

ENG Disclaimer:

This document is an unofficial translation into the Czech language of the original document published as ENERGO-PRO's Annual Report 2019 (2020-04-14_11-16-17_ep_ar_2019_final.pdf), which can be found <http://www.energo-pro.com/en/pro-investors> and also in the company's business register.

CZ Zřeknutí se odpovědnosti:

Tento dokument je neoficiálním překladem do českého jazyka původního dokumentu zveřejněného jako ENERGO-PRO's Annual Report 2019 (2020-04-14_11-16-17_ep_ar_2019_final.pdf), který je možné najít <http://www.energo-pro.com/en/pro-investory> a také v obchodním rejstříku společnosti.

VÝROČNÍ ZPRÁVA ZA ROK 2019

SKUPINA ENERGO-PRO

"PRÁCE V SOULADU S PŘÍRODOU"

Obsah

ZPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDITORA

ÚVOD PŘEDSEDY PŘEDSTAVENSTVA

- 1. SKUPINA ENERGO-PRO V KOSTCE**
- 2. FINANČNÍ A PROVOZNÍ VÝSLEDKY SKUPINY ENERGO-PRO**
- 3. OBCHODNÍ ČINNOST**
 - 3.1 ENERGO-PRO V BULHARSKU**
 - ENERGO-PRO VARNA EAD GROUP
 - ENERGO-PRO BULGARIA EAD GROUP
 - 3.2 ENERGO-PRO V GRUZII**
 - ENERGO-PRO GEORGIA JSC GROUP
 - ENERGO-PRO GEORGIA GENERATION JSC
 - JSC OPPA GROUP
 - 3.3 ENERGO-PRO V TURECKU**
 - RESADIYE HAMZALI
- 4. ORGANIZAČNÍ SCHÉMA SKUPINY ENERGO-PRO K 31. PROSINCI 2019**
- 5. ENERGO-PRO a.s. KONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA ZA ROK KONČÍCÍ 31. PROSINCE 2019**

ZPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDITORA



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 2019, 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 2019, 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 Matter

The consolidated financial statements of ENERGO - PRO a.s. for the year ended 31 December 2018 were audited by another auditor who expressed an unmodified opinion on those consolidated financial statements on 5 April 2019.

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.

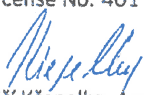


Building a better
working world

- 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

8 April 2020
Prague, Czech Republic

ÚVOD PŘEDSEDY PŘEDSTAVENSTVA

Vážené dámy, vážení pánové,

S blížícím se novým desetiletím mi dovoluji, abych se krátce ohlédl za uplynulým desetiletím v oblasti obnovitelných zdrojů a globální transformaci energetiky. Toto období zaznamenalo silný růst v zavádění technologií v oblasti obnovitelných zdrojů energie. Celková kapacita obnovitelné energie roste konzistentním tempem a počet zemí, které integrují vysoký podíl variabilní obnovitelné energie, nadále roste po celém světě.

Obnovitelné zdroje dnes tvoří více než třetinu globální instalované kapacity energie a obecně tyto zdroje postupně nahrazují konvenční zdroje. To je způsobeno stabilními politickými iniciativami spolu s klesajícími náklady a technologickým pokrokem. Cíle v oblasti energie z obnovitelných zdrojů jsou zavedeny jak ve vyspělých, tak v rozvojových zemích, a několik pravomocí činí každým rokem ambicióznější cíle.

Vodní energie patří k nejčistším zdrojům elektřiny a očekává se, že zůstane největším světovým zdrojem výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů. Odvětví energetiky, které je největším zdrojem celosvětových emisí skleníkových plynů, hraje klíčovou úlohu při snižování emisí, aby se vyrovnalo s problémem změny klimatu, kterému každý den čelíme. Obnovitelné vodní zdroje mají klíčovou úlohu při snižování světové závislosti na fosilních palivech a předcházení škodlivým látkám znečišťujícím ovzduší.

Skupina ENERGO-PRO nabízí hmatatelné řešení pro snížení emisí skleníkových plynů a zajištění bezpečnosti dodávek elektřiny v zemích našeho provozu. Navzdory nepředvídatelnosti přírody dosáhla skupina v roce 2019 stabilní finanční výkonnosti. Efektivní obchodní strategie spolu se silným řízením skupiny pokračovala v plnění našich udržitelných hodnot – práce v souladu s přírodou – a zároveň čelila neustále se měnícímu trhu s energií.

Dovolte mi také stručně zmínit hlavní body našich činností v okolních zemích:

Bulharsko

Legislativní a regulační změny zavedené v roce 2019 přinesly pozitivní dopad na naše bulharské společnosti. Byla schválena nová cla a liberalizace trhu pokračovala. Naše distribuční činnost zaznamenala významný finanční výsledek a učinila rok 2019 historicky nejlepším rokem (od roku 2012, kdy distribuční společnost získala Skupina ENERGO-PRO). Výrobní společnost dosáhla stabilních finančních výsledků, protože nižší výrobní výsledek v důsledku snížení objemu vody v celé zemi byl plně kompenzován rostoucími cenami elektřiny. Oba subjekty pokračovaly v plánovaných investičních projektech probíhající modernizace svých aktiv.

Gruzie

Naše gruzínské podniky čelily několika faktorům, které negativně ovlivnily jeho výkonnost. Výsledky distribuční činnosti byly nižší kvůli opožděné liberalizaci zákazníků vysokého napětí, spotřeba elektřiny v létě byla nižší kvůli chladnějšímu počasí a dostupnost levnější elektřiny byla omezená, tyto faktory zvýšily náklady na pořízení energií distribučního podniku. Gruzie také zažila suchý rok, pokud jde o hydrologii, a proto byly výsledky výroby nižší než dlouhodobá prognóza.

Turecko

Naše turecká společnost zaznamenala zlepšení ve svém výrobním výsledku, protože hydrologie byla lepší než v předchozích dvou letech. Celková výroba v našich závodech dosáhla téměř průměrných výsledků v souladu s dlouhodobými prognózami.

Celkový finanční výsledek obchodu s vodními elektrárnami byl proto pozitivní, neboť výroba elektřiny v Turecku plně vyvážila pokles obchodu s vodními elektrárnami v Gruzii.

Skupinové poslání

Rád bych vyjádřil svou upřímnou vděčnost zaměstnancům Skupiny ENERGO-PRO. Zaměstnanci významně přispěli k našim výsledkům a rozvoji, které jsem zmínil výše. Jsem hrdý na to, že jsme všichni společně dokázali soustředit své síly k úspěchu, a věřím, že v příštích letech skončíme podobnými slovy.

Jaromír Tesař

Předseda představenstva

1. ENERGO-PRO GROUP V KOSTCE

Poslání

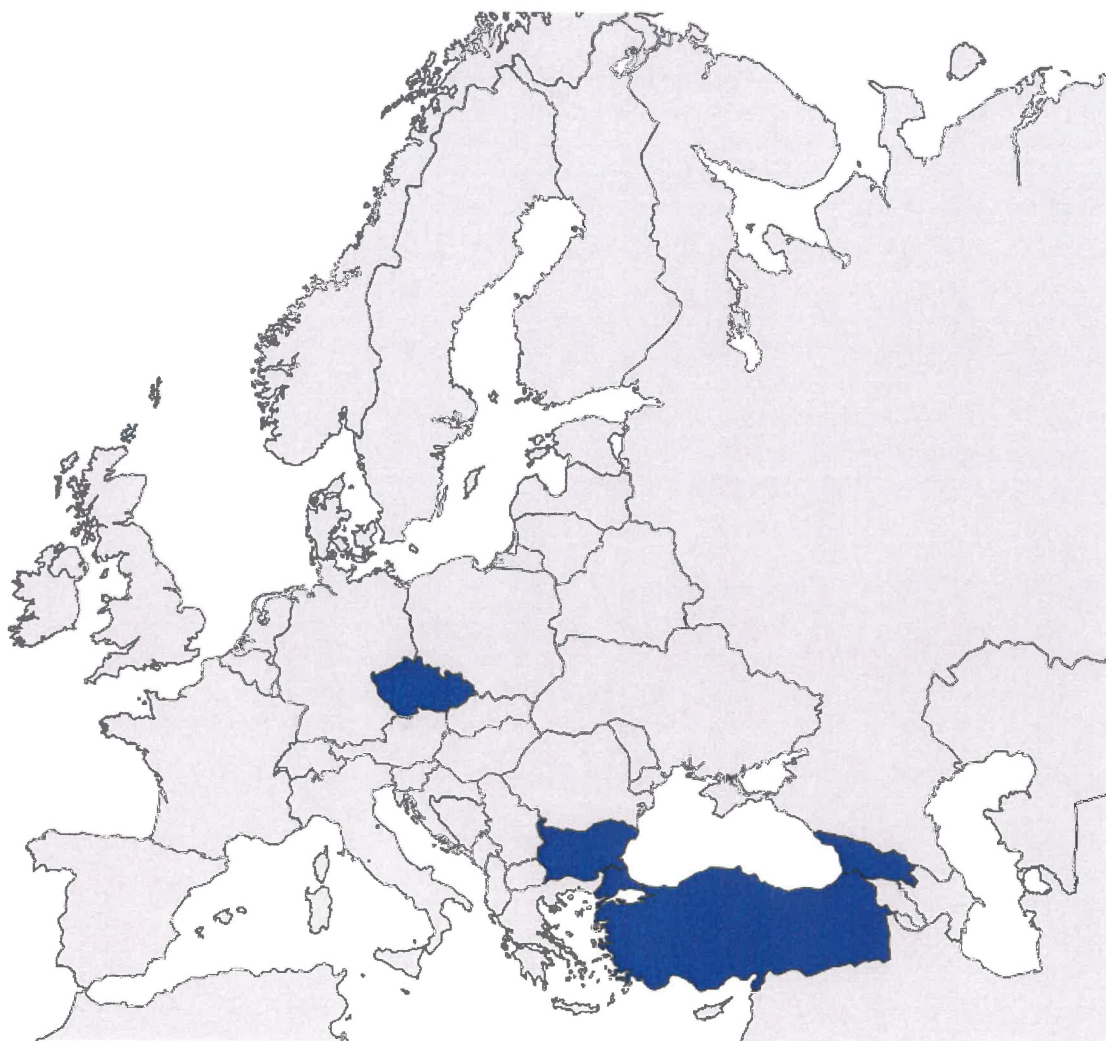
Práce v souladu s přírodou.

Vize

Postavit se do pozice předního provozovatele a distributora vodní energie a dodavatele elektřiny ve střední a východní Evropě, uspokojovat poptávku po energii a sloužit potřebám aktivně se rozvíjejícího regionu.

Přítomnost v zemích

Česká republika / Bulharsko / Turecko / Gruzie



Profil

Zaměřujeme se na vlastnictví a provoz výrobních zařízení a distribučních sítí ve střední a východní Evropě, v oblasti Černého moře a na Kavkaze. Sledujeme strategii mezinárodní expanze tím, že budujeme naši základnu aktiv a dlouhodobě ji rozvíjíme.

Vlastníme, provozujeme a spravujeme vodní elektrárny a infrastrukturní sítě pro distribuci a dodávky elektřiny v zemích, kde působíme. Naše podnikání je vedeno odpovědným způsobem, abychom dosáhli stabilní finanční návratnosti vyvážené dlouhodobým růstem a plněním našich závazků vůči komunitě a životnímu prostředí.

Základní hodnoty

- **Efektivita** – v oblasti provozu, investic a růstového úsilí
- **Spolehlivost** – spolehlivé dodávky elektřiny našim zákazníkům a obchodním partnerům
- **Odpovědnost** – zajištění udržitelného růstu energetického sektoru a udržování silných vztahů s vyššími orgány a vládami
- **Soulad** – vždy v souladu s místními a mezinárodními právními předpisy v odvětví energetiky a enviromentálními normami
- **Tolerance** – vůči našim lidem, partnerům, zákazníkům a životnímu prostředí
- **Odbornost** – zvyšování kvalifikace našich pracovníků
- **Bezpečnost** – bezpečný provoz prostřednictvím aktivních investic do zlepšování našich sítí a obnovy stávajících vodních elektráren (HPP)

Fakta a čísla SKUPINY ENERGO-PRO

- Založeno v roce 1994 ve Svitavách
- Hlavní zaměření na střední a východní Evropu, Černé moře a Kavkaz
- Největší energetická společnost v Gruzii a největší soukromý výrobce obnovitelné energie v Bulharsku
- Celkový instalovaný výkon 853 MW
(34 vodních elektráren s instalovaným výkonem 743 MW a elektrárna s plynovými turbínami s instalovaným výkonem 110 MW)
- Ekologická výroba energie 2,5 TWh v roce 2019 (s 96 % elektřiny vyrobené z vodních zdrojů)
- Slouží 2,3 milionům zákazníků s 10,8 TWh elektřiny distribuované v Gruzii a Bulharsku
- Více než 9 000 zaměstnanců ve 4 zemích
- Zapojeno do mezinárodního obchodování s energií

Hlavní činnosti a specializace

Elektrická energie

- Osvědčené provozní zkušenosti a znalosti
- Úspěšné rozsáhlé rehabilitační projekty
- Zkušenosti s provozováním vodních elektráren s kapacitou nad 100 MW

Distribuce elektřiny

- Správa velkých distribučních sítí
- Zajištění nepřetržitého dodávek a kvality elektřiny velkému počtu zákazníků
- Modernizace sítě, plánování a optimalizace

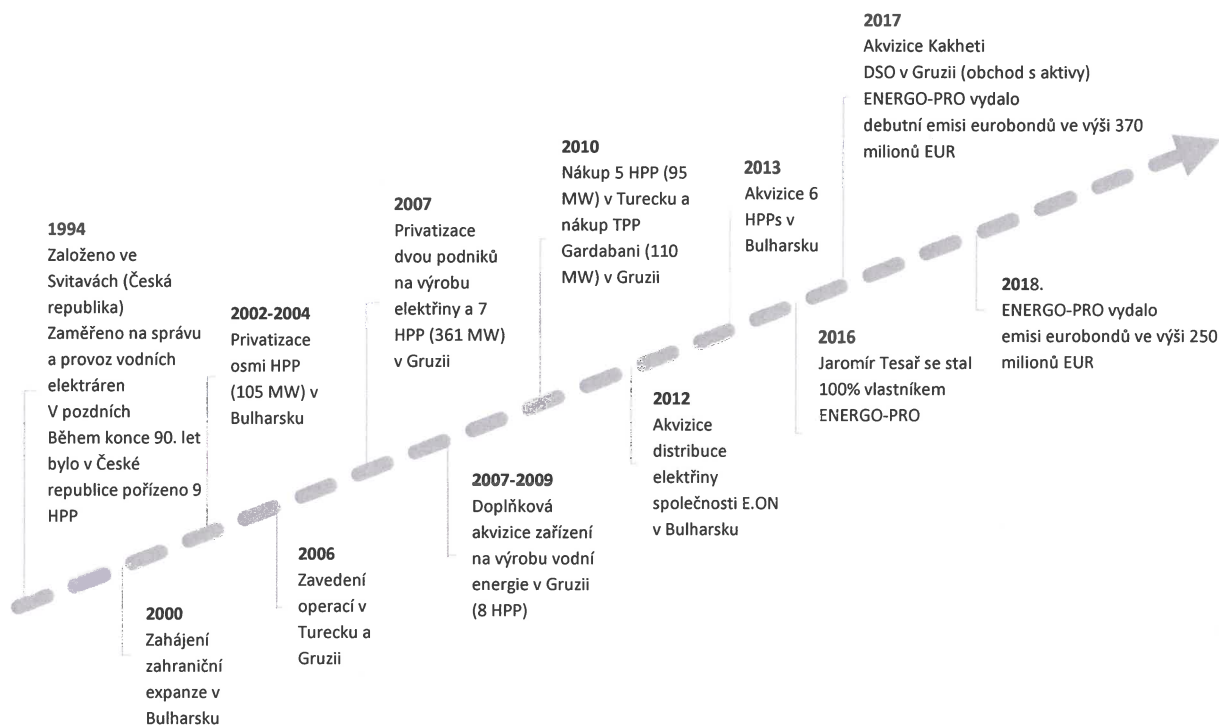
Obchodování s elektřinou

- Zkušenosti s přeshraničním obchodováním s elektřinou

- Plnění rozsáhlých obchodních smluv

Historické milníky

Skupina ENERGO-PRO rozrostla své portfolio za posledních 25 let prostřednictvím cílených akvizic. Zde jsou nejvýznamnější milníky ve vývoji naší Skupiny:



Strategické priority

Strategie Skupiny ENERGO-PRO je zaměřena na vytváření stabilních a předvídatelných peněžních toků z distribuce elektřiny a aktiv na výrobu vodní energie, jakož i na selektivní expanzi prostřednictvím atraktivních cenově výhodných aktiv.

POSÍLENÍ VÝROBNÍCH A DISTRIBUČNÍCH AKTIV	Distribuce a dodávky Provádění různých rehabilitací a opětovné měření projektů v celé oblasti pokrytí Skupiny ENERGO-PRO ■ Snížení ztrát obchodní sítě ■ Zlepšení distribuční sítě ■ Zlepšení kvality dodávek elektřiny	Výroba vody Nákladově efektivní program obnovy a modernizace ■ Zvýšení efektivity vodních elektráren ■ Zvýšení spolehlivosti a bezpečnosti vodních elektráren ■ Prodloužení životnosti vodních elektráren
DALŠÍ ZVYŠOVÁNÍ FINANČNÍ STABILITY A FLEXIBILITY	■ Efektivní kontrola nákladů v rámci Skupiny ■ Zvýšená finanční stabilita Skupiny ■ Vyšší flexibilita při získávání kapitálu a nasazování finančních prostředků na strategické projekty	
RŮST PROSTŘEDNICTVÍM VYBRANÝCH AKVIZIC A ROZVOJE	■ Využití provozních odborných znalostí a znalostí trhů, na kterých Skupina v současné době působí, za účelem provádění selektivních akvizic ■ Pečlivý a disciplinovaný přístup s ohledem na strategické přizpůsobení, kupní cenu a dosažení synergií ■ Silné zaměření na cenově výhodná a kvalitní aktiva vyřazená z důvodu strategického přesměrování nebo utrpení jejich vlastníků	

Výzkum a vývoj

Skupina provádí výzkumné a vývojové činnosti. Využívá Know-how a odborné znalosti svých zaměstnanců na všech územích, na kterých působí, zejména dceřiné společnosti MEGAWATT SERVIS s.r.o., která zaměstnává odborníky v odvětví vodní energie. Skupina také úspěšně spolupracuje se svými přidruženými specializovanými hydroenergetickými inženýrskými společnostmi.

Ochrana životního prostředí

Skupina vynakládá značné úsilí v oblasti ochrany zdraví svých zaměstnanců a ochrany životního prostředí – každá dceřiná společnost splňuje všechny platné místní a mezinárodní normy ochrany životního prostředí. Posláním Skupiny je pracovat v souladu s přírodou.

Pracovněprávní vztahy

Skupina dodržuje všechny platné pracovně právní předpisy v České republice a dalších zemích, ve kterých působí.

Společenská odpovědnost

Společenská odpovědnost Skupiny klade důraz na bezpečné dodávky a výrobu elektřiny, vytváření řešení pro udržitelné životní prostředí, provoz a bezpečnost při práci, dobré životní podmínky zaměstnanců, jakož i etické obchodní operace a dodržování předpisů.

Další

Společnost MEGAWATT SERVIS s.r.o. má pobočku v Gruzii, která zde provozuje své obchodní aktivity. V rámci Skupiny zde nejsou žádné další pobočky.

Finanční situace Skupiny za rok 2019 je uvedena v konsolidované účetní závěrce, která tvoří nedílnou součást této výroční zprávy.

2. FINANČNÍ A PROVOZNÍ VÝSLEDKY SKUPINY ENERGO-PRO

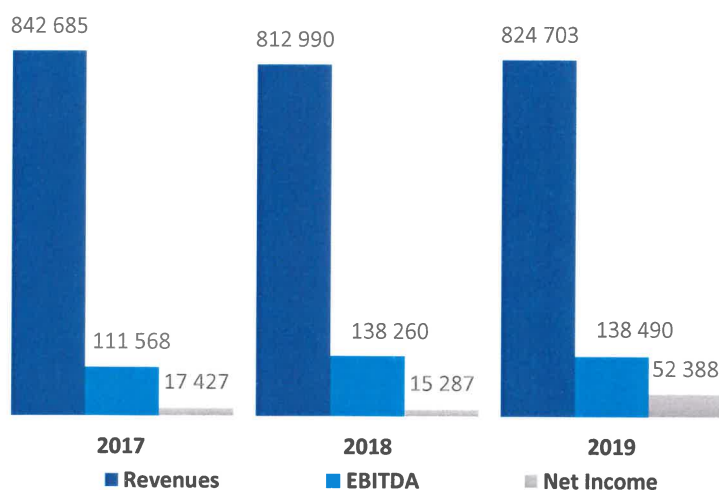
Finanční údaje jsou založeny na auditované konsolidované účetní závěrce vypracované v souladu s IFRS přijatými Evropskou unií. Všechny údaje, pokud není uvedeno jinak, jsou v tisících EUR k 31. prosinci každého roku a pro rok končí k tomuto datu.

Výsledky Skupiny ENERGO-PRO

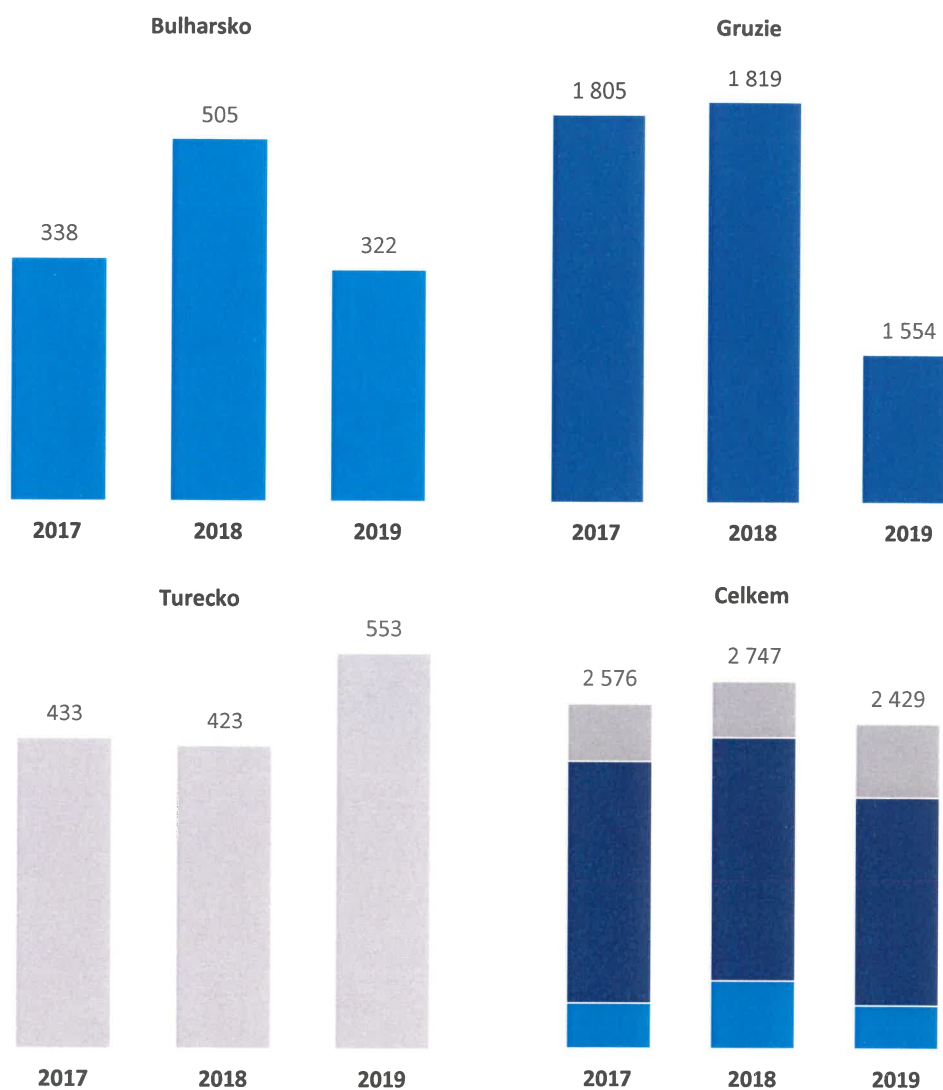
(tis. EUR)	2017	2018 Přepracováno	2019
Celkové výnosy	842,685	812,990	824,703
EBITDA	111,568	138,260	138,490
EBITDA Marže (%)	13,2%	17,0%	16,8%
Příjem před zdaněním	17,987	16,640	61,892
Čistý příjem	17,427	15,287	52,388
Čistá příjmová marže (%)	2,1%	1,9%	6,4%
Aktiva celkem	997,802	1,044,025	1,108,257
Pozemky, budovy a zařízení	452,416	459,854	479,573
Hotovost a peněžní ekvivalenty	43,366	44,419	16,589
Celkový dluh	594,050	621,135	638,430
Vlastní kapitál celkem	222,823	265,920	306,460
Kapitálové výdaje	54,225	65,145	71,866
Výroba elektřiny (GWh)*	2,626	2,810	2,528
Dodávaná elektřina (GWh)	10,718	11,452	10,839
Počet zákazníků	2,264,342	2,410,760	2,293,370
Počet zaměstnanců	8,843	8,971	9,210

* Zahrnuje výrobu vodních elektráren a výrobu gPower (tepelná elektrárna)

Skupina ENERGO-PRO – výnosy, EBITDA a čistý příjem, EUR (tis)



Skupina ENERGO-PRO – roční výroba vodní elektřiny (GWh)



3. PODNIKATELSKÁ ČINNOST

ENERGO-PRO V BULHARSKU

ENERGO-PRO Varna EAD

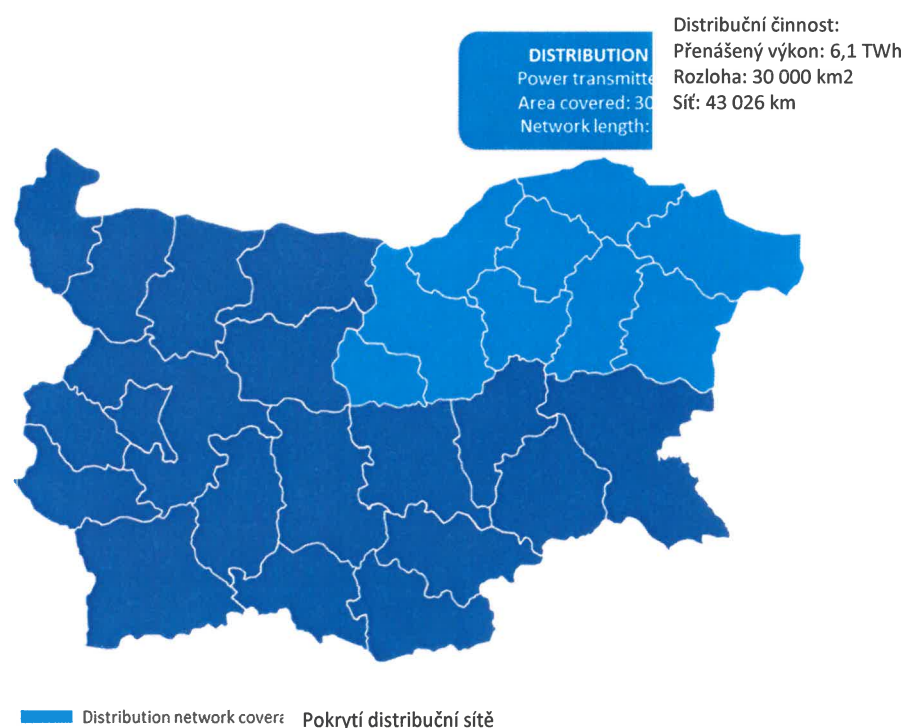
Na konci června 2012 společnost ENERGO-PRO a.s. koupila distribuční společnost působící v severovýchodním Bulharsku, a získala tak společnosti, které jsou držiteli licencí pro následující činnosti v odvětví energetiky a tvoří ENERGO-PRO Varna EAD ("EP Varna"):

EP Varna má tyto dceřiné společnosti:

- Distribuce elektřiny - **Elektrodistribution North AD** (regulovaný trh)
- Dodávky elektřiny - **ENERGO-PRO Sales AD** (regulovaný trh)
- Obchodování s elektřinou - **ENERGO-PRO Energy Services EOOD** (neregulovaný trh)
- Obchodování s elektřinou – **ENERGO-PRO Trading EAD** (neregulovaný trh)

Licencované území Elektrodistribution North AD ("Electro North") a ENERGO-PRO Sales AD ("EP Sales") se rozkládá téměř na 30 000 km² a pokrývá devět administrativních regionů v severovýchodním Bulharsku - Varna, Veliko Tarnovo, Gabrovo, Dobrich, Razgrad, Ruse, Silistra, Targovishte a Shumen. Hlavními obchodními aktivitami společnosti Electro North je provozování rozvodné sítě elektřiny (střední a nízké napětí) a distribuce a dodávky elektřiny. Celková délka distribuční sítě je 43 026 km, s 6,5 TWh dodané elektřiny za rok 2019. EP Sales dodává elektřinu více než jednomu milionu zákazníků a poskytuje související služby. ENERGO-PRO Energy Services EOOD ("EP Energy Services") prodává elektrickou energii za volně sjednané ceny a je jedním z předních dodavatelů na liberalizovaném trhu. Společnost má dlouholeté zkušenosti a byla mezi prvními obchodníky registrovanými na bulharském trhu s elektřinou. Počátkem července 2012 byla licence společnosti k obchodu s elektřinou doplněna o práva a povinnosti obchodního koordinátora pro standardní vyrovnávání EP Varna. ENERGO-PRO Trading EAD ("EP Trading"), člen EP Varna od 4. ledna 2019, obchoduje s elektřinou na neregulovaném trhu.

EP Varna – Distribuční činnost



Finanční a provozní události EP Varna

Finanční údaje jsou založeny na auditované konsolidované účetní závěrce vypracované v souladu s IFRS přijatými Evropskou unií. Všechny údaje, pokud není uvedeno jinak, jsou v tisících EUR k 31. prosinci každého roku a pro rok končí k tomuto datu.

EP Varna – Výsledky

(tis. EUR)	2017	2018 Přepracováno	2019
Celkové výnosy (včetně ostatní příjmy)	499,301	443,007	469,642
EBITDA	40,518	61,418	69,657
Příjem před zdaněním	13,987	35,971	48,484
Čistý příjem	12,086	30,105	43,500
Aktiva celkem	304,526	307,596	276,736
Vlastní kapitál celkem	100,933	151,493	193,257
Kapitálové výdaje	14,016	18,447	23,005
Distribovaná elektřina (GWh)*	5,676	5,817	5,645
Dodávaná elektřina (GWh)**	5,823	6,036	6,459
Počet zákazníků**	1,074,379	1,197,090	1,056,357
Počet zaměstnanců	2,335	2,302	2,347

* Elektrodistribuce Severní AD

** ENERGO-PRO Sales AD + ENERGO-PRO Energy Services EOOD

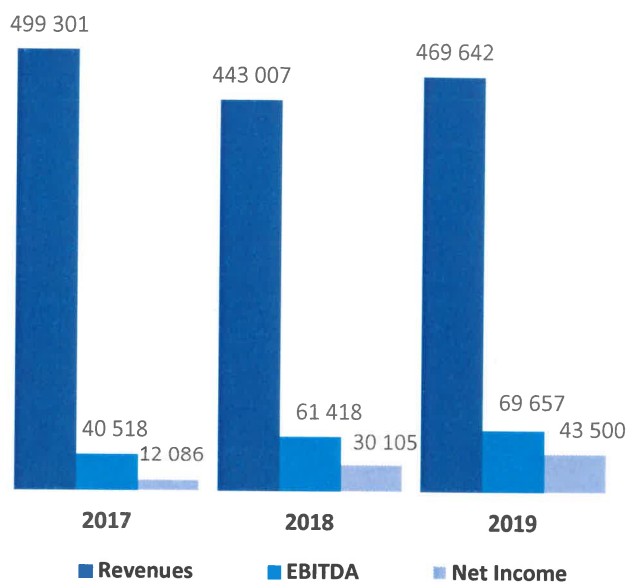
Obchodní přehled & Klíčové údaje EP Varna

Podstatná část příjmů EP Varna byla vytvořena z dodávek a distribuce elektřiny na regulovaném trhu. Její činnost a rozvoj proto závisí na rozhodnutích Energetické a vodohospodářské regulační komise ("EWRC") týkající se cen v odvětví energetiky.

Druhý rok pátého regulačního období začal 1. července 2019. Doba trvání šestého regulačního období je 3 roky. Rok 2020 bude základem pro příští šesté regulační období, které začne 1. července 2021.

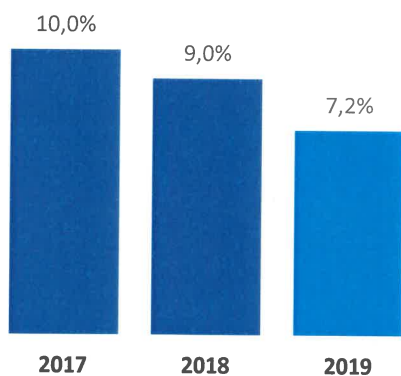
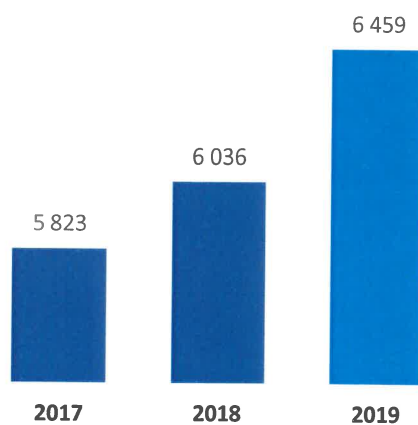
EP Varna vykázala v roce 2019 vynikající finanční výsledky s pozitivním dopadem zvýšených distribučních tarifů od 1. července 2019. Konsolidované výnosy za rok 2019 činily 469,6 milionu EUR a EBITDA 69,7 milionu EUR, což ve srovnání s předchozím obdobím vzrostlo přibližně o 8,2 milionu EUR. V průběhu roku 2019 dodala společnost EP Varna celkový objem elektřiny 6 459 GWh a příjmy z prodané elektřiny činily 458,5 milionu EUR.

Ztráty elektrické energie v rozvodné síti za rok 2019 činily 7,2 %, což je pokles o 0,8 % ve srovnání s předchozím obdobím.

EP Varna – výnosy, EBITDA a čistý příjem, tis EUR**Provedené investice & Vyhlídky EP Varna**

Investice v roce 2019 byly zaměřeny na snížení ztrát obchodní sítě, zlepšení distribuční sítě, kvalitu dodávek elektřiny a dodržování zákonných povinností. Celkové investice EP Varna v roce 2019 činily 21,5 miliónu EUR, z nichž více než sedmdesát procent souviselo se zlepšením sítě, výměnou měřičů a nově připojenými zákazníky.

