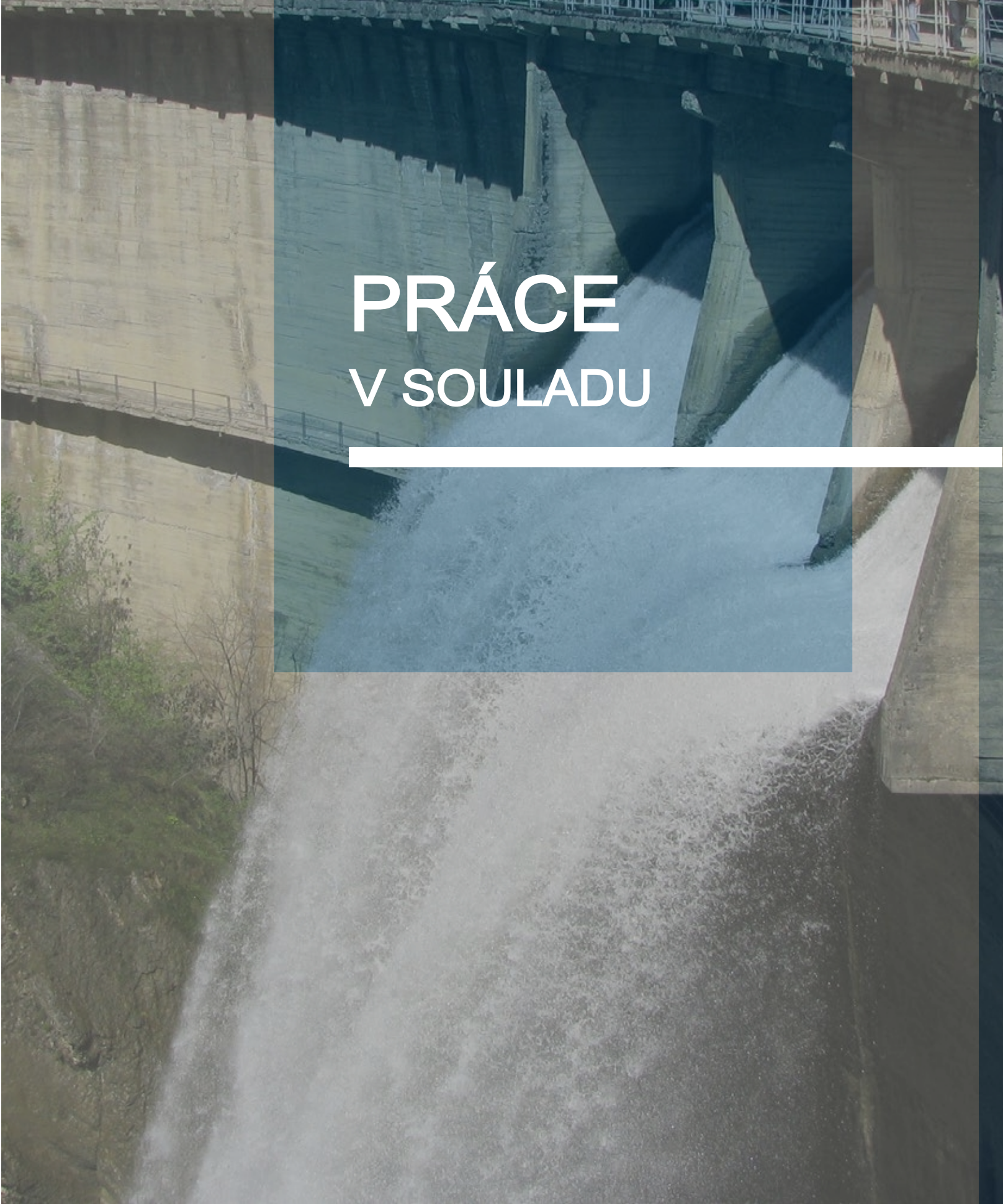




VÝROČNÍ ZPRÁVA 2022

CZ zřeknutí se odpovědnosti: Tento dokument je neoficiálním překladem do českého jazyka původního auditovaného dokumentu zveřejněného v Obchodním rejstříku České republiky.

ENG Disclaimer: This document is an unofficial translation into the Czech language of the original document also published in the Trade register of the Czech Republic.

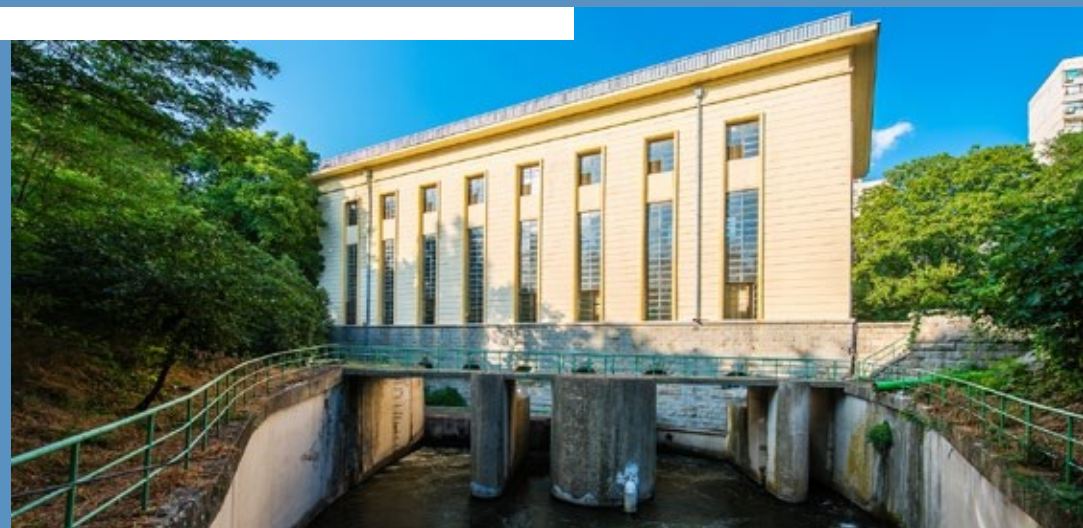


PRÁCE
V SOULADU

S
PŘÍRODOU



OBSAH



OBSAH

ZPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDITORA.....	8
ZPRÁVA OD GENERÁLNÍHO ŘEDITELE	12
1. PŘEHLED SKUPINY ENERGO-PRO	14
2. KLÍČOVÉ BODY UDRŽITELNOSTI.....	18
3. FINANČNÍ A PROVOZNÍ NEJDŮLEŽITĚJŠÍ UDÁLOSTI ENERGO-PRO GROUP.....	20
4. OBCHODNÍ ČINNOSTI	24
4.1 ENERGO-PRO V BULHARSKU	26
ENERGO-PRO VARNA EAD	26
ENERGO-PRO BULGARIA EAD	28
4.2 ENERGO-PRO V GRUZII	30
ENERGO-PRO GEORGIA HOLDING JSC	30
EP GEORGIA GENERATION JSC	32
4.3 ENERGO-PRO V TURECKU	34
RESADIYE HAMZALI ELEKTRİK ÜRETİM ŞANAYI VE TİCARET A.Ş.	34
4.4 DALŠÍ PODNIKY	36
5. ORGANIZAČNÍ STRUKTURA SKUPINY ENERGO-PRO	38
6. KONTAKTNÍ ÚDAJE	39
7. ENERGO - PRO A.S. IFRS	
KONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA ZA ROK KONČÍCÍ 31. PROSINCE 2022	42

AUDITORA ZPRÁVA



INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To the Shareholder of ENERGO - PRO a. s.:

Opinion

We have audited the accompanying consolidated financial statements of ENERGO - PRO a.s. and its controlled undertakings ("the Company"; together with controlled undertakings "the Group") prepared in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union, which comprise the consolidated statement of financial position as at 31 December 2022, and the consolidated statement of comprehensive income, consolidated statement of changes in equity and consolidated statement of cash flows for the year then ended, and notes to the consolidated financial statements, including a summary of significant accounting policies and other explanatory information. For details of the Company and the Group, see Note 1 and Note 2 to the consolidated financial statements.

In our opinion, the accompanying consolidated financial statements give a true and fair view of the consolidated financial position of the Group as at 31 December 2022, and of its consolidated financial performance and its consolidated cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union.

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with the Act on Auditors and Auditing Standards of the Chamber of Auditors of the Czech Republic, which are International Standards on Auditing (ISAs), as amended by the related application clauses. Our responsibilities under this law and regulation are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements section of our report. We are independent of the Group in accordance with the Act on Auditors and the Code of Ethics adopted by the Chamber of Auditors of the Czech Republic and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Other Information

In compliance with Section 2(b) of the Act on Auditors, the other information comprises the information included in the Consolidated Annual Report other than the consolidated financial statements and auditor's report thereon. The Board of Directors is responsible for the other information.

Our opinion on the consolidated financial statements does not cover the other information. In connection with our audit of the consolidated financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the consolidated financial statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated. In addition, we assess whether the other information has been prepared, in all material respects, in accordance with applicable law or regulation, in particular, whether the other information complies with law or regulation in terms of formal requirements and procedure for preparing the other information in the context of materiality, i.e. whether any non-compliance with these requirements could influence judgments made on the basis of the other information.

Based on the procedures performed, to the extent we are able to assess it, we report that:

- The other information describing the facts that are also presented in the consolidated financial statements is, in all material respects, consistent with the consolidated financial statements; and
- The other information is prepared in compliance with applicable law or regulation.

In addition, our responsibility is to report, based on the knowledge and understanding of the Group obtained in the audit, on whether the other information contains any material misstatement. Based on the procedures we have performed on the other information obtained, we have not identified any material misstatement.

Responsibilities of the Company's Board of Directors and Supervisory Board for the Consolidated Financial Statements

The Board of Directors is responsible for the preparation and fair presentation of the consolidated financial statements in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union and for such internal control as the Board of Directors determines is necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the consolidated financial statements, the Board of Directors is responsible for assessing the Group'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 the Board of Directors either intends to liquidate the Group or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

The Supervisory Board is responsible for overseeing the Group's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the consolidated 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 above regulations will always detect a material misstatement when 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 consolidated financial statements.

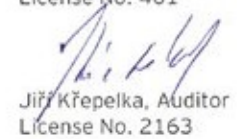
As part of an audit in accordance with the above law or regulation, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the consolidated 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 Group's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by the Board of Directors.

- Conclude on the appropriateness of the Board of Directors' 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 Group'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 consolidated 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 Group to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the consolidated financial statements, including the disclosures, and whether the consolidated financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.
- Obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business activities within the Group to express an opinion on the consolidated financial statements. We are responsible for the direction, supervision and performance of the group audit. We remain solely responsible for our audit opinion.

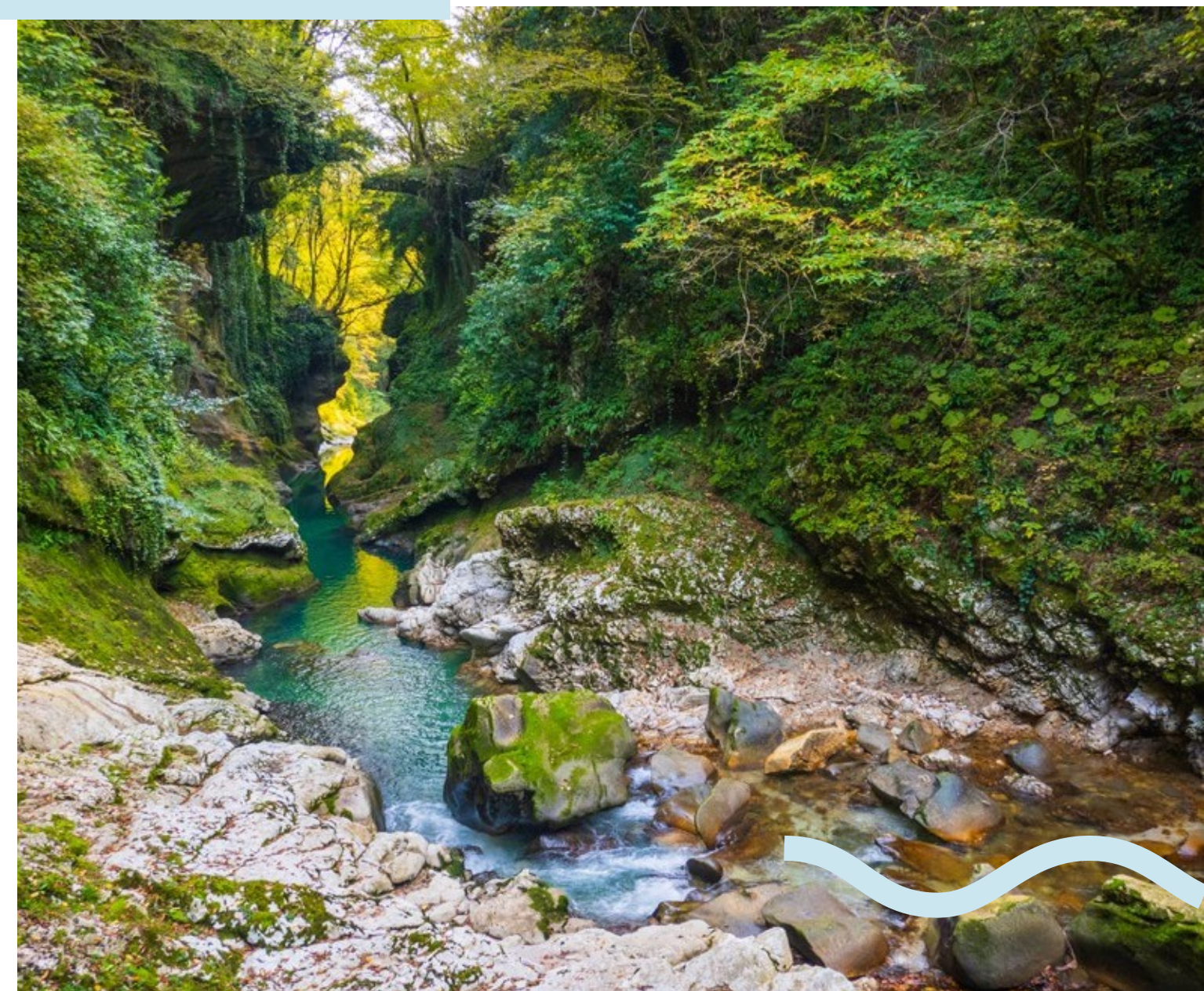
We communicate with the Supervisory Board regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

Ernst & Young Audit, s.r.o.
License No. 401



Jiří Křepelka, Auditor
License No. 2163

3 April 2023
Prague, Czech Republic



ZPRÁVA OD GENERÁLNÍHO ŘEDITELE

Dámy a pánové,

S hrdostí vám předkládám výroční zprávu skupiny ENERGO- PRO za rok 2022. Dosáhli jsme rekordních finančních výsledků a v z d o r y zpomalující globální ekonomice a extrémně volatilním energetickým trhům. Tyto protivětry byly způsobeny zejména geopolitickým napětím souvisejícím s válkou na Ukrajině, zvýšenou globální inflací a přetrvávajícími důsledky pandemie COVID-19. Navzdory tomu jsme úspěšně refinancovali naše eurobondy ve výši 370 milionů EUR splatné 12/22 s novým eurobondem ve výši 435 milionů USD (379 milionů EUR) se splatností 02/27 v únoru 2022, čímž jsme rozšířili naši platformu dlouhodobého financování. Rádi bychom poděkovali mezinárodní investorské komunitě za důvěru v naše podnikání. Naše konsolidovaná EBITDA za rok 2022 dosáhla více než EUR 307,8 milionu, což je nejlepší výsledek v historii společnosti Skupina ENERGO-PRO. K tomuto úspěchu přispěly všechny naše podniky, přičemž náš segment výroby ve všech třech oblastech našich provozních oblastí a segment distribuce a zásobování v Gruzii, který zaznamenal obzvláště silný růst. V neposlední řadě jsme podnikli několik důležitých kroků ke zlepšení naší strategie, politiky a závazků v oblasti udržitelnosti.

NÁŠ OBCHOD

Celkový objem výroby elektřiny se zvýšil díky lepším hydrologickým podmínkám v Turecku a Gruzii, které kompenzovaly podprůměrné hydrologické podmínky v Bulharsku. Průměrné prodejní ceny elektřiny na volném trhu vzrostly v eurech ve všech našich zeměpisných oblastech. Naše výrobní činnost v Bulharsku vykazovala zvláštní sílu způsobenou výrazně vyššími průměrnými prodejními cenami elektřiny na volném trhu, přičemž její EBITDA se v porovnání s rokem 2021 více než zdvojnásobila. Naše výrobní činnost v Gruzii těžila především ze silného kurzu gruzínského lari vůči euru.

Výsledky našeho segmentu distribuce a dodávek se v porovnání s rokem 2021 rovněž zlepšily, a to díky vyššímu příspěvku našeho gruzínského podniku. Gruzínská distribuční a dodavatelská činnost těžila především z posílení gruzínského lari vůči euru a v menší míře z nižších nákladů na nakupovanou elektřinu v místní měně a z vyšších výnosů z distribuce elektřiny a nových připojení. Dobrých výsledků dosáhla také bulharská distribuční a dodavatelská činnost, zejména s ohledem na vysoce volatilní cenové prostředí a jeho dopad na pracovní kapitál. Podnikání v oblasti dodávek na volný trh těžilo z vyšších realizovaných marží, které byly jen částečně kompenzovány nižšími objemy elektřiny prodané koncovým zákazníkům, zatímco v oblasti regulovaných dodávek byly zaznamenány vyšší marže při zhruba stejném objemu elektřiny prodané koncovým zákazníkům.

Získali jsme projektová práva na výstavbu dvou nových vodních elektráren. v kolumbijském regionu Antioquia: Cuerquia,

projekt vodní elektrárny na řece San Andrés a projekt vodní elektrárny Hidroelectrica Sabanas na řece Penderisco. Společnost Generadora Chorreritas obdržela všechna potřebná povolení a projekty a v prvním čtvrtletí byla zahájena fáze výstavby. roku 2023.

INICIATIVY V OBLASTI UDRŽITELNOSTI A ZMĚNY KLIMATU

Naše aktivity v oblasti udržitelnosti pokračovaly i v roce 2022. Zveřejnili jsme naši první zprávu o udržitelnosti, která představila náš přístup k udržitelnosti a environmentálním, sociálním a správním aspektům ("ESG") a popsala naše úsilí o transformaci v ještě udržitelnější a odolnější podnik. Od společnosti Sustainability jsme obdrželi aktualizované hodnocení ESG na úrovni 24,9, což představovalo zlepšení o 2,5,

se středním rizikem významných finančních dopadů faktorů ESG. Zřídili jsme interní výbor odpovědný za řízení plánu dekarbonizace. Naše podnikání v oblasti výroby energie je ze své podstaty nízkoemisní, ale v segmentu distribuce a dodávek v Bulharsku přetrvávají určité výzvy související se zvyšováním podílu čisté energie v tomto segmentu. Přechod tohoto segmentu na 100% čistou energii je náročný vzhledem k místním předpisům, ale budeme i nadále hledat inovativní řešení ve spolupráci s partnery a zúčastněnými stranami. Uvědomujeme si, že budeme muset pokračovat ve vývoji naší strategie, abychom ji přizpůsobili novým požadavkům a vznikajícím výzvám a mohli tak rozvíjet naše podnikání a dodávat zelenou energii, která zlepšuje život lidí.

ZÁVĚR

Naše očekávání do budoucna jsou jasně definována. Odolnost našeho podnikání bude i v budoucnu testována s tím, jak se budou vyvíjet podmínky a výhled v odvětví elektroenergetiky. zůstávají velmi dynamické a nejisté. Jsme však přesvědčeni, že budeme i nadále dosahovat solidních výsledků pro všechny naše investory. Věříme, že v našem podnikání se růst a udržitelnost vzájemně nevylučují. Vyvíjíme udržitelné obchodní modely, které přispívají k růstu a zároveň chrání biologickou rozmanitost a ekosystémy, komunity a naše zaměstnance a do roku 2050 dosáhneme čisté nulové spotřeby. Závěrem bych rád poděkoval našim zaměstnancům, partnerům a zúčastněným stranám za vynikající rok.



PETR Z. MILEV
GENERÁLNÍ ŘEDITEL A ČLEN PŘEDSTAVENSTVA
ENERGO - PRO a.s.



1. PŘEHLED SKUPINY ENERGO-PRO

MISE

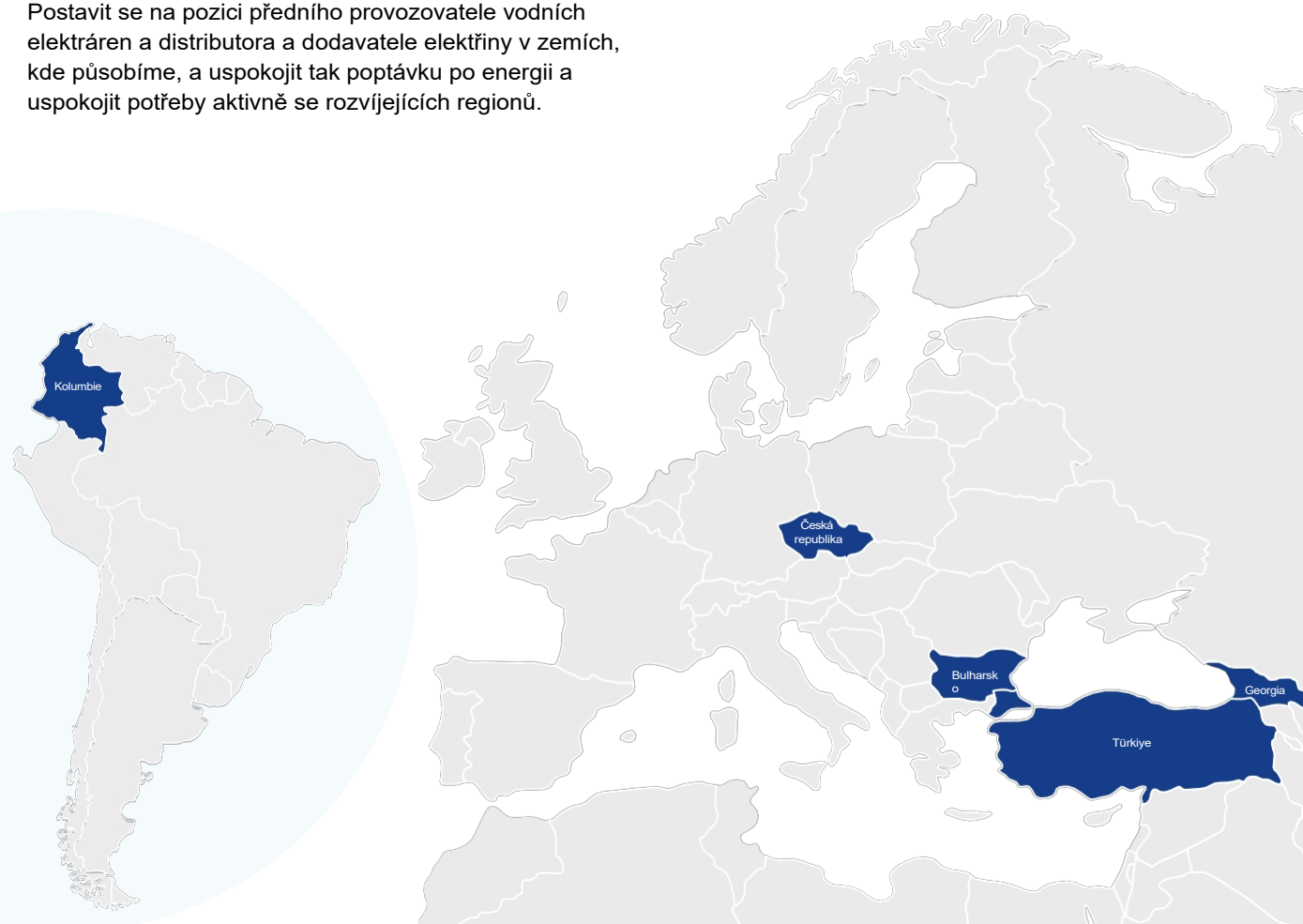
Práce v souladu s
přírodou

VIZE

Postavit se na pozici předního provozovatele vodních elektráren a distributora a dodavatele elektřiny v zemích, kde působíme, a uspokojit tak poptávku po energii a uspokojit potřeby aktivně se rozvíjejících regionů.

PŘÍTOMNOST V ZEMÍCH

Česká republika / Bulharsko / Gruzie / Turecko / Kolumbie



PROFIL

Zaměřujeme se na vlastnictví a provoz výrobních zařízení a distribučních sítí v černomořském regionu a na vývoj a výstavbu hydroenergetických projektů Kolumbie v Jižní Americe. Sledujeme strategii in-ternacionální expanze prostřednictvím budování základny aktiv a jejího dlouhodobého rozvoje.

Vyvíjíme, vlastníme, provozujeme a spravujeme vodní elektrárny ("MVE") a infrastrukturní síť pro distribuci a dodávky elektřiny. Naše podnikání je vedeno odpovědným způsobem s cílem dosáhnout stabilní finanční návratnosti vyvážené dlouhodobým růstem a plněním našich závazků vůči společnosti a životnímu prostředí.

ZÁKLADNÍ HODNOTY

INTEGRITY

Integrita je jednou z klíčových hodnot při provádění našich činností. Vede nás k tomu, že si stojíme za tím, co považujeme za správné, a dodržujeme zákony, kodex chování společnosti ENERGO-PRO a firemní zásady a standardy.

RESPEKTUJTE

Respektujeme se navzájem, respektujeme naše partnery a zúčastněné strany a jsme si vědomi, že pracujeme v multikulturním prostředí. Vytváříme prostředí, které umožňuje všem našim zaměstnancům chovat se k sobě navzájem s respektem.

TRANSPARENTNOST

Oceňujeme transparentnost ve všech obchodních aktivitách, podávání zpráv a ústní komunikaci.

ETIKA

Zavazujeme se dodržovat vysoké etické standardy. Přijímáme odpovědnost za každé naše jednotlivé jednání a rozhodnutí a chováme se profesionálně během našich každodenních činností, ať už jde o jednání s našimi obchodními partnery nebo o udržitelnou práci.

PROVOZNÍ DOKONALOST

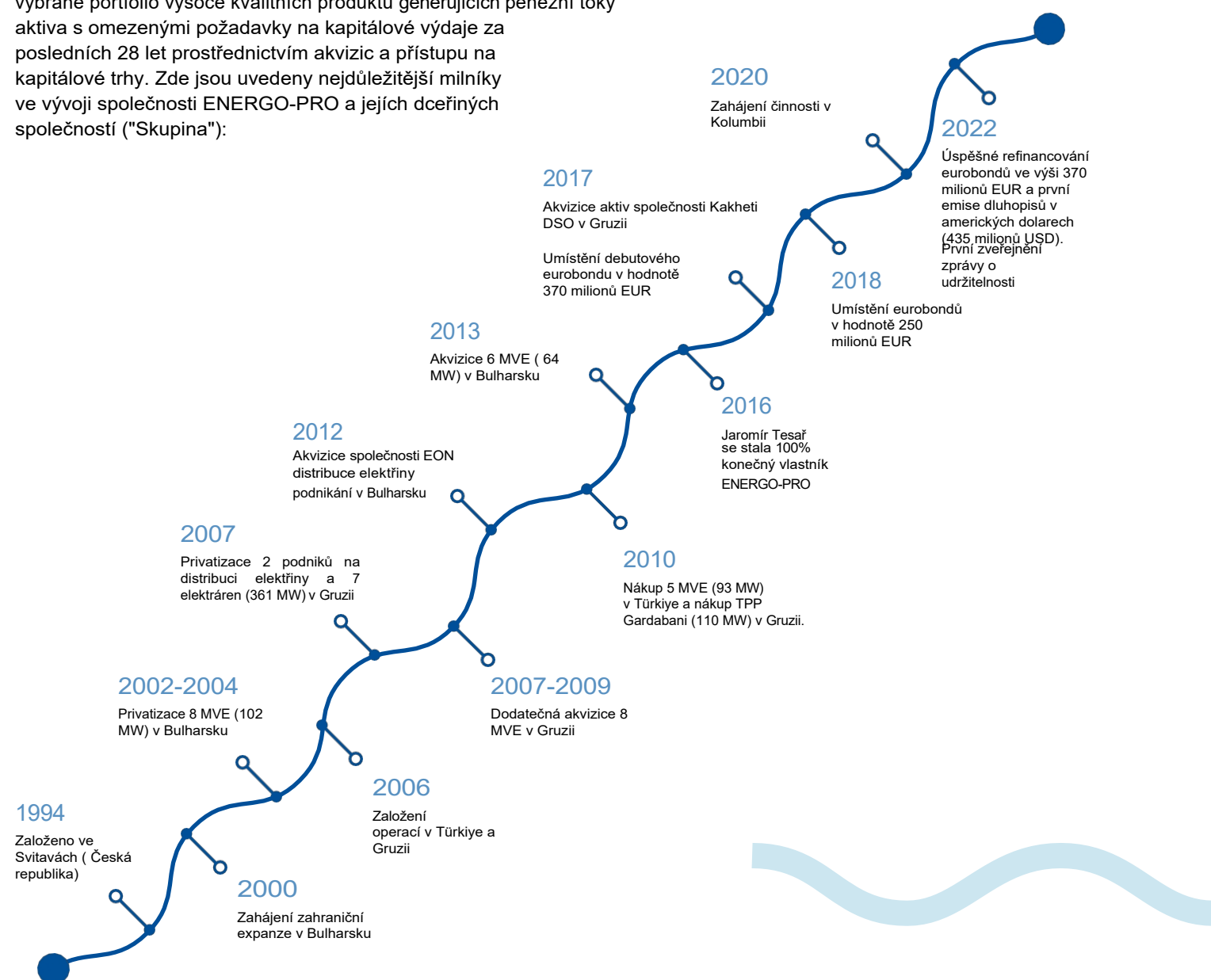
Snažíme se dosáhnout provozní dokonalosti napříč našimi podniky, přičemž se zaměřujeme zejména na bezpečnost, efektivitu a spolehlivost při výrobě, distribuci a dodávkách ve všech zemích, kde působíme.

FAKTA A ČÍSLA

- Založeno v roce 1994 ve Svitavách, Česká republika
- Hlavní zaměření na oblast Černého moře a Kolumbie
- Největší energetická společnost v Gruzii a největší soukromý výrobce elektřiny z vodních elektráren v Bulharsku.
- Celkový instalovaný výkon 859 MW (34 vodních elektráren s instalovaným výkonem 749 MW a elektrárna s plynovou turbínou s instalovaným výkonem 110 MW).
- Výroba energie šetrná k životnímu prostředí více než 2,6 TWh (98 % elektřiny vyrobené z vodní zdroje energie)
- Obsluhuje více než 2,5 milionu zákazníků s 10,6 % sítě. TWh elektřiny distribuované v Gruzii a Bulharsku
- Více než 9 000 zaměstnanců
- Podílí se na mezinárodním obchodování s energií

HISTORICKÉ MILNÍKY

Společnost ENERGO - PRO a.s. (dále jen "ENERGO-PRO") vybudovala pečlivě vybrané portfolio vysoce kvalitních produktů generujících peněžní toky aktiva s omezenými požadavky na kapitálové výdaje za posledních 28 let prostřednictvím akvizic a přístupu na kapitálové trhy. Zde jsou uvedeny nejdůležitější milníky ve vývoji společnosti ENERGO-PRO a jejích dceřiných společností ("Skupina"):



STRATEGICKÉ PRIORITY

Strategie společnosti ENERGO-PRO je zaměřena na generování stabilních a předvídatelných peněžních toků z distribuce elektřiny a výroby vodní energie a na selektivní expanzi prostřednictvím rozvoje nebo akvizic.

POSÍLENÍ VÝROBNÍCH A DISTRIBUČNÍCH ZDROJŮ	Distribuce a zásobování (segment "D&S") Provádění různých projektů obnovy a přeměření v celé oblasti působnosti společnosti ENERGO-PRO. - Snížení ztrát v komerční síti - Zlepšení distribuční sítě a kvality dodávek - Zavedení inteligentní sítě	Výroba vody (segment "Výroba") Nákladově efektivní sanace a modernizace program • Zvyšování účinnosti vodních elektráren • Zlepšení spolehlivosti a bezpečnosti vodních elektráren • Prodloužení životnosti vodních elektráren
DALŠÍ ZVÝŠENÍ FINANČNÍ STABILITY A FLEXIBILITY	• Důsledně usilovat o zlepšení ziskovosti tím, že se nadále soustředíme na snižování nákladů a zároveň využíváme stabilizačních účinků regulovaných sazeb na příjmy. • Geografická a segmentová diverzifikace, schopnost přísně kontrolovat a upravovat diskreční kapitálové výdaje a jednoduchá kapitálová struktura. • Větší flexibilita při získávání kapitálu a rozdělování prostředků na strategické projekty.	
RŮST PROSTŘEDNICTVÍM SELEKTIVNÍCH AKVIZIC A VÝVOJE	• Růst založený na rozvoji na trzích s charakteristikami příznivými pro odvětví vodní energie, jakož i přidání dodatečné kapacity výroby energie z obnovitelných zdrojů k některým stávajícím aktivům. optimalizovat provoz • Využití provozních zkušeností a znalostí trhů, na kterých skupina v současné době působí. • Pečlivý a disciplinovaný přístup k akvizicím s ohledem na strategickou vhodnost, kupní cenu a kvalitu. příležitosti k dosažení synergií • Integrace udržitelnosti a ESG do výběrového řízení a hloubkové kontroly ESG	
ZAČLENĚNÍ ASPEKTŮ ESG DO SKUPINY KAŽDODENNÍ PROVOZ	• Skupina usiluje o další zvýšení svého závazku k udržitelnému rozvoji, ochraně životního prostředí a blahobytu komunit žijících v oblastech vlivu investic Skupiny. • Důraz bude kladen na zavedení externího reportingu, dosažení uhlíkové neutrality do roku 2050 a vytvoření a provádění plánu dekarbonizace. • Podpora deseti principů Globálního paktu OSN, závazek k prosazování cílů udržitelného rozvoje a podávání zpráv Globálnímu paktu OSN prostřednictvím sdělení OSN o pokroku.	

2. KLÍČOVÉ BODY UDRŽITELNOSTI

TŘI PILÍŘE SPOLEČNOSTI ENERGO-PRO

I. PILÍŘ

ZMĚNA KLIMATU

Snížení emisí skleníkových plynů s cílem dosáhnout do roku 2050 nulových čistých emisí tím, že se zaměříme na snížení ztrát v síti, odstranění neudržitelné výroby energie z našeho portfolia, zvýšení investic do čisté energie, zapojení partnerů do zvyšování čisté energie v sítích a investice do inovativních řešení.

II. PILÍŘ

ŽIVOTNÍ PROSTŘEDÍ A BIOLOGICKÁ ROZMANITOST

Snížování úbytku přírody prostřednictvím ochrany, udržování a zvyšování biologické rozmanitosti, ochrany a snižování závislosti na přírodních zdrojích, obnovy našich lokalit, kompenzací za ztráty biologické rozmanitosti a ekosystémů a minimalizace dopadů na přírodu ve fázi plánování našich projektů.

III. PILÍŘ

SOCIÁLNÍ

Zvyšování našeho lidského a sociálního kapitálu tím, že se zdraví a bezpečnost stanou prioritou, a investování do našich zaměstnanců a komunit.

ENERGO-PRO znamenalo v roce 2022 bod obratu; byla vypracována konkrétní opatření, která jsou v souladu s naší strategií udržitelnosti, politikami a závazky². Aktualizovali jsme a zavedli řadu politik, abychom je sladili s očekáváním zainteresovaných stran a správnou mezi- národní průmyslovou praxí ("GIIP"), a vyvinuli jsme nové standardy. V roce 2022 společnost ENERGO-PRO učinila důležitý krok směrem k transparentnosti a tvorbě hodnot tím, že veřejně zveřejnila své výsledky v oblasti životního prostředí, sociálních věcí a správy ("ESG") a udržitelnosti. Některé hlavní body z roku 2022 jsou uvedeny v níže uvedených článcích.

PODÁVÁNÍ ZPRÁV O UDRŽITELNOSTI

Společnost ENERGO-PRO zveřejnila svou první zprávu o udržitelnosti¹. Společnost ENERGO-PRO připravila zprávu v souladu se standardy Global Reporting Initiative ("GRI") a s použitím zásad GRI pro podávání zpráv, provedla posouzení významnosti a předložila zprávu o udržitelném rozvoji. Cíle udržitelného rozvoje OSN ("SDGs"), které jsou podstatné pro Skupinu. Kromě toho byly zavedeny interní procesy k harmonizaci a měsíčnímu vykazování klíčových ukazatelů ESG a sdělování výsledků na úrovni Skupiny a jednotlivých podniků úrovní jednotek³ a zlepšila se naše měsíční environmentální monitorování ve všech našich obchodních jednotkách.

¹ <http://www.energo-pro.com/files/policies/sustainability-report-2021.pdf>

² Všechny zásady společnosti ENERGO-PRO jsou k dispozici na adrese <http://www.energo-pro.com/en/policies>.

³ Obchodní jednotky - všechny společnosti tvoří skupinu ENERGO-PRO (kapitola 5).

⁴ Sustainalytics, společnost Morningstar, poskytuje vysoce kvalitní analytický výzkum, ratingy a data v oblasti životního prostředí, sociální oblasti a správy a řízení institucionálním investorům a společnostem na globální úrovni.

Hodnocení ESG společnosti ENERGO-PRO

V prosinci 2022 obdržela skupina ENERGO-PRO od společnosti Sustainalytics GmbH⁴ hodnocení rizik ESG ve výši 24,9, což je zlepšení o 2,5 oproti předchozímu hodnocení, a byla vyhodnocena jako společnost se středním rizikem významných finančních dopadů faktorů ESG ("hodnocení ESG"). Hodnocení ESG⁵ řadí společnost ENERGO-PRO na horní 24. percentil mezi všemi utilit, neboť se umístila na 168. místě ze 708 utilit a v horním 17. percentilu mezi elektrárenskými společnostmi, neboť se umístila na 48. místě ze 708 společností. z 300 elektrárenských společností.

ZMĚNA KLIMATU

V průběhu roku tvořilo velkou část naší práce v oblasti změny klimatu porozumění našim emisím skleníkových plynů, stanovení cílů pro jejich snížení a příprava rámce pro dekarbonizaci. Tato činnost ukázala, že ENERGO-PRO je nízký emitent, zejména v oblasti generace. Byla vytvořena firemní pracovní skupina pro změnu klimatu (interní výbor skupiny), která je zodpovědná za řízení plánu dekarbonizace a zavádění technických řešení.

ČLENSTVÍ

Vstoupili jsme do řady asociací, čímž chceme navázat partnerství a také demonstrovat náš závazek k průběžnému plnění ESG a udržitelnosti. V květnu jsme vstoupili do Mezinárodní hydroenergetické

asociace⁶ (dále jen "IHA") a zavázali se dodržovat zásady a hodnoty IHA, také jsme se zavázali podporovat Pracovní skupinu pro zveřejňování finančních informací souvisejících s klimatem⁷ ("TCFD") a její doporučení a Pracovní skupinu pro zveřejňování finančních informací souvisejících s přírodou⁸ ("TNFD").

ZAPOJENÍ ZÚČASTNĚNÝCH STRAN

Investice do komunitního rozvoje jsou jedním z hlavních v našich strategických prioritách týkajících se udržitelnosti, jsme připravili standard zapojení zainteresovaných stran a standard pro stížnosti, který podporuje naše zapojení do spolupráce se zainteresovanými stranami. s komunitami. Plány komunitních investic jsou v plném proudu v Kolumbii a očekává se, že budou zahájeny v průběhu realizovatelnosti fáze realizace. V Bulharsku, Gruzii a Turecku zapojení zainteresovaných stran je součástí naší globální strategie v jednotlivých zemích, jejímž cílem je přínos pro širší veřejnost.

Jsme hrdí na to, že se nám daří vytvářet silnou značku budováním odolné firemní kultury a angažovanosti zaměstnanců napříč celou společností ENERGO-PRO.



Hodnocení ESG je k dispozici na adrese: <https://www.sustainalytics.com/esg-rating/energo-pro-as/1035726453>.

[http://www.energo-pro.com/files/2022-12-22_10-39-42_epas__sustainalytics_esg_risk_rating_summary_report_\(221222\).pdf](http://www.energo-pro.com/files/2022-12-22_10-39-42_epas__sustainalytics_esg_risk_rating_summary_report_(221222).pdf)

Copyright ©2022 Sustainalytics. Všechna práva vyhrazena. Tato část obsahuje informace vytvořené společností Sustainalytics (www.sustainalytics.com). Tyto informace informace a data jsou vlastnictvím společnosti Sustainalytics a/nebo jejích dodavatelů třetích stran (data třetích stran) a jsou poskytovány pouze pro informační účely. Nepředstavují podporu jakéhokoli produktu nebo projektu ani investiční poradenství a není zaručeno, že jsou úplné, včasné, přesné nebo vhodné.

pro konkrétní účel. Jejich použití podléhá podmínkám dostupným na <https://www.sustainalytics.com/legal-disclaimers>.

⁶ <https://www.hydropower.org/>

⁷ <https://www.fsb-tcf.org/>

⁸ <https://tnfd.global/>

3. FINANČNÍ A PROVOZNÍ HLAVNÍ UDÁLOSTI SKUPINY ENERGO-PRO

Finanční údaje vycházejí z auditované konsolidované účetní závěrky sestavené v souladu s IFRS ve znění přijatém Evropskou unií. Všechny údaje, není-li uvedeno jinak, jsou uvedeny v tisících EUR k 31. prosinci každého roku a za rok, který k tomuto datu skončil.

HLAVNÍ UDÁLOSTI

(V TIS. EUR)	2020	2021	2022
Příjmy celkem	758,351	1,071,591	1,720,916
EBITDA	108,158	206,701	307,821
Příjmy před zdaněním	2,568	105,401	193,477
Náklady na daň z příjmů	(1,976)	(3,237)	(6,999)
Čistý příjem	592	102,164	186,478
Aktiva celkem	1,094,206	1,257,127	1,517,165
Pozemky, budovy a zařízení	422,378	468,116	595,591
Peníze a peněžní ekvivalenty	17,677	34,216	80,554
Celkový dluh	662,727	673,117	683,499
Vlastní kapitál celkem	265,107	403,734	653,037
Kapitálové výdaje	45,978	70,111	96,310
Celková čistá výroba elektřiny (GWh)*	2,231	2,451	2,576
z toho čistá výroba elektřiny z obnovitelných zdrojů (%)	97%	99%	98%
Distribovaný objem (GWh)	10,053	10,412	10,628
Dodaný objem (GWh)	10,626	11,219	10,472
Objem přepravy (GWh)**	10,910	11,301	11,568
Ztráty v síti (GWh) ***	857	889	941
z toho Bulharsko (GWh)	387	358	371
z toho Gruzie (GWh)	470	531	570
Ztráty v síti (%)***	7.9%	7.9%	8.1%
z toho Bulharsko (%)	6.6%	5.9%	6.3%
z toho Gruzie (%)	9.4%	10.2%	10.0%
Počet přípojných míst ('000)	2,490	2,514	2,551
Počet zaměstnanců	9,102	9,152	9,204

* Zahrnuje výrobu ve vodních elektrárnách a výrobu v tepelných elektrárnách gPower ("TPP").

