

EPH

Energetický a průmyslový holding, a.s.
KONSOLIDOVANÁ VÝROČNÍ ZPRÁVA ZA ROK 2022

Obsah

KLÍČOVÉ FINANČNÍ A PROVOZNÍ UKAZATELE ZA ROK

Úvodní slovo předsedy představenstva

1. KOMBINOVANÝ PŘEHLED ČINNOSTI
2. PROHLÁŠENÍ VEDENÍ
3. ZPRÁVA O VZTAZÍCH
4. ZPRÁVA AUDITORA KE KONSOLIDOVANÉ ÚČETNÍ ZÁVĚRCE
5. KONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA
6. ZPRÁVA AUDITORA K INDIVIDUÁLNÍ ÚČETNÍ ZÁVĚRCE
7. STATUTÁRNÍ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA

KLÍČOVÉ FINANČNÍ A PROVOZNÍ UKAZATELE ZA ROK

		2022	2021 (přepracováno)	2020
VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY				
Výnosy	miliony EUR	37 122	18 956	8 531
Hrubý zisk ¹	miliony EUR	7 484	4 360	3 636
Zisk před započtením úroků, daní a odpisů (Základní EBITDA) ²	miliony EUR	4 346	2 286	2 150
Zisk před započtením úroků a daní (EBIT) ³	miliony EUR	3 472	1 522	1 376
Čisté finanční výnosy/-náklady	miliony EUR	192	-56	-313
Zisk před zdaněním daní z příjmů	miliony EUR	4 666	1 491	1 976
Zisk za účetní období	miliony EUR	3 791	1 227	1 656
ROZVAHA				
Aktiva celkem	miliony EUR	30 452	25 189	18 052
Vlastní kapitál celkem	miliony EUR	7 130	4 903	5 387
Čistý pracovní kapitál ⁴	miliony EUR	2 187	2 485	577
Čistý finanční dluh ⁵	miliony EUR	4 910	4 611	4 361
VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH				
Peněžní toky z provozní činnosti	miliony EUR	3 715	1 944	2 047
Peněžní toky z investiční činnosti	miliony EUR	-2 619	-1 106	396
Peněžní toky z finanční činnosti	miliony EUR	-588	-99	-1 932
Změny peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů	miliony EUR	508	739	511
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	miliony EUR	3 010	2 497	1 753
Kapitálové výdaje (CAPEX) ⁶	miliony EUR	752	441	404
Zaplacená daň z příjmů	miliony EUR	407	416	438
Volné peněžní toky (FCF) ⁷	miliony EUR	3 187	1 429	1 308
POMĚROVÉ UKAZATELE				
Pákový efekt ⁸	X	1,1x	2,0x	2,0x
Konverze na peněžní prostředky ⁹	%	73,33 %	62,51 %	60,84 %
Provozní klíčové indikátory výkonu (KPI)				
Průměrný počet zaměstnanců	#	10 420	10 564	11 281
Čistý instalovaný výkon ¹⁰	MW	11 821	11 131	11 594
Čistá výroba elektřiny	TWh	37,0	39,8	38,1
Intenzita emisí	t CO ₂ /GWh	570	493	461

¹ Hrubý zisk = Výnosy – Náklady a spotřeba.

² Ukazatel Základní EBITDA byl připraven v souladu s definicí stanovenou v bodě 5 konsolidované účetní závěrky.

³ EBIT = Provozní výsledek hospodaření.

⁴ Čistý pracovní kapitál = Pohledávky z obchodního styku a jiná aktiva (dlouhodobá a krátkodobá) + Zásoby + Vytěžené nerosty a nerostné produkty + Zálohy a jiné časově rozlišené platby (krátkodobé) + Pohledávky ze splatné daně z příjmů – Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky (dlouhodobé a krátkodobé) – Splatná daň z příjmů.

⁵ Čistý finanční dluh = Půjčky a úvěry + Vydané směnky – Peníze a peněžní ekvivalenty.