EP Varna Group plánuje v příštím roce zvýšit program údržby a efektivitu provozu. Konkrétně bude realizován štíhlý IT projekt, který přinese plnou technologickou harmonizaci ve společnostech EP Varna, čímž se sníží obrovské úsilí o podporu, aktualizace a související náklady.

EP Varna – Ztráty elektrické sítě (%)**EP Varna - Dodávané množství elektřiny, GWh**

ENERGO-PRO BULHARSKO EAD

S celkovým instalovaným výkonem 166 MW a roční produkcí 322 GWh za rok 2019 je ENERGO-PRO Bulgaria EAD ("EP Bulgaria") největším soukromým výrobcem elektřiny z vodních elektráren v Bulharsku. Společnost je také největším soukromým výrobcem obnovitelné energie v zemi.

EP Bulgaria byla založena v roce 2000 v důsledku mezinárodní expanzní politiky společnosti ENERGO-PRO a.s. V současné době společnost vlastní a provozuje 14 vodních elektráren. Deset z nich je spojeno do čtyř kaskád - Sandanska Bistritsa Cascade, Pirinska Bistritsa Cascade, Koprinka Cascade a Petrohan Cascade.

Prioritou EP Bulgaria je zvýšit úroveň výroby energie a zlepšit spolehlivost svých vodních elektráren prostřednictvím profesionálních a nákladově efektivních investic do obnovy a modernizace. Společnost již dosáhla stabilního růstu výrobních sazeb díky zdokonalení v technických provozech, optimalizaci pracovních postupů a minimalizaci nezpracovaných ztrát vody.

EP Bulharsko je aktivním partnerem orgánů v odvětví energetiky v procesu liberalizace místního trhu s elektřinou. Společnost je průkopníkem volného obchodu s elektřinou a etablovala se jako spolehlivý a flexibilní zdroj elektřiny v regionu.

EP Bulgaria HPP



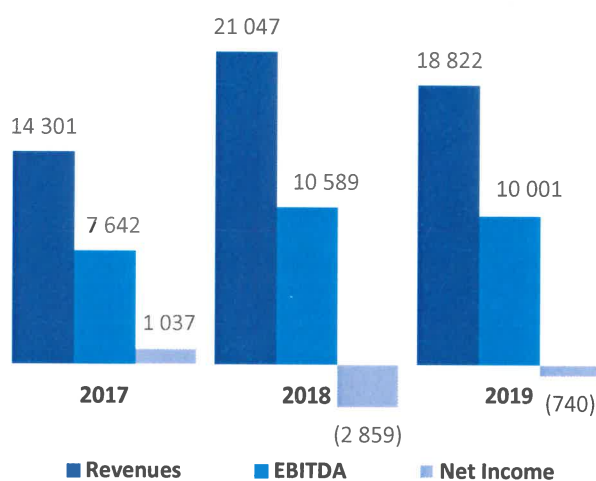
Finanční a provozní výsledky EP Bulgaria

Finanční údaje jsou založeny na auditované konsolidované účetní závěrce vypracované v souladu s IFRS přijatými Evropskou unií. Všechny údaje, pokud není uvedeno jinak, jsou v tisících EUR k 31. prosinci každého roku a pro rok končící k tomuto datu.

Výsledky EP Bulgaria

(tis. EUR)	2017	2018	2019
Příjmy	14,301	21,047	18,822
EBITDA	7,642	10,589	10,001
Příjem před zdaněním	1,347	(2,813)	1,585
Čistý příjem	1,037	(2,859)	(740)
Aktiva celkem	89,142	82,303	77,283
Vlastní kapitál celkem	35,226	78,607	72,968
Kapitálové výdaje	3,541	1,393	2,951
Výroba elektřiny (GWh)	338	505	322
Počet zaměstnanců	157	145	132

EP Bulharsko - Výnosy, EBITDA a čistý příjem (tis. EUR)



Obchodní přehled & Klíčové body EP Bulgaria

V souladu s politikou liberalizace trhu byly v roce 2019 zavedeny nové legislativní změny s významným dopadem na EP Bulgaria. Výrobci energie z obnovitelných zdrojů s instalovanou výrobní kapacitou nad 1 MW jsou povinni prodávat elektřinu na organizovaném trhu s elektřinou ("IBEX"¹). Všechny vodní elektrárny EP Bulgaria realizují svůj prodej prostřednictvím této platformy k 1. červenci 2019. Dříve uplatňovaný výkupní tarif byl nahrazen cenovým mechanismem "smlouva o prémii". Národní elektrická společnost přestala být jediným kupujícím a elektřina se prodává na IBEX nebo vyrovnávacímu koordinátorovi za tržní ceny a vyrovnávací premie je hrazena Fondem pro bezpečnost elektřiny.

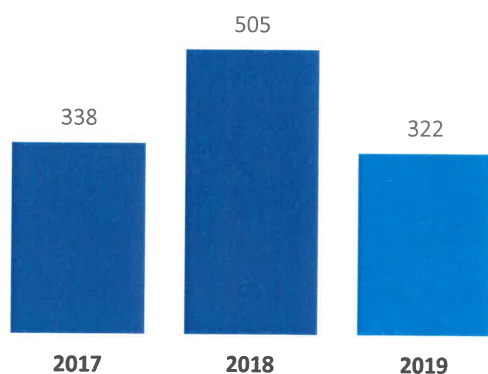
Nepříznivé hydrologické podmínky platné pro celý region způsobily snížení objemu výroby ve všech výrobních zařízeních EP Bulgaria. Celkové množství vyrobené elektřiny činilo 322 GWh. Toto číslo bylo o více než čtvrtinu nižší než v předchozím roce. Tyto faktory byly plně kompenzovány zvýšením tržní ceny elektřiny, a tak společnost dosáhla stabilního finančního výsledku ve srovnání s ložským rokem.

Realizované investice & výhled EP Bulgaria

EP Bulgaria investovalo více než 3 miliony EUR do projektů obnovy a modernizace v souladu se svým dlouhodobým plánem kapitálových výdajů s cílem zajistit nezbytnou modernizaci a bezpečnost provozu. Nejdůležitější projekty roku 2019 souvisely s probíhající obnovou kaskády Koprinka - rekonstrukce jednotky 2, vodní elektrárna Stara Zagora byla úspěšně uvedena do provozu a jednotka byla uvedena do provozu ve třetím čtvrtletí 2019.

EP Bulharsko bude pokračovat v provádění svého plánu kapitálových výdajů v průběhu příštího roku, konkrétně s modernizací Kaskády Koprinka, která bude plně dokončena v roce 2020. EP Bulharsko plánuje v roce 2020 vygenerovat 456 GWh s výhradou průměrného dlouhodobého hydrologického stavu.

EP Bulgaria – Výroba elektřiny (GWh)



¹IBEX byl založen v lednu 2014 za účelem vytvoření a rozvoje organizovaného trhu s elektřinou v Bulharsku založeného na zásadách transparentnosti a nediskriminace. Úsilí IBEX je zcela zaměřeno na vytvoření spolehlivé, transparentní a konkurenceschopné platformy pro obchodování s elektřinou, která účastníkům trhu umožní uzavírat transakce prostřednictvím různých produktů organizovaného trhu (jako je denní trh, centralizovaný trh pro dlouhodobé dvoustranné smlouvy, vnitrodenní trh).

ENERGO-PRO V GRUZII

ENERGO-PRO GEORGIA JSC

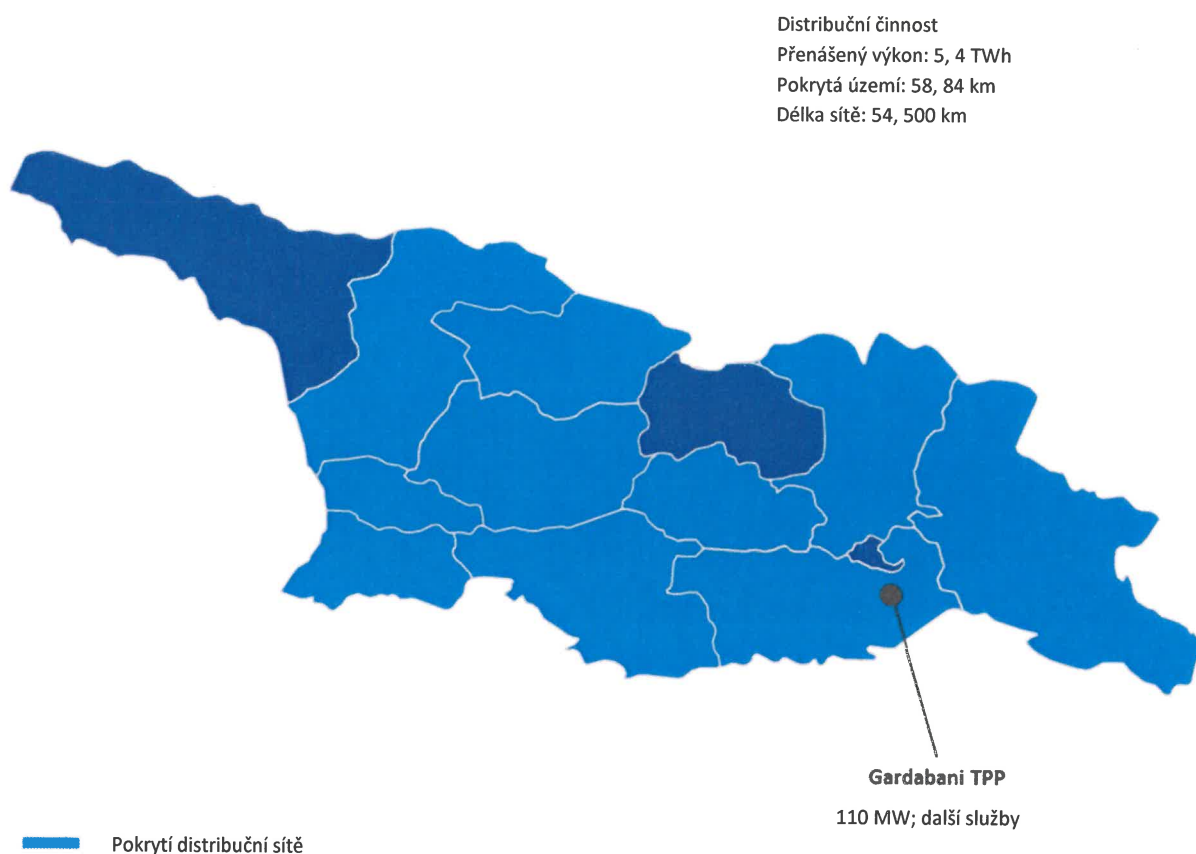
Pokud jde o počet obsluhovaných zákazníků a prodejní a servisní území, ENERGO-PRO Georgia JSC ("EP Georgia") je největší energetickou společností v Gruzii. Od svého založení v roce 2006 se společnost zabývá distribucí elektřiny a v současné době poskytuje spolehlivé dodávky energie více než jednomu milionu zákazníků na více než 85 % území země. EP Georgia také vlastní a provozuje jednu elektrárnu s plynovými turbínami o výkonu 110 MW.

EP Georgia investovala značné prostředky do modernizace a údržby svých aktiv. Společnost provádí v celé oblasti pokrytí kontinuální obnovu rozvodné sítě a individuální opakované měření s cílem zlepšit elektrickou síť a zajistit vysoce kvalitní dodávky elektřiny svým zákazníkům.

EP Georgia má tyto dceřiné společnosti:

- Výroba elektřiny – elektrárna s plynovými turbínami – LLC gPower
- Spící společnost – LLC Zoti Hydro¹

EP Georgia - Distribuční podnikání



¹ 11. února 2020 byla LLC Zoti Hydro oficiálně zlikvidována (poznámka 33 - Události po vykazovaném období ve finanční části této Výroční zprávy)

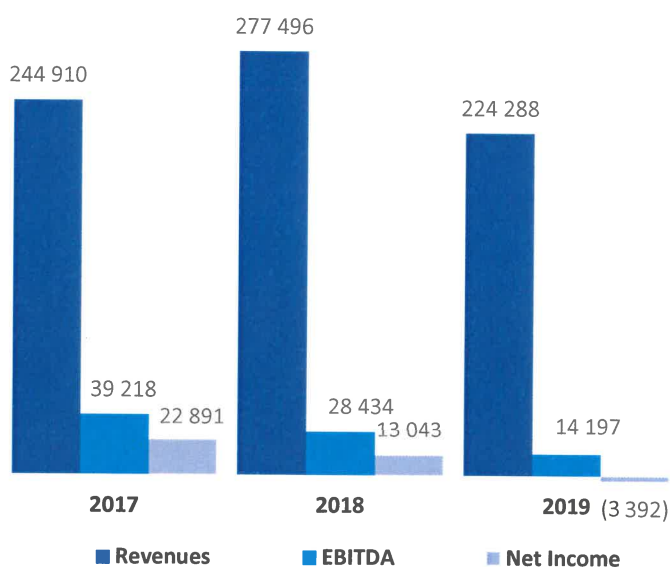
Finanční a provozní výsledky EP Georgia

Finanční údaje jsou založeny na auditované konsolidované účetní závěrce sestavené v souladu s IFRS. Všechny údaje, pokud není uvedeno jinak, jsou v tisících EUR k 31. prosinci každého roku a pro rok končí k tomuto datu.

Výsledky EP Gruzie

(tis. EUR)	2017	2018 Přepracováno	2019
Příjmy	244,910	277,496	224,288
EBITDA	39,218	28,434	14,197
Příjem před zdaněním	22,891	13,043	(3,392)
Čistý příjem	22,891	13,043	(3,392)
Aktiva celkem	243,699	227,831	227,274
Vlastní kapitál celkem	148,266	157,500	147,326
Kapitálové výdaje	26,905	32,887	34,532
Distribovaná elektřina (GWh)	5,068	5,590	4,828
Dodávaná elektřina (GWh)	4,895	5,416	4,380
Počet zákazníků	1,189,963	1,213,670	1,237,013
Počet zaměstnanců	5,463	5,514	5,690

EP Georgia - Výnosy, EBITDA a čistý příjem, EUR (tis.)

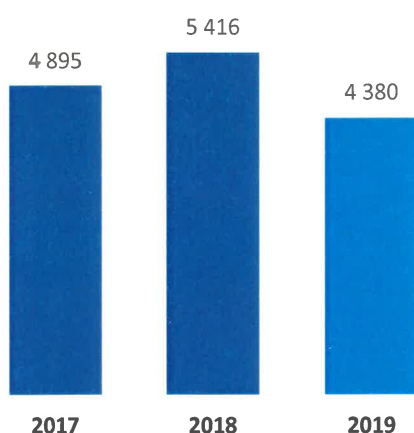


Obchodní přehled a výsledky EP Georgia

Gruzínský energetický sektor nadále prošel zásadními změnami. Po podpisu Charty Energetického společenství v říjnu 2016 schválila Gruzie v prosinci 2019 nový zákon o dodávkách energie a vody (dále jen "zákon") a zákon o obnovitelných zdrojích energie a položila základy pro reformu svého energetického odvětví v souladu se Smlouvou o energetickém společenství a evropským energetickým právem. Nový zákon zahájí rozvoj nezávislého, konkurenčního a likvidního trhu, včetně oddělení a certifikace provozovatelů přenosových a distribučních soustav.

Obchodní výkonnost EP Georgia v roce 2019 odrážel transformující se prostředí na energetickém trhu země. Celková výkonnost EP Georgia byla nižší než v roce 2018. Hlavními přispěvateli byl nižší objem distribuované elektřiny (snížení domácího prodeje), roční opožděná liberalizace (zákazníci s vysokým napětím opouštěli portfolio zákazníků EP Georgia) a také nepříznivý pohyb směnného kurzu GEL/EUR. Vzhledem ke všem těmto skutečnostem dosáhl EBITDA společnosti 14,2 milionů EUR, což je téměř o polovinu méně ve srovnání s předchozím obdobím.

EP Georgia – Dodaný objem elektřiny (GWh)



Realizované investice & výhled EP Gruzie

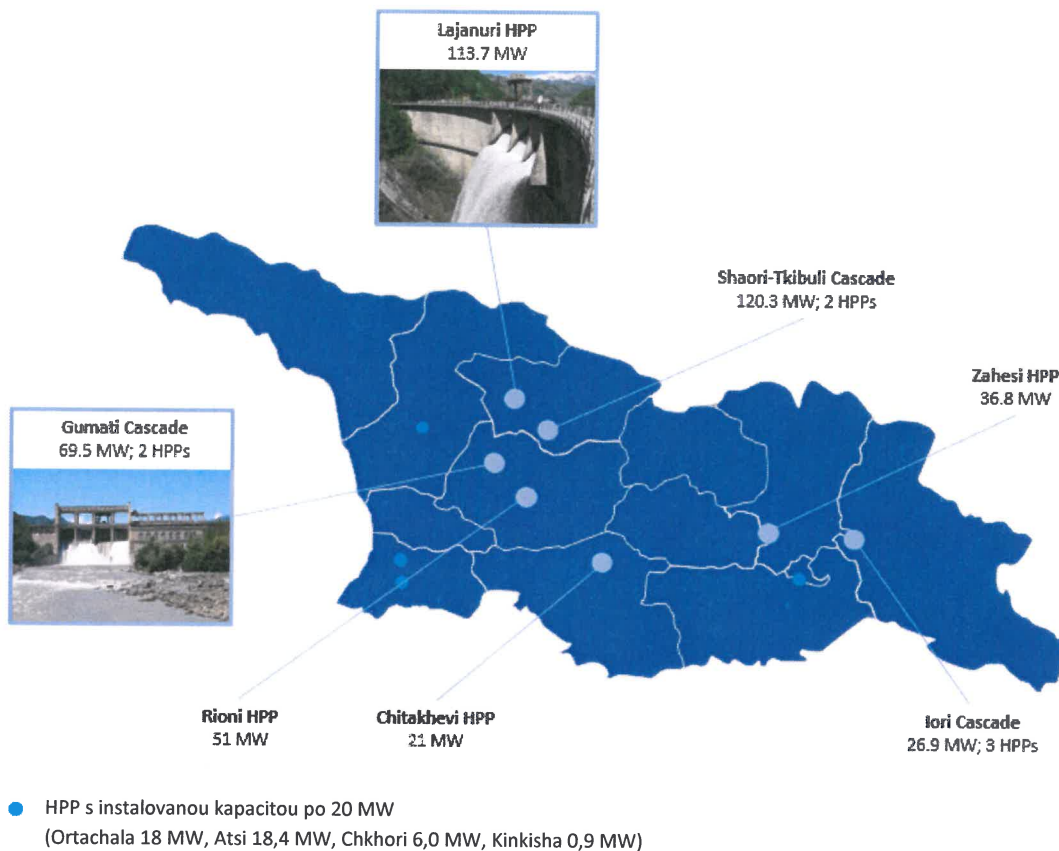
Navzdory výše uvedeným skutečnostem EP Georgia pokračovalo v roce 2019 v náročných investičních projektech ve výši 34,2 milionů EUR. Nejvýznamnější souvisely s opravou distribuční sítě (vysokonapěťové / nízkonapěťové) a opravou plynové turbíny (gPower), nové projekty připojení, které zvýšily nově připojené zákazníky o 13 000 ve srovnání s rokem 2018. Mezi další hlavní projekty patří sanace měřících uzlů a instalace systému Scada.

Odhaduje se, že v roce 2020 EP Georgia dosáhne přibližně o 10 200 nových připojení více. Převážná část těchto připojení budou nadále obytné budovy, hotely, nákupní centra atd. Společnost bude pokračovat ve svých závazcích ohledně implementace klíčových předpisů a pravidel EU týkající se trhu s elektřinou a energetické účinnosti a z provozního hlediska k dosažení stabilních finančních výsledků.

ENERGO-PRO GEORGIA GENERATION JSC

ENERGO-PRO Georgia Generation JSC ("EPGG") byla založena 23. prosince 2016. Po reorganizaci aktiv EP Georgia. Hlavní činností EPGG je výroba elektřiny z portfolia patnácti středních a malých vodních elektráren s celkovým instalovaným výkonem 482 MW a roční produkcí 1554 GWh za rok 2019.

EPPG HPP



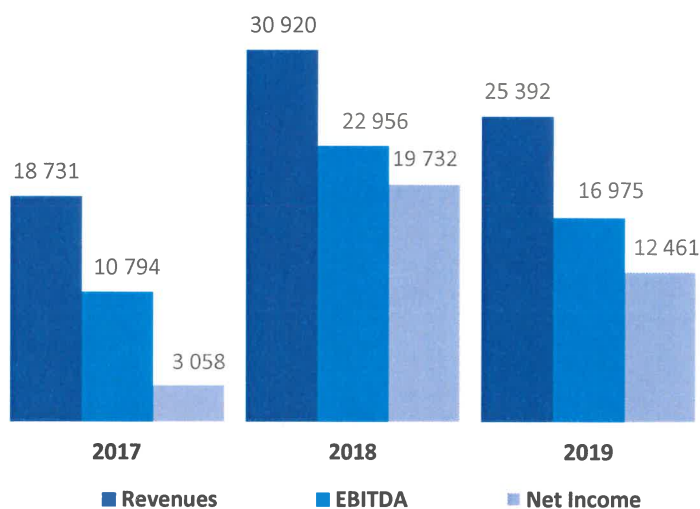
Finanční a provozní výsledky EPGG

Finanční údaje jsou založeny na auditované konsolidované účetní závěrce sestavené v souladu s IFRS. Všechny údaje, pokud není uvedeno jinak, jsou v tisících EUR k 31. prosinci každého roku a pro rok končící k tomuto datu.

EPGG výsledky

(tis. EUR)	2017	2018	2019
Příjmy	18,731	30,920	25,392
EBITDA	10,794	22,956	16,975
Příjem před zdaněním	3,058	19,732	12,461
Čistý příjem	3,058	19,732	12,461
Aktiva celkem	90,632	99,927	109,358
Vlastní kapitál celkem	54,840	74,679	83,686
Kapitálové výdaje	5,190	8,245	9,244
Výroba elektřiny (GWh)	1,805	1,819	1,554
Počet zaměstnanců	465	468	479

EPGG - Výnosy, EBITDA a čistý příjem, EUR (tis.)



Obchodní přehled & klíčové údaje EPGG

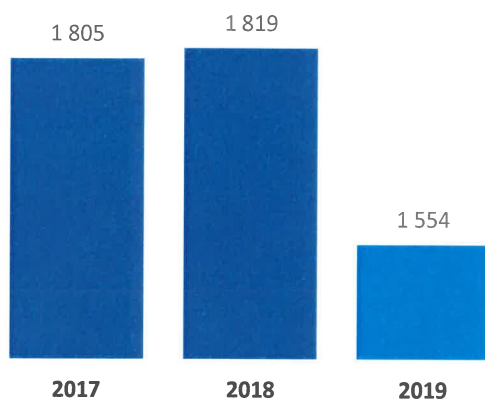
EPGG, jako distribuční společnost, bylo také ovlivněno legislativními změnami a další liberalizací trhu. Celková výroba elektřiny činila 1554 GWh (o 15 procent méně než v loňském roce), a to především kvůli sníženému vypouštění vody. To vedlo k poklesu EBITDA společnosti ve výši 6 milionů EUR ve srovnání s rokem 2018.

Realizované investice & výhled EPGG

EPGG realizovala významné investiční projekty ve výši 15,9 milionu EUR do obnovy svých vodních elektráren, konkrétně nejdůležitější byly realizovány na vodní elektrárně Lajanuri (TG-3), vodní elektrárně Dzevrula (TG-2) a vodní elektrárně Zahedi (TG-6).

EPGG bude pokračovat ve svých investičních činnostech s cílem zajistit efektivitu, životnost a spolehlivost svých vodních elektráren v roce 2020. Společnost bude pokračovat v realizaci regulačních a legislativních změn souvisejících s očekávanou liberalizací výroby vodní energie a obnovitelné energie obecně.

EPGG - Výroba elektřiny, GWh



JSC OPPA

ENERGO-PRO a.s. získala gruzínskou společnost Nova Technology JSC dne 21. února 2014. Ke dni 7. března 2018 společnost změnila svůj obchodní název a byla oficiálně registrována jako Skupina JSC OPPA ("OPPA"). Hlavní činnost účetní jednotky představuje podnikání s rychlými platbami.

OPPA poskytuje různé služby společností, obchodním zařízením a spotřebitelům. Tyto služby zahrnují údržbu platebních schránek, výherních řad, připojení terminálů platformy Windows a Java a další související služby. Společnost má přibližně 50% podíl na trhu a je považována za přední společnost na trhu.

Cílem společnosti je vytvořit novou platební kulturu v Gruzii pomocí moderních technologií (platební terminály, on-line transakce – paybox.ge) s cílem nahradit tradiční způsoby platby rychlým a pohodlným servisem a vytvořit více platebních míst pro maloobchodní zákazníky, což zkrátí čas a zjednoduší platební proces. Společnost také nabízí reklamní služby a obchody v rychlých platebních terminálech a jejich součástech.

Ke konci roku společnost provozuje více než 7100 obchodních míst na celém území Gruzie, s průměrným objemem 313,295 transakcí denně.

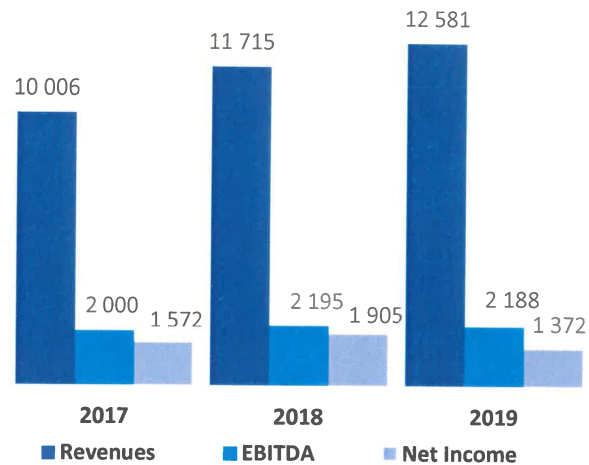
Finanční a provozní výsledky OPPA

Finanční údaje jsou založeny na auditované konsolidované účetní závěrce sestavené v souladu s IFRS. Všechny údaje, pokud není uvedeno jinak, jsou v tisících EUR k 31. prosinci každého roku a pro rok končí k tomuto datu.

OPPA Výsledky

(tis. EUR)	2017	2018	2019
Příjmy	10,006	11,715	12,581
EBITBA	2,000	2,195	2,188
Příjem před zdaněním	1,572	1,905	1,590
Čistý příjem	1,572	1,905	1,372
Aktiva celkem	7,818	8,384	8,732
Vlastní kapitál celkem	2,731	4,756	4,705
Průměrný počet transakcí za den	287,464	303,784	313,295
Počet registrovaných uživatelů platební schránky	1,588,085	1,641,811	1,662,031
Počet zaměstnanců	251	299	309

OPPA - Výnosy, EBITDA & čistý příjem, EUR (tis.)



Obchodní přehled a klíčové údaje OPPA

V roce 2019 se OPPA zaměřila na další rozvoj elektronické platformy a fyzické sítě terminálů a přetváření různých provozních procesů. Aby bylo zajištěno, že software propracovanost potřebné k udržení rostoucí platební provoz, operační systém byl aktualizován v celé fyzické síti, stejně jako on-line platformy. Společnost přispěla stabilními pozitivními výsledky k finančním výsledkům Skupiny.

Realizované investice & výhled OPPA

Hlavním cílem společnosti pro rok 2020 je zůstat ve vedoucí pozici, zkoumat a rozvíjet alternativní příležitosti pro další růst a zavádět různé postupy pro efektivní a optimalizovanou práci. Regionální úřady budou pokračovat v rozšiřování sítě prostřednictvím nekrytých území, aby byly služby OPPA dostupné obyvatelstvu všech regionů.

ENERGO-PRO V TURECKU

RESADIYE HAMZALI

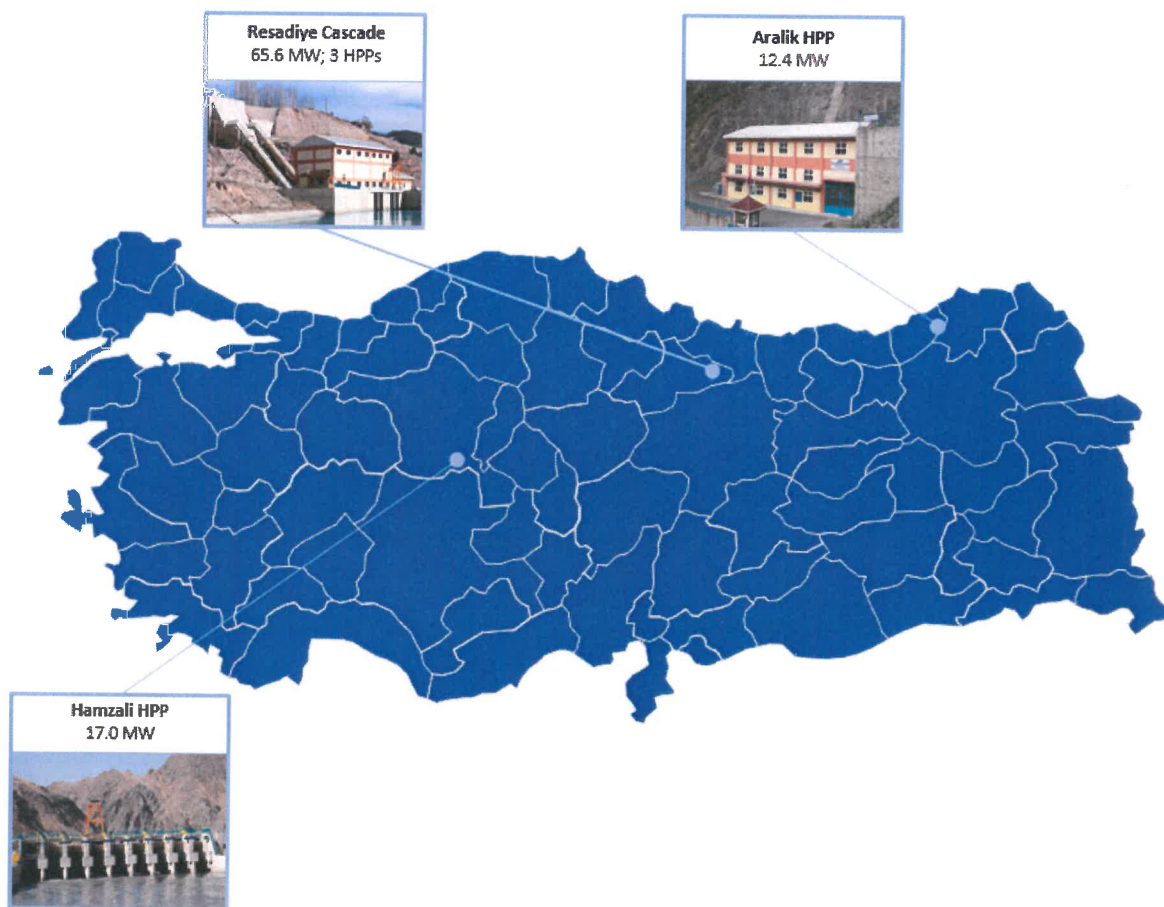
Reşadiye Hamzali Elektrik Üretim Şanyi Ve Ticaret A.Ş. ("Resadiye Hamzali") byla založena v roce 2010 jako součást expanzní strategie společnosti ENERGO-PRO a.s. a sídlí v Ankaře. Resadiye Hamzali se zaměřuje na vytvoření pevného postavení na tureckém trhu s elektřinou. Celkový instalovaný výkon je 95 MW. Obchodní činnosti jsou prováděny prostřednictvím přidružené společnosti, ENERGO-PRO Guney Elektrik Toptan Satis Ithalat Ihracat Ve Tic. A.Ş. Další přidruženou společností je ENERGO PRO İnşaat Şanyi VeTicaret A.Ş. – poskytovatel projektových a stavebních prací v segmentu vodní energie.

Tři z HPP Resadiye Hamzali jsou sjednoceny v Reşadiye cascade. Vodní elektrárna zahrnuje třístupňovou kaskádu na řece Kelkit. Resadiye 1, Resadiye 2 a Resadiye 3 jsou všechny v provozu a celkový instalovaný výkon kaskády je 65,6 MW.

Hamzali HPP se nachází v Kaleciku, okrese města Kırıkkale, s využitím vodních zdrojů řeky Kızılırmak. Celkový instalovaný výkon je 17,0 MW.

Aralık HPP se nachází v Borcka, okrese města Artvin, v blízkosti Aralık Creek. Celkový instalovaný výkon je 12,4 MW.

HPP Resadiye Hamzali



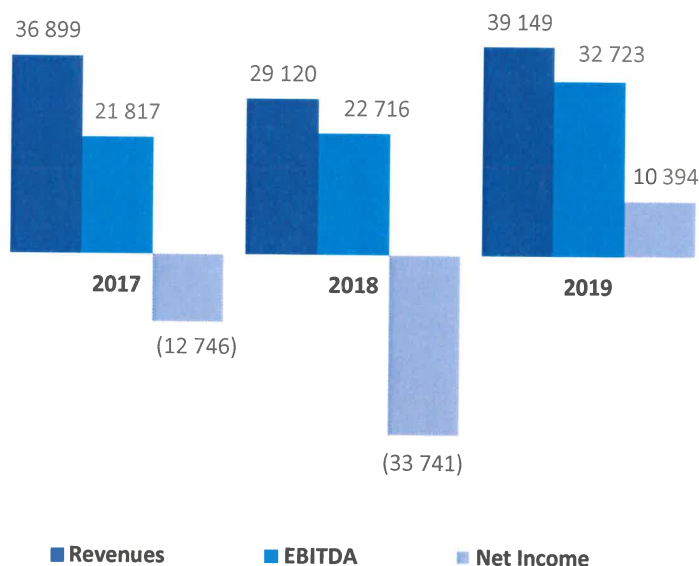
Finanční a provozní výsledky Resadiye Hamzali

Finanční údaje jsou založeny na auditované konsolidované účetní závěrce sestavené v souladu s IFRS. Všechny údaje, pokud není uvedeno jinak, jsou uvedeny v tisících EUR k 31. prosinci 2019 každého roku a pro rok končící k tomuto datu.

Výsledky Resadiye Hamzali

(EUR tis.)	2017	2018 Přepřacováno	2019
Příjmy	36,899	29,120	39,149
EBITBA	21,817	22,716	32,723
Příjem před zdaněním	(16,003)	(38,963)	13,120
Čistý příjem	(12,746)	(33,741)	10,394
Aktiva celkem	140,752	123,238	82,367
Vlastní kapitál celkem	(10,439)	(42,039)	(25,966)
Výroba elektřiny (GWh)	433	423	553
Počet zaměstnanců	96	99	99

Resadiye Hamzali – výnosy, EBITDA a čistý příjem, EUR (tis.)