** Celkový objem vedení v síti + ztráty v síti

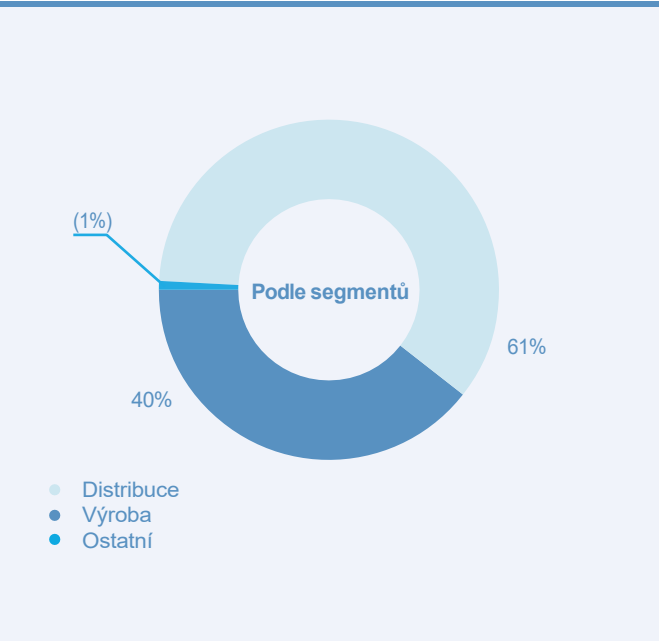
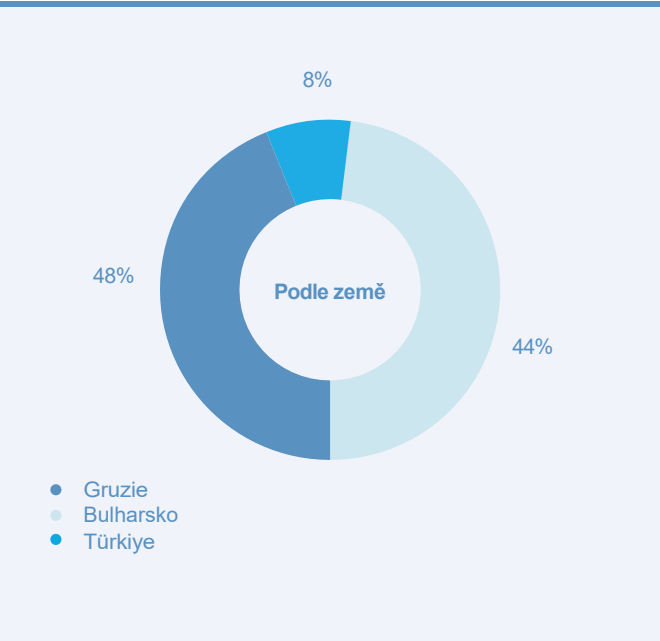
*** Rozdíl v objemu nakoupené a prodané elektřiny a vlastní spotřeba.

VÝVOJ EBITDY SKUPINY

EBITDA Skupiny za rok 2022 dosáhla 307,8 mil. eur, což představuje výrazný nárůst o 101,1 mil. eur oproti roku 2021, a to zejména díky vyšším obchodním cenám elektřiny a lepší hydrologii, zejména v Bulharsku a Türkiye, a solidním výsledkům v segmentu D&S (zejména v Gruzii).



ROZDĚLENÍ EBITDY SKUPINY⁹ (2022)



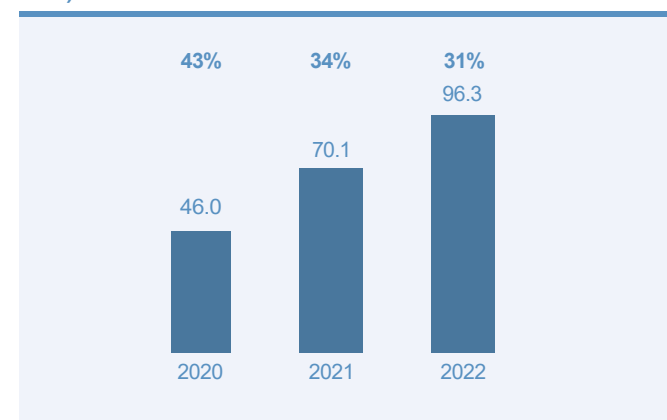
⁹Rozdělení EBITDA podle zemí ukazuje pouze segment výroby v Bulharsku, Gruzii a Türkiye a segment D&S v Bulharsku a Gruzii.

INVESTICE

Většina investičních výdajů Skupiny souvisí s její distribuční činností, konkrétně s modernizací sítě a výstavbou nových přípojek, v Bulharsku i Gruzii. Vodní elektrárny Skupiny jsou majetkem s velmi dlouhou životností, s relativně nízkými výdaji na průběžnou údržbu a většími, pravidelně se opakujícími projekty obnovy v dlouhých časových intervalech. To Skupině poskytuje flexibilitu, aby mohla včas upravit plán kapitálových výdajů. V budoucnu Skupina očekává, že bude i nadále investovat do modernizace svých vodních elektráren. distribuční sítě s cílem dále snížit ztráty v síti,

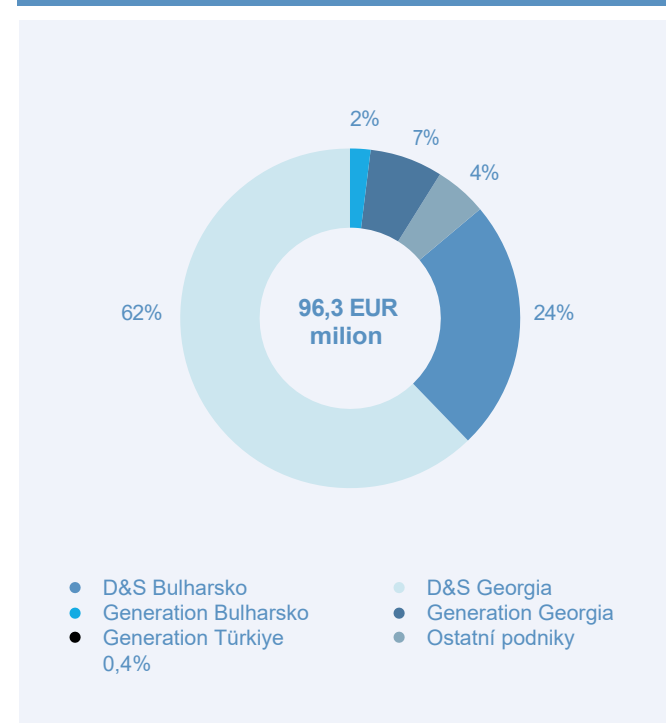
zlepšení kvality sítí a spokojenosti zákazníků a také při celkové obnově svého portfolia vodních elektráren.

Kapitálové výdaje skupiny na rok 2022 dosáhly výše 96,3 milionu EUR, což je o 26,2 milionu EUR více než v roce 2021. Kapitálové výdaje se zvýšily zejména v důsledku vyššího počtu nových připojení a vylepšení sítě v Gruzii (například obnova vedení nízkého, středního a vysokého napětí a obnova rozvodů).

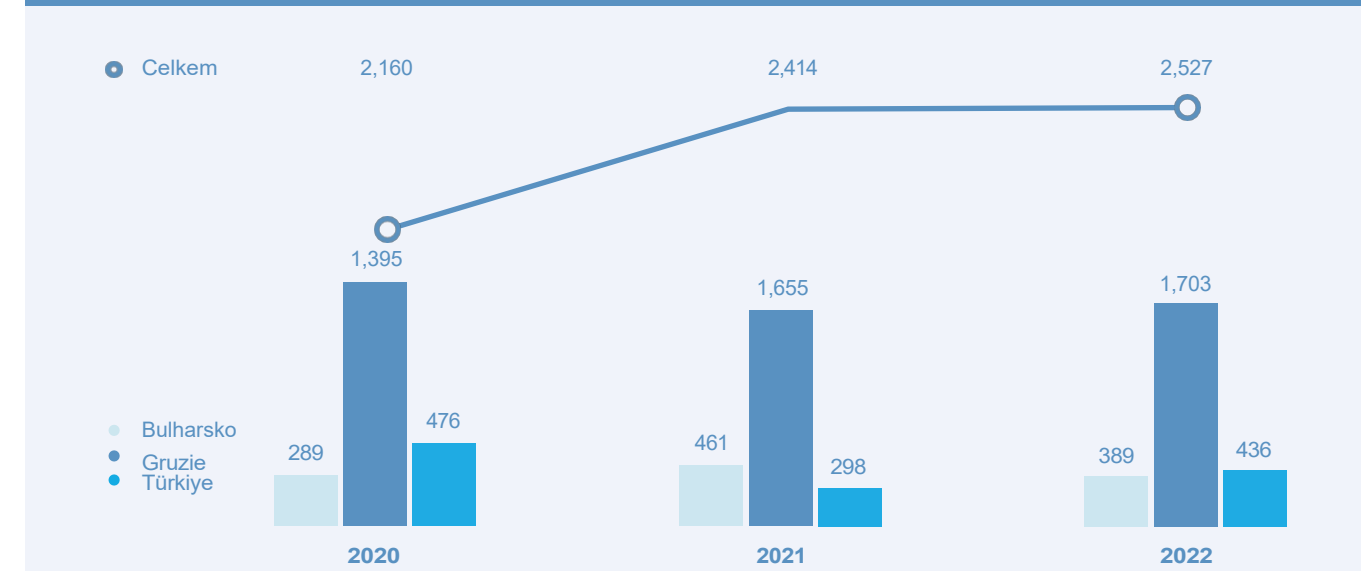
KAPITÁLOVÉ VÝDAJE NA VÝVOJ
(V MIL. EUR) PODÍL CAPEX NA EBITDĚ
(V %)

Společnost ENERGO-PRO má dobře zainvestovanou majetkovou základnu a efektivně využívá investiční program, který je podpořen dlouhou životností jejích vodních elektráren.

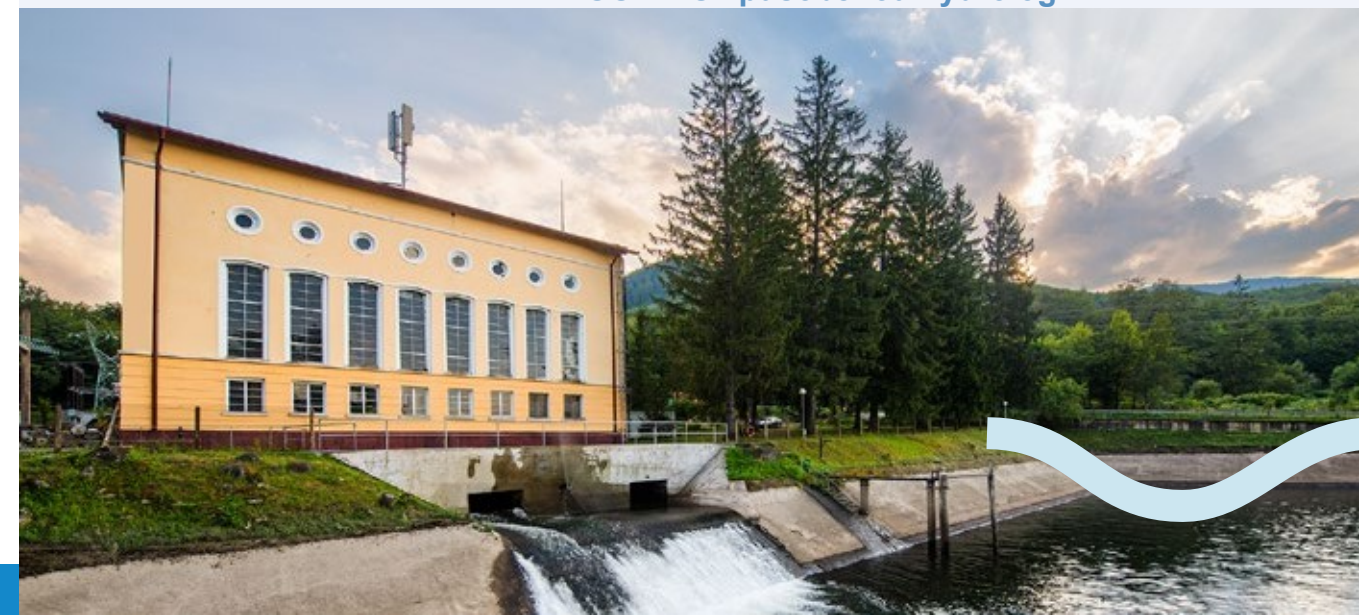
SEGMENTACE KAPITÁLOVÝCH VÝDAJŮ 2022



ROČNÍ VÝROBA VODNÍ ENERGIE (GWh)



Geografická diverzifikace výrobního portfolia snižuje volatilitu společnosti ENERGO-PRO způsobenou hydrologií.



PODNIKOVÉ ČINNOSTI

4



4.1 ENERGO-PRO V BULHARSKU

ENERGO-PRO VARNA EAD

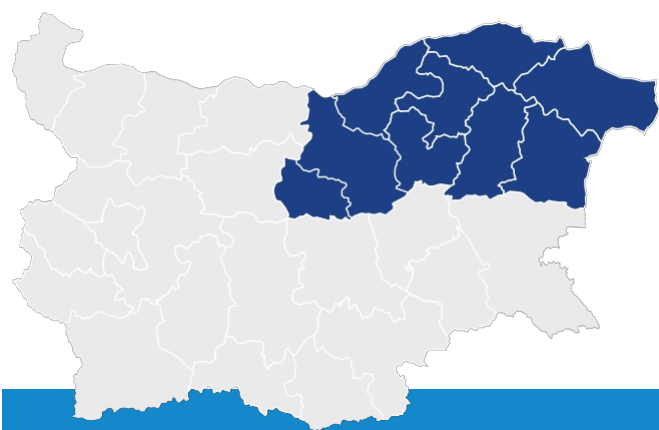
SEGMENT DISTRIBUCE A DODÁVEK

ENERGO-PRO Varna EAD ("EP Varna") je součástí projektu ENERGO-PRO od června 2012. Předmětem podnikání společnosti je distribuce a dodávka elektřiny. EP Varna působí prostřednictvím svých dceřiných společností, které jsou držiteli licencí na další činnosti v energetice:

- Distribuce elektřiny - **Elektrodistribuce Severní AD** (regulovaný trh)
- Dodávka elektřiny - **ENERGO-PRO Sales AD** (regulovaný trh)
- Dodávka elektřiny - **ENERGO-PRO Energy Services EAD** (volný trh)

Licencované území společností Electrodistribution North AD (dále jen "EDC North") a ENERGO-PRO Sales AD (dále jen "EP Sales") má rozlohu téměř 30 000 km2 a pokrývá devět oblastí. správní oblasti v severovýchodním Bulharsku - Varna, Veliko Tarnovo, Gabrovo, Dobrič, Razgrad, Ruse, Silistra, Targovište a Šumen. Hlavními obchodními činnostmi společnosti EDC North je provozování distribuční sítě (středního a nízkého napětí) a distribuce elektřiny. Celková délka distribuční sítě je 43 707 km, přičemž v roce 2022 bude distribuováno 5,5 TWh elektřiny. EP Sales dodává elektřinu více než jednomu milionu zákazníků a poskytuje související služby. Společnost ENERGO-PRO Energy Services EAD ("EP Energy Services") prodává elektřinu zákazníkům v celém Bulharsku za volně sjednané ceny a je jedním z předních dodavatelů a velkoobchodníků na liberalizovaném trhu. Společnost má dlouholeté zkušenosti a byla jedním z prvních obchodníků registrovaných na bulharském trhu s elektřinou. Společnost rovněž působí jako obchodní koordinátor standardní vyrovnávací skupiny.

EP VARNA - POKRYTÍ DISTRIBUČNÍ SÍTĚ



Distribuovaný objem: 5,5 TWh
Pokrytá oblast: Délka Sítě: 43 707 km

- Pokrytí distribuční sítě

FINANČNÍ A PROVOZNÍ

HLAVNÍ UDÁLOSTI

Finanční údaje vycházejí z auditované konsolidované účetní závěrky sestavené v souladu s IFRS ve znění přijatém Evropskou unií. Všechny údaje, není-li uvedeno jinak, jsou uvedeny v tisících EUR k 31. prosinci každého roku a za rok, který k tomuto datu skončil.

HLAVNÍ UDÁLOSTI

(V TIS. EUR)	2020	2021	2022
Příjmy celkem	451,658	736,588	1,249,242
EBITDA	63,636	79,431	75,808
Příjmy před zdaněním	41,873	58,684	53,164
Náklady na daň z příjmů	(3,987)	(5,633)	(5,261)
Čistý příjem	37,886	53,051	47,903
Aktiva celkem	323,333	410,784	386,900
Vlastní kapitál celkem	222,652	262,534	281,509
Kapitálové výdaje	15,347	20,386	23,588
Distribuovaný objem (GWh)*	5,515	5,739	5,497
Dodaný objem (GWh)**	6,584	7,350	6,654
Objem přepravy (GWh)*	5,902	6,097	5,868
Ztráty v síti (GWh)*	387	358	371
Ztráty v síti (%)*	6.6%	5.9%	6.3%
Počet přípojných míst ('000)*	1,232	1,233	1,240
Počet zaměstnanců	2,406	2,411	2,467

*EDC North

**EP Sales AD + EP Energy Services

PŘEHLED ČINNOSTI A KLÍČOVÉ ÚDAJE

V roce 2022 společnost EP Varna distribuovala 5,5 TWh elektřiny a objem dodávek dosáhl 6,7 TWh. EBITDA ve výši 75,8 milionu EUR tak ve srovnání s předchozím rokem mírně poklesla, neboť pozitivní vliv (i) výrazně vyšších realizovaných marží, které byly jen částečně kompenzovány nižšími objemy elektřiny

prodané koncovým zákazníkům na na volném trhu, a v menší míře (ii) vyšší realizace marží (v důsledku pozitivního vlivu regulačních opatření v oblasti energetiky a vodního hospodářství). cenového rozhodnutí Komise pro regulaci trhu s elektřinou od 1. července 2022) na široce nezměněných objemech elektřiny prodané koncovým zákazníkům. na regulovaném trhu, přičemž tyto skutečnosti byly více než kompenzovány (iii) jednorázovou ztrátou z uzavření forwardových obchodů s elektřinou. prodejní pozice ve druhém čtvrtletí roku 2022.

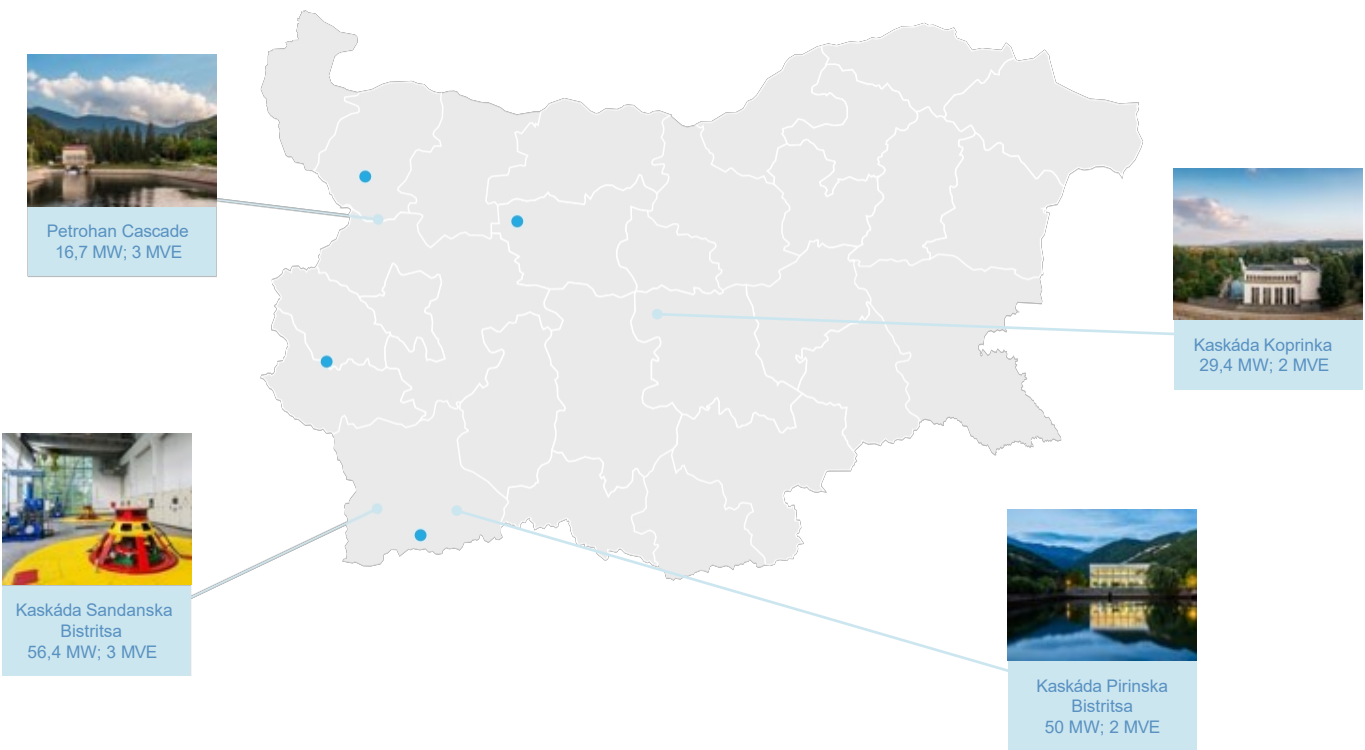
ENERGO-PRO BULHARSKO EAD

SEGMENT VÝROBY

Společnost ENERGO-PRO Bulgaria EAD ("EP Bulgaria") je největším soukromým výrobcem elektřiny z vodních elektráren.
v Bulharsku z hlediska celkového instalovaného výkonu 166,2 MW.
Společnost EP Bulgaria byla založena v roce 2000 a v současné době vlastní

a provozuje 14 vodních elektráren. Deset z nich je sdruženo do čtyř kaskád - kaskáda Sandanska Bistritsa, kaskáda Pirinska Bistritsa, kaskáda Koprinka a kaskáda Petrohan.

EP BULHARSKÉ PORTFOLIO VODNÍCH ELEKTRÁREN



Prioritou společnosti EP Bulgaria je zvýšit úroveň výroby elektřiny a zlepšit spolehlivost vodních elektráren.
zařízení prostřednictvím nákladově efektivních investic do obnovy a modernizace. Společnost již dosáhla
stabilní růst výrobních objemů díky technické dokonalosti provozu, optimalizaci pracovních postupů a minimalizaci ztrát nezpracované vody. Společnost je průkopnickým účastníkem volného obchodu s elektřinou a etablovala se jako spolehlivý a flexibilní zdroj elektřiny v regionu.

FINANČNÍ A PROVOZNÍ VYSVĚTLENÍ

Finanční údaje vycházejí z auditované konsolidované účetní závěrky sestavené v souladu s IFRS ve znění přijatém Evropskou unií. Všechny údaje, není-li uvedeno jinak, jsou uvedeny v tisících EUR k 31. prosinci každého roku a za rok, který k tomuto datu skončil.

VYSVĚTLENÍ

(V TIS. EUR)	2020	2021	2022
Příjmy	16,675	46,603	103,261
EBITDA	10,150	26,130	65,271
Příjmy před zdaněním	6,912	22,895	62,002
Náklady na daň z příjmů	116	(2,346)	(6,269)
Čistý příjem	7,028	20,549	55,733
Aktiva celkem	74,867	83,944	81,594
Vlastní kapitál celkem	71,491	76,854	73,026
Kapitálové výdaje	1,311	1,625	2,136
HPP Výroba elektřiny (GWh)	289	461	389
Počet zaměstnanců	128	127	118

PŘEHLED ČINNOSTI A KLÍČOVÉ ÚDAJE

V roce 2022 vyrobila společnost EP Bulgaria 389 GWh elektřiny, pokles o 72 GWh oproti roku 2021 v důsledku nepříznivých hydrologických podmínek. EBITDA dosáhla výše 65,3 milionu EUR, což představuje nárůst o téměř 39,1 milionu EUR oproti roku 2021. Tento výrazný růst byl způsoben výrazným nárůstem obchodních cen v roce 2022, zejména ve třetím čtvrtletí.

V červnu 2022 společnost EP Bulgaria vypověděla smlouvu s Fondem pro bezpečnost elektrizační soustavy ("ESSF") a její vodní elektrárny již nemají nárok na sazby Feed-in Premiums (platily do roku 2024 pro všechny vodní elektrárny pod 10 MW, s výjimkou Karlukovy MVE - do roku 2025), tedy všechny její výroba elektřiny se prodává výhradně na volném trhu.

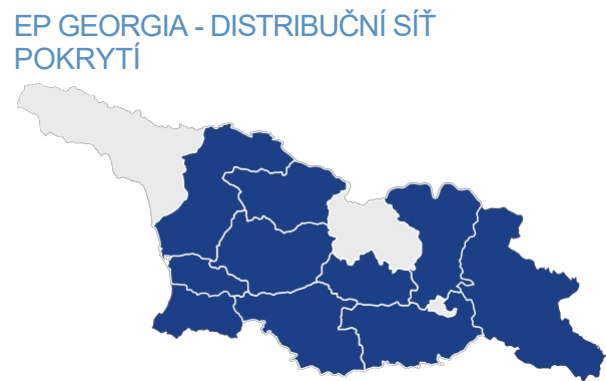
4.2 ENERGO-PRO V GRUZII

ENERGO-PRO GEORGIA HOLDING JSC

SEGMENT DISTRIBUCE A DODÁVEK

Společnost ENERGO-PRO Georgia Holding JSC ("EPG Holding") byla založena se v dubnu 2021 stala holdingovou společností pro gruzínská energetická aktiva ENERGO-PRO v reakci na legislativní a regulační požadavky v Gruzii. Hlavní podnikatelskou činností EPG Holding je poskytování služeb v oblasti řízení a sdílené služby. EPG Holding ovládá a vlastní podíly v následujících společnostech10

- Distribuce elektřiny - **ENERGO-PRO Georgia JSC** (regulovaný trh)
- Dodávky elektřiny - **EP Georgia Supply JSC** (regulovaný trh)
- Výroba elektřiny - **EP Georgia Generation JSC** a její dceřiná společnost **gPower LLC** (regulovaný/volný trh)



Společnost ENERGO-PRO Georgia JSC ("EP Georgia") byla založena v roce 2006 a je největší energetickou distribuční společností v Gruzii z hlediska počtu obsluhovaných zákazníků a území prodeje a služeb. Společnost EP Georgia provozuje a udržuje distribuční síť v Gruzii o celkové délce 59 479 km. Licencovaná oblast pokrývá přibližně 85 % území Gruzie, což zahrnuje celou zemi s výjimkou hlavního města Tbilisi a regionů, které nejsou pod kontrolou gruzínské vlády. Společnost EP Georgia v roce 2022 dodávala elektřinu více než jednomu milionu zákazníků a distribuovala přes 5,1 TWh elektřiny. Společnost uskutečnila značné investice do modernizace a údržby svých aktiv, jako je průběžná obnova elektrické sítě a projekty individuálního přeměrování v celé oblasti pokrytí.

Společnost EP Georgia Supply JSC ("EPG Supply") byla založena v květnu 2021 za účelem provádění dodavatelských činností v důsledku právního oddělení distribučních a dodavatelských činností společnosti EP Georgia. EPG Supply dodává elektřinu regulovaným zákazníkům na území sítě EP Georgia a je rovněž jmenován "dodavatelem poslední instance"¹¹.

Distribuovaný objem: 5,1 TWh
Pokrytá oblast:
Délka sítě: 59 479 km

● Pokrytí distribuční sítě

FINANČNÍ A PROVOZNÍ HLAVNÍ UDÁLOSTI

Finanční údaje vycházejí z auditované konsolidované účetní závěrky sestavené v souladu s IFRS. Všechny údaje, není-li uvedeno jinak, jsou uvedeny v tisících EUR k 31. prosinci každého roku a za rok, který k tomuto datu skončil.

VYSVĚTLENÍ

(V TIS. EUR)	2020*	2021**	2022**
Příjmy	191,150	302,190	449,838
EBITDA	2,513	80,174	121,053
Příjmy před zdaněním	(21,616)	63,092	97,874
Náklady na daň z příjmů	-	-	-
Čistý příjem	(21,616)	63,092	97,874
Aktiva celkem	190,586	277,971	415,088
Vlastní kapitál celkem	98,446	184,629	328,735
Kapitálové výdaje	16,745	32,408	60,144
Distribuovaný objem (GWh)	4,538	4,674	5,131
Dodaný objem (GWh)	4,042	3,869	3,818
Objem přepravy (GWh)	5,008	5,205	5,700
Ztráty v síti (GWh)	470	531	570
Ztráty v síti (%)	9.4%	10.2%	10.0%
Počet přípojných míst ('000)	1,258	1,281	1,311
Počet zaměstnanců	5,578	5,611	5,599

*Údaje pro rok 2020 zahrnují společnosti EP Georgia a gPower LLC.
**Od roku 2021 zahrnují údaje EP Georgia, EPG Supply a EPG Holding (v souvislosti s legislativními změnami od roku 2021).

PŘEHLED ČINNOSTI A KLÍČOVÉ ÚDAJE

V roce 2022 distribuovala společnost EP Georgia 5,1 TWh elektřiny a objem dodávek dosáhl 3,8 TWh. EBITDA dosáhla 121,1 milionu EUR a oproti roku 2021 se zvýšila o 40,9 milionu EUR, a to zejména v důsledku (i) posílení gruzínského lari ("GEL") vůči euru a v menší míře (ii) nižšího

nákladů na nakupovanou elektřinu v přepočtu na haléře díky příznivějšímu mixu nakupované elektřiny a iii) vyšší příjmy z distribuce elektřiny (díky pozitivním cenovým i objemovým efektům) a z nových připojení.

¹⁰ Podrobná akcionářská struktura EPG Holding je uvedena v kapitole 5 Organizační struktura a v poznámce 1 Konsolidované účetní závěrky ENERGO - PRO a.s. podle IFRS za rok končící 31. prosince 2022.

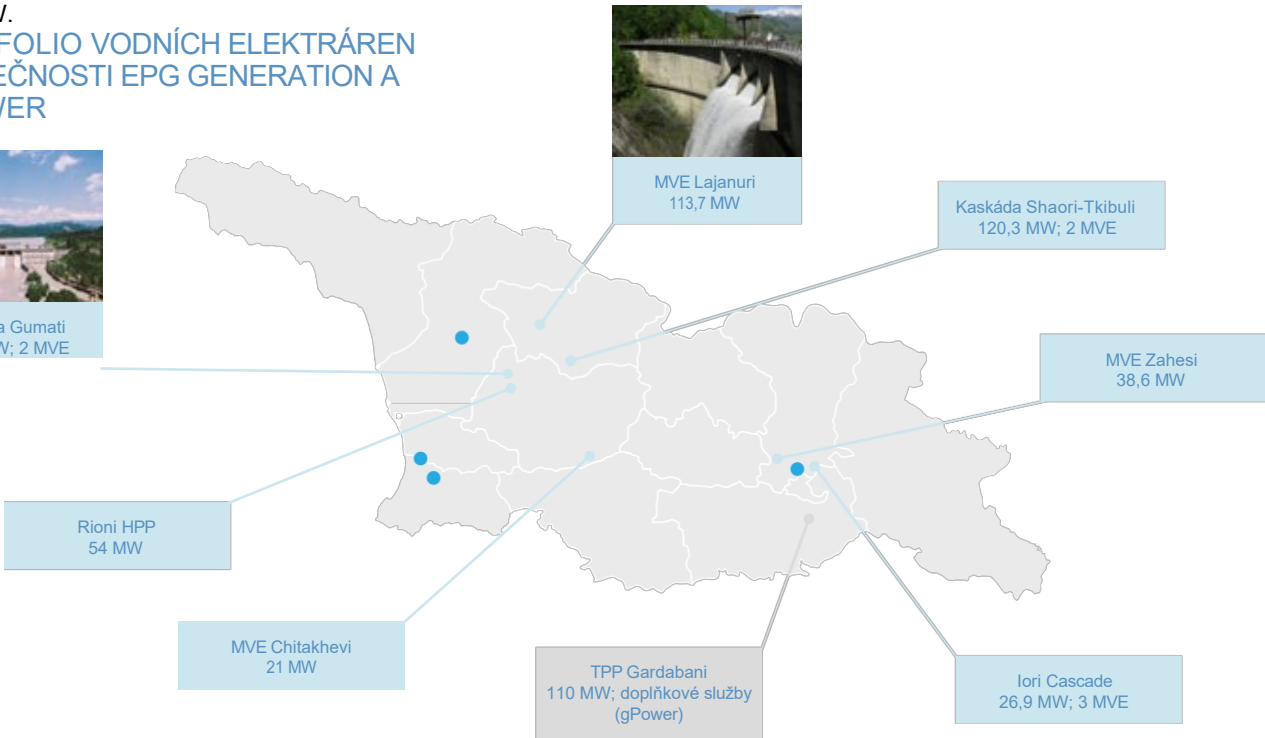
¹¹ Společnost EPG Supply je do 1. ledna 2025 jmenována "dodavatelem poslední instance", což jí ukládá povinnost dodávat elektřinu těm zákazníkům, kteří (i) nemají dodavatele elektřiny nebo (ii) nakupovali elektřinu na volném trhu, ale jejich dodavatel elektřiny následně volný trh opustil.

EP GEORGIA GENERATION JSC

SEGMENT VÝROBY

Společnost EP Georgia Generation JSC ("EPG Generation") byla založena v roce 2016 po reorganizaci aktiv společnosti EP Georgia v reakci na právní oddělení gruzínského energetického trhu (právní oddělení distribučních a výrobních činností). Hlavní činností společnosti EPG Generation je výroba elektřiny z jejího portfolia 15 vodních elektráren s celkovým instalovaným výkonem 489 MW.

PORTFOLIO VODNÍCH ELEKTRÁREN SPOLEČNOSTI EPG GENERATION A GPOWER



- MVE s instalovaným výkonem nižším než 20 MW (Ortachala 18 MW; Atsi 18,4 MW; Chkhorotsku 6,0 MW; Kinkisha 0,9 MW)

Od dubna 2021 je společnost rovněž vlastníkem společnosti gPower LLC ("gPower"), která vlastní a provozuje plynovou turbínu v elektrárně Gardabani (dříve dceřiná společnost EP Georgia) s instalovaným výkonem 110 MW. gPower poskytuje garantovanou rezervní kapacitu pro zajištění stability, bezpečnosti a spolehlivosti jednotné gruzínské elektrizační soustavy.

FINANČNÍ A PROVOZNÍ HLAVNÍ UDÁLOSTI

Finanční údaje vycházejí z auditované konsolidované účetní závěrky sestavené v souladu s IFRS ve znění přijatém Evropskou unií. Všechny údaje, není-li uvedeno jinak, jsou uvedeny v tisících EUR k 31. prosinci každého roku a za rok, který k tomuto datu skončil.

VYSVĚTLENÍ

(V TIS. EUR)	2020	2021*	2022
Příjmy	22,356	31,607	48,264
EBITDA	13,720	24,066	31,250
Příjmy před zdaněním	7,267	23,568	28,806
Náklady na daň z příjmů	-	-	-
Čistý příjem	7,267	23,568	28,806
Aktiva celkem	92,534	136,575	180,188
Vlastní kapitál celkem	73,175	109,672	160,733
Kapitálové výdaje	7,310	12,541	6,389
HPP Výroba elektřiny (GWh)	1,395	1,655	1,703
TPP Výroba elektřiny (GWh)	70	36	49
Počet zaměstnanců	462	483	470

* Údaje pro EPG Generation a gPower (gPower zahrnuta od roku 2021)

PŘEHLED ČINNOSTI A KLÍČOVÉ ÚDAJE

V roce 2022 vyrobila společnost EPG Generation 1 752 GWh (včetně gPower) elektřiny, což je o 60 GWh více než v roce 2021. EBITDA činila 31,3 milionu EUR, což představovalo nárůst o téměř 7,2 milionu EUR oproti roku 2021. Toto zlepšení bylo kombinací (i) zhodnocení gruzínského lari vůči euru a (ii) osvobození elektrárny Rioni od závazků veřejné služby a prodej jí vyrobené elektřiny za ceny na volném trhu (které jsou podstatně vyšší než regulované ceny) od 1. května 2022, což je částečně kompenzováno (iii) nižšími prodejními cenami elektřiny na volném trhu v přepočtu na GEL.

Zbývající regulované portfolio vodních elektráren EPG Generation (264,9 MW instalovaného výkonu) bude postupně liberalizováno podle dohodnutého harmonogramu do roku 2027:

Vodní elektrárna	Instalovaný výkon (MW)	Datum deregulace
Kaskáda Gumati	71.2	květen 2024
MVE Dzevrula (součást Kaskáda Shaori-Tkibuli)	80	květen 2026
MVE Lajanuri	113.7	leden 2027

4.3 ENERGO-PRO V TURECKU

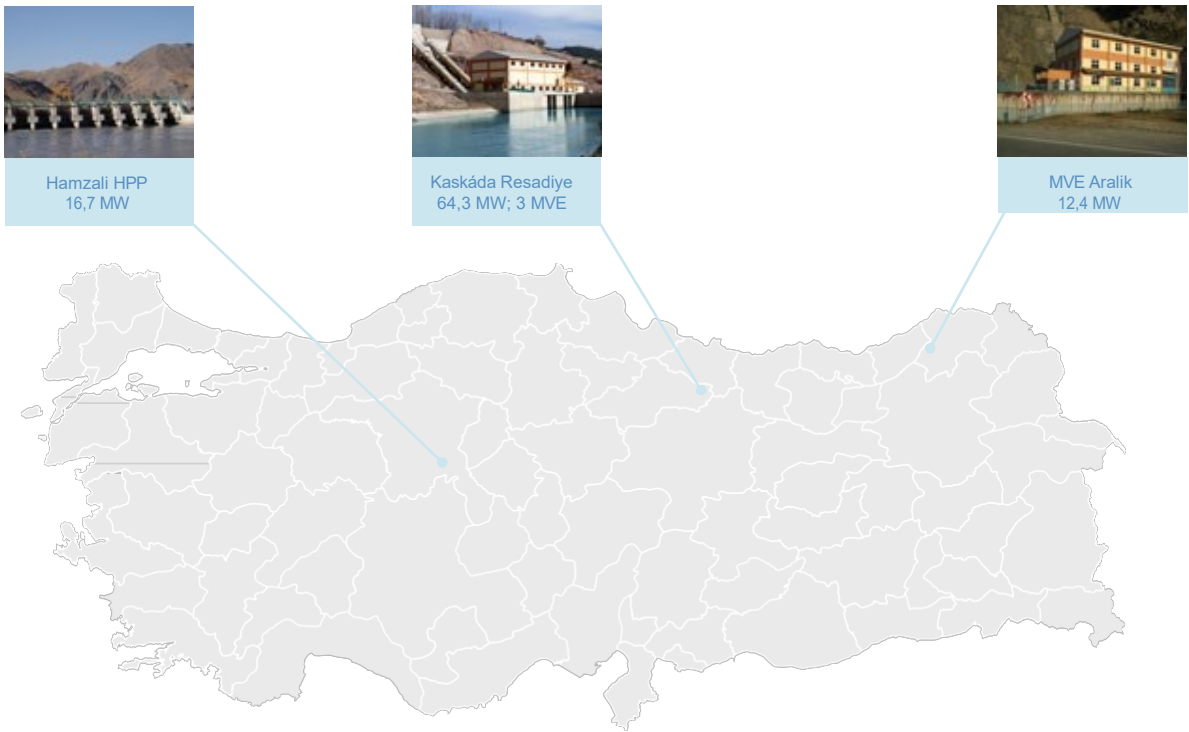
RESADIYE HAMZALI ELEKTRIK ÜRETİM ŞANAYI VE TİCARET A.Ş.

SEGMENT VÝROBY

Reşadiye Hamzali Elektrik Üretim Şanayi Ve Ticaret A.Ş. ("Resadiye Hamzali") byla založena v roce 2010 a sídlí v Ankaře. Společnost Resadiye Hamzali se zaměřuje na provoz pěti vodních elektráren a prodej elektřiny na tureckém trhu s elektřinou. Její celkový instalovaný výkon činí 93,4 MW.

Tři vodní elektrárny Resadiye Hamzali jsou sdruženy v kaskádě Reşadiye s celkovým instalovaným výkonem 64,3 MW. Vodní elektrárna Hamzali (16,7 MW) se nachází v Kaleciku, čtvrti města Kırıkkale, s využitím vodních zdrojů řeky Kızılırmak. Vodní elektrárna Aralik (12,4 MW) se nachází v Borce, čtvrti města Artvin, v blízkosti potoka Aralik.

PORTFOLIO VODNÍCH ELEKTRÁREN SPOLEČNOSTI RESADIYE HAMZALI



FINANČNÍ A PROVOZNÍ HLAVNÍ UDÁLOSTI

Finanční údaje vycházejí z auditované konsolidované účetní závěrky sestavené v souladu s IFRS. Všechny údaje, není-li uvedeno jinak, jsou uvedeny v tisících EUR k 31. prosinci každého roku a za rok, který k tomuto datu skončil.

VYSVĚTLENÍ

(V TIS. EUR)	2020	2021	2022
Příjmy	35,254	14,674	36,821
EBITDA	26,151	9,138	30,266
Příjmy před zdaněním	(6,816)	(37,483)	31,683
Náklady na daň z příjmů	1,743	5,395	3,757
Čistý příjem	(5,073)	(32,088)	35,440
Aktiva celkem	63,205	41,266	55,332
Vlastní kapitál celkem	(23,682)	(37,348)	(4,628)
Kapitálové výdaje	79	79	344
HPP Výroba elektřiny (GWh)	476	298	436
Počet zaměstnanců	99	87	86

PŘEHLED ČINNOSTI A KLÍČOVÉ ÚDAJE

V roce 2022 vyrobila společnost Resadiye Hamzali 436 GWh elektřiny, což je o 138 GWh více než v roce 2021. EBITDA dosáhla výše 30,3 mil. 21,1 milionu EUR oproti roku 2021 v důsledku: (i) výrazně vyšších cen elektřiny na volném trhu a (ii) vyšších objemů výroby způsobených lepšími hydrologickými podmínkami. Od roku 2021 prodává společnost Resadiye Hamzali veškerou vyrobenou elektřinu výhradně na volném trhu.



4.4 DALŠÍ PODNIKY

OPPA JSC GROUP ("OPPA")

OPPA je součástí skupiny ENERGO-PRO od roku 2014. OPPA poskytuje rychlé platby a související finanční služby firmám i jednotlivcům v Gruzii. Tyto služby zahrnují údržbu výplatních schránek, výplatních linek, připojení terminálů na platformě Windows a Java a další související služby. Společnost OPPA je v Gruzii lídrem na trhu s 49% podílem.

ENERGO-PRO GÜNEY ELEKTRİK TOPTAN SATIŞ İTHALAT İHRACAT VE TİCARET A.Ş. ("EP TOPTAN")

Společnost EP Toptan se již více než 10 let zabývá přeshraničním obchodem s elektřinou a dodávkami elektřiny velkoodběratelům na energetickém trhu v Turecku. Vzhledem k zeměpisnému zaměření skupiny ENERGO-PRO se přeshraniční obchod týká především Bulharska a Gruzie.

ENERGO PRO İNŞAAT ŞANAYİ VE TİCARET A.Ş. ("EP İNŞAAT")

Společnost EP İnşaat byla založena v roce 2017 za účelem zajištění projektového řízení a stavebních prací především v souvislosti s přidruženými vodními elektrárnami Alpaslan II a Karakurt s přehradami. V roce 2021 byly práce společnosti EP İnşaat v souvislosti s těmito vodními elektrárnami dokončeny. V roce 2022 byla společnost EP İnşaat neaktivní společností.

ENERGO PRO TURKEY HOLDING A. Ş. ("EP TURKEY HOLDING")

Společnost EP Turkey Holding byla založena v září 2021 za účelem poskytování řídicích a sdílených služeb (jako jsou lidské zdroje, účetnictví, finance, controlling, právní a projektové řízení) skupině ENERGO-PRO. společnosti v Turecku. V roce 2022 se společnost EP Turkey Holding stala 100% vlastníkem akcií společností EP Töptan a Resadiye-Hamzalı.

SKUPINA ENERGO-PRO COLOMBIA S.A.S. ("EP COLOMBIA")

EP Kolumbie byl založen v roce 2019 a od roku 2020 je součástí skupiny ENERGO-PRO¹². Její hlavní činností je identifikace a rozvoj nových hydroenergetických projektů v zemi. EP Colombia je mateřskou společností následujících společností:

- (i) Generadora Chorreritas S.A.S. E.S.P., která se zabývá výstavbou vodní elektrárny na zelené louce na řece San Andrés (obec San Andrés, region Antioquia).
- (ii) Hidroelectrica Sabanas S.A.S., která se zabývá rozvojem projektu vodní elektrárny na řece Penderisco v Kolumbii (obec Urrao, region Antioquia).
- (iii) Cuerquia SPV S.A.S. E.S.P., která se zabývá rozvojem projektu vodní elektrárny na řece San Andrés v Kolumbii (obec San Andrés de Cuerquia, region Antioquia).