⁶ Kapitálové výdaje (CAPEX) představují přírůstky hmotného a nehmotného majetku snížené o emisní povolenky, přírůstky aktiv z práv k užívání + zálohy zaplacené za hmotná a nehmotná aktiva.

⁷ Volné peněžní toky jsou definovány jako ukazatel Základní EBITDA – CAPEX – Zaplacená daň.

⁸ Pákový efekt = Čistý finanční dluh / Základní EBITDA.

⁹ Konverze na peněžní prostředky = (Základní EBITDA – CAPEX – Zaplacená daň) / Základní EBITDA.

¹⁰ Údaje za rok 2021 neobsahují instalovaný výkon elektráren Deuben a Mehrum, jelikož obě uhelné elektrárny přestaly dodávat v prosinci 2021. Pro rok 2022 je zahrnuta elektrárna Mehrum, protože byla na žádost německé vlády znovu uvedena do provozu. Na druhou stranu Skupina investuje do nových nízkoemisních elektráren v Itálii a Severním Irsku a zvažuje spuštění dalších pro trh kritických plynových projektů ve Spojeném království a Irské republice a také projektu bateriového úložiště ve Spojeném království. Instalovaný výkon těchto výše uvedených projektů (všechny jsou připraveny na využití vodíku) činí přibližně 4,4 GW plus 299 MW bateriového úložiště.

ÚVODNÍ SLOVO PŘEDSEDY PŘEDSTAVENSTVA

Vážení přátelé,

stejně jako každé jaro v posledních deset letech, Vám představuji výroční zprávu EPH za uplynulý finanční rok.

Prožili jsme nejnáročnější rok v historii Skupiny. Po ruském útoku na Ukrajinu čelily energetické trhy nebývalé volatilitě a staly se prakticky nepředvídatelnými. Později v průběhu roku se situace dále zhoršila podstatným snížením dostupnosti francouzské flotily jaderných elektráren. Jsem hrdý na to, že mohu říci, že v tomto prostředí skupina prokázala vysokou míru odolnosti a stability a vždy dostála svým závazkům.

Závazek spolehlivých dodávek. Z pozice vlastníka a provozovatele kritické energetické infrastruktury je naším prvořadým cílem a odpovědností zajistit bezpečnost dodávek zemím, komunitám i jednotlivcům za všech okolností. EPH dostála svému závazku a vždy okamžitě a pružně reagovala na potřeby zákazníků, regulačních orgánů a vlád.

Odolný obchodní model. Vysoká volatilita cen komodit spolu s nešťastným nastavením infrastruktury evropského energetického trhu a proměnlivým regulačním prostředím podrobily zkoušce obchodní modely a řízení rizik a likvidity většiny podniků veřejných služeb po celé Evropě. Skupina všechny výzvy úspěšně překonala a na konci roku 2022 vykázala Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty a nevyčerpané úvěrové přísliby na úrovni 4,6 mld. EUR jako rezervu likvidity. To se podařilo jen díky diverzifikované povaze aktiv Skupiny, negativně korelovaným podnikům v rámci Skupiny, konzervativní finanční a rizikové politice, obezřetnému řízení, ale především díky našim odhodlaným zaměstnancům.

Finanční výkonnost. Konsolidovaná EBITDA¹ skupiny dosáhla 4 346 milionů EUR a konsolidovaný volný peněžní tok² činil 3 187 milionů EUR. K tomuto nárůstu přispěly zejména aktivity v oblasti výroby elektřiny a skladování plynu. Celkové kapitálové výdaje skupiny činily 752 milionů EUR. Konsolidovaný pákový efekt³ ke konci roku nepřesáhl 1,1x, což je nejméně v historii Skupiny a jedna z nejnižších hodnot mezi srovnatelnými společnostmi Skupiny. Za finanční rok 2022 odvedou společnosti Skupiny do státních rozpočtů na daních z příjmů (včetně daní z neočekávaných příjmů) a za spotřebu povolenek CO₂ celkem 2 253 mil. EUR.