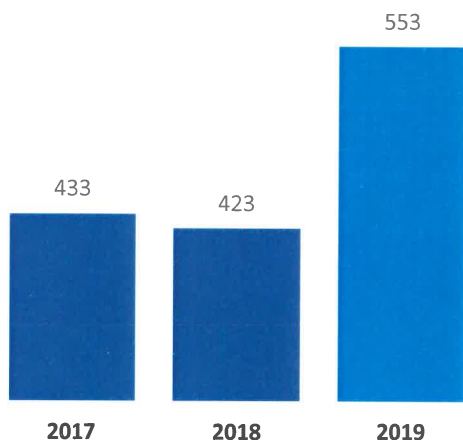
Obchodní Přehled & Klíčové údaje Resadiye Hamzali

Navzdory geopolitickému napětí v regionu a podmínkám turecké ekonomiky (revitalizované v roce 2019), není těmito skutečnostmi fungování Resadiye Hamzali nijak ovlivněno. Společnost prožila vzhledem k celkovému objemu vyrobené elektřiny a celkovému finančnímu výsledku, úspěšný rok. Díky zlepšené hydrologii v roce 2019 dosáhl celkový výrobní výkon 553 GWh, což výrazně přesáhlo výsledky z předchozích dvou let. Tato skutečnost měla pozitivní dopad na výsledek EBITDA, který byl o 10 milionů EUR vyšší než v roce 2018. Společnost Resadiye Hamzali HPP využila v průběhu roku 2019 garantovaného tarifu YEKDEM².

Realizované investice a výhled Resadiye Hamzali

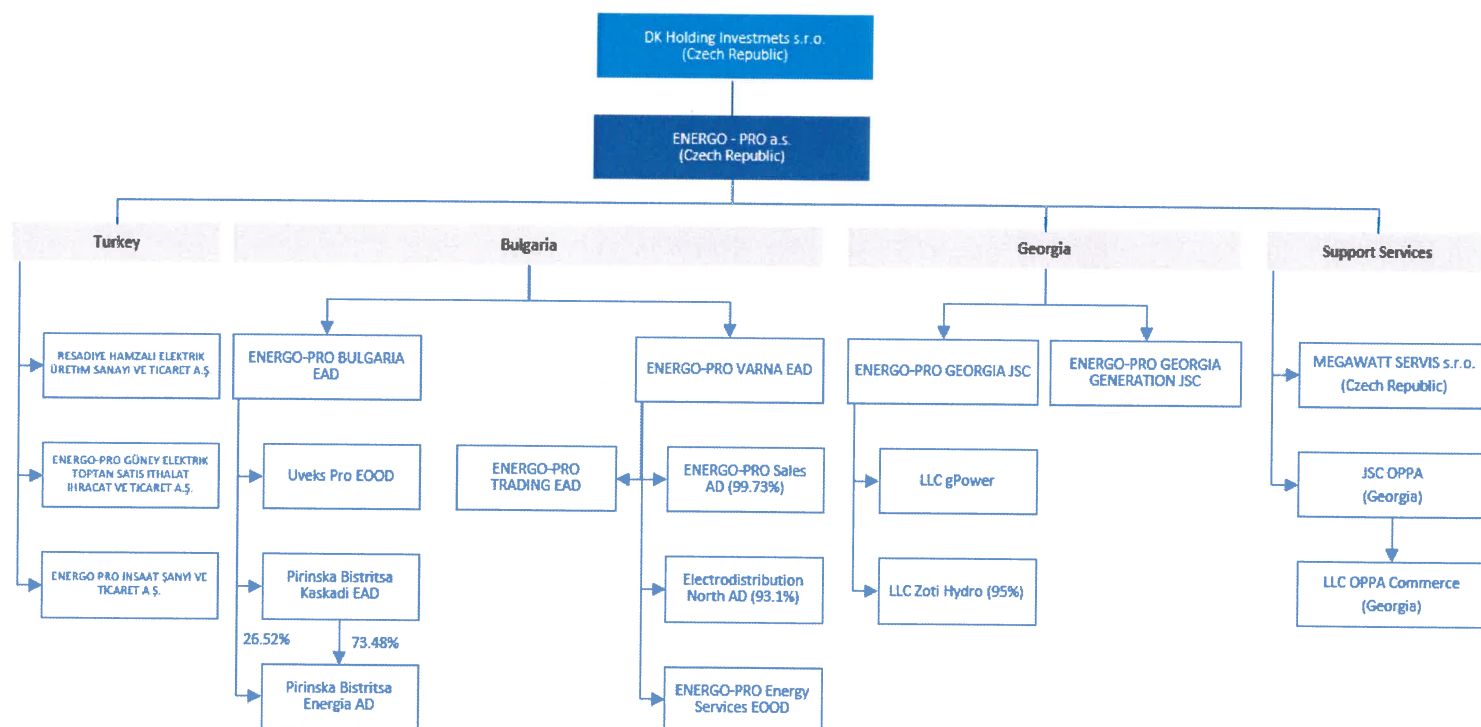
V průběhu roku 2019 nebyly realizovány žádné významné investiční aktivity. Pravidelné opravy a údržby zařízení společnosti byly prováděny jako každý rok a společnost bude v tomto termínu pokračovat i v dalším období. Očekává se, že podobného generačního a finančního výsledku bude dosaženo v roce 2020.

Resadiye Hamzali - Výroba elektřiny (GWh)



² Mechanismus podpory obnovitelných zdrojů energie („YEKDEM“) je klíčovou regulační podporou rozvoje využívání obnovitelných zdrojů energie v Turecku. Výkupní cena je 73 USD za MWh.

4. ORGANIZAČNÍ STRUKTURA



Poznámky:

Vlastnické podíly jsou 100%, pokud není uvedeno jinak;

11. února 2020, LLC Zoti Hydro byl oficiálně zlikvidován. (poznámka 33 - Události po vykazovaném období ve finanční části této výroční zprávy)

17. února 2020 byla společnost ENERGO-PRO Trading EAD sloučena se společností ENERGO-PRO Energy Services EOOD. (poznámka 33 - Události po skončení účetního období)

5. KONTAKTNÍ ÚDAJE

ENERGO-PRO a.s.

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

ENERGO-PRO Bulgaria EAD

Perform Business Center
2, Pozitano Sq., fl. 5
1000 Sofie, Bulharsko
Telefon: +359 2 981 7050
Fax: +359 2 981 7021
E-mail: bulgaria@energo-pro.com
Web: www.energo-pro.com

ENERGO-PRO Varna EAD

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

ENERGO-PRO Gergia JSC

ENERGO-PRO Gergia Generation JSC

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

JSC OPPA

37 D.Uznadze Street
0186 Tbilisi, Gruzie
Telefon: +995 32 2244 500, +995 32 2203 000
Fax: +995 32 2433 404
E-mail: info@oppa.ge
Web: www.oppa.ge

Resadiye Hamzali Elektrik Üretim Sanay V Ticaret A.Ş

Besa Kule, Çukurambar Mah. 1480.
Sokak No:2 Kat:12
Çankaya/Ankara 06530, Turecko
Telefonní číslo: +90 312 468 00 57
Fax: +90 312 468 00 67
E-mail: turkey@energo-pro.com
Web: www.energo-pro.com.tr



ENERGO - PRO a.s.

**Mezinárodní standardy účetního výkaznictví
Konsolidovaná účetní závěrka a
Zpráva nezávislého auditora**

31. prosince 2019

Obsah

KONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA

Konsolidovaný výkaz o finanční situaci
 Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku hospodaření
 Konsolidovaný výkaz o změnách vlastního kapitálu
 Konsolidovaný výkaz peněžních toků

Poznámky ke konsolidované účetní závěrce	
1. Skupina ENERGO-PRO a její činnosti.....	
2. Shrnutí významných účetních zásad	
3. Kritické účetní odhady a úsudky při uplatňování účetních pravidel.....	
5. Přijetí nových nebo revidovaných norem a interpretací	
6. Zůstatky a transakce se spřízněnými stranami	
7. Pozemky, budovy a zařízení.....	
8. Goodwill.....	
9. Nehmotná aktiva.....	
10. Emitované úvěry	
11. Dlouhodobá finanční aktiva	
12. Zálohové platby za pořízení investic.....	
13. Zásoby	
14. Obchodní a ostatní pohledávky	
15. Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	
16. Ostatní oběžná aktiva	
17. Základní kapitál.....	
18. Nerozdělené zisky	
19. Dlouhodobé finanční závazky.....	
20. Ostatní dlouhodobé závazky	
21. Současné a dlouhodobé rezervy	
22. Půjčky	
23. Obchodní a jiné závazky.....	
24. Ostatní krátkodobé závazky	
25. Náklady na služby.....	
26. Ostatní provozní náklady	
27. Finanční náklady – netto.....	
28. Ostatní příjmy	
29. Daně z příjmů	
30. Nepředvídané události a závazky	
31. Řízení finančních rizik.....	
32. Reálná hodnota finančních nástrojů	
33. Události po vykazovaném období	

ENERGO - PRO a.s.

Konsolidovaný výkaz o finanční pozici
za období končící 31. prosince 2019

(tis. EUR)	Poznámka	31.12. 2019	31.12. 2018 Revidováno	01.01. 2018 Revidováno
Aktiva				
Dlouhodobá aktiva				
Pozemky, budovy a zařízení	7	479,573	459,854	452,416
Zálohy na pozemky, budovy a zařízení		-	50	2
Goodwill	8	61,645	63,573	66,654
Ostatní nehmotná aktiva	9	37,686	46,590	60,783
Dlouhodobá finanční aktiva	11	14,034	12,246	2,415
Zálohové platby za investice	12	27,000	27,000	-
Odložené daňové pohledávky	29	4,880	4,452	1,085
Dlouhodobá část emitovaných úvěrů	10	266,245	224,938	128,496
Ostatní dlouhodobá aktiva	16	1,430	606	255
Celková dlouhodobá aktiva		892,493	839,309	712,106
Oběžná aktiva				
Zásoby	13	23,348	13,648	10,529
Obchodní a jiné pohledávky	14	156,623	130,661	124,217
Současná daň z příjmů		3,022	2,415	1,072
Současná část emitovaných úvěrů	10	679	287	40,982
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	15	16,589	44,419	43,366
Ostatní oběžná aktiva	16	15,503	13,286	65,530
Oběžná aktiva celkem		215,764	204,716	285,696
Aktiva celkem		1,108,257	1,044,025	997,802
Vlastní kapitál				
Schválený základní kapitál	17	3,569	3,569	3,569
Oceňovací rozdíly		(69,580)	(58,774)	(65,426)
Nerozdělený zisk	18	354,285	304,950	269,580
Vlastní kapitál připadající vlastníkům společnosti		288,274	249,745	207,723
Nekontrolní podíl		18,186	16,175	13,019
Celkový vlastní kapitál		306,460	265,920	220,742
ZÁVAZKY				
Dlouhodobé závazky				
Odložené daňové závazky	29	6,725	2,223	3,749
Rezervy	21	8,840	8,404	9,305
Půjčky	22	622,606	621,100	511,617
Dlouhodobé finanční závazky	19	727	41	130
Ostatní dlouhodobé závazky	20	9,183	9,771	23,287
Celkové dlouhodobé závazky		648,081	641,539	548,088
Krátkodobé závazky				
Rezervy	21	7,283	10,396	16,335
Obchodní a jiné závazky	23	107,459	105,086	105,575
Splatná daň z příjmů		768	623	1,624
Výpůjčky	22	15,824	35	82,433
Smluvní závazky		9,564	6,564	7,001
Ostatní závazky vůči akcionářům		24	-	-
Ostatní krátkodobé závazky	24	12,794	13,862	16,004
Ostatní krátkodobé závazky		153,716	136,566	228,972
Celkové závazky		801,797	778,105	777,060
CELKOVÝ KAPITÁL A VLASTNÍ ZÁVAZKY		1,108,257	1,044,025	997,802

ENERGO - PRO a.s.

Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku hospodaření
za období končící 31. prosince 2019

(tis. EUR)	Poznámka	2019	2018 Revidováno
Příjmy			
Prodej elektřiny na místních trzích		604,564	633,430
Přeshraniční prodej elektřiny		419	36,840
Součásti distribuční soustavy prodejní ceny elektřiny		110,732	105,338
Služby a další		108,988	37,382
Celkové výnosy		824,703	812,990
Ostatní výnos	28	11,296	5,331
Změny v inventáři produktů a v průběhu výroby		(315)	(261)
Kapitalizované vlastní produkty a vlastní služby		1,560	1,268
Nakoupený výkon		(461,824)	(509,678)
Výdaje na služby	25	(139,804)	(83,948)
Náklady na práci		(71,223)	(66,614)
Materiálová náklady		(6,442)	(1,647)
Daňové výdaje		(4,151)	(3,890)
Ostatní provozní náklady	26	(15,310)	(15,291)
Zisk před fin. náklady, daněmi, odpisy amortizací (EBITDA)¹		138,490	138,260
Náklady na odpisy amortizací	7,9	(50,645)	(45,002)
Výnosy před finančními výdaji a daněmi (EBIT)		87,845	93,258
Finanční výnosy	27	14,952	13,365
Finanční náklady	27	(40,905)	(89,983)
Finanční náklady - netto		(25,953)	(76,618)
Příjem před zdaněním příjmů (EBT)		61,892	16,640
Daň z příjmů	29	(5,566)	(6,770)
Odložené daně	29	(3,938)	5,417
Celková výdaje na daň z příjmů		(9,504)	(1,353)
Zisk/(ztráta) za rok		52,388	15,287
Zisk/(ztráta) připadající na:			
- Vlastníky společnosti		50,326	13,877
- Nekontrolní podíl		2,062	1,410
Ostatní příjem:			
Položky, které mohou být následně reklasifikovány do zisku nebo ztráty			
Rozdíly v převodu měny		(10,765)	6,652
Položky, které budou reklasifikovány jako zisk nebo ztráta:			
Pojistněmatematická ztráta		-	-
Hrubá částka		(916)	(58)
Daňový efekt		-	-
Čistá částka		(916)	(58)
Ostatní výdělek/ztráta		(11,681)	6,594
Úplný příjem/(ztráta)		40,707	21,881
Úplný zisk/(ztráta) připadající na:			
- Vlastníky společnosti		38,696	20,474
- Nekontrolní podíl		2,011	1,407

¹EBITDA je neměřitelným opatřením v konsolidovaném výkazu o úplném výsledku (pro specifikaci EBITDA neexistuje standard IFRS). Skupina považuje EBITDA za důležitý ukazatel své hospodářské výkonnosti. EBITDA se počítá jako celkový výnos po odečtení provozních nákladů, jak je uvedeno výše.

ENERGO - PRO a.s.

Konsolidovaný výkaz o změnách vlastního kapitálu
za období končící 31. prosincem 2019

(tis. EUR)	Poznámka	Vlastní kapitál připadající na vlastníky společnosti					
		Povolený ("nesplacený") základní kapitál	Změny přecenění	Nerozdělený zisk a ostatní rezervy	Vlastní kapitál celkem bez nekontrolních podílů	Nekontrolní podíl	Vlastní kapitál celkem
01. ledna 2018		3,569	(65,627)	271,862	209,804	13,019	222,823
Vliv přepočtu a reklasifikace	5	-	- 201	(2,282)	(2,081)	-	(2,081)
01. ledna 2018 Změněno		3,569	(65,426)	269,580	207,723	13,019	220,742
Účinek přijetí nových účetních standardů	5	-	-	21,530	21,530	1,749	23,279
01. ledna 2018 Změněno		3,569	(65,426)	291,110	229,253	14,768	244,021
Čistý zisk za období		-	-	15,940	15,940	1,410	17,350
Ostatní komplexní příjem		-	6,561	(55)	6,506	(3)	6,503
Úplný výsledek za období		-	6,561	15,885	22,446	1,407	23,853
Dividendy splatné nekontrolním podílům		-	-	-	-	-	-
Ostatní změny vlastního kapitálu		-	-	18	18	-	18
31. prosince 2018		3,569	(58,865)	307,013	251,717	16,175	267,892
Vliv přepočtu a reklasifikace	5	-	91	(2,063)	(1,972)	-	(1,972)
31. prosince 2018 Změněno		3,569	(58,774)	304,950	249,745	16,175	265,920
01. ledna 2019		3,569	(58,774)	304,950	249,745	16,175	265,920
Čistý zisk za období		-	-	50,326	50,326	2,062	52,388
Ostatní úplný příjem		-	(10,765)	(865)	(11,630)	(51)	(11,681)
Úplný příjem za období		-	(10,765)	49,461	38,696	2,011	40,707
Ostatní změny vlastního kapitálu		-	(41)	(126)	(167)	-	(167)
31. prosince 2019		3,569	(69,580)	354,285	288,274	18,186	306,460

(tis. EUR)	Poznámka	2019	2018 Změněno
Zisk/(ztráta) před zdaněním příjmů		61,892	16,640
Upraveno pro:			
Odpisy a amortizace	7,9	50,645	45,002
Nerealizované ztráty z převodu měny/(zisky)		9,387	-
Výnosy z úroků	27	(14,341)	(12,165)
Náklady na úroky a předčasné platby	27	29,010	52,276
Změny opravných položek a snížení hodnoty		(727)	(763)
Aktiva poskytnutá bezplatně		-	(77)
Přebytek zásob		(3,171)	77
(Zisk)/Ztráta z prodeje pozemků, budov a zařízení		2,679	2,285
Výdaje na zastarávání zásob		806	(532)
Ostatní změny - rozdíl v směnném kurzu apod.		(1,245)	18,406
Peněžní tok z provozních činností před změnami provozních aktiv a závazků		134,935.	121,149
Pohyb pracovního kapitálu			
Snížení/(zvýšení) zásob	13	(13 680)	(2,132)
Snížení/(zvýšení) pohledávek z obchodních vztahů	14	(32,757)	(14,515)
Snížení/(zvýšení) ostatních běžných aktiv	16	(2 216)	16,761
Zvýšení/(snížení) obchodních a jiných závazků	23	3,790	5,422
Zvýšení/(snížení) ostatních závazků	24	(1,477)	1,847
Peněžní přítok z provozní činnosti před přijatými úrokovými výnosy, zaplacené úrokové náklady a zaplacená daň z příjmu		88,595	128,532
Přijaté úroky		24	1,172
Zaplacená daň z příjmů		(5,526)	(8,264)
Čistá hotovost (odtok)/přítok z provozních činností		83,093	121,440
Peněžní toky z investiční činnosti			
Akvizice dceřiných společností, očištěné od hotovosti nabytých účetních jednotek (-), dispozice dceřiných společností, bez peněžních prostředků prodaných subjektů		-	-
Nákup pozemků, budov a zařízení a nehmotných aktiv	7,9	(71 866)	(65,145)
Výnosy z prodeje pozemků a zařízení		-	72
Poskytnuté úvěry	10	(31,397)	(58,994)
Splacené úvěry	10	2,015	14,889
Čistá změna poskytnutých vkladů		(918)	3,832
Akvizice finančních investic		(119)	-
Čistý peněžní odtok z investiční činnosti		(102 285)	(105,346)
Peněžní toky z finančních činností			
Výnosy z půjček	22	223,194	99,483
Splácení půjček	22	(207,416)	(340,953)
Emitované dluhopisy	22	-	250,000
Zaplacené úroky		(26,130)	(23,571)
Dividendy vyplacené nekontrolním podílům		-	-
Dividendy vyplacené akcionářům mateřské společnosti		-	-
Čistá hotovost použitá ve finančních činnostech		(10,352)	(15,041)
Čisté zvýšení/(snížení) peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů		(29,544)	1,053
Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na začátku roku	15	44,419	43,366
Vliv směnného kurzu na změny peněžních a peněžních ekvivalentů		1,714	-
Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na konci roku	15	16,589	44,419

Poznámky ke konsolidované účetní závěrce

1. Skupina ENERGO-PRO a její provoz

ENERGO - PRO a.s. ("EPas") je akciová společnost (dále jen "společnost") založená dne 23. března 1995. Registrovaná adresa je Na poříčí 1079/3a, Nové Město, 110 00 Praha 1, Česká republika, identifikační číslo EPas je 63217783. Hlavními činnostmi ENERGO-PRO a.s. je výroba elektřiny z vodních elektráren ("HPP"), distribuce elektřiny a obchodování s elektřinou.

Konečným držitelem 100% akcií ENERGO-PRO a.s. je subjekt DK Holding Investments, s.r.o., který je zcela ve vlastnictví pana Jaromíra Tesaře.

Úplná organizační struktura ke konci roku 2019 je uvedena v kapitole 4. této výroční zprávy.

Společnost si vybudovala pevnou přítomnost ve střední a východní Evropě, černoomořském regionu a na Kavkaze:

- vodní elektrárny v Bulharsku, Gruzii a Turecku;
- Distribuce energie v Gruzii a Bulharsku;
- Obchodování s elektřinou na evropském trhu.

EPas je mateřskou společností skupiny společností ("skupina EP" nebo "Skupina"), která zahrnuje tyto účetní jednotky a jejich dceřiné společnosti konsolidované v této účetní závěrce:

Jméno	Umístění	Vlastnický podíl
ENERGO - PRO a.s.	Česko	Nadřazené
MEGAWATT SERVIS s.r.o.	Česko	100%
JSC Energo - Pro Georgia	Gruzie	100%
JSC Energo - Pro Georgia Generation	Gruzie	100%
OPPA JSC	Gruzie	100%
ENERGO-PRO Bulgaria EAD	Bulharsko	100%
ENERGO-PRO Varna EAD	Bulharsko	100%
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%
ENERGO PRO İnşaat Şanyı ve Ticaret A.Ş.	Turecko	100%

Skupina je organizována a řízena na základě teritoriálních trhů, na nichž působí (Bulharsko, Gruzie, Turecko a mezinárodní obchod s energií). Podnikání skupiny probíhá odpovědným způsobem, aby bylo dosaženo solidní finanční návratnosti vyvážené s dlouhodobým růstem a splnění našich závazků vůči komunitě a životnímu prostředí.

Skupina prokázala provozní zkušenosti a know-how. Skupina v minulých letech úspěšně realizovala rozsáhlé rehabilitační projekty. Z distribuce elektřiny má skupina know-how v místě jednání s velkým počtem zákazníků, plánování a optimalizaci sítě. V oblasti obchodování s elektřinou má skupina solidní zkušenosti s přeshraničním obchodováním s elektřinou a prováděním rozsáhlých obchodních smluv.

Skupina zaznamenala v posledních letech exponenciální růst a stala se silným hráčem v získávání a provozu elektráren nad 100 megawattů (MW) instalované kapacity. Skupina nadále hledá nové investiční příležitosti se zaměřením na jihovýchodní Evropu a oblast Černého moře.

Seznam elektráren Skupiny k 31. prosinci 2019

Vodní elektrárny	Instalovaný výkon (MW)
Bulharsko:	
Sandanska Bistritsa Kaskáda (3 HPP ¹)	56
Pirinska Bistritsa Kaskáda (2 HPP ²)	50
Koprinka Cascade (2 HPP ³)	29
Petrohan Cascade (3 HPP ⁴)	17
Ogosta	5
Katunsti	3
Samoranovo	3
Karlukovo	2
Bulharsko celkem	166
Gruzie:	
Shaori-Tkibuli Kaskáda (2 HPPs ⁵)	120
Lajanuri (Lajanuri)	114
Gumati Kaskáda (2 HPP ⁶)	70
Rioni	51
Zahesi	37
Iori Kaskáda (3 HPP ⁷)	27
Chitakhevi	21
Atsi	18
Ortachala	18
Chkhori	6
Kinkisha	1
Gruzie celkem	482
Turecko:	
Hamzali	17
Aralik	12
Resadiye Cascade (3 HPP ⁸)	66
Turecko celkem	95
Plynové elektrárny	
Gruzie:	
Gardabani TPP	110
Gruzie celkem	110
Vodní elektrárny celkem	743
Plynové elektrárny celkem	110
Celkový instalovaný výkon (vodní + plynové elektrárny)	853

¹ Sandanski HPP; Popina Laka HPP; Lilanovova HPP² Spanchevo HPP; Pirin HPP³ Koprinka HPP; Stara Zagora HPP⁴ Klisura HPP, Barzia HPP, Petrohan HPP⁵ Shaori HPP; Dzevrula HPP⁶ Gumati I HPP; Gumati II HPP⁷ HPP Sioni; Satskhenisi HPP; Martkopi HPP⁸ Resadiye I; Resadiye II; Resadiye III

Počet zaměstnanců skupiny k 31. prosinci 2019 a 2018 byl 9,210, respektive 8,971.

Dceřiné společnosti

JSC ENERGO-PRO Georgia ("EPG")

EPG byla založena dne 31. července 2006 se sídlem v Gruzii. EPG je akciová společnost omezena podíly a byla založena v souladu s gruzínskými právními předpisy.

Dne 5. února 2007 podepsala společnost EPG s vládou Gruzie dohodu o nákupu aktiv vodních elektráren a distribučních společností v oblasti elektřiny a získala 100% kontrolu nad aktivy společnosti United Energy Distribution Company, Adjara Energy Distribution Company a šesti vodních elektráren v Gruzii.

Investiční projekt Skupiny v Gruzii byl realizován s finanční podporou České exportní banky (státní české finanční instituce, která se specializuje na podporu exportních aktivit a zahraničních investic českých společností) až do vydání dluhopisů v roce 2017.

Hlavní podnikatelskou činností EPG je distribuce elektřiny. EPG distribuuje elektřinu do všech regionů Gruzie s výjimkou hlavního města Tbilisi a pokrývá 85% území Gruzie. EPG obsluhuje prostřednictvím své elektrické distribuční sítě přibližně 1,2 milionu zákazníků.

Registrovaná adresa EPG je č.19 Zurab Anjaparidze Str. 0186 Tbilisi, Gruzie.

EPG je mateřskou společností skupiny společností, která zahrnuje tyto účetní jednotky a jejich dceřiné společnosti konsolidované v této účetní závěrce:

Jméno	Umístění	Vlastnický podíl EPG	
		2019	2018
LLC gPower	Gruzie	100%	100%
LLC Zoti Hydro ¹	Gruzie	95%	95%

LLC gPower ("gPower") byla založena dne 16 listopadu 2010 a má bydliště v Gruzii. gPower podepsala dohodu s JSC Energy Invest o koupi svých provozních aktiv. Tato provozní aktiva se skládají především ze čtyř plynových turbín s instalovaným výkonem 110 MW a dalších aktiv potřebných pro výrobu elektřiny (elektrárna s plynovou turbínou).

Hlavní podnikatelskou činností společnosti gPower je zajištění garantované kapacity a výroby elektřiny. Zaručená kapacita zajišťuje stabilní a spolehlivé fungování jednotného systému elektrické energie v Gruzii. Doba pohotovostního režimu a minimální objem zaručené kapacity jsou regulovány vládou Gruzie, zatímco sazby jsou určovány gruzínskou Národní komisí pro regulaci energetiky a dodávek vody ("GNERC").

Registrovaná adresa gPower je č.19 Zurab Anjaparidze Str. 0186 Tbilisi, Gruzie.

LLC Zoti Hydro ("Zoti") byla založena 25. listopadu 2008. Hlavní podnikatelskou činností společnosti Zoti je výstavba a provoz vodních elektráren. Ke konci roku 2019 byl Zoti spícím subjektem.

Registrovaná adresa Zoti je č.19 Zurab Anjaparidze Str. 0186 Tbilisi, Georgia.

Počet zaměstnanců EPG k 31. prosinci 2019 a 2018 činil 5690, respektive 5514.

¹ 11., 2020, LLC Zoti Hydro byl oficiálně zlikvidován. (uvedeno v poznámce 33 - Události po vykazovaném období)

JSC ENERGO-PRO Georgia Generation ("EPGG")

EPGG byla založena dne 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 gruzínskými právními předpisy.

Hlavní činností EPGG je výroba elektřiny prostřednictvím portfolia patnácti středních a malých vodních elektráren s celkovým instalovaným výkonem 482 MW a roční výrobou 1 554 GWh.

Registrovaná adresa EPGG je Zurab Anjaparidze st. 19, 0186 Tbilisi, Georgia.

Počet zaměstnanců EPGG k 31. prosinci 2019 a 2018 činil 479, respektive 468.

JSC OPPA ("OPPA")

OPPA je akciová společnost a byla založena dne 19. března 2007. Od 7. března 2018 si bývalá Nova technology JSC změnila jméno a byla oficiálně registrována jako JSC OPPA.

OPPA poskytuje různé služby společností, obchodním zařízením a spotřebitelům. Mezi tyto služby patří údržba platebních boxů, placených linek, připojení oken a java terminálů a další související služby. OPPA vlastní přibližně polovinu podílu na trhu a je přední společností na trhu.

Jméno	Umístění	Vlastnický podíl OPPA	
		2019	2018
LLC OPPA Obchod	Gruzie	100%	100%

Registrovaná adresa OPPA je 37 D. Uznadze Street, Tbilisi, Gruzie.

OPPA založila v září 2018 dceřinou společnost **LLC OPPA Commerce** ("OPPA Commerce"). Její hlavní činností je optimalizace komerčních aktivit OPPA. Registrovaná adresa OPPA Commerce je 37 D. Uznadze Street, Tbilisi, Georgia.

Počet zaměstnanců OPPA k 31. prosinci 2019 a 2018 činil 309, respektive 299.

ENERGO-PRO Bulgaria EAD ("EPB")

EPB je akciová společnost založená dne 13. září 2000. Identifikační číslo společnosti je 130368870. EPB je největším soukromým výrobcem elektřiny z HPP v Bulharsku. S celkovým instalovaným výkonem 166 MW a roční výrobou 322 GWh pro rok 2019 je EPB také největším soukromým výrobcem obnovitelné energie v zemi. V současné době EPB vlastní a provozuje čtrnáct HPP.

Deset závodů je sjednoceno ve čtyřech kaskádách - Sandanska Bistritsa Cascade, Pirinska Bistritsa Cascade, Koprinka Cascade a Petrohan Cascade.

Sídlem společnosti je floor 5, 2 Pozitano Sq., p.b. 1000 Sofia, Bulharsko,

EPB je mateřskou společností skupiny společností, která zahrnuje tyto účetní jednotky a jejich dceřiné společnosti konsolidované v této účetní závěrce:

Jméno	Umístění	Vlastnický podíl EPB	
		2019	2018
Pirinska Bistritsa Energia AD	Bulharsko	26.52% ³	26.52%
Pirinska Bistritsa Kaskadi EAD	Bulharsko	100%	100%
Uveks Pro EOOD	Bulharsko	100%	100%

Pirinska Bistritsa Energia AD ("PBE") je řádně zapsána městským soudem v Sofii pod spisovým číslem 10295/2000 se sídlem 2 Pozitano square, floor 5, 1000 Sofia, Bulharsko, znovu zapsána do obchodního rejstříku matriční agentury. Jeho hlavní činností je studium, projektování a výstavba, financování a provoz vodních elektráren. PBE je licencována Státní energetickou a vodohospodářským regulační komisí. Doba platnosti licence je dvacet let od 10.5.2001. PBE je vlastníkem dvou HPP, sjednocených v jedné kaskádě. Elektrárny jsou v obci Gorno Spanchevo v blízkosti vesnice Pirin.

Pirinska Bistritsa Kaskadi EAD ("PBK") je registrována na adrese 2 Pozitano Sq., Floor 5, Sofia 1000, Bulharsko a jeho hlavní činností je správa a pronájem HPP zařízení. Vzhledem k restrukturalizaci EPB provedené v roce 2014 byly do kapitálu PBE vloženy naturální investice do PBE. K pronájmu vlastního majetku není vyžadována žádná zvláštní licence.

Uveks Pro EOOD ("Uveks") je registrován na adrese 2 Pozitano Sq., Floor 5, Sofia 1000, Bulharsko. Společnost byla neaktivní od 31. prosince 2019.

Počet zaměstnanců EPB k 31. prosinci 2019 a 2018 činil 132, respektive 145.

³ Společnost Pirinska Bistricsa Kaskadi EAD vlastní 73,48 % akcií subjektu k 31.12.2019, resp. 31.12. 2018.

ENERGO-PRO Varna EAD ("EPV")

EPV byla 12. června 2012 zapsána do obchodního rejstříku s UIK 202104220 na trvalé adrese Varna, Varna Towers – E, 258 "Vladislav Varnenchik" Blvd.

Dne 5. července 2016 byla mateřská společnost ENERGO-PRO VARNA EOOD transformována změnou právní formy na akciovou společnost s jedním akcionářem (ENERGO-PRO Varna EAD) na základě čl. 264, odst. 1 zákona o obchodu s UIC 204146759. Po přeměně je základní kapitál společnosti ve výši 35 791 888 BGN (18 300 102 EUR) rozdělených na 35 791 888 běžných zhmotněných akcií s nominální hodnotou BGN 1.

31. prosince 2019 vlastní EPV přímo akcie v těchto dceřiných společnostech:

Jméno	Umístění	Vlastnický podíl společnosti EPV	
		2019	2018
Elektrodistribuce Severní AD	Bulharsko	93.10%	93.10%
ENERGO-PRO Prodej AD	Bulharsko	99.73%	99.73%
ENERGO-PRO Energetické služby EOOD ¹	Bulharsko	100%	100%
ENERGO-PRO Obchodování EAD ¹	Bulharsko	100%	100%

Electrodistribution North AD ("ElectroNorth") bývalé ENERGO-PRO Grid AD, je zapsáno v živnostenském rejstříku u Registrační agentury EIK 104518621 se stálou adresou ve Varně, Varna Towers – E, 258 "Vladislav Varnenchik" Blvd. ElectroNorth distribuuje elektřinu provozem, údržbou a rozvojem distribuční sítě elektřiny, jakož i pomocných zařízení a sítí a přenosem elektřiny po síti. ElectroNorth má licenci L-138-07/13.08.2004, vydanou Komisí pro regulaci energetiky a vody (EWRC) - pro distribuci elektřiny, pozměněné rozhodnutím č. I3-L-138 / 09.12.2013, s právy a povinnostmi vyplývajícími z činnosti "Koordinátora zvláštní vyrovnávací skupiny pro náhradu ztrát v distribuční síti".

ENERGO-PRO Sales AD ("EPS") je zapsáno v obchodním rejstříku Registrační agentury u EIK 103533691 s jeho stálou adresou ve Varně, Varna Towers – G, 258 "Vladislav Varnenchik" Blvd. EPS se zabývá činností dodávek elektřiny. EPS má licenci vydanou EWRC pro veřejné dodávky elektřiny pro samostatnou oblast, ve znění rozhodnutí č. I1-L-139/ 09.12.2013, doplněnou právy a povinnostmi vyplývajícími z činnosti "koordinátora zvláštní vyrovnávací skupiny" zákazníků domácností a mimo domácnost, skupiny výrobců elektřiny z obnovitelných zdrojů a skupiny výrobců elektřiny z kogeneračních zařízení a licencí na činnost dodávky elektřiny od dodavatele poslední instance.

ENERGO-PRO Energy Services EOOD ("EPES") je zapsáno v obchodním rejstříku registrační agentury u EIK 131512672 s trvalým zastoupením na varně, Varna Towers – G, 258 "Vladislav Varnenchik" Blvd. EPES se zabývá obchodováním s elektřinou, plynem a další energií na trhu s elektřinou za volně sjednané ceny. EPES má licenci vydanou EWRC pro obchod s elektřinou.

ENERGO-PRO Trading EAD ("EPT") bylo registrováno u Agentury pro registraci u UIC 201398872 dne 26. ledna 2011 se sídlem 2 Pozitano square, Floor 5, Sofia 1000, Bulgaria. Hlavní činností je obchod, dovoz a vývoz elektrické energie, koordinace vyrovnávacích skupin, obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů. EPT aktivně obchoduje s elektřinou v Bulharsku i v sousedních zemích.