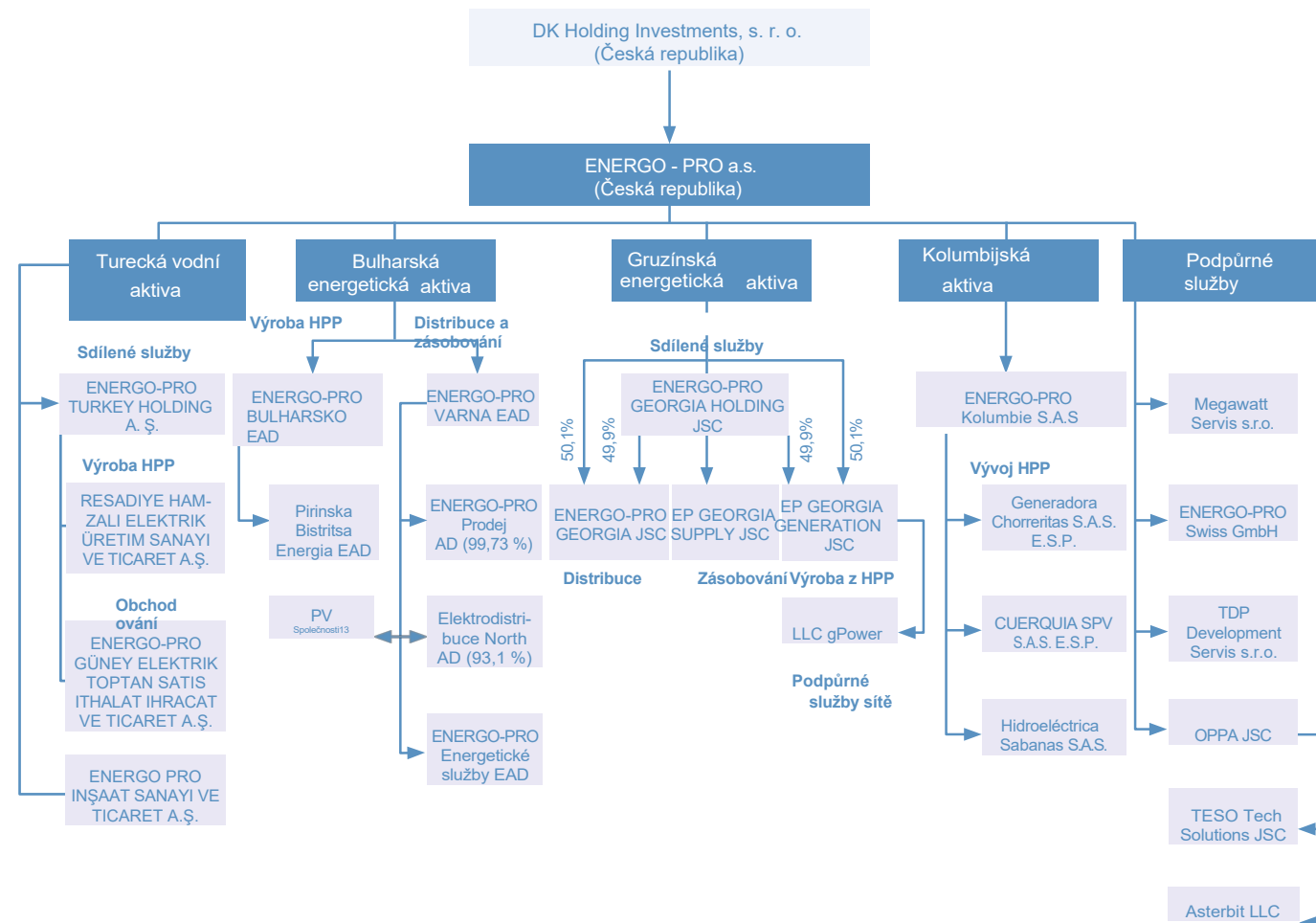
MEGAWATT SERVIS s.r.o. ("Megawatt")

Společnost Megawatt byla založena v roce 1994 v Praze. Hlavní činností společnosti Megawatt je poradenství v oblasti vodní energetiky a montáž hydrotechnických zařízení. Know-how a specializované znalosti odborníků společnosti Megawatt jsou využívány v rámci skupiny ENERGO-PRO a jejích přidružených společností.



¹² EP Kolumbie byla založena v roce 2019 společností DK Holding Investments, s.r.o. - mateřskou společností ENERGO - PRO a.s.; ENERGO - PRO a.s. se stala jediným akcionářem ENERGO-PRO Colombia S.A.S. v roce 2020.

5. ORGANIZAČNÍ STRUKTURA SKUPINY ENERGO-PRO



¹³ fotovoltaických společností: Společnost ENERGO-PRO Solar 1 EOOD (a její dceřiné společnosti), Tierra del Sol 002 EOOD, Sunny Land 003 EOOD, Solare 005 EOOD, ZEUS 007 EOOD (a její dceřiné společnosti) a FreeSol EOOD jsou společnosti SPV založené pro rozvoj solárních projektů v Bulharsku.

Pokud není uvedeno jinak, jsou vlastnické podíly 100 %.

Organizační struktura je uvedena k 31. prosinci 2022.

6. KONTAKTNÍ ÚDAJE

ENERGO - PRO a.s. ÚSTŘEDÍ PRAŽSKÉ KANCELÁŘE

Na Poříčí 1079/3a
110 00 Praha 1, Česká republika
Telefon: +420 222 310 245
E-mail: info@energo-pro.com
Web: www.energo-pro.com

ENERGO-PRO VARNA EAD

Varna Towers, věž G
258, Vladislav Varnenčik Bul.
9009 Varna, Bulharsko
Zákaznický servis:
Call centrum: 0700 161 61
E-mail: service@energo-pro.bg
Web: www.energo-pro.bg

ENERGO-PRO BULHARSKO EAD

Perform Business Center
2, Pozitano Sq., fl. 5
1000 Sofie, Bulharsko
Telefon: +359 2 981 7050
E-mail: bulgaria@energo-pro.com
Web: www.energo-pro.com

ENERGO-PRO GEORGIA HOLDING JSC

24 Zurab Anjaparidze Str.
0186 Tbilisi, Gruzie
Telefon: +995 53 2319 800
E-mail: info@energo-pro.ge
Web: www.energo-pro.ge

ENERGO PRO TURECKO HOLDING A.Ş.

Besa Kule, Çukurambar Mah. 1480.
Sokak No:2 Kat:12 Çankaya/Ankara
06530, Türkiye
Telefon: +90 312 468 00 57
E-mail: turkey@energo-pro.com
Web: www.energo-pro.com.tr

OPPA JSC

15 Al. Kazbegi Ave.
0160 Tbilisi, Gruzie
Telefon: +995 32 2244 500
E-mail: info@oppa.ge
Web: www.oppa.ge

ENERGO-PRO COLOMBIA S.A.S.

Cra 43A #1Sur-50, Oficina 705
Edificio Cross, Medellín
Antioquia, Kolumbie
Telefon: +57 304 6802051
E-mail: info@energo-pro.com
Web: www.energo-pro.com

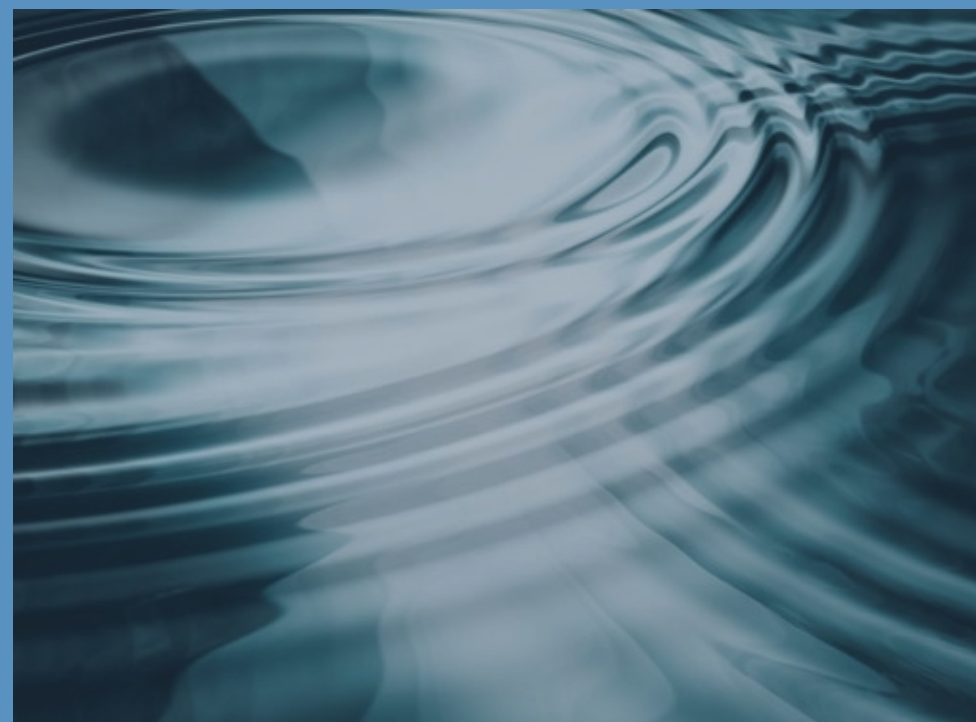
ENERGO-PRO SWISS GMBH

Zürcherstrasse 15
5400 Baden
Švýcarsko
Telefon: + 41 56 544 35 31
E-mail: info@energo-pro.com
Web: www.energo-pro.com



KONSOLIDOVANÉ FINANČNÍ PROHLÁŠENÍ

7



OBSAH

7. ENERGO - PRO a.s. KONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA ZA ROK UKONČENÝ 31. PROSINCE 2022 podle IFRS



KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O FINANČNÍ SITUACI.....	44
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O ÚPLNÉM VÝSLEDKU ZA ROK KONČÍCÍ 31. PROSINCE 2022	46
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMĚN VLASTNÍHO KAPITÁLU	48
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ PENĚŽNÍCH TOKŮ ZA ROK KONČÍCÍ 31. PROSINCE 2022	50
1. SKUPINA ENERGO-PRO A JEJÍ ČINNOST	52
1.1 DCEŘINÉ SPOLEČNOSTI	56
1.2 SPŘÍZNĚNÁ STRANA VLASTNĚNÁ MATEŘSKOU SPOLEČNOSTÍ DKHI	64
1.3 SPŘÍZNĚNÉ STRANY VLASTNĚNÉ PŘÍMO KONEČNÝM VLASTNÍKEM	67
2. SHRUTÍ VÝZNAMNÝCH ÚČETNÍCH ZÁSAD	68
3. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ ODHADY A ÚSUDKY PŘI UPLATŇOVÁNÍ ÚČETNÍCH PRAVIDEL	82
4. PŘIJETÍ NOVÝCH NEBO REVIDOVANÝCH STANDARDŮ A INTERPRETACÍ	85
5. ZŮSTATKY A TRANSAKCE SE SPŘÍZNĚNÝMI STRANAMI	88
6. POZEMKY, BUDOVY A ZAŘÍZENÍ A ZÁLOHY NA POZEMKY, BUDOVY A ZAŘÍZENÍ	90
7. GOODWILL	92
8. OSTATNÍ NEHMOTNÝ MAJETEK	97
9. DLOUHODOBÉ A KRÁTKODOBÉ PŮJČKY	99
10. DLOUHODOBÝ FINANČNÍ MAJETEK A ZÁLOHY NA POŘÍZENÍ INVESTIC	101
11. INVESTICE DO PŘIDRUŽENÝCH PODNIKŮ	102
12. INVENTÁŘE	103
13. POHLEDÁVKY Z OBCHODNÍHO STYKU A OSTATNÍ POHLEDÁVKY	104
14. HOTOVOST A PENĚŽNÍ EKVIVALENTY	106
15. OSTATNÍ OBĚŽNÁ AKTIVA	107
16. AKCIOVÝ KAPITÁL	108
17. NEROZDĚLENÝ ZISK	108
18. DLOUHODOBÉ FINANČNÍ ZÁVAZKY	108
19. OSTATNÍ DLOUHODOBÉ ZÁVAZKY	108
20. DLOUHODOBÉ A KRÁTKODOBÉ REZERVY	109
21. DLOUHODOBÉ A KRÁTKODOBÉ VÝPŮJČKY	112
22. ZÁVAZKY Z OBCHODNÍHO STYKU A OSTATNÍ ZÁVAZKY	116
23. OSTATNÍ KRÁTKODOBÉ ZÁVAZKY	116
24. NÁKLADY NA SLUŽBY	117
25. OSTATNÍ PROVOZNÍ NÁKLADY	118
26. FINANČNÍ NÁKLADY - NETTO	118
27. OSTATNÍ PŘÍJMY	119
28. DANĚ Z PŘÍJMŮ	120
29. DIVIDENDY	125
30. NEPŘEDVÍDATELNÉ UDÁLOSTI A ZÁVAZKY	125
31. ŘÍZENÍ FINANČNÍCH RIZIK	129
32. REÁLNÁ HODNOTA FINANČNÍCH NÁSTROJŮ	133
33. VÝKONNOST PODNIKU - SEGMENTOVÉ ÚČTY	134
34. UDÁLOSTI PO VYKAZOVANÉM OBDOBÍ	136
35. POVĚŘENÍ PŘEDSTAVENSTVA	138

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O FINANČNÍ SITUACI ZA ROK KONČÍCÍ 31. PROSINCE 2022

(V TIS. EUR)	Poznámka	31. prosince 2022	31. prosince 2021
AKTIVA			
Dlouhodobý majetek			
Pozemky, budovy a zařízení	6	595,591	468,116
Zálohy na pozemky, budovy a zařízení	6	5,323	4,661
Goodwill	7	63,615	56,252
Ostatní nehmotný majetek	8	23,226	21,799
Dlouhodobá finanční aktiva	10	14,560	14,021
Investice do přidruženého podniku	11	-	28,315
Zálohy na pořízení investic	10	-	6,136
Odložené daňové pohledávky		12,110	6,995
Dlouhodobá část poskytnutých úvěrů	9	417,200	341,820
Ostatní dlouhodobý majetek		984	3,414
Dlouhodobá aktiva celkem		1,132,609	951,529
Oběžná aktiva			
Zásoby	12	22,691	24,186
Pohledávky z obchodního styku a ostatní pohledávky	13	148,567	148,943
Splatná pohledávka z daně z příjmů		1,762	1,232
Krátkodobá část poskytnutých úvěrů	9	10,144	3,395
Smluvní aktiva		65,009	60,102
Peníze a peněžní ekvivalenty	14	80,554	34,216
Ostatní oběžná aktiva	15	55,829	33,524
Oběžná aktiva celkem		384,556	305,598
Aktiva celkem		1,517,165	1,257,127

(V TIS. EUR)	Poznámka	31. prosince 2022	31. prosince 2021
EQUITY			
Schválený základní kapitál	16	3,569	3,569
Překladatelská rezerva	17	(11,129)	(74,460)
Nerozdělený zisk	17	636,187	452,458
Vlastní kapitál připadající na vlastníky společnosti		628,627	381,567
Nekontrolní podíl		24,410	22,167
Vlastní kapitál celkem		653,037	403,734
ZÁVAZKY			
Dlouhodobé závazky			
Odložené daňové závazky	27	3,042	3,187
Dlouhodobá část rezerv	20	8,789	7,105
Dlouhodobá část výpůjček	21	658,805	269,495
Dlouhodobé finanční závazky	18	1,923	2,486
Ostatní dlouhodobé závazky	19	5,407	5,190
Dlouhodobé závazky celkem		677,966	287,463
Krátkodobé závazky			
Krátkodobá část rezerv	20	7,154	6,018
Závazky z obchodního styku a ostatní závazky	22	111,555	121,259
Splatná daň z příjmu		1,986	3,944
Krátkodobá část výpůjček	21	24,694	403,622
Smluvní závazky		18,216	11,395
Ostatní krátkodobé závazky	23	22,557	19,692
Krátkodobé závazky celkem		186,162	565,930
Závazky celkem		864,128	853,393
Závazky a vlastní kapitál celkem		1,517,165	1,257,127

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O ÚPLNÉM VÝSLEDKU ZA ROK KONČÍCÍ 31. PROSINCE 2022

(V TIS. EUR)	Poznámka	1. ledna - 31. prosince 2022	1. ledna - 31. prosince 2021
Příjmy			
Prodej elektřiny na místních trzích		1,487,212	888,718
Složky prodejní ceny elektřiny v síti		168,950	124,618
Služby a další		64,754	58,255
Celkové příjmy		1,720,916	1,071,591
Ostatní příjmy	27	5,737	10,766
Změny stavu zásob výrobků a nedokončené výroby		(402)	(521)
Nakoupená energie		(1,167,280)	(682,294)
Výdaje na služby	24	(109,064)	(70,225)
Mzdové náklady		(87,007)	(72,546)
Výdaje na materiál		(15,022)	(22,765)
Daňové výdaje		(9,639)	(8,685)
Ostatní provozní náklady	25	(30,418)	(18,620)
Zisk před finančními náklady, zdaněním a odpisy (EBITDA)¹		307,821	206,701
Odpisy, amortizace a ztráty ze znehodnocení	6, 7, 8	(53,934)	(45,209)
Zisk před finančními náklady a zdaněním (EBIT)		253,887	161,492
Finanční příjmy	26	19,107	17,662
Finanční náklady	26	(79,517)	(73,753)
Finanční náklady - netto		(60,410)	(56,091)
Výnosy před zdaněním (EBT)		193,477	105,401
Daň z příjmu	28	(11,960)	(8,751)
Odložené daně	28	4,961	5,514
Celkové náklady na daň z příjmů		(6,999)	(3,237)
Zisk/(ztráta) za období		186,478	102,164

¹ EBITDA je negaap ukazatel v konsolidovaném výkazu o úplném výsledku (pro specifikaci EBITDA neexistuje standard IFRS). Skupina považuje EBITDA za důležitý ukazatel své ekonomické výkonnosti. EBITDA se počítá jako celkové výnosy minus určité provozní výnosy.
^{*}, jak je uvedeno výše.

(V TIS. EUR)	Poznámka	1. ledna - 31. prosince 2022	1. ledna - 31. prosince 2021
Zisk/(ztráta) připadající na:			
- Majitelé společnosti		184,221	99,760
- Nekomolní podíl		2,257	2,404
Ostatní úplný výsledek hospodaření:			
Položky, které mohou být následně reklasifikovány do zisku nebo ztráty:			
Rozdíly z přepočtu měn		63,294	36,503
Položky, které nebudou reklasifikovány do výkazu zisku a ztráty:			
Pojistně-matematická ztráta		-	-
Hrubá částka		(389)	149
Daňový efekt		-	-
Čistá částka		(389)	149
Ostatní úplný výsledek hospodaření		62,905	36,652
Souhrnný zisk/(ztráta) celkem		249,383	138,816
Celkový úplný výsledek hospodaření připadající na:			
- Majitelé společnosti		247,140	136,404
- Nekomolní podíl		2,243	2,412

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMĚN VLASTNÍHO KAPITÁLU ZA ROK KONČÍCÍ 31. PROSINCE 2022

(V TIS. EUR)	Vlastní kapitál připadající vlastníkům společnosti				Zájem, který není spojen s trolingem	Vlastní kapitál celkem
	Schválený ("nesplacený") základní kapitál	Překlad rezerva	Nerozdělený zisk a ostatní rezervy	Vlastní kapitál celkem bez nekontrolního podílu		
1. ledna 2021	3,569	(110,947)	352,627	245,249	19,858	265,107
Čistý zisk za dané období	-	-	99,760	99,760	2,404	102,164
Ostatní úplný výsledek hospodaření	-	36,503	141	36,644	8	36,652
Souhrnný zisk za období	-	36,503	99,901	136,404	2,412	138,816
Ostatní změny vlastního kapitálu	-	(16)	(70)	(86)	(103)	(189)
31. prosince 2021	3,569	(74,460)	452,458	381,567	22,167	403,734
1. ledna 2022	3,569	(74,460)	452,458	381,567	22,167	403,734
Čistý zisk za dané období	-	-	184,221	184,221	2,257	186,478
Ostatní úplný výsledek hospodaření	-	63,294	(375)	62,919	(14)	62,905
Souhrnný zisk za období	-	63,294	183,846	247,140	2,243	249,383
Ostatní změny vlastního kapitálu	-	37	(117)	(80)	-	(80)
31. prosince 2022	3,569	(11,129)	636,187	628,627	24,410	653,037



KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ
PENĚŽNÍCH TOKŮ ZA ROK KONČÍCÍ 31.
PROSINCE 2022

(V TIS. EUR)	Poznámka	1. ledna - 31. prosinec 2022	1. ledna - 31. prosinec 2021
Zisk/(ztráta) před zdaněním		193,477	105,401
Upraveno o:			
Odpisy, amortizace a ztráty ze znehodnocení	6, 7, 8	53,934	45,209
Nerealizované ztráty/(zisky) z přepočtu měn		30,297	39,309
Příjmy z úroků	26	(17,187)	(16,299)
Úrokové náklady	26	47,797	28,760
Změny v ustanoveních		4,271	623
Bezúplatně poskytnutá aktiva		(499)	(466)
Přebytek zásob		(107)	(777)
(Zisk)/ztráta z prodeje pozemků, budov a zařízení		1,687	1,965
Náklady na zastarávání zásob		2,246	569
Ostatní změny - rozdíl ve směnném kurzu atd.		(1,572)	25
Příjem peněžních prostředků z provozní činnosti před změnami v provozní činnosti aktiva a pasiva		314,344	204,319
Pohyby pracovního kapitálu			
Snížení/(zvýšení) zásob	12	(3,637)	2,747
Snížení/(zvýšení) pohledávek z obchodního styku	13	1,000	(63,005)
Snížení/(zvýšení) ostatních oběžných aktiv	15	3,992	(22,113)
Zvýšení/(snížení) závazků z obchodního styku a ostatních závazků	22	(32,140)	3,424
Zvýšení/(snížení) ostatních krátkodobých závazků	23	688	(1,280)
Peněžní odliv z provozní činnosti před započtením úrokových výnosů, zaplacených úrokových nákladů a zaplacené daně z příjmů		284,247	124,092
Přijaté úroky		166	9
Zaplacená daň z příjmu	28	(14,414)	(3,696)
Čistý peněžní (odliv)/příliv z provozní činnosti		269,999	120,405

(V TIS. EUR)	Poznámka	1. ledna - 31. prosinec 2022	1. ledna - 31. prosinec 2021
Peněžní toky z investiční činnosti			
Nabytí dceřiných společností, očištěné o peněžní prostředky nabytých subjektů (-), Prodej dceřiných společností, očištěné od peněžních prostředků prodaných subjektů		(8,837)	(8,400)
Nákupy pozemků, budov a zařízení a nehmotného majetku	6,8	(96,310)	(70,111)
Poskytnuté půjčky	9	(66,843)	(12,224)
Splacené půjčky	9	514	1,435
Čistá změna poskytnutých vkladů		-	624
Čistý peněžní odliv z investiční činnosti		(171,476)	(88,676)
Peněžní toky z finanční činnosti			
Výnosy z výpůjček	21	2,414,440	1,189,309
Splácení výpůjček	21	(2,452,568)	(1,180,364)
Vydané dluhopisy	21	379,482	-
Splacení vydaných dluhopisů	21	(370,000)	-
Vyplacené úroky		(32,875)	(26,928)
Dividendy vyplacené nekontrolnímu podílu		-	-
Dividendy vyplacené akcionářům mateřské společnosti		-	-
Čisté peněžní prostředky použité na finanční činnost		(61,521)	(17,983)
Čistý přírůstek/(úbytek) peněz a peněžních ekvivalentů		37,002	13,746
Peníze a peněžní ekvivalenty na začátku období	14	34,216	17,677
Vliv směnného kurzu na změny peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů		9,336	2,793
Peníze a peněžní ekvivalenty na konci období	14	80,554	34,216

PŘÍLOHA KE KONSOLIDOVANÉ ÚČETNÍ ZÁVĚRCE

1. SKUPINA ENERGO-PRO A JEJÍ ČINNOST

ENERGO - PRO a.s. ("EPas") je akciová společnost ("Společnost"), která byla založena 23. března 1995. Sídlo společnosti je Na poříčí 1079/3a, Nové Město, 110 00 Praha 1, Česká republika, a identifikační číslo společnosti EPas je 63217783. Hlavními činnostmi společnosti ENERGO - PRO a.s. jsou výroba elektřiny z vodních elektráren ("MVE"), distribuce elektřiny a obchod s elektřinou. Konečným vlastníkem 100 % akcií společnosti ENERGO - PRO a.s. je subjekt DK Holding Investments, s.r.o. ("DKHI"), jehož stoprocentním vlastníkem je pan Jaromír Tesař. Úplná organizační struktura společnosti EPas a jejích dceřiných společností k 31. prosinci 2022 je k dispozici v kapitole 5 této výroční zprávy. Společnost má vybudovanou pevnou pozici ve střední a východní Evropě, v černomořském regionu a na Kavkaze:

- Provozování vodních elektráren v Bulharsku, Gruzii a Turecku;
- Distribuce elektrické energie v Gruzii a Bulharsku;
- Obchodování s elektřinou na evropském trhu.

EPas je mateřskou společností skupiny společností (dále jen "skupina EP" nebo "skupina"), která zahrnuje tyto společnosti subjekty a jejich dceřiné společnosti konsolidované v této účetní závěrce k 31. prosinci 2022:

Název	Umístění	Vlastnický podíl
ENERGO - PRO a.s.	Česko	rodič
MEGAWATT SERVIS s.r.o.	Česko	100%
TDP Development Services s.r.o.	Česko	100%
ENERGO-PRO Georgia Holding JSC	Georgia	100%
OPPA JSC	Georgia	100%
ENERGO-PRO Bulharsko EAD	Bulharsko	100%
ENERGO-PRO Varna EAD	Bulharsko	100%
ENERGO PRO İnşaat Şanyı ve Ticaret A.Ş.	Türkiye	100%
ENERGO-PRO Swiss GmbH	Švýcarsko	100%
Energopro Turkey Holding A.Ş. (i)	Türkiye	100%
ENERGO-PRO Colombia S.A.S.	Kolumbie	100%

Níže jsou shrnuty změny ve struktuře, ke kterým došlo v období od 1. ledna do 31. prosince 2022:

(i) Na základě smlouvy o koupi akcií ze dne 1. července 2022 prodala mateřská společnost EPas svůj 100% podíl ve společnostech Reşadiye Hamzalı Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. a EN- ERGO-PRO Güney Elektrik Töptan Satış İthalat İhracat ve Ticaret A.Ş. společnosti ENERGO PRO Turkey Holding A.Ş.

Skupina je organizována a řízena podle teritoriálních trhů, na kterých působí (Bulharsko, Gruzie, Türkiye, Kolumbie, Švýcarsko). Podnikání Skupiny je vedeno odpovědně s cílem dosáhnout solidní finanční návratnosti vyvážené dlouhodobým růstem a plnit závazky Skupiny vůči společnosti a životnímu prostředí. Skupina má prokazatelné provozní zkušenosti a know-how. Skupina v posledních letech úspěšně realizovala rozsáhlé sanační projekty. Z oblasti distribuce elektřiny disponuje Skupina know-how v oblasti práce s velkým počtem zákazníků, plánování a optimalizace sítě. V oblasti obchodování s elektřinou má skupina solidní zkušenosti s přeshraničním obchodováním s elektřinou a realizací rozsáhlých obchodních kontraktů. V posledních několika letech skupina zaznamenala exponenciální růst a stala se silným hráčem v oblasti akvizice a provozu elektráren s instalovaným výkonem nad 100 megawattů (MW). Skupina nadále vyhledává nové investiční příležitosti se zaměřením na jihovýchodní Evropu, černomořský region a Jižní Ameriku.

Počet zaměstnanců Skupiny k 31. prosinci 2022 činil 9 204 a k 31. prosinci 2021 9 152 osob.



SEZNAM ELEKTRÁREN SKUPINY K 31. PROSINCI 2022 JE NÁSLEDUJÍCÍ:

Vodní elektrárny	Instalovaný výkon (MW)
Bulharsko:	
Koprinka	7
Stara Zagora	22
Popina Laka	22
Lilyanovo	20
Sandanski	14
Petrohan	8
Barzia	6
Klisura	4
Pirin	22
Spanchevo	28
Karlukovo	2
Ogosta	5
Katunci	3
Samoranovo	3
Bulharsko celkem	166
Türkiye:	
Resadiye I	16
Resadiye II	26
Resadiye III	22
Hamzali	17
Aralik	12
Celkem Türkiye	93

Vodní elektrárny	Instalovaný výkon (MW)
Gruzie:	
Atsi	18
Rioni	54
Lajanuri	114
Gumati I	48
Gumati II	23
Shaori	40
Dzevrula	80
Satskhenisi	14
Ortachala	18
Sioni	9
Martkopi	4
Chitakhevi	21
Zahesi	39
Chkhorotsku	6
Kinkisha	1
Vodní elektrárny v Gruzii celkem	489
Gruzie:	
Plynová elektrárna Gardabani (tepelná elektrárna nebo "TPP")	110
Celkem plynové elektrárny v Gruzii	110
Vodní elektrárny celkem	749
Plynové elektrárny celkem	110
Vodní elektrárny + plynové elektrárny celkem	859

1.1 DCEŘINÉ SPOLEČNOSTI

ENERGO-PRO GEORGIA HOLDING JSC ("EPGH")

Společnost EPGH byla založena 15. dubna 2021 a sídlí v Gruzii. EPGH je akciová společnost s ručením omezeným a byla založena v souladu s gruzínskými právními předpisy. Založení EPGH souviselo s právním oddělením gruzínského energetického trhu a aktivitami Skupiny EP v Gruzii. Cílem gruzínských energetických reforem je vytvoření trhu s vysokými standardy veřejných služeb a ochrany spotřebitele, který zákazníkům umožní svobodnou volbu dodavatele. V roce 2023 pokračovala liberalizace gruzínského maloobchodního trhu, přičemž další zákazníci mimo domácnosti byli povinni přejít z regulovaného trhu na volný trh. Sídlo společnosti EPGH je Zurab Anjaparidze st. 24, 0186 Tbilisi, Georgia. Hlavní činností společnosti je poskytování manažerských a následujících sdílených služeb. dceřiným společností a subjektům pod společnou kontrolou na základě dohody o úrovni služeb: finanční, právní a regulační služby, řízení lidských zdrojů, logistika, správa dokumentů, vztahy se zákazníky, vztahy s veřejností, správa nemovitostí, informační technologie, bezpečnost, fakturace, ochrana životního prostředí, interní audit, překlady a velkoobchodní služby. EPGH je mateřskou společností skupiny společností ("skupina EPGH"), která zahrnuje následující subjekty a jejich dceřiné společnosti konsolidované v této účetní závěrce:

Vlastnický podíl EPGH			
Název	Umístění	31. prosince 2022	31. prosince 2021
JSC Energo - Pro Georgia (i)	Gruzie	49.9%	49.9%
EP Georgia Supply JSC	Gruzie	100.0%	100.0%
EP Georgia Generation JSC (ii)	Gruzie	49.9%	49.9%

- (i) EPas vlastní 50,1% podíl ve společnosti JSC Energo - Pro Georgia.
(ii) EPas vlastní 50,1% podíl ve společnosti EP Georgia Generation JSC.

Počet zaměstnanců skupiny EPGH k 31. prosinci 2022 a 31. prosinci 2021 činil 6 069 a 6 094, resp.

Společnost Energo - Pro Georgia ("EPG") byla založena 31. července 2006 a má sídlo v Gruzii. EPG je akciová společnost s ručením omezeným a byla založena v souladu s gruzínskými právními předpisy. Dne 5. února 2007 podepsala EPG s gruzínskou vládou dohodu o koupi aktiv vodních elektráren a společností distribuujících elektřinu a získala 100% kontrolu nad aktivy společností United Energy Distribution Company, Adjara Energy Distribution Company a šesti vodních elektráren v Gruzii. Investiční projekt Skupiny v Gruzii byl realizován za finanční podpory České exportní banky (státní české finanční instituce, která se specializuje na poskytování podpory exportním aktivitám a zahraničním investicím českých firem) až do vydání dluhopisů v roce 2017. EPG provozuje distribuci elektřiny. V souladu s požadavky nového zákona o energetice a dodávkách vody provedl provozovatel distribuční soustavy k 16. dubnu 2021 druhý krok k právnímu oddělení a oddělil dis-

(do 1. července 2021 EPG prováděla jak distribuci, tak dodávky svým koncovým zákazníkům). Hlavní podnikatelskou činností společnosti EPG je distribuce elektřiny více než jednomu milionu zákazníků. Distribuční síť společnosti EPG pokrývá 85 % území Gruzie s výjimkou hlavního města Tbilisi. V rámci výše popsaných právních změn v Gruzii v oblasti un- bundlingu byla společnost LLC gPower v dubnu 2021 převedena na společnost EP Georgia Generation JSC. Sídlem společnosti EPG je ulice Zuraba Anjaparidze č. 24, 0186 Tbilisi, Gruzie.

Společnost EP Georgia Supply JSC ("EPGS") byla založena 14. května 2021 a má sídlo v Gruzii. EPGS je akciová společnost s ručením omezeným a byla založena v souladu s gruzínskými právními předpisy. Hlavní činností společnosti EPGS je dodávka elektřiny regulovaným zákazníkům připojeným k síti EPG (po právním oddělení gruzínského trhu s elektřinou). Sídlo společnosti EPGS je Zurab Anjaparidze st. 24, 0186 Tbilisi, Gruzie.

Společnost EP Georgia Generation JSC ("EPGG") byla založena 23. prosince 2016 po reorganizaci aktiv EPG a má sídlo v Gruzii. EPGG je akciová společnost s ručením omezeným a byla založena v souladu s gruzínskou legislativou. Hlavní činností společnosti EPGG je výroba elektřiny prostřednictvím portfolia patnácti středních a malých vodních elektráren. Sídlo společnosti EPGG je Zurab Anjaparidze st. 24, 0186 Tbilisi, Gruzie. EPGG je mateřskou společností v následujícím subjektu:

Vlastnický podíl společnosti EPGG			
Název	Umístění	31. prosince 2022	31. prosince 2021
LLC gPower	Gruzie	100%	100%

Společnost LLC gPower ("gPower") byla založena 16. listopadu 2010 a sídlí v Gruzii. V rámci výše popsaných právních změn v Gruzii byla společnost gPower v dubnu 2021 převedena pod EPGG. provozní aktiva společnosti gPower zahrnují především čtyři plynové turbíny s instalovaným výkonem 110 MW a další aktiva potřebná k výrobě elektřiny (Gas Turbine Power Station). hlavní podnikatelskou činností společnosti gPower je poskytování garantovaného výkonu a výroba elektřiny. Garantovaná kapacita zajišťuje stabilní a spolehlivé fungování jednotné elektroenergetické soustavy Gruzie. Doba pohotovostního režimu a minimální objem garantované kapacity je regulován gruzínskou vládou. Zároveň jsou tarify určovány Gruzínskou národní regulační komisí pro energetiku a zásobování vodou ("GNERC"). gPower má sídlo na adrese Zurab Anjaparidze 24, 0186 Tbilisi, Gruzie.

JSC OPPA ("OPPA")

OPPA je akciová společnost a byla založena 19. března 2007. Od 7. března 2018 změnila bývalá společnost Nova Technology JSC svůj název a byla oficiálně zaregistrována jako JSC OPPA. Společnost OPPA poskytuje řadu služeb firmám, obchodním zařízením a spotřebitelům. Mezi tyto služby patří údržba výplatních schránek, výplatních linek, připojení terminálů na bázi windows a java a další související služby. Sídlo společnosti OPPA je 15 Al. Kazbegi Ave., 0160 Tbilisi, Gruzie. OPPA je mateřskou společností následujícího subjektu:

Vlastnický podíl společnosti OPPA			
Název	Umístění	31. prosince 2022	31. prosince 2021
LLC OPPA Commerce	Gruzie	100%	100%
LLC Asterbit	Gruzie	100%	-

Společnost **LLC OPPA Commerce** ("OPPA Commerce") byla založena jako dceřiná společnost společnosti OPPA v září 2018. Její hlavní činností je optimalizace obchodních aktivit OPPA. Sídlo společnosti OPPA Commerce je 15 Al. Kazbegi Ave., 0160 Tbilisi, Gruzie. Sídlo společnosti OPPA je 15 Al. Kazbegi Ave., 0160 Tbilisi, Gruzie.

V listopadu 2022 založila společnost OPPA dceřinou společnost LLC Asterbit. Předmětem podnikání této společnosti je vývoj softwaru. Sídlo společnosti Asterbit je 15 Al. Kazbegi Ave., 0160 Tbilisi, Gruzie.

Počet zaměstnanců společnosti OPPA (včetně všech jejích dceřiných společností) k 31. prosinci 2022 činil 360 a k 31. prosinci 2021 357.

ENERGO-PRO BULGARIA EAD ("EPB")

EPB je akciová společnost založená 13. září 2000. Identifikační číslo společnosti je 130368870. S celkovým instalovaným výkonem 166 MW je EPB největším soukromým výrobcem energie z vodních zdrojů v Bulharsku. V současné době EPB vlastní a provozuje čtrnáct vodních elektráren. Deset z nich je sdruženo do čtyř kaskád - kaskáda Sandanska Bis- tritsa, kaskáda Pirinska Bistritsa, kaskáda Koprinka a kaskáda Petrohan. Sídlo společnosti je Floor 5, 2 Pozitano Sq., p.b. 1000 Sofia, Bulharsko. EPB je mateřskou společností následujících subjektů:

Vlastnický podíl EPB			
Název	Umístění	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Pirinska Bistritsa Energia AD	Bulharsko	100%	100%

Společnost Pirinska Bistritsa Energia AD (dále jen "PBE") je řádně zapsána u Městského soudu v Sofii pod spisovou značkou 10295/2000 se sídlem Pozitano square 2, floor. 5, 1000 Sofie, Bulharsko, přeregistrovaná v obchodním rejstříku rejstříkové agentury. Její hlavní činností je studie, projektování a výstavba, financování a provoz vodních elektráren. PBE má licenci Státní komise pro regulaci energetiky a vodního hospodářství. PBE je vlastníkem dvou vodních elektráren, spojených do jedné kaskády. Elektrárny se nacházejí v obci Gorno Spančevo, nedaleko obce Pirin.

Počet zaměstnanců EPB (včetně všech jejích dceřiných společností) k 31. prosinci 2022 činil 118 a k 31. prosinci 2021 127.

ENERGO-PRO VARNA EAD ("EPV")

Společnost EPV byla zapsána 12. června 2012 do obchodního rejstříku k registrační agentuře s UIK 202104220 a stálou adresou Varna, Varna Towers - E, 258 "Vladislav Varnenchik" Blvd. Dne 5. července 2016 došlo k přeměně mateřské společnosti ENERGO-PRO VARNA EOOD změnou právní formy na akciovou společnost s jediným akcionářem (ENER- GO- PRO Varna EAD) na základě čl. 264 odst. 1 obchodního zákona s UIC 204146759. Po přeměně je základní kapitál společnosti ve výši 35 791 888 BGN (18 300 102 EUR) rozdělený na 35 791 888 kmenových dematerializovaných akcií o jmenovité hodnotě 1 BGN. EPV je mateřskou společností následujících subjektů:

Vlastnický podíl EPV			
Název	Umístění	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Elektrodistribuce Severní AD	Bulharsko	93.10%	93.10%
ENERGO-PRO Sales AD	Bulharsko	99.73%	99.73%
ENERGO-PRO Energy Services EAD	Bulharsko	100%	100%
Energo-Pro Solar 1 EOOD	Bulharsko	100%	100%
Tierra del Sol 002 EOOD	Bulharsko	100%	100%
Sunny Land 003 EOOD	Bulharsko	100%	100%
Energo-Pro Solar Park 1 EOOD	Bulharsko	100%	100%
ZEUS 007 EOOD	Bulharsko	100%	100%
FreeSol EOOD	Bulharsko	100%	-
Berta Enerji Elektrik Üretim Sanay ve Tic. A.Ş (investiční přidružená společnost)	Türkiye	-	39.76%

Společnost Electrodistribution North AD ("ElectroNorth"), dříve ENERGO-PRO Grid AD, je zapsána v obchodním rejstříku u registrační agentury EIK 104518621 s trvalým sídlem na adrese Varna, Varna Towers - E, 258 "Vladislav Varnenchik" Blvd. ElectroNorth distribuuje elektřinu provozováním, údržbou a rozvojem distribuční sítě, jakož i pomocných zařízení a sítí a přenosem elektřiny po síti. Společnost ElectroNorth má licenci L(-138)(-07)/13.08.2004, vydanou Komisí pro energetické a vodní předpisy ("EWRC") - na činnost distribuce elektřiny, změněnou rozhodnutím č. I3-L(-138) / 09.12.2013, s právy a povinnostmi vyplývajícími z činnosti "Koordinátor zvláštní vyrovnávací skupiny pro vyrovnávání ztrát v distribuční síti".

Společnost **ENERGO-PRO Sales AD** ("EPS") je zapsána v obchodním rejstříku u registrační agentury EIK 103533691 s trvalou adresou Varna, Varna Towers - G, 258 "Vladislav Varnenchik" Blvd. EPS se zabývá činností dodávek elektrické energie. EPS má licenci, vydanou EWRC na veřejnou dodávku elektřiny pro samosprávnou oblast, změněnou rozhodnutím č. I1-L(-139)/09.12.2013, doplněnou o práva a povinnosti vyplývající z činnosti "spoludodavatele zvláštní bilanční skupiny" zákazníků z řad domácností a zákazníků mimo domácnosti, skupiny výrobců elektřiny z obnovitelných zdrojů a skupiny výrobců elektřiny z kogenerační výroby a licenci na činnost dodávky elektřiny od dodavatele poslední instance.

Společnost ENERGO-PRO Energy Services EAD ("EPES") je zapsána v obchodním rejstříku u registrační agentury EIK 131512672 s trvalou adresou Varna, Varna Towers - G, 258 "Vladislav Varnenchik" Blvd. EPES se zabývá obchodováním s elektřinou, plynem a dalšími energiemi na trhu s elektřinou za volně sjednané ceny. EPES má licenci vydanou EWRC pro obchod s elektřinou.

Společnost **Energo-Pro Solar 1 EOOD** (předchozí název: ESV 001 EOOD) je od října 2021 zapsána v obchodním rejstříku u registrační agentury UIK 206691758, se sídlem Varna, Varna Towers - G, 258 "Vladislav Varnenčik" Blvd. Energo-Pro Solar 1 EOOD se zabývá vývojem fotovoltaických projektů.

Tierra del Sol 002 EOOD (předchozí název: DES 002 EOOD) je zapsána v říjnu 2021 v obchodním rejstříku u Registrační agentury s UIK 206691733, s trvalou adresou Varna, Varna Towers - G, 258 "Vladislav Varnenčik" Blvd. Tierra del Sol 002 EOOD se zabývá vývojem fotovoltaických projektů.

Sunny Land 003 EOOD (předchozí název: DES 003 EOOD) je zapsána v říjnu 2021 v obchodním rejstříku u Registrační agentury s UIK 206691815, s trvalou adresou Varna, Varna Towers - G, 258 "Vladislav Varnenčik" Blvd. Sunny Land 003 EOOD se zabývá vývojem fotovoltaických projektů.

Společnost Energo-Pro Solar Park 1 EOOD (předchozí název: Solare 005 EOOD) je od října 2021 zapsána v obchodním rejstříku u registrační agentury UIK 206691719, s trvalou adresou Varna, Varna Towers - G, 258 "Vladislav Varnenčik" Blvd. Energo-Pro Solar Park 1 EOOD se zabývá vývojem fotovoltaických projektů.

ZEUS 007 EOOD je zapsána v říjnu 2021 v obchodním rejstříku u registrační agentury UIK 206688826, s trvalou adresou Varna, Varna Towers - G, 258 "Vladislav Varnenčik" Blvd. Společnost ZEUS 007 EOOD se zabývá vývojem fotovoltaických projektů.

Společnost **FreeSol EOOD** je od února 2022 zapsána v obchodním rejstříku u registrační agentury UIK 206811353, s trvalou adresou Varna, Varna Towers - G, 258 "Vladislav Varnenčik" Blvd. Společnost FreeSol EOOD se zabývá vývojem fotovoltaických projektů.

Níže jsou shrnuty změny ve struktuře EPV které se uskutečnily v období od 1. ledna do 31. prosince 2022:

V říjnu 2021 založila společnost ENERGO-PRO VARNA EAD. tyto nové společnosti: Energo-Pro Solar 1 EOOD (předchozí název: ESV 001 EOOD), Tierra del Sol 002 EOOD, Sunny Land 003 EOOD, Energo-Pro Solar Park 1 EOOD (před-

chozí název: Solare 005 EOOD) a ZEUS 007 EOOD a vlastní 100 % jejich základního kapitálu. V únoru 2022 společnost Frisardi EOOD založila novou společnost FreeSol EOOD nepeněžitým vkladem a předmětem činnosti: nemovitosti, který byl uzavřen v Předběžné smlouvě. V březnu 2022, EPRV a Frisardi EOOD uzavřely smlouvu o převodu 100% podílu ve společnosti FreeSol EOOD. Touto poslední smlouvou byly splněny předchozí závazky obou společností k podpisu konečné smlouvy.