Obchodní výsledky

Výroba elektrické energie. S roční konsolidovanou čistou výrobou elektřiny ve výši přes 37 TWh, čistým instalovaným výkonem 14,4 GW⁴ a velkou dostupností elektráren Skupina podstatnou měrou přispěla k bezpečnosti dodávek v celé Evropě. Naší dlouhodobou strategií je dále posilovat naši flotilu elektráren a přispívat jak ke zvyšování bezpečnosti dodávek v regionech s nerovnováhou na trhu, tak k nahrazování méně ekologických zařízení na výrobu energie prostřednictvím rozvoje nejlepších a ekologicky šetrných kapacit na výrobu energie s nízkými až nulovými emisemi a kapacit na výrobu energie připravené pro

¹ EBITDA byla připravena v souladu s definicí stanovenou v bodě 5 konsolidované účetní závěrky.

² Definováno jako EBITDA minus CAPEX minus zaplacená daň.

³ Definováno jako Čistý finanční dluh/ EBITDA, kde Čistý finanční dluh představuje půjčky a úvěry plus vydané směnky minus Peníze a peněžní ekvivalenty.

⁴ Pro forma pro nizozemské akvizice, které již byly uzavřeny nebo budou uzavřeny v roce 2023.

využití vodíku.

Skladování plynu. V loňském roce se plně projevil mimořádný význam skladování plynu pro bezpečnost dodávek. Skladování plynu hraje klíčovou roli při zmírňování výpadků dodávek plynu a sezónních výkyvů se zimními špičkami. Naše skladovací kapacita přesahující 64 TWh hrála na nestabilním trhu strategickou roli. Nadále investujeme do zabezpečení provozu, modernizace skladovacích technologií, zvyšování automatizace a využívání shromážděných informací k optimalizaci skladovacích procesů.

Distribuce plynu a elektřiny. V oblasti distribuce zemního plynu, v čele se společností SPP Distribúcia, bylo distribuováno 48 TWh zemního plynu, což bylo méně, než je dlouhodobý průměr na Slovensku. Pokles byl způsoben mírnými klimatickými podmínkami spolu se snížením poptávky průmyslu i domácností. To je v souladu s vývojem v celé Evropě, kde odhadovaný pokles dosáhl 12 % oproti průměru v období 2019 až 2021. Slovenská distribuční společnost Stredoslovenská distribučná distribuovala 6,3 TWh elektřiny, což představuje mírný pokles oproti předchozímu roku.

Přeprava plynu. Slovenská plynárenská přepravní síť eustream přepravila 26 miliard metrů krychlových zemního plynu, což bylo meziročně o 37 % méně. Snížené toky plynu a zajištění plynu obdrženého od přepravců se promítly do výkonnosti společnosti eustream v roce 2022. Navzdory změnám v tocích zemního plynu v Evropě si společnost eustream nadále udržuje nezastupitelnou pozici, kterou dále upevňuje propojení sítě eustream se všemi sousedními zeměmi. Díky své jedinečné majetkové základně má nejlepší předpoklady pro budoucí rozvoj vodíkové infrastruktury a hraje v této oblasti vedoucí roli.

Infrastruktura pro výrobu tepla. Výsledky infrastruktury pro výrobu tepla byly příznivě ovlivněny vysokými tržními spready, což podpořilo jak výrobu elektrické energie, tak služby k vyrovnávání sítě. Výrobu elektřiny jsme udrželi na úrovni 2,5 TWh, tedy srovnatelné s předchozím rokem, a potvrdili jsme pozici významného výrobce elektřiny v České republice a významného přispěvatele ke stabilitě přenosové soustavy.

Nové projekty a akvizice

Pokračujeme ve velkých investicích do nejmodernějších zařízení na výrobu energie. Z nejdůležitějších projektů mohou uvést projekty plynových elektráren Tavazzano a Ostiglia s kapacitou 800 MW, resp. 880 MW, a elektrárnu Kilroot s plynovou turbínou s otevřeným cyklem v Severním Irsku s kapacitou téměř 700 MW, která má být v pohotovostním režimu jako rezerva kapacity na podporu rozvoje výroby elektřiny s nulovými emisemi. Zvažujeme zahájení dalších pro trh kritických projektů rozvoje nových plynových zdrojů ve Spojeném království a v Irské republice. Všechny tyto projekty dohromady představují investice ve výši cca 2,3 miliardy EUR a celkový instalovaný výkon 4,4 GW (plus dodatečná kapacita baterií 299 MW). Všechny tyto vysoce účinné plynové elektrárny, jsou připraveny na výrobu z vodíku, jsou z hlediska výroby flexibilní a mají nízké emise.