Počet zaměstnanců skupiny EPV k 31.prosinci 2019 a 2018 bylo 2,347, resp. 2,302.

¹ 17. února 2020 byla společnost ENERGO-PRO Trading EAD sloučena se společností ENERGO-PRO Energy Services EOOD. (uvedeno v poznámce 33 - Události po vykazovaném období)

Reşadiye Hamzali Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("RH")

RH je akciová společnost založená dne 14. srpna 1986. Registrovaná adresa RH je Besa Kule, Çukurambar Mahallesi 1480. Sokak č.:2/12 Çankaya / Ankara, Turecko. Hlavní činnosti RH zahrnují provoz HPP a obchodování s elektřinou vyrobenou prostřednictvím těchto zařízení. Celkový instalovaný výkon HPP RH je 95 MW a roční výroba je 553 GWh.

Počet zaměstnanců RH k 31. prosinci 2019 a 2018 činil 99, respektive 99.

ENERGO-PRO Güney Elektrik Toptan Satış İthalat İhracat ve Ticaret A.Ş. ("EP Toptan")

EPToptan bylo registrováno dne 19. února 2010. Registrovaná adresa EPToptan je Besa Kule, Çukurambar Mahallesi 1480. Sokak č.:2/12 Çankaya / Ankara, Turecko. Její činnost je zaměřena na obchodování s elektřinou na tureckém energetickém trhu.

Počet zaměstnanců EP Toptanu k 31. prosinci 2019 a 2018 byl 8, respektive 4.

ENERGO PRO İnşaat Şanyı ve Ticaret A.Ş. ("EP İnşaat")

EPİnşaat je akciová společnost založená dne 27. dubna 2017. V první polovině roku 2018 byl EPİnşaat změněn obchodní název z bývalého ENERGO-PRO İyi Dere Elektrik Üretim Şanyı ve Ticaret A.Ş. na ENERGO PRO İnşaat Şanyı ve Ticaret A.Ş. Registrovaná adresa EPİnşaat je Besa Kule, Çukurambar Mahallesi 1480. Sokak č.:2/12 Çankaya / Ankara, Turecko.

EP İnşaat zajišťuje projektové řízení a stavební práce v oblasti vodních elektráren. Její nejvýznamnější zakázkou je hlavní stavební smlouva na všechny zbývající stavební práce potřebné pro dokončení projektu Alpaslan II. Cena zakázky je stanovena na cca 45 milionů EUR (bez DPH) od 1. října 2019 do ukončení.

Počet zaměstnanců EP İnşaat k 31. prosinci 2019 a 2018 byl 72, respektive 61.

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

MGW je společnost s ručením omezeným založená dne 8. prosince 1994. Registrovaná adresa se nachází na adrese Na poříčí 1079/3a, Nové Město, 110 00 Praha 1, Česká republika. Hlavní činností MGW je poradenství v oblasti vodní energie a montáž hydrotechnických zařízení.

Počet zaměstnanců MGW k 31. prosinci 2019 a 2018 byl 41, respektive 40.

Spřízněné společnosti

Dolnolabské elektrárny a.s. ("DEL")

DEL je akciová společnost založená dne 15.května 2000. DEL je společnost vedená akcionáři Jaromírem Tesařem (který vlastní 62 % akcií), Petrem Tesařem (který vlastní 5 % akcií) a Janem Motlíkem (který vlastní 33 % akcií). Sídlo společnosti je na adrese Na poříčí 1079/3a, Nové Město, 110 00 Praha 1, Česká republika. Hlavní činností DEL je provoz HPP Litomeřice na Labi v České republice.

ENERGO - PRO MVE, s.r.o. ("EP MVE")

EP MVE je společnost s ručením omezeným založená dne 11.ledna 2016. Sídlo společnosti je na adrese Na poříčí 1079/3a, Nové Město, 110 00 Praha 1, Česká republika. Hlavní činností EPMVE je provoz HPP Brandýs nad Labem na řece Labe v České republice.

ENERGO-PRO Turkish Development s.r.o. ("EPTD")

EPTD je společnost s ručením omezeným založená dne 6.ledna 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.S.", který řídí projekt výstavby přehrady Karakurt a konstrukce HPP.

31. prosince 2019 je EPTD mateřskou společností v následujícím subjektu:

Jméno	Umístění	Vlastnický podíl EPTD	
		2019	2018
Bilsev Enerji Üretim VE Ticaret A.S.	Turecko	100%	100%

Bilsev Enerji Üretim VE Ticaret A.S. ("Bilsev") je akciová společnost založená dne 3. Registrovaná adresa společnosti je na adrese Besa Kule, Çukurambar Mahallesi 1480. Sokak č.:2/12 Çankaya / Ankara, Turecko.

ENERGO-PRO Hydro Development, s.r.o. ("EPHD")

EPHD je společnost s ručením omezeným založená dne 20.2.2017, registrovaná na adrese Na poříčí 1079/3a, Nové Město, 110 00 Praha 1, Česká republika. EPHD je mateřskou společností tureckého subjektu "Murat Nehri Enerji Üretim A.S.", který vlastní projekt Alpaslan II – přehrada a stavba HPP.

31. prosince 2019 je EPHD mateřskou společností v následujícím subjektu:

Jméno	Umístění	Vlastnický podíl EPHD	
		2019	2018
Murat Nehri Enerji Üretim A.S.	Turecko	100%	100%

Murat Nehri Enerji Üretim A.S. ("Murat") je akciová společnost založená dne 31. prosince 2015. Registrovaná adresa společnosti je na adrese Besa Kule, Çukurambar Mahallesi 1480. Sokak č.:2/12 Çankaya / Ankara, Turecko.

ENERGO-PRO Assets Turkey s.r.o. ("EPAT")

EPAT je společnost s ručením omezeným založená dne 28.března 2017 se sídlem Na poříčí 1079/3a, Nové Město, 110 00 Praha 1, Česká republika. Ke konci roku 2019 byla společnost ENERGO-PRO Assets Turkey s.r.o. spicím subjektem.

ENERGO-PRO Industries, s.r.o. ("EPI")

EPI je společnost s ručením omezeným založená dne 5. února 2014. Registrovaná adresa se nachází na adrese Na poříčí 1079/3a, Nové Město, 110 00 Praha 1, Česká republika. EP Industries je mateřskou společností společnosti Litostroj Power d.o.o. Group ("LP Group"), Litostroj Turkey Türbin Imalat Sanay ve Tic. A.Ş. a LITOSTROJ Holding US, a přímo vlastní 100% akcií v těchto subjektech.

Litostroj Turkey Türbin Imalat Sanay ve Tic. A.Ş. ("LTT") je akciová společnost se sídlem v Turecku. Registrovaná adresa společnosti je Besa Kule, Çukurambar Mahallesi 1480. Sokak č.:2/12 Çankaya / Ankara, Turecko. Společnost byla vytvořena s cílem zřídit místní výrobní závod v Turecku.

LITOSTROJ Holding U.S. INC. ("LTH US") je akciová společnost založená 13. srpna 2019. Registrovaná adresa společnosti je 251 Little Falls Drive, Wilmington, County of New Castle, Delaware, 19808, Spojené státy americké. Společnost sleduje situaci na místním trhu, propaguje produkty, připravuje nabídky a zabývá se subdodavateli.

31. prosince 2019 je LTH US mateřskou společností v následujícím subjektu:

Jméno	Umístění	Vlastnický podíl společnosti LTH US	
		2019	2018
LITOSTROJ U.S. LLC.	Spojené státy americké	100%	100%

LITOSTROJ U.S. LLC. ("LT US") je akciová společnost založená dne 20. srpna 2019 ve Spojených státech. Registrovaná adresa společnosti je 641 South Lawrence Street, Montgomery, AL 36104, Spojené státy americké. Společnost sleduje situaci na místním trhu, propaguje produkty, připravuje nabídky a zabývá se subdodavateli.

Aktivita skupiny LP jsou zaměřeny na dva hlavní segmenty – návrh a výrobu energetických a průmyslových zařízení. Skupina LP sjednocuje tyto entity:

- **Litostroj Power d.o.o. ("LP")** je společnost s ručením omezeným se sídlem ve Slovinsku. Sídlo společnosti je na adrese Litostrojska cesta 50, 1000 Lublaň, Slovinsko. Společnost se zabývá projektováním, energetickým inženýrstvím a výrobou energetických a průmyslových zařízení s vlastní výrobní kapacitou a oddělením výzkumu a vývoje.
- **Litostroj Engineering, a.s. ("LE")** je akciová společnost se sídlem v České republice. Sídlo společnosti je na adrese Čapkova 2357/5, 678 01 Blansko, Česká republika. K 1.1.2019 změnila společnost svůj název z ČKD Blansko Engineering, a.s. na Litostroj Engineering, a.s. Společnost má vlastní hydraulickou laboratoř a navazuje na dlouholetou tradici Blanska ve výzkumu, vývoji, dodávkách a dalších službách pro vodní zařízení.
- **Litostroj Hydro Inc. ("LHI")** je společnost s ručením omezeným se sídlem v Kanadě. Registrovaná adresa společnosti je na Rue de Pacifique 45, Bromont, Quebec, Kanada. Společnost sleduje situaci na místním trhu, propaguje produkty, připravuje nabídky a zabývá se subdodavateli.

Berta Enerji Elektrik Üretim Sanay ve Tic. A.Ş. ("Berta")

Berta je akciová společnost založená dne 11. května 2016. Registrovaná adresa společnosti je na adrese Besa Kule, Çukurambar Mahallesi 1480. Sokak č.:2/12 Çankaya / Ankara, Turecko. Hlavní činností Berty je projekt majetku na zelené louce o výstavbě 3 HPP a přehrady v Turecku na řece Bertě.

PT ENERGO PRO Indonesia ("EP Indonesia")

EP Indonesia je akciová společnost založená dne 15. srpna 2018 se sídlem Jl. Raya Karang Congok č. 8 Kel. Karang Satria, Indonésie. Hlavní činností společnosti je zkoumání nových možností projektu vodní energie na území.

ENERGO-PRO Colombia SAS ("EP Kolumbie")

EP Colombia je akciová společnost založená dne 5. června 2019 se sídlem Carrera 13, No. 90-55, off. 202, Bogota, Kolumbie. Hlavní činností společnosti je zkoumání nových možností projektu vodní energie na daném území.

ENERGO-PRO Swiss GmbH ("EP Swiss")

EP Swiss je akciová společnost založená 27.5.2019 se sídlem Zürcherstrasse 15, 5400 Baden, Švýcarsko. Hlavní činností společnosti je poskytování hydro-inženýrských poradenských služeb.

Terestra-Bulharsko EOOD ("Terestra")

Terestra je společnost s ručením omezeným založená v roce 2002 podle bulharských právních předpisů. Základní kapitál společnosti činí 2 556 EUR (5 000 BGN). Společnost má jednoho akcionáře – Jaromíra Tesaře. Sídlo a adresa společnosti je na adrese 100, G.S.Rakovski street, Sofie, Bulharsko. Hlavní činností společnosti podle jejích stanov je výroba elektřiny z HPP a dalších.

TAKEDAKODON, s.r.o. ("Takedakodon")

Takedakodon je společnost s ručením omezeným založená dne 28.1.2013 se sídlem Na poříčí 1079/3, Nové Město, 110 00 Praha 1, Česká republika.

2. Shrnutí významných účetních pravidel

Základ přípravy. Tyto konsolidované účetní závěrky byly sestaveny v souladu s mezinárodními standardy účetního výkaznictví přijatými Evropskou unií ("IFRS") podle úmluvy o historických nákladech.

Hlavní účetní pravidla použitá při přípravě této konsolidované účetní závěrky jsou uvedena níže. Tyto zásady byly důsledně uplatňovány na všechna předložená období, pokud není uvedeno jinak.

Pokračování. Konsolidovaná účetní závěrka byla sestavena na základě průběžného podniku, který předpokládá, že skupina bude v dohledné budoucnosti pokračovat v provozu. Budoucí životaschopnost skupiny závisí na podnikatelském prostředí.

Vedení nemá žádné plány ani záměry zcizit obchodní činnost nebo ukončit činnosti, které by mohly podstatně změnit účetní hodnotu nebo klasifikaci aktiv a závazků, které jsou zohledněny v účetní závěrce.

Vedení společnosti důvodně očekává, že Skupina má dostatečné zdroje, aby v dohledné budoucnosti pokračovala v provozní existenci. Skupina proto při sestavování své účetní závěrky nadále uplatňuje základ trvání podniku.

Hlavní účetní pravidla použitá při přípravě této konsolidované účetní závěrky jsou uvedena níže. Tyto zásady byly důsledně uplatňovány na všechna předložená období, pokud není uvedeno jinak.

Konsolidovaná účetní závěrka. Dceřinými společnostmi jsou společnosti a jiné subjekty (včetně subjektů zvláštního určení), v nichž má skupina a) moc nad jednotkou, do níž bylo investováno, b) jsou vystaveny nebo mají práva na variabilní výnosy ze své účasti na jednotce, do níž bylo investováno, a c) mají schopnost využít své pravomoci k ovlivnění jejich výnosů. Aby měl investor kontrolu nad investovaným podnikem, musí být splněna všechna tři tato kritéria. Dceřiné společnosti jsou konsolidovány ode dne, ke kterému je kontrola převedena na Skupinu (datum akvizice) a jsou dekonsolidovány od data ukončení kontroly.

Způsob účtování se používá k účtování podnikových kombinací. Získaná identifikovatelná aktiva a závazky a podmíněné závazky převzaté v podnikové kombinaci se oceňují reálnou hodnotou k datu akvizice, bez ohledu na rozsah nekontrolního podílu.

Na základě akvizice Skupina vykazuje jakýkoli nekontrolní podíl v nabývaném podniku buď v reálné hodnotě, nebo za poměrný podíl nekontrolního úroku na čistých aktivech nabývaného podniku. Goodwill se oceňuje odečtením čistých aktiv nabývaného podniku na základě součtu protiplnění převedeného na nabývaného, výše nekontrolního podílu na nabývaném podniku a reálné hodnoty podílu na nabývaném podniku drženého bezprostředně před datem akvizice. Jakákoli záporná částka ("zisk z výhodné koupě") je zaúčtována do zisku nebo ztráty poté, co vedení přehodnotí, zda identifikovalo všechna nabytá aktiva a přijaté všechny závazky a podmíněné závazky a přezkoumalo vhodnost jejich ocenění.

Protihodnota převedená za nabývaný podnik je oceněna reálnou hodnotou vydaných aktiv, vydaných kapitálových nástrojů a vzniklých nebo převzatých závazků, včetně reálné hodnoty aktiv nebo závazků z ujednání o podmíněných protihodnotách, ale nezahrnuje náklady související s akvizicemi, jako jsou poradenské, právní, oceňovací a podobné odborné služby. Transakční náklady vzniklé při vydávání nástrojů vlastního kapitálu se odečítají od vlastního kapitálu; transakční náklady vzniklé při emisi dluhu se od něj odečtou a všechny ostatní transakční náklady spojené s pořízením jsou účtovány do nákladů.

Vnitropodnikové transakce, zůstatky a nerealizované zisky z transakcí mezi společnostmi ve skupině jsou eliminovány; nerealizované ztráty jsou rovněž eliminovány, pokud náklady nelze získat zpět. Společnost a všechny její dceřiné společnosti používají jednotná účetní pravidla v souladu se zásadami Skupiny.

Nekontrolním podílem je ta část čistých výsledků a vlastního kapitálu dceřiného podniku, který lze připsat podílům, které nejsou přímo ani nepřímo vlastněny společnostmi. Nekontrolní podíl tvoří samostatnou složku vlastního kapitálu Skupiny.

Nákupy a prodeje nekontrolních podílů. Skupina používá model ekonomické účetní jednotky k účtování transakcí s vlastníky nekontrolních podílů. Případný rozdíl mezi protihodnotou za nákup a účetní hodnotou nabytého nekontrolního podílu se vykazuje jako kapitálová transakce přímo ve vlastním kapitálu.

Likvidace dceřiných společností. Když Skupina přestane mít kontrolu, veškeré zadržené úroky v účetní jednotce se přehodnotí na reálnou hodnotu, přičemž změna účetní hodnoty je vykázána v hospodářském výsledku. Reálná hodnota je počáteční účetní hodnota pro účely následného účtování zadrženého úroku jako přidruženého, společného podniku nebo finančního aktiva. Kromě toho se veškeré částky dříve vykázané v ostatním úplném výsledku vůči toku účetní jednotce účtují tak, jako by Skupina EP přímo zcizila související aktiva nebo závazky. To může znamenat, že částky dříve vykázané v ostatním úplném výsledku jsou recyklovány do hospodářského výsledku.

Finanční nástroje - klíčové termíny měření. Finanční nástroje jsou v závislosti na jejich klasifikaci vedeny v reálné hodnotě nebo v zůstatkové hodnotě, jak je popsáno níže.

Reálná hodnota je cena, která by byla přijata za prodej aktiva nebo zaplacená za převod závazku v řádné transakci mezi účastníky trhu ke dni ocenění. Nejlepším důkazem reálné hodnoty je cena na aktivním trhu. Aktivním trhem je trh, na němž se transakce s aktivem nebo závazkem uskutečňují s dostatečnou četností a objemem, aby mohly průběžně poskytovat informace o cenách.

Kromě toho jsou pro účely účetního výkaznictví oceňována reálnou hodnotou do úrovně 1, 2 nebo 3 na základě míry, do jaké jsou zjistitelné vstupní pro ocenění reálnou hodnotou, a významu vstupů pro ocenění reálnou hodnotou jako celku, které jsou popsány takto:

- Vstupy úrovně 1 jsou kótované ceny (neupravené) na aktivních trzích pro stejná aktiva nebo závazky, ke kterým má účetní jednotka přístup ke dni ocenění;
- Vstupy úrovně 2 jsou vstupy jiné než kótované ceny zahrnuté do úrovně 1, které jsou přímo nebo nepřímo pozorovatelné pro aktivum nebo závazek; A
- Vstupy úrovně 3 jsou nepozorovatelné vstupy pro aktivum nebo závazek.

Finanční nástroj se považuje za kótovaný na aktivním trhu, pokud jsou kótované ceny snadno a pravidelně dostupné od burzy nebo jiné instituce a tyto ceny představují skutečné a pravidelně se vyskytující tržní transakce za obvyklých tržních podmínek.

Oceňovací techniky, jako jsou modely diskontovaných peněžních toků nebo modely založené na nedávných transakcích za obvyklých tržních podmínek nebo zohlednění finančních údajů o jednotkách, do nichž bylo investováno, se používají k reálné hodnotě určitých finančních nástrojů, u nichž nejsou k dispozici informace o externích tržních cenách. Oceňovací techniky mohou vyžadovat předpoklady, které nejsou podloženy pozorovatelnými tržními údaji. Zveřejnění se provádí v této účetní závěrce, pokud by změna takových předpokladů na přiměřeně možnou alternativu vedla k výrazně odlišnému zisku, příjmu, celkovým aktivům nebo celkovým závazkům.

Transakční náklady jsou přírůstkové náklady, které lze přímo připsat pořízení, vydání nebo vyřazení finančního nástroje. Přírůstkové náklady jsou náklady, které by nevznikly, kdyby transakce nebyla uskutečněna. Transakční náklady zahrnují poplatky a provize placené zástupcům (včetně zaměstnanců působících jako prodejní agenti), poradcům, makléřům a obchodníkům, odvody regulačními agenturami a burzám cenných papírů a daně z převodu a cla. Transakční náklady nezahrnují dluhové prémie nebo diskonty, náklady na financování nebo interní správní náklady nebo náklady na držení.

Zůstatková pořizovací cena je částka, za kterou byl finanční nástroj vykázán při prvotním vykázání, snížená o splátky jistiny plus naběhlé úroky a u finančních aktiv snížená o případné úpravy očekávaných ztrát ze snížení hodnoty. Naběhlé úroky zahrnují amortizaci transakčních nákladů odložených při prvotním vykázání a případné prémie nebo diskontu do výše splatnosti pomocí metody efektivního úroku. Časově rozlišené úrokové výnosy a náklady na naběhlé úroky, včetně časově rozlišených kupónů a zůstatkové slevy nebo prémie (včetně případných poplatků odložených při vzniku), nejsou vykazovány samostatně a jsou zahrnuty do účetních hodnot souvisejících položek ve výkazu o finanční situaci.

Efektivní úroková metoda je metoda alokace úrokových výnosů nebo úrokových nákladů za příslušné období k dosažení konstantní periodické úrokové sazby (efektivní úrokové sazby) z účetní hodnoty.

Efektivní úroková sazba je sazba, která přesně diskontuje odhadované budoucí hotovostní platby nebo příjmy (s výjimkou budoucích úvěrových ztrát) po očekávanou dobu životnosti finančního nástroje nebo případně kratší období na hrubou účetní hodnotu finančního nástroje. Efektivní úroková sazba diskontuje peněžní toky variabilních úrokových nástrojů k dalšímu datu úrokových cen s výjimkou prémie nebo diskontu, která odráží úvěrové rozpětí přes pohyblivou sazbu uvedenou v nástroji, nebo jiných proměnných, které nejsou resetovány na tržní sazby. Tyto prémie nebo slevy se odpisují po celou očekávanou

dobu životnosti nástroje. Výpočet současné hodnoty zahrnuje všechny poplatky zaplacené nebo přijaté mezi smluvními stranami, které jsou nedílnou součástí efektivní úrokové sazby.

Klasifikace finančních aktiv. Finanční aktiva se při prvotním vykázání klasifikují jako následně oceněná zůstatkovou hodnotou. Klasifikace finančních aktiv při prvotním vykázání závisí na smluvních charakteristikách peněžního toku finančního aktiva a na obchodním modelu společnosti pro jejich správu. Společnost měří finanční aktiva v zůstatkové výši, jsou-li splněny obě tyto podmínky:

- Finanční aktivum je drženo v rámci obchodního modelu s cílem držet finanční aktiva za účelem shromažďování smluvních peněžních toků
- Smluvní podmínky finančního aktiva vedou k určitým datům k peněžním tokům, které jsou "výhradně platbami jistiny a úroků (SPPI)" z nesplacené jistiny. Toto posouzení se označuje jako zkouška SPPI a provádí se na úrovni přístroje.

Všechny finanční nástroje a operace prováděné společností jsou zaměřeny na sběr smluvních peněžních toků z prodeje elektřiny. To je hlavní cíl a pravidelná činnost společnosti. Historicky společnost nikdy neprodala své finanční nástroje. Na základě minulých zkušeností jsou všechna finanční aktiva držena za účelem shromažďování smluvních peněžních toků a jsou rozdělena do prvního obchodního modelu – držena k výběru (H2C).

Peněžní toky společnosti z obchodu a ostatních pohledávek projdou testem SPPI, protože pro tyto finanční nástroje neexistují žádné úrokové sazby. Vydané úvěry rovněž splňují kritérium pouze splátek jistiny a úroků, protože všechny úrokové sazby u vydaných úvěrů jsou pevně stanoveny.

Klasifikace finančních závazků. Finanční závazky mají tyto kategorie ocenění: a) držené k obchodování, které zahrnují také finanční deriváty a b) ostatní finanční závazky. Závazky držené k obchodování jsou vedeny v reálné hodnotě se změnami hodnoty vykázané v hospodářském výsledku za rok (jako finanční výnosy nebo finanční náklady) v období, ve kterém vznikly. Ostatní finanční závazky jsou vedeny v amortizované ceně.

Prvotní vykázání finančních nástrojů. Finanční závazek je vykázán v případě, že závazek ze závazku je splněn nebo zrušen nebo zaniká. Je-li stávající finanční závazek nahrazen jiným věřitelem od téhož věřitele za podstatně odlišných podmínek nebo jsou-li podmínky stávajícího závazku podstatně změněny, považuje se taková výměna nebo změna za zrušení uznání původního závazku a uznání nového závazku. Rozdíl v příslušné účetní hodnotě je vykázán ve výkazu zisku nebo ztráty.

Zrušení vykázání finančních aktiv. Skupina EP odúčtuje finanční aktiva, když jsou a) aktiva splacena nebo práva na peněžní toky z aktiv jinak zaniknou nebo b) skupina EP převedla práva na peněžní toky z finančních aktiv nebo uzavřela opravňující dohodu o propuštění, zatímco i) rovněž převádí v podstatě všechna rizika a odměny plynoucí z vlastnictví nebo (ii) nepřevádí ani si neudrží podstatná rizika a odměny plynoucí z vlastnictví, ale nezachovávají kontrolu. Kontrola je zachována, pokud protistrana nemá praktickou schopnost prodat aktivum v plném rozsahu třetí straně, která není ve spojení, aniž by musela uložit další omezení prodeje.

Snížení hodnoty finančních aktiv v zůstatkové výši. IFRS 9 stanoví dva přístupy k účtování očekávaných úvěrových ztrát:

Skupina používá model očekávané úvěrové ztráty, podle kterého se před vykázáním úvěrových ztrát nevyžaduje žádná ztráta ze snížení hodnoty.

Obecný přístup:

- U finančních nástrojů, u nichž se úvěrové riziko u finančního nástroje od prvotního vykázání významně nezvýšilo, byla uznaná ztráta pro tento finanční nástroj ve výši 12měsíční očekávané úvěrové ztráty;
- U finančních nástrojů, u nichž se úvěrové riziko u finančního nástroje od prvotního vykázání výrazně zvýšilo, se uznané příspěvky na ztrátu pro tento finanční nástroj ve výši rovnající se očekávaným úvěrovým ztrátám za celou dobu životnosti.

Zjednodušený přístup:

• U všech finančních nástrojů by se uznaná ztráta měla rovnat očekávaným úvěrovým ztrátám po celou dobu životnosti.

Pokud jde o snížení hodnoty pohledávek z obchodních vztahů, Skupina použila matici rezerv a nahromaděné zkušenosti s úvěrovými ztrátami z pohledávek z obchodních vztahů k odhadu přibližných očekávaných úvěrových ztrát finančních aktiv za celou dobu životnosti.

Budoucí peněžní toky připadající na skupinu finančních aktiv, které jsou kolektivně oceněny snížením hodnoty, se určují na základě historických informací týkajících se finančních aktiv s charakteristikami úvěrového rizika podobnými charakteristikám skupiny finančních aktiv.

Aktiva, která jsou individuálně znehodnocená, nepatří do skupiny znehodnocení. Obchodní a jiné pohledávky, které jsou předmětem individuálního snížení hodnoty, nejsou následně zahrnuty do stanovení snížení hodnoty skupiny pohledávek.

Kompensace. Finanční aktiva a pasiva jsou kompenzována a čistá částka vykázána ve výkazu o finanční situaci pouze tehdy, existuje-li právně vymahatelné právo na započtení vykázaných částek a existuje-li záměr buď vypořádat se na čistém základě, nebo realizovat aktivum a vyrovnat závazek současně.

Pozemky, budovy a zařízení. Pozemky, budovy a zařízení jsou vyčíslovány v pořizovacích cenách po snížených o akumulované odpisy a v případě potřeby rezervy na snížení hodnoty.

Náklady na drobné opravy a každodenní údržbu jsou účtovány v případě vynaložení. Náklady na výměnu hlavních částí nebo součástí pozemků, budov a zařízení jsou kapitalizovány a vyměněný díl je odúčtován.

Na každém konci každého vykazovaného období vedení posuzuje, zda existují náznaky snížení hodnoty pozemků, budov a zařízení. Pokud takový údaj existuje, vedení odhadne zpětně získatelnou částku, která je stanovena jako vyšší z reálné hodnoty aktiva snížené o náklady na prodej a jeho užitnou hodnotu. Účetní hodnota je snížena na zpětně získatelnou hodnotu a ztráta ze snížení hodnoty je vykázána v hospodářském výsledku za rok. Ztráta ze snížení hodnoty vykázána pro aktivum v předchozích letech je případně stornována, pokud došlo ke změně odhadů použitých ke stanovení hodnoty aktiva v užívání nebo reálné hodnoty snížené o náklady na prodej.

Zisky a ztráty z vyřazení jsou určeny porovnáním výnosů s účetní hodnotou a jsou vykázány v hospodářském výsledku za rok v rámci ostatních provozních výnosů nebo nákladů.

Odpisy. Půda se neodepisuje. Odpisy ostatních položek pozemků, budov a zařízení se vypočítají lineární metodou pro rozdělení jejich nákladů na jejich zbytkové hodnoty po dobu jejich odhadované životnosti:

	Životnost v letech
Pozemky a stavby	20 – 100
Technické zařízení a stroje	25 – 45
Ostatní zařízení, nábytek a příslušenství	3 – 6
Ostatní dlouhodobá aktiva	5 – 25

Zbytková hodnota aktiva je odhadovaná částka, kterou by Skupina EP v současné době získala z prodeje aktiv snížených o odhadované náklady na vyřazení, pokud by aktivum již dosáhlo věku a ve stavu očekávaném na konci jeho životnosti. Zbytkové hodnoty aktiv a jejich životnost jsou na konci každého vykazovaného období přezkoumány a případně upraveny.

Pronájem. Skupina na počátku smlouvy posuzuje, zda smlouva obsahuje pronájem. To znamená, že pokud smlouva vyžaduje právo kontrolovat užívání identifikovaného aktiva po určitou dobu výměnou za protiplnění.

Skupina jako nájemce. Skupina uplatňuje jednotný přístup k účtování a oceňování všech pronájmů, s výjimkou krátkodobých pronájmů a pronájmů aktiv nízké hodnoty. Skupina účtuje o závazcích z pronájmu za účelem provádění plateb z leasingu a aktiva na užívání, která představují právo používat podkladová aktiva.

Aktiva v užívacích právech. Skupina vykazuje aktiva z užívání k datu zahájení pronájmu (tj. datum, kdy je podkladové aktivum k dispozici pro použití). Aktiva s právem k použití se oceňují pořizovací cenou sníženou o kumulované odpisy a ztráty ze snížení hodnoty a upravují se o případné přecenění leasingových závazků. Náklady na aktiva s právem k užívání zahrnují vyšší

vykázaných závazků pronájmů, počáteční přímé náklady a leasingové splátky uskutečněné ke dni zahájení nebo před ním snížené o obdržené leasingové pobídky. Aktiva s právem na užívání se odpisují rovnoměrně po dobu trvání pronájmu a odhadované životnosti aktiv takto:

	Životnost v letech
Pozemky a stavby	20 – 100
Technické zařízení a stroje	25 – 45
Ostatní zařízení, nábytek a příslušenství	3 – 6
Ostatní dlouhodobá aktiva	5 – 25

Pokud vlastnictví pronajatého majetku převede na Skupinu na konci doby leasingu nebo náklady odrážejí uplatnění kupní opce, odpisy se vypočítají pomocí odhadované životnosti aktiva. Aktiva podléhající právu k užívání jsou rovněž předmětem snížení hodnoty.

Závazky z pronájmu. Ke dni zahájení pronájmu Skupina vykáže závazky z pronájmu oceněné současnou hodnotou leasingových splátek, které mají být provedeny v průběhu doby trvání pronájmu. Leasingové splátky zahrnují fixní platby (včetně nepodstatných pevných plateb) snížené o pohledávky z leasingových pobídek, variabilní leasingové splátky, které závisejí na indexu nebo sazbě a částkách, u kterých se očekává, že budou vyplaceny v rámci záruk zbytkové hodnoty. Leasingové splátky zahrnují také realizační cenu kupní opce, pokud ji Skupina uplatní, a platby sankcí za ukončení leasingu, pokud doba pronájmu odráží Skupinu, která využila možnosti ukončení. Variabilní leasingové splátky, které nezávisí na indexu nebo sazbě, jsou vykázány jako výdaje (pokud nevzniknou na vytvoření zásob) v období, ve kterém dojde k události nebo podmínce, která spustí platbu.

Při výpočtu současné hodnoty leasingových splátek Skupina používá svou přírůstkovou výpůjční úrokovou sazbu ke dni zahájení leasingu, protože úroková sazba implicitní v leasingu není snadno určitelná. Po datu zahájení se částka leasingových závazků zvyší, aby odrážela nárůst úroků, a sníží se u provedených leasingových splátek. Kromě toho se účetní hodnota leasingových závazků přecení, dojde-li ke změně, změně doby trvání leasingu, změně leasingových splátek (např. změnám budoucích plateb vyplývajícím ze změny indexu nebo sazby použité k určení takových leasingových splátek) nebo ke změně v posouzení opce na koupi podkladového aktiva.

Krátkodobé pronájmy a pronájmy majetku nízké hodnoty. Skupina uplatňuje výjimku z krátkodobého uznání leasingu na své krátkodobé pronájmy pozemků a budov a technických strojů (tj. leasingů, které mají dobu pronájmu nejvýše 12 měsíců od data zahájení a neobsahují kupní opci). Použije také osvobození od pronájmu aktiv nízké hodnoty na leasingy, které jsou považovány za nízké hodnoty. Leasingové splátky krátkodobého leasingu a leasingu majetku nízké hodnoty jsou vykazovány jako přímé náklady po dobu trvání leasingu.

Goodwill. Goodwill se provádí v pořizovacích cenách snížených o případné kumulované ztráty ze snížení hodnoty. Skupina testuje goodwill na snížení hodnoty alespoň jednou ročně a vždy, když existují náznaky, že goodwill může být narušen. Goodwill se přiděluje peněžotvorným jednotkám nebo skupinám výroby peněz jednotky, u kterých se očekává, že budou těžit ze synergií podnikové kombinace. Tyto jednotky nebo skupiny jednotek představují nejnižší úroveň, na které Skupina sleduje goodwill.

Zisky nebo ztráty z prodeje operace v rámci peněžotvorné jednotky, do níž byl přidělován goodwill, zahrnují účetní hodnotu goodwillu spojenou s operací, která byla zneškodněna, obecně měřenou na základě relativních hodnot zneškodněné operace a části pokladní jednotky, která je ponechána.

Nehmotný majetek. Nehmotná aktiva Skupiny jiná než goodwill mají určitou životnost a zahrnují především licence na výrobu elektřiny získané v podnikových kombinacích. Získaný počítačový software je kapitalizován na základě nákladů vynaložených na jeho pořízení a jeho využití.

Náklady na vývoj, které jsou přímo spojeny s identifikovatelným a jedinečným softwarem řízeným Skupinou, se vykazují jako nehmotná aktiva, pokud je pravděpodobný příliv přírůstkových ekonomických přínosů přesahujících náklady. Kapitalizované náklady zahrnují náklady na zaměstnance týmu pro vývoj softwaru a příslušnou část příslušných režijních nákladů.

Veškeré ostatní náklady spojené s počítačovým softwarem, např. jeho údržba, jsou účtovány do nákladů v okamžiku jejich vzniku.

Nehmotná aktiva se amortizují lineární metodou po celou dobu jejich životnosti:

	Životnost 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

V případě snížení hodnoty se účetní hodnota nehmotných aktiv odepisuje na vyšší hodnotu užívání a reálnou hodnotu sníženou o náklady na prodej.

Daně z příjmu. Daně z příjmů byly stanoveny v účetní závěrce v souladu s právními předpisy přijatými nebo věcně přijatými do konce účetního období s ohledem na daňové právo každého konsolidovaného subjektu. Daň z příjmů zahrnuje splatnou daň a odloženou daň a je vykázána v hospodářském výsledku za rok, s výjimkou případů, kdy je vykázána v ostatním úplném výsledku nebo přímo ve vlastním kapitálu, protože se týká transakcí, které jsou rovněž vykázány ve stejném nebo jiném období v ostatním úplném výsledku nebo přímo ve vlastním kapitálu.