V únoru 2022 založila společnost Frisardi EOOD novou společnost FreeSol EOOD nepeněžitým vkladem a předmětem činnosti: nemovitosti, který byl uzavřen v Předběžné smlouvě. V březnu 2022 uzavřely společnosti EPRV a Frisardi EOOD smlouvu o převodu 100% podílu ve společnosti FreeSol EOOD. S tímto posledním smlouvou zanikly předchozí závazky obou společností podepsat smlouvu o převodu akcií. podepsat konečnou smlouvu byly splněny. V listopadu 2021 získala společnost ZEUS 007 EOOD následující akcie. nekontrolní podíly:

- 50 % kapitálu společnosti Sun Technology 1 OOD (společně ovládaná společnost). subjekt);
- 33,33 % kapitálu společnosti Energy Solar Technologies AD. (přidružený subjekt)

V říjnu 2022 založila společnost Energo-Pro Solar 1 EOOD (100% vlastněná EPV) následující nové společnosti: Solar 01 EOOD, Solar 02 EOOD, Solar 03 EOOD, Solar 04 EOOD, Solar 05 EOOD, Solar 06 EOOD, Solar 07 EOOD, Solar 008 EOOD, Solar 009 EOOD, Solar 010 EOOD a Solar 011 EOOD a vlastní 100 % jejich základního kapitálu. V listopadu 2022 společnost Energo-Pro Solar 1 EOOD získala následující nové společnosti: Sun Technology 2 OOD, Sun Technology 3 OOD, Sun Technology 4 OOD, Sun Technology 5 OOD a Sun Technology 6 OOD - 50 % kapitálu (společně ovládaná osoba). Počet zaměstnanců společnosti EPV (včetně všech jejích dceřiných společností) k 31. prosinci 2022 a k 31. prosinci 2021 činil 2 467 a 2 411 osob.

ENERGO PRO TURKEY HOLDING A.Ş. ("EP TK HOLDING")

Společnost EP TK Holding byla založena v září 2021 za účelem poskytování řídicích a sdílených služeb společností skupiny. v Turecku. Sídlo společnosti EP TK Holding je Besa Kule, Çukurambar Mahallesi 1480. Sokak No:2/12 Çankaya / Ankara, Türkiye. Na základě smlouvy o koupi akcií ze dne 1. července 2022 prodala mateřská společnost EPas svůj podíl ve společnostech Reşadiye Hamzali Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. a ENERGO-PRO Güney Elektrik Toptan Satış İthalat İhracat ve Ticaret A.Ş. na EP TK Holding. EP TK Holding je mateřskou společností následujících subjektů:

VLASTNICKÝ PODÍL EP TK Holding			
Název	Umístění	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Reşadiye Hamzali Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Turecko	100%	-
ENERGO-PRO Güney Elektrik Toptan Satış İthalat İhracat ve Ticaret A.Ş.	Turecko	100%	-

Reşadiye Hamzali Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("RH") RH je akciová společnost založená 14. srpna 1986. Sídlo společnosti RH je Besa Kule, Çukurambar Mahallesi 1480. Sokak No:2/12 Çankaya / Ankara, Türkiye. Hlavními činnostmi společnosti RH jsou provozování jejich MVE a obchodování s vyrobenou elektřinou.

ENERGO-PRO Güney Elektrik Toptan Satış İthalat İhracat ve Ticaret A.Ş. ("EPToptan") Společnost EPToptan byla zaregistrována 19. února 2010. Sídlo společnosti EPToptan je Besa Kule, Çukurambar Mahallesi 1480. Sokak No:2/12 Çankaya / Ankara, Türkiye. Předmětem činnosti společnosti EPToptan je obchodování s elektřinou na tureckém trhu s energií.

Počet zaměstnanců společnosti EP Turkey Holding (včetně všech jejích dceřiných společností) k 31. lednu 2022 a 31. prosinci 2022. 2021 činil 114, respektive 88 osob.

ENERGO PRO İNŞAAT ŞANYI VE TİCAR ET A.Ş. ("EPİNSAAT")

Společnost EP İnşaat byla založena v roce 2017 za účelem zajištění projektového řízení a stavebních prací především v souvislosti s přidruženými vodními elektrárnami Alpaslan II a Karakurt s přehradami. V roce 2021 byly práce společnosti EP İnşaat v souvislosti s těmito vodními elektrárnami dokončeny. Sídlo společnosti EPİnşaat je Besa Kule, Çukurambar Mahallesi 1480. Sokak No:2/12 Çankaya / Ankara, Türkiye.

Počet zaměstnanců společnosti EPİnşaat k 31. prosinci 2022 byl 0 a k 31. prosinci 2021 byl 1.

MEGAWATT SERVIS S.R.O. ("MGW")

MGW je společnost s ručením omezeným založená 8. prosince 1994. Sídlo společnosti je Na poříčí 1079/3a, Nové Město, 110 00 Praha 1, Česká republika. Hlavní činností MGW je poradenství v oblasti vodní energetiky a dále pak montáž vodních technických zařízení. Činnosti společnosti MGW jsou převážně vykonávány v rámci skupiny, a to zejména v následujících oblastech v souvislosti s obnovou vodních elektráren Skupiny v Gruzii.

Počet zaměstnanců společnosti MGW k 31. prosinci 2022 činil 34 a k 31. prosinci 2021 činil 41 zaměstnanců.

ENERGO-PRO COLOMBIA S.A.S. ("EP COLOMBIA")

EP Kolumbie s registračním číslem: NIT 901.290.829(-1) je obchodní společností se zjednodušeným typem akcií, která byla založena dne 5. června 2019 se sídlem Carrera 43 A # 1 sur - 50 CROSS Business Center, Office 705, Medellín, Antioquia, Kolumbie. Hlavní činností společnosti EP Colombia je poradenství v oblasti vodní energetiky a identifikace nových hydroenergetických projektů v zemi. Na základě smlouvy o koupi akcií s mateřskou společností DKHI ze dne 7. prosince 2020 se EPas stala akcionářem EP Colombia. EP Colombia je mateřskou společností v následujícím subjektu:

Vlastnický podíl EP Kolumbie			
Název	Umístění	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Generadora Chorreritas S.A.S. E.S.P.	Kolumbie	100%	100%
Hidroelectrica Sabanas S.A.S.	Kolumbie	100%	-
Cuerquia SPV S.A.S. E.S.P.	Kolumbie	100%	-

Generadora Chorreritas S.A.S. E.S.P. ("Chorreritas") s registračním číslem: NIT 901.144.893(-7) je obchodní společností typu zjednodušené akcie a společností veřejných služeb se sídlem Carrera 43 A # 1 sur - 50 CROSS Business Center, Office 705, Medellín, Antioquia, Kolumbie. V roce 2020 získala společnost Chorreritas licenci na výrobu elektřiny z veřejných zdrojů. Společnost Chorreritas se zabývá rozvojem projektu vodní elektrárny na zelené louce na řece San Andrés v Kolumbii (region Antioquia). V průběhu roku 2022 projekt dosáhl statusu připravenosti k výstavbě (RTB), který zahrnuje všechna potřebná povolení a projekty. Výstavba byla zahájena v prvním čtvrtletí roku 2023.

Hidroelectrica Sabanas S.A.S. ("Sabanas") s registračním číslem: NIT 901.038.749(-0) je obchodní společností typu zjednodušené akcie se sídlem Carrera 43 A # 1 sur - 50 CROSS Business Center, Office 705, Medellín, Antioquia. Společnost EP Colombia získala společnost Sabanas dne 31. července 2022. Společnost Sabanas se zabývá rozvojem projektu vodní elektrárny na řece Penderisco v Kolumbii (Urrao, region Antioquia). V průběhu roku 2022 pokračovala vývojová fáze projektu a vstoupila do procesu environmentálního a sociálního povolování.

Cuerquia SPV S.A.S. E.S.P. ("Cuerquia") s registračním číslem: NIT 901.557.043(-6) je obchodní společností typu zjednodušené akcie a společností veřejných služeb se sídlem Carrera 43 A # 1 sur - 50 CROSS Business Center, Office 705, Medellín, Antioquia. Společnost EP Colombia získala společnost Curquia dne 12. července 2022. Společnost Cuerquia se zabývá rozvojem projektu vodní elektrárny typu run-of-the-river na řece San Andrés v Kolumbii (region Antioquia). V průběhu roku 2022 pokračovala fáze rozvoje projektu a vstoupila do procesu environmentálního a sociálního povolování.

Počet zaměstnanců společnosti EP Colombia (včetně všech jejích dceřiných společností) k 31. prosinci 2022 činil 9 a k 31. prosinci 2021 0.

ENERGO-PRO SWISS GMBH
("EP SWISS")

EP Swiss je společnost s ručením omezeným založená 27. května 2019 se sídlem Zürcherstrasse 15, 5400 Baden, Švýcarsko. Hlavní činností společnosti je poskytování hydroinženýrských poradenských služeb. Na základě smlouvy o koupi akcií s mateřskou společností DKHI ze dne 26. února 2021 se společnost EPas stala jediným vlastníkem akcií- EP Swiss. Hlavní činnost EP Swiss spočívá v poskytování technického poradenství v oblasti vodní energie (včetně rozvojových projektů na zelené louce), odborného dohledu a podpory při vývoji a realizaci nových projektů.

Počet zaměstnanců společnosti EP Swiss k 31. prosinci 2022 byl 2 a k 31. prosinci 2021 byl 2.

TDP DEVELOPMENT SERVICES S.R.O. ("TDP")

TDP je společnost s ručením omezeným, která vznikla 20. března 2019 a sídlí na adrese Na poříčí 1079/3, Nové Město, 110 00 Praha 1, Česká republika. Předmětem podnikání TDP je účelově založená společnost, která vlastní pozemek v Praze a zabývá se developmem nemovitostního projektu. Společnost TDP neměla k 31. prosinci 2022 a k 31. prosinci 2021 žádné zaměstnance.



1.2 SPŘÍZNĚNÁ STRANA VLASTNĚNÁ MATEŘSKOU SPOLEČNOSTÍ DKHI

ENERGO-PRO CZECHIA S.R.O. ("EPC")

EPC je společnost s ručením omezeným založená 28. března 2017 se sídlem Na poříčí 1079/3a, Nové Město, 110 00 Praha 1, Česká republika. Společnost ENERGO-PRO Czechia s.r.o. změnila dne 10. září 2020 obchodní firmu z ENERGO-PRO Asset Turkey s.r.o. EPC nabyla společnosti Dolnolabské elektrárny a.s. a ENERGO - PRO MVE, s.r.o. od mateřské společnosti DKHI v druhé polovině roku 2020. EPC je mateřskou společností subjektů:

Vlastnický podíl společnosti EPC			
Název	Umístění	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Dolnolabské elektrárny a.s.	Česko	62%	62%
ENERGO - PRO MVE, s.r.o.	Česko	100%	100%

Dolnolabské elektrárny a.s. ("DEL") je akciová společnost založená 15. května 2000. DEL je společností ovládanou akcionáři panem Jaromírem Tesařem (vlastní 62 % akcií), panem Petrem Tesařem (vlastní 5 % akcií) a panem Janem Motlíkem (vlastní 33 % akcií). Sídlo společnosti je na adrese Na poříčí 1079/3a, Nové Město, 110 00 Praha 1, Česká republika. Hlavní činností společnosti DEL je provozování MVE Litomeřice na řece Labi v České republice.

ENERGO - PRO MVE, s.r.o. ("EPMVE") je společnost s ručením omezeným, která vznikla 11. ledna 2016. Sídlo společnosti je na adrese Na poříčí 1079/3a, Nové Město, 110 00 Praha 1, Česká republika. Hlavní činností společnosti EPMVE je provozování MVE Brandýs nad Labem na řece Labi v České republice.

ENERGO-PRO TURKISH DEVELOPMENT S.R.O. ("EPTD")

EPTD je společnost s ručením omezeným založená dne 6. října 2016 se sídlem Na poříčí 1079/3a, Nové Město, 110 00 Praha 1, Česká republika. EPTD je mateřskou společností tureckého subjektu "Bilsev Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş.", který řídí provoz MVE a přehrady Karakurt. EPTD je mateřskou společností v následujícím subjektu:

Vlastnický podíl společnosti EPTD			
Název	Umístění	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Bilsev Enerji Üretim VE Ticaret A.Ş.	Türkiye	100%	100%

Bilsev Enerji Üretim VE Ticaret A.Ş. ("Bilsev") je akciová společnost založená 3. listopadu 2011 v Türkiye. Sídlo společnosti je na adrese Besa Kule, Çukurambar Mahallesi 1480. Sokak No:2/12 Çankaya / Ankara, Türkiye.

ENERGO-PRO HYDRO DEVELOPMENT, S.R.O. ("EPHD")

EPHD je společnost s ručením omezeným založená dne 20. února 2017 se sídlem Na poříčí 1079/3a, Nové Město, 110 00 Praha 1, Česká republika. EPHD je mateřskou společností tureckého subjektu "Murat Nehri Enerji Üretim A.Ş.", který řídí provoz MVE a přehrady Alpaslan II. EPHD je mateřskou společností v následujícím subjektu:

Vlastnický podíl EPHD			
Název	Umístění	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Murat Nehri Enerji Üretim A.Ş.	Türkiye	100%	100%

Murat Nehri Enerji Üretim A.Ş. ("Murat") je akciová společnost založená 31. prosince 2015 v Türkiye. Registrovaná adresa společnosti je Besa Kule, Çukurambar Mahallesi 1480. Sokak No:2/12 Çankaya / Ankara, Türkiye.

ENERGO-PRO INDUSTRIES, S.R.O. ("EPI")

EPI je společnost s ručením omezeným založená 5. února 2014. Sídlo společnosti je Na poříčí 1079/3a, Nové Město, 110 00 Praha 1, Česká republika. EP Industries je mateřskou společností společností Litostroj Power d.o.o. a jejich dceřiných společností ("LP Group"), LITOSTROJ Holding US a k datu této účetní závěrky přímo vlastní 100 % podílů v těchto společnostech.

LITOSTROJ Holding U.S. INC. ("LTH US") je akciová společnost založená 13. srpna 2019 ve Spojených státech amerických. Sídlo společnosti je 251 Little Falls Drive, Wilmington, County of New Castle, Delaware, 19808, United States. Společnost monitoruje situaci na místním trhu, propaguje výrobky, připravuje nabídky a jedná se s subdodavateli. Společnost LTH US je mateřskou společností následujícího subjektu:

LITOSTROJ U.S. LLC. ("LT US") je akciová společnost založená 20. srpna 2019 ve Spojených státech amerických. Sídlo společnosti je 641 South Lawrence Street, Montgomery, AL 36104, Spojené státy americké. Společnost monitoruje situaci na místním trhu, propaguje výrobky, připravuje nabídky a jedná se s subdodavateli.

Vlastnický podíl LTH US			
Název	Umístění	31. prosince 2022	31. prosince 2021
LITOSTROJ U.S. LLC.	Spojené státy	100%	100%

Činnost skupiny LP se zaměřuje na dva hlavní segmenty - návrh a výrobu energetických a průmyslových zařízení. Skupina LP Group tyto subjekty sjednocuje:

- **Litostroj Power d.o.o.** (dále jen "LP") je společnost s ručením omezeným, která se zabývá výrobou a distribucí elektřiny. se sídlem ve Slovinsku. Sídlo společnosti je Litostrojska cesta 50, 1000 Ljubljana, Slovinsko. Společnost se zabývá projektováním, inženýringem elektráren a výrobou energetických a průmyslových zařízení myšleno vlastních. výrobní kapacity a oddělení výzkumu a vývoje.
- **Litostroj Engineering, a.s.** (dále jen "LE") je akciová společnost, která se zabývá výrobou a distribucí elektřiny. se sídlem v České republice. Registrovaná adresa společnosti je Čapkova 2357/5, 678 01 Blansko, Česká republika. Od 1. ledna 2019 společnost změnila název z ČKD Blansko Engineering, a.s. na Litostroj Engineering, a.s. Společnost disponuje vlastní hydraulickou laboratoří a navazuje na dlouholetou tradici města Blanska v oblasti výzkumu, vývoje, dodávek a dalších služeb pro vodohospodářská zařízení.
- **Litostroj Hydro Inc.** ("LHI") je společnost s ručením omezeným. usazené v Kanadě. Sídlo společnosti je Rue de Pacifique 45, Bromont, Quebec, Kanada. Společnost sleduje situaci na místním trhu, propaguje výrobky, připravuje nabídky a jedná se subdodavateli.

BERTA ENERJI ELEKTRIK ÜRETİM SANAY VE TIC. A.Ş. ("BERTA")

Berta je akciová společnost založená 11. května 2016 v Turecku. Sídlo společnosti je na adrese Besa Kule, Çukurambar Mahallesi 1480. Sokak No:2/12 Çankaya / Ankara, Turecku. Hlavní činností společnosti Berta je projekt výstavby 3 MVE na zelené louce a výstavba přehrady v Turecku na řece Berta. V průběhu roku 2020 získala společnost EPV 49% podíl ve spřízněné společnosti Berta v rámci skupiny DKHI. Dne 25. října 2021 valná hromada akcionářů společnosti Berta rozhodla o navýšení základního kapitálu společnosti Berta na 77,766 milionu TRY. EPV si ponechala 30 919 akcií, tj. 39,76 % kapitálu společnosti Berta. V prosinci 2022 byla uzavřena smlouva o koupi akcií mezi EPV a DKHI (konečná mateřská společnost) o prodeji a převodu 30 919 akcií,

PT ENERGO PRO INDONESIA ("EP INDONESIA")

EP Indonesia je akciová společnost založená 15. srpna 2018 se sídlem Jl. Raya Karang. Congok č. 8 Kel. Karang Satria, Indonésie. Společnost je hlavní činností je průzkum nového hydroenergetického projektu. možností na daném území. K 31. prosinci 2022 společnost DKHI vlastní 95 % akcií a společnost PT Solusi Global Sejahtera vlastní 5 % vlastnického podílu.

ENERGO-PRO GREEN FINANCE S.R.O. ("EPGF")

EPGF je společnost s ručením omezeným založená 3. srpna 2020. Sídlo společnosti je Na poříčí 1079/3a, Nové Město, 110 00 Praha 1, Česká republika, identifikační číslo EPGF je 09385801. Hlavní činností EPGF je vydávání a správa dluhopisů. Tyto dluhopisy jsou registrovány na Burze cenných papírů Praha.

POZEMKOVÝ HOLDING A.S. ("PH")

PH je akciová společnost založená dne 24. října 2022 se sídlem Příkop 843/4, Zábřovice, 602 00 Brno, Česká republika, identifikační číslo PH je 17670446. Hlavním předmětem činnosti PH je zemědělská činnost. K 31. prosinci 2022 vlastní DKHI v PH 100% majetkovou účast.

1.3 SPŘÍZNĚNÉ STRANY VLASTNĚNÉ PŘÍMO KONEČNÝM VLASTNÍKEM

TERESTRA-BULGARIA EOOD ("TERESTRA")

Terestra je společnost s ručením omezeným založená v roce 2002 podle bulharských právních předpisů. Sídlo a společnosti se nachází na adrese 100, G.S.Rakovski street, Sofia, Bulharsko.

Terestra je mateřskou společností následujícího subjektu:

Název	Umístění	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Taurus Consult EOOD	Bulharsko	100%	100%

Taurus Consult EOOD je společnost s ručením omezeným podle bulharské legislativy. Sídlo a adresa G.S.Rakovski 100, Sofie, Bulharsko.

TAKEDAKODON, S.R.O. ("TAKEDAKODON")

Takedakodon je společnost s ručením omezeným, která vznikla 28. ledna 2013 a sídlí na adrese Na poříčí 1079/3, Nové Město, 110 00 Praha 1, Česká republika.



2. SHRNUÍ VÝZNAMNÝCH ÚČETNÍCH ZÁSAD

ZÁKLAD PRO PŘÍPRAVU.

Konsolidovaná účetní závěrka byla sestavena v souladu s požadavky Mezinárodních standardů účetního výkaznictví přijatých Evropskou unií (IFRS, přijatých EU). Rámec pro vykazování "IFRS, přijaté EU" je v podstatě definovaná národní účetní základna IAS, přijatá EU, upravená zákonem o účetnictví a definovaná v bodě 8 jeho dalších ustanovení. Účetní závěrka je sestavena v souladu s principy historických cen. Zpracování konsolidované účetní závěrky v souladu s IFRS vyžaduje provedení konkrétních účetních odhadů. Vyžaduje také, aby vedení při zavádění účetních zásad Skupiny používalo vlastní posouzení. Prvky účetní závěrky, jejichž prezentace zahrnuje vyšší stupeň subjektivního posouzení nebo složitosti, stejně jako ty, které prvky, u nichž mají předpoklady a odhady významný dopad na účetní závěrku jako celek, jsou uvedeny samostatně v poznámce 3. Vedení skupiny dodržuje všechny standardy a inter- pretace, které se vztahují na její činnost a které byly oficiálně přijaty k použití EU k datu sestavení této účetní závěrky. Vedení společnosti prověřilo změny vynucené od 1. ledna 2022 ve stávajících účetních standardů a domnívá se, že nevyžadují významné změny v aplikaci účetních zásad běžného roku.

GOING CONCERN.

Konsolidovaná účetní závěrka byla sestavena na základě předpokladu nepřetržitého trvání podniku, který předpokládá, že Skupina bude v dohledné budoucnosti pokračovat ve své činnosti. Budoucí životaschopnost Skupiny závisí na podnikatelském prostředí. Vedení neplánuje ani nemá v úmyslu prodat podnik nebo ukončit činnost, což by mohlo významně změnit účetní hodnotu nebo klasifikaci aktiv a závazků zachycených v účetní závěrce. Vedení přiměřeně předpokládá, že Skupina má dostatečné zdroje k tomu, aby mohla v dohledné budoucnosti pokračovat v provozní činnosti.

POSOUZENÍ DOPADU NA ŘÍZENÍ PANDEMIE COVID-19.

Vedení s p o l e č n o s t i provedlo posouzení situace v souvislosti s pandemií COVID(-19) v zemích, kde skupina ENERGO-PRO působí, a způsobů, jakými by mohla ovlivnit výkonnost podniku. Vlády ve většině zemí světa v současné době ruší veškerá restriktivní opatření a situace se postupně vrací k normálu. Nelze vyloučit opětovný výskyt infekcí, včetně nových variant viru, což může vyvolat další reakci vlád. K bývalému pokud bude reakce podobná opatřením přijatým v minulých dvou letech, mohlo by to opět vést k výraznému poklesu hospodářské aktivity. Vedení skupiny ENERGO-PRO nadále sleduje vývoj pandemie, což nám umožňuje včas reagovat, a tím minimalizovat zdravotní a bezpečnostní rizika a zajistit kontinuitu podnikání. Vedení společnosti přijme veškerá potřebná opatření ke zmírnění dopadu COVID-19 na likviditu skupiny ENERGO-PRO. Proto hodnotíme pravděpodobnost, že rizika spojená s COVID-19 budou mít významný negativní dopad na skupinu ENERGO-PRO, jako nízkou.

VOJENSKÝ KONFLIKT MEZI RUSKEM A UKRAJINOU.

Dne 24. února 2022 zahájila Ruská federace rozsáhlou vojenskou invazi na Ukrajinu. Od začátku války došlo k výraznému znehodnocení ruského rublu vůči zahraničním měnám, jakož i výrazný pokles hodnoty ruských cenných papírů. Sankce vedly k výraznému zvýšení cen komodit, jako jsou energie, kovy a potraviny, na světových trzích a k dalšímu narušení globálních dodavatelských řetězců. Výrazně vzrostly také ceny elektřiny na volném trhu. Skupina nemá přímé expozice vůči spřízněným stranám a/nebo klíčovým zákazníkům či dodavatelům z těchto zemí. Vedení Skupiny zvážilo potenciální dopady invaze na její činnost a podnikání a dospělo k závěru, že vzhledem k tomu, že Skupina má s těmito zeměmi nevýznamné vztahy, neexistuje žádný významný dopad.

KONSOLIDOVANÉ ÚČETNÍ ZÁVĚRKY.

Dceřiné společnosti jsou společnosti a jiné subjekty (včetně subjektů zvláštního určení), v nichž Skupina a) má moc nad subjektem, do něhož investovala, b) je vystavena proměnlivým výnosům nebo má práva na proměnlivé výnosy ze své účasti v subjektu, do něhož investovala, a c) má možnost využít své pravomoci k ovlivnění výnosů. Všechna tato tři kritéria musí být splněna, aby investor měl kontrolu nad účetní jednotkou, do níž investoval. Dceřiné podniky jsou konsolidovány od data, kdy je kontrola převedena na Skupinu (datum akvizice), a dekonsolidovány jsou od data, kdy kontrola zanikne. Při účtování podnikových kombinací se používá akviziční metoda. Protihodnota převedená za akvizici dceřiného podniku představuje reálné hodnoty převedených aktiv, závazků vzniklých bývalým vlastníkům nabývaného podniku a podílů na vlastním kapitálu vydaných Skupinou. Převedená proti hodnota zahrnuje reálnou hodnotu jakéhokoli aktiva nebo závazku vyplývajícího z dohody o podmíněné proti hodnotě. Identifikovatelná aktiva nabytá a závazky a podmíněné závazky převzaté v rámci podnikové kombinace se oceňují reálnou hodnotou k datu akvizice bez ohledu na rozsah nekontrolního podílu. Na základě jednotlivých akvizic Skupina vykazuje případný nekontrolní podíl na akvizici. podíl v nabývaném podniku buď v reálné hodnotě, nebo v hodnotě poměrného podílu nekontrolního podílu na akvizici. čistých aktiv nabývaného podniku. Goodwill se oceňuje odečtením čistých aktiv nabývaného podniku od součtu úhrady převedené za nabývaný podnik, částky nekontrolního podílu v nabývaném podniku a reálné hodnoty podílu v nabývaném podniku drženého bezprostředně před datem akvizice. Jakákoli záporná částka ("zisk z výhodné koupě") je vykázána v zisku nebo ztrátě poté, co vedení přehodnotí, zda identifikovalo všechna nabytá aktiva a všechny převzaté závazky a podmíněné závazky, a přezkoumá vhodnost jejich ocenění. Převedená proti hodnota za nabývaný podnik se oceňuje reálnou hodnotou předaných aktiv, vydaných kapitálových nástrojů a vzniklých nebo převzatých závazků, včetně reálné hodnoty aktiv nebo závazků z ujednání o podmíněné proti hodnotě, ale nezahrnuje náklady související s akvizicí, jako jsou poradenské, právní, oceňovací a podobné odborné služby. Transakční náklady vzniklé v souvislosti s vydáním kapitálových nástrojů se odečítají od vlastního kapitálu; transakční náklady vzniklé v souvislosti s vydáním dluhu se odečítají od jeho účetní hodnoty a všechny ostatní transakční náklady spojené s akvizicí se účtují do nákladů. Mezipodnikové transakce, zůstatky a nerealizované zisky z transakcí mezi společnostmi ve skupině se eliminují; nerealizované ztráty se rovněž eliminují, pokud se náklady nelze získat zpět.

Skupina a všechny její dceřiné společnosti používají jednotné účetní zásady v souladu s Skupiny. Nekontrolní podíl je ta část čistého výsledku hospodaření a vlastního kapitálu dceřiné společnosti, která připadá na dceřinou společnost. podílům, které nejsou přímo ani nepřímo vlastněny, Skupinou. Nekontrolní podíl tvoří samostatnou součást vlastního kapitálu Skupiny. Pro podnikové kombinace mezi účetními jednotkami pod společnou kontrolou a také pro související podmíněné protiplnění z akvizic v rámci společné kontroly, byl pro ocenění použit IAS 37 a vykázaní podmíněné protihodnoty.

POUŽITÍ IAS 29.

IAS 29 vyžaduje, aby nepeněžní aktiva a závazky a výkazy zisku a ztráty zemí s hyperinflační ekonomikou byly přepracovány tak, aby odrážely změny v obecné kupní síle jejich funkční měny, čímž vzniká zisk nebo ztráta z čisté peněžní pozice, která se vykazuje v čistém zisku v položce "Ostatní finanční výnosy" nebo "Ostatní finanční náklady". V souladu s kritérii stanovenými v IAS 29 je Türkiye od dubna 2022 klasifikováno jako hyperinflační ekonomika. Jedinou účetní jednotkou ve Skupině, na kterou se od 31. prosince 2022 vztahuje IAS 29, je EPIInsaat. Vzhledem k podílu EPIInsaat na činnostech Skupiny vedení Skupiny na základě externí studie posoudilo a dospělo k závěru, že dopad IAS 29 za nevýznamné, a pro tuto konsolidovanou účetní závěrku za rok končící 31. prosince 2022 proto nebyly použity.

NÁKUPY A PRODEJE NEKONTROLNÍCH PODÍLŮ.

Skupina používá model ekonomického subjektu pro účtování transakcí s vlastníky nekontrolních podílů. Jakýkoli rozdíl mezi kupní cenou a účetní hodnotou nabytého nekontrolního podílu se vykazuje jako kapitálová transakce přímo ve vlastním kapitálu.

TRANSAKCE S NEKONTROLNÍ PODÍLY.

Skupina uplatňuje zásadu považovat transakce s nekontrolními podíly za transakce se stranami mimo Skupinu. Dispozice s menšinovými podíly vedou k ziskům a ztrátám Skupiny, které jsou zachyceny ve vlastním kapitálu s použitím přístupu ekonomického subjektu. Nákupy od menšinových podílů vedou k ziskům a ztrátám vykázaným ve vlastním kapitálu, které představují rozdíl mezi zaplacenou úhradou a příslušným nabytým podílem na účetní hodnotě. čistých aktiv dceřiného podniku.

INVESTICE DO PŘIDRUŽENÝCH A SPOLEČNÝCH PODNIKŮ.

Skupina účtuje o investicích do přidružených a společných podniků podle IAS 28. Skupina vykazuje investici do přidružených a společných podniků, pokud se jedná o účetní jednotku, ve které má investor podstatný vliv, tj. pravomoc podílet se na rozhodování o finanční a provozní politice účetní jednotky, do níž investoval (nikoliv však kontrolu), a investice do přidružených a společných podniků se účtují ekvivalenční metodou. Podle ekvivalenční metody se investice do vlastního kapitálu prvotně zaúčtuje v pořizovací ceně a následně se upraví tak, aby odrážela podíl investora na čistém zisku nebo ztrátě investice do přidružených a společných podniků. Výkaz zisku a ztráty odráží podíl Skupiny na výsledcích hospodaření přidružených podniků a společných podniků. jené prostřednictvím položky Ostatní výnosy/(ztráty). V ý k a z peněžních toků odráží podíl Skupiny na výsledku hospodaření přidruženého podniku prostřednictvím položky (Výnosy)/ztráty podíl na investicích do přidružených a společných podniků.

PRODEJE DCEŘINÝCH SPOLEČNOSTÍ.

Když Skupina přestane mít kontrolu, přecení se jakýkoli ponechaný podíl v účetní jednotce na reálnou hodnotu a změna účetní hodnoty se vykáže v zisku nebo ztrátě. Reálná hodnota je počáteční účetní hodnotou pro účely následného účtování ponechaného podílu jako přidruženého podniku, společného podniku nebo finančního aktiva. Kromě toho se veškeré částky dříve vykázané v ostatním úplném výsledku ve vztahu k tomuto subjektu účtují, jako by Skupina EP přímo vyřadila související aktiva nebo závazky. To může znamenat, že částky dříve vykázané v ostatním úplném výsledku hospodaření jsou recyklovány do výsledku hospodaření.

FINANČNÍ NÁSTROJE - KLÍČOVÉ TERMÍNY MĚŘENÍ.

Finanční nástroje jsou v závislosti na své klasifikaci vykazovány v reálné hodnotě nebo v zůstatkové hodnotě, jak je popsáno níže. Reálná hodnota je cena, která by byla získána za prodej aktiva nebo zaplacená za převod závazku v řádné transakci mezi účastníky trhu k datu ocenění.

Nejlépším důkazem reálné hodnoty je cena na aktivním trhu. Aktivní trh je takový trh, na kterém se transakce s

aktivem nebo závazkem uskutečňují s dostatečnou frekvencí a objemem průběžně poskytovat informace o cenách. Kromě toho se pro účely finančního výkaznictví ocenění reálnou hodnotou rozděluje do úrovně 1, 2 nebo 3 na základě míry, do jaké jsou vstupy pro ocenění reálnou hodnotou zjištělné, a významu vstupů pro ocenění reálnou hodnotou jako celek, které jsou popsány níže:

- Vstupy úrovně 1 jsou kótované ceny (neupravené) na aktivních trzích pro identická aktiva nebo závazky, ke kterým má účetní jednotka přístup k datu ocenění;
- Vstupy úrovně 2 jsou jiné vstupy než kótované ceny. zařazené do úrovně 1, které jsou přímo nebo nepřímo zjištělné pro dané aktivum nebo závazek; a
- Vstupy úrovně 3 jsou nepozorovatelné vstupy pro dané aktivum nebo odpovědnost.

Finanční nástroj se považuje za kótovaný na aktivním trhu, pokud jsou kótované ceny snadno a pravidelně dostupné na burze nebo u jiné instituce a tyto ceny odrážejí skutečné a pravidelně se opakující tržní transakce za obvyklých podmínek. K ocenění některých finančních nástrojů, pro které nejsou k dispozici externí tržní informace o cenách, se používají oceňovací techniky, jako jsou modely diskontovaných peněžních toků nebo modely založené na nedávných transakcích za obvyklých tržních podmínek nebo zohlednění finančních údajů subjektů, do nichž bylo investováno. Oceňovací techniky mohou vyžadovat předpoklady, které nejsou podloženy zjištělnými tržními údaji. V této účetní závěrce jsou provedeny diskrece, pokud by změna takových předpokladů na reálně možnou

alternativu vedla k významně odlišnému zisku, výnosům, celkovým aktivům nebo celkovým závazkům. Transakční náklady jsou přírůstkové náklady, které lze přímo přiřadit pořízení, vydání nebo vyřazení finančního nástroje. Přírůstkové náklady je takový, který by nevznikl, kdyby se transakce neuskutečnila. Transakční náklady zahrnují poplatky a provize placené zprostředkovatelům (včetně zaměstnanců, kteří působí jako prodejní agenti), poradcům, makléřům a obchodníkům, poplatky regulačním orgánům a burzám cenných papírů a daně a cla z převodu. Transakční náklady nezahrnují dluhové prémie nebo diskonty, náklady na financování ani interní administrativní náklady nebo náklady na držbu. Amortizovaná pořizovací cena je částka

ve které byl finanční nástroj vykázan při prvotním zaúčtování, snížený o splátky jistiny a naběhlý úrok, a u finančních aktiv snížený o opravné položky na předpokládané ztráty ze snížení hodnoty. Naběhlý úrok zahrnuje amortizaci transakčních nákladů odložených při prvotním zaúčtování.

a případné prémie nebo diskontu do splatnosti s použitím metody efektivní úrokové míry. Časově rozlišené úrokové výnosy a časově rozlišené úrokové náklady, zahrnující jak časově rozlišený kupón, tak amortizovaný diskont nebo prémii (včetně případných poplatků odložených při vzniku), nejsou prezentovány odděleně a jsou zahrnuty do účetních hodnot souvisejících položek ve výkazu o finanční situaci. Metoda efektivní úrokové míry je metoda rozvržení úrokového výnosu nebo úrokového nákladu na příslušné období tak, aby bylo dosaženo konstantní periodické úrokové míry (efektivní úrokové míry) z účetní hodnoty. Efektivní úroková sazba je sazba, která přesně diskontuje odhadované budoucí peněžní platby nebo příjmy (s výjimkou budoucích úvěrových ztrát) po předpokládanou dobu trvání finančního nástroje nebo po kratší období, případně k hrubé účetní hodnotě finančního nástroje. Efektivní úroková míra diskontuje peněžní toky z nástrojů s proměnlivou úrokovou sazbou k příštím datu přecenění úrokových sazeb s výjimkou prémie nebo diskontu, které odrážejí úvěrové rozpětí oproti pohyblivé sazbě uvedené v nástroji, nebo jiných proměnných, které se nepřepočítávají na tržní sazby. Takové prémie nebo diskonty se odepisují po celou očekávanou dobu trvání nástroje. Výpočet současné hodnoty zahrnuje všechny poplatky zaplacené nebo přijaté mezi smluvními stranami, které jsou nedílnou součástí efektivní úrokové míry.

KLASIFIKACE FINANČNÍCH AKTIV.

Finanční aktiva jsou při prvotním zaúčtování klasifikována jako následně oceňovaná zůstatkovou hodnotou. Klasifikace finančních aktiv při prvotním zaúčtování závisí na charakteristikách smluvních peněžních toků finančního aktiva a na obchodním modelu společnosti pro jejich správu. Společnost oceňuje finanční aktiva v zůstatkové hodnotě, pokud jsou splněny obě následující podmínky:

- Finanční aktivum je drženo v rámci obchodního modelu, jehož cílem je držet finanční aktiva za účelem inkasa smluvních peněžních toků;
- Smluvní podmínky finančního aktiva vedou ke vzniku k určitým datům na peněžní toky, které jsou "výhradně splátkami jistiny a úroků (SPPI)" z nesplacené jistiny. Toto posouzení se označuje jako test SPPI a provádí se na úrovni nástroje.

Všechny finanční nástroje a operace prováděné společností jsou zaměřeny na inkaso smluvních peněžních toků z prodeje elektřiny. To je hlavním cílem a

pravidelná činnost společnosti. Historicky společnost nikdy neprodávala své finanční nástroje. Na základě minulých zkušeností jsou všechna finanční aktiva držena za účelem inkasa smluvních peněžních toků a jsou zařazena do prvního obchodního modelu - Held to collect (H2C). Peněžní toky společnosti z obchodních a ostatních pohledávek procházejí testem SPPI, protože u těchto finančních nástrojů nejsou stanoveny žádné úrokové sazby. Poskytnuté úvěry rovněž splňují kritérium výhradně splátek jistiny a úroků, protože všechny úrokové sazby u poskytnutých úvěrů jsou fixní.

KLASIFIKACE FINANČNÍCH ZÁVAZKŮ.

Finanční závazky mají následující kategorie oceňování: a) určené k obchodování, které zahrnují také finanční deriváty, a b) ostatní finanční závazky. Závazky určené k obchodování se vykazují v reálné hodnotě, přičemž změny hodnoty se vykazují ve výsledku hospodaření za rok (jako finanční výnosy nebo finanční náklady) v období, ve kterém vznikly. Ostatní finanční závazky se vykazují v zůstatkové hodnotě.

Prvotní uznání a odúčtování finančních nástrojů. Finanční závazek je odúčtován, když je závazek splněn, zrušen nebo zanikne. Pokud je stávající finanční závazek nahrazen jiným závazkem od stejného věřitele za podstatně odlišných podmínek nebo jsou podmínky stávajícího závazku podstatně modifikovány, považuje se taková výměna nebo modifikace za odúčtování původního závazku a uznání nového závazku. Rozdíl v příslušných účetních hodnotách se vyazuje ve výkazu zisku a ztráty.

Odúčtování finančních aktiv. Skupina odúčtuje finanční aktiva, když (a) aktiva jsou splacena nebo práva na peněžní toky z aktiv zaniknou jiným způsobem nebo (b) Skupina EP převedla práva na peněžní toky z finančních aktiv nebo uzavřela kvalifikovanou průchozí dohodu a zároveň (i) převedla v podstatě všechna rizika a odměny z vlastnictví aktiv.

nebo (ii) nepřevádí ani si neponechává v podstatě všechna rizika a odměny plynoucí z vlastnictví, ale neponechává si kontrolu. Kontrola je zachována, pokud protistrana nemá praktickou možnost prodat aktivum jako celek nespřízněné třetí straně, aniž by musela stanovit další omezení prodeje.

SNÍŽENÍ HODNOTY FINANČNÍCH AKTIV OCEŇOVANÝCH ZŮSTATKOVOU HODNOTOU.

IFRS 9 stanoví dva přístupy k vykazování očekávaných úvěrových ztrát:

Obecný přístup:

- U finančních nástrojů, u kterých se úvěrové riziko finančního nástroje od prvotního zaúčtování významně nezvýšilo, vykazuje účetní jednotka opravnou položku k tomuto finančnímu nástroji ve výši rovnající se dvanáctiměsíčním očekávaným úvěrovým ztrátám;
- U finančních nástrojů, u nichž je úvěr riziko finančního nástroje se od prvotního zaúčtování významně zvýšilo, vykázala opravnou položku k tomuto finančnímu nástroji ve výši rovnající se celoživotním očekávaným úvěrovým ztrátám.

Zjednodušený přístup:

- U všech finančních nástrojů by se vykázaná opravná položka měla rovnat celoživotním očekávaným úvěrovým ztrátám.

Pokud jde o snížení hodnoty obchodních pohledávek, Skupina použila matici opravných položek a své kumulované zkušenosti s úvěrovými ztrátami z obchodních pohledávek, aby odhadla přibližné očekávané úvěrové ztráty z finančních aktiv po celou dobu jejich životnosti. Budoucí peněžní toky připadající na skupinu finančních aktiv, která jsou společně hodnocena z hlediska snížení hodnoty, jsou stanoveny na základě historických informací týkajících se finančních aktiv s podobnými charakteristikami úvěrového rizika, jaké má skupina finančních aktiv.

OFFSETOVÁNÍ.

Finanční aktiva a závazky se vzájemně započítávají a čistá částka se vykazuje ve výkazu o finanční situaci pouze tehdy, pokud existuje právně vymahatelné právo na započtení započtených částek a existuje záměr buď vypořádat na čistém základě, nebo realizovat aktivum a vypořádat závazek současně.

POZEMKY, BUDOVY A ZAŘÍZENÍ (DÁLE JEN "PPE").

Pozemky, budovy a zařízení se vykazují v pořizovacích cenách snížených o oprávky a případně o rezervu na snížení hodnoty. Náklady na drobné opravy a běžnou údržbu se účtují do nákladů v okamžiku jejich vzniku. Náklady na opětovné umístění hlavních částí nebo součástí pozemků, budov a zařízení se aktivují a

nahrazené části nebo součásti se aktivují, část je odúčtována. Na konci každého účetního období vedení posuzuje, zda existují náznaky snížení hodnoty pozemků, budov a zařízení. Pokud takové náznaky existují, vedení odhadne zpětně ziskatelnou částku, která se stanoví jako vyšší z reálné hodnoty aktiva snížené o náklady na prodej a jeho užitné hodnoty. Účetní hodnota je snížena na zpětně ziskatelnou částku a ztráta ze snížení hodnoty je vykázána ve výsledku hospodaření za daný rok. Ztráta ze snížení hodnoty aktiva vykázána v předchozích letech se případně zruší, pokud došlo ke změně odhadů použitých pro stanovení užitné hodnoty nebo reálné hodnoty snížené o náklady na prodej. Zisky a ztráty z vyřazení se určují porovnáním výnosů s účetní hodnotou a vykazují se ve výsledku hospodaření za daný rok v rámci ostatních provozních výnosů nebo nákladů.

DEPRECIACE.

Pozemky se neodepisují. Odpisy ostatních položek pozemků, budov a zařízení se počítají lineárním metodou tak, aby se jejich pořizovací cena přiřadila k jejich zůstatkové hodnotě po dobu jejich odhadované životnosti:

	Doba použitelnosti v letech
Pozemky a budovy	20 - 100
Technická zařízení a stroje	25 - 45
Ostatní zařízení, nábytek a vybavení	3 - 6
Ostatní dlouhodobý majetek	5 - 25

Zbytková hodnota aktiva je odhadovaná částka, kterou by Skupina EP v současné době získala z vyřazení aktiva, snížená o odhadované náklady na vyřazení, pokud by aktivum bylo již v takovém stádiu a stavu, v jakém se očekává na konci jeho životnosti. Zbytkové hodnoty aktiv a doby jejich použitelnosti jsou na konci každého účetního období přezkoumány a případně upraveny.

NÁJMY.

Skupina na počátku smlouvy posuzuje, zda s m l o u v a je nebo obsahuje leasing. To znamená, zda smlouva převádí právo kontrolovat užívání identifikovaného aktiva po určitou dobu výměnou za protihodnotu.

Skupina jako nájemce. Skupina používá jednotný způsob vykazování a oceňování pro všechny leasingy, s výjimkou krátkodobých leasingů a leasingů aktiv nízké hodnoty. Skupina vykazuje závazky z leasingu za účelem úhrady leasingových splátek a aktiva představující právo na užívání předmětu leasingu. podkladových aktiv.

AKTIVA S PRÁVEM NA UŽÍVÁNÍ.