Kromě rozvoje nových projektů stále pokračujeme v hledání příležitostí k akvizicím. Nejnovější akvizici, která byla dokončena v lednu 2023, představoval nákup podílu ve dvou plynových elektrárnách v Nizozemsku s celkovým instalovaným výkonem téměř 1,7 GW a další dva akviziční projekty plynových elektráren budou brzy dokončeny.

Ekologické závazky

Naším hlavním posláním v EPH je podporovat transformaci energetiky poskytováním flexibilních a vysoce účinných kapacit pro výrobu elektřiny s nulovými nebo nízkými emisemi uhlíku, které zajistí stabilitu elektrické sítě v hodinách, kdy není k dispozici energie z obnovitelných zdrojů.

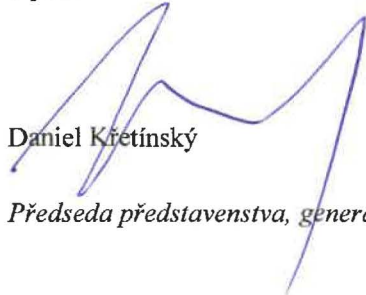
Dalším základním kamenem naší strategie je provést skutečnou energetickou transformaci a přeměnu uhlíkově náročných aktiv v našem portfoliu společensky odpovědným způsobem. Myslíme na naše zaměstnance, potřeby regionů a zemí, v nichž působíme, a na požadavek, resp. Základní právo na dostupnost energie a dalších základních komodit a služeb pro širokou veřejnost.

K naplnění této strategie a k usnadnění transformace uhelných regionů co nejúčelnějším a nejefektivnějším způsobem hodlá EPH vyčlenit aktiva určená k energetické transformaci ze skupiny EPH do EP Energy Transition, holdingové společnosti nově založené skupiny. Skupina EP Energy Transition se bude postupně skládat z účastí především v našich německých aktivech soustředěných v rámci skupin LEAG a JTSD. Skupina EP Energy Transition se zaměří na rozvoj projektů v oblasti obnovitelných zdrojů energie s odhadovaným celkovým instalovaným výkonem 7 GW náhradou stávajících kapacit kritických pro udržení stability sítě elektrárnami připravenými na využití vodíku a aktivní spolupráci s odbory, regiony a vládami s cílem uskutečnit energetickou transformaci s minimálními nebo žádnými sociálně nepříznivými dopady. Očekávané celkové investice do těchto projektů se v současné době odhadují na přibližně 10 miliard EUR.

Jsem přesvědčen, že v dlouhodobém horizontu bude vodík hrát klíčovou roli v energetické budoucnosti Evropy. Provozování integrované plynárenské infrastruktury – přepravy, skladování a distribuce – nám poskytuje přirozenou pozici pro vývoj vodíkových řešení a aktivní účast na přeměně Evropy na vodíkovou ekonomiku. Jsme odhodláni v tomto procesu hrát vedoucí roli.

Na závěr bych rád poděkoval všem našim zaměstnancům ve všech segmentech a zemích za jejich nasazení a tvrdou práci, stejně jako našim investorům, finančníkům a obchodním partnerům, kteří se podílejí na realizaci naší strategie, za důvěru v EPH. Naše týmy jsou klíčovou předností a silou naší Skupiny. Jejich dovednosti, odborné znalosti, osobní i kolektivní přínos vedly k úspěchu, kterého jsme v tomto roce dosáhli. Jsme i nadále odhodláni realizovat naši strategii v následujících letech a zůstat stabilním partnerem, na kterého se mohou země, komunity i jednotlivci spolehnout.