Současná daň je částka, která má být zaplacená daňovým orgánům nebo od něj získána zpět, pokud jde o zdanitelné zisky nebo ztráty za běžné a předchozí období. Zdanitelné zisky nebo ztráty jsou založeny na odhadech, pokud jsou účetní závěrky povoleny před podáním příslušných daňových přiznání. Jiné než z příjmů se vykazují v provozních nákladech. Závazek Skupiny k běžné dani se vypočítá jako součet daňové povinnosti každé konsolidované účetní jednotky.

Odložená daň z příjmů je poskytována metodou rozvahového závazku pro převody daňových ztrát a dočasnými rozdíly vznikajícími mezi základem daně aktiv a závazků a jejich účetními hodnotami pro účely účetního výkaznictví. V souladu s osvobozením od prvotního uznání se odložené daně nezaznamenávají dočasné rozdíly při prvotním vykázání aktiva nebo závazku v jiné transakci, než je podniková kombinace, pokud transakce, když byla původně zaznamenána, nemá vliv ani na účetní, ani zdanitelný zisk. Odložené daňové závazky se navíc nevykazují, pokud dočasný rozdíl vyplývá z prvotního vykázání goodwillu. Odložené daňové zůstatky jsou měřeny daňovými sazbami přijatými nebo věcně přijatými na konci vykazovaného období, které se mají vztahovat na období, kdy se přechodné rozdíly obrátí, nebo budou využity převody daňových ztrát. Odložené daňové pohledávky a závazky jsou započteny pouze v rámci jednotlivých společností Skupiny. Odložené daňové pohledávky pro odpočitatelné přechodné rozdíly a převody daňových ztrát se vykazují pouze v rozsahu, v němž je pravděpodobné, že bude k dispozici budoucí zdanitelný zisk, proti němuž lze odpočty využít.

Skupina kontroluje zrušení přechodných rozdílů týkajících se daní z dividend z dceřiných společností nebo zisků z jejich prodeje. Skupina neuznává odložené daňové závazky z těchto přechodných rozdílů, s výjimkou případů, kdy vedení očekává, že se dočasné rozdíly v dohledné budoucnosti zvrátí.

Nejisté daňové pozice. Nejisté daňové pozice Skupiny jsou na konci každého vykazovaného období znovu posouzeny vedením Skupiny. Závazky se vykazují do výnosů daňové pozice, které jsou určeny vedením jako pravděpodobnější než nevedoucí k vybírání dodatečných daní, pokud by pozice měly být napadeny daňovými orgány. Posouzení je založeno na výkladu daňových zákonů, které byly přijaty nebo věcně přijaty do konce účetního období, a na všech známých soudních nebo jiných rozhodnutích v těchto otázkách. Závazky z penále, úroků a daní jiných než z příjmů se zachycují na základě nejlepšího odhadu výdajů, které vedení potřebuje k vyrovnání závazků na konci vykazovaného období.

Zásoby. Zásoby se vykazují na nižší ponížce a čisté realizovatelné hodnotě. Náklady na zásoby se určují na základě váženého průměru. Čistá realizovatelná hodnota je odhadovaná prodejní cena v běžném obchodním styku snížená o odhadované náklady na dokončení a prodejní náklady.

Obchodní a jiné pohledávky. Obchodní a jiné pohledávky jsou úročeny zůstatkovou cenou metodou efektivní úrokové sazby.

Zálohy. Zálohy jsou pořizovány v pořizovacích cenách snížených o snížení hodnoty. Záloha se klasifikuje jako dlouhodobá, pokud se očekává, že zboží nebo služby související se zálohou budou získány po jednom roce nebo pokud se záloha týká aktiva, které bude samo o sobě klasifikováno jako dlouhodobé při prvotním vykázání. Zálohy na nabytí aktiv se převádějí do účetní hodnoty aktiva, jakmile Skupina získá kontrolu nad aktivem, a je pravděpodobné, že do Skupiny potečou budoucí ekonomické přínosy spojené s aktivem.

Ostatní zálohy jsou odepsány do hospodářského výsledku při přijetí zboží nebo služeb souvisejících se zálohami. Pokud existuje náznak, že aktiva, zboží nebo služby související se zálohou nebudou přijaty, účetní hodnota zálohy je odpovídajícím způsobem odepsána a odpovídající ztráta ze snížení hodnoty je vykázána v hospodářském výsledku za rok.

Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty. Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty zahrnují pokladni hotovost, vklady držené na výzvu u bank a další krátkodobé vysoce likvidní investice s původní splatností do tří měsíců. Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty se provádějí v zůstatkové pořizovací ceně pomocí metody efektivní úrokové sazby. Omezené zůstatky jsou pro účely výkazu peněžních toků vyloučeny z peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů. Zůstatky, které se nesměňují nebo se používají k vypořádání závazku po dobu nejméně dvanácti měsíců po skončení účetního období, jsou zahrnuty do dlouhodobých aktiv. Postoupené pohledávky, které byly následně reklasifikovány jako poskytnutý úvěr, jsou Skupinou prezentovány jako součást peněžního toku z investiční činnosti.

Základní kapitál. Kmenové akcie se klasifikují jako vlastní kapitál. Přírůstkové náklady přímo připadající na emisi nových akcií jsou ve vlastním kapitálu vykázány jako odpočet bez daně z výnosů. Případný přebytek reálné hodnoty přijaté protihodnoty nad jmenovitou hodnotu vydaných akcií se vykazuje jako emisní přírůstek ve vlastním kapitálu.

Dividendy. Dividendy se vykazují jako závazek a odečítají se od vlastního kapitálu v období, ve kterém jsou vykázány a schváleny. Veškeré dividendy vykázané po účetním období a před schválením účetní závěrky k vydání jsou uvedeny v následujícím oznámení o událostech.

Daň z přidané hodnoty. Daň z přidané hodnoty na výstupu související s prodejem je splatná finančním úřadům při dodání zboží zákazníkům. DPH na vstupu je obecně vymáhatelná proti DPH na výstupu po obdržení faktury s DPH. Finanční úřady povolují vypořádání DPH na čistém základě. Pokud byla provedena rezerva na snížení hodnoty pohledávek, vykazuje se ztráta ze snížení hodnoty v hrubé výši dlužníka včetně DPH.

Výpůjčky. Výpůjčky jsou prováděny v zůstatkové pořizovací ceně pomocí metody efektivní úrokové sazby.

Kapitalizace výpůjčních nákladů. Výpůjční náklady přímo připadající na pořízení, výstavbu nebo výrobu aktiv, jejichž příprava k zamýšlenému použití nebo prodeji (způsobilá aktiva) nezbytně nějakou dobu trvá, jsou kapitalizovány jako součást nákladů na tato aktiva.

Datum zahájení kapitalizace je, když a) Skupině vzniknou výdaje na způsobilé aktivum; b) vznikají výpůjční náklady; a c) provádí činnosti, které jsou nezbytné k přípravě aktiva na jeho zamýšlené použití nebo prodeji.

Kapitalizace výpůjčních nákladů pokračuje až do data, kdy jsou aktiva v podstatě připravena k použití nebo prodeji.

Skupina kapitalizuje výpůjční náklady, kterým by bylo možné předejít, kdyby neuskutečnila kapitálové výdaje na kvalifikovaná aktiva. Kapitalizované výpůjční náklady se počítají s průměrnými náklady na financování na úrovni účetní jednotky (vážené průměrné úrokové náklady se použijí na výdaje na kvalifikovaná aktiva), s výjimkou případů, kdy jsou finanční prostředky vypůjčeny specificky za účelem získání kvalifikovaného aktiva. V takovém případě jsou skutečné výpůjční náklady sníženy o investiční výnosy z dočasných investic těchto půjček.

Ustanovení. Rezervy jsou určeny současnou hodnotou očekávaných nákladů na vypořádání závazku pomocí sazby před zdaněním, která odráží posouzení současného stavu tržní hodnoty peněz a rizik specifických pro závazek. Zvýšení povolenek v důsledku času je uznáno jako náklady na úroky.

Obchod a jiné závazky. Obchodní závazky vznikají v okamžiku, kdy protistrana plní své závazky podle smlouvy a jsou prováděny v zůstatkové výši metodou efektivního úroku.

Státní dotace. Granty od vlády jsou vykázány v reálné hodnotě, pokud existuje přiměřená záruka, že grant bude obdrženo, a Skupina splní všechny připojené podmínky. Státní dotace na nákup pozemků, budov a zařízení se odečítají od účetní hodnoty subvencovaných položek. Státní dotace týkající se nákladů se odkládají a zachycují v hospodářském výsledku za rok za období nezbytné k jejich vyrovnání s náklady, které mají kompenzovat.

Pokud se grant týká aktiva, je vykázán jako příjem ve stejných částkách po očekávanou dobu životnosti souvisejícího aktiva. Když Skupina obdrží granty na neměnová aktiva, aktivum a grant se zachycují v reálné hodnotě a uvolňují se do hospodářského výsledku po očekávanou dobu životnosti aktiva na základě struktury spotřeby přínosů podkladového aktiva rovnými ročními splátkami.

Opravné položky k závazkům a nákladům. Rezervy na závazky a náklady jsou nefinanční závazky s nejistým načasováním nebo částkou. Vznikají, pokud má Skupina EP současný právní nebo mimosmluvní závazek v důsledku minulých událostí, je pravděpodobné, že k vyrovnání závazku bude nutný odliv zdrojů představujících hospodářské výhody a lze provést spolehlivý odhad výše závazku.

Rezervy se oceňují současnou hodnotou výdajů, u kterých se očekává, že budou požadovány k vyrovnání závazku pomocí sazby před zdaněním, která odráží aktuální tržní hodnocení časové hodnoty peněz a rizik specifických pro závazek. Zvýšení rezervy v důsledku plynutí času se považuje za náklady na úroky.

Převod cizí měny. Funkční měna každého z konsolidovaných účetních jednotek Skupiny EP je měna primárního ekonomického prostředí, ve kterém účetní jednotka působí. Funkční měnou společnosti je Česká koruna ("CZK") a prezentační měnou skupiny EP je EURO ("EUR"). EUR jako prezentační měna se používá, protože Skupina působí hlavně v Evropě a výsledky prezentované v EUR jsou srozumitelnější pro finanční instituce a obchodní partnery.

Transakce v cizí měně jsou přepočítány na funkční měnu pomocí směnných kurzů platných k datu transakcí. Měnová aktiva a pasiva se přepočtou do funkční měny každého subjektu podle oficiálního směnného kurzu národních bank (NB) země, kde každý subjekt působí na příslušném konci účetního období. Kurzové zisky a ztráty vyplývající z vypořádání transakcí a z převodu měnových aktiv a pasiv do funkční měny každé účetní jednotky v oficiálních směnných kurzech NB ke konci roku se zachycují v hospodářském výsledku. Příklad v sazbách ke konci roku se nevztahuje na neměnové položky, které jsou oceněny historickými náklady. Neměnové položky oceněné reálnou hodnotou v cizí měně, včetně kapitálových investic, se přepočtou pomocí směnných kurzů ke dni, kdy byla stanovena reálná hodnota. Vliv změn směnného kurzu na neměnové položky oceněné reálnou hodnotou v cizí měně se vykazují jako součást zisku nebo ztráty z reálné hodnoty.

Měny, ve kterých je většina transakcí denominována, jsou:

EUR – Euro
CZK – Česká koruna
USD – Americký dolar
BGN – Bulharská Leva
GEL – Gruzínská Lari
TRY – Turecká lira

Úvěry mezi subjekty skupiny a související kurzové zisky nebo ztráty jsou při konsolidaci eliminovány. Pokud je však úvěr mezi subjekty ve skupině, které mají různé funkční měny, nelze kurzový zisk nebo ztrátu zcela vyloučit a je vykázán v konsolidovaném výsledku.

Výsledky a finanční situace všech subjektů skupiny (z nichž žádný nemá měnu hyperinflační ekonomiky), které mají funkční měnu odlišnou od měny prezentace, se přepočtou do měny prezentace takto:

Aktiva a pasiva pro každou vykazovanou rozvahu se přepočtou v konečné sazbě ke dni této rozvahy; výnosy a náklady pro každou výsledovku se přepočtou průměrnými směnnými kurzy (pokud tento průměr není přiměřeným aproximací kumulativního účinku kurzů platných k datům transakce, v takovém případě jsou výnosy a náklady přepočtu kurzem k datům transakcí); kapitál se přepočte historickou sazbou; a všechny výsledné kurzové rozdíly jsou vykázány ve vlastním kapitálu (rezerva na překlad) a ostatních úplných výsledných výnosech.

Při ztrátě kontroly nad zahraniční operací se kurzové rozdíly vykázané dříve v ostatním úplném výsledku reklasifikují do hospodářského výsledku za rok jako součást zisku nebo ztráty z prodeje. Při částečném zcizení dceřiné společnosti bez ztráty kontroly je související část kumulovaných měnových rozdílů překlasifikována na nekontrolní podíl v rámci vlastního kapitálu.

Opravné položky ke goodwillu a reálné hodnoty vzniklé při akvizici zahraničního subjektu se považují za aktiva a pasiva zahraniční účetní jednotky a přepočtou se v konečné sazbě.

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

Uznání výnosů. Výnosy zahrnují reálnou hodnotu přijaté protihodnoty nebo pohledávek nebo odměnu za zboží a služby prodané v rámci běžné činnosti Skupiny. Příjmy se snížily z čistě daně z přidané hodnoty.

IFRS 15 zavádí model pěti kroků pro uznání výnosů, přičemž základní zásadou je, že výnosy jsou vykázaný v důsledku převodu příslibného zboží a služeb na zákazníka v rozsahu, v jakém odráží odměnu, kterou účetní jednotka očekává, že bude mít výměnou za tyto zboží a služby.

Skupina zakládá své odhady na historických výsledcích s přihlédnutím k typu zákazníka, typu transakce a specifikům každé smlouvy.

Skupina provedla podrobnou analýzu smluv o všech příjmových tocích a dopadu uplatnění IFRS 15 Výnosy ze smluv se zákazníky s účinností od 1.1.2018 a je toho názoru, že nový IFRS 15 nemá vliv na vykazování výnosů, s výjimkou účtování složek sítě pro distribuci elektřiny a vykazování výnosů z poplatků za připojení.

Skupina vykazuje příjmy, pokud lze výši výnosů spolehlivě měřit; je-li pravděpodobné, že budoucí ekonomické přínosy poteče účetní jednotce; a pokud byla splněna zvláštní kritéria pro každou z činností Skupiny, jak je popsáno níže:

(a) Příjmy z prodeje elektřiny

Tuzemský prodej elektřiny je uznáván na základě měřeného nebo odhadovaného využití energie zákazníky a vypočítán podle uzákoněných sazeb. Exportní prodej a tranzit elektřiny se uznává na základě měřeného přenosu elektřiny a vypočítává se podle smluvních sazeb.

Výnosy jsou vykázaný v zisku a ztrátě měsíčně po měření elektřiny poskytované zákazníkům. Na základě novely pravidel pro měření elektřiny zahrnují příjmy z prodeje elektřiny příjmy z nerovnováhy.

(b) Výnosy z prodeje služeb

Tržby z prodeje služeb ohrožují následující služby:

- Poplatky za připojení - sestávají z poplatků přijatých od zákazníků a uznávaných okamžitě v době počátečního připojení (bez pevně stanoveného období) k elektrické síti
- Ostatní – například poplatky za opětovné připojení zákazníků, kontrola elektrických zařízení a další.

Prodeje jiných služeb jsou rozpoznány při vykreslení služby. Skupina převádí kontrolu nad službami v průběhu času a tím plní povinnost plnit a vyměřovat výnosy v průběhu času.

(c) Výnosy z poplatků za připojení

Až do prvotního použití IFRS 15 Skupina vypočte výnosy z poplatků za připojení nových spotřebitelů k elektrické síti na základě odkladu. Výnos v odloženém období se následně uvolňuje prostřednictvím výkazu o úplném výsledku z důvodu životnosti podkladových měřicích zařízení instalovaných v prostorách zákazníka.

Pokud jde o IFRS 15, Skupina přezkoumala smlouvy uzavřené pro připojení nových zákazníků k elektrické síti a domnívá se, že nejsou v souladu s kritérii IFRS 15 pro převod kontroly nad službami v průběhu času, a tudíž nesplňuje povinnost provádět a vykazovat příjmy v průběhu času. V tomto ohledu Skupina od 1.1.2018 okamžitě uznává výnosy z přístupových poplatků.

(d) Výnosy z prodeje složek sítě pro distribuci elektřiny

Komponenty sítě v prodejní ceně elektřiny definované regulátorem zahrnují poplatek za přenos a poplatek za přístup.

Některé subjekty ve Skupině provozují sítě a poskytují distribuci přímo (distribuční společnosti), jiné subjekty neposkytují distribuci, ale prodej (obchodní společnosti), ale účtují koncovým zákazníkům jak poplatky za distribuci, tak za distribuovanou energii.

Až do prvotního použití IFRS 15 jsou výnosy složek sítě v prodejní ceně elektřiny vykazovány v hospodářském výsledku měsíčně po měření elektřiny spotřebované klienty.

IFRS 15 stanoví, že pokud se na poskytování zboží nebo služeb zákazníkovi podílí jiná strana, měla by účetní jednotka určit, zda druhá strana jedná jako zmocnitel nebo jako zástupce. Hlavní kontroluje slíbené zboží nebo služby před jejich převodem na klienta.

Pokud účetní jednotka jedná jako jistina, výnosy jsou vykázány jako hrubá částka splatné protihodnoty. Naproti tomu agent uznává pouze provizi nebo poplatek.

IFRS 15 obsahuje následující údaje pro určení zástupce, u kterého se má za to, že před převodem na zákazníka zboží nebo služby nekontroluje.

Skupina dospěla k závěru, že tyto ukazatele poskytují další důkazy o tom, že nekontroluje specifikované zboží před jeho převodem na zákazníky. V rámci tohoto závěru se Skupina domnívá, že je třeba z tohoto ukazatele dospět:

- dodavatel není primárně odpovědný za splnění slibu, že zboží poskytne zákazníkovi. Skupina není povinná poskytnout zboží, pokud dodavatel nepřevéde zboží k zákazníkovi, ani neodpovídá za přijatelnost zboží;
- Skupina nepřebírá inventární riziko v žádném okamžiku před nebo po převodu zboží na zákazníka. Skupina se nezavazuje, že zboží získá od dodavatele před nákupem zboží zákazníkem a nepřebírá odpovědnost za poškozené nebo vrácené zboží;
- Skupina nemá pravomoc stanovit ceny zboží dodavatele. Prodejní cenu stanoví dodavatel.

Pokud jde o IFRS 15, distribuční společnosti EPV, které obchodují s elektřinou (ElectroNorth), přezkoumaly smlouvy uzavřené pro součásti sítě – přenos, poplatků za přístup a mají za to, že jednají jako zástupce. Od 1. ledna 2018 Skupina nevykazuje výnosy a (náklady) pro komponenty sítě.

(d) Výnosy z úroků

Úrokové výnosy se zachycují v časovém poměru metodou efektivní úrokové sazby.

Výnosy z penále za opožděné platby faktur za spotřebou elektřiny se zachycují v okamžiku zaplacení jistiny.

(f) Finanční výnosy ze smlouvy o podnikové záruce

Skupina klasifikuje svou pohledávku na základě smlouvy o poskytování podnikových záruk jako finanční aktivum, protože společnost ze Skupiny se stala stranou smluvního ujednání a v důsledku toho má zákonné právo obdržet hotovost. Finanční výnosy podle smlouvy o podnikové záruce jsou přepřánovány na celé období trvání smlouvy a následně v průběhu času vykazovány v hospodářském výsledku.

Výměnné transakce a vzájemné rušení. Část prodeje a nákupů je vypořádána vzájemným zrušením, výměnným nebo bezhotovostním vyrovnáním. Tyto transakce jsou obecně ve formě přímých vypořádání odlišným zbožím a službami od konečného zákazníka (výměnného zákazníka), zrušení vzájemných zůstatků nebo prostřednictvím řetězce bezhotovostních transakcí zahrnujících několik společností.

Tržby a nákupy, u kterých se očekává, že budou vypořádány vzájemnými vypořádáními, výměnnými nebo jinými nepeněžními vypořádáními, se zachycují na základě odhadu reálné hodnoty, která má být přijata nebo uznána v bezhotovostních vypořádáních. Reálná hodnota se stanoví s odkazem na pozorovatelné informace o trhu.

Nepeněžní transakce byly z konsolidovaného výkazu peněžních toků vyloučeny. Investiční a finanční činnosti a celkové provozní činnosti představují skutečné peněžní toky.

Zaměstnanecké výhody. Mzdy, platy, placená dovolená za kalendářní rok a nemocenská, bonusy a nepeněžitě dávky narůstají v roce, ve kterém jsou související služby poskytovány zaměstnanci Skupiny.

(a) Penzijní plán definovaných příspěvků

Skupina nespravuje povinné nebo dobrovolné penzijní fondy. Vyplácení starobních důchodů je povinností zemí, v nichž Skupina působí. V souladu se zákonnými požadavky platí Skupina daň z příjmu fyzických osob a příspěvky na sociální zabezpečení, jakož i příspěvky do penzijních fondů, které se těmito zeměmi řídí. Tyto náklady jsou vykázány v hospodářském výsledku. Jakmile jsou tyto příspěvky uskutečněny, Skupina nemá žádné další povinnosti.

(b) Závazky z definovaných požitků

Ocenění dlouhodobých závazků zaměstnancům (paušální částka vyplacená při odchodu do důchodu) se provádí metodou jednotkového úvěru. Ocenění provádějí pojistní matematiky k rozvahovému dni. Závazky vykázané v rozvaze představují čistou současnou hodnotu plateb, jakož i případné pojistně matematické opravy a výdaje za předchozí zaměstnání. Pojistné zisky a ztráty vyplývající z praktických úprav a změn pojistných koeficientů jsou vykázány v ostatním úplném výsledku.

Výkonnostní opatření skupiny. Aby bylo zajištěno spravedlivé znázornění činnosti Skupiny, Skupina používá ukazatele výkonnosti Skupiny, které nejsou definovány v IFRS nebo v místních účetních GAAP. Níže jsou popsána měřítka výkonnosti Skupiny, včetně jejich definic a způsobu jejich výpočtu. Použité míry výkonnosti Skupiny se ve srovnání s předchozími obdobími nezměnily.

a) Zisk před úroky, daněmi, odpisy a amortizací (EBITDA)

EBITDA je v této mezitímní účetní závěrce specifikována jako opatření nesouvisející s gaap (pro specifikaci EBITDA neexistuje standard IFRS). Skupina považuje EBITDA za důležitý ukazatel své hospodářské výkonnosti. EBITDA se počítá jako celkové výnosy, které stanoví určité provozní náklady, jak je uvedeno výše.

3. Kritické 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, které jsou za daných okolností považovány za přiměřené. 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 na odhady, které mohou způsobit významnou úpravu účetní hodnoty aktiv a závazků v následujícím účetním období, patří:

Odhadované zhoršení goodwillu. Skupina testuje dobré jméno na snížení hodnoty nejméně jednou ročně. Zpětně získatelné částky peněžotvorných jednotek byly stanoveny na základě výpočtu hodnoty v užívání nebo reálné hodnoty snížené o náklady na prodej. Tyto výpočty vyžadují použití odhadů, jak je podrobněji uvedeno v poznámce 8.

Počáteční uznání transakcí se spřízněnými stranami. V běžném obchodním styku uzavírá Skupina transakce se svými spřízněnými stranami. Při určování, zda jsou transakce oceňovány tržními nebo netržními úrokovými sazbami, se použije úsudek, pokud pro takové transakce neexistuje aktivní trh. Základem pro úsudek je stanovení cen pro podobné typy transakcí s nespřízněnými stranami a efektivní analýzy úrokových sazeb. Podmínky zůstatků spřízněných stran jsou uvedeny v poznámce 6.

Příjmy z prodeje elektřiny. Výnosy z prodeje elektřiny jsou po měření elektřiny poskytované zákazníkům měsíčně vykázaný v hospodářském výsledku. Vzhledem k tomu, že odečítače energie nemusí být prováděny pro všechny zákazníky pokrývající přesně kalendářní měsíc, Skupina provede výpočet, aby načetla příjmy z dodávek energie za toto období. Výpočty zohledňují minulé historické údaje o nabídce elektřiny a poptávce za prognózu krátkodobého období.

Snížení hodnoty pohledávek. Vedení provedlo odhad objemu a načasování očekávaných budoucích peněžních toků, které se vztahují k pohledávkám v následujících skupinách: jednotlivě účty, domácnosti a ostatní malí zákazníci a pohledávky v rámci soudního sporu. Vzhledem k inherentní nejistotě v tomto posouzení se skutečné výsledky mohou lišit od očekávaných výsledků. Vedení Skupiny přezkoumává odhady z předchozích let a skutečné výsledky předchozího roku.

Pokud jde o počáteční použití IFRS 9, Skupina využila své nahromaděné zkušenosti s úvěrovými ztrátami a vzala v úvahu současné podmínky a prognózy ke spolehlivému odhadu očekávaných úvěrových ztrát ze svých pohledávek z obchodních vztahů.

Snížení hodnoty zásob. Vedení odhadlo snížení zásob porovnáním účetní hodnoty a jejich pravděpodobné čisté realizovatelné hodnoty při posuzování morálního a technického zastarávání skladových položek. Vzhledem k inherentní nejistotě tohoto posouzení se skutečné výsledky mohou lišit od očekávaných výsledků. Vedení společnosti hodnotí odhady z předchozích let a skutečné výsledky předchozího roku.

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

a) Poskytování poplatků za přístup k síti

Výpočet rezervy je založen na metodice poskytnuté regulačním orgánem s přihlédnutím k odhadované hodnotě příslušných aktiv a spotřebě elektřiny dodaných zákazníkům. Zahrnuje potenciální nároky zákazníků na náhrady škody související s uplynulým tříletým obdobím.

Do výpočtu ustanovení o poplatcích za distribuční soustavu je zahrnuta nejistota ohledně počtu zákazníků, kteří by mohli požadovat tuto náhradu škody, a jakmile se dožadovali výsledku soudního řízení. Skupina odhadla pro všechna zařízení, že si je vědoma, že jsou používány, že je více než pravděpodobné, že částky budou požadovány, a zákazníci by možná mohli vyhrát u soudu.

b) Rezerva na právní nároky

Vedení společnosti vyhodnocuje riziko ztráty právních nároků společnosti. Odhady jsou pravidelně aktualizovány tak, aby odrážely změny ve všech právních nárocích a okolnostech, které se jich v souvislosti s nimi vyměšují.

Určení životnosti OOP. Vedení přezkoumává životnost hmotných a nehmotných aktiv a jeho potenciální zvýšení nebo snížení na základě pravidelných pozorování a hodnocení prováděných technickým týmem.

Závazky z důchodových dávek. Současná hodnota závazků z důchodových dávek v příjmech závisí na několika faktorech, které jsou definovány na základě pojistně matematického ocenění, a to na základě různých hodnocení, jako je počet platů definovaných v kolektivní smlouvě, jejich zvýšení a další. Odhady použité k určení čistého nákladu/ (výnosu) pro dávky při odchodu do důchodu zahrnují diskontní faktor.

Jakákoli změna těchto odhadů ovlivní účetní hodnotu závazků týkajících se důchodových dávek. Na konci každého roku Skupina stanoví vhodný diskontní faktor. Tato úroková sazba by měla být použita ke stanovení současné hodnoty odhadovaného budoucího odtoku potřebného ke splnění závazků vyplývajících z těchto dávek.

Při stanovení vhodného diskontního faktoru Skupina bere v úvahu míru státních dluhopisů (GB) s desetiletou splatností, vydanou místními vládami, denominovanou v měně, v níž by byl příjem vyplácen, a podmínky splatnosti podobné podmínkám závazků z důchodového příjmu. Vzhledem k tomu, že průměrná doba odchodu do důchodu je delší než 10 let, pojistný matematik poskytuje extrapolaci údajů pro efektivní roční prospěch státních dluhopisů.

Pronájem. Stanovení doby pronájmu smluv s možnostmi obnovení a ukončení – Skupina jako nájemce.

Skupina stanoví dobu pronájmu jako nezrušitelnou dobu trvání pronájmu spolu s obdobími, na které se vztahuje opce na prodloužení pronájmu, pokud je přiměřeně jisté, že bude uplatněna, nebo jako období, na něž se vztahuje opce na ukončení pronájmu, pokud je přiměřeně jisté, že nebude uplatněna.

Skupina má několik nájemních smluv, které zahrnují možnosti prodloužení a ukončení. Skupina uplatňuje úsudek při posuzování, zda je přiměřeně jisté, zda využije možnosti obnovit nebo ukončit nájemní smlouvu. To znamená, že se zabývá všemi relevantními faktory, které vytvářejí hospodářskou pobídku k tomu, aby výkon byl buď obnoven, nebo ukončen. Po datu zahájení Skupina přehodnocuje dobu pronájmu, pokud dojde k významné události nebo změně okolností, které jsou pod její kontrolou a ovlivňují její schopnost uplatnit nebo nevyužít opci na obnovení nebo ukončení (např. výstavba významného zlepšení pronájmu nebo významné přizpůsobení pronajatého majetku).

Pronájem - odhad přírůstkové výpůjční úrokové sazby

Skupina nemůže snadno určit úrokovou sazbu obsaženou v pronájmu, proto používá svou přírůstkovou výpůjční úrokovou sazbu (IBR) k měření závazků z pronájmu. IBR je úroková sazba, kterou by Skupina musela zaplatit za půjčku za podobnou dobu a s podobným zajištěním, finanční prostředky nezbytné k získání aktiva podobného aktivu jako aktivum práva k užívání v podobném hospodářském prostředí. IBR tedy odráží to, co by Skupina "musela zaplatit", což vyžaduje odhad, pokud nejsou k dispozici žádné pozorovatelné sazby nebo pokud je třeba je upravit tak, aby odrážely podmínky pronájmu. Skupina odhaduje IBR pomocí pozorovatelných vstupů (jako jsou tržní úrokové sazby), jsou-li k dispozici, a je povinna provést určité odhady specifické pro účetní jednotku (například samostatný úvěrový rating dceřiné společnosti).

4. Přijetí nových nebo revidovaných norem a výkladů

Účetní pravidla přijatá při přípravě této účetní závěrky jsou v souladu s účetními obdobími předchozího účetního období, s výjimkou přijetí nových a pozměněných výkladů IFRS a IFRIC s účinností od 1. ledna 2019.

a) Následující změny stávajících norem a nový výklad vydané Radou pro mezinárodní účetní standardy (IASB) a přijaté EU jsou účinné pro současné vykazované období:

- IFRS 16 Pronájem;
- IFRS 9 Finanční nástroje;
- IFRS 15 Výnosy ze smluv se zákazníky (a související vysvětlení);
- Změny IAS 28 Investice do přidružených podniků a společných podniků;
- IFRIC 23 Nejistota ohledně zacházení s daněmi z příjmu;
- Roční zlepšení standardů IFRS 2015–2017;
- Změna plánu, omezení nebo vypořádání¹ (změny IAS 19);
- Funkce zálohy se zápornou kompenzací (změny IFRS 9);
- IFRS 2 (změny) Klasifikace a měření platebních transakcí na základě akcií;
- IAS 40 (změny) Převod investičního nemovitého majetku;
- IFRIC 22 Transakce v cizí měně a předběžné protiplnění.

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

IFRS 16 Pronájem

IFRS 16 bylo zveřejněno v lednu 2016 a nahrazuje IAS 17 Pronájem, IFRIC 4 Určení, zda dohoda obsahuje pronájem, SIC-15 Operativní leasing - Pobídky, SIC-27 Hodnocení podstaty transakcí zahrnující právní formu pronájmu. IFRS 16 stanoví zásady účtování, oceňování, prezentace a zveřejňování pronájmu a vyžaduje, aby nájemci zúčtovali všechny nájemní smlouvy na základě jednotné metody zůstatku, která je podobná účetnímu zacházení s finančním pronájmem v souladu s IAS 17.

Skupina přijala IFRS 16 za použití modifikované retrospektivní metody přijímání s datem prvotního použití dne 1. ledna 2019. Podle této metody se norma aplikuje retrospektivně a kumulativní účinek přijetí je uznán ke dni prvotní aplikace. Skupina se rozhodla využít přechodu jako praktického účelu k 1. lednu 2019. Místo toho Skupina použila normu pouze na smlouvy, které byly dříve identifikovány jako leasingy, které používaly IAS 17 a IFRIC 4 ke dni původní žádosti.

Po přijetí IFRS 16 Skupina uplatnila jednotný přístup k účtování a oceňování všech leasingů, pro které je nájemcem, s výjimkou krátkodobých leasingů a pronájmů aktiv nízké hodnoty. Norma stanoví specifické požadavky na přechod a praktické účely, které Skupina uplatňuje.

Pronájem dříve klasifikovaný jako finanční pronájem

Skupina ke dni prvotní žádosti o leasing dříve klasifikovaná jako finanční leasing (tj. aktiva k užívání a leasingové závazky se rovnala leasingovým aktivům a závazkům vykázaným podle IAS 17). Na tyto leasingy se vztahovaly požadavky IFRS 16 od 1. ledna 2019.

Leasingy dříve účtované jako operativní leasing

Skupina vykazovala aktiva k užívání a leasingové závazky k leasingu, které byly dříve klasifikovány jako operativní leasing, s výjimkou krátkodobých leasingů a leasingů aktiv nízké hodnoty. Aktiva z užívání pro většinu leasingů byla vykazována na základě účetní hodnoty, jako by se standard vždy používal, s výjimkou použití přírůstkové výpůjční úrokové sazby ke dni prvotní žádosti/na základě částky rovnající se leasingovým závazkům, upravené o veškeré související předplacené a časově rozlišené leasingové splátky, které byly dříve vykazány. Leasingové závazky byly vykazány na základě současné hodnoty zbývajících leasingových splátek diskontovaných pomocí přírůstkové výpůjční úrokové sazby ke dni prvotní aplikace.

Skupina rovněž použila dostupné praktické účely, v nichž:

- Byla použita jediná diskontní sazba pro portfolio leasingů s přiměřeně podobnými vlastnostmi
- Se dovolává posouzení, zda jsou leasingy zatěžující bezprostředně před datem prvotního podání žádosti
- Aplikovaná výjimky z krátkodobých leasingů na leasingy s nájemní smlouvou, která končí do 12ti měsíců ode dne prvotní žádosti
- Byly vyloučeny počáteční přímé náklady z ocenění aktiva práva k užívání ke dni prvotní aplikace
- Při zpětném pohledu při určování doby trvání leasingu, kdy smlouva obsahovala opce na prodloužení nebo ukončení leasingu

Vzhledem k tomu, že Skupina má v souvislosti s prvním uplatněním IFRS 16 k 1.1.2019 operativní leasing, vykázala Skupina právo na užívání aktiv a leasingových závazků ve výši 3 562 tisíc EUR. Pro výpočet byla použita průměrná úroková sazba 4,68%.