Skupina vykazuje aktiva s právem na užívání k datu zahájení leasingu (tj. k datu, kdy je p ř e d m ě t n ě aktivum k dispozici k užívání). Aktiva s právem na užívání se oceňují pořizovací cenou sníženou o kumulované odpisy a ztráty ze snížení hodnoty a upravenou o případné přecenění leasingových závazků. Pořizovací cena aktiv s právem na užívání zahrnuje částku vykázaných leasingových závazků, vynaložené počáteční přímé náklady a leasingové splátky uhrazené k datu zahájení leasingu nebo před tímto datem, snížené o případné přijaté pobídky k leasingu. Majetek s právem na užívání se odepisuje rovnoměrně po dobu trvání leasingu nebo odhadované doby životnosti majetku, podle toho, která je kratší:

	Doba použitelnosti v letech
Pozemky a budovy	20 - 100
Technická zařízení a stroje	25 - 45
Ostatní zařízení, nábytek a vybavení	3 - 6
Ostatní dlouhodobý majetek	5 - 25

ZÁVAZKY Z LEASINGU.

K datu počátku leasingu Skupina vykáže závazky z leasingu oceněné v současné hodnotě leasingových splátek, které mají být placeny po dobu trvání leasingu. Leasing zahrnují fixní platby (včetně insubstančních plateb), které se hradí v průběhu leasingu. fixní platby) snížené o případné pohledávky z leasingových pobídek, variabilní platby (např. fixní platby) leasingové splátky, které závisí na indexu nebo sazbě, a částky, u nichž se očekává, že budou vyplaceny v rámci záruk zbytkové hodnoty. Leasingové platby zahrnují také realizační cenu kupní opce, o níž je přiměřeně jisté, že bude uplatněna do Skupiny a platby sankcí za ukončení smlouvy leasingu,

pokud doba leasingu odráží uplatnění opce Skupinou. opci na ukončení leasingu. Variabilní leasingové platby, které nejsou závisí na indexu nebo sazbě, se vykazují jako náklady. (pokud nejsou vynaloženy na výrobu zásob) v roce období, ve kterém nastala událost nebo podmínka, která vyvolala změnu smlouvy. platba nastane. Při výpočtu současné hodnoty leasingu Skupina používá svou přírůstkovou výpůjční úrokovou sazbu. k datu počátku leasingu, protože úroková sazba úroková sazba obsažená v leasingu není snadno určitelná.



navýšena tak, aby odrážela aktualizaci úroků, a snížena o provedené leasingové splátky. Kromě toho se účetní hodnota leasingových závazků přeceňuje, pokud dojde k modifikaci, změně doby trvání leasingu, změně leasingových splátek (např. změny budoucích splátek v důsledku změny indexu nebo sazby použité pro stanovení těchto leasingových splátek) nebo změně ocenění opce na koupi podkladového aktiva.

KRÁTKODOBÉ LEASINGY A LEASINGY MAJETKU S NÍZKOU HODNOTOU.

Skupina používá pro krátkodobé pronájmy pozemků a budov a technických zařízení a strojů (tj. pronájmy, které mají dobu trvání 12 měsíců nebo kratší od data zahájení a neobsahují opci na odkoupení) krátkodobý leasing. Na leasingy, které jsou považovány za leasingy s nízkou hodnotou, uplatňuje také výjimku z vykazování leasingu majetku s nízkou hodnotou. Leasingové splátky u krátkodobých leasingů a leasingů aktiv nízké hodnoty se vykazují jako náklad rovnoměrně po dobu trvání leasingu.

SKUPINA JAKO PRONAJÍMATEL.

Leasingy, u nichž Skupina nepřevádí v podstatě všechna rizika a odměny spojené s vlastnictvím. aktiva jsou klasifikovány jako operativní leasing. Vznikající nájemné se účtuje rovnoměrně po dobu trvání leasingu a vzhledem ke své operativní povaze se zahrnuje do výnosů ve výkazu zisku a ztráty. Počáteční přímé náklady vynaložené na sjednání a zajištění operativního leasingu se připočítávají k účetní hodnotě pronajatého aktiva a vykazují se po dobu trvání leasingu na stejném základě jako výnosy z pronájmu. Podmíněné nájemné se vykazuje jako výnos v období, ve kterém vzniklo.

LEASINGY, KTERÉ BYLY DŘÍVE ÚČTOVÁNY JAKO OPERATIVNÍ LEASINGY.

Skupina vykázala právo na užívání majetku a leasingové závazky u těch leasingů, které byly dříve klasifikovány jako operativní leasing, s výjimkou krátkodobých leasingů a leasingů majetku s nízkou hodnotou. Aktiva z práva na užívání byla u většiny leasingů vykázána na základě účetní hodnoty, jako kdyby se vždy používal standard, s výjimkou použití přírůstkové výpůjční sazby k datu prvotního použití/ na základě částky rovnající se leasingovým závazkům, upravené o všechny související předem zaplacené a časově rozlišené leasingové splátky, které byly vykázány dříve. Leasingové závazky byly vykázány na základě

na současné hodnotě zbývajících leasingových splátek diskontovaných pomocí přírůstkové výpůjční úrokové sazby k datu prvotní aplikace.

Skupina rovněž použila dostupné praktické postupy, v nichž:

- Použití jediné diskontní sazby pro portfolio leasingových smluv s přiměřeně podobnými vlastnostmi;
- se opírá o své posouzení, zda jsou nájemní smlouvy na- bezprostředně před datem první žádosti;
- Uplatnil výjimky pro krátkodobé leasingy na leasingy s dobou trvání do 12 měsíců od data původní aplikace;
- Vyloučení počátečních přímých nákladů z opatření... práva na užívání aktiva k datu počátečního ocenění. aplikace;
- Při stanovení doby trvání leasingu použil zpětný pohled, pokud smlouva obsahovala opce na prodloužení nebo ukončení leasingu.

IFRS 16 byl přijat EU 31. října 2017 a vstupuje v platnost 1. ledna 2019. Skupina použila zjednodušený retrospektivní přístup bez úprav pro předchozí období. Vzhledem k tomu, že Skupina má uzavřeny smlouvy o operativním leasingu v pozici nájemce, v souvislosti s IFRS 16 k 31. prosinci 2022 vykázala Skupina aktiva s právem užívání EUR (k 31. prosinci 2021: 7 446 tis. EUR). Pro výpočet byla použita průměrná úroková sazba ve výši 4,68 %. Skupina neuvádí závazky z leasingu ve výkazu o finanční situaci samostatně, závazky z leasingu jsou uvedeny v následujících poznámkách těchto ve výkazu o finanční situaci zahrnují tyto závazky:

(V TIS. EUR)	31 pro- sinec 2022	31 pro- sinec 2021
Dlouhodobé finanční závazky (Poznámka 18)	1,334	2,209
Ostatní krátkodobé závazky (Poznámka 23)	472	325
Závazky z leasingu celkem	1,806	2,534

DOBRÁ VŮLE.

Goodwill se vykazuje v pořizovací ceně snížené o případné kumulované ztráty ze snížení hodnoty. Skupina testuje goodwill na snížení hodnoty nejméně jednou ročně a vždy, když existují náznaky, že by mohlo dojít ke snížení hodnoty goodwillu. Goodwill je alokován do penězotvorné jednotky nebo skupiny penězotvorných jednotek, u nichž se očekává, že budou mít prospěch ze synergií plynoucích z kombinace podniků. Tyto jednotky nebo skupiny jednotek představují nejnižší úroveň, na které Skupina sleduje goodwill. Zisky nebo ztráty z vyřazení činnosti v rámci penězotvorné jednotky, ke které byl přiřazen goodwill, zahrnují účetní hodnotu goodwillu spojeného s vyřazovanou činností, která se obecně oceňuje na základě relativních hodnot vyřazované operace a ponechané části penězotvorné jednotky.

NEHMOTNÁ AKTIVA ("IA").

Nehmotný majetek Skupiny, kromě goodwillu, má stanovenou dobu použitelnosti a zahrnuje především licence na výrobu elektřiny získané v rámci podnikových kombinací. Pořízený počítačový software je aktivován na základě nákladů vynaložených na jeho pořízení a uvedení do užívání. Náklady na vývoj, které jsou přímo spojeny s identifikovatelným a jedinečným softwarem kontrolovaným Skupinou, se vykazují jako nehmotná aktiva, pokud je pravděpodobný přírůstek ekonomických užiteků převyšující náklady. Aktivované náklady zahrnují osobní náklady týmu vyvíjejícího software a odpovídající část příslušných režijních nákladů. Všechny ostatní náklady související s počítačovým softwarem, např. jeho údržba, se účtují do nákladů v okamžiku jejich vzniku. Nehmotný majetek se odepisuje lineární metodou po dobu životnosti: V případě snížení hodnoty se účetní hodnota nehmotného majetku sníží na vyšší z hodnot: užitná hodnota nebo reálná hodnota snížená o náklady na prodej.

	Doba použitelnosti v letech
Licence na výrobu elektřiny	10 - 45 let
Seznamy zákazníků	10 let
Softwarové licence a software	1 - 7 let
Ostatní provozní licence	3 - 7 let

DANĚ Z PŘÍJMŮ.

Daň z příjmů byla v účetní závěrce zohledněna v souladu s právními předpisy, které byly přijaty nebo byly přijaty ke konci účetního období s ohledem na daňové právo jednotlivých konsolidovaných jednotek. Daň z příjmů zahrnuje splatnou a odloženou daň a je vykázána ve výsledku hospodaření za daný rok s výjimkou případů, kdy je vykázána v ostatním úplném výsledku hospodaření nebo přímo ve vlastním kapitálu, protože se vztahuje k transakcím, které jsou ve stejném nebo jiném období rovněž vykázány v ostatním úplném výsledku hospodaření nebo přímo ve vlastním kapitálu. Splatná daň je částka, která se očekává, že bude zaplacená nebo získána od daňových orgánů v souvislosti se zdanitelnými zisky nebo ztrátami za běžné a předchozí období. Zdanitelné zisky nebo ztráty vycházejí z odhadů, pokud je účetní závěrka schválena před podáním příslušných daňových přiznání. Daně jiné než z příjmů se vykazují v rámci provozních nákladů. Závazek Skupiny z titulu splatné daně se vypočítá jako součet daňových závazků jednotlivých konsolidovaných jednotek. Odložená daň z příjmů se vykazuje pomocí rozvahové závazkové metody v případě přenesení daňové ztráty a dočasných rozdílů mezi daňovou hodnotou aktiv a závazků a jejich účetní hodnotou pro účely účetního výkaznictví. V souladu s výjimkou z in- terpretace se odložená daň neeviduje jako přechodný rozdíl v transakci jiné než podniková kombinace, pokud transakce při prvotním zaúčtování neovlivní ani účetní, ani zdanitelný zisk. Kromě toho se odložené daňové závazky nevykazují, pokud přechodný rozdíl vzniká z prvotního zaúčtování goodwillu. Zůstatky odložené daně se oceňují daňovými sazbami platnými nebo v podstatě uzákoněnými ke konci účetního období. období, o nichž se předpokládá, že se uplatní v období, kdy dojde ke zrušení přechodných rozdílů nebo k uplatnění daňové ztráty z minulých let. Odložené daňové pohledávky a závazky se započítávají pouze v rámci jednotlivých společností Skupiny. Odložené daňové pohledávky z titulu odčitatelných přechodných rozdílů a převodu daňových ztrát se vykazují pouze v rozsahu, v jakém je pravděpodobné, že v budoucnu bude k dispozici zdanitelný zisk, proti němuž bude možné odpočty uplatnit. Skupina kontroluje zrušení přechodných rozdílů týkajících se daní z dividend z dceřiných společností nebo ze zisků při jejich prodeji. Skupina nevykazuje odložené daňové závazky z těchto přechodných rozdílů, s výjimkou případů, kdy vedení očekává, že se tyto přechodné rozdílů v dohledné budoucnosti zruší.

NEJISTÉ DAŇOVÉ POZICE.

Nejisté daňové pozice Skupiny přehodnocuje vedení na konci každého účetního období. Závatky jsou zaúčtovány u daňových pozic, u kterých vedení považuje za pravděpodobnější, že povedou k dodatečnému zdanění, pokud by se tyto pozice naplnily. zpochybněny daňovými orgány. Posouzení vychází z výkladu daňových zákonů, které byly přijaty nebo věcně uzákoněny do konce vykazovaného období. od a veškerá známá soudní nebo jiná rozhodnutí týkající se těchto otázek. Závatky z pokut, úroků a daní jiných než z příjmů jsou vykazány na základě nejlepšího odhadu vedení o výdajích potřebných k vypořádání těchto závazků ke konci účetního období.

INVENTÁŘE.

Zásoby se oceňují nižší z pořizovací ceny nebo čisté reálné hodnoty. Náklady vynaložené na uvedení každého výrobku na jeho současné místo a do současného stavu se účtují následovně:

- Suroviny: pořizovací cena podle zásady "kdo dřív přijde, ten dřív odejde"
- Hotové výrobky a nedokončená výroba: náklady na přímý materiál a práci a podíl v ý r o b n í c h režijních nákladů na základě běžné provozní kapacity, avšak bez výpůjčních nákladů.

Počáteční pořizovací cena zásob zahrnuje převod zisků a ztrát z kvalifikovaného zajištění peněžních toků, které jsou vykazány v OCI v souvislosti s nákupem surovin. Čistá realizovatelná hodnota je odhadovaná prodejní cena v běžném obchodním styku snížená o odhadované náklady na dokončení a odhadované náklady nezbytné k uskutečnění prodeje.

OBCHODNÍ A JINÉ POHLEDÁVKY.

Pohledávky z obchodního styku a ostatní pohledávky se vykazují v zůstatkové hodnotě s použitím metody efektivní úrokové míry. Pohledávky z obchodního styku představují nepodmíněné právo Skupiny na protiplnění ze smluv se zákazníky a jinými protistranami, tj. k úhradě tohoto protiplnění je zapotřebí pouze uplynutí času.

SMLUVNÍ AKTIVA.

Právo Skupiny na protiplnění výměnou za zboží nebo služby, které převedla na klienta, ale které není bezpodmínečné (časové rozlišení pohledávek). Pokud Skupina převodem zboží a/nebo služeb vytvoří svůj závazek dříve, než klient zaplatí příslušnou úplatu a/nebo než se platba stane splatnou,

protihodnota (která je podmíněná) se vykazuje jako smluvní aktivum. Právo na protiplnění je nepodmíněné, pokud jedinou podmínkou splatnosti platby je uplynutí určitého časového období. Při použití určité metodiky Skupina vykazuje jako smluvní zákaznické as- tence naběhlý objem dodané elektřiny. zákazníkům, které se na konci vykazovaného období ve skutečnosti neměří.

SMLUVNÍ ZÁVAZKY.

Platby přijaté klientem a/nebo bezpodmínečné právo obdržet platbu předtím, než Skupina splní své povinnosti vyplývající ze smlouvy, jsou vykazány jako smluvní závazky. Smluvní závazky se vykazují jako výnos, když (nebo jakmile) Skupina splní své závazky vyplývající ze smlouvy.

Smluvní aktiva jsou v rozvaze vykazována společně s obchodními re- zervami, a to vzhledem ke stejné povaze aktiv. Jsou zahrnuty do skupiny oběžných aktiv, pokud je jejich splatnost do 12 měsíců a/nebo jsou z běžného cyklu Skupiny, a zbytek jako neobchodní aktiva. Aktiva a závazky vyplývající z jedné smlouvy jsou v rozvaze vykazány v netto hodnotě, i když vyplývají z různých smluvních závazků k plnění. Závazky ze smluv jsou prezentovány odděleně od závazků z obchodního styku a ostatních závazků. Po prvotním zaúčtování jsou pohledávky z obchodního styku přezkoumávány z hlediska snížení hodnoty v souladu s požadavky IFRS 9.

PŘEDPLATKY.

Předběžné platby se vykazují v pořizovací ceně snížené o rezervu na snížení hodnoty. Záloha je klasifikována jako dlouhodobá, pokud se očekává, že zboží nebo služby související se zálohou budou získány po jednom roce, nebo pokud se záloha vztahuje k aktivu, které bude samo o sobě klasifikováno jako dlouhodobé při prvotním zaúčtování. Zálohy na pořízení aktiv jsou převedeny do účetní hodnoty aktiva, jakmile Skupina získá kontrolu nad aktivem a je pravděpodobné, že budoucí ekonomické užítky spojené s aktivem budou plynout do Skupiny. Ostatní zálohy se odepisují do výsledku hospodaření v okamžiku, kdy je přijato zboží nebo služby související s těmito zálohami. Pokud existují náznaky, že aktiva, zboží nebo služby vztahující se k záloze nebudou obdrženy, účetní hodnota zálohy se odpovídajícím způsobem sníží a odpovídající ztráta ze snížení hodnoty se vykáže ve výsledku hospodaření za daný rok.

PENĚŽNÍ PROSTŘEDKY A PENĚŽNÍ EKVIVALENTY.

Peníze a peněžní ekvivalenty zahrnují hotovost v pokladně, vklady u bank na požádání a ostatní krátkodobé vysoce likvidní investice s původní splatností do tří měsíců. Peníze a peněžní ekvivalenty se vykazují v zůstatkové hodnotě s použitím metody efektivní úrokové míry. Pro účely výkazu peněžních toků se z peněz a peněžních ekvivalentů vylučují vázané zůstatky. Zůstatky jejichž směna nebo použití k vypořádání závazku je omezeno po dobu nejméně dvanácti měsíců po skončení účetního období, se zahrnují do dlouhodobých aktiv. Postoupené pohledávky, které byly následně reklasifikovány jako poskytnutá půjčka, vykazuje Skupina jako součást peněžních toků z investiční činnosti.

Podle standardu IAS 7 odst. 26 a 27 se peněžní pohyby jednotlivých účetních jednotek v konsolidovaném výkazu peněžních toků přepočítávají z jejich funkční měny na měnu vykazování průměrným směnným kurzem (nebo kurzem k datu transakce). Rozdíl mezi průměrným směnným kurzem ve výkazu peněžních toků a závěrečným směnným kurzem v rozvaze je uveden v této položce.

AKCIOVÝ KAPITÁL.

Kmenové akcie jsou klasifikovány jako vlastní kapitál. Přírůstkové náklady přímo přiřaditelné k emisi nových akcií se vykazují ve vlastním kapitálu jako odpočet výnosů po odečtení daně. Případný přebytek reálné hodnoty přijatého protiplnění nad nominální hodnotou emitovaných akcií se vykazuje jako emisní ážio ve vlastním kapitálu.

DIVIDENDY.

Dividendy se vykazují jako závazek a odečítají se od vlastního kapitálu v období, ve kterém byly vyhlášeny a vyplaceny. Veškeré dividendy vyhlášené po skončení účetního období a před schválením účetní závěrky ke zveřejnění jsou uvedeny v poznámce k následným událostem.

ROZDĚLENÍ DIVIDEND.

Výplata dividend se vykazuje jako závazek v účetní závěrce za období, ve kterém ji s c h v á l i l i akcionáři Skupiny.

DAŇ Z PŘIDANÉ HODNOTY.

Daň z přidané hodnoty na výstupu související s prodejem je splatná daňovým orgánům při dodání zboží zákazníkům. DPH na vstupu je obecně vratná oproti DPH na výstupu při

obdržení faktury na DPH. Finanční úřady povolují vypořádání DPH na čistém základě. Pokud byla vytvořena opravná položka na snížení hodnoty pohledávek, ztráta ze snížení hodnoty se vykazuje v hrubé výši dlužníka včetně DPH.

PŮJČKY.

Výpůjčky se vykazují v zůstatkové hodnotě s použitím metody efektivní úrokové míry.

KAPITALIZACE VÝPŮJČNÍCH NÁKLADŮ.

Výpůjční náklady, které lze přímo přiřadit pořízení, výstavbě nebo výrobě aktiv, jejichž příprava k zamýšlenému použití nebo prodeji nutně vyžaduje delší dobu (aktiva, která se kvalifikují), se aktivují jako součást pořizovacích nákladů těchto aktiv. Datem zahájení aktivace je okamžik, kdy (a) Skupina vynaloží výdaje na způsobilé aktivum; (b) vzniknou mu výpůjční náklady a c) provádí činnosti, které jsou nezbytné k přípravě aktiva pro jeho zamýšlené použití nebo prodej. Aktivace výpůjčních nákladů pokračuje až do data, kdy jsou aktiva v podstatě připravena k použití nebo prodeji. Skupina aktivuje výpůjční náklady, kterým by se mohla vyhnout, kdyby neprovedla investiční výdaje na způsobilá aktiva. Kapitalizované výpůjční náklady se počítají v průměrných nákladech na financování na úrovni účetní jednotky (vážené průměrné úrokové náklady se použijí na výdaje na způsobilá aktiva), s výjimkou případů, kdy jsou prostředky vypůjčeny speciálně za účelem pořízení způsobilého aktiva. V takovém případě se kapitalizují skutečně vynaložené výpůjční náklady snížené o výnosy z investic do těchto výpůjček.

PŘEDPISY.

Rezervy se stanovují na základě současné hodnoty očekávaných nákladů na vypořádání závazku za použití sazby před zdaněním, která odráží posouzení současného stavu tržní hodnoty peněz a rizik specifických pro daný závazek. Zvýšení opravných položek v důsledku času se vykazuje jako úrokový náklad.

ZÁVAZKY Z OBCHODNÍHO STYKU A OSTATNÍ ZÁVAZKY.

Závazky z obchodního styku se časově rozlišují v okamžiku, kdy protistrana splní své závazky vyplývající ze smlouvy, a vykazují se v zůstatkové hodnotě za použití metody efektivní úrokové míry.

VLÁDNÍ GRANTY.

Dotace od státu se vykazují v reálné hodnotě, pokud existuje přiměřená jistota, že dotace bude obdržena a že Skupina

splní všechny podmínky, které jsou s ní spojeny. Státní dotace vztahující se k nákupu pozemků, budov a zařízení se odečítají od účetní hodnoty dotovaných položek. Státní dotace vztahující se k nákladům se časově rozlišují a vykazují se ve výsledku hospodaření za daný rok po dobu nezbytnou k tomu, aby odpovídaly nákladům, které mají kompenzovat.

SPŘÍZNĚNÉ STRANY.

Pro účely této účetní závěrky jsou všichni vlastníci akcií, jejich přidružené a dceřiné společnosti, manažeři a členové řídících orgánů, jakož i jejich rodinní příslušníci považováni za spřízněné strany. V rámci běžné činnosti Skupina uzavírá transakce se spřízněnými stranami. Podrobné informace o těchto transakcích jsou uvedeny v poznámce 5.

PŘEPOČET CIZÍCH MĚN.

Funkční měnou každé ze spřízněných společností skupiny EP je měna primárního ekonomického prostředí, ve kterém daná společnost působí. Funkční měnou Společnosti je česká koruna ("CZK") a prezentační měnou Skupiny EP je EURO ("EUR"). EUR jako prezentační měna je použito proto, že Skupina působí převážně uvnitř Evropy a výsledky prezentované v EUR jsou pro finanční instituce a obchodní partnery srozumitelnější. Transakce v cizích měnách se přepočítávají na funkční měnu pomocí směnných kurzů platných v den transakce. Peněžní aktiva a pasiva se přepočítávají na funkční měnu každé účetní jednotky podle oficiálního směnného kurzu národní banky (NB) země, ve které každá účetní jednotka působí, ke konci příslušného účetního období. Kurzové zisky a ztráty vyplývající z vypořádání transakcí a z přepočtu peněžních aktiv a závazků do funkční měny každé účetní jednotky podle oficiálních směnných kurzů NB ke konci roku se vykazují ve výsledovce. Přepočet podle kurzů platných ke konci roku se nevztahuje na nepeněžní položky, které se oceňují v historických cenách. Nepeněžní položky oceňované reálnou hodnotou v cizí měně, včetně investic do vlastního kapitálu, se přepočítávají směnnými kurzy platnými k datu stanovení reálné hodnoty. Dopady změn směnných kurzů na nepeněžní položky oceňované reálnou hodnotou v cizí měně jsou vykazány jako součást zisku nebo ztráty z přecenění na reálnou hodnotu. Měny, v nichž je denominována většina transakcí, jsou:

EUR - Euro
CZK - česká koruna
USD - americký dolar
BGN - bulharský leva
GEL - gruzínský lari
TRY - turecká lira
COP - kolumbijské peso

Úvěry mezi subjekty skupiny a související zisky nebo ztráty ze změn v zahraničí jsou při konsolidaci eliminovány. Pokud se však jedná o půjčku mezi účetními jednotkami ve skupině, které mají různé funkční měny, nelze kurzový zisk nebo ztrátu eliminovat v plné výši a je vykázan v konsolidovaném zisku nebo ztrátě. Výsledky a finanční pozice všech účetních jednotek skupiny (žádná z nich nemá měnu hyperinflační ekonomiky), které mají funkční měnu odlišnou od měny prezentace, se přepočítávají do měny prezentace následujícím způsobem: Aktiva a pasiva každé prezentované rozvahy se přepočítávají závěrečným kurzem k datu této rozvahy; výnosy a náklady každého výkazu zisku a ztráty se přepočítávají průměrným směnným kurzem (pokud tento průměrný kurz nepředstavuje přiměřenou aproximaci kumulativního vlivu kurzů platných k datu transakce, v takovém případě se výnosy a náklady přepočítávají kurzem platným k datu transakce); vlastní kapitál se přepočítává historickým kurzem a všechny výsledné kurzové rozdíly se vykazují ve vlastním kapitálu (rezerva z přepočtu) a v ostatních soukromých výnosech. Při ztrátě kontroly nad zahraniční jednotkou se kurzové rozdíly vykázané dříve v ostatním úplném výsledku hospodaření jsou reklasifikovány do výsledku hospodaření za daný rok jako součást zisku nebo ztráty z prodeje. Při částečném vyřazení dceřiného podniku bez ztráty kontroly se příslušná část kumulovaného přepočtu měn rozdíly se reklasifikují do nekontrolního podílu v rámci vlastního kapitálu. Goodwill a úpravy reálné hodnoty vzniklé při akvizici zahraniční jednotky se považují za aktiva a závazky zahraniční jednotky a přepočítávají se závěrečným kurzem.

ZAOKROUHLOVÁNÍ ČÁSTEK.

Všechny částky uvedené v účetní závěrce a příloze byly zaokrouhleny na nejbližší tisíc měnových jednotek, pokud není uvedeno jinak.

VYKÁZÁNÍ VÝNOSŮ.

Výnosy zahrnují reálnou hodnotu přijatých protiplnění nebo pohledávek z plateb či odměn za zboží a služby prodané v rámci běžné činnosti Skupiny. Výnosy se snížily o

čistou daň z přidané hodnoty. IFRS 15 zavádí model 5 kroků pro vykazování výnosů, podle kterého je základním principem, že výnosy jsou vykázané v důsledku předání slíbeného zboží a služeb klientovi v rozsahu, který odráží odměnu, kterou účetní jednotka očekává za toto zboží a služby obdržel. Skupina vychází při odhadech z historických výsledků, přičemž bere v úvahu typ zákazníka, druh transakce a specifika každé smlouvy. Skupina vykazuje výnosy v okamžiku, kdy je možné spolehlivě určit výši výnosů; když je je pravděpodobné, že budoucí ekonomické užítky budou plynout do společnosti účetní jednotce; a když jsou splněna specifická kritéria pro každou z těchto činností Skupiny, jak je popsáno níže.

(a) Příjmy z prodeje elektřiny

Prodej elektřiny pro domácnosti se vykazuje na základě naměřené nebo odhadované spotřeby elektřiny zákazníky a vypočítává se podle platných tarifů. Vývozní prodej a tranzit elektřiny se vykazuje na základě měřeného přenosu energie a vypočítává se podle smluvních tarifů.

(b) Příjmy z prodeje služeb

Výnosy z prodeje služeb ohrožují následující služby:

- Poplatky za připojení - sestávají z poplatků přijatých od zákazníků a vykázaných okamžitě v okamžiku prvního připojení (bez pevně stanoveného období) k elektrizační soustavě;
- Ostatní - například poplatky za opětovné připojení zákazníků, kontrola elektrických zařízení a další.

Tržby z prodeje ostatních služeb se vykazují v okamžiku poskytnutí služby. Skupina předává kontrolu nad službami v průběhu času, a proto plní závazek k plnění a vykazuje výnosy v průběhu času. S ohledem na IFRS 15 Skupina přezkoumala smlouvy uzavřené na připojení nových zákazníků k elektrické síti a domnívá se, že nesplňují kritéria IFRS 15 pro převod kontroly nad službami v průběhu času. čas, a proto nesplňuje povinnost realizovat a vykazovat příjmy v čase. Pokud jde o vztahy se zákazníky na základě smluv o připojení, Skupina vychází z toho, že záloha získaná od těchto zákazníků představuje přijaté peněžní prostředky a odpovídající smluvní závazek, jak je definován

v IFRS 15 a výnosy se vykazují po splnění stanovené povinnosti plnění.

(c) Příjmy z prodeje komponentů rozvodné sítě pro elektřinu distribuce

Složky sítě v prodejní ceně elektřiny stanovené regulačním úřadem se skládají z poplatku za přenos a poplatku za přístup. Některé subjekty ve Skupině provozují síť a zajišťují přímo distribuci (distribuční společnosti), jiné subjekty nezajišťují distribuci, ale prodej (obchodní společnosti), ale účtují koncovým zákazníkům jak poplatky za distribuci, tak za distribuovanou energii. Do počátečního uplatnění IFRS 15 se výnosy z distribučních složek v prodejní ceně elektřiny vykazují v zisku a ztráty na měsíční bázi po měření spotřeby elektřiny klienty. IFRS 15 stanoví, že pokud se na poskytování zboží nebo služeb zákazníkovi podílí jiná strana, měla by účetní jednotka určit, zda tato strana jedná jako příkazce nebo jako zástupce. Příkazce kontroluje slíbené zboží nebo služby před jejich předáním klientovi. IFRS 15 uvádí následující indície pro určení zástupce, u něhož se má za to, že zboží nebo služby před jejich předáním klientovi neovládá.

Pokud účetní jednotka vystupuje jako příkazce, výnosy se vykazují jako hrubá částka splatného protiplnění. Naproti tomu zprostředkovatel vykazuje pouze provizi nebo poplatek. Skupina dospěla k závěru, že tyto ukazatele jsou dalším důkazem toho, že neovládá specifikované zboží před jeho předáním zákazníkům. V rámci tohoto závěru Skupina zvažuje následující ukazatel:

- dodavatel není primárně odpovědný za splnění příslibu dodat zboží zákazníkovi. Skupina není povinna poskytnout zboží, pokud dodavatel nepředá zboží zákazníkovi, ani neodpovídá za přijatelnost zboží;
- Skupina nikdy nepodstupuje riziko inventarizace zásob před nebo po předání zboží zákazníkovi. Skupina se nezavazuje, že získá zboží od dodavatele dříve, než je zboží zakoupeno zákazníkem, a nepřebírá odpovědnost za poškozené nebo vrácené zboží;
- skupina nemá možnost rozhodovat o stanovení ceny zboží dodavatele. Prodejní cenu stanoví dodavatel.

S ohledem na IFRS 15 distribuční společnosti EPV kteří obchodují s elektřinou (ElectroNorth), přezkoumali

smlouvy uzavřené na součásti sítě - přenos, poplatek za přístup, a zvažít, že jednají jako zprostředkovatel. Od 1. ledna 2018 Skupina nevykazuje výnosy a (náklady) za komponenty sítě. V případě EPGS se tyto výnosy vykazují z důvodu následujících hlavních rozdílů oproti Bulharsku v místní legislativě: (1) EPGS má smlouvu s regulovaným zákazníkem; (2) primárním dlužníkem v ú č i zákazníkovi je dodavatelská společnost EPGS.

d) Výnosy ze smluv se zákazníky

Příjmy se člení na provozní a finanční. Výnosy ze smluv se zákazníky jsou vykázány ve výkazu zisku a ztráty na základě ustanovení jednotlivých kupních smluv se zákazníky po předání kontroly nad výrobkem a službou zákazníkovi ve výši, která odráží náhradu, za kterou společnost a skupina považuje tyto výrobky a služby za oprávněné. Pro vykázání výnosů ze smluv se zákazníky se používá pětistupňový model:

1. definice smlouvy s kupujícím,
2. definice povinností při vymáhání ve smlouvách,
3. stanovení ceny transakce,
4. přiřazení ceny transakce k vymahatelným pohledávkám. povinnosti a
5. vykázání výnosu, když je splněna povinnost vymáhání.

Výnosy jsou vykázány, jakmile společnost splní svůj závazek k vymáhání. To je okamžik, kdy společnost předá zákazníkovi kontrolu nad výrobkem nebo službou. Kontrola znamená, že zákazník může řídit používání aktiva a získávat z něj všechny významné užitky a může také zabránit ostatním v používání aktiva a získávání užitků z něj. K převodu kontroly může dojít v určitém čase nebo období. U smluv, které jsou plněny po delší dobu, se výnosy vykazují postupně po dobu plnění, ale pouze v případě, že je splněno jedno z následujících kritérií:

- kupující současně přijímá a spotřebovává přínosy implementace společnosti během samotné implementace;
- výkon podniku vytváří nebo zvyšuje aktivum (např. nedokončená výroba), které zákazník kontroluje. při vytváření nebo rozšiřování;
- výkon podniku nevytváří aktivum, které by podnik mohl použít k jiným účelům

a podnik má nárok na úhradu dosud provedeného plnění.

Pokud v souladu s výše uvedenými ustanoveními jednotlivé zakázky/projekty splňují podmínku konkrétního produktu a společnost má v případě ukončení smlouvy ze strany kupujícího nárok na úhradu za provedenou práci, která zahrnuje přiměřený zisk, jsou výnosy ze zakázek se zákazníky vykazovány postupně (v čase). Postupné uznávání výnosů se provádí ve fázi dokončení. Metoda vstupů, která je založena na skutečně vynaložené náklady ve vztahu k odhadovaným nákladům na dokončení projektu, se používá k měření dokončení. Ve všech ostatních případech se výnosy vykazují okamžitě, tj. po dodání výrobku nebo poskytnutí služby, které představují splnění individuální vynucovací povinnosti. Vymahatelná povinnost je vázána na splnění milníku, který představuje termín dodání zařízení nebo poskytnutých služeb stanovený kupujícím/investorem.

(e) Příjmy z úroků

Výnosy z úroků se vykazují v časovém poměru za použití metody efektivní úrokové míry. Výnosy ze sankčních úroků za pozdní úhradu faktur za spotřebovanou elektřinu se vykazují v okamžiku úhrady jistiny.

(f) Finanční příjem ze smlouvy o podnikové záruce

Skupina klasifikuje svou pohledávku ze smlouvy o poskytnutí podnikových záruk jako finanční aktivum, protože společnost ze Skupiny se stala stranou smluvního ujednání a v důsledku toho má právní nárok na přijetí peněžních prostředků. Finanční výnosy v rámci smlouvy o podnikové záruce se přeúčtuje na celou dobu trvání smlouvy a následně se v průběhu času poměrně vykáže ve výkazu zisku a ztráty.

BARTEROVÉ TRANSAKCE A VZÁJEMNÉ STORNO.

Část prodeje a nákupů se vypořádává vzájemným stornem, barterem nebo bezhotovostním zúčtováním. Tyto transakce mají zpravidla podobu přímého vypořádání nepodobným zbožím a službami od konečného zákazníka (bar- ter), storna vzájemných zůstatků nebo prostřednictvím řetězce bezhotovostních transakcí zahrnujících několik společností. Prodeje a nákupy, u nichž se očekává, že budou vypořádány vzájemným zúčtováním, barterem nebo jiným bezhotovostním vypořádáním, jsou vykázány na základě odhadu vedení o reálné hodnotě.

kteří mají být přijaty nebo odevzdány v rámci bezhotovostního vypořádání. Reálná hodnota se určuje na základě zjistitelných tržních informací. Nepeněžní transakce byly z konsolidovaného výkazu peněžních toků vyloučeny. Investiční a finanční činnost a celková provozní činnost představují skutečné peněžní toky.

ZAMĚSTNANECKÉ VÝHODY.

Mzdy, platy, placená dovolená a nemocenská, prémie a nepeněžní požitky se časově rozlišují v roce, ve kterém zaměstnanci Skupiny poskytl související služby.

(a) Penzijní plán s definovanými příspěvky

Skupina nespravuje povinné ani dobrovolné penzijní fondy. Výplata starobních důchodů je povinností zemí, ve kterých Skupina působí. V souladu se zákonnými požadavky Skupina platí daň z příjmu fyzických osob a příspěvky na sociální zabezpečení, jakož i příspěvky do penzijních fondů spravovaných těmito zeměmi. Tyto náklady jsou vykázány ve výkazu zisku a ztráty. Po zaplacení těchto příspěvků nemá Skupina žádné další povinnosti.

(b) Závazky z definovaných požitků

Ocenění dlouhodobých závazků vůči zaměstnancům (paušální částka vyplácená při odchodu do důchodu) se provádí pomocí metody jednotkového kreditu. Ocenění provádí pojistný matematik k rozvahovému dni. Závazky vykázané v rozvaze představují čistou současnou hodnotu plateb, jakož i případné pojistněmatematické opravy a náklady za předchozí zaměstnání. Zisky a ztráty pojistných matematiků, které vyplývají z praktických úprav a změn pojistněmatematických předpokladů, se vykazují v položce Ostatní sou- kromé výnosy.

VÝKONNOSTNÍ OPATŘENÍ SKUPINY.

Pro zajištění věrného zobrazení činnosti Skupiny používá Skupina ukazatele výkonosti Skupiny, které nejsou definovány v IFRS ani v místních účetních GAAP. Níže jsou popsány ukazatele výkonosti Skupiny, včetně jejich definic a způsobu výpočtu. Používané ukazatele výkonosti Skupiny se oproti dřívějším obdobím nezměnily.

(a) Zisk před započtením úroků, daní, odpisů a amortizace ("EBITDA")

EBITDA je v této konsolidované účetní závěrce uvedena jako negaap ukazatel (pro specifikaci EBITDA neexistuje žádný standard IFRS). Skupina považuje EBITDA za důležitý ukazatel své ekonomické výkonnosti. EBITDA se počítá jako celkové výnosy minus určité provozní náklady, jak je uvedeno v Konsolidovaném výkazu o úplném výsledku hospodaření.



3. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ ODHADY A ÚSUDKY PŘI UPLATŇOVÁNÍ ÚČETNÍCH PRAVIDEL

Skupina provádí odhady a předpoklady, které ovlivňují částky vykázané v účetní závěrce. a účetní hodnoty aktiv a závazků v následujícím účetním období. Odhady a úsudky jsou průběžně vyhodnocovány a jsou založeny na zkušenostech vedení a dalších faktorech, včetně očekávání budoucích událostí, která jsou za daných okolností považována za přiměřená. Vedení rovněž provádí určité úsudky, kromě těch, které zahrnují odhady, v procesu uplatňování účetních pravidel. K úsudkům, které mají nejvýznamnější vliv na částky vykázané v účetní závěrce, a k odhadům, které mohou způsobit významnou úpravu účetní hodnoty aktiv a závazků v následujícím účetním období, patří např:

ODHADOVANÉ SNÍŽENÍ HODNOTY GOODWILLU.

Skupina nejméně jednou ročně testuje goodwill na snížení hodnoty. Zpětně získatelná hodnota peněžotvorných jednotek byla stanovena na základě výpočtu hodnoty z užívání nebo reálné hodnoty snížené o náklady na prodej. Tyto výpočty vyžadují použití odhadů, jak je podrobněji popsáno v Poznámce 7.

PRVOTNÍ VYKÁZÁNÍ TRANSAKČÍ SE SPŘÍZNĚNÝMI STRANAMI.

V rámci běžného podnikání Skupina uzavírá transakce se spřízněnými stranami. Při určování, zda jsou transakce oceňovány tržními nebo netržními úrokovými sazbami, se používá úsudek, pokud pro takové transakce neexistuje aktivní trh. Základem pro posouzení jsou ceny podobných typů transakcí s nespřízněnými stranami a analýzy efektivních úrokových sazeb. Podmínky zůstatků spřízněných stran jsou uvedeny v Poznámce 5.

PŘÍJMY Z PRODEJE ELEKTŘINY.

Výnosy z prodeje elektřiny se účtují do zisku nebo ztráty měsíčně po změření elektřiny dodané zákazníkům. Vzhledem k tomu, že odečty elektroměrů nemusí být provedeny u všech zákazníků pokrývajících přesně kalendářní měsíc, provádí Skupina výpočet na

časově rozlišit výnosy z dodávek energie za dané období. Výpočty zohledňují minulé historické údaje o nabídce a poptávce po elektřině pro krátkodobou prognózu.

PROGRAM PRO KOMPENZACI KONCOVÝCH ZÁKAZNÍKŮ Z ŘAD PODNIKŮ NA TRHU S ELEKTŘINOU.

Rada ministrů rozhodla dne 27. října 2021 (protokol č. 739) o schválení programu kompenzací pro podnikatelské zákazníky na trhu s elektřinou. (dále jen "program"). Program stanoví mechanismus kompenzace konečných zákazníků z řad podniků prostřednictvím obchodníků s elektřinou, dodavatelů poslední instance, výrobců elektřiny dodávajících přímo konečným zákazníkům z řad podniků a provozovatelů nezávislé energetické burzy (dále jen "dodavatelé"). Program je schválen EU. V návaznosti na Program schválila Rada ministrů standardní smlouvu s Dodavateli. Skupina jako Dodavatel uzavřela v listopadu 2021 smlouvu se spol. Ministerstvem energetiky na kompenzaci konečným zákazníkům z řad podniků, a to na období od 1. října 2021 do 31. prosince 2022. V souladu se smlouvou Skupina snižuje kompenzaci pohledávky za svými koncovými obchodními zákazníky, kteří mají se Skupinou uzavřenou smlouvu na dodávku elektřiny. Na druhé straně skupina dostává kompenzaci od ministerstva energetiky. Kompenzace konečných podnikatelských zákazníků nemá žádný vliv na výnosy ze smluv s podnikatelskými zákazníky. Pokud jde o kompenzace Skupina jedná jako zástupce ministerstva energetiky při vyplácení kompenzací.

SNÍŽENÍ HODNOTY POHLEDÁVEK.

Vedení provedlo odhad objemu a časového rozložení očekávaných budoucích peněžních toků, které se týkají pohledávek v následujících skupinách: individuální účty, domácnosti a ostatní drobní zákazníci. a pohledávky v soudním řízení. Vzhledem k nejistotě, která je tomuto hodnocení vlastní, se mohou skutečné výsledky lišit od očekávaných. Vedení Skupiny přezkoumává

odhady z předchozích let a skutečné výsledky předchozího roku. S ohledem na počáteční aplikaci IFRS 9 Skupina využila své kumulované zkušenosti s úvěrovými ztrátami a zohlednila aktuální podmínky a prognózy, aby spolehlivě odhadla očekávané úvěrové ztráty ze svých obchodních pohledávek.

SNÍŽENÍ HODNOTY ZÁSOB.

Vedení odhadlo snížení hodnoty zásob porovnáním účetní hodnoty a jejich pravděpodobné čisté realizovatelné hodnoty při posuzování morálního a technického zastarání položek zásob. Vzhledem k přirozené nejistotě tohoto posouzení se skutečné výsledky mohou od očekávaných lišit. Vedení přezkoumává odhady z předchozích let a skutečné výsledky předchozího roku.

PŘEDPISY.

Vedení používá významné účetní odhady a úsudky při určování výše rezerv.

(a) Ustanovení o poplatcích za přístup k síti

Výpočet rezervy vychází z metodiky stanovené regulačním orgánem a zohledňuje odhadovanou hodnotu příslušných aktiv a spotřebu elektřiny dodaných zákazníkům. Pokrývá potenciální nároky zákazníků na kompenzace související s minulými obdobími. tříleté období. Do výpočtu ustanovení o poplatku za připojení k síti je zahrnuta nejistota ohledně počtu zákazníků, kteří by mohli tuto náhradu požadovat, a ohledně výsledku soudního řízení, pokud by ji požadovali. Skupina odhadla pro všechna zařízení, o kterých ví, že jsou v provozu, že je pravděpodobnější, že tyto částky budou požadovány, a zákazníci případně vyhrájí soud.

(b) Rezerva na právní nároky

Vedení posuzuje riziko ztráty právních nároků Skupiny. Odhady jsou pravidelně aktualizovány tak, aby odrážely změny všech právních nároků a okolností s nimi souvisejících.

STANOVENÍ ŽIVOTNOSTI PPE.