S pozdravem



Daniel Křetínský

Předseda představenstva, generální ředitel

1. KOMBINOVANÝ PŘEHLED ČINNOSTI

1.1 Hlavní události roku 2022

Akvizice a prodeje

Uzavření dohody o strategickém partnerství mezi EP Logistics International a slovinskou společností SŽ d.o.o.

Dne 14. ledna 2022 vstoupila společnost EP Logistics International, a.s. („EPLI“) do strategického partnerství se slovinskou společností SŽ d.o.o. Ta do společného podniku vložila SŽ-TP d.o.o. a Fersped d.o.o., zatímco EPLI přispělo dohodnutou částkou peněz. Společný podnik SŽ EP Logistika d.o.o. se stane jednou z klíčových společností nákladní dopravy a logistiky v regionu, do kterého patří území Bosny a Hercegoviny, Chorvatska, Severní Makedonie, Černé Hory, Srbska, Slovinska, Rakouska, Maďarska a Itálie. Statutární orgány společného podniku, stejně jako statutární orgány SŽ-TP a Fersped, byly posíleny příchodem předních mezinárodních expertů v tomto oboru. Od samého začátku nové partnerství zahájí novou kapitolu mezinárodního rozvoje nákladní dopravy a logistiky skupin SŽ a EPLI, posílených nejen kapitálově, ale také personálně.

EP Power Minerals posiluje své aktivity v oblasti abraziv prostřednictvím akvizice těchto aktivit od společnosti SCR-Sibelco

Dne 1. prosince 2022 převzala společnost EP Power Minerals GmbH prostřednictvím své nově založené dceřiné společnosti EP Power Grit GmbH aktivity společnosti SCR-Sibelco v oblasti tryskacích abraziv. Obchodování s tryskacími abrazivy je již řadu let důležitou součástí obchodního modelu společnosti EP Power Minerals. Společnost hodlá posílit svou pozici koupí činností společnosti SCR-Sibelco v oblasti abraziv. Výsledkem akvizice je, že vysoce kvalitní sortiment výrobků bude v budoucnu vyrábět společnost EP Power Grit s nejmodernějšími výrobními zařízeními v pěti lokalitách v Německu, Belgii, Nizozemsku a Finsku.

Divize EPH zaměřená na nemovitost byla oddělena od Skupiny a nyní je součástí mateřské skupiny EP Corporate Group

Společnost EP Real Estate („EPRE“), která spravuje nemovitostní aktiva EPH, je od 22. prosince 2022 součástí mateřské skupiny EP Corporate Group, která vlastní 56 % EPRE. Zbývajících 44 % ovládá společnost J&T CAPITAL PARTNERS. Jedná se tedy o stejnou vlastnickou strukturu jako například u EPH (energetika) nebo EC Investments (e-commerce a maloobchod).

Vybrané události, které nastaly po datu účetní závěrky

EPH vstupuje na nizozemský trh koupí dvou plynových elektráren

Dne 25. ledna 2023 EPH prostřednictvím své dceřiné společnosti EP Netherlands uzavřela akvizici elektrárny Sloe s instalovaným výkonem 870 MW od ZEH N.V. a francouzské elektrárenské společnosti EDF S.A. Dále dne 5. ledna 2023 EP Netherlands získala elektrárnu Rijnmond s instalovaným výkonem 800 MW. Kromě portfolia elektráren získala společnost EP Netherlands od ZEH N.V. také společnost PZEM Energy Company B.V., která zahrnuje plynovod ZBL (55 km dlouhý plynovod zásobující elektrárnu Sloe), obchodování a dodávky elektřiny a plynu firmám. S celkovým instalovaným výkonem 1 670 MW se EPH stává významným hráčem na nizozemském energetickém trhu s přibližně 7,5% podílem na celkovém konvenčním instalovaném výkonu, který zajistí stabilní dodávky energie v probíhající komplexní energetické transformaci.