Skupina ve výkazu o finanční situaci nepředkládá závazky z leasingu odděleně, závazky z leasingu jsou uvedeny v těchto poznámkách ve výkazu o finanční pozici zahrnující tyto závazky:

(tis. EUR)	31-Pro-19	31-Pro-18
Dlouhodobé závazky (poznámka 20)	895	1,839
Dlouhodobé finanční závazky (poznámka 19)	727	41
Ostatní krátkodobé závazky (poznámka 24)	434	-
Celkem	2,056	1,880

IFRS 9 Finanční nástroje

IFRS 9 Finanční nástroje nahrazuje IAS 39 Finanční nástroje: účtování a oceňování za roční období začínající 1. 1. 2018 přináší společně všechny tři aspekty finančního účetního nástroje; klasifikace a měření, poškození; a zajišťovací účetnictví.

Skupina použila IFRS 9 prospektivně s počátečním datem podání žádosti ze dne 1.ledna 2018. Skupina nepřevedla srovnávací informace, které jsou i nadále vykazovány podle IAS 39. Rozdíly vyplývající z přijetí IFRS 9 byly vykázány přímo v nerozděleném zisku k 1.1.2018.

IFRS 15 Výnosy ze smluv se zákazníky

IFRS 15 nahrazuje IAS 11 Stavební smlouvy, IAS 18 Příjmy a související interpretace a platí až na omezené výjimky na všechny příjmy ze smluv se svými zákazníky. IFRS 15 stanoví pětistupňový model pro zohlednění výnosů ze smluv se zákazníky a vyžaduje, aby výnosy byly vykázány ve výši, která odráží protiplnění, na které účetní jednotka očekává nárok výměnou za převod zboží nebo služeb na zákazníka.

IFRS 15 vyžaduje, aby subjekty při uplatňování každého kroku modelu při uplatňování smluv se svými zákazníky vykonávali úsudek s přihlédnutím ke všem relevantním skutečnostem a okolnostem. Standard rovněž specifikuje účtování přírůstkových nákladů na získání smlouvy a nákladů přímo souvisejících s plněním smlouvy. Kromě toho standard vyžaduje rozsáhlé zveřejnění.

Skupina přijala IFRS 15 s účinností od 1.ledna 2018

Povaha této úpravy je popsána níže:

Podle IFRS 15, aby smlouva existovala, musí být pravděpodobné, že lze vybrat protiplnění a zákazník má schopnost a záměr zaplatit protihodnotu. Určení, zda je sbíratelnost pravděpodobná, je velmi důležitým posouzením podle IFRS 15. Není-li toto kritérium splněno, nelze příjmy uznat (fakticky brání použití hotovostního základu účetnictví) a veškeré přijaté protiplnění se vykazuje jako závazek. To má významný dopad na účetní závěrku Skupiny, protože Skupina dospěla k závěru, že výnosy z domácího prodeje elektřiny konkrétním zákazníkům již nesmí být vykázány a dříve vykázané pohledávky z obchodního řízení by měly být odepsány.

Změny neměly významný dopad na finanční situaci nebo výkonnost Skupiny.

Změny IAS 28 "Investice do přidružených podniků a společných podniků" (změny)

V prosinci 2017 vydala IASB změny k IAS 28 *Investice do přidružených podniků a společných podniků*. Změny objasňují, že společnost uplatňuje IFRS 9 *Finanční nástroje* na dlouhodobé podíly v přidruženém nebo společném podniku, které jsou součástí čisté investice do přidruženého nebo společného podniku.

IFRS 9 Finanční nástroje nezahrnuje podíly v přidružených společnostech a společných podnicích, které jsou zaúčtovány v souladu s IAS 28 Investice do přidružených a společných podniků. V tomto pozměňovacím návrhu IASB objasnila, že vyloučení v IFRS 9 se vztahuje pouze na úroky, které účetní závěrka společnosti používá ekvivalenční metodou. Společnost uplatňuje IFRS 9 na jiné podíly v přidružených a společných podnicích, včetně dlouhodobých podílů, na které se ekvivalenční metoda neuplatňuje a které jsou v podstatě součástí čisté investice do těchto přidružených podniků a společných podniků.

Tyto změny se uplatňují pro roční období začínající 1.1.2019. Změny neměly významný dopad na finanční situaci nebo výkonnost Skupiny.

IFRIC 23 Nejistota ohledně zacházení s daněmi z příjmu

Výklad objasňuje, jak uplatňovat požadavky na uznání a měření v "IAS 12 Daně z příjmu", pokud existuje nejistota ohledně zacházení s daněmi z příjmu.

Pokud existuje nejistota ohledně zacházení s daněmi z příjmu, tlumočení se zabývá:

- (a) zda účetní jednotka posuzuje nejisté daňové zacházení odděleně;
- (b) předpoklady, které účetní jednotka učiní ohledně přezkumu daňového zacházení daňovými orgány;
- (c) způsob, jakým účetní jednotka určuje zdanitelný zisk (daňovou ztrátu), základ daně, nevyužité daňové ztráty, nevyužité daňové dobropisy a daňové sazby; a
- (d) jak účetní jednotka zvažuje změny skutečností a okolností.

Interpretace je účinná pro roční vykazované období začínající 1.1.2019. Výklad neměl významný dopad na finanční situaci nebo výkonnost Skupiny.

Roční zlepšení – cyklus 2015–2017

V lednu 2019 vydala IASB roční zlepšení standardů IFRS na období 2015–2017, kterým se mění tyto normy:

- IFRS 3 Podnikové kombinace a společná ujednání IFRS 11 – Změny IFRS 3 objasňují, že pokud účetní jednotka získá kontrolu nad podnikem, který je společnou operací, přepracuje dříve držené podíly v tomto podniku. Změny IFRS 11 objasňují, že pokud účetní jednotka získá společnou kontrolu nad podnikem, který je společnou operací, neustupuje dříve držené podíly v této podnikové činnosti.
- IAS 12 Daně z příjmů – Změny objasňují, že všechny důsledky dividend (tj. rozdělení zisku) na daň z příjmu by měly být vykázány v hospodářském výsledku bez ohledu na to, jak daň vzniká.
- IAS 23 Výpůjční náklady – Změny objasňují, že pokud konkrétní půjčky zůstanou nesplacené i poté, co je související aktivum připraveno k zamýšlenému použití nebo prodeji, stává se tato půjčka součástí prostředků, které si účetní jednotka obecně půjčuje při výpočtu míry kapitalizace z obecných půjček.

Změny jsou účinné od ročních období počínaje 1.1.2019. Změny neměly významný dopad na finanční situaci nebo výkonnost Skupiny.

Změna plánu, omezení nebo vypořádání (změny IAS 19)

V lednu 2019 zveřejnila IASB změny IAS 19 "Změna plánu, omezení nebo vypořádání". Změny vyžadují, aby účetní jednotky používaly aktualizované pojistné matematické předpoklady ke stanovení aktuálních nákladů na služby a čistých úroků pro zbytek ročního vykazovaného období po změně plánu, omezení nebo vypořádání.

Tyto změny se uplatňují pro roční období začínající 1.1.2019. Změny se pro Skupinu nevztahují.

Funkce zálohy se zápornou kompenzací (změny IFRS 9)

IASB vydala drobné změny IFRS 9 Finanční nástroje, aby společností umožnila měřit některá předplacená finanční aktiva v zůstatkové ceně.

Při použití IFRS 9 by společnost měřila finanční aktivum takzvanou zápornou kompenzací v reálné hodnotě do zisku nebo ztráty. Při uplatnění změn budou mít účetní jednotky možnost měřit v zůstatkové hodnotě některá předplacená finanční aktiva s takzvanou zápornou kompenzací.

Tyto změny se uplatňují pro roční období začínající 1.1.2019. Změny se pro Skupinu nevztahují.

b) Normy vydané, ale dosud účinné a které nebyly přijaty

Normy, výklady a změny stávajících norem, které jsou vydávány, ale ještě nejsou účinné až do data vydání mezitímní účetní závěrky, jsou následující. Společnost provede nezbytné změny, pokud nebude uvedeno jinak, což bude mít vliv na účetní závěrku a zveřejnění, jakmile nové standardy a výklady nabývají účinnosti.

- **IFRS 10 a IAS 28: Prodej nebo vklad aktiv mezi investorem a jeho přidruženým nebo společným podnikem (dodatky)**
- **IFRS 17 - Nový standard pro pojistné smlouvy**
- **Definice podniku (změny IFRS 3)**
- **Definice materiálu (změny IAS 1 a IAS 8)**

IFRS 10 a IAS 28: Prodej nebo vklad aktiv mezi investorem a jeho přidruženým nebo společným podnikem (dodatky)

V prosinci 2017 IASB odložila datum účinnosti této novely na neurčito, dokud nebude znám výsledek svého výzkumného projektu o ekvivalenční metodě účetnictví. Včasné uplatňování změn je stále povoleno.

Změny se pro Skupinu nevztahují.

IFRS 17 - Nový standard pro pojistné smlouvy

IASB vydala IFRS 17 v únoru 2019, komplexní nový účetní standard pro pojistné smlouvy zahrnující účtování a oceňování, prezentaci a zveřejňování. Model IFRS 17 kombinuje aktuální bilanční ocenění závazků z pojistných smluv s účtováním zisku za období, kdy jsou služby poskytovány. Některé změny v odhadech budoucích peněžních toků a úprava rizika jsou rovněž vykazány v průběhu období, kdy jsou služby poskytovány. Účetní jednotky budou mít možnost prezentovat účinek změn diskontních sazeb buď v hospodářském výsledku, nebo v OCI. Norma obsahuje specifické pokyny pro měření a prezentaci pojistných smluv s účastí. IFRS 17 nabyl účinnosti pro roční vykazované období začínající 1. ledna 2021; je povolena dřívější aplikace. Standardní se na Společnost nevztahuje.

IASB vydala IFRS 17 v únoru 2019, komplexní nový účetní standard pro pojistné smlouvy zahrnující účtování a oceňování, prezentaci a zveřejňování. Model IFRS 17 kombinuje aktuální bilanční ocenění závazků z pojistných smluv s účtováním zisku za období, kdy jsou služby poskytovány. IFRS 17 nabylo účinnosti pro roční vykazované období začínající 1. ledna 2021; dřívější aplikace je povolena. Norma se na Společnost nevztahuje.

Definice podniku (změny IFRS 3)

V květnu 2019 vydala IASB změny definice podniku v IFRS 3 Podnikové kombinace. Změny mají subjektům pomoci určit, zda by transakce měla být zaúčtována jako podniková kombinace nebo jako pořízení aktiv.

Změny:

- vyjasnit minimální požadavky pro podnik;
- odstranit posouzení, zda jsou účastníci trhu schopni nahradit chybějící prvky;
- doplnit pokyny, které subjektům pomohou posoudit, zda je získaný proces podstatný;
- zúžit definice podniku a výstupů; a
- zavést volitelný test koncentrace reálnou hodnotou.

Změny IFRS 3 jsou účinné pro roční vykazované období začínající 1.1.2020. Dřívější aplikace je povolena. Změny se pro Společnost nevztahují.

Definice materiálu (změny IAS 1 a IAS 8)

V červnu 2019 vydala IASB změny IAS 1 Presentace účetních závěrek a IAS 8 Účetní pravidla, změny v účetních odhadech a chybách s cílem sladit definici "materiálu" mezi standardy a vyjasnit některé aspekty definice. Nová definice uvádí, že "Informace jsou významné, pokud je vynechá, zkráší nebo zatemní, lze důvodně očekávat, že ovlivní rozhodnutí, která primární uživatelé účetní závěrky pro obecné účely učiní na základě těchto účetních závěrek, které poskytují finanční informace o konkrétní vykazující jednotce. Pozměňovací návrhy objasňují, že významnost bude záviset na povaze nebo rozsahu informací nebo na obojím. Účetní jednotka bude muset posoudit, zda jsou informace, jednotlivě nebo v kombinaci s jinými informacemi, významné v souvislosti s účetní závěrkou.

Změny IAS 1 a IAS 8 se musí použít pro roční období začínající 1.1.2020. Změny musí být použity prospektivně a dřívější použití je povoleno. Změny se pro Společnost nevztahují.

Změny IAS 1 Presentace účetní závěrky a IAS 8 Účetní pravidla, změny v účetních odhadech a chybách: Definice "materiálu"

Změny jsou účinné pro roční období začínající 1.1.2020. Pozměňovací návrhy objasňují definici materiálu a způsob jeho uplatňování tím, že do pokynů k definici zahrne, že se dosud objevily jinde v normách IFRS. Změny rovněž upřesňují, že významnost bude záviset na povaze nebo rozsahu informací. Skupina právě posuzuje dopad těchto změn na svou finanční situaci nebo výkonnost.

Koncepční rámec pro účetní výkaznictví

IASB vydala revidovaný Koncepční Rámec pro účetní výkaznictví dne 29.3.2018, který stanoví komplexní soubor koncepcí pro finanční výkaznictví, stanovování standardů, pokyny pro zpracovatele při vytváření konzistentních účetních zásad a pomoc ostatním v jejich úsilí o pochopení a interpretaci standardů. Hlavní změny zavedené v revidovaném koncepčním rámci pro finanční výkaznictví se týkají ocenění, včetně faktorů, které by měly být zváženy při výběru základu pro měření, a prezentace a zveřejňování, včetně výnosů a nákladů, které by měly být zařazeny do ostatního úplného výsledku. Koncepční rámec rovněž obsahuje aktualizované definice aktiv a závazků a kritéria pro jejich vykazování v účetní závěrce. Skupina právě posuzuje dopad těchto změn na svou finanční situaci nebo výkonnost.

Referenční reforma úrokových sazeb – IFRS 9, IAS 39 a IFRS 7 (změny)

Změny jsou účinné pro roční období začínající 1. ledna 2020 a musí být použity zpětně. Dřívější aplikace je povolena. V září 2019 vydala IASB změny IFRS 9, IAS 39 a IFRS 7, které zakončují první fázi své práce v reakci na dopady reformy mezibankovních nabídkových sazeb (IBOR) na finanční výkaznictví. Druhá fáze se zaměří na otázky, které by mohly ovlivnit finanční výkaznictví, pokud je stávající referenční úroková sazba nahrazena bezrizikovou úrokovou sazbou (RFR). Zveřejněné změny se zabývají otázkami ovlivňujícími finanční výkaznictví v období před nahrazením stávající referenční úrokové sazby alternativní úrokovou sazbou a zabývají se důsledky pro specifické požadavky na zajišťovací účetnictví v IFRS 9 Finanční nástroje a IAS 39 Finanční nástroje: Účtování a oceňování, které vyžadují výhledovou analýzu. Změny poskytly dočasné úlevy použitelné na všechny zajišťovací vztahy, které jsou přímo dotčeny reformou referenční úrokové sazby, což umožnilo pokračovat v zajišťovacím účetnictví v období nejistoty před nahrazením stávající referenční úrokové sazby alternativní téměř bezrizikovou úrokovou sazbou. Existují také změny IFRS 7 Finanční nástroje: Zveřejnění informací ohledně dodatečných informací týkajících se nejistot vyplývajících z reformy referenční úrokové sazby. Skupina právě posuzuje dopad těchto změn na svou finanční situaci nebo výkonnost.

c) Nové standardy, změny a výklady, které vydává Rada pro mezinárodní účetní standardy (IASB), ale nevydávají úřad pro veřejný dohled (IASB)

Neexistují žádné normy, výklady a změny stávajících norem IFRS vydané IASB a dosud upravené/vydané IASB.

5. Přepočet a přeřazení za předchozí období

Opomenutí a chyby z předchozího období. Skupina opravuje významná opomenutí a chyby v účetní závěrce za předchozí období zpětně tím, že přetváří srovnávací částky za předešlé období, ve kterém došlo k opomenutí a omylu, a pokud k chybě došlo před uplynutím předchozího období, a poté přepočtení počátečních zůstatků těchto příslušných aktiv, závazků a vlastního kapitálu za předchozí období.

Přeřazení z předchozího období. Některé reklasifikace byly provedeny v účetní závěrce k 31.12.2018. Reklasifikace ovlivnila konsolidovaný výkaz o finanční situaci za rok končící 31.12.2018 a 1.1.2018.

Vedení zjistilo a zpětně opravilo chyby a provedlo reklasifikaci ve vztahu k následujícím řádkovým položkám výkazů o finanční situaci:

(tis. EUR)	Jak bylo nahlášeno 31-12-18	Účinek přepočtu	Jak je změněno 31-12-18	Odkaz	Jak bylo nahlášeno 01-01-18	Účinek přepočtu	Jak je změněno 01-01-18	Odkaz
Pozemky, budovy a zařízení	458,127	1,727	459,854	C	-	-	-	-
Odložené daňové pohledávky	6,179	(1,727)	4,452	B,C	-	-	-	-
Změna přecenění	(58,865)	91	(58,774)	A,B,C	(65,627)	201	(65,426)	A
Nerozdělený zisk	307,013	(2,063)	304,950	A,C	271,862	(2,282)	269,580	A
Ostatní dlouhodobé závazky	7,932	1,839	9,771	A	21,337	1,950	23,287	A
Ostatní krátkodobé závazky	13,729	133	13,862	A	15,873	131	16,004	A

Vedení zjistilo a zpětně opravilo chyby a provedlo reklasifikaci, pokud jde o následující řádkové položky výkazů zisků a ztrát a ostatních úplných výsledkových příjmů:

(tis. EUR)	Jak bylo hlášeno za 12měsíční období končící 31.12.2018	Účinek přepočtu	Jak bylo změněno za 12měsíční období končící 31.12.2018	Odkaz
prodej elektřiny na místních trzích	637,745	(4,315)	633,430	D
Síťové složky prodejní ceny elektřiny	133,709	(28,371)	105,338	D
Ostatní výnosy / (náklady)	5,031	300	5,331	A
Nakoupená energie	(513,993)	4,315	(509,678)	D
Náklady na služby	(112,784)	28,836	(83,948)	C,D
Náklady na práce	(67,284)	670	(66,614)	C
Náklady na materiál	(2,054)	407	(1,647)	C
Ostatní provozní náklady	(15,482)	191	(15,291)	C
Odložené daně	7,231	(1,814)	5,417	C,B

A. Společnost EPG uznala grantovou odpovědnost v souvislosti s aktivy poskytnutými gruzínskou vládou. V tomto ohledu byly příjmy související s poskytnutými aktivy odloženy během doby životnosti aktiv, která byla poskytnuta gruzínskou vládou, namísto jednorázového přírůstku příjmů, které byly použity v minulosti. 31.12. 2018 a 1.1.2018 EPG uznala grantový závazek ve výši 1 972 eur a 2 082 tisíc EUR. Ročně EPG vykázala příjem z grantového závazku ve výši 300 tisíc EUR.

B. Společnost RH znovu přepracovala účtování odložených daňových aktiv nad nevyužitými daňovými ztrátami zahrnutými do účetní závěrky k 31.12.2018. Tento přepočet ovlivnil odložené daňové pohledávky a odloženou daňovou povinnost. V roce 2018 RH zvýšila svůj daňový základ v souladu se zákonem č. 7143 a v důsledku tohoto zvýšení nelze část ztrát z předchozího roku použít k vyrovnání pozice daňové povinnosti v budoucnu. V roce 2018 RH zaúčtovala odložené daňové pohledávky přes nepoužitelnou částku ve výši 1 399 tisíc EUR, které byly předmětem přepočtu.

C. Skupina přepracovala účetní závěrku z důvodu přehodnocení pochopení správného okamžiku zahájení kapitalizace elektráren. Vzhledem k této chybě jsou probíhající výstavba, nedokončené výroby a konsolidovaný výkaz o úplném výsledku přepracovány k 31.12.2018.

Skupina přepracovala pozemky, budovy a zařízení ve výši 1 727 tisíc eur, snížení odložených daňových aktiv o 329 tisíc EUR a zvýšení nerozděleného zisku o 1 404 tisíc EUR k 31.12.2018. Přeformulování mělo rovněž dopad na položky Náklady na služby (465 tisíc EUR), Materiálové výdaje (407 tisíc EUR), Pracovní poměry (670 tisíc EUR) a Ostatní výdaje na služby (191 tisíc EUR) snížením celkové částky 1 733 tisíc EUR ve výkazu příjmů za 12 měsíců končící 31.12.2018.

D. V souvislosti s použitím IFRS 15, společnost EPV přezkoumala smlouvy uzavřené na součásti sítě – poplatek za přenos, poplatek za přístup a povinnost veřejnosti a rozhodla, že jedná jako zástupce ve vztahu k těmto položkám. Přepracované údaje v konsolidovaném výkazu o úplném výsledku za 12 měsíců končících 31.12.2018. Přepočet měl dopad na položky Gridové složky prodejní ceny elektřiny a nákladů na služby ve výši 28 371 tisíc EUR. Stejně jako v položkách Prodej elektřiny na místních trzích Purchased Power ve výši 4.315 tisíc EUR.

6. Zůstatky a transakce se spřízněnými stranami

Strany jsou obecně považovány za spřízněné, pokud jsou strany pod společnou kontrolou nebo pokud jedna strana může kontrolovat druhou stranu nebo může vykonávat významný vliv nebo společnou kontrolu nad druhou stranou při rozhodování o finančních a provozních rozhodnutích. Při zvažování každého možného vztahu se spřízněnou stranou je pozornost zaměřena na podstatu vztahu, nikoli pouze na právní formu.

31.12. 2019 byly nesplacené zůstatky se spřízněnými stranami následující:

(tis. EUR)	Akcionáři	Subjekty pod společnou kontrolou*
Aktuální část vydaných úvěrů	-	4
Dlouhodobá část vydaných úvěrů	248,338	17,907
Dlouhodobý finanční majetek	-	12,094
Ostatní dlouhodobá aktiva	-	-
Obchodní a jiné pohledávky	418	58,132
Ostatní oběžná aktiva	-	2,479
Ostatní dlouhodobé závazky	-	6,427
Obchodní a jiné závazky	-	(1,500)
Ostatní krátkodobé závazky	-	2,504
Zálohové platby za pořízení investic	27,000	-

Výnosy a výdajové položky se spřízněnými stranami za rok končící 31.prosince 219 byly následující:

(tis. EUR)	Akcionáři	Subjekty pod společnou kontrolou*
Prodej elektřiny na místních trzích	-	275
Prodej - služby a další	20	78,565
Ostatní příjmy	-	457
Výnosy z úroků	11,279	2,760
Úrokové náklady	-	63

* Subjekty pod společnou kontrolou – sekce "Spřízněné strany" – sesterské společnosti nebo skupiny společností, které nejsou součástí skupiny ENERGO-PRO a jejich akcionářem je účetní jednotka DK Holding Investments, s.r.o.

K 31. prosinci 2018 byly nesplacené zůstatky se spřízněnými stranami následující:

(tis. EUR)	Akcionáři	Subjekty společnou kontrolou*	pod
Aktuální část vydaných úvěrů	-	-	
Dlouhodobá část vydaných úvěrů	207,775	17,163	
Zálohy na pozemky, budovy a zařízení	-	-	
Dlouhodobý finanční majetek	-	11,217	
Ostatní dlouhodobá aktiva	27,000	-	
Obchodní a jiné pohledávky	-	974	
Ostatní oběžná aktiva	-	46	
Současná část výpůjček	-	-	
Dlouhodobá část výpůjček	-	-	
Dlouhodobé finanční závazky	-	-	
Ostatní dlouhodobé závazky	-	7,854	
Obchodní a jiné závazky	-	25	
Ostatní krátkodobé závazky	-	1,879	

Výnosy a výdajové položky se spřízněnými stranami za rok končící 31. prosince 2018

(tis. EUR)	Akcionáři	Subjekty společnou kontrolou*	pod
Prodej služeb	1	294	
Ostatní příjmy	-	10	
Výdaje na služby	-	(450)	
Výnosy z úroků (vč. garančního poplatku)	8,944	1,949	
Úrokové náklady	-	(40)	

* Subjekty pod společnou kontrolou – sekce "Spřízněné strany" – sesterské společnosti nebo skupiny společností, které nejsou součástí Skupiny ENERGO-PRO a jejich akcionářem je účetní jednotka DK Holding Investments, s.r.o.

7. Pozemky, budovy a zařízení

Pohyby v účetní hodnotě pozemků, budov a zařízení byly následující:

(tis. EUR)	Pozemky a stavby	Technické zařízení a stroje	Ostatní zařízení, nábytek a příslušenství	Nedokončená aktiva	Právo na využívání	Ostatní dlouhodobá aktiva	Celkem
Náklady nebo ocenění							
1. ledna 2018	88,870	608,573	12,806	15,964	-	11,589	737,802
Přeformulování	-	-	-	1,727	-	-	1,727
Přeřazení	-	206	(206)	(93)	-	-	(93)
Přidavky (+)	455	15,414	2,669	42,176	-	1,756	62,470
Převody (+/-)	1,448	33,927	147	(35,873)	-	351	-
Vyřazení (-)	(13)	(778)	(1,082)	(1,766)	-	(303)	(3,942)
Rozdíl v směnném kurzu	(363)	(15,858)	59	64	-	50	(16,048)
31. prosince 2018 Změněno	90,397	641,484	14,393	22,199	-	13,444	781,917
Přeřazení	-	13	21	25	1,007	(36)	1,030
Přidavky (+)	260	17,408	3,291	51,499	2,804	4,850	80,112
Převody (+/-)	625	36,063	761	(37,447)	-	(2)	-
Vyřazení (-)	(57)	(10,252)	(1,062)	(760)	(239)	(1,767)	(14,137)
Akvizice dceřiných společností (+)	-	-	-	-	-	-	-
Rozdíl v směnném kurzu	(2,878)	(17,251)	(773)	(979)	(10)	(200)	(22,091)
31. prosince 2019	88,347	667,465	16,631	34,537	3,562	16,290	826,832
Akumulované odpisy							
1. ledna 2018	(30,621)	(242,922)	(6,647)	26	-	(5,222)	(285,386)
Přeřazení	-	(181)	181	-	-	-	-
Poplatek za rok (-)	(2,457)	(37,226)	(1,771)	(10)	-	(693)	(42,157)
Vyřazení (+)	3	422	877	14	-	282	1,598
Ztráta ze snížení hodnoty (-)	26	-	-	-	-	-	26
Zrušení snížení hodnoty (+)	-	-	-	-	-	-	-
Rozdíl v směnném kurzu	(88)	3,980	(30)	-	-	(6)	3,856
31. prosince 2018 Změněno	(33,137)	(275,927)	(7,390)	30	-	(5,639)	(322,063)
1. ledna 2019	(33,137)	(275,927)	(7,390)	30	-	(5,639)	(322,063)
Přeřazení	-	(11)	(21)	-	-	32	-
Poplatek za rok (-)	(2,345)	(36,945)	(2,112)	(17)	(1,165)	(1,501)	(44,085)
Vyřazení (+)	52	8,697	888	1	70	1,755	11,463
Ztráta ze snížení hodnoty (-)	357	-	-	-	-	-	357
/Zrušení snížení hodnoty (+)	-	-	-	-	-	-	-
Rozdíl v směnném kurzu	1,039	5,642	362	1	3	22	7,069
31. prosince 2019	(34,034)	(298,544)	(8,273)	15	(1,092)	(5,331)	(347,259)
Zůstatková účetní hodnota							
31. prosince 2018	57,260	365,557	7,003	22,229	-	7,805	459,854
Přepracováno							
31. prosince 2019	54,313	368,921	8,358	34,552	2,470	10,959	479,573

IFRS 16 bylo přijato EU dne 31.10.2017 a vstupuje v platnost dne 1. 1.2019. Skupina použila zjednodušený retrospektivní přístup bez úprav za předchozí období.

Vzhledem k tomu, že Skupina má v souvislosti s prvním uplatněním IFRS 16 k 1.1.2019 operativní leasing, vykázala Skupina právo na užívání aktiv a leasingových závazků ve výši 3 562 tisíc EUR. Pro výpočet byla použita průměrná úroková sazba 4,68%.

8. Goodwill

Pohyby goodwillu vznikající při akvizici dceřiných společností a změně směnného kurzu jsou uvedeny níže:

(tis. EUR)	31. prosince 2019	Akvizice/vyřazení	Rozdíly výměně	Ztráta vesnížení hodnoty	ze 31. prosince 2018
OPPA	5,836	-	-	-	5,836
EPG	441	-	(20)	-	461
EPB	24,862	-	-	-	24,862
RH	9,020	-	(932)	-	9,952
EPGG	21,486	-	(976)	-	22,462
Celková účetní hodnota goodwillu	61,645	-	(1,928)	-	63,573

(a) EPGG Goodwill

(tis. EUR)	31. prosince 2019	31. prosince 2018
Hrubá účetní hodnota k 1. lednu	22,462	22,214
Kumulované ztráty ze snížení hodnoty k 1. lednu	-	-
Účetní hodnota k 1. lednu	22,462	22,214
Rozdíly ve výměně	(976)	248
Hrubá účetní hodnota k 31. prosinci	21,486	22,462
Ztráta ze snížení hodnoty	-	-
Účetní hodnota k 31. prosinci	21,486	22,462

Přidělení. Celkový goodwill je Skupině přidělen jako jediná jednotka generující hotovost ("CGU"), u které se očekává, že bude těžit ze synergií příslušných podnikových kombinací.

Test poškození. Zpětně získatelná částka CGU byla stanovena na základě výpočtů hodnoty v užívání rozdělených mezi výrobní a distribuční společnosti, protože takto budou fungovat v budoucnu. Tyto výpočty používají odhady peněžních toků založené na finančních prognózách vypracovaných vedením za období tří let. Peněžní toky po uplynutí tříletého období se extrapolují pomocí níže uvedených odhadovaných temp růstu. Tempa růstu nepřesahují dlouhodobé průměrné tempo růstu podnikatelského sektoru ekonomiky, v níž CGU působí.

Předpoklady použité pro výpočty hodnoty v užívání, na které je zpětně získatelná částka nejcitlivější, byly:

	2019	2018
Meziroční růst tržeb	7,9 % p.a.	6,0 % p.a.
Tempo růstu nad tři roky	1,0 % p.a.	1,0 % p.a.
Diskontní sazba před zdaněním	13,4 % p.a.	16,5 % p.a.

(b) EPG Goodwill

(tis. EUR)	31. prosince 2019	31. prosince 2018
Hrubá účetní hodnota k 1.lednu	461	456
Kumulované ztráty ze snížení hodnoty k 1.lednu	-	-
Účetní hodnota k 1. lednu	461	456
Rozdíly ve výměně	(20)	5
Hrubá účetní hodnota k 31. prosinci	441	461
Ztráta ze snížení hodnoty	-	-
Účetní hodnota k 31. prosinci	441	461

Přidělení. Celkový goodwill je Skupině přidělen jako jediné CGU, u kterého se očekává, že bude těžit ze synergií příslušných podnikových kombinací.

Test poškození. Zpětně získatelná částka CGU byla stanovena na základě výpočtů hodnoty v užívání rozdělených mezi výrobní a distribuční společnosti, protože takto budou fungovat v budoucnu. Tyto výpočty používají odhady peněžních toků založené na finančních prognózách vypracovaných vedením za období tří let. Peněžní toky po uplynutí tříletého období se extrapolují pomocí níže uvedených odhadovaných temp růstu. Tempa růstu nepřesahují dlouhodobé průměrné tempo růstu podnikatelského sektoru ekonomiky, v níž CGU působí.

Předpoklady použité pro výpočty hodnoty v užívání, na které je zpětně získatelná částka nejcitlivější, byly:

	2019	2018
Meziroční růst tržeb	4,3 % p.a.	5.1% p.a.
Tempo růstu nad tři roky	1,0% p.a.	1. 0% p.a.
Diskontní sazba před zdaněním	13.4% p.a.	16,5 % p.a.

(c) RH Goodwill

(tis. EUR)	31. prosince 2019	31. prosince 2018
Hrubá účetní hodnota k 1. lednu	9,952	13,286
Kumulované ztráty ze snížení hodnoty k 1. lednu	-	-
Účetní hodnota k 1. lednu	9,952	13,286
Rozdíly ve výměně	(932)	(3,334)
Hrubá účetní hodnota k 31. prosinci	9,020	9,952
Ztráta ze snížení hodnoty	-	-
Účetní hodnota k 31. prosinci	9,020	9,952

Přidělení. Goodwill byl společnosti RH přidělen jako jediná CGU, u které se očekává, že bude těžit ze synergií příslušných podnikových kombinací.

Test poškození. Zpětně získatelná částka CGU byla stanovena na základě výpočtů hodnoty v užívání. Tyto výpočty používají odhady peněžních toků založené na finančních prognózách vypracovaných vedením za období čtyřiceti let.

Předpoklady použité pro výpočty hodnoty v užívání, na které je zpětně získatelná částka nejcitlivější, byly:

	2019	2018
Diskontní sazba	17.3% p.a.	24,5 % p.a.
Tempo růstu nad čtyřicet let	0% p.a.	0% p.a.
Meziroční růst tržeb během čtyřiceti let	0% p.a.	0% p.a.

(d) Goodwill EPB

(tis. EUR)	31. prosince 2019	31. prosince 2018
Hrubá účetní hodnota k 1. lednu	24,862	24,862
Kumulované ztráty ze snížení hodnoty k 1. lednu	-	-
Účetní hodnota k 1. lednu	24,862	24,862
Akvizice/ vyřazení	-	-
Rozdíly ve výměně	-	-
Hrubá účetní hodnota k 31. prosinci	24,862	24,862
Ztráta ze snížení hodnoty	-	-
Účetní hodnota k 31. prosinci	24,862	24,862

Přidělení. Veškerý goodwill je přidělen EPB jako jediné CGU, u kterého se očekává, že bude těžit ze synergií příslušných podnikových kombinací.

Test poškození. Ročně za účelem posouzení vratné hodnoty goodwillu vzniklého při pořízení hydrotechnických a vodních elektráren ve výši 24 849 tisíc EUR (48 600 tisíc BGN) použila EPB externího posuzovatele, který má příslušnou kvalifikaci a zkušenosti. Po vykazování specifik oceněných aktiv byla pro účely posouzení stanovena "hodnota k užívání". Hodnota k použití je aktuální hodnota budoucích peněžních toků, jak se očekává od aktiva nebo jednotky generující peněžní toky. Hodnota, která se používá, odráží přiměřené a argumentované předpoklady vedení EPB, pokud jde o ekonomické podmínky, u kterých se očekává, že budou přítomny během zbývajících hospodářské životnosti aktiva. Přístup založený na příjmech byl použit za účelem odečtení hodnoty do užití výrobních vlastností, strojů a zařízení spolu s jejich přílehlou dobrou vůlí. Hodnota k užívání byla stanovena na 87 197 tisíc EUR (170 542 tisíc BGN) (úroveň 3 ocenění reálnou hodnotou). Tato částka, stanovená na základě přístupu k příjmu pro odpočet částky, která se použije, zachovává hodnotu goodwillu a nebyl zjištěn žádný odpis.

(e) OPPA Goodwill

(tis. EUR)	31. prosince 2019	31. prosince 2018
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
Rozdíly ve výměně	-	-
Hrubá účetní hodnota k 31. prosinci	5,836	5,836
Ztráta ze snížení hodnoty	-	-
Účetní hodnota k 31. prosinci	5,836	5,836

Přidělení. Veškerý goodwill je přidělen OPPA jako jediné CGU, u které se očekává, že bude těžit ze synergií příslušných podnikových kombinací.