Vedení přezkoumává dobu použitelnosti hmotného a nehmotného majetku a její případné zvýšení nebo snížení na základě pravidelných pozorování a posouzení prováděných technickým týmem. V souladu s zásady pro snížení hodnoty nefinančních aktiv, Skupina každoročně posuzuje ukazatele snížení hodnoty dlouhodobého majetku. Hodnocení zahrnuje analýzu vnějších faktorů, finančních ukazatelů za daný rok a dalších ukazatelů specifických pro danou činnost. V případě indikací snížení hodnoty dlouhodobého hmotného majetku Skupina provede test na snížení hodnoty, který zahrnuje stanovení zpětně získatelné částky peněžotvorných jednotek (CGU) na základě výpočtu jejich užité hodnoty.

ZÁVAZKY Z PENZIJNÍCH POŽITKŮ.

Současná hodnota závazků z penzijních požitků ve výnosech závisí na několika faktorech, které jsou stanoveny na základě pojistně-matematického ocenění s použitím různých odhadů, jako je počet platů definovaných v kolektivní smlouvě, jejich nárůst a další. Odhady použité pro stanovení čistých nákladů/(výnosů) na požitky při odchodu do důchodu zahrnují diskontní faktor. Jakákoli změna těchto odhadů ovlivní účetní hodnotu závazků z penzijních požitků. Na konci každého roku Skupina stanoví příslušný diskontní faktor. Tato úroková míra by měla být použita pro stanovení současné hodnoty odhadovaných budoucích odlivů potřebných ke splnění závazků z těchto požitků. Při stanovení vhodného diskontního faktoru Skupina bere v úvahu úrokovou sazbu státních dluhopisů ("Dluhopisy") s desetiletou splatností, vydaných místními vládami, denominovaných v měně, ve které by byly vypláceny příjmy, a podmínky do splatnosti podobné podmínkám závazků z důchodových výnosů. Vzhledem k tomu, že průměrná doba odchodu do důchodu je delší než 10 let, pojistný matematik uvádí extrapolaci údajů pro efektivní roční užitek ze státních dluhopisů.

NÁJMY.

Stanovení doby nájmu u smluv s prodloužením a možnosti ukončení - Skupina jako nájemce

Skupina stanoví dobu leasingu jako nezrušitelnou dobu leasingu spolu s obdobími, na která se vztahuje opce na prodloužení leasingu, pokud je dostatečně jisté, že bude uplatněna, nebo obdobími, na která se vztahuje opce na ukončení leasingu, pokud je dostatečně jisté, že nebude uplatněna. Skupina má několik leasingových smluv, které obsahují opce na prodloužení a ukončení. Při posuzování toho, zda je přiměřeně jisté, že bude či nebude uplatněna opce na prodloužení nebo ukončení leasingu, Skupina uplatňuje úsudek. To znamená, že zvažuje všechny relevantní faktory, které pro ni vytvářejí ekonomickou motivaci k uplatnění prodloužení nebo ukončení smlouvy. Po datu zahájení leasingu Skupina přehodnotí dobu trvání leasingu, pokud dojde k významné události nebo změně okolností, které jsou pod její kontrolou a které ovlivňují její schopnost uplatnit nebo neuplatnit možnost obnovení nebo ukončení (např. výstavba významných úprav předmětu leasingu nebo významná úprava předmětu leasingu).



LEASINGY - ODHAD PŘÍRŮSTKOVÉ VÝPŮJČNÍ SAZBY

Skupina nemůže snadno určit úrokovou sazbu implicitně obsaženou v leasingu, a proto pro ocenění leasingových závazků používá svou přírůstkovou výpůjční úrokovou sazbu (IBR). IBR je úroková sazba, kterou by Skupina musela zaplatit, kdyby si chtěla půjčit na podobnou dobu a s podobným zajištěním. prostředky nezbytné k získání aktiva v podobné hodnotě jako je hodnota aktiva s právem na užívání v podobném ekonomickém prostředí. IBR tedy odráží to, co by Skupina "musela zaplatit", což vyžaduje odhad, pokud nejsou k dispozici žádné zjištěné sazby nebo pokud je třeba je upravit tak, aby odrážely podmínky leasingu. Skupina odhaduje IBR pomocí zjištěných vstupů (např. tržních úrokových sazeb), pokud jsou k dispozici, a musí provést určité odhady specifické pro daný subjekt (např. samostatný úvěrový rating dceřiné společnosti).

4. PŘIJETÍ NOVÝCH NEBO REVIDOVANÝCH STANDARDŮ A INTERPRETACÍ

Přijaté účetní zásady jsou konzistentní s účetními zásadami předchozího účetního období s výjimkou následujících novelizovaných IFRS, které skupina přijala k 1. lednu 2022.

Povaha a dopad významných změn v důsledku přijetí těchto nových účetních standardů jsou popsány níže:

IFRS 16 PRONÁJMY-COVID 19 SOUVISEJÍCÍ NÁJEMNÉ KONCESE PO 30. ČERVNU 2021 (ZMĚNA).

Novela se použije pro roční účetní období začínající 1. dubna 2021 nebo později, přičemž je povolena dřívější aplikace, a to i v účetních závěrkách, které k datu vydání novely ještě nebyly schváleny k vydání. V březnu 2021 Rada upravila podmínky praktické úlevy v IFRS 16, která poskytuje nájemcům úlevu při uplatňování pokynů IFRS 16 k úpravám nájemních smluv, které vznikly jako přímý důsledek pandemie covid(-19). V návaznosti na novelizace, praktický postup se nyní vztahuje na koncese na nájemné, u nichž se snížení leasingových splátek týká pouze splátek původně splatných do 30. června 2022 nebo dříve, pokud jsou splněny ostatní podmínky pro použití praktického postupu. **Tato změna neměla žádný dopad na finanční výkazy skupiny.**

IFRS 3 PODNIKOVÉ KOMBINACE; IAS 16 POZEMKY, BUDOVY A ZAŘÍZENÍ; IAS 37 REZERVY, PODMÍNĚNÉ ZÁVAZKY A PODMÍNĚNÁ AKTIVA, JAKOŽ I ROČNÍ ZLEPŠENÍ 2018(-2020) (ZMĚNY).

Změny jsou účinné pro roční období začínající 1. ledna 2022 nebo později, přičemž je povolena dřívější aplikace. IASB vydala následující úzce zaměřené změny standardů IFRS:

- IFRS 3 Podnikové kombinace (dodatky) aktualizuje odkaz v IFRS 3 na předchozí verzi Konceptního rámce pro finanční výkaznictví IASB. Vykazování na aktuální verzi vydanou v roce 2018, aniž by se významně změnily účetní požadavky na podnikové kombinace.
- IAS 16 Pozemky, budovy a zařízení (dodatky) zakazují společnosti odečíst od pořizovací ceny pozemků, budov a zařízení veškeré výnosy z prodeje položek vyrobených během uvádění majetku do stavu a umístění, které jsou nezbytné k tomu, aby mohl být provozován způsobem zamýšleným vedením společnosti. Namísto toho společnost vykazuje takové výnosy z prodeje a související náklady v zisku nebo ztrátě. IAS 37 Rezervy, podmíněné závazky a podmíněné pohledávky Majetek (novely) upřesňují, které náklady společnost zahrnuje do nákladů na plnění smlouvy pro účely posouzení, zda je smlouva zatěžující. Změny objasňují, že náklady, které se přímo vztahují ke smlouvě o poskytování zboží nebo služeb, zahrnují jak přírůstkové náklady, tak alokaci nákladů přímo souvisejících se smluvními činnostmi. Roční zdokonalení 2018-2020 přináší drobné úpravy IFRS 1 První přijetí Mezinárodních standardů účetního výkaznictví, IFRS 9 Finanční nástroje, IAS 41 Zemědělství a ilustrativní příklady k IFRS 16 Leasingy

Tyto změny neměly žádný dopad na finanční výkazy skupiny.

Niže jsou uvedeny standardy, které byly vydány, ale dosud nenabýly účinnosti a nebyly předčasně přijaty do data vydání účetní závěrky Skupiny:

IFRS 17: POJISTNÉ SMLOUVY.

Standard je účinný pro roční účetní období začínající 1. ledna 2023 nebo později, přičemž dřívější aplikace je povolena za předpokladu, že účetní jednotka použije IFRS 9 Finanční pokyny k datu, kdy poprvé použije IFRS 17, nebo dříve. Jedná se o komplexní nový účetní standard pro pojistné smlouvy, který zahrnuje vykazování a oceňování, před- stavování a zveřejňování. IFRS 17 se vztahuje na všechny typy vydaných pojistných smluv, jakož i na některé záruky a finanční nástroje se smlouvami s diskreční účastí.

Očekává se, že tento standard nebude mít žádný dopad na účetní závěrku Skupiny.

ZMĚNA IFRS 10 KONSOLIDOVANÉ ÚČETNÍ ZÁVĚRKY A IAS 28 INVESTICE DO PŘIDRUŽENÝCH A SPOLEČNÝCH PODNIKŮ: PRODEJ NEBO VKLAD AKTIV MEZI INVESTOREM A JEHO PŘIDRUŽENÝM NEBO SPOLEČNÝM PODNIKEM.

Změny řeší uznávaný nesoulad mezi požadavky IFRS 10 a IAS 28, pokud jde o prodej nebo vklad aktiv mezi investorem a jeho přidruženým nebo společným podnikem. Hlavním důsledkem novelizace je to, že pokud se transakce týká podniku (bez ohledu na to, zda je umístěn v dceřiné společnosti, či nikoli), vykazuje se plný zisk nebo ztráta. Částečný zisk nebo ztráta se uzná, pokud transakce zahrnuje aktiva, která nepředstavují podnik, a to i v případě, že jsou tato aktiva umístěna v dceřiné společnosti. V prosinci 2015 IASB odložila datum účinnosti této novely na neurčito, dokud nebude znám výsledek jejího výzkumného projektu týkajícího se ekvivalenční metody účtování. Tyto změny dosud nebyly schváleny EU.

IAS 1 PREZENTACE FINANČNÍCH STAVŮ: KLASIFIKACE ZÁVAZKŮ JAKO KRÁTKODOBÝCH NEBO DLOUHODOBÝCH (ZMĚNY).

Změny byly původně účinné pro roční re

období začínající 1. ledna 2022 nebo později, přičemž je povoleno dřívější uplatnění. V reakci na pandemii COVID(-19) však Výbor odložil datum účinnosti o jeden rok, tj. na 1. leden 2023, aby poskytl společnostem více času na provedení případných změn v klasifikaci vyplývajících z těchto změn. Cílem změn je podpořit konzistentnost při uplatňování těchto požadavků tím, že pomůže společnostem určit, zda mají být dluhy a ostatní závazky s nejistým datem vypořádání ve výkazu o finanční situaci klasifikovány jako krátkodobé nebo dlouhodobé. Změny mají vliv na prezentaci závazků ve výkazu o finanční situaci a nemění stávající požadavky na oceňování nebo načasování vykazování jakéhokoli aktiva, závazku, výnosu nebo nákladu, ani na informace, které o těchto položkách účetní jednotky zveřejňují. Úpravy také objasňují požadavky na klasifikaci dluhu, který může být vypořádán vydáním vlastních kapitálových nástrojů.

Očekává se, že tyto změny nebudou mít žádný dopad na účetní závěrku Skupiny.

LEASINGY PODLE IFRS 16: ZÁVAZEK Z LEASINGU PŘI PRODEJI A ZPĚTNÝ LEASING (DODATKY).

Změny jsou účinné pro roční účetní období začínající 1. ledna 2024 nebo později, přičemž je povolena dřívější aplikace. Cílem změn je zlepšit požadavky, které prodávající - nájemce používá při ocenění závazku z leasingu vzniklého při transakci prodeje a zpětného leasingu v IFRS 16, zatímco u leasingů nesouvisejících s t r a n s a k c e m i prodeje a zpětného leasingu se nemění. Zejména prodávající-nájemce stanoví "leasingové splátky" nebo "revidované leasingové splátky" tak, že prodávající-nájemce nevykáže žádnou částku zisku nebo ztráty, která se vztahuje k právu užívání, které si ponechává. Uplatnění těchto požadavků nebrání prodávajícímu-nájemci vykazovat v zisku nebo ztrátě jakýkoli zisk nebo ztrátu související s částečným nebo úplným ukončením leasingu. Proávající-nájemce aplikuje novelu retrospektivně v souladu s IAS 8 na transakce prodeje a zpětného leasingu uzavřené po datu prvotní aplikace, kterým je začátek ročního účetního období, ve kterém účetní jednotka poprvé použila IFRS16. Změny dosud nebyly schváleny Radou EU.

Očekává se, že tato změna nebude mít žádný dopad na účetní závěrku Skupiny.

IAS 1 Sestavování a zveřejňování účetní závěrky a IFRS 2: Zveřejňování účetních pravidel (dodatky). Dodatky jsou účinné pro roční období začínající 1. ledna 2023 nebo později, přičemž je povolena dřívější aplikace. Dodatky poskytují návod k použití úsudku o významnosti při zveřejňování účetních pravidel. Úpravy IAS 1 zejména nahrazují požadavek na zveřejnění "významných" účetních zásad požadavkem na zveřejnění "významných" účetních zásad. V praktickém prohlášení jsou také doplněny pokyny a názorné příklady, které mají pomoci při aplikaci konceptu významnosti při posuzování zveřejňování účetních pravidel.

Očekává se, že tyto změny nebudou mít žádný dopad na účetní závěrku Skupiny.

IAS 8 ÚČETNÍ PRAVIDLA, ZMĚNY V ÚČETNÍCH ODHADECH A CHYBY: DEFINICE ÚČETNÍCH ODHADŮ (ZMĚNY).

Změny jsou účinné pro roční účetní období začínající 1. ledna 2023 nebo později, přičemž je povolena dřívější aplikace, a vztahují se na změny účetních pravidel a změny účetních odhadů, které nastanou na začátku tohoto období nebo později. Novelizace zavádí novou definici účetních odhadů, které jsou definovány jako peněžní částky v účetní závěrce, u nichž existuje nejistota při oceňování, pokud nevyplývají z oprava chyby z předchozího období. Úpravy také objasňují, co jsou změny v účetních odhadech a jak se liší od změn v účetních pravidlech a oprav chyb.

Změny dosud nebyly schváleny EU. **Očekává se, že tyto změny nebudou mít žádný dopad na účetní závěrku Skupiny.**

DAŇ Z PŘÍJMŮ IAS 12: ODLOŽENÁ DAŇ VZTAHUJÍCÍ SE K POHLEDÁVKÁM A ZÁVAZKŮM VZNIKLYM Z JEDNÉ TRANSAKCE (ZMĚNY).

Změny jsou účinné pro roční období začínající 1. ledna 2023 nebo později, přičemž je povolena dřívější aplikace. Změny zužují rozsah a dále objasňují výjimku z prvotního uznání podle IAS 12 a upřesňují, jak by společnosti měly účtovat o odložené dani související s aktivy a závazky vzniklými z jedné transakce, jako jsou leasingy a vyřazení z provozu.

povinnosti. Změny upřesňují, že pokud jsou platby, kterými se vyrovnává závazek, odečitatelné pro daňové účely, je to po zvážení platných daňových předpisů posoudit, zda jsou tyto odpocety pro daňové účely přiřaditelné k závazku nebo k související složce aktiv. Podle novely se výjimka z prvotního zaúčtování nevztahuje na transakce, které při prvotním zaúčtování vedou ke vzniku stejných zdanitelných a odčitatelných přechodných rozdílů. Uplatní se pouze v případě, že uznání leasingového aktiva a leasingového závazku (nebo závazku z vyřazení z provozu a komponenty aktiva z vyřazení z provozu) vede ke vzniku zdanitelných a odčitatelných přechodných rozdílů, které se nerovnají.

Očekává se, že tyto změny nebudou mít žádný dopad na účetní závěrku Skupiny.



5. ZŮSTATKY A TRANSAKCE SE SPŘÍZNĚNÝMI STRANAMI

Strany jsou obecně považovány za spřízněné, pokud jsou pod společnou kontrolou nebo pokud by jedna strana mohla kontrolovat druhou stranu nebo může vykonávat významný vliv nebo společnou kontrolu nad druhou stranou při přijímání finančních a provozních rozhodnutí. Při posuzování každého možného vztahu mezi spřízněnými stranami je třeba věnovat pozornost podstatě vztahu, nikoli pouze jeho právní formě. K 31. prosinci 2022 byly zůstatky na účtech spřízněných stran následující:

(V TIS. EUR)	Akcionáři	Subjekty pod společnou kontrolou (i)
Krátkodobá část poskytnutých úvěrů	-	10,141
Dlouhodobá část poskytnutých úvěrů	396,653	20,548
z toho: Hlavní	332,803	16,306
z toho: Úroky	63,850	4,242
Zálohy na pozemky, budovy a zařízení	-	5,065
Dlouhodobý finanční majetek	-	11,916
Pohledávky z obchodního styku a ostatní pohledávky	663	52,199
Zásoby	-	3,872
Ostatní oběžná aktiva	28,700	36
Ostatní dlouhodobé závazky	-	2,335
Závazky z obchodního styku a ostatní závazky	-	457
Ostatní krátkodobé závazky	-	1,455

Výnosové a nákladové položky se spřízněnými stranami za rok končící 31. prosince 2022 byly následující:

(V TIS. EUR)	Akcionáři	Subjekty pod společnou kontrolou (i)
Prodej elektřiny na místních trzích	-	557
Tržby - služby a ostatní	13	12,939
Ostatní příjmy	356	52
Nakoupená energie	-	(234)
Výdaje na služby	-	(21)
Výdaje na materiál	-	(2,183)
Ostatní provozní náklady	-	(221)
Příjmy z úroků	15,375	2,273
Úrokové náklady	-	(2)

Subjekty pod společnou kontrolou - oddíl "Spřízněné strany" (Poznámka 1).

K 31. prosinci 2021 byly zůstatky na účtech spřízněných stran následující:

(V TIS. EUR)	Akcionáři	Subjekty pod společnou kontrolou (i)
Krátkodobá část poskytnutých úvěrů	-	3,360
Dlouhodobá část poskytnutých úvěrů	322,503	19,318
z toho: Hlavní	274,181	15,787
z toho: Úroky	48,322	3,531
Zálohy na pozemky, budovy a zařízení	-	4,043
Dlouhodobý finanční majetek	-	11,761
Pohledávky z obchodního styku a ostatní pohledávky	643	51,673
Zásoby	-	5,564
Ostatní oběžná aktiva	-	382
Ostatní dlouhodobé závazky	-	3,273
Závazky z obchodního styku a ostatní závazky	-	489
Ostatní krátkodobé závazky	-	1,644

Výnosové a nákladové položky se spřízněnými stranami za rok končící 31. prosince 2021 byly následující:

(V TIS. EUR)	Akcionáři	Subjekty pod společnou kontrolou (i)
Prodej elektřiny na místních trzích	-	228
Tržby - služby a ostatní	6	25,465
Ostatní příjmy	-	282
Nakoupená energie	-	(83)
Výdaje na služby	-	(13)
Výdaje na materiál	-	(4,211)
Ostatní provozní náklady	-	(25)
Příjmy z úroků	13,951	2,657
Úrokové náklady	-	(1)

Subjekty pod společnou kontrolou - oddíl "Spřízněné strany" (Poznámka 1).

6. POZEMKY, BUDOVY A ZAŘÍZENÍ A ZÁLOHY NA POZEMKY, BUDOVY A ZAŘÍZENÍ

Změny účetní hodnoty pozemků, budov a zařízení byly následující:

(V TIS. EUR)	Pozemky a budovy	Technická zařízení a stroje	Ostatní zařízení, nábytek a vybavení	Majetek ve výstavbě	Právo na užívání	Ostatní dlouhodobý majetek	Celkem
Náklady nebo ocenění							
1. ledna 2022	88,040	706,494	18,186	41,819	7,446	19,202	881,187
Překlasifikace	5,154	(2,552)	4,401	128	(162)	(4,810)	2,159
Doplňky	8,013	12,996	4,449	75,902	1,068	4,595	107,023
Transfery	1,919	60,741	1,272	(65,533)	-	1,601	-
Likvidace	(25)	(9,625)	(836)	(11)	(285)	(151)	(10,934)
Akvizice dceřiných společností	7,699	(24)	(52)	2,085	-	161	9,869
Rozdíl v míře výměna	12,275	74,459	4,450	5,941	471	916	98,512
31. prosince 2022	123,075	842,489	31,870	60,331	8,538	21,514	1,087,816
Kumulované odpisy							
1. ledna 2022	(34,919)	(354,273)	(10,661)	(9)	(3,415)	(9,794)	(413,071)
Překlasifikace	(3,478)	2,945	(2,856)	-	-	1,068	(2,321)
Poplatek za rok	(2,189)	(42,048)	(2,698)	(19)	(1,456)	(2,783)	(51,193)
Likvidace	21	8,282	594	5	214	124	9,240
Ztráta ze znehodnocení (-)/Snížení hodnoty (+)	363	-	-	-	-	-	363
Akvizice dceřiných společností	-	10	(1)	-	1	(2)	8
Rozdíl v míře výměna	(4,768)	(27,737)	(2,393)	(14)	(222)	(117)	(35,251)
31. prosince 2022	(44,970)	(412,821)	(18,015)	(37)	(4,878)	(11,504)	(492,225)
Čistá účetní hodnota							
31. prosince 2022	78,105	429,668	13,855	60,294	3,660	10,009	595,591

(V TIS. EUR)	Pozemky a budovy	Technická zařízení a stroje	Ostatní zařízení, nábytek a vybavení	Majetek ve výstavbě	Právo na užívání	Ostatní pevná aktiva	Celkem
Náklady nebo ocenění							
1. ledna 2021	77,787	637,159	14,279	31,090	7,002	17,336	784,653
Překlasifikace	644	(470)	(168)	367	(45)	(373)	(45)
Doplňky	2,945	15,442	1,483	45,611	399	1,915	67,795
Transfery	339	35,712	1,076	(37,156)	-	29	-
Likvidace	(48)	(7,625)	(725)	(63)	(200)	(254)	(8,915)
Získání dotací	-	-	-	(1,429)	-	-	(1,429)
Rozdíl v míře výměna	6,373	26,276	2,241	3,399	290	549	39,128
31. prosince 2021	88,040	706,494	18,186	41,819	7,446	19,202	881,187
Kumulované odpisy							
1. ledna 2021	(31,061)	(312,391)	(8,079)	12	(2,189)	(8,567)	(362,275)
Překlasifikace	596	(1,071)	110	-	-	365	-
Poplatek za rok	(1,971)	(36,457)	(1,922)	(14)	(1,235)	(2,259)	(43,858)
Likvidace	30	5,616	455	1	119	727	6,948
Ztráta ze znehodnocení (-)/Snížení hodnoty (+)	115	-	-	-	-	-	115
Rozdíl v míře výměna	(2,628)	(9,970)	(1,225)	(8)	(110)	(60)	(14,001)
31. prosince 2021	(34,919)	(354,273)	(10,661)	(9)	(3,415)	(9,794)	(413,071)
Čistá účetní hodnota							
31. prosince 2021	53,121	352,221	7,525	41,810	4,031	9,408	468,116

Nedokončený majetek zahrnuje náklady distribučních společností EPV a EPG na výstavbu a připojení osobních investičních prostředků z investičního programu skupiny. Na základě prověrky snížení hodnoty PPE vedení Skupiny nezjistilo indikátory, že účetní hodnota aktiv převyšuje jejich zpětně získatelnou hodnotu.

Zálohy na dlouhodobý hmotný majetek k 31. prosinci 2022 ve výši 5 323 tis. eur (k 31. prosinci 2021: 4 661 tis. eur) souvisejí především s obnovou a modernizací distribuční sítě v EPG.

7. GOODWILL

Pohyby goodwillu vzniklého při akvizici dceřiných společností a změna směnného kurzu jsou uvedeny níže:

(V TIS. EUR)	31. prosince 2021	Akvizice / Likvidace	Výměnné rozdíly	Ztráta ze snížení hodnot y	31. prosince 2022
EPB (a)	24,849	-	-	-	24,849
EPGG (b)	19,681	-	4,227	-	23,908
OPPA (c)	5,836	-	-	-	5,836
RH (d)	4,086	-	248	-	4,334
EP Kolumbie (e)	1,396	4,816	(602)	(1,413)	4,197
EPG (f)	404	-	87	-	491
Účetní hodnota	56,252	4,816	3,960	(1,413)	63,615

(a) EPB Goodwill

(V TIS. EUR)	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Hrubá účetní hodnota k 1. lednu	24,849	24,849
Kumulované ztráty ze snížení hodnoty k 1. lednu	-	-
Účetní hodnota k 1. lednu	24,849	24,849
Akvizice/prodeje	-	-
Výměnné rozdíly	-	-
Hrubá účetní hodnota k 31. prosinci	24,849	24,849
Ztráta ze snížení hodnoty	-	-
Účetní hodnota k 31. prosinci	24,849	24,849

ALLOKACE.

Veškerý goodwill je přiřazen EPB jako jediné penězotvorné jednotce ("CGU"), u níž se očekává, že bude těžit ze synergii plynoucích z fúze.
příslušné podnikové kombinace.

TEST NA SNÍŽENÍ HODNOTY.

Každoročně pro posouzení návratné hodnoty goodwillu vzniklého při akvizici hydrotechnických a hydroenergetických zařízení ve výši 24 849 tis. eur (48 600 tis. BGN) využívala EPB služeb externího odhadce s příslušnou kvalifikací a zkušenostmi. Po nahlášení specifik oceňovaného majetku byla pro účely ocenění stanovena "užitná hodnota". Hodnota z užívání je současná hodnota budoucích peněžních toků, jak se očekávají od aktiva nebo jednotky generující peněžní toky. Hodnota z užívání odráží přiměřené a argumentované předpoklady vedení EPB týkající se ekonomických podmínek, které se očekávají během zbývajících ekonomické životnosti aktiva. Ekonomická životnost aktiv je předem dána dobou trvání licence. Předpokládalo se, že společnost prodlouží dobu platnosti licence. Proto se předpokládá, že ekonomická životnost aktiv je nekonečná. Pro odečtení užitné hodnoty výrobních nemovitostí, strojů a zařízení spolu s

goodwill. Tato částka, stanovená na základě výnosového přístupu pro odpočet částky do užívání, zachovává hodnotu goodwillu a nebylo zjištěno žádné snížení hodnoty. Předpoklady použité pro výpočet hodnoty z užívání, na které je zpětně získatelná částka nejcitlivější, byly následující:

	2022	2021
Diskontní sazba	5,95 % p.a.	5,60 % p.a.
Konečná míra růstu	0,90 % p.a.	0,57 % p.a.

(b) EPGG Goodwill

(V TIS. EUR)	31. prosinc 022	31. prosinc 021
Hrubá účetní hodnota k 1. lednu	19,681	17,140
Kumulované ztráty ze snížení hodnoty k 1. lednu	-	-
Účetní hodnota k 1. lednu	19,681	17,140
Výměnné rozdíly	4,227	2,541
Hrubá účetní hodnota k 31. prosinci	23,908	19,681
Ztráta ze snížení hodnoty	-	-
Účetní hodnota k 31. prosinci	23,908	19,681

ALLOKACE.

Celkový goodwill je alokován do Skupiny jako jediná CGU, u které se očekává, že bude mít prospěch ze synergii příslušných CGU.
podnikové kombinace.

TEST NA SNÍŽENÍ HODNOTY.

Zpětně získatelná hodnota CGU byla stanovena na základě výpočtu hodnoty z užívání rozdělené mezi výrobní a distribuční společnosti, protože takto budou fungovat v budoucnu. Tyto výpočty využívají projekce peněžních toků založené na finančních prognózách připravených vedením a pokrývajících tříleté období. Peněžní toky přesahující tříleté období jsou extrapolovány pomocí odhadovaných růstových sazeb uvedených níže. Míry růstu nepřekračují dlouhodobou průměrnou míru růstu pro podnikatelské odvětví ekonomiky, ve kterém jednotka CGU působí. Předpoklady použité pro výpočet hodnoty z užívání, na které je zpětně získatelná částka nejcitlivější, byly následující:

	2022	2021
Diskontní sazba	15,4 % ročně	15,4 % ročně
Roční růst prodeje ročně	15,0 % ročně.	6,8 % ročně
Míra růstu po třech letech ročně	10 % ročně	10 % ročně

(c) OPPA Goodwill

(V TIS. EUR)	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Hrubá účetní hodnota k 1. lednu	5,836	5,836
Kumulované ztráty ze snížení hodnoty k 1. lednu	-	-
Účetní hodnota k 1. lednu	5,836	5,836
Výměnné rozdíly	-	-
Hrubá účetní hodnota k 31. prosinci	5,836	5,836
Ztráta ze snížení hodnoty	-	-
Účetní hodnota k 31. prosinci	5,836	5,836

ALLOKACE.

Veškerý goodwill je alokován do OPPA jako jediné CGU, u které se očekává, že bude těžit ze synergií příslušného podnikání.
kombinace.

TEST NA SNÍŽENÍ HODNOTY.

Zpětně ziskatelná hodnota CGU byla stanovena na základě výpočtu hodnoty z užívání. Tyto výpočty využívají projekce peněžních toků založené na finančních prognózách připravených vedením společnosti a pokrývajících tříleté období. Předpoklady použité pro výpočty hodnoty z užívání, na které je zpětně ziskatelná částka nejvíce citlivá, byly následující:

	2022	2021
Diskontní sazba	15,1 % p.a.	16,7 % p.a.
Míra růstu po třech letech	3,0 % p.a.	3,0 % p.a.

(d) RH Goodwill

(V TIS. EUR)	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Hrubá účetní hodnota k 1. lednu	4,086	6,660
Kumulované ztráty ze snížení hodnoty k 1. lednu	-	-
Účetní hodnota k 1. lednu	4,086	6,660
Výměnné rozdíly	248	(2,574)
Hrubá účetní hodnota k 31. prosinci	4,086	4,086
Ztráta ze snížení hodnoty	-	-
Účetní hodnota k 31. prosinci	4,334	4,086

ALLOKACE.

Goodwill byl alokován do RH jako jediné CGU, u které se očekává, že bude těžit ze synergií příslušných podnikových kombinací.

TEST NA SNÍŽENÍ HODNOTY.

Zpětně ziskatelná hodnota CGU byla stanovena na základě výpočtu hodnoty z užívání. Tyto výpočty využívají projekce peněžních toků založené na finančních prognózách připravených vedením společnosti a pokrývajících desetileté období. Ekonomická životnost aktiv je předurčena dobou trvání licence. Předpokládalo se, že společnost prodlouží dobu platnosti licence. Předpokládá se tedy, že ekonomická životnost aktiv je nekonečná. Předpoklady použité pro výpočet hodnoty z užívání, na které je zpětně ziskatelná částka nejcitlivější, byly následující:

	2022	2021
Diskontní sazba	9,4 % p.a.	16,4 % p.a.
Míra růstu po deseti letech	1,0 % p.a.	1,0 % p.a.
Roční nárůst tržeb během deseti let	3,0 % p.a.	3,0 % p.a.

(e) EP Kolumbie Goodwill

(V TIS. EUR)	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Hrubá účetní hodnota k 1. lednu	1,396	1,429
Kumulované ztráty ze snížení hodnoty k 1. lednu	-	-
Účetní hodnota k 1. lednu	1,396	1,429
Akvizice / prodej	4,816	-
Výměnné rozdíly	(602)	(33)
Hrubá účetní hodnota k 31. prosinci	5,610	1,396
Ztráta ze snížení hodnoty	(1,413)	-
Účetní hodnota k 31. prosinci	4,197	1,396

ALLOKACE.

Goodwill byl alokován do EP Kolumbie jako součet tří CGU (Chorreritas, Sabanas, Cuerquia), u kterých se očekává, že budou těžit ze synergií příslušných podnikových kombinací.

TEST NA SNÍŽENÍ HODNOTY.

Zpětně ziskatelná hodnota CGU byla stanovena na základě výpočtu hodnoty z užívání. Tyto výpočty využívají projekce peněžních toků založené na finančních prognózách připravených vedením společnosti a pokrývajících desetileté období. Ekonomická životnost aktiv je předurčena dobou trvání licence. Předpokládalo se, že společnost prodlouží dobu platnosti licence. Předpokládá se tedy, že ekonomická životnost aktiv je nekonečná. Při posuzování indikátorů snížení hodnoty Skupina mimo jiné zvažuje vztah mezi výpočtem hodnoty z užívání a účetní hodnotou. K 31. prosinci 2022 byla tržní kapitalizace CGU nižší než účetní hodnota, což naznačuje snížení hodnoty goodwillu. Skupina k 31. prosinci 2022 vykázala snížení hodnoty goodwillu ve výši 1 413 tis.

Předpoklady použité pro výpočet hodnoty z užívání, na které je zpětně získatelná částka nejcitlivější, byly následující (Chorreritas, Sabanas, Cuerquia):

	2022	2021
Diskontní sazba	20,2 % p.a.	10,0 % p.a.
Míra růstu po deseti letech	2,0 % p.a.	2,0 % p.a.
Roční nárůst tržeb během deseti let	2,0 % p.a.	2,0 % p.a.

(f) EPG Goodwill

(V TIS. EUR)	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Hrubá účetní hodnota k 1. lednu	404	352
Kumulované ztráty ze snížení hodnoty k 1. lednu	-	-
Účetní hodnota k 1. lednu	404	352
Výměnné rozdíly	87	52
Hrubá účetní hodnota k 31. prosinci	404	352
Ztráta ze snížení hodnoty	-	-
Účetní hodnota k 31. prosinci	491	404

ALLOKACE.

Celkový goodwill je alokován do EPG jako do jediné CGU, u které se očekává, že bude mít prospěch ze synergií příslušných projektů.
podnikové kombinace.

TEST NA SNÍŽENÍ HODNOTY.

Zpětně získatelná hodnota CGU byla stanovena na základě výpočtu hodnoty z užívání rozdělené mezi výrobní a distribuční společnosti, protože takto budou fungovat v budoucnu. Tyto výpočty využívají projekce peněžních toků založené na finančních prognózách připravených vedením a pokrývajících tříleté období. Peněžní toky přesahující tříleté období jsou extrapolovány pomocí odhadovaných růstových sazeb uvedených níže. Míry růstu nepřekračují dlouhodobou průměrnou míru růstu pro podnikatelské odvětví ekonomiky, ve kterém jednotka CGU působí. Předpoklady použité pro výpočet hodnoty z užívání, na které je zpětně získatelná částka nejcitlivější, byly následující:

	2022	2021
Diskontní sazba	15,4 % ročně	15,4 % ročně
Roční růst prodeje ročně	1,0 % ročně.	6,5 % ročně
Míra růstu po třech letech ročně	1,0 % ročně	1,0 % ročně

8. OSTATNÍ NEHMOTNÝ MAJETEK

Změny účetní hodnoty nehmotných aktiv byly následující:

(V TIS. EUR)	Licence na výrobu elektřiny	Software	Seznam zakazníků	Další	Celkem
Náklady nebo ocenění					
1. ledna 2022	27,246	5,600	19,158	1,571	53,575
Překlasifikace	15	(232)	-	217	-
Doplňky	24	324	-	1,336	1,684
Transfery	-	44	-	(44)	-
Likvidace	-	-	-	(16)	(16)
Akvizice dceřiných společností	(17)	-	-	-	(17)
Rozdíl ve směnném kurzu	989	296	-	337	1,622
31. prosince 2022	28,257	6,032	19,158	3,401	56,848
Kumulované odpisy					
1. ledna 2022	(8,806)	(3,205)	(19,108)	(657)	(31,776)
Překlasifikace	(20)	(189)	-	209	-
Poplatek za období	(704)	(267)	(53)	(304)	(1,328)
Likvidace	-	-	-	23	23
Ztráta ze snížení hodnoty (-)/Zrušení snížení hodnoty (+)	-	-	-	-	-
Akvizice dceřiných společností	4	-	-	-	4
Rozdíl ve směnném kurzu	(268)	(168)	3	(112)	(545)
31. prosince 2022	(9,794)	(3,829)	(19,158)	(840)	(33,622)
Čistá účetní hodnota					
31. prosince 2022	18,463	2,203	-	2,561	23,226

Podle ustanovení IAS 36 Snížení hodnoty aktiv se na konci každého účetního období p r o v á d í test na snížení hodnoty, jehož cílem je zjistit, zda existují náznaky, že by mohlo dojít ke snížení hodnoty jednotlivých nehmotných aktiv. Pokud existují náznaky, že hodnota aktiva může být snížena, odhadne se zpětně získatelná částka a ztráta ze snížení hodnoty jednotlivých aktiv. Skupina má plně odepsaný nehmotný majetek, který je k 31. prosinci 2022 stále v užívání, ve výši 19 158 tis. eur (31. prosince 2021: 19 108 tis. eur). K 31. prosinci 2022, resp. k 31. prosinci 2021, nebyly zjištěny žádné indikátory, že účetní hodnota nehmotného majetku převyšuje jeho zpětně získatelnou hodnotu, a proto nebyla v účetní závěrce vykázána žádná ztráta ze snížení hodnoty.

(V TIS. EUR)	Licence na výrobu elektřiny	Software	Seznam zákazní ků	Další	Celkem
Náklady nebo ocenění					
1. ledna 2021	37,078	4,963	19,158	1,227	62,426
Překlasifikace	-	-	-	8	8
Doplňky	3	469	-	207	679
Transfery	8	7	-	(15)	-
Likvidace	-	-	-	(29)	(29)
Rozdíl ve směnném kurzu	(9,843)	161	-	173	(9,509)
31. prosince 2021	27,246	5,600	19,158	1,571	53,575
Kumulované odpisy					
1. ledna 2021	(10,407)	(2,903)	(19,055)	(480)	(32,845)
Překlasifikace	7	(7)	-	-	-
Poplatek za období	(937)	(212)	(53)	(149)	(1,351)
Likvidace	-	-	-	32	32
Ztráta ze snížení hodnoty (-)/Zrušení snížení hodnoty (+)	-	-	-	-	-
Rozdíl ve směnném kurzu	2,531	(83)	-	(60)	2,388
31. prosince 2021	(8,806)	(3,205)	(19,108)	(657)	(31,776)
Čistá účetní hodnota					
31. prosince 2021	18,440	2,395	50	914	21,799

9. DLOUHODOBÉ A KRÁTKODOBÉ PŮJČKY

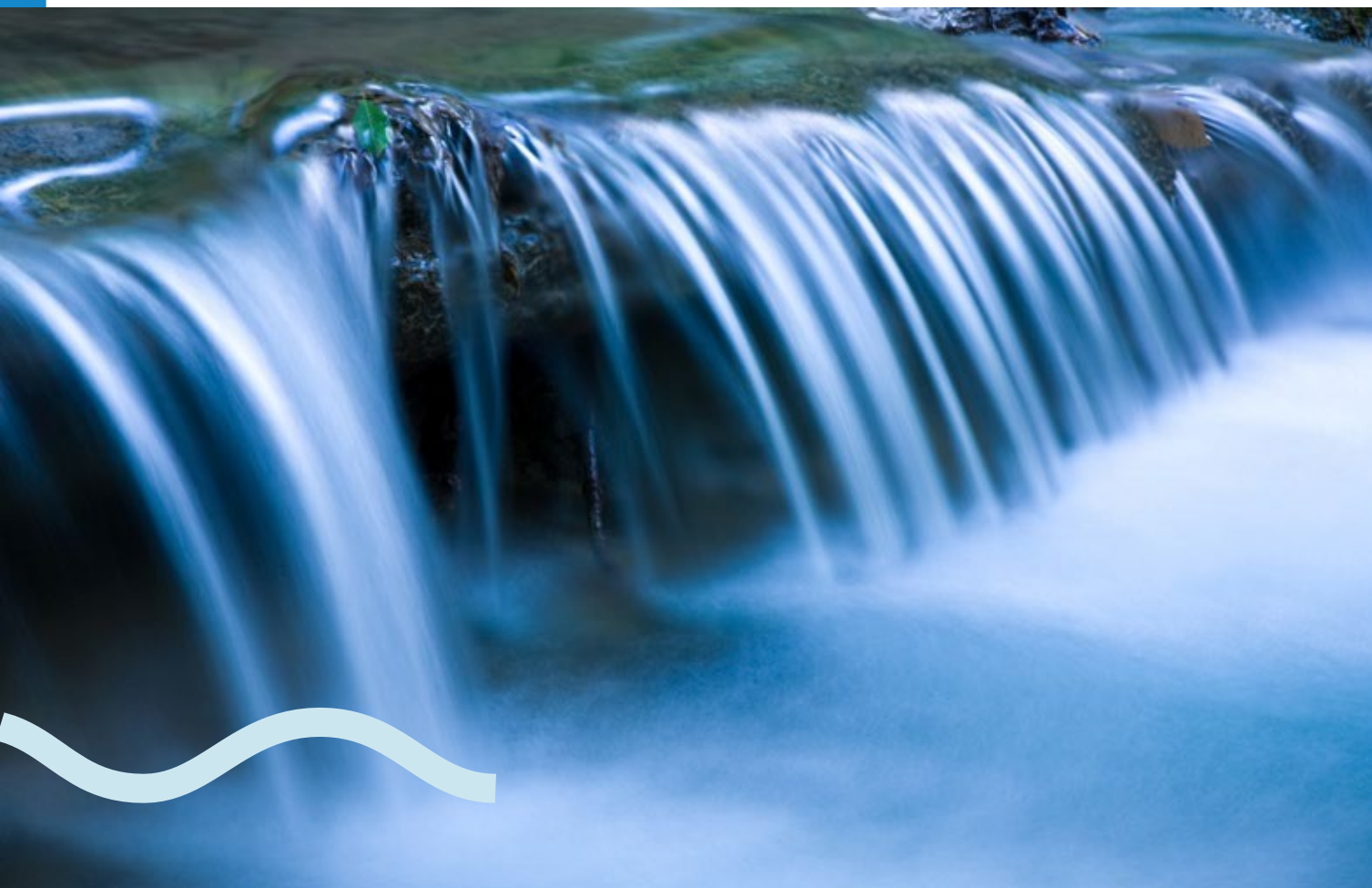
(V TIS. EUR)	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Dlouhodobá část poskytnutých úvěrů:		
Akcionáři - DKHI (i) (ii)	396,653	322,503
EP MVE	11,867	11,135
EPI	8,446	8,182
Energy Solar Technologies AD (investice do přidruženého podniku - 33,33 %)	234	-
Dlouhodobá část poskytnutých úvěrů celkem	417,200	341,820
Krátkodobá část poskytnutých úvěrů:		
Terestra Bulharsko EOOD	4,656	2,561
SUN TECHNOLOGY 1(-3) OOD (společný podnik - 50%)	4,465	-
Taurus Konsult EOOD	897	780
Energy Solar Technologies AD (investice do přidruženého podniku - 33,33 %)	102	-
EPI	21	19
Další	3	35
Krátkodobá část poskytnutých úvěrů celkem	10,144	3,395
Poskytnuté úvěry celkem	427,344	345,215

(i) Poskytnuté půjčky mateřské společnosti DKHI zahrnují k 31. prosinci 2022 jistinu ve výši 332 803 tis. eur (k 31. prosinci 2021: 274 181 tis. eur).

(ii) Úvěry poskytnuté mateřské společnosti DKHI jsou vykazovány v amortizované hodnotě s použitím výpočtu očekávaných úvěrových ztrát ("ECL"). Vypočtená hodnota ECL byla k 31. prosinci 2022 ve výši 1 696 tis. eur (k 31. prosinci 2021: 958 tis. eur). Pro účely výpočtu ECL Skupina použila následující nejvýznamnější předpoklady pro výpočet: Pravděpodobnost selhání - "PD") - 0,48 %; Ztráta daná selháním - "LGD") - 90 %. Předpoklady byly stanoveny na základě studie, která se zabývá srovnáním podle přiděleného ratingu EPas.

Pohyby poskytnutých úvěrů byly následující:

(V TIS. EUR)	1. ledna - 31. prosince 2022	1. ledna - 31. prosince 2021
Na začátku období	345,215	318,177
Výnosy z úroků naběhlé během období	16,221	14,652
Úvěry poskytnuté v daném období	66,843	12,224
Splátky jistiny	(514)	(1,435)
Úroky přijaté během období	(166)	(9)
Rozdíl směnných kurzů	(255)	1,908
Další	-	(302)
Na konci období	427,344	345,215



10. DLOUHODOBÁ FINANČNÍ AKTIVA & ZÁLOHA NA POŘÍZENÍ INVESTIC

DLOUHODOBÁ FINANČNÍ AKTIVA

(V TIS. EUR)	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Pohledávka vůči společnosti Bilsev za poplatek za firemní záruku (i)	11,916	11,761
Investiční fond	2,108	1,154
Další	536	1,106
Dlouhodobý finanční majetek celkem	14,560	14,021

(i) EPas je ručitelem úvěru ze dne 29. června 2016 mezi společnostmi Bilsev a AKBANK Tic A.S. ("Akbank") ve výši 141 000 tis. USD (132 196 tis. EUR). EPas má nárok na odměnu za ručení ve výši 2 % p.a. z garantované částky úvěru. Dne 18. února 2019 podepsala společnost EPas pozměněné finanční dokumenty týkající se tohoto úvěru. Podle pozměněných finančních dokumentů je celková částka, kterou lze požadovat ze záruky EPas, omezena na 50 000 tisíc USD (46 878 tisíc EUR). EPas klasifikuje tuto pohledávku jako finanční aktivum, protože EPas je stranou smluvního ujednání, a proto má právní nárok na obdržení peněžních prostředků. EPas vykazuje toto finanční aktivum při prvotním zaúčtování v reálné hodnotě.

ZÁLOHY NA POŘÍZENÍ INVESTIC

V červnu 2021 uzavřely společnosti EPV a Frisardi EOOD Předběžnou smlouvu o převodu nemovitostí / investic ve výši 7,2 mil. EPV zaplatila zálohu ve výši 6,1 milionu EUR.

V únoru 2022 založila společnost Frisardi EOOD novou společnost FreeSol EOOD nepeněžitým vkladem a předmětem činnosti: nemovitost, která byla uzavřena ve výše uvedené Předběžné smlouvě. V březnu 2022 uzavřely společnosti EPV a Frisardi EOOD smlouvu o převodu 100% podílu ve společnosti FreeSol EOOD. Touto poslední smlouvou byly splněny předchozí závazky obou společností k podpisu konečné smlouvy.

11. INVESTICE DO PŘIDRUŽENÝCH PODNIKŮ

(V TIS. EUR)	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Nákup 39,76 % akcií společnosti Berta (2021: 39,76 %) (i)	-	28,315
Investice do přidružených podniků celkem	-	28,315

(i) V červnu 2017 podepsala společnost EPV smlouvu o koupi 49 % akcií společnosti Berta se společností DKHI ve výši 27 000 tisíc EUR (52 807 tisíc BGN). V souladu s touto smlouvou společnost EPV uhradila zálohu v plné výši. Převod 49 % kapitálu společnosti Berta se uskuteční za následujících podmínek: 1. Vydání licence na výrobu elektřiny a 2. získání souhlasu Rady pro regulaci trhu s energií v Turecké republice. Dne 25. dubna 2019 byla vydána licence na výrobu elektřiny na dobu 49 let. Dne 5. května 2020 schválila Rada pro regulaci energetického trhu v Turecké republice změnu kapitálové struktury společnosti Berta. Vzhledem k tomu, že obě výše uvedené podmínky byly v roce 2020 splněny, získala EPV v květnu 2020 30 919 akcií, tj. 49,00 % kapitálu společnosti Berta (63 100 mil. TRY). Dne 25. října 2021 valná hromada akcionářů společnosti Berta rozhodla o navýšení základního kapitálu společnosti Berta na 76,766 milionu TRY. EPV si ponechala 30 919 akcií, tj. 39,76 % kapitálu společnosti Berta. Dne 30. prosince 2022 byla uzavřena smlouva o koupi akcií mezi EPV a DKHI (konečnou mateřskou společností) o prodeji a převodu 30 919 akcií, každá v hodnotě 1 000 tureckých lir, což představuje přímý podíl 39,76 % ve společnosti Berta v celkové hodnotě 28 700 tis. EPV realizovala zisk z prodeje přidruženého podniku Investment ve výši 356 tis. eur.



12. INVENTÁŘE

(V TIS. EUR)	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Zálohy na zásoby	6,704	8,343
Elektrická zařízení	4,727	4,292
Náhradní díly	2,286	1,860
Kabely a vodiče	2,054	3,498
Inventář související s instalací služby Paybox	1,478	1,108
Nástroje a šrouby	1,391	1,930
Šrot a poškozené zásoby	521	401
Ostatní (i)	3,530	2,754
Zásoby celkem	22,691	24,186

(i) Položka Ostatní se týká především Olejů a maziv, Kombinéz a speciálních oděvů a Ostatních náhradních dílů.

Pohyby zásob byly následující:

(V TIS. EUR)	1. ledna - 31. prosinec 2022	1. ledna - 31. prosinec 2021
Na začátku období	24,186	25,118
Nákup zásob	30,169	24,728
Úhrada záloh na zásoby	9,654	12,276
Inventarizační rozdíly	107	777
Aktivace zásob (i)	(12,578)	(17,745)
Použití záloh na zásoby	(11,458)	(17,044)
Prodej zásob	(12,582)	(4,838)
Rozdíl směnných kurzů	(2,561)	1,546
Snížení hodnoty zásob - přírůstky (-) / úbytky (+)	(2,246)	(632)
Na konci období	22,691	24,186

(i) Položka Aktivace zásob (-) se týká EPG a EPV. Položka představuje kreditní pohyb a zahrnuje materiál použitelný pro běžné opravy, dostupné investiční projekty a náklady na pohonné hmoty a ostatní materiálové náklady.

13. POHLEDÁVKY Z OBCHODNÍHO STYKU A OSTATNÍ POHLEDÁVKY

(V TIS. EUR)	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Pohledávky za komerčním sektorem	93,507	90,252
Pohledávky za domácnostmi	45,125	35,726
Pohledávky z přenosu	4,576	2,862
Ostatní pohledávky z obchodního styku	4,644	7,467
Mínus: rezerva na snížení hodnoty	(10,630)	(10,307)
Pohledávky z obchodního styku celkem	137,222	126,000
Záruční vklady	10,260	21,052
Zálohové platby	796	1,172
Bankovní vklad s omezením	212	464
Poskytnuté vklady	-	42
Další	77	213
Pohledávky z obchodního styku a ostatní pohledávky celkem	148,567	148,943

Pohyby v opravných položkách k pohledávkám z obchodního styku a ostatním pohledávkám jsou následující:

(V TIS. EUR)	1. ledna - 31. prosinec 2022	1. ledna - 31. prosinec 2021
Rezerva na snížení hodnoty na začátku období	10,307	11,404
Náklady na snížení hodnoty	1,849	2,424
Zrušení snížení hodnoty v průběhu období	(1,735)	(2,755)
Částky odepsané v průběhu roku jako nedobytné	(324)	(1,116)
Rozdíl směnných kurzů	533	350
Rezerva na snížení hodnoty ke konci období	10,630	10,307

Analýza pohledávek z obchodního styku podle úvěrové kvality je následující:

(V TIS. EUR)	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Celkem ani po splatnosti, ani znehodnocené:	126,024	103,603
Po splatnosti, ale bez znehodnocení		
- méně než 30 dní po splatnosti	5,893	6,538
- 31 až 90 dní po splatnosti	1,478	4,635
- 91 až 180 dní po splatnosti	367	6,162
- více než 181 dní po splatnosti	3,550	5,062
Celkem po splatnosti bez snížení hodnoty	11,288	22,397
Po splatnosti a se sníženou hodnotou		
- stávající a znehodnocené	40	28
- méně než 30 dní po splatnosti	310	200
- 31 až 90 dní po splatnosti	649	339
- 91 až 180 dní po splatnosti	835	517
- více než 181 dní po splatnosti	8,706	9,223
Celkem po splatnosti a se sníženou hodnotou	10,540	10,307
Mínus: rezerva na snížení hodnoty	(10,630)	(10,307)
Krátkodobé pohledávky z obchodního styku celkem, netto	137,222	126,000

14. HOTOVOST A PENĚŽNÍ EKVIVALENTY

(V TIS. EUR)	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Pokladní hotovost	46	46
Hotovost v bankách:		
- v EUR	50,803	20,750
- V GEL	20,124	9,314
- V BGN	6,778	2,789
- v CZK	890	259
- v USD	561	244
- v TRY	247	157
- Ostatní měny	1,207	1,033
Peněžní prostředky s omezeným disponováním (i)	(102)	(376)
Peníze a peněžní ekvivalenty celkem	80,554	34,216

(i) Omezené peněžní prostředky představují blokové peněžní prostředky na bankovních účtech jako zajištění v soudních sporech a zajištění vydaných bankovních záruk ve prospěch třetích stran.

15. OSTATNÍ OBĚŽNÁ AKTIVA

(V TIS. EUR)	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Pohledávka z prodeje 39,76 % akcií společnosti Berta společnosti DKHI (Poznámka 11) (i)	28,700	-
Zálohy (ii)	12,162	12,973
Pohledávky z DPH	7,569	5,914
Předplacené pojištění	3,027	1,363
Náhrada od ministerstva energetiky (EPV) (iii)	1,069	11,019
Další	3,302	2,255
Ostatní oběžná aktiva celkem	55,829	33,524

(i) Dne 30. prosince 2022 byla uzavřena smlouva o koupi akcií mezi EPV a DKHI (konečnou mateřskou společností). společností) prodat a převést 30 919 akcií, každou v hodnotě 1 000 tureckých lir, což představuje přímý podíl ve výši 1 000

39,76 % ve společnosti Berta v celkové hodnotě 28 700 tisíc EUR. Podle podmínek smlouvy bude 7 000 tis. eur vyplaceno do 60 dnů od data uzavření smlouvy a 21 700 tis. eur do 12 měsíců od data uzavření smlouvy.

(ii) Zálohové platby dodavatelům v EPV za nákup elektřiny.

(iii) Jak je uvedeno v poznámce 2, Rada ministrů rozhodla dne 30. prosince 2021 (protokol č. 893) o plné kompenzaci síťových společností za období od 1. července 2021 do 31. prosince 2021. Protokolem č. 92 / 25. února 2022 a protokolem č. 202 / 6. dubna 2022 Rada ministrů rozhodla o prodloužení lhůty pro plnou kompenzaci síťových společností do 31. prosince 2022. Za období do 31. prosince 2022 vykazuje EPV kompenzaci od Ministerstva energetiky jako snížení technologických ztrát ve výši 34 992 tis. eur (31. prosince 2021: 14 172 tis. eur).

Jak je uvedeno v poznámce 3, Rada ministrů rozhodla dne 27. října 2021 (protokol č. 739) o schválení programu kompenzace pro podnikatelské zákazníky na trhu s elektřinou (dále jen "program"). V souvislosti s Programem Rada ministrů schválila standardní smlouvu s Dodavateli. V postavení Dodavatelů se dvě ze spol. Skupina uzavřela smlouvy s Ministerstvem energetiky o kompenzaci pro koncové zákazníky na období od 1. října 2021 do 31. prosince 2022.

16. AKCIOVÝ KAPITÁL

Společnost má jeden druh kmenových akcií o jmenovité hodnotě 250 tisíc Kč, s nimiž je spojen jeden hlas na akci a právo na dividendu. K 31. prosinci 2022, resp. k 31. prosinci 2021, tvořilo základní kapitál 380 kmenových akcií v celkové hodnotě 3 569 tis.

17. NEROZDĚLENÝ ZISK

Část nerozděleného zisku podle zákonných účetních výkazů je k dispozici k rozdělení v souladu se zákonem. povinné rezervy a podléhá omezujícím závazkům obsaženým v emisních podmínkách Dluhopisů.

18. DLOUHODOBÉ FINANČNÍ ZÁVAZKY

(V TIS. EUR)	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Závazky z finančního leasingu	1,334	2,209
Další	589	277
Dlouhodobé finanční závazky celkem	1,923	2,486

19. OSTATNÍ DLOUHODOBÉ ZÁVAZKY

(V TIS. EUR)	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Výnosy příštích období z úhrady zaručeného závazku (Bilsev) (Poznámka 10)	2,335	3,272
Vládní dotace (i)	1,828	1,443
Další	1,244	475
Ostatní dlouhodobé závazky celkem	5,407	5,190

(i) Státní dotace jsou získávány především formou převodu nepeněžních aktiv, jako jsou pozemky a elektrická zařízení. Státní dotace se týkají společnosti EPG. Společnost EPG má řadu státních dotací, u nichž splnila závazek sanace a má povinnost údržby a zabezpečení poskytnutého majetku. Tuto povinnost nese EPG na základě podmínek licence na distribuci elektřiny.

20. DLOUHODOBÉ A KRÁTKODOBÉ REZERVY

(V TIS. EUR)	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Dlouhodobé:		
Důchodové dávky (c)	4,500	3,416
Ustanovení o poplatcích za přístup k síti (a)	3,406	3,463
Ostatní dlouhodobé rezervy (d)	883	226
Dlouhodobé rezervy celkem	8,789	7,105
Současný stav:		
Právní nároky b) i)	5,386	4,134
Důchodové dávky (c)	774	498
Ostatní krátkodobé rezervy (d)	994	1,386
Dlouhodobé rezervy celkem	7,154	6,018
Rezervy celkem	15,943	13,123

Pohyby rezerv jsou následující:

(V TIS. EUR)	Poplatek za přístup k síti	Právní nároky	Důchodové dávky	Další	Celkem
K 1. lednu 2021	3,677	2,577	4,065	3,084	13,403
Překlasifikace	-	1,678	-	-	1,678
Placené	-	(400)	(193)	(360)	(953)
Časové rozlišení	-	1,891	350	573	2,814
Finanční náklady	(64)	-	(18)	-	(82)
Obrácený	(149)	(1,273)	-	(1,060)	(2,482)
Pojistně-matematická ztráta/(zisk)	-	-	(182)	-	(182)
Rozdíl ve směnném kurzu	(1)	(339)	(108)	(625)	(1,073)
K 31. prosinci 2021	3,463	4,134	3,914	1,612	13,123
Překlasifikace	-	-	-	-	-
Placené	-	(447)	(397)	(187)	(1,031)
Časové rozlišení	-	2,640	1,280	803	4,723
Finanční náklady	8	-	-	-	8
Obrácený	(65)	(807)	-	(108)	(980)
Pojistně-matematická ztráta/(zisk)	-	-	389	-	389
Rozdíl ve směnném kurzu	-	(134)	88	(243)	(289)
K 31. prosinci 2022	3,406	5,386	5,274	1,877	15,943

(i) Částka představuje odhad potenciálních právních poplatků, které by byly zaplacený třetím stranám v případě prohraných soudních sporů. Tyto soudní spory jsou sporné pohledávky podle protokolů za krádeže elektřiny a zkušenosti Skupiny s nimi ukazují na vysokou pravděpodobnost prohry i na historii plateb těchto částek.

(a) Ustanovení o poplatcích za přístup k síti

EPV

V návaznosti na ustanovení čl. 117 odst. 7 energetického zákona bylo vytvořeno ustanovení na pokrytí možných budoucích ztrát z povinnosti kompenzovat vlastníkům některých síťových aktiv používání jejich zařízení k dodávkám elektřiny jiným zákazníkům. Výpočet rezervy vychází z metodiky dané ERÚ a zohledňuje odhadovanou hodnotu příslušných aktiv a spotřebu elektřiny dodávaných zákazníkům. Skupina distribuuje elektřinu prostřednictvím vlastních a cizích zařízení. Pokrývá potenciální nároky zákazníků na kompenzace vztahující se k tříletému období.

(b) Rezerva na právní nároky

Skupina je vystavena riziku ztráty právních nároků. Odhady jsou pravidelně aktualizovány, aby odrážely změny všech právních nároků a okolností s nimi spojených. Skupina se domnívá, že k 31. prosinci 2022 má dostatečné finanční zdroje na vypořádání svých závazků z předpokládaných soudních sporů ve výši 5 386 tis.

(c) Důchodové dávky

DÁVKY PŘI ODCHODU DO DŮCHODU V PŘÍPADĚ NEMOCI

Částky představují závazek EPV jako zaměstnavatele re- o výplatě důchodových dávek v nemoci. EPV odhadl očekávané náklady na kumulaci náhradního volna jako dodatečnou částku, kterou EPV očekává, že zaplatí v důsledku nevyužitého nároku, který vznikl k rozvahovému dni. Hlavní pojistněmatematické předpoklady jsou následující:

	2022	2021
Diskontní sazba	5.5%	0.6%
Budoucí zvýšení platů	3.2%	3.0%

MÍRA FLUKTUACE ZAMĚŠTNANCŮ A PŘEDČASNÝ ODCHOD DO DŮCHODU Z DŮVODU NEMOCI.

Pro lepší prozkoumání dynamiky odchodů ze zaměstnání v závislosti na věku jsou zaměstnanci rozděleni do pěti věkových skupin. Pro každou věkovou skupinu se zjišťuje fluktuace zaměstnanců v posledních letech oproti předchozím letům. Na základě zkušeností z výzkumu a předpokladů potvrzených Skupinou byly v pojistně- matematickém modelu definovány následující stupně odchodu. V aktuánském modelu jsou určeny stupně předčasné nemoci, definované na základě statis- tiky Národního centra zdravotnických informací.

Stupeň stažení personálu ve věkových skupinách:

Věková skupina	Stupeň stažení
18 - 30	12.0%
31 - 40	8.0%
41 - 50	5.0%
51 - 60	2.0%
Více než 60 let	0.0%

DEMOGRAFICKÉ PŘEDPOKLADY O BUDOUCNOSTI CHARAKTERISTIKY ZAMĚŠTNANCŮ

Předpoklady úmrtnosti jsou připraveny na základě údajů Národního statistického úřadu o celkové úmrtnosti obyvatel zemí skupiny pro období 2019-2021.

ÚROKOVÁ SAZBA PRO STANOVENÍ DISKONTNÍHO FAKTORU

Pro účely diskontování je použita efektivní roční úroková sazba ve výši 5,5 % (2020: 0,60 %). Vychází z výnosu státních cenných papírů s desetiletou ma- turitou v souladu s doporučením odstavce 83 IAS 19. Vzhledem k tomu, že průměrná doba do odchodu do důchodu je delší než 10 let, stanovil pojistný matematik efektivní roční diskontní sazbu extrapolací údajů o efektivním ročním výnosu státních dluhopisů podle ustanovení odstavce 86 standardu IAS 19.

RŮST MEZD V NADCHÁZEJÍCÍCH LETECH

Předpoklady o budoucím růstu mezd ve Skupině jsou v souladu s plánem rozvoje Skupiny.

2023 - 10 % ve srovnání s úrovní v roce 2022;
2024 - 3,2 % ve srovnání s rokem 2023;
2025 a následující - 3,2 % ve srovnání s úrovní v roce 2025.
předchozí rok.

(d) Rezerva na ostatní závazky

REZERVA NA NEVYČERPANOU PLACENOU DOVOLENOU

Částky představují závazek Skupiny jako zaměstnavatele za nevyčerpané dny placené dovolené za kalendářní rok a zahrnují mzdu a sociální a zdravotní pojištění. Skupina odhadla očekávané náklady na kumulaci odměn za nevyčerpanou dovolenou. absencí jako dodatečná částka, kterou Skupina očekává, že zaplatí v důsledku nevyužitého nároku, který vznikl k rozvahovému dni.

STAVEBNÍ SUBDODAVATELÉ

V roce 2020 Skupina využívala služeb několika stavebních subdodavatelů. Skupina identifikovala potenciální obchodní problémy s možným finančním dopadem. K 31. prosinci 2022 Skupina vytvořila rezervu ve výši 717 tis. ber 2021: EUR).



21. DLOUHODOBÉ A KRÁTKODOBÉ VÝPŮJČKY

Dodržování smluv. Skupina podléhá určitým smluvním podmínkám souvisejícím s jejími půjčkami. Nedodržení těchto smluv může mít pro Skupinu negativní důsledky, včetně zvýšení nákladů na výpůjčky a vyhlášení platební neschopnosti. K 31. prosinci 2022 a k 31. prosinci 2021 Skupina kovenanty dodržovala.

(V TIS. EUR)	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Dlouhodobá část výpůjček:		
Vydané dluhopisy (i)	652,947	256,145
KBC Bulgaria EAD (ii)	5,856	-
DSK Bank EAD (iv)	-	12,461
Další	2	889
Dlouhodobá část výpůjček celkem	658,805	269,495
Krátkodobá část výpůjček:		
Vydané dluhopisy (i)	21,584	369,703
KBC Bulgaria EAD (ii)	-	19,851
UniCredit Bulbank AD (iii)	3,073	13,857
Další	37	211
Krátkodobá část výpůjček celkem	24,694	403,622
Výpůjčky celkem	683,499	673,117

Skupina nepoužívá zajišťovací účetnictví a neuzavřela žádné zajišťovací dohody týkající se jejích měnových závazků nebo úrokových expozic.

Výnosy z půjček a Splátky půjček, které jsou uvedeny v Konsolidovaném výkazu peněžních toků, představují pohyby v čerpání peněžních prostředků, splátky a/nebo refinancování stávajících půjček v průběhu roku.

(i) Vydané dluhopisy

(V TIS. EUR)	31. prosince 2022	31. prosince 2021
4% dluhopisy splatné v roce 2022		
Hlavní	-	370,000
Naběhlé úroky	-	974
Nerealizované náklady	-	(1,271)
Účetní hodnota 4% dluhopisů splatných v roce 2022	-	369,703
8,5% dluhopisy splatné v roce 2027		
Hlavní	407,960	-
Naběhlé úroky	14,156	-
Nerealizované náklady	(4,262)	-
Účetní hodnota 8,5% dluhopisů splatných v roce 2027	417,854	-
4,5% dluhopisy splatné v roce 2024		
Hlavní	250,000	250,000
Naběhlé úroky	7,428	7,428
Nerealizované náklady	(751)	(1,283)
Účetní hodnota 4,5% dluhopisů splatných v roce 2024	256,677	256,145
Celková účetní hodnota vydaných dluhopisů	674,531	625,848

4% DLUHOPISY SPLATNÉ V ROCE 2022

Dne 7. prosince 2017 vydala Společnost první eurobondy (ISIN: XS1731657141) v celkové nominální hodnotě 370 mil. eur, se splatností 5 let a pevným kupónem ve výši 4 % p.a. splatným každoročně 7. prosince. Dluhopisy byly přijaty k obchodování na neregulovaném trhu irské burzy cenných papírů (Euronext Dublin). Emisní cena dluhopisů činila 100 % nominální hodnoty. Efektivní úroková sazba byla vypočtena na 4,38 %. Účetní hodnota těchto dluhopisů k 31. prosinci 2021 činila 369 703 tis. eur. S dluhopisy nebyla spojena žádná předkupní ani výměnná práva. Dluhopisy byly volně obchodovatelné a jejich převoditelnost nebyla omezena.

8,5% DLUHOPISY SPLATNÉ V ROCE 2027

Dne 4. února 2022 vydala Společnost dluhopisy (ISIN: XS2412048550) v celkové nominální hodnotě 435 milionů USD (379 milionů EUR - vypočteno s použitím kurzu EUR/USD k datu emise dluhopisů 1,1478), se splatností 5 let a pevným kupónem ve výši 8,5 % p.a. splatným pololetně vždy 4. srpna a 4. února každého roku. Výnosy z emise byly použity na splacení dluhopisů Společnosti v hodnotě 370 milionů EUR s pevným kupónem ve výši 4 % p.a. splatných v roce 2022 (včetně naběhlých úroků).), na úhradu souvisejících poplatků a výdajů a na splacení některých úvěrových rámců. Dluhopisy byly přijaty k obchodování na neregulovaném trhu irské burzy cenných papírů (Euronext Dublin). Emisní cena dluhopisů činila 100 % jejich nominální hodnoty. Efektivní úroková sazba byla vypočtena na 8,97 %. Účetní hodnota těchto dluhopisů k 31. prosinci 2022 činila 417 854 tis. eur. S dluhopisy nejsou spojena žádná předkupní ani výměnná práva. Dluhopisy jsou volně obchodovatelné a jejich převoditelnost není omezena. Společnost má právo splatit dluhopisy před plánovaným datem jejich splatnosti. Ručители těchto dluhopisů jsou společnosti EPV, EPGH, EPG, EPGG, EPGS, EP Turkey Holding a RH. Podmínky dluhopisů (včetně podrobného popisu všech závazků) jsou k dispozici v sídle Společnosti a na jejich internetových stránkách (www.energo-pro.com/en/pro-investory).

4,5% DLUHOPISY SPLATNÉ V ROCE 2024

Dne 4. května 2018 vydala Společnost druhé eurodluhopisy (ISIN: XS1816296062) v celkové nominální hodnotě 250 milionů EUR, se splatností 6 let a pevným kupónem ve výši 4,5 % p.a. splatným každoročně 4. května. Dluhopisy byly přijaty k obchodování na neregulovaném trhu irské burzy cenných papírů (Euronext Dublin). Emisní cena dluhopisů činila 100 % jejich nominální hodnoty. Efektivní úroková sazba byla vypočtena na 4,74 %. Účetní hodnota těchto dluhopisů k 31. prosinci 2022 činila 256 677 tisíc EUR (256 145 tisíc EUR k 31. prosinci 2021). Dluhopisy nejsou zatíženy žádnými předkupní nebo výměnná práva. Dluhopisy jsou volně obchodovatelné a jejich převoditelnost není omezena. Společnost má právo splatit dluhopisy před plánovaným datem jejich splatnosti. Ručители těchto dluhopisů jsou společnosti EPV, EPG, EPGG a RH. Podmínky dluhopisů (včetně podrobného popisu všech závazků) jsou k dispozici v sídle Společnosti a na jejich internetových stránkách (www.energo-pro.com/en/pro-investory).

Společnost průběžně přezkoumává svůj profil financování a splatnosti a sleduje trhy s dluhovým kapitálem, aby zajistila, že je dobře připravena na případné příležitosti k refinancování, včetně svých 4,5% dluhopisů splatných v roce 2024.

(ii) KBC Bank Bulgaria EAD (dříve Raiffeisenbank EAD) (EPV)

Věřitel	Původní měna	Úroková sazba	Typ zařízení	Nesplacený zůstatek k 31. prosinci 2022 ('000 EUR)	Datum konečné splatnosti
KBC Bank Bulgaria EAD	BGN	Referenční sazba s marží 1,09 %, minimálně 1,09 %	Přečerpání	5,856	24. října

V prosinci 2021 podepsaly společnosti ElectroNorth a KBC Bank Bulgaria EAD (dříve Raiffeisenbank EAD) smlouvu o úvěru ve výši 39 000 tisíc BGN (19 942 tisíc EUR). Úvěr byl poskytnut na obecné podnikové účely. Dne 14. října 2022 byla úvěrová smlouva ukončena a byla podepsána nová úvěrová smlouva ohledně úvěru ve výši 70 000 tisíc BGN (35 897 tisíc EUR) s datem splatnosti 4. října 2024.

(iii) UniCredit Bulbank AD (EPV)

Věřitel	Původní měna	Úroková sazba	Typ zařízení	Nesplacený zůstatek k 31. prosinci 2022 ('000 EUR)	Datum konečné splatnosti
UniCredit Bulbank AD 1	BGN	Variabilní úrokový index rovnající se průměrnému indexu vkladů 0,02% a marže 1,15 %	Přečerpání + záruky	-	23. července
UniCredit Bulbank AD 2	BGN	Variabilní úrokový index rovnající se průměrnému indexu vkladů 0,02% a marže 1,05 %	Přečerpání	3,073	23. července

UniCredit Bulbank AD 1: Dne 29. dubna 2021 podepsaly společnosti EPES a UniCredit Bulbank AD smlouvu o úvěru ve výši 60 000 tis. BGN (30 678 tis. EUR). Dne 27. července 2022 bylo datum splatnosti úvěru prodlouženo do 31. července 2023. Úvěr byl poskytnut na všeobecné podnikové účely.

UniCredit Bulbank AD 2: Dne 22. dubna 2021 podepsaly společnosti EPS a UniCredit Bulbank AD smlouvu o úvěru ve výši 15 000 tis. leva (7 669 tis. EUR). Dne 27. července 2022 bylo datum splatnosti úvěru prodlouženo do 31. července 2023. Úvěr byl poskytnut pro všeobecné podnikové účely.

(iv) DSK Bank EAD (EPV)

Věřitel	Původní měna	Úroková sazba	Typ zařízení	Nesplacený zůstatek k 31. prosinci 2022 ('000 EUR)	Konečná splatnost datum
DSK Bank EAD	BGN	1měsíční EURIBOR s marží 2,4 %, minimálně 2,4 %	Přečerpání + záruky	-	24. září

Dne 20. dubna 2021 podepsala společnost EPES s bankou DSK EAD smlouvu o úvěru ve výši 30 000 tisíc BGN (15 338 tisíc EUR). Od 7. dubna 2022 byl úvěrový limit navýšen na 85 000 tisíc BGN (43 460 tisíc EUR) a úroková sazba byla změněna na 1měsíční EURIBOR s marží 2 %. Dne 6. prosince 2022 byl úvěrový rámec prodloužen do 30. září 2024 a úroková sazba byla změněna na 1měsíční EURIBOR s marží 2,4 %. Úvěrová linka byla poskytnuta pro obecné podnikové účely.

(iv) Eurobank Bulgaria AD (Postbank) (EPV)

Věřitel	Původní měna	Úroková sazba	Typ zařízení	Nesplacený zůstatek k 31. prosinci 2022 ('000 EUR)	Konečná splatnost datum
Eurobank Bulgaria AD (Postbank)	BGN	PRIME s marží 1,00 %, minimálně 1,70 %	Přečerpání + zaručuje	-	24. ledna

Dne 5. prosince 2022 podepsaly společnosti EPS a Eurobank Bulgaria AD úvěrovou smlouvu ohledně úvěru ve výši 60 000 tisíc BGN (30 678 tisíc EUR) a limitu bankovní záruky. K 31. prosinci 2022 činil kontokorentní úvěr 20 000 tisíc BGN (10 226 tisíc EUR), který by se po obdržení souhlasu EWRC zvýšil na 60 000 tisíc BGN (30 678 tisíc EUR). Dne 1. února 2023 Společnost obdržela souhlas EWRC a kontokorentní úvěr byl navýšen na 60 000 tisíc BGN (30 678 tisíc EUR). Úvěr byl poskytnut pro všeobecné firemní účely.

22. ZÁVAZKY Z OBCHODNÍHO STYKU A OSTATNÍ ZÁVAZKY

	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Závazky z obchodního styku	102,791	109,235
Vklady	5,210	3,380
Další	3,554	8,644
Závazky z obchodního styku a ostatní závazky celkem	111,555	121,259

23. OSTATNÍ KRÁTKODOBÉ ZÁVAZKY

(V TIS. EUR)	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Splatné daně	11,367	5,944
Vyplaceno zaměstnancům	5,990	8,709
Výnosy příštích období z úhrady záručního závazku (Bilsev) (Poznámka 10)	1,455	1,644
Závazky z leasingu	472	325
Ostatní závazky	3,273	3,070
Ostatní krátkodobé závazky celkem	22,557	19,692

24. NÁKLADY NA SLUŽBY

(V TIS. EUR)	1. ledna - 31. de- cember 2022	1. ledna - 31. prosinec 2021
Technologické ztráty elektřiny (i)	(65,465)	(27,340)
Poplatky za odborné služby	(7,397)	(11,145)
Provize	(6,755)	(5,739)
Odesílání a přenos	(4,866)	(5,917)
Opravy a údržba	(4,806)	(3,766)
Výdaje na pojištění	(3,777)	(3,175)
Výdaje na nájemné	(2,342)	(1,866)
Výdaje na zabezpečení	(2,192)	(1,956)
Poplatek za inkaso	(2,059)	(2,025)
Poplatek za připojení k ESO	(1,837)	(1,026)
Další	(7,568)	(6,270)
Výdaje na služby celkem	(109,064)	(70,225)

(i) Rada ministrů rozhodla dne 30. prosince 2021 (protokol č. 893) o plné kompenzaci síťových společností za období od 1. července 2021 do 31. prosince 2021. Protokolem č. 92 / 25. února 2022 a protokolem č. 202 / 6. dubna 2022 Rada ministrů rozhodla o prodloužení lhůty pro plnou kompenzaci síťových společností do 31. prosince 2022. Za období, které skončilo 31. prosince 2022, vykazuje EPV kompenzaci od Ministerstva energetiky jako snížení technologických ztrát ve výši 34 992 tis. eur (31. prosince 2021: 14 172 tis. eur).



25. OSTATNÍ PROVOZNÍ NÁKLADY

(V TIS. EUR)	1. ledna - 31. de- cember 2022	1. ledna - 31. prosinec 2021
Výdaje na služební cestu	(8,419)	(7,376)
Náklady na prodané zásoby	(5,289)	-
Regulační výdaje Fondu pro bezpečnost elektrizační soustavy (ESSF)	(4,692)	(2,326)
Cílový příspěvek ESSF	(2,886)	-
Rezerva na výdaje	(2,046)	474
Rezerva na snížení hodnoty a odpis nedobytných pohledávek	(920)	(3,970)
Rezerva na snížení hodnoty a odpis nedobytných pohledávek u soudních sporů	(558)	(1,055)
Soudní výdaje	(169)	(587)
Spotřeba kancelářských potřeb	(153)	(396)
Další	(5,286)	(3,384)
Ostatní provozní náklady celkem	(30,418)	(18,620)

26. FINANČNÍ NÁKLADY - NETTO

(V TIS. EUR)	1. ledna - 31. prosince 2022	1. ledna - 31. prosince 2021
Úrokové náklady dluhopisů	(47,349)	(28,055)
Čisté kurzové ztráty (i)	(23,840)	(39,011)
z toho: Nerealizované čisté kurzové (ztráty)	(30,297)	(39,309)
z toho: Realizované čisté kurzové zisky / (ztráty)	6,457	298
Poplatky za prodloužení splatnosti faktorovaných závazků	(2,905)	(4,091)
Rezerva na očekávané úvěrové ztráty (Poznámka 9)	(1,696)	-
Úrokové náklady z bankovních úvěrů	(448)	(705)
Úrokové náklady z leasingových závazků	(258)	(220)
Ostatní finanční náklady	(3,021)	(1,671)
Finanční náklady	(79,517)	(73,753)
Výnosy z úroků z poskytnutých úvěrů	16,221	14,652
Ostatní finanční příjmy	2,886	3,010
Finanční příjmy	19,107	17,662
Čisté finanční náklady	(60,410)	(56,091)

(i) Čisté kurzové ztráty (představované zejména nerealizovanými čistými kurzovými ztrátami) se vztahují k emitovaným dluhopisům a k přepočtu úvěrů v cizích měnách na funkční měnu příslušné účetní jednotky v kurzu ke konci vykazovaného období.

27. OSTATNÍ PŘÍJMY

(V TIS. EUR)	1. ledna - 31. prosinec 2022	1. ledna - 31. prosinec 2021
Příjmy z pronájmu	1,536	1,509
Příjmy od zákazníků za rekonstrukci sítě a zajištění nové požadované kapacity (EPG)	1,900	1,347
Zisk z prodeje přidruženého podniku	356	-
Příjmy z pokut a penále	333	90
Přebytky z inventarizace a počty osobních prostředků	220	193
Zisky mínus ztráty z prodeje dlouhodobého hmotného majetku a investičního majetku	56	200
Zisk / (ztráta) z podílů na investicích v přidružených a společných podnicích	39	(193)
Příjmy z pojistných plnění (i)	22	5,237
Ostatní příjmy	1,275	2,383
Ostatní příjmy celkem	5,737	10,766

(i) Snížení mezi roky 2022 a 2021 souvisí se společností EPGG a její dceřinou společností gPower, v první polovině roku 2021 společnost obdržela pojistné plnění za poškozenou turbínu.



28. DANĚ Z PŘÍJMŮ

(a) Složky nákladu na daň z příjmů

(V TIS. EUR)	1. ledna - 31. prosince 2022	1. ledna - 31. prosince 2021
Běžná daň	(11,960)	(8,751)
Odložená daň	4,961	5,514
Náklad na daň z příjmů za rok	(6,999)	(3,237)

Odsouhlasení očekávaného a skutečného daňového zatížení je uvedeno níže:

(V TIS. EUR)	1. ledna - 31. prosince 2022	1. ledna - 31. prosince 2021
(Zisk) / ztráta před zdaněním	(193,477)	(105,401)
Daň podle zákonné daňové sazby (i)	36,761	20,026
Vliv rozdílných daňových sazeb v jednotlivých jurisdikcích (ii)	33,591	(792)
Efektivní daňová sazba (iii)	3.6%	3.1%
Aktuální daň: Daňové pobídky, daňové úlevy (-)	755	1,178
Dodatečné platby daně (+) / vrácení daně (-)	(174)	(20)
Odložená daň: Odpočet daňové ztráty	(559)	2,700
Úpravy odložené daně v důsledku změn daňových sazeb a zákonů	-	655
Účinek IAS 21	(9,932)	-
Dopad nevykázané odložené daňové pohledávky	6,557	3,008
Nedaňové náklady (+) / příjmy (-), ze kterých se odložená daň nepočítá:		
Zvýšení (+) / rozpuštění (-) rezerv	69	56
Neodečitatelné náklady (+) / příjmy (-)	(23,308)	(3,548)
Hypotetická daň z nedaňových výdajů a příjmů	(23,239)	(3,492)
= vypočtené náklady na daň z příjmů	(6,999)	(3,237)

- (i) Daň podle zákonné daňové sazby 19 % platné v České republice.
(ii) Jednotlivé země, ve kterých Skupina působí, mají různé uzákoněné daňové sazby, tj. Česká republika 19 %, Bulharsko 10 %, Gruzie 0 % s výhradou rozdělení Zisku mimo Gruzii, Türkiye 23 %, Kolumbie 35 % (31. prosince 2021: Česká republika 19 %, Bulharsko 10 %, Gruzie 0 % s výhradou rozdělení Zisku mimo Gruzii, Türkiye 25 %, Kolumbie 31 %).
(iii) Efektivní daňová sazba byla stanovena jako podíl nákladů na daň z příjmů za rok a (zisku)/ztráty před zdaněním.

Odsouhlasení očekávaného a skutečného daňového zatížení podle zemí pro rok 2022 je uvedeno níže:

(V TIS. EUR)	Bulharsk o	Georgia	Türkiye	Kolumbie	Česko	Uvnitř skupina	CELKE M/ Průměr
EBT	115,166	101,206	16,707	(2,890)	95,294	(132,006)	193,477
Sazba daně z příjmu právnických osob (CIT)	10%	0%	23%	35%	19%	0%	15%
Teoretický daňový náklad (EBT / sazba CIT)	(11,517)	-	(3,843)	-	(18,106)	-	(28,054)
Efektivní daňová sazba (EBT / daň z příjmů)	10%	0%	(26%)	0%	0%	0%	4%
Náklady na daň z příjmů	(11,530)	-	4,339	-	192	-	(6,999)
Zaplacená daň (CF)	(13,869)	-	(222)	(26)	(297)	-	(14,414)

Odsouhlasení očekávaného a skutečného daňového zatížení podle zemí pro rok 2021 je uvedeno níže:

(V TIS. EUR)	Bulharsk o	Georgia	Türkiye	Kolumbie	Česko	Uvnitř skupina	CELKE M/ Průměr
EBT	81,579	87,019	(37,483)	(635)	19,619	(44,698)	105,401
Sazba daně z příjmu právnických osob (CIT)	10%	0%	25%	32%	19%	0%	14%
Teoretický daňový náklad (EBT / sazba CIT)	(8,158)	-	-	-	(3,728)	-	(15,107)
Efektivní daňová sazba (EBT / daň z příjmů)	10%	0%	14%	0%	3%	0%	3%
Náklady na daň z příjmů	7,979		5,267	-	525	-	3.237
Zaplacená daň (CF)	(3,407)	-	(287)	(2)	-	-	(3,696)

(b) Odložené daně

Odložené daňové pohledávky a závazky jsou uvedeny v hrubé výši a jejich výše je následující:

000 EUR	1. ledna - 31. prosinec 2022	1. ledna - 31. prosinec 2021
Odložené daňové pohledávky:		
- Odložená daňová pohledávka, která má být získána zpět po více než 12 měsících	12,058	6,947
- Odložená daňová pohledávka, která má být získána zpět do 12 měsíců	52	48
Odložená daňová pohledávka	12,110	6,995
Odložené daňové závazky:		
- Odložený daňový závazek, který má být uhrazen po více než 12 měsících	(3,042)	(3,187)
- Odložený daňový závazek, který má být uhrazen do 12 měsíců	-	-
Odložené daňové závazky	(3,042)	(3,187)
Čisté odložené daňové pohledávky/(závazky)	9,068	3,808



(c) Odložené daně analyzované podle typu přechodného rozdílu

Pohyb odložených daňových pohledávek a závazků v průběhu roku končícího 31. prosince 2022 bez zohlednění

s ohledem na započtení zůstatků v rámci téže daňové jurisdikce, je následující:

(V TIS. EUR)	1. ledna 2022	Nabito/ (cred- k zisku nebo ztráta	Výměna dif- ference	31. prosince 2022
Daňový dopad zdanitelných přechodných rozdílů				
Osobní kapitál a nehmotný majetek	(7,332)	559	(187)	(6,960)
Pohledávky z obchodního styku	2,141	-	(564)	1,577
Dlouhodobé a krátkodobé půjčky	(39)	(80)	(4)	(123)
Ostatní oběžná aktiva	(66)	(8)	(4)	(78)
Ostatní dočasné rozdíly	(252)	195	(13)	(70)
Odložený daňový závazek celkem	(5,548)	666	(772)	(5,654)

(V TIS. EUR)	1. ledna 2022	Zaúčtováno/ (připsáno) do výsledku hospodaření	Výměna dif- ference	31. prosince 2022
Daňový dopad odečitatelných přechodných rozdílů				
Zásoby	(16)	-	-	(16)
Opravné položky k pohledávkám z obchodního styku	888	38	3	929
Závazky z obchodního styku a ostatní závazky	7	4	(6)	5
Dlouhodobé a krátkodobé půjčky	-	-	-	-
Příjmy příštích období	-	-	(3)	(3)
Dlouhodobé a krátkodobé rezervy	1,350	53	(33)	1,370
Převod daňových ztrát	6,491	3,095	351	9,937
Nevyužité investiční pobídky	1,887	755	103	2,745
Dlouhodobé a krátkodobé poskytnuté půjčky	-	323	5	328
Ostatní dočasné rozdíly	(1,251)	27	651	(573)
Odložené daňové pohledávky celkem	9,356	4,295	1,071	14,722
Čistá odložená daňová pohledávka	3,808	4,961	299	9,068

Pohyb odložených daňových pohledávek a závazků v průběhu roku končícího 31. prosince 2021, bez zohlednění započtení zůstatků v rámci stejné daňové jurisdikce, je následující:

(V TIS. EUR)	1. ledna 2021	Zaúčtováno/ (připsáno) do výkazu zisku a ztráty	Výměna dif- ference	31. prosince 2021
Rozdíl				
Osobní kapitál a nehmotný majetek	(9,483)	235	1,916	(7,332)
Pohledávky z obchodního styku	(337)	3,300	(822)	2,141
Dlouhodobé a krátkodobé půjčky	(100)	46	15	(39)
Ostatní oběžná aktiva	(111)	3	42	(66)
Ostatní dočasné rozdíly	(305)	(235)	288	(252)
Odložený daňový závazek celkem	(10,336)	3,349	1,439	(5,548)

(V TIS. EUR)	1. ledna 2021	Zaúčtováno/ (připsáno) do výkazu zisku a ztráty	Výměna dif- ference	31. prosince 2021
Daňový dopad odečitatelných přechodných rozdílů				
Zásoby	(16)	-	-	(16)
Opravné položky k pohledávkám z obchodního styku	978	(90)	-	888
Závazky z obchodního styku a ostatní závazky	10	-	(3)	7
Dlouhodobé a krátkodobé půjčky	-	-	-	-
Příjmy příštích období	2	-	(2)	-
Ustanovení	1,083	385	(118)	1,350
Převod daňových ztrát	5,270	4,477	(3,256)	6,491
Nevyužité investiční pobídky	1,709	1,178	(1,000)	1,887
Ostatní dočasné rozdíly	1,843	(3,785)	691	(1,251)
Odložené daňové pohledávky celkem	10,879	2,165	(3,688)	9,356
Čistá odložená daňová pohledávka	543	5,514	(2,249)	3,808

V kontextu současné struktury Skupiny nemusí být daňové závazky a splatné daňové pohledávky různých společností Skupiny započteny proti splatným daňovým závazkům a zdanitelným ziskům jiných společností Skupiny, a proto mohou daně vzniknout i v případě, že existuje konsolidovaná daňová ztráta. Odložené daňové pohledávky a závazky se proto vzájemně započítávají pouze v případě, že se vztahují ke stejnému daňovému subjektu. Odložené daňové pohledávky se vykazují u daňových ztrát převedených do budoucna v rozsahu, v jakém je pravděpodobná realizace souvisejícího daňového zvýhodnění prostřednictvím budoucích zdanitelných zisků.