Test poškození. Zpětně získatelná částka CGU byla stanovena na základě výpočtů hodnoty v užívání. Tyto výpočty používají odhady peněžních toků založené na finančních prognózách vypracovaných vedením za období tří let.

9. Nehmotný majetek

Pohyby účetní hodnoty nehmotných aktiv v roce 2019 byly následující:

(tis. EUR)	Licence výrobu elektriny	na Software	Seznam odběratelů	Nedokončená aktiva	Další	Celkem
Náklady nebo ocenění 1. leden 2019	49,460	4,776	22,920	93	1,025	78,274
Přeřazení	24	20	-	(25)	(44)	(25)
Přidavky (+)	125	192	-	73	188	578
Převody (+/-)	3	51	-	(54)	-	-
Vyřazení (-)	(17)	(2)	-	-	(4)	(23)
Rozdíl ve směnném kurzu - změněno	(3,567)	(48)	-	1	(43)	(3,657)
31. prosince 2019	46,028	4,989	22,920	88	1,122	75,147
Akumulované odpisy 1. ledna 2019	(11,041)	(2,411)	(17,805)	-	(427)	(31,684)
Přeřazení	(20)	(20)	-	-	40	-
Poplatek za rok (-)	(1,139)	(355)	(544)	-	(113)	(2,151)
Vyřazení (+)	17	2	-	-	-	19
Ztráta ze snížení hodnoty (+/-)	-	-	(4,409)	-	-	(4,409)
Rozdíl v směnném kurzu	733	19	(4)	-	16	764
31. prosince 2019	(11,450)	(2,765)	(22,762)	-	(484)	(37,461)
Zůstatková účetní hodnota 31. prosinec 2019	34,578	2,224	158	88	638	37,686

Pohyby účetní hodnoty nehmotných aktiv v roce 2018 byly následující:

(tis. EUR)	Licence výrobu elektriny	na Software	Seznam odběratelů	Nedokončená aktiva	Další	Celkem
Náklady nebo ocenění 1.	62,190	4,351	22,922	-	525	89,988
Přeřazení	-	-	-	93	-	93
Přidavky (+)	31	227	-	199	520	977
Převody (+/-)	-	199	-	(199)	-	-
Vyřazení (-)	-	(9)	-	-	(12)	(21)
Rozdíl v směnném kurzu	(12,761)	8	(2)	-	(8)	(12,763)
31. prosince 2018	49,460	4,776	22,920	93	1,025	78,274
1. ledna 2018	(12,059)	(2,157)	(14,647)	-	(342)	(29,205)
Přeřazení	-	-	-	-	-	-
Poplatek za rok (-)	(1,233)	(253)	(1,266)	-	(93)	(2,845)
Vyřazení (+)	-	-	-	-	9	9
Ztráta ze snížení hodnoty (+/-)	-	-	(1,892)	-	-	(1,892)
Rozdíl v směnném kurzu	2,251	(1)	-	-	(1)	2,249
31. prosince 2018	(11,041)	(2,411)	(17,805)	-	(427)	(31,684)
Zůstatková účetní hodnota 31 prosinec 2018	38,419	2,365	5,115	93	598	46,590

Podle ustanovení IAS 36 Snížení hodnoty aktiv na konci každého vykazovaného období se provádí test snížení hodnoty, aby se zjistilo, zda existují náznaky, že jednotlivá aktiva nehmotných aktiv mohou být znehodnocena. Pokud existují náznaky, že aktivum může být znehodnocené, odhadne se u jednotlivého aktiva zpětně získatelná částka a ztráta ze snížení hodnoty.

K 1. lednu 2019 musí výrobci energie z obnovitelných zdrojů v Bulharsku prodávat svou výrobu přímo na nezávislé energetické burze. K 1. srpnu 2019 byly stejné změny uplatněny i na HPP s instalovaným výkonem mezi 1-4 MW. V důsledku toho společnost EPB snížila zbývající smlouvy o nákupu elektřiny za zvýhodněné ceny související s těmito HPP. K 31. prosinci 2019 EPB uznala, že nehmotná aktiva spojená s těmito smlouvami činila 4 409 tisíc EUR (31. prosince: 1 892 tisíc EUR) o prodeji elektřiny na HPP s instalovanou kapacitou 1–4 MW. Podle výše popsaných regulačních změn nemohly být tyto smlouvy uplatňovány od 1. srpna 2019. Vedení EPB se dohodlo, že smlouvy by měly být narušeny, pokud jde o změny předpisů.

10. Emitované úvěry

(tis. EUR)	31. prosince 2019	31. prosince 2018
Dlouhodobá část vydaných úvěrů:		
Akcionáři - DKHI	248,338	207,775
ENERGO-PRO Industries, s.r.o.	7,665	7,399
ENERGO-PRO MVE, s.r.o.	10,240	9,749
Další	2	15
Dlouhodobá část vydaných úvěrů celkem	266,245	224,938
Současná část vydaných úvěrů:		
ENERGO-PRO Industries, s.r.o.	3	-
Terestra Bulharsko	199	192
Býk Konsult EOOD	370	93
Další	107	2
Celková aktuální část vydaných úvěrů	679	287
Vydané úvěry celkem	266,924	225,225

Pohyby vydaných úvěrů byly následující:

(tis. EUR)	2019	2018
K 1. lednu	225,225	169,478
Úrokové výnosy vzniklé v průběhu roku (+)	11,936	9,768
Úvěry vydané v průběhu roku (+)	31,397	58,993
Daně z úrokových výnosů (-)	-	(10)
Splátky jistiny (-)	(2,015)	(16,443)
Úroky přijaté v průběhu roku (-)	(24)	(395)
Přeřazení	-	3,977
Kurzový rozdíl	405	(143)
K 31. prosinci 2019	266,924	225,225

11. Dlouhodobá finanční aktiva

(tis. EUR)	31. prosince 2019	31. prosince 2018
Omezený bankovní vklad (i)	1,713	923
Pohledávky od Bilsev za garanční poplatek (ii)	12,094	11,217
Další	227	106
Dlouhodobá finanční aktiva celkem	14,034	12,246

i) Bankovní vklady RH a EP Toptan k 31. prosinci 2019 jsou přislíbeny za záruční spisy, které byly předány bankám a společnostem distribujícím elektřinu, orgánu pro regulaci trhu s energií (EMRA).

(ii) EPas je ručitelem půjčky ze dne 29.6.2016 mezi Bilsev a AKBANK Tic A.S. ("Akbank") ve výši 141 000 tis. EPas má nárok na záruční poplatek ve výši 2% p.a. zaručené výše úvěru.

18. února 2019 podepsala společnost EPas pozměněné finanční dokumenty týkající se tohoto zařízení. Podle pozměněných finančních dokumentů je celková částka, která může být požadována v rámci záruky EPas, omezena na 50 000 USD.

EPas klasifikuje tuto pohledávku jako finanční aktivum, protože EPas je smluvní stranou smluvního ujednání, a proto má zákonné právo přijímat hotovost. Společnost prvotně vykazuje toto finanční aktivum v reálné hodnotě při prvotním vykázání.

12. Zálohové platby za pořízení investic

(tis. EUR)	31. prosince 2019	31. prosince 2018
Záloha na nákup 49% BERTA (i)	27,000	27,000
Celková záloha na pořízení investic	27,000	27,000

(i) V červnu 2017 podepsala EPV smlouvu na nákup 49 % akcií Berty s DKHI, Česká republika (spřízněná strana), ve výši 27 miliónů EUR (52 807 tisíc BGN). Podle dohody provedla společnost EPV zálohu v plné výši. Převod 49 % kapitálu BERTA bude podmíněn následujícími podmínkami: 1. Vydání licence na výrobu elektřiny a 2. Získání souhlasu Regulační rady pro trh s energií v Turecké republice.

K 31. prosinci 2019 vedení přezkoumalo načasování dvou výše popsaných podmínek pro převod akcií a platbu zálohy považovalo stále za dlouhodobou.

13. Zásoby

(tis. EUR)	31. prosince 2019	31. prosince 2018
Elektrická zařízení	3,500	3,598
Soupis související s instalací měřidel	155	513
Kabely a dráty	3,166	2,328
Nástroje a šrouby	1,041	1,111
Měřicí boxy, skříně a zámky	30	60
Náhradní díly	1,198	835
Kombinézy a speciální oblečení	213	390
Olej a maziva	557	498
Tyče	236	254
Zálohy na zásoby	9,874	761
Inventář související s instalací payboxu	905	630
Zlikvidovaný a poškozený inventář	722	1,068
Zboží	12	12
Další	1,739	1,986
Méně: rezerva na zastaralé a pomalu se pohybující zásoby	-	(396)
Celkové zásoby	23,348	13,648

Pohyby v zásobách byly následující:

(tis. EUR)	2019	2018
K 1. lednu	13,645	10,529
Nákup zásob (+)	19,906	13,547
Prodej zásob (-)	(8,942)	(1,142)
Kapitalizace zásob (-)	(13,421)	(10,944)
Rozdíly v zásobách (+/-)	2,971	825
Snížení hodnoty zásob - přírůstky (-)	-	(110)
Snížení hodnoty zásob - uvolnění (+)	386	73
Platba záloh za zásoby (+)	15,743	247
Použití záloh na zásoby (-)	(6,776)	-
Spotřeba zásob (-)	(7)	890
Přírůstky prostřednictvím podnikové kombinace	-	529
Kurzový rozdíl	(157)	(795)
k 31. prosinci	23,348	13,648

Položka kapitalizace zásob (-) je ve spojení se společnostmi EPG a EPV. Položka představuje pohyb úvěru a zahrnuje materiály užitečné pro běžné opravy, dostupné investiční projekty a náklady na palivo a další materiálové náklady.

14. Obchodní a ostatní pohledávky

(tis. EUR)	31. prosince 2019	31. prosince 2018
Pohledávky z domácností	45,632	55,464
Pohledávky z komerčního sektoru	111,976	72,540
Pohledávky z veřejného sektoru	-	268
Pohledávky z vývozních prodejů	1,979	2,068
Pohledávky z převodu	5,435	6,959
Záloha na pronájem	82	81
Ostatní pohledávky z obchodního styku	4,467	2,122
Méně: rezerva na snížení hodnoty	(17,955)	(15,505)
Celkové obchodní pohledávky	151,616	123,997
Záruční vklady	2,767	6,504
Poskytnuté vklady	1,857	67
Omezená hotovost	84	93
Další	299	-
Obchodní a ostatní pohledávky celkem	156,623	130,661

Pohyby opravné položky k obchodním a ostatním pohledávkám jsou následující:

(tis. EUR)	2019	2018
Rezerva na snížení hodnoty k 1. lednu	15,505	15,833
Poplatek za snížení hodnoty	5,309	2,529
Zrušení snížení hodnoty v průběhu roku	(2,801)	(1,177)
Částky odepsané během roku jako nedobytné	153	189
Úprava při použití IFRS 9 a IFRS 15	-	(1,863)
Kurzový rozdíl	(211)	(6)
Rezerva na snížení hodnoty k 31. prosinci	17,955	15,505

Analýza podle úvěrové kvality pohledávek z obchodního řízení je následující:

(tis. EUR)	31. prosince 2019	31. prosince 2018
Celkem po splatnosti bez snížení:	144,228	116,044
Po splatnosti, ale bez snížení		
- méně než 30 dnů po splatnosti	2,773	3,375
- 31 až 90 dnů po splatnosti	782	1,139
- 91 až 180 dnů po splatnosti	879	672
- více než 181 dnů po splatnosti	3,251	2,953
Celkem po splatnosti bez snížení:	7,685	8,139
Po splatnosti se snížením		
- proudové a zhoršené	1,762	32
- méně než 30 dnů po splatnosti	702	198
- 31 až 90 dnů po splatnosti	934	660
- 91 až 180 dnů po splatnosti	843	898
- více než 181 dnů po splatnosti	13,417	13,531
Celkový počet po splatnosti a zhoršený	17,658	15,319
Méně: rezerva na snížení hodnoty	(17,955)	(15,505)
Běžné pohledávky z obchodního rizika celkem, netto	151,616	123,997

15. Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty

Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty jsou drženy v CZK, BGN, GEL, TRY, USD, EUR, GBP, RON, RSD a HUF.

(tis. EUR)	31. prosince 2019	31. prosince 2018
Pokladní hotovost	40	52
Hotovost u bank:		
- Kč denominované	573	797
- BGN denominované	4,336	26,529
- GEL denominovaný	5,776	8,957
- TRY denominované	289	1,211
- USD denominované	476	531
- EUR denominované	4,650	7,029
- GBP denominované	-	1
- RON denominovaný	478	475
- RSD denominované	-	1
- HUF denominované	49	50
- DIN denominované	3	-
- CHF denominované	3	-
Přeprava hotovosti	-	-
Omezená hotovost (i)	(84)	(1,214)
Krátkodobý vklad	-	-
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty celkem	16,589	44,419

i Omezená hotovost představuje blokovanou hotovost na bankovních účtech jako zajištění v právních případech a zajištění vydaných bankovních záruk ve prospěch třetích stran.

16. Ostatní oběžná aktiva

(tis. EUR)	31. prosince 2019	31. prosince 2018 Změněno
Soudní případy pro pohledávky	3	(15)
Odložená daň z přidané hodnoty	166	6
Záloh	5,914	9,465
Předplacené pojištění	737	846
Předplacená daň	-	57
Náklady příštích období	8	12
Pohledávky z DPH	7,959	2,081
Daňové pohledávky	52	143
Blokové vklady	-	93
Státní granty	5	-
Další	659	598
Ostatní oběžná aktiva celkem	15,503	13,286

17. Základní kapitál

Společnost má jednu třídu kmenových akcií v nominální hodnotě 250 tisíc Kč s jedním hlasem na akcii a právem na dividendy. K 31. prosinci 2019 a 31. prosinci 2018 tvořil povolený základní kapitál 380 kmenových akcií v celkové výši 3 569 tisíc eur.

18. Nerozdělené zisky

Část nerozděleného zisku podle zákonné účetní závěrky je k dispozici pro distribuci v souladu s požadavkem na zákonné rezervy a podléhá restriktivním smlouvám obsaženým v Podmínkách dluhopisů.

19. Dlouhodobé finanční závazky

(tis. EUR)	31. prosince 2019	31. prosince 2018
Závazky z finančního leasingu	727	41
Dlouhodobé finanční závazky celkem	727	41

20. Ostatní dlouhodobé závazky

(tis. EUR)	31. prosince 2019	31. prosince 2018
Výnosy příštích období z poplatků za připojení (i)	1,750	-
Výnosy příštích období z odměny za záruční závazek (Bilsev) (poznámka 11)	6,426	7,854
Státní granty	895	1,917
Další	112	-
Ostatní dlouhodobé závazky celkem	9,183	9,771

i Výnosy příštích období představují výnosy z poplatků za připojení nových zákazníků k energetické síti v Bulharsku. Tento příjem je odložen, protože skupina je povinna poskytovat tuto službu po určitou dobu v budoucnu. Výnosy příštích období jsou vykázány v hospodářském výsledku po celou dobu životnosti zařízení.

21. Běžné a dlouhodobé rezervy

Analýza tohoto ustanovení je následující:

(tis. EUR)	31. prosince 2019	31. prosince 2018
Dlouhodobé:		
Poskytování poplatku za přístup k síti (a)	5,308	5,698
Důchodové dávky (d)	3,323	2,544
Ostatní dlouhodobá rezerva (c)	209	162
Dlouhodobé rezervy celkem	8,840	8,404
Aktuální:		
Právní nároky (b)	5,167	9,385
Energetická účinnost (e)	746	5
Důchodové dávky (d)	673	348
Ostatní (c)	697	658
Dlouhodobé rezervy celkem	7,283	10,396
Celková ustanovení	16,123	18,800

Pohyb ustanovení je následující:

(tis. EUR)	Poplatek za přístup k síti	Právní nároky	Přístup k výrobci	Energetická účinnost	Důchodové dávky	Další	Celkem
K 31. prosinci 2018	5,698	9,385	-	5	2,892	820	18,800
Zaplaceno	-	(170)	-	-	(187)	(304)	(661)
Časově rozlišené	-	1,689	-	746	302	719	3,456
Finanční náklady	(156)	-	-	-	-	-	(156)
Obrácené	(234)	(5,732)	-	(5)	-	(245)	(6,216)
Pojistněmatematická ztráta/(zisk)	-	-	-	-	932	-	932
Rozdíl v směnném kurzu	-	(5)	-	-	(18)	(9)	(32)
31. prosince 2019	5,308	5,167	-	746	3,921	981	16,123

(tis. EUR)	Poplatek za přístup k síti	Právní nároky	Přístup k výrobci	Energetická účinnost	Důchodové dávky	Další	Celkem
K 31. prosinci 2017	6,678	9,880	49	-	2,817	6,216	25,640
Zaplaceno	-	(19)	-	-	(224)	(243)	(486)
Časově rozlišené	(16)	3,831	-	5	299	289	4,408
Finanční náklady	-	-	-	-	-	-	-
Obrácené	(963)	(4,302)	(49)	-	(2)	(5,427)	(10,743)
Pojistněmatematická ztráta/(zisk)	-	-	-	-	47	-	47
Rozdíl v směnném kurzu	(1)	(5)	-	-	(45)	(15)	(66)
31. prosinci 2018	5,698	9,385	-	5	2,892	820	18,800

a) Poskytování poplatků za přístup k síti

V návaznosti na ustanovení čl. Výpočet rezervy je založen na metodice poskytnuté EWRC s přihlédnutím k odhadované hodnotě příslušných aktiv a spotřebě elektřiny dodaných zákazníkům. Skupina distribuuje elektřinu prostřednictvím svých vlastních a zahraničních zařízení Pokrývá potenciální nároky zákazníků na náhradu škody související s tříletým obdobím.

b) Rezerva na právní nároky

Management vyhodnocuje riziko ztráty právních nároků skupiny. Skupina je vystavena riziku ztráty právních nároků. Odhady jsou pravidelně aktualizovány, aby odrážely změny ve všech právních nárocích a okolnostech kolem nich.

V roce 2012 podala protistrana evropského veřejného žalobce žádost o prodlení s povinnostmi vyplývajících z dohody o připojení a ušlého zisku za období od června 2010 do července 2012 a stížnost komisi pro ochranu hospodářské soutěže. Celková výše pohledávek činí 2 864 tisíc EUR a zákonné úroky. V únoru 2019 vydal Vrchní odvolací soud konečné rozhodnutí ve prospěch skupiny založené, v níž bylo plně uvolněno ustanovení, společně úroky k 31. 12.2018.

V roce 2015 podal významný dodavatel vůči EPV nárok na náklady na dopravu za období od září 2012 do července 2013. Celková pohledávka je ve výši 2 361 tisíc EUR včetně úroků z prodlení do data podání žaloby. V prosinci 2018 vydal Nejvyšší kasační soud rozhodnutí ve prospěch EPV a toto ustanovení bylo zcela uvolněno.

Skupina se domnívá, že k 31.12.2019 má dostatečné finanční prostředky na vypořádání svých závazků vyplývajících z opravných soudních sporů ve výši 5167 tisíc EUR.

c) Ustanovení o energetické účinnosti

prosinci 2019 a 2018 jsou dvě společnosti skupiny zařazeny na seznam společností povinných podle zákona o energetické účinnosti a jsou jim přiděleny individuální cíle pro úspory energie. Skupina uznává ustanovení týkající se její povinnosti splnit tyto individuální cíle.

prosince 2018 však vedení nemůže provést spolehlivý odhad nákladů na certifikáty a v regulačním rámci není financování nákupu certifikátů. Ustanovení o energetické účinnosti se tedy narůstá na základě zákonných minimálních sankcí stanovených v energetickém zákoně ve výši 2,6 tis.

V roce 2019 vedení společností vyhodnotilo realizaci stanovených individuálních a kumulativních cílů úspor energie.

Klíčové předpoklady použité pro výpočet rezerv na energetickou účinnost:

- u energetických veličin pro úspory energie - certifikáty úspor energie a specializované metodiky pro posuzování úspor energie, které obdržela Rada ministrů a ministr energetiky;

- na náklady na úspory energie - výběrová řízení obdržena od tří nezávislých dodavatelů, náklady na úsporná opatření na úsporu energie prováděná na základě jejich vlastního úsilí a uzavřených smluv.

d) Rezerva na další povinnosti

- Sankční ustanovení, stanovené Komisí pro ochranu hospodářské soutěže ("SOOS")

Rozhodnutím z února 2012 zahájila CPC řízení podle zákona o ochraně hospodářské soutěže (LPC) proti EPV, Provozovateli energetických soustav a Národní elektrické společnosti a uložila majetkovou sankci ve výši 529 tisíc eur (1 035 tisíc BGN) ve vztahu k výrobci distribuční sítě. Toto ustanovení je účtováno na základě rozhodnutí KSČ, proti kterému bylo podáno odvolání k Nejvyššímu správnímu soudu.

Rozhodnutím z března 2013 zahájila SOOS řízení proti EPV podle LPC a uložila majetkovou sankci ve výši 136 tisíc eur (266 tisíc BGN) ve vztahu k výrobci distribuční sítě. Toto ustanovení je účtováno na základě rozhodnutí KSČ, proti kterému bylo podáno odvolání k Nejvyššímu správnímu soudu. Rozhodnutím z května 2015 se Komise pro ochranu hospodářské soutěže

(CPC) postavila proti řízení EPV podle zákona o ochraně hospodářské soutěže a uložila sankci ve výši 85 tisíc EUR (167 tisíc BGN) ve výši nepřiměřeně vysokých cen za používání sítě piliřů nízkého napětí. Ustanovení je vytvořeno na základě rozhodnutí SOOS, proti kterému se lze odvolat k Nejvyššímu správnímu soudu.

Rozhodnutím z listopadu 2015 COS zahájilo řízení proti EPV podle zákona o ochraně hospodářské soutěže a uložilo peněžitou pokutu ve výši 7 378 tisíc eur (14 423 tisíc BGN) v souvislosti s porušením článku 21 CPA, což vedlo ke zneužití dominantního trhu s elektřinou a monopolu na trhu s elektřinou. Vzhledem k tomu, že SESV se domnívá, že výše sankce je nepřiměřená, odvolává se u Nejvyššího správního soudu s tím, že se jeho velikost snížila na 4 426 tisíc eur (8 653 tisíc BGN). Rezerva je vytvořena na nárokované snížené výši pokuty. Rozhodnutím z června 26, 2018, Nejvyšší správní soud rozhodl, že EPV nedopustil porušení článku 21 LPC. Rozhodnutí SAC je konečné a nelze se proti němu odvolat. Podle rozhodnutí SAC je toto ustanovení plně uvolněno.

- Ustanovení o sankcích EWRC a Národní ředitelství pro kontrolu výstavby (NCCD).

V lednu 2018 byla společnosti skupiny doručena 2 Pd ve výši 3,1 milionu EUR v souvislosti se zjištěným porušením ustanovení článku 13, bodem 6 Všeobecných podmínek přístupu a přenosu elektřiny prostřednictvím distribuční sítě elektřiny společnosti, schváleného rozhodnutím č. 060/ 07.11.2007 SEWRC. Skupina považuje výši sankce za nepřiměřenou, a proto byla částečně přičtena na 1 milion EUR.

V prosinci 2018 kasační soud změnil OÚ vydaný EWRC na základě EUR čl. Rozhodnutí je konečné a pokuta je zaplacená. Vzhledem k tomu, že vedení se domnívá, že výsledek soudního řízení o druhém OÚ bude ve prospěch společnosti, část rezervy se uvolní ve výši správní sankce ve výši 10 226 EUR.

V listopadu 2019 vydal správní soud v Šumenu konečné rozhodnutí potvrzující výši majetkové sankce skupiny ve výši 10 226 EUR. Na základě tohoto rozhodnutí je ustanovení plně uvolněno. V srpnu 2018 byla společnosti ze skupiny doručena PD ve výši 2,6 tis. V únoru 2019 správní soud ve Silistře konečně potvrdil výši sankce. Na základě tohoto rozhodnutí zaplatila společnost Skupiny PD v únoru 2019.

- Rezerva na nevyužitě placené dovolené

Částky představují závazek skupiny jako zaměstnavatel za nevyužitě dny placené dovolené za kalendářní rok a zahrnují plat a sociální a zdravotní pojištění. Skupina odhadla očekávané náklady na akumulaci kompenzovaných absencí jako dodatečnou částku, kterou skupina očekává v důsledku nevyužitého nároku, který narostl k rozvahovému dni.

e) Důchodové dávky

- Dávky při odchodu do důchodu pro nemoc

Částky představují povinnost EPV jako zaměstnavatele, pokud jde o výplatu důchodových dávek z důvodu nemoci. Společnost EPV odhadla očekávané náklady na akumulaci kompenzovaných listů jako dodatečnou částku, kterou epv očekává v důsledku nevyužitého nároku, který narostl k rozvahovému dni.

Hlavní pojistněmatematické předpoklady jsou následující:

	2019	2018
Diskontní sazba	1.0%	1.0%
Budoucí zvýšení platů	0.0%	0.0%

Míra fluktuace zaměstnanců a předčasného odchodu do důchodu

Pro lepší prošetření dynamiky pracovního poměru v závislosti na věku jsou zaměstnanci rozděleni do pěti věkových skupin. U každé věkové skupiny se zkoumá fluktuace zaměstnanců v posledních letech 2002 až 2013. Na základě zkušeností z výzkumu a potvrzených předpokladů skupiny byly v pojistných modelech definovány následující stupně odstoupení od smlouvy byly definovány v pojistných stupních.

V pojistném modelu jsou stanoveny rané nemoci stupňů, definované na základě statistik z Národního centra zdravotních informací.

Stupeň odstoupení od smlouvy ve věkových skupinách

Věková skupina	Stupeň odstoupení od smlouvy
18 – 30	12.0%
31 – 40	8.0%
41 – 50	5.0%
51 – 60	2.0%
Více než 60	0.0%

Demografické předpoklady o budoucích charakteristikách zaměstnanců

Předpoklady úmrtnosti jsou připravovány na základě údajů Národního statistického úřadu o celkové úmrtnostibulské populace za období 2015 – 2017.

- Úroková sazba pro stanovení diskontní faktor

Pro účely diskontování se používá efektivní roční úroková sazba ve výši 1,00 % (2018: 1,00 %). Je založen na výnosu z vládních cenných papírů se splatností 10 let v souladu s doporučeními 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 nařízení odstavce 86 IAS 19.

f) Důchodové dávky

- Růst mezd v příštích letech

Předpoklady o budoucím růstu mezd ve skupině jsou v souladu s rozvojovým plánem skupiny.

2019 – 0 % ve srovnání s úrovní v roce 2018;

2020 – 2021 – 0 % ve srovnání s úrovní v předchozím roce;

2022 a následující – 1% ve srovnání s úrovní v předchozím roce.

22. Výpůjčky

Dodržování smluv. Skupina podléhá určitým smlouvám souvisejícím s jejími půjčkami. Nedodržení těchto smluv může mít pro skupinu negativní důsledky, včetně růstu nákladů na půjčky a prohlášení o neplnění závazku. 21. prosince 2019 a od 31. prosince 2018 byla skupina v souladu se smlouvami.

(tis. EUR)	31. prosince 2019	31. prosince 2018
Dlouhodobá část výpůjček:		
Vydané dluhopisy (i)	622,606	621,100
Další	-	-
Dlouhodobá část výpůjček celkem	622,606	621,100
Současná část výpůjček:		
Raiffeisenbank EAD	7,330	-
Sberbank CZ, a.s.	6,500	-
DSK banka EAD	1,963	-
Další	31	35
Celková současná část výpůjček	15,824	35
Výpůjčky celkem	638,430	621,135

Skupina neuplatňuje zajišťovací účetnictví a neuzavřela žádné zajišťovací dohody týkající se jejích závazků v cizí měně nebo úrokových expozic.

(i) Vydané dluhopisy

Vydané dluhopisy	31. prosince 2019	31. prosince 2018
4% Dluhopisy splatné v roce 2022		
Hlavní	370,000	370,000
Časově rozlišené úroky	974	974
Neupravené počáteční náklady spojené s emisí dluhopisů	(3,831)	(4,897)
Účetní hodnota 4% Dluhopisy splatné v roce 2022	367,143	366,077
4.5% Dluhopisy splatné v roce 2024		
Hlavní	250,000	250,000
Časově rozlišené úroky	7,428	7,428
Neupravené počáteční náklady spojené s emisí dluhopisů	(1,965)	(2,405)
Účetní hodnota 4,5% Dluhopisy splatné v roce 2024	255,463	255,023
Účetní hodnota vydaných dluhopisů celkem	622,606	621,100

Dne 7. prosince 2017 společnost vydala první eurobondy (ISIN: XS1731657141) v celkové nominální hodnotě 370 milionů EUR, splatnosti 5 let a fixním kupónu 4 % p.a. 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 2019 činila 367 143 tisíc eur (366 077 tisíc eur k 31. prosinci 2018).

Dluhopisy nenesou žádná předkupní práva ani práva na výměnu. Dluhopisy jsou volně obchodovatelné a jejich převoditelnost není omezena. Společnost má právo splatit dluhopisy před plánovaným datem splatnosti. Garanty tohoto dluhopisu jsou EPV, EPG, EPGG a RH.

Dne 4. května 2018 společnost vydala druhé eurobondy (ISIN: XS1816296062) v celkové nominální hodnotě 250 milionů EUR, splatnosti 6 let a fixním kupónu 4,5 % p.a. Dluhopisy byly přijaty k obchodování na neregulovaném trhu irské burzy cenných papírů (Euronext Dublin). Emisní cena dluhopisů 100% nominální hodnoty.

Efektivní úroková sazba byla vypočtena na 4,74 %. Účetní hodnota těchto dluhopisů k 31. prosinci 2019 činila 255 463 tisíc EUR (255 023 tisíc EUR k 31. prosinci 2018).

Dluhopisy nenesou žádná předkupní práva ani práva na výměnu. Dluhopisy jsou volně obchodovatelné a jejich převoditelnost není omezena. Společnost má právo splatit dluhopisy před plánovaným datem splatnosti. Garanty tohoto dluhopisu jsou EPV, EPG, EPGG a RH.

Podmínky dluhopisů (včetně podrobného popisu všech smluv) jsou k dispozici v sídle společnosti a na jejích internetových stránkách (www.energo-pro.com/en/pro-investory).

23 Obchodní a jiné závazky

(tis. EUR)	31. prosince 2019	31. prosince 2018
Závazky z obchodního závazku	101,121	101,079
Vklady	930	19
Závazky za společnou účast	-	1,673
Závazky za právní spory	921	-
Další	4,487	2,315
Obchodní závazky celkem a ostatní závazky	107,459	105,086

24. Ostatní krátkodobé závazky

(tis. EUR)	31. prosince 2019	31. prosince 2018
Splatné daně	2,934	4,394
Splatné zaměstnancům	5,407	6,514
Výnosy příštích období z odměny za záruční závazek (Bilsev) (poznámka 11)	2,504	1,879
Časové rozlišení DSI	-	99
Přijaté zálohy	26	42
Ostatní závazky	1,923	934
Ostatní krátkodobé závazky celkem	12,794	13,862

25. Náklady na služby

(tis. EUR)	2019	2018 Přepřacován
Dispečink a přenos	(5,464)	(8,485)
Technologické ztráty elektřiny	(30,665)	(34,452)
Profesionální servisní poplatky	(74,190)	(14,228)
Opravy a údržba	(5,687)	(4,617)
Výdaje na zabezpečení	(2,714)	(1,849)
Náklady na pojištění	(3,192)	(4,950)
Poplatky za propojení práv	-	(29)
Náklady na pronájem	(2,334)	(3,024)
Poplatek za přidělení	(2,006)	(2,021)
Provize	(6,178)	(5,400)
Jednorázový poplatek za připojení k ESO	(726)	-
Reklama	(77)	-
Další	(6,571)	(4,893)
Celkové náklady na služby	(139,804)	(83,948)

Předmět Profesionální servisní poplatky se vztahují především na společnost EP Insaat ve výši 69 274 eur k 31.12.2019 (31. prosince 2018: 6 220 tisíc EUR). Zvýšení je spojeno se zvýšením položky příjmů Služby a ostatní.

26. Ostatní provozní náklady

(tis. EUR)	2019	2018 Přepřacován
Výdaje na služební cestu	(7,721)	(7,908)
Regulační náklady GNERC	(1,270)	(1,549)
Rezerva na snížení hodnoty a odpisy dolících na neměnné pohledávky	(2,486)	(3,738)
Spotřebované kancelářské potřeby	(405)	(248)
Rezerva na výdaje	3,056	6,852
Soudní výdaje	(504)	(865)
Rezerva na snížení hodnoty a odpisy neměnných pohledávek-odpisy pohledávek v soudních věcech	(816)	(1,465)
Servisní poplatek ESCO	(92)	(529)
Sankce a pokuty	-	(2)
Výdaje na zastarávání zásob a odpis	-	(217)
Ostatní obdržené služby	-	(50)
Další	(5,072)	(5,572)
Ostatní provozní náklady celkem	(15,310)	(15,291)

27. Finanční náklady – netto

(tis. EUR)	2019	2018
Úrokové náklady z bankovních půjček	(1,060)	(5,270)
Poplatky za prodloužení zapomnětlivých závazků	(1,780)	-
Výdaje související s předčasným platbou	-	(23,185)
Úrokové náklady na leasingové závazky	(88)	-
Úrokové náklady dluhopisy	(27,950)	(23,821)
Poplatek z úvěrů a ostatních	(469)	(510)
Ostatní finanční náklady	(285)	(256)
Čisté kurzové ztráty	(9,273)	(36,941)
Finanční náklady	(40,905)	(89,983)
Úrokové výnosy z vydaných úvěrů	12,555	10,954
Úrokové výnosy z peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů	212	141
Úrokové výnosy z ostatních aktiv	147	-
Ostatní finanční výnosy	2,038	2,270
Finanční výnosy	14,952	13,365
Čisté finanční náklady	(25,953)	(76,618)

28. Ostatní příjmy

(tis. EUR)	2019	2018 Změněno
Přebytek ze zásob a počty OOP	1,958	703
Příjmy z pokut a pokut	519	584
Výnosy z pojistných událostí	984	162
Zisky snížené o vyřazení OOP a IA	99	68
Příjmy z pronájmu	1,361	694
Další	6,375	3,120
Ostatní výnosy celkem	11,296	5,331

29. Daně z příjmů

(a) Složky nákladů na daň z příjmů

(tis. EUR)	2019	2018
Aktuální daň	(5,566)	(6,770)
Odložená daň	(3,938)	5,417
Náklady na daň z příjmů za rok	(9,504)	(1,353)

Sladění mezi očekávaným a skutečným daňovým poplatkem je uvedeno níže:

(tis. EUR)	2019	2018
Zisk (-) / Ztráta (+) před zdaněním	(61,892)	(16,640)
Sazba daně (i)	12%	(27 %)
Teoretický daňový poplatek se zákonnou sazbou (ii)	7,377	(4,499)

Aktuální daň:		
Dodatečné platby daně (+) / refundace (-)	21	1,789
Srážková daň (+)	-	-
Daňové pobídky, daňové úlevy (-)	-	-
Použitá investiční úleva (dříve nerozpoznaná)	(133)	(508)
Zaplacená daň z příjmu v jiných zemích (+)	219	100
Připsané daňové závazky za obchodní ztráty	-	(90)
Negativní goodwill uvolněný do příjmů	-	6

Odložená daň:		
Vliv změn daňových sazeb	12	-
Odpočet daňové ztráty	467	(179)
Vliv různých % použitých k výpočtu DT	-	-
Úpravy odložené daně připadající na změny daňových sazeb a zákonů	(352)	125
Účinek nevykázané odložené daňové pohledávky	468	3,865

Nedaňové výdaje (+) / výnosy (-), ze kterých se nepočítá odložená daň:		
Čistá hodnota dlouhodobého hmotného/nehmotného majetku	(7)	-
Zisk (-) / Ztráta (+) z odúčtování akcií	-	-
Zvýšení (+)/uvolnění (-) ze snížení hodnoty finančních investic	-	-
Zvýšení (+)/uvolnění (-) ze snížení hodnoty vydaných úvěrů	-	-
Zvýšení (+)/uvolnění (-) ze snížení hodnoty pohledávek z obchodních vztahů	-	-
Zvýšení (+) / uvolnění (-) ustanovení	(96))	-
Úrokové výnosy (-) / náklady (+)	-	-
Výnosy z dividend (-)	-	-
Výdaje z opčních práv (+)	-	-
Ostatní neodpočitatelné náklady (+) / výnosy (-)	1,528	7,294
Hypotetická daň z nedaňových nákladů a příjmů	1,425	744

= Vypočtené náklady na daň z příjmů	9,504	1,353
--	--------------	--------------

(i) Teoretický daňový poplatek se zákonnou sazbou byl stanoven jako součet teoretických daňových poplatků všech subjektů Skupiny EP se zákonnou sazbou vypočtenou pro každý subjekt Skupiny EP jako jeho zisk/ztráta před zdaněním vynásobená platnou zákonnou daňovou sazbou.