29. DIVIDENDY

V období končícím 31. prosince 2022 a 31. prosince 2021 jediný vlastník kapitálu EPas (mateřská společnost) nevyhlásil dividendy.

30. NEPŘEDVÍDATELNÉ UDÁLOSTI A ZÁVAZKY

a) Soudní řízení

EPB

K 31. prosinci 2022 byla v roce 2017 ze strany Národní elektrárenské společnosti EAD ("NEK EAD") zahájena soudní žaloba na 1 226 tis. eur týkající se závazku - nákladů na vyrovnávací výkon vůči EPB. EPB tuto pohledávku napadá. Nárok NEK byl s o u d y 1. a 2. stupně částečně uznán ve výši 285 tis. eur jako jistina plus 78 tis. eur úroky. EPB i NEK se v roce 2021 odvolaly ke Kasačnímu soudu. Příklad je stále v řízení.

EPB je žalobcem ve 4 správních věcech:

- Proti nařízení Rady ministrů o užívání vod -EPB napadl nařízení, které nově zavádí specifický požadavek na předložení dokladu o vzniku práva vybudovat MVE a/nebo odběr do koryta řeky, pokud držitel povolení k nakládání s vodami podává žádost o jeho prodloužení.
- Proti Energetické a vodohospodářské regulační komisi za škody způsobené jejími cenovými rozhodnutími (C(-5)/2015 a C(-14)/2019 ve vztahu ke C(-10)/2011), která Nejvyšší správní soud prohlásil za neplatná, ve výši 3 627 tis. eur (7 094 tis. BGN) pro elektrárnu Koprinka.
- Proti Komisi pro regulaci energetiky a vodního hospodářství za škody způsobené jejími cenovými rozhodnutími ((C(- 12)/201 ve vztahu ke C(- 10)/2011), která Nejvyšší správní soud prohlásil za neplatná, ve výši 643 tisíc EUR (1 258 tisíc BGN) pro MVE Koprinka - další nárok.

- Žaloba na Energetickou a vodohospodářskou regulační komisi o náhradu škody způsobené jejími cenovými rozhodnutími. (C(-5)/2015, C(-14)/2019 a C(-12)/2021 ve vztahu k C(-10)/2011) prohlášené Nejvyšším správním soudem za neplatné ve výši 2 984 tis. eur (5 836 tis. BGN) pro HPP Samoranovo.

Společnost PBE je žalobcem ve 2 správních věcech:

- Žaloba na Energetickou a vodohospodářskou regulační komisi o náhradu škody způsobené jejími cenovými rozhodnutími. (C(-5)/2015 a C(-14)/2019 ve vztahu k C(-10)/2011), které Nejvyšší správní soud prohlásil za neplatné, ve výši 3 639 tis. eur (7 117 tis. BGN) pro HPP Ogosta.
- Proti Komisi pro regulaci energetiky a vodního hospodářství o náhradu škody způsobené jejími cenovými rozhodnutími (C(- 12)/201 ve vztahu k C(- 10)/2011), která Nejvyšší správní soud prohlásil za neplatná, ve výši 512 tis. eur (1 001 tis. BGN) pro HPP Ogosta.

Na základě vlastních odhadů a interních i externích odborných konzultací se vedení domnívá, že v souvislosti s nároky, které přesahují rezervy vytvořené v této konsolidované účetní závěrce, nevzniknou žádné významné ztráty.

EPV

V souvislosti s oddělením společností EDC Gorna Orjachovica (dřívější název Electro North) a EDC Varna (dřívější název EPS od NEK EAD, k němuž došlo v roce 2000, získaly společnosti z EPV některé pozemky a budovy s nedostatečnými listy vlastnictví. K 31. prosinci 2022 činila čistá účetní hodnota těchto aktiv EPV

EUR (k 31. prosinci 2021: 793 tis. EUR). Společnosti EPV jsou v procesu získávání potřebných nabývacích titulů. V této účetní závěrce nejsou v souvislosti s těmito aktivy vykázány žádné závazky. Na základě dostupných informací není vedení společnosti schopno odhadnout výši těchto závazků k rozvahovému dni.

EPG

V květnu 2019 zahájila společnost JSC Georgia Railway spor s EPG o ušlý příjem z úroků ve výši 554 EUR. Podle rozhodnutí Městského soudu v Tbilisi ze dne 23. července 2021 žalobce v souladu s článkem 102 občanského soudního řádu nepředložil důkazy o škodě v podobě nezískaného příjmu, což je důvodem pro odmítnutí vyplacení sporné částky (554 tis. EUR). Dne 26. srpna 2021 se proti tomuto rozhodnutí odvolala společnost JSC Georgian Railway. Na základě původního posouzení EPG je pouze možné, nikoli však pravděpodobné, že žaloba bude úspěšná. V souladu s tím nebyla v této účetní závěrce vytvořena rezerva na žádný závazek.

b) Daňové předpisy

Daňové předpisy podléhají různým výkladům a změnám, ke kterým může v **Bulharsku** často docházet. Interpretace těchto právních předpisů ze strany managementu, která se vztahuje na transakce a činnost Skupiny, může být napadena příslušnými orgány. Daňové úřady mohou při výkladu právních předpisů a daňových kontrolách zaujímat asertivnější a sofistikovanější přístup. V kombinaci s možným zvýšením úsilí o výběr daní v reakci na rozpočtové tlaky mohou výše uvedené skutečnosti vést ke zvýšení úrovně a četnosti kontrol ze strany daňových orgánů. Je možné, že budou zpochybňovány transakce a činnosti, které v minulosti nebyly zpochybňovány. V důsledku toho mohou být vyměřeny značné dodatečné daně, penále a úroky.

Daňový systém v **Gruzii** je relativně nový a vyznačuje se častými změnami právních předpisů, oficiálních prohlášení a soudních rozhodnutí, které jsou často nejasné, rozporuplné a podléhají různému výkladu ze strany různých daňových orgánů. Daně podléhají kontrole a šetření několika státních orgánů, které mají pravomoc ukládat vysoké pokuty, penále a úroky. Vedení společnosti je přesvědčeno, že zavedlo

interní kontrolní mechanismy pro dodržování pravidel a zásad převodních cen ("legislativa TP"). Vzhledem k tomu, že praxe uplatňování gruzínských pravidel pro převodní ceny se ještě nerozvinula, nelze spolehlivě odhadnout dopad případného zpochybnění převodních cen Skupiny; může však být významný pro finanční podmínky a/nebo celkové fungování Skupiny. Tyto okolnosti mohou v Gruzii vyvolat daňová rizika, která jsou podstatně významnější než v mnoha jiných zemích. Vedení se domnívá, že na základě výkladu platné gruzínské daňové legislativy, oficiálních výroků a soudních rozhodnutí dostatečně zajistilo daňové závazky. Interpretace příslušných úřadů se však mohou lišit, což může mít vliv na tyto finanční informace, pokud by se úřadům podařilo prosadit jejich vlastní interpretace by mohly být pro Skupinu významné.

V **tureckém** systému přímých daní jsou práva, břemena, způsoby provádění mandátů a plnění povinností spolu se zásadami aktualizace upraveny zákonem o daňovém řízení (TP). Tento zákon zahrnuje procesní a formální provizi všech daňových zákonů. Do působnosti tohoto zákona spadají daně, cla a poplatky, a to i ty, které náleží zemským soukromým správám a obcím. Právníká osoba je subjektem daně z příjmu ze svých příjmů a výnosů. Pravidla týkající se zdanění právnických osob jsou obsažena v zákoně o dani z příjmů právnických osob (CIT), který vychází ze zákona o CIT zavedeného v roce 2006. Daň z příjmu právnických osob se vybírá z příjmů a zisků právnických osob a právnických osob. Jinými slovy, zákon o dani z příjmu právnických osob stanoví ustanovení a pravidla vztahující se na příjmy plynoucí z činnosti korporací a právnických osob. Vedení Skupiny nemá žádné informace o okolnostech, které by mohly vést k tomu, že daňové závazky převyší vykázané daňové povinnosti.

c) Záležitosti životního prostředí

Prosazování environmentálních předpisů v každé zemi, kde Skupina působí, se vyvíjí a přístup vládních orgánů k prosazování předpisů se neustále přehodnocuje. Skupina pravidelně vyhodnocuje své povinnosti vyplývající z environmentálních předpisů. Jakmile jsou závazky stanoveny, jsou okamžitě vykázány. Potenciální závazky, které mohou vzniknout v důsledku změn stávajících předpisů, občanskoprávních sporů nebo legislativy, mohou- nelze odhadnout, ale mohly by být významné. V současném prostředí pro vymáhání práva podle stávajících právních předpisů, man-

agement se domnívá, že neexistují žádné významné závazky z a škody na životním prostředí. Další informace týkající se environmentálních, sociálních a správních aspektů ("ESG") jsou k dispozici na internetových stránkách společnosti (www.energo-pro.com/en/pro-investory).

d) Podmíněné závazky

ZÁRUKA EPAS BILSEV

Společnost EPas poskytla záruku a některé další závazky bance Akbank (Türkiye) v souvislosti s úvěrem 141 000 tisíc USD (132 196 tisíc EUR) společnosti Bilsev na výstavbu přehrady Karakurt a související vodní elektrárny. K 31. prosinci 2022 bylo z tohoto úvěru čerpáno 101 520 tisíc USD (95 181 tisíc EUR). Kč, a to ke dni 18. února 2019, Společnost EPas podepsala pozměněné finanční dokumenty týkající se této facility. Podle pozměněných finančních dokumentů je celková částka, kterou lze požadovat v rámci záruky EPas, omezena na 50 000 tisíc USD (46 878 tisíc EUR) k 31. prosinci 2022.

ZÁRUKA EPAS LE

EPas vystavil záruku ve prospěch Komerční banky a.s. v souvislosti s revolvingovým úvěrem ve výši 770 tis. eur pro Litostroj Engineering a.s. Ručení je na 100 % čerpané částky k 31. prosinci 2022.

ZÁRUKA EPAS LP

Dne 12. února 2020 vystavila společnost EPas záruky za plnění výrobních zakázek realizovaných společností LP ve výši 28 632 tis. eur k 31. prosinci 2022 (k 31. prosinci 2021: 7 136 tis. eur).

EPV

Unicredit Bulbank AD vystavila jménem EPES bankovní záruky různým dodavatelům (IBEX EAD, ESO EAD) ve výši 26 481 tis. eur k 31. prosinci 2022 (31 prosinec 2021: 14 941 tisíc).

RH

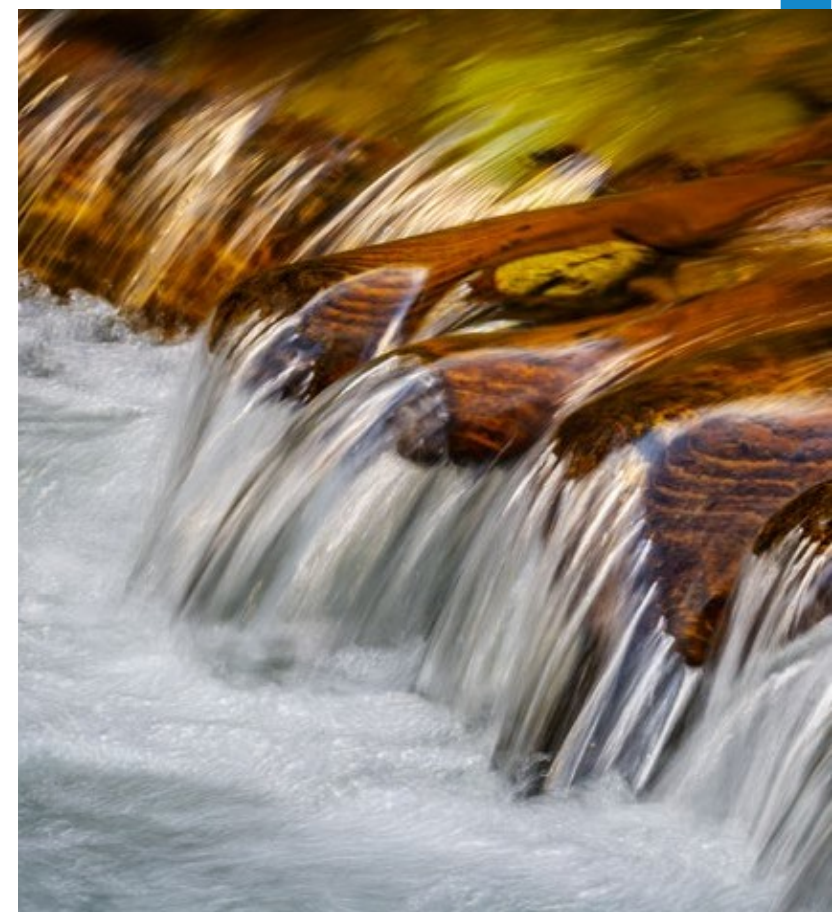
RH vystavila k 31. prosinci 2022 záruční listy ve výši 2 334 tis. eur (k 31. prosinci 2021: 585 tis. eur). Vydané záruční dopisy jsou poskytovány zejména společností EMRA, TEİAŞ a různým institucím zabývajícím se distribucí elektřiny.

EPTOPTAN

EPToptan vystavil k 31. prosinci 2022 záruční listy ve výši 554 tis. eur (k 31. prosinci 2021: 96 tis. eur). Vydané záruční dopisy jsou poskytovány zejména společností EMRA, TEİAŞ a různým institucím zabývajícím se distribucí elektřiny.

EPGS

Podle pravidel gruzínského trhu s elektřinou (kapacitou) a dopisu Operátora trhu s elektřinou ("ESCO") jsou dodavatelé veřejných/univerzálních služeb povinni vystavit bankovní záruku za účelem kompenzace poplatku za garantovanou kapacitu, poplatku za služby ESCO a ceny vyrovnávacího trhu s elektřinou. Dne 30. března 2022 vydala společnost EP Georgia Supply JSC záruku společnosti ESCO ve výši 4 611 tis. EUR (31. prosince 2021: 5 986 tis. EUR), která je platná do 9. února 2023 Záruka byla převzata od gruzínské komerční banky.



e) Závazky

EPV

Nákup energetických zařízení
Podle odstavce 4 závěrečných vyhlášek energetického zákona je skupina povinna do 8 let od nabytí účinnosti energetického zákona nakoupit energetická zařízení, která zahrnují prvky přepravní nebo distribuční sítě, ve vlastnictví fyzických nebo právnických osob. Lhůta pro nákup energetických zařízení, která j s o u v e vlastnictví uživatelů, uplynula v prosinci 2015. Vedení společnosti provedlo ocenění reálné hodnoty energetických zařízení, která jsou ve vlastnictví spotřebitelů, jež k 31. prosinci 2022 činila 8 303 tis. eur (31. prosince 2021: 8 832 tis. eur). Vedení není schopno předpovědět, kdy budou odkoupena energetická zařízení, která nebudou přehodnocena do 31. prosince 2022. V roce 2022 uzavřela společnost ze Skupiny smlouvy o připojení 129 přípojných zařízení (k 31. prosinci 2021: 128 přípojných zařízení), na základě kterých je protistrana povinna tato zařízení vybudovat. Skupina má kom- se zavázala k nákupu těchto zařízení po jejich fin-

ished. Vedení společnosti není schopno tyto kapitálové závazky spolehlivě posoudit, protože nemá informace o očekávané hodnotě zařízení, která mají být vybudována. Průměrná hodnota připojených zařízení pro období 2021-2022 činí 23 tis. EUR).

EPG & EPGG

Na základě "Smlouvy o prodeji majetku vodních elektráren a distribučních společností" uzavřené mezi gruzínskou vládou a EPG v roce 2007 se společnost zavázala udržovat 85 % kapacity nakoupených vodních elektráren instalovaných v té době. V případě, že EPG tento závazek poruší, může to mít za následek uložení správních pokut a/nebo sankcí, případně zrušení jedné nebo více licencí příslušnými státními orgány podle gruzínského zákona o privatizaci a dalšího platného právního rámce. K 31. prosinci 2022 a 2021 společnosti EPG & EPGS tento závazek dodržovaly.

31. ŘÍZENÍ FINANČNÍCH RIZIK

Řízení rizik ve Skupině se týká finančních, provozních a právních rizik. Finanční riziko zahrnuje tržní riziko (včetně měnového rizika, úrokového rizika a ostatních cenových rizik), úvěrové riziko a riziko likvidity. Hlavním cílem funkce řízení finančních rizik je stanovit rizikové limity a následně zajistit, aby expozice vůči rizikům zůstala v rámci těchto limitů. Funkce řízení operačních a právních rizik mají zajistit řádné fungování interních zásad a postupů pro minimalizaci operačních a právních rizik.

KREDITNÍ RIZIKA.

Úvěrové riziko je riziko, že zákazník nesplní nebo nesplní včas své závazky vůči Skupině, což povede k finančním ztrátám Skupiny. Hlavními finančními aktivy Skupiny jsou bankovní zůstatky, hotovost, pohledávky z obchodního styku a poskytnuté úvěry. Úvěrové riziko likvidních prostředků je omezené, protože protistrany jsou banky s kladným úvěrovým ratingem (A až B). Riziko z poskytnutých úvěrů je omezené, protože hlavní část tvoří úvěry poskytnuté akcionářům. Poskytnuté úvěry mateřské společnosti DKHI jsou vykazovány v amortizované hodnotě s použitím výpočtu ECL. Vypočtená hodnota ECL byla k 31. prosinci 2022 ve výši 1 696 tis. eur (k 31. prosinci 2021: 958 tis. eur). Pro účely výpočtu ECL Skupina použila následující nejvýznamnější předpoklady pro výpočet: Pravděpodobnost selhání - "PD") - 0,48 %; Ztráta daná selháním - "LGD") - 90 %. Předpoklady byly stanoveny na základě studie, která se zabývá srovnáním podle přiděleného ratingu EPas. Pohledávky z obchodního styku zahrnují velký počet zákazníků z různých geografických a průmyslových segmentů a Skupina považuje úvěrové riziko vyplývající z neschopnosti jedné nebo více společností zaplatit za nevýznamné a v rámci zvládnutelného rizika. Interní analýza věkové struktury pohledávek z obchodního styku nevykazuje významnou hodnotu pohledávek po splatnosti. U volných odběratelů Skupina posuzuje úvěrovou kvalitu odběratelů na základě hodnocení finanční situace odběratelů, zkušeností z minulosti a dalších faktorů v rámci programu řízení úvěrového rizika. K 31. prosinci 2022 a k 31. prosinci 2021 není Skupina vystavena úvěrovému riziku vůči spřízněným stranám.

(V TIS. EUR)	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Dlouhodobý finanční majetek (Poznámka 10)		
- Bankovní vklad s omezením	-	60
Pohledávky z obchodního styku a ostatní pohledávky (Poznámka 13)		
- Pohledávky z obchodního styku	137,222	126,000
Poskytnuté půjčky (Poznámka 9)		
- Poskytnuté půjčky	427,344	345,215
Peníze a peněžní ekvivalenty (Poznámka 14)		
- Bankovní zůstatky splatné na požádání	80,554	34,216
Celkem	645,120	505,491

TRŽNÍ RIZIKA.

Skupina je vystavena tržním rizikům. Tržní rizika vyplývají z otevřených pozic v a) cizích měnách, b) úročených aktivech a závazcích a c) akciových produktech, které jsou vystaveny obecným i specifickým tržním pohybům. Vedení stanovuje limity hodnoty přijatelného rizika, které je denně sledováno. Nicméně použití tohoto přístupu nezabrání ztrátám mimo tyto limity v případě výraznějších pohybů na trhu.

Zahrnuté citlivosti na tržní rizika jsou založeny na změně faktoru při zachování všech ostatních faktorů na konstantní úrovni. V praxi k tomu pravděpodobně nedojde a změny některých faktorů mohou být korelované - například změny úrokových sazeb a změny měnových kurzů.

MĚNOVÉ RIZIKO.

Měnové riziko je riziko, že finanční výsledky Skupiny budou nepříznivě ovlivněny změnami směnných kurzů, kterým je Skupina vystavena. Skupina provádí některé transakce denominované v cizích měnách. Skupina nepoužívá v roce 2022 a 2021 žádné deriváty k řízení měnového rizika, zároveň se vedení Skupiny snaží toto riziko zmírnit řízením peněžních aktiv a pasiv v cizích měnách na úrovni Skupiny. Následující tabulka shrnuje expozici Skupiny vůči měnovému riziku ke konci sledovaného období:

	31. prosince 2022			31. prosince 2021		
(V TIS. EUR)	Peněžní fi- nančních aktiv	Peněžní finanční závazky	Čistý zůstatek pozice listu	Peněžní fi- nančních aktiv	Peněžní finanční závazky	Čistý zůstatek pozice listu
EUR	507,086	269,157	237,929	371,185	673,183	(301,998)
TRY (i)	8,313	7,081	1,232	54,058	6,217	47,841
USD (i)	21,916	423,094	(401,178)	17,079	929	16,150
GEL (i)	68,134	41,645	26,489	40,181	62,654	(22,473)
Celkem	605,449	740,977	(135,528)	482,503	742,983	(260,480)

(i) V EUR

Výše uvedená analýza zahrnuje pouze peněžní aktiva a pasiva. Investice do akcií a nepeněžních aktiv nejsou považovány za investice, které by vyvolávaly významné měnové riziko. Následující tabulka uvádí citlivost výsledku hospodaření a vlastního kapitálu na rozumně možné změny směnných kurzů uplatňovaných ke konci účetního období ve vztahu k funkční měně příslušných subjektů Skupiny, přičemž všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní:

	31. prosince 2022	31. prosince 2021
(V TIS. EUR)	Dopad na zisk nebo (ztrátu)	Dopad na zisk nebo (ztrátu)
EURO posiluje o 10 %	23,793	(30,200)
Oslabení eura o 10 %	(23,793)	30,200
Posílení TRY o 10 %	123	4,784
TRY oslabuje o 10 %	(123)	(4,784)
Posílení amerického dolaru o 10 %	(40,118)	1,615
Oslabení amerického dolaru o 10 %	40,118	(1,615)
Posílení GEL o 10 %	2,649	(2,247)
Oslabení GEL o 10 %	(2,649)	2,247

Expozice byla vypočtena pouze pro peněžní zůstatky denominované v jiných významných měnách, než je funkční měna. měně příslušného subjektu Skupiny.

ÚROKOVÉ RIZIKO.

Úrokové riziko je riziko, že změny pohyblivých úrokových sazeb budou mít nepříznivý dopad na finanční výsledky Skupiny. Skupina nepoužívá k řízení úrokového rizika žádné deriváty, zároveň je významná část finančních aktiv a závazků Skupiny úročena pevnými sazbami, a proto je toto riziko omezené. Skupina neanalyzuje úrokové riziko, protože Skupina má především úroky z vydaných dluhopisů s pevnou úrokovou sazbou.

RIZIKO LIKVIDITY.

Riziko likvidity je riziko, že účetní jednotka bude mít potíže s plněním závazků spojených s finančními závazky. Skupina je vystavena každodenním výzvám k úhradě svých dostupných peněžních prostředků. Vedení sleduje měsíční klouzavé prognózy peněžních toků Skupiny. Skupina usiluje o udržení stabilní finanční základny tvořené především půjčkami. Likvidní portfolio Skupiny zahrnuje hotovost a peněžní ekvivalenty. Vedení odhaduje, že likvidní portfolio ve výši hotovost a bankovní vklady s výjimkou omezené hotovosti lze realizovat v hotovosti během jednoho dne, aby bylo možné uspokojit nepředvídané požadavky na likviditu. V následujících tabulkách jsou uvedeny závazky k 31. prosinci 2022 a 31. prosinci 2021 podle jejich zbývajících smluvní splatnosti. Částky uvedené v tabulce splatnosti představují smluvní nediskontované peněžní toky. Tyto nediskontované peněžní toky se liší od částek zahrnutých ve výkazu o finanční situaci, protože výkaz finanční pozice vychází z diskontovaných peněžních toků. Platby v cizí měně se přepočítávají spotovým kurzem ke konci účetního období. Analýza splatnosti finančních závazků k 31. prosinci 2022 je následující:

(V TIS. EUR)	Až 1 rok	Od 1 do 5 let	Více než 5 let	Celkem
Výpůjčky (Poznámka 21)	3,110	5,858	-	8,968
Závazky z obchodního styku a ostatní závazky (Poznámka 22)	111,450	-	-	111,450
Ostatní dlouhodobé finanční závazky & Ostatní dlouhodobé závazky (Poznámka 18, 19)	725	3,261	-	3,986
Ostatní krátkodobé závazky (Poznámka 23)	15,804	-	-	15,804
Vydané dluhopisy (Poznámka 21)	21,584	652,947	-	674,531
Podmíněné závazky - finanční záruky (Poznámka 30e)	47,648	-	-	47,648
Celkové budoucí platby, včetně budoucích splátek jistiny a úroků	200,321	662,066	-	862,387

Analýza splatnosti finančních závazků k 31. prosinci 2021 je následující:

(V TIS. EUR)	Až 1 rok	Od 1 do 5 let	Více než 5 let	Celkem
Výpůjčky (Poznámka 21)	46,429	907	-	47,336
Závazky z obchodního styku a ostatní závazky (Poznámka 22)	120,615	60	115	120,790
Ostatní dlouhodobé finanční závazky & Ostatní dlouhodobé závazky (Poznámka 18,19)	204	4,699	-	4,903
Ostatní krátkodobé závazky (Poznámka 23)	9,704	-	-	9,704
Vydané dluhopisy (Poznámka 21)	377,131	248,717	-	625,848
Podmíněné závazky - finanční záruky (Poznámka 30e)	47,919	-	-	47,919
Celkové budoucí platby, včetně budoucích splátek jistiny a úroků	602,002	254,383	115	856,500

ŘÍZENÍ KAPITÁLU.

Řízení kapitálu provádějí vlastníci Skupiny na základě svých požadavků s ohledem na optimální kapitálovou strukturu Skupiny. Skupina řídí svou kapitálovou strukturu pouze s ohledem na právní požadavky v jurisdikcích, kde Skupina působí. Vedení považuje za kapitál Skupiny vlastní kapitál, jak je prezentován v této konsolidované účetní závěrce, s výjimkou nekontrolních podílů.

CENOVÉ RIZIKO.

Vzhledem k tomu, že Skupina působí na regulovaném trhu, nemůže vedení ovlivnit rozhodnutí regulačních orgánů. Pro společnosti Skupiny působící na volném trhu je cenové riziko spojeno se schopností nalézt nové zdroje. klienty zajištěním běžných ziskových transakcí. Vedení společnosti sleduje a kontroluje ceny, za které se elektřina prodává. dodáno.

32. REÁLNÁ HODNOTA FINANČNÍCH NÁSTROJŮ

Skupina nemá v konsolidovaném výkazu o finanční pozici žádné finanční nástroje oceňované reálnou hodnotou (kromě vydaných dluhopisů uvedených v tabulce níže). Reálná hodnota pro účely zveřejnění následujících finančních nástrojů se předpokládá jako přiměřeně blízká jejich účetní hodnotě:

- Pohledávky z obchodního styku a ostatní pohledávky;
- Peníze a peněžní ekvivalenty;
- Úvěry (kromě vydaných dluhopisů);
- Závazky z obchodního styku a ostatní závazky.

VYDANÉ DLUHOPISY

Reálná hodnota dluhopisů vychází z kótované tržní ceny stejných nebo podobných emisí nebo z aktuálních úrokových sazeb dostupných pro dluhopisy se stejným profilem splatnosti. Účetní hodnoty a odhadované reálné hodnoty finančních nástrojů k 31. prosinci 2022 jsou následující:

(V TIS. EUR)	Účetní hodnota (Poznámka 21)	Reálná hodnota	Úroky	Celkem Fair Hodnota
8,5% dluhopisy splatné v roce 2027	417,854	372,847	14,156	387,003
4,5% dluhopisy splatné v roce 2024	256,677	232,165	7,428	239,593
Celkem	674,531	605,011	21,584	626,595

Účetní hodnoty a odhadované reálné hodnoty finančních nástrojů k 31. prosinci 2021 jsou následující:

(V TIS. EUR)	Účetní hodnota (Poznámka 21)	Reálná hodnota	Úroky	Celkem Fair Hodnota
4% dluhopisy splatné v roce 2022	369,703	367,278	974	368,252
4,5% dluhopisy splatné v roce 2024	256,145	247,656	7,428	255,084
Celkem	625,848	614,934	8,402	623,336

33. VÝKONNOST PODNIKU - SEGMENTOVÉ ÚČTY

Pro roky 2022 a 2021 vykazuje Skupina výsledky rozdělené do hlavních provozních segmentů, které jsou uvedeny v následujících tabulkách. Podrobnější popis jednotlivých společností naleznete v Poznámce 1 - Skupina ENERGO-PRO a její činnost.

(i) Ostatní činnosti zahrnují společnosti EPas, MGW, EPInsaat, EPToptan, OPPA a EP Colombia k 31. prosinci 2022: (k 31. prosinci 2021: EPas, MGW, EPInsaat, EPToptan, OPPA a EP Colombia). Následující tabulka zobrazuje výkaz zisku a ztráty (obchodní výsledky) jednotlivých společností Skupiny v roce 2022:

(V TIS. EUR)	D&S Bulhars ko EPV	Generace Bulharsko EPB	D&S Georgia EPG	Generace Georgia EPGG	Generace Türkiye RH	Ostatní podniky (i)	Uvnitř skupina	CELKEM
Příjmy	1,249,242	103,261	449,838	48,264	36,821	98,306	(264,816)	1,720,916
Ostatní příjmy	395	471	12,091	304	274	439	(8,237)	5,737
Změny ve stavu vynálezů a nedokončené výroby	-	-	-	-	-	(1,388)	986	(402)
Nakoupená energie	(1,039,231)	(21,898)	(292,329)	(2,318)	(2,061)	(41,165)	231,722	(1,167,280)
Služby výdaje	(83,327)	(5,633)	(11,790)	(6,858)	(3,157)	(17,927)	19,628	(109,064)
Mzdové náklady	(38,561)	(2,778)	(28,223)	(2,982)	(1,580)	(12,883)	-	(87,007)
Materiály výdaje	(3,322)	(618)	(1,293)	(101)	-	(32,448)	22,760	(15,022)
Ostatní daňové výdaje	(526)	-	(3,748)	(3,948)	(31)	(1,378)	(8)	(9,639)
Ostatní provozní činnosti výdaje	(8,862)	(7,534)	(3,493)	(1,111)	-	(9,420)	2	(30,418)
EBITDA	75,808	65,271	121,053	31,250	30,266	(17,864)	2,037	307,821
Odpisy, amortizace a ztráty ze znehodnocení	(23,784)	(3,349)	(19,118)	(4,310)	(1,152)	(2,221)	-	(53,934)
EBIT	52,024	61,922	101,935	26,940	29,114	(20,085)	2,037	253,887

V následující tabulce jsou uvedeny Ostatní položky jednotlivých společností Skupiny k 31. prosinci 2022 a za rok končící 31. prosince 2022, které jsou důležité pro rozhodovací proces vedení:

(V TIS. EUR)	D&S Bulhars ko EPV	Generace Bulharsko EPB	D&S Georgia EPG	Generace Georgia EPGG	Generace Türkiye RH	Ostatní podniky (i)	Uvnitř skupina	CELKE M
Ostatní položky								
Dlouhodobá aktiva celkem	172,495	67,501	318,040	167,821	40,332	622,466	(256,046)	1,132,609
Oběžná aktiva celkem	214,405	14,093	97,048	12,367	15,000	297,597	(265,954)	384,556
AKTIVA CELKEM	386,900	81,594	415,088	180,188	55,332	920,063	(522,000)	1,517,165
Číslo zaměstnanců (FTE)	2,467	118	5,599	470	86	464	-	9,204
Kapitálové výdaje	23,588	2,136	60,144	6,389	344	3,709	-	96,310
Náklady na daň z příjmů	(5,261)	(6,269)	-	-	564	3,967	-	(6,999)

Následující tabulka zobrazuje výkaz zisku a ztráty (obchodní výsledky) jednotlivých společností Skupiny v roce 2016.
rok 2021:

(V TIS. EUR)	D&S Bulhars ko EPV	Generace Bulharsko EPB	D&S Georgia EPG	Generace Georgia EPGG	Generace Türkiye RH	Ostatní podniky (i)	Uvnitř skupina	CELKEM
Příjmy	736,588	46,603	302,190	31,607	14,674	65,704	(125,775)	1,071,591
Ostatní příjmy	(193)	1,933	8,572	5,242	748	216	(5,752)	10,766
Změny stavu zásob výrobků a nedokončené výroby	-	-	-	-	-	(4,443)	3,922	(521)
Nakoupená energie	(572,525)	(12,797)	(192,531)	(1,887)	(903)	(3,731)	102,080	(682,294)
Výdaje na služby	(43,289)	(3,970)	(6,871)	(6,330)	(3,259)	(18,554)	12,048	(70,225)
Mzdové náklady	(36,670)	(3,114)	(20,064)	(2,278)	(1,913)	(8,507)	-	(72,546)
Výdaje na materiál	(2,315)	(335)	(809)	(46)	-	(30,744)	11,484	(22,765)
Ostatní daňové výdaje	(491)	-	(5,364)	(1,060)	(129)	(1,641)	-	(8,685)
Ostatní provozní činnosti výdaje	(1,674)	(2,190)	(4,949)	(1,182)	(80)	(8,613)	68	(18,620)
EBITDA	79,431	26,130	80,174	24,066	9,138	(10,313)	(1,925)	206,701
Odpisy, amortizace a ztráty ze znehodnocení	(23,250)	(3,204)	(13,350)	(2,925)	(1,517)	(963)	-	(45,209)
EBIT	56,181	22,926	66,824	21,141	7,621	(11,276)	(1,925)	161,492

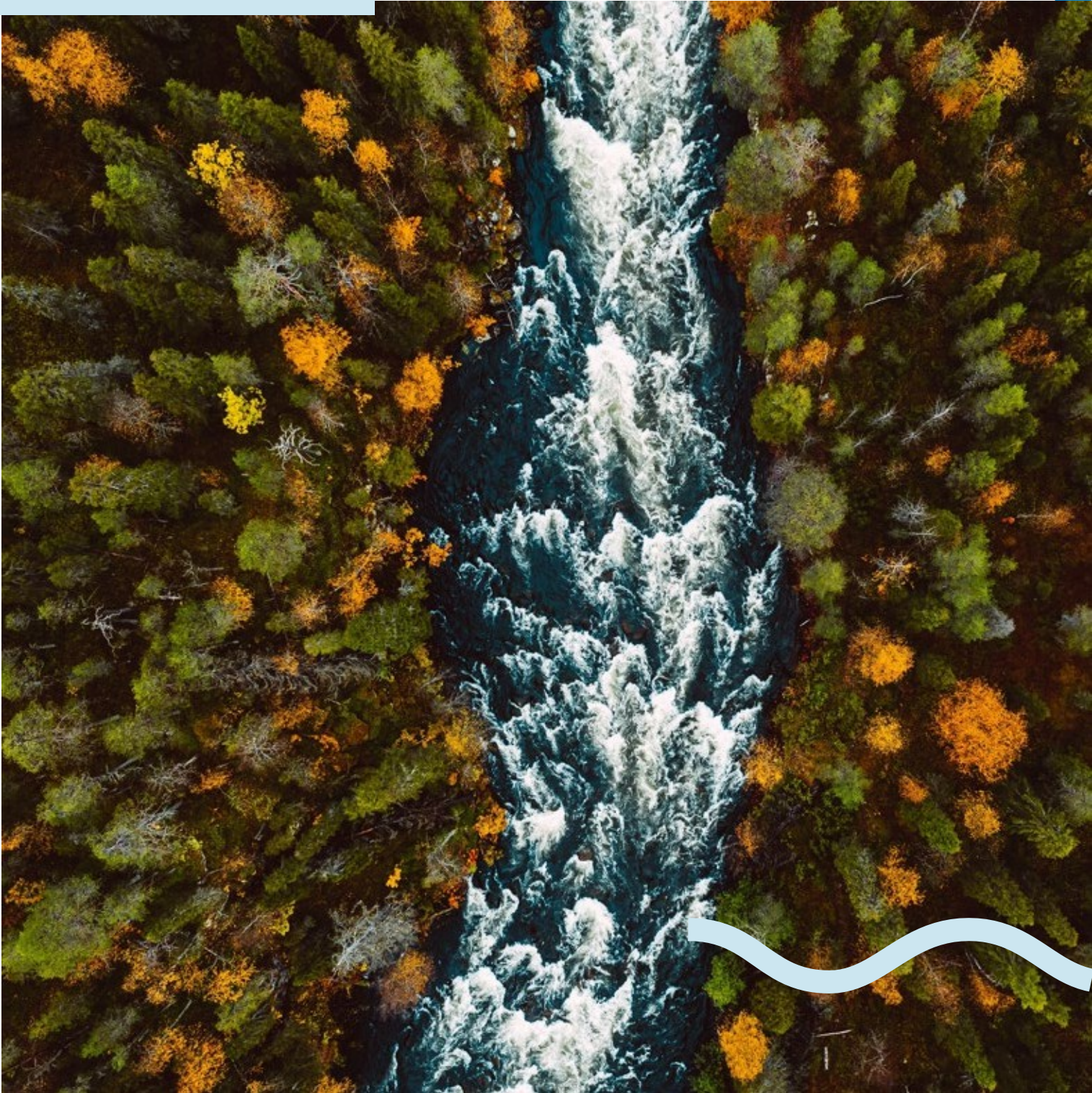
V následující tabulce jsou uvedeny Ostatní položky jednotlivých společností Skupiny k 31. prosinci 2021 a za rok končící 31. prosince 2021, které jsou důležité pro rozhodovací proces vedení:

(V TIS. EUR)	D&S Bulhars ko EPV	Generace Bulharsko EPB	D&S Georgia EPG	Generace Georgia EPGG	Generace Turecka RH	Ostatní podniky (i)	Uvnitř skupina	CELKEM
Ostatní položky								
Dlouhodobá aktiva celkem	192,362	68,874	193,552	124,163	35,595	740,363	(400,973)	953,936
Oběžná aktiva celkem	218,422	15,070	84,419	12,412	5,671	102,460	(132,856)	305,598
AKTIVA CELKEM	410,784	83,944	277,971	136,575	41,266	842,823	(533,829)	1,259,534
Počet zaměstnanců (FTE)	2,411	127	5,611	483	87	433	-	9,152
Kapitálové výdaje	20,386	1,625	32,408	12,541	79	3,072	-	70,111
Náklady na daň z příjmů	(5,633)	(2,346)	-	-	5,395	(653)	-	(3,237)

34. UDÁLOSTI PO VYKAZOVANÉM OBDOBÍ

V lednu 2023 poskytla společnost EPas půjčku společnosti UNICAPITAL ENERGY s.r.o. ve výši 250 000 tisíc Kč (10 367 tisíc EUR) s datem splatnosti 31. prosince 2024 a úrokovou sazbou 12měsíční PRIBOR plus 5% marže.

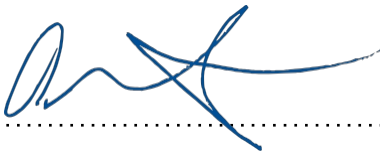
Od rozvahového dne nedošlo k žádným dalším významným událostem, které by měly dopad na roční účetní závěrku. prohlášení.



35. POVĚŘENÍ PŘEDSTAVENSTVA

Představenstvo projednalo a schválilo tuto Výroční zprávu společnosti ENERGO - PRO a.s. za účetní období 1. ledna - 31. prosince 2022. Podle našeho nejlepšího vědomí podává výroční zpráva věrný a poctivý obraz o finanční situaci, podnikatelské činnosti a finančních výsledcích její konsolidované skupiny za běžné i minulé účetní období. Konsolidovaná účetní závěrka byla sestavena v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví ve znění přijatém EU.

Konsolidovaná účetní závěrka a výroční zpráva byly schváleny k vydání 3. dubna 2023 v Praze, Česká republika.

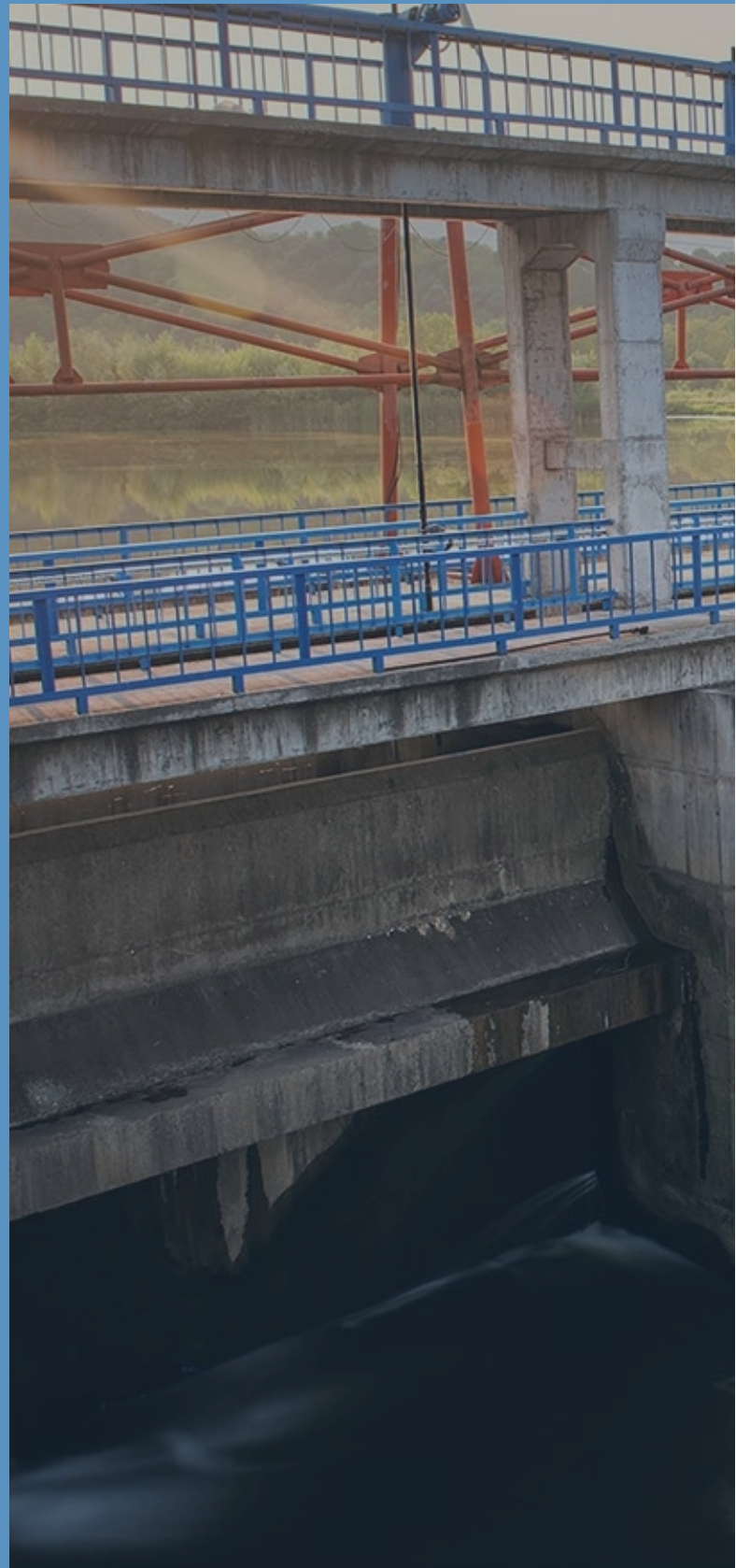

Ing. Vlastimil Ouřada, MBA
Finanční ředitel a člen představenstva
ENERGO - PRO a.s.



Název společnosti: ENERGO - PRO a.s.
Období: ledna 2022 do 31. prosince 2022
Datum vydání: 3. dubna 2023
Adresa: ENERGO - PRO a.s.
Sídlo Praha Kancelář Na
poříčí 1079/3a
110 00 Praha 1, Česká republika
Kontaktní informace:
Telefon: +420 222 310 245
E-mail: info@energo-pro.com
Web: www.energo-pro.com
Design a tisk: Tisk: Agentura
Better; Tisk: Indigo Print s.r.o.
Copyright © 2023 ENERGO - PRO a.s. Všechna práva
vyhrazena.

CZ zřeknutí se odpovědnosti: Tento dokument je neoficiálním překladem do českého jazyka původního auditovaného dokumentu zveřejněného v Obchodním rejstříku České republiky.

ENG Disclaimer: This document is an unofficial translation into the Czech language of the original document also published in the Trade register of the Czech Republic.



www.energo-pro.com