(ii) Sazba daně byla stanovena jako teoretická daňová povinnost se zákonnou sazbou vydělenou ziskem před zdaněním

(b) Odložené daně

Odložené daňové pohledávky a závazky jsou vykázány v hrubé výši a částky jsou následující:

tis. EUR	2019	2018
Odložené daňové pohledávky:		
- Odložená daňová pohledávka, která má být získána zpět po více než 12 měsících	4,876	4,228
- Odložená daňová pohledávka, která má být získána zpět do 12 měsíců	4	224
Odložená daňová pohledávka	4,880	4,452
Odložené daňové závazky:		
- Odložený daňový závazek k dani z příjmů, který má být vrácena po více než 12 měsících	(6,767)	(2,223)
- Odložený daňový závazek k dani z příjmů, který má být vrácena do 12 měsíců	42	-
Odložené daňové závazky	(6,725)	(2,223)
Čisté odložené daňové pohledávky/(závazky)	(1,845)	2,229

(c) Odložené daně analyzované podle druhu dočasného rozdílu

Pohyb odložených daňových pohledávek a závazků z příjmů v průběhu roku končícího 31. prosince 2019, bez zohlednění započtení zůstatků ve stejné daňové jurisdikci je následující:

(tis. EUR)	1. ledna 2019	Přeřazení třídy	do	Účtováno/ (připsáno) do zisku nebo ztráty	Rozdíly ve výměně	31. prosince 2019
Daňový dopad odpočitatelných přechodných rozdílů						
Pozemky, budovy a zařízení a nehmotná aktiva	(12,858)	(8)		496	713	(11,657)
Pohledávky z obchodních vztahů	(54)	-		(563)	32	(585)
Výpůjčky	(60)	-		-	6	(54)
Ostatní oběžná aktiva	(167)	-		2	15	(150)
Další dočasné rozdíly	(276)	(851)		(15)	4	(1,138)
Odložený daňový závazek celkem	(13,415)	(859)		(80)	770	(13,584)

(tis. EUR)	1. ledna 2019	Přeřazení třídy	do	Účtováno/ (připsáno) do zisku nebo ztráty	Rozdíly ve výměně	31. prosince 2019
Daňový dopad odpočitatelných přechodných rozdílů						
Zásoby	(16)	-		-	-	(16)
Opravné položky k pohledávkám z obchodního styku	974	(1)		329	-	1,302
Obchodní a jiné závazky	2	-		-	-	2
Výpůjčky	-	-		30	1	31
Výnosy příštích období	1	-		3	(1)	3
Ustanovení	1,710	-		(332)	(1)	1,377
Převody daňových ztrát	9,992	-		(3,750)	(724)	5,518
Nevyužité investiční pobídky	1,901	-		133	(184)	1,850
Další dočasné rozdíly	1,080	871		(271)	(8)	1,672
Odložená daňová pohledávka celkem	15,644	871		(3,858)	(917)	11,739
Čistý odložený daňový závazek	2,229	12		(3,938)	(147)	(1,845)

Pohyb odložených daňových pohledávek a závazků z příjmů v průběhu roku končícího 31. prosince 2018, bez zohlednění započtení zůstatků ve stejné daňové jurisdikci je následující:

(tis. EUR)	1. ledna 2018	Podnikové kombinace / První aplikace IFRS 9 a 15	Účtováno/ (připsáno) do zisku nebo ztráty	Rozdíly ve výměně	ve 31. prosince 2018
Daňový dopad odpočitatelných přechodných rozdílů					
Pozemky, budovy a zařízení a nehmotná aktiva	(16.229.)	-	730	2,641	(12.858.)
Pohledávky z obchodních vztahů	-	-	(57.)	3	(54.)
Výpůjčky	17	-	(77.)	-	(60.)
Ostatní oběžná aktiva	(224))	-	1	56	(167))
Další dočasné rozdíly	(249))	-	(23.)	(4.	(276))
Odložený daňový závazek celkem	(16.685.)	-	574	2,696	(13.415))

(tis. EUR)	1. ledna 2018	Podnikové kombinace / První aplikace IFRS 9 a 15	Účtováno/ (připsáno) do zisku nebo ztráty	Rozdíly ve výměně	ve 31. prosince 2018
Daňový dopad odpočitatelných přechodných rozdílů					
Zásoby	(15)	-	(1)	-	(16)
Opravné položky k pohledávkám z obchodního styku	956	(101)	119	-	974
Obchodní a jiné závazky	2	-	-	-	2
Výnosy příštích období	669	(667)	-	(1)	1
Ustanovení	2,437	-	(710)	(17)	1,710
Převody daňových ztrát	7,053	-	4,802	(1,863)	9,992
Nevyužité investiční pobídky	1,898	-	508	(505)	1,901
Další dočasné rozdíly	1,021	-	125	(66)	1,080
Odložená daňová pohledávka celkem	14,021	(768)	4,843	(2,452)	15,644
Čistý odložený daňový závazek	(2,664)	(768)	5,417	244	2,229

V kontextu současné struktury Skupiny nemusí být daňové ztráty a oběžná daňová aktiva různých společností ve skupině kompenzovány běžnými daňovými závazky a zdanitelnými zisky jiných společností ve skupině, a proto mohou daně vzniknout i v případě konsolidované daňové ztráty. Odložené daňové pohledávky a závazky jsou proto započteny pouze tehdy, pokud se týkají stejného subjektu povinného k dani.

Odložené daňové pohledávky jsou vykázány pro převod daňové ztráty v rozsahu, v němž je pravděpodobné, že realizace souvisejícího daňového zvýhodnění prostřednictvím budoucího zdanitelného zisku.

30. Nepředvídané události a závazky

a) Soudní řízení

EPas

EPas je v rozhodčím řízení s Bulharskou republikou. EPas tvrdí, že Bulharská republika porušila své povinnosti vyplývající z Dohody mezi Českou republikou a Bulharskou republikou o podpoře a vzájemné ochraně investic a smlouvou o energetické mapě. EPas požaduje náhradu škody. Řízení stále probíhá a konečné rozhodčí nálezy se pravděpodobně neočekávají nejdříve do poloviny roku 2020.

EPB

K 31. prosinci 2019 byl od národní elektroenergetické společnosti EAD ("NEK EAD") iniciován právní nárok ve výši 1 259 tisíc EUR na odpovědnost – náklady na vyrovnávací výkon vůči EPB). Toto tvrzení je EPB zpochybněno.

EPB zahájila arbitrážní žalobu proti SPOLEČNOSTI NEK EAD ve výši 1 692 tisíc EUR za cenu dodané elektřiny za období duben - květen 2016.

EPB je žalobcem v právním řízení pro platbu ve výši 266 tisíc EUR za dodávky vody do NEK EAD na období od dubna do května 2016.

EPB je žalobcem v jiném právním soudním obchodním řízení s pohledávkami z finančního zájmu ve výši 84 tisíc EUR za nevyvážené náklady k 31.12.2019. V únoru 2020 byl případ konečně vyřešen ve prospěch EPB.

EPB je žalobcem ve 2 správních věcech:

Proti rozhodnutí EWRC o preferenční ceně LJ-14/2019;

Proti rozhodnutí EWRC SP-6/2019.

Na základě vlastních odhadů a interního i externího odborného poradenství je vedení toho názoru, že v souvislosti s pohledávkami nad rámec rezerv, které byly provedeny v této konsolidované účetní závěrce, nevzniknou žádné významné ztráty.

EPV

PPE bez vlastnických dokumentů

Pokud jde o oddělení EDC Gorna Oryahovitsa (bývalý název Electro North) a EDC Varna (dřívější název EPS od NEK EAD uskutečněného v roce 2000, společnosti od EPV získaly určité pozemky a budovy s nedostatečnými vlastnickými listinami. K 31. prosinci 2019 činí čistá účetní hodnota těchto aktiv 1 372 tisíc EUR (k 31. prosinci 2018: 1 427 tisíc EUR). Společnosti EPV právě získávají potřebné vlastnické listiny. V této účetní závěrce nebyly v souvislosti s těmito aktivy vykázány žádné závazky. Na základě dostupných informací není vedení schopno odhadnout výši těchto závazků k rozvahovému dni.

EPG

V roce 2018 zahájila společnost JSC Georgian Railway proti EPG spor o chyby zjištěné v rámci správy příjmů EPG v rámci dohody o prodeji a nákupu elektřiny mezi společnostmi JSC Georgian Railway a EPG ze dne 27. září 2011. Na základě podmínek smlouvy bylo dohodnuto, že sazba pro společnost JSC Georgian Railway by měla být zvýšena do 1. září 2016, bez ohledu na jakékoli zvýšení sazeb GNERC. V červenci 2015 GNERC zvýšila sazby pro EPG. Respektive od 1. září 2015 EPG předložila společnosti JSC Georgian Railway faktury včetně zvýšených tarifů. V prosinci 2018 společnost EPG zrušila nesprávné faktury a předložila správné faktury společnosti JSC Georgian Railway. Prosinci 2018 EPG přepracovala svou účetní závěrku. V květnu 2019 začala společnost JSC Georgian Railway proti EPG spory o podíl ve výši 605 tisíc EUR. Na základě interního posouzení EPG je pouze možné, ale ne pravděpodobné, že akce bude úspěšná. V souladu s tím nebyl v této konsolidované účetní závěrce stanoven žádný závazek.

b) Daňová legislativa

Daňová legislativa podléhá různým výkladům a změnám, k nimž může v **Bulharsku** často docházet. Výklad právních předpisů, které se vztahují na transakce a činnost Skupiny, mohou být příslušnými orgány zpochybněny.

Daňové orgány mohou při výkladu právních předpisů a daňových šetření uplatňovat asertivnější a důmyslnější přístup. V kombinaci s možným zvýšením úsilí o výběr daní v reakci na rozpočtové tlaky může výše uvedené vést ke zvýšení úrovně a četnosti kontrol ze strany daňových orgánů. Je možné, že transakce a činnosti, které nebyly v minulosti napadeny, mohou být napadeny. V důsledku toho mohou být posouzeny významné dodatečné daně, sankce 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, protichůdné a podléhají různým daňovým orgánům. Daně podléhají přezkumu a vyšetřování několika vládních orgánů, které mají pravomoc ukládat přísné pokuty, sankce a úrokové poplatky. Vedení se domnívá, že zavedlo vnitřní kontroly, aby se řídilo pravidly a zásadami převodních cen ("právní předpisy TP"). Vzhledem k tomu, že praxe provádění gruzínských pravidel pro transferové ceny se dosud nevyvinula, nelze spolehlivě odhadnout dopad jakýchkoli výzev v oblasti převodních cen Skupiny; může však být významný pro finanční podmínky a/nebo celkové operace Skupiny.

Tyto okolnosti mohou v Gruzii vytvářet daňová rizika, která jsou podstatně významnější než v mnoha jiných zemích. Vedení se domnívá, že na základě svých výkladů platných gruzínských daňových právních předpisů, oficiálních prohlášení a soudních rozhodnutí adekvátně zajistilo daňové závazky. Výklady příslušných orgánů by se však mohly lišit a dopad na tyto finanční informace, pokud by orgány úspěšně prosazovaly své vlastní výklady, by mohl být pro Skupinu významný.

V **tureckém** systému přímých daní jsou práva, břemena, způsoby plnění mandátů a plnění povinností spolu s principy akruálního řízení upraveny zákonem o daňovém řízení (TP). Tento zákon obsahuje procesní a formální ustanovení všech daňových zákonů. Daně, cla a poplatky, a ty, které patří do provinčních soukromých správ a obcí jsou v oblasti působnosti zákona. Společnost je předmětem daně z příjmu a výdělku. Pravidla týkající se zdanění korporací jsou obsažena v dani z příjmu právnických osob (CIT) založené na zákoně CIT zavedeném v roce 2006. Daň z příjmu právnických osob se vybírá z příjmů a příjmů společností a právnických osob. Jinými slovy, zákon CIT stanoví ustanovení a pravidla použitelná na příjmy plynoucí z činnosti společností a právnických osob.

Vedení Skupiny nemá žádné informace o okolnostech, které by mohly vést k daňovým závazkům přesahujícím vykázané daňové závazky.

c) Otázky životního prostředí

Prosazování předpisů v oblasti životního prostředí v každé zemi, kde Skupina působí, se vyvíjí a donucovací postoj vládních orgánů se neustále přehodnocuje. Skupina pravidelně vyhodnocuje své povinnosti vyplývající z předpisů v oblasti životního prostředí. Jakmile jsou závazky stanoveny, jsou okamžitě uznány. Případné závazky, které by mohly vzniknout v důsledku změn stávajících předpisů, občanskoprávních sporů nebo právních předpisů, nelze odhadnout, ale mohou být významné. V současném klimatu vymáhání práva podle stávajících právních předpisů se vedení domnívá, že neexistují žádné významné závazky za škody na životním prostředí.

d) Podmíněná aktiva**RH**

RH obdržela záruční listiny ve výši 230 tisíc EUR k 31. prosinci 2019 (31. prosince 2018: 3,7 tisíc EUR). Přijaté záruční listiny jsou především náklady na dvoustrannou dohodu související s velkoobchodními smlouvami o prodeji energie.

EP Insaat

K 31. prosinci 2019 obdržela společnost EP Insaat záruční listiny ve výši 2,45 milionu EUR. Přijaté záruční listiny souvisí především se smlouvami s dodavateli.

e) Podmíněné závazky

EPas záruka Bilsev

Společnost EPas poskytla společnosti Akbank (Turecko) záruku a některé další podniky v souvislosti s půjčkou ve výši 141,000 tisíc USD společnosti Bilsev na výstavbu přehrady Karakurt a související HPP. K 31. prosinci 2019 bylo v rámci tohoto zařízení vybráno 133,821 tisíc EUR.

Dne 18. února 2019 podepsala společnost EPas pozměněné finanční dokumenty týkající se tohoto zařízení. Podle pozměněných finančních dokumentů je celková částka, která může být požadována v rámci záruky EPas, omezena na 50,000 tisíc USD.

EPas záruka souboru bank

Společnost EPas vydala záruku ve prospěch souboru bank v souvislosti s otáčivým zařízením ve výši 3,000 tisíc EUR pro společnost Litostroj Power, d.o.o. Záruka je ve výši 100 % čerpané částky k 31. prosinci 2019.

Záruka EPas LE

EPas vydal záruku ve prospěch Komerční banky a.s. v souvislosti s otáčivým zařízením ve výši 787 tisíc eur (20,000 tisíc Kč) pro Litostroj Engineering a.s. Záruka je ve výši 100 % čerpané částky k 31. prosinci 2019.

EPV

Unicredit Bulbank AD vydalo jménem EPT bankovní záruku různým subjektům (IBEX EAD, ESO EAD) ve výši 2,262 tisíc EUR k 31. prosinci 2019.

RH

RH vydal záruční listiny ve výši 1,669 tisíc EUR k 31. prosinci 2019 (31. prosince 2018: 972 tisíc EUR). Vydané záruční listiny jsou dány především EMRA, TEİAŞ a různými distribučními institucemi s elektřinou.

EP Toptan

EP Toptan vydal záruční listiny ve výši 3,290 tisíc EUR k 31. prosinci 2019 (31. prosince 2018: 325 tisíc EUR). Vydané záruční listiny jsou vydávány především státním hydraulickým stavebním pracím, finančnímu úřadu a TEİAŞ.

EPG

Dne 5. února 2019 vydala společnost EPG záruku bezhotovostního krytí, která činí k 31. prosinci 2019 100 tisíc USD (31. prosince 2018: 120 tisíc USD). Záruka hotovostního krytí pro účely zajištění platby za dodávky zemního plynu poskytované LLC "SOCAR Export plynu - Import").

f) Závazky

EPV

Nákup energetických zařízení

Podle odstavce 4 závěrečných vyhlášek energetického práva je Skupina povinna do 8 let od vstupu energetického zákona v platnost na nákup energetických zařízení, která zahrnují prvky dopravní nebo distribuční sítě, vlastněné fyzickými nebo právními osobami. Lhůta pro nákup energetických zařízení, která jsou ve vlastnictví uživatelů, vypršela v prosinci 2015.

Vedení společnosti vyhodnotilo reálnou hodnotu energetických zařízení, která jsou ve vlastnictví spotřebitelů, a která k 31. prosinci 2019 činila 13,977 tisíc (31. prosince 2018: 13,977 tisíc EUR). Vedení není schopno předpovědět, kdy energetická zařízení, která nebudou uplatněna do 31. prosince 2019, budou zakoupena.

K 31. prosinci 2019 uzavřela společnost z EPV smlouvy o připojení 118 zařízení (31. prosince 2018: 138 přípojných zařízení), podle kterých je protistrana povinna zařízení vybudovat. EPV se zavázalo k nákupu těchto zařízení poté, co byla dokončena. Vedení společnosti není schopno tyto kapitálové závazky spolehlivě posoudit, protože nemá informace o očekávané hodnotě zařízení, která mají být postavena. Průměrná hodnota propojených zařízení za období 2018 - 2019 je 10,2 tisíc EUR (2017 - 2018: 8,2 tisíc EUR).

EPG a EPGG

V souladu s "dohodou o prodeji aktiv vodních elektráren a distribučních společností" uzavřenou mezi vládou Gruzie a EPG se EPGG zavázala:

- Udržovat 85% instalovaného výkonu zakoupených vodních elektráren; a
- Obstarávat poskytování nepřerušovaných služeb příslušným zákazníkům.

Kromě toho se EPG a EPGG dohodlo, že přispějí dodatečnou investicí ve výši:

- 40 milionů USD na obnovu vodních elektráren; a
- Až 100 milionů USD na obnovu a modernizaci distribučních sítí.

K 31. prosinci 2019 a 31. prosinci 2018 bylo EPG a EPGG v souladu s výše uvedenými přijatými závazky a uskutečnilo dostatečné investice, aby byly v souladu s investičním plánem.

EPB

V únoru 2019 uzavřelo EPB nájemní smlouvu na kanceláře v Sofii. Cena pronájmu se liší v různých obdobích. Smlouva je uzavřena do ledna 2024 a nemůže být vypověděna, s výjimkou porušení jejích ustanovení jednou ze stran.

Roční platby podle této smlouvy jsou následující:

tis. EUR	od 1 roku	mezi 2 a 5 lety
Celkový roční nájem	27	81

Pro zajištění závazků z pronájmu vydala společnost EPB ve prospěch pronajímatele vklad v celkové hodnotě 12 tisíc EUR k 31. prosinci 2019 (31. prosince 2018: 12 tisíc EUR).

EPV

1. V listopadu 2014 uzavřela společnost z EPV nájemní smlouvu na kanceláře ve Varně. Cena pronájmu se v různých obdobích liší. V srpnu 2017 společnost uzavřela přílohu k nájemní smlouvě o pronájmu kanceláří, podle níž byla doba pronájmu prodloužena do 30. září 2020.

Roční platby podle této smlouvy jsou následující:

Tis. EUR	Od 1 roku	mezi 2 a 5 lety
Celkové roční nájemné	413	-

K 31. prosinci 2019 EPV vydal ve prospěch pronajímatele bankovní záruku, aby se zajistily povinnosti z pronájmu, v celkové hodnotě 120 tisíc EUR (31. prosinec 2018: 120 tisíc EUR).

2. V listopadu 2018 uzavřely dvě společnosti z EPV nájemní smlouvu na kanceláře v Sofii. Cena pronájmu se v různých obdobích liší. Smlouva je uzavřena na dobu do 12. listopadu 2023 a nemůže být ukončena s výjimkou porušení jejích ustanovení jednou ze stran.

Roční platby podle této smlouvy jsou následující:

Tis. EUR	Od 1 roku	mezi 2 a 5 lety
Celkové roční nájemné	172	515

K 31. prosinci 2019, kvůli zajištění závazků z pronájmu, vydaly dvě společnosti ze Skupiny ve prospěch pronajímatele bankovní záruky v celkové hodnotě 52 tisíc EUR a třetí společnost si zajistila závazek vkladem v hotovosti ve výši 6 tisíc EUR. (31. prosince 2018: 52 tisíc EUR).

31. Řízení finančních rizik

Funkce řízení rizik v rámci Skupiny se provádí s ohledem na finanční rizika, operační rizika a právní rizika. Finanční riziko zahrnuje tržní riziko (včetně měnového rizika, úrokového rizika a jiného cenového rizika), úvěrové riziko a riziko likvidity. Hlavním cílem funkce řízení finančních rizik je stanovit limity rizik a poté zajistit, aby expozice rizikům zůstala v těchto mezích. Účelem operačních a právních funkcí řízení rizik je zajistit řádné fungování interní politiky a postupů pro minimalizaci provozních a právních rizik.

Úvěrové riziko. Úvěrové riziko je riziko, že zákazník nemůže včas splnit své závazky vůči Skupině, což povede k finančním ztrátám Skupiny. Hlavními finančními aktivy Skupiny jsou bankovní zůstatky, hotovost, pohledávky z obchodních vztahů a emitované úvěry. Úvěrové riziko likvidních fondů je omezené, protože protistranami jsou banky s kladným úvěrovým ratingem (A až B). Riziko u vydaných úvěrů je omezené, protože hlavní část spočívá v úvěrech poskytnutých akcionářům. Pohledávky z obchodních vztahů zahrnují velký počet zákazníků z různých geografických a průmyslových segmentů a Skupina se domnívá, že úvěrové riziko vyplývající z toho, že jedna nebo více společností nezaplatila, není významné v rámci zvládnutelného rizika. Interní analýza věkové struktury pohledávek z obchodních vztahů nevykazuje žádnou významnou hodnotu pohledávek po splatnosti. U volných zákazníků Skupina hodnotí úvěrovou kvalitu zákazníků hodnocením finanční situace zákazníků, minulých zkušeností a dalších faktorů v rámci svého programu řízení úvěrového rizika.

(tis. EUR)	2019	2018
Dlouhodobá finanční aktiva		
- Omezený bankovní vklad	1,713	923
Obchodní a jiné pohledávky		
- Pohledávky z obchodních vztahů	151,616	123,997
Emitované úvěry		
- Emitované úvěry	266,924	225,225
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty		
- Bankovní zůstatky splatné na požádání	16,589	44,419
- Krátkodobý vklad		-
- Omezená hotovost	84	1,214
Celkem	436,926	395,778

Tržní riziko. Skupina je vystavena tržním rizikům. Tržní rizika vznikají z otevřených pozic v a) cizích měnách, b) úročených aktivech a závazcích a c) kapitálových produktech, které jsou všechny vystaveny obecným a specifickým pohybům na trhu. Vedení stanoví limity o hodnotě rizika, které mohou být přijaty a které jsou sledovány na denní bázi. Použití tohoto přístupu však nebrání ztrátám mimo tyto limity v případě výraznějších pohybů na trhu.

Citlivost na zahrnutá tržní rizika je založena na změně faktoru, zatímco všechny ostatní faktory jsou konstantní. V praxi je to nepravděpodobné a změny v některých faktorech mohou být korelovány – například změny úrokových sazeb a změny směnných kurzů.

Měnové riziko. Měnové riziko je riziko, že finanční výsledky Skupiny budou nepříznivě ovlivněny změnami směnných kurzů, kterým je Skupina vystavena. Skupina provádí určité transakce v cizích měnách. Skupina v roce 2019 nevyužívá žádné deriváty ke správě expozice vůči měnovému riziku a současně se vedení Skupiny snaží toto riziko zmírnit správou měnových aktiv a závazků v cizích měnách na úrovni Skupiny.

Níže uvedená tabulka shrnuje expozici Skupiny vůči kurzovým rizikům cizích měn na konci vykazovaného období:

	31. prosince 2019			31. prosince 2018		
	Měnová finanční aktiva	Měnové finanční závazky	Čistá rozvahová pozice	Měnová finanční aktiva	Měnové finanční závazky	Čistá rozvahová pozice
(tis. EUR)						
USD *)	16,542	9,740	6,802	16,363	9,778	6,585
EUR	205,114	642,482	(437,368)	198,957	623,097	(424,140)
RON *)	-	-	-	570	-	570
TRY *)	1,257	87	1,170	4,512	3,138	1,374
GBP *)	-	-	-	1	-	1
Celkem	222,913	652,309	(429,396)	220,403	636,013	(415,610)

*) Denominované v EUR

Výše uvedená analýza zahrnuje pouze peněžní aktiva a pasiva. Investice do akcií a neměnových aktiv se nepovažují za investice, které by vedly k žádnému významnému měnovému riziku.

V následující tabulce jsou uvedeny citlivosti zisků a ztrát a vlastního kapitálu k přiměřeně možným změnám směnných kurzů uplatňovaným na konci účetního období ve vztahu k funkční měně příslušných subjektů Skupiny, přičemž všechny ostatní proměnné jsou drženy konstantní:

(tis. EUR)	31. prosince 2019	31. prosince 2018
	Dopad na hospodářský výsledek	Dopad na hospodářský výsledek
USD posíleno o 10 %	680	659
USD oslabilo o 10%	(680)	(659)
EURO posíleno o 10%	(43,737)	(42,414)
EURO oslabilo o 10%	43,737	42,414
RON posíleno o 10%	-	57
RON oslabilo o 10%	-	(57)
TRY posíleno o 10%	117	137
TRY oslabeno o 10%	(117)	(137)

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

Úrokové riziko. Úrokové riziko je riziko, že změny pohyblivých úrokových sazeb budou mít nepříznivý dopad na finanční výsledky Skupiny. Skupina nepoužívá žádné deriváty ke správě expozice vůči úrokovému riziku, zatímco významná část finančních aktiv a závazků Skupiny je s pevnými sazbami, a proto je 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 se účetní jednotka potýká s obtížemi při plnění závazků spojených s finančními závazky. Skupina je vystavena každodenním výzvám na své dostupné peněžní zdroje. Vedení sleduje měsíční průběžné prognózy peněžních toků Skupiny.

Skupina usiluje o zachování stabilní základny financování, která se skládá především z půjček. Portfolio likvidity Skupiny zahrnuje hotovost a peněžní ekvivalenty. Vedení společnosti odhaduje, že portfolio likvidity hotovosti a bankovních vkladů s výjimkou omezené hotovosti může být realizováno v hotovosti během jednoho dne, aby byly splněny nepředvídané požadavky na likviditu.

Níže uvedené tabulky ukazují závazky k 31. prosinci 2019 a k 31. prosinci 2018 s jejich zbývajícími smluvními splatnostmi. Částky uvedené v tabulce splatnosti jsou smluvní nediskontované peněžní toky. Tyto nediskontované peněžní toky se liší od

částky zahrnuté ve výkazu o finanční pozici, protože výkaz o částce finanční pozice je založen na diskontovaných peněžních tocích. Platby v cizí měně jsou přepočteny pomocí spotového směnného kurzu na konci vykazovaného období.

Analýza splatnosti finančních závazků k 31. prosinci 2019 je následující:

(tis. EUR)	Do 1 roku	Od 1 do 5 let	Více než 5 let	Celkem
Výpůjčky	15,939	-	-	15,939
Obchodní a jiné závazky	102,611	4,848	-	107,459
Ostatní dlouhodobé finanční závazky	45	7,368	85	7,498
Ostatní krátkodobé závazky	12,794	-	-	12,794
Vydané dluhopisy	8,401	614,205	-	622,606
Celkové budoucí platby, včetně budoucích plateb jistiny a úroků	139,790	626,421	85	766,296

Analýza splatnosti finančních závazků k 31. prosinci 2018 je následující:

(tis. EUR)	Do 1 roku	Od 1 do 5 let	Více než 5 let	Celkem
Výpůjčky	35	-	-	35
Obchodní a jiné závazky	105,086	-	-	105,086
Ostatní dlouhodobé finanční závazky	-	-	-	-
Ostatní krátkodobé závazky	13,862	-	-	13,862
Vydané dluhopisy	26,050	463,000	262,150	751,200
Celkové budoucí platby, včetně budoucích plateb jistiny a úroků	145,033	463,000	262,150	870,183

Obchodní a jiné závazky jsou splatné do 3 měsíců od vykazovaného období.

Řízení kapitálu. Řízení kapitálu provádějí vlastníci Skupiny na základě jejich požadavků s ohledem na optimální kapitálovou strukturu Skupiny. Skupina spravuje svou kapitálovou strukturu pouze s ohledem na právní požadavky v jurisdikcích, v nichž Skupina působí.

Vedení považuje vlastní kapitál za vykazovaný v této konsolidované účetní závěrce, s výjimkou nekontrolních podílů, za kapitál Skupiny.

32. Reálná hodnota finančních nástrojů

Úrovně hierarchie reálných hodnot 1 až 3 jsou založeny na míře, do jaké je reálná hodnota pozorovatelná:

- Ocenění reálnou hodnotou úrovně 1 je ocenění odvozená z kótovaných cen (neupravených) na aktivních trzích pro stejná aktiva nebo závazky;
- Ocenění reálnou hodnotou úrovně 2 jsou ocenění odvozená z jiných vstupů než kótovaných cen zahrnutých do úrovně 1, které jsou pozorovatelné pro aktivum nebo závazek, a to buď přímo (tj. jako ceny), nebo nepřímo (tj. odvozené z cen); a
- Ocenění reálnou hodnotou úrovně 3 jsou ocenění odvozená z oceňovacích technik, které zahrnují vstupy pro aktivum nebo závazek, které nejsou založeny na pozorovatelných tržních údajích (nepozorovatelné vstupy).

Reálná hodnota je cena, která by byla přijata za prodej aktiva nebo zaplacená za převod závazku v řádné transakci mezi účastníky trhu ke dni ocenění, bez ohledu na to, zda je tato cena přímo pozorovatelná nebo odhadnutá za použití jiné oceňovací techniky. Při odhadu reálné hodnoty aktiva nebo závazku Skupina bere v úvahu charakteristiky aktiva nebo závazku, pokud by účastníci trhu vzali tyto charakteristiky v úvahu při oceňování aktiva nebo závazku ke dni ocenění.

Skupina nemá ve zkráceném konsolidovaném výkazu o finanční pozici žádné finanční nástroje oceněné reálnou hodnotou. Reálná hodnota pro účely zveřejnění těchto finančních nástrojů se považuje za přiměřeně blízkou jejich účetní hodnotě:

- Obchodní a jiné pohledávky;
- Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty;
- Úvěry (kromě vydaných dluhopisů);
- Obchodní a jiné závazky.

Vydané dluhopisy

Reálná hodnota dluhopisů je založena na kótované tržní ceně pro stejné nebo podobné emise nebo na aktuálních sazbách dostupných pro dluhopisy se stejným profilem splatnosti.

Účetní hodnoty a odhadované reálné hodnoty finančních nástrojů k 31. prosinci 2019 jsou následující:

(tis. EUR)	Účetní hodnota	Reálná hodnota	Zájem	Reálná hodnota celkem
4% Dluhopisy splatné v roce 2022	367,143	385,032	974	386,006
4.5% Dluhopisy splatné v roce 2024	255,463	255,693	7,428	263,121
Celkem	622,606	640,725	8,402	649,127

Účetní hodnoty a odhadované reálné hodnoty finančních nástrojů k 31. prosinci 2018 jsou následující:

(tis. EUR)	Účetní hodnota	Reálná hodnota	Zájem	Reálná hodnota celkem
4% Dluhopisy splatné v roce 2022	366,077	356,623	974	357,597
4.5% Dluhopisy splatné v roce 2024	255,023	226,942	7,428	234,370
Celkem	621,100	583,565.	8,402	591,967

33. Události po vykazovaném období

EPV

Dne 17. února 2020 byla do obchodního rejstříku zapsána transformace sloučením ENERGO-PRO Energy Services EOOD do ENERGO-PRO Trading EAD. Obě společnosti jsou 100% vlastněny EPV.

Dne 21. února 2020 byla do obchodního rejstříku zapsána změna názvu ENERGO-PRO Trading EAD na ENERGO-PRO Energy Services EAD, jakož i předmět činnosti, která spojuje předmět činnosti obou společností. Ve stejný den došlo ke změně zastoupení společnosti a je zastoupena každým dvěma ze tří členů představenstva. S předchozími zápisy do obchodního rejstříku bylo sídlo společnosti změněno z města Sofie na město Varna.

EPG

Dne 11. února 2020 byla společnost LLC Zoti Hydro oficiálně zlikvidována.

Hodnocení současné situace od března 2020

V březnu 2020 Světová zdravotnická organizace potvrdila nový koronavirus ("COVID-19") jako globální pandemii. Existuje nejistota ohledně rozsahu globálního hospodářského zpomalení, které bude důsledkem této pandemie a jejího dopadu na trhy, kde působíme. Skupina sleduje dopad koronaviru (COVID-19) na své podnikání, zákazníky a zaměstnance a řídí se oficiálními pokyny zavedenými různými národními vládami, aby ochránila své obyvatele a zachovala kontinuitu podnikání. Očekává se, že další rozšíření COVID-19 v zemích, v nichž působíme, a na celém světě, bude mít negativní dopad na ekonomiku, nicméně je příliš brzy na to, abychom plně pochopili dopad, který to může mít na podnikání Skupiny. Skupina považuje koronavirovou epidemii (COVID-19) za neupravenou událost po rozvaze.

Tato výroční zpráva a související účetní závěrka byly schváleny k vydání a podepsány jménem představenstva a vedení skupiny dne 8. dubna 2020.

Jaromír Tesař
Předseda představenstva
ENERGO-PRO a.s.

Vlastimil Ouřada
Finanční ředitel
ENERGO-PRO a.s.