EPH zvažuje výstavbu nové plynové elektrárny a bateriového úložiště ve Velké Británii za více než 1 miliardu EUR

V únoru 2023 EPH prostřednictvím své dceřiné společnosti EP UK Investments Ltd. (EPUKI) úspěšně získala předběžné patnáctileté smlouvy na výstavbu nového projektu paroplynové elektrárny třídy H s vysokou účinností o výkonu 1 700 MW a projektu dvouhodinového bateriového úložiště o výkonu 299 MW na místě bývalé uhelné elektrárny Eggborough ve východním Yorkshiru.

Areál získala společnost EPH v roce 2015 v rámci akvizice společnosti Eggborough Power Ltd., bývalé uhelné elektrárny o výkonu 2 000 MW, která byla vyřazena z provozu v roce 2018.

Tyto projekty, podléhající konečnému investičnímu rozhodnutí, významně přispějí k zajištění domácí výroby a energetické bezpečnosti ve 20. a 30. letech 21. století.

Projekt vysoce účinné paroplynové elektrárny třídy H bude největším flexibilním výrobním zařízením, které bude od roku 2012 ve Spojeném království uvedeno do provozu, přičemž projekt bateriového úložiště bude rovněž jedním z největších, které mají být dosud ve Spojeném království postaveny. Vzhledem k těsné blízkosti lokality ke stávající infrastruktuře společnosti National Grid a řadě navrhovaných způsobů pro zachycování, využívání a skladování uhlíku a tras vodíkových potrubí budou tyto projekty podle plánů společnosti EPUKI významně přispívat k energetické transformaci a bezpečnosti Spojeného království v nadcházejících letech.

Tyto smlouvy byly uzavřeny v rámci aukce na trhu s kapacitou pro rok 2026/2027, která se konala 21. února. Předběžná zúčtovací cena, která podléhá schválení ministrem, činila 63 GBP/kW.

S výjimkou skutečností popsanych výše a na jiných místech této výroční zprávy nebo přílohy konsolidované účetní závěrky nejsou vedení Společnosti známy žádné následné události, které by mohly významně ovlivnit konsolidovanou účetní závěrku k 31. prosinci 2022.

1.2 Obchodní výsledky

Provozní výsledky

Výkonnost infrastrukturních aktiv

Většina klíčových energetických infrastrukturních aktiv EPH je sdružena pod EPIF. Tato aktiva představují jeden ze dvou klíčových pilířů obchodní činnosti EPH se stabilním finančním výkonem a minimální uhlíkovou stopou.

Provozní výkon infrastrukturních aktiv je určen zejména rozvojem ekonomické činnosti a rovněž povětrnostními podmínkami ve střední Evropě. Vedle toho je segment Přepravy zemního plynu ovlivněn vývojem na evropském trhu s plynem, který je dnes určován zejména válkou na Ukrajině. Tyto faktory ovlivnily všechny segmenty infrastruktury.

Přepravní kapacita zemního plynu v roce 2022 činila 62,5 bcm (rezervace na vstupních bodech). Objem přepravovaného zemního plynu činil 26,3 bcm, což představovalo snížení o 37 % (41,6 bcm v roce 2021).

V segmentu Distribuce plynu a elektřiny skupina EPH distribuovala 48,3 TWh plynu, což je pokles o 18 % (59,2 TWh v roce 2021) a 6,3 TWh elektřiny, což je pokles o 1 % (6,4 TWh v roce 2021).

Skupina dodala 7,9 PJ tepla (8,8 PJ v roce 2021). Většina dodávaných objemů pochází z našich vysoce efektivních elektráren s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla (CHP) v České republice v rámci skupiny EPIF, přičemž malé objemy dodávají rovněž naše německé elektrárny v rámci skupiny EP Power Europe („skupina EPPE“). Pokles o 10 % v roce 2022 je způsoben mírnými klimatickými podmínkami v České republice.

Ukazatel KPI	Jednotka	2022	2021	2022-2021	%
Výkonnost infrastrukturních aktiv EPH					
Rezervované transportní kapacity plynu*	bcm	62,5	73,7	-11,2	-15 %
Přeprava zemního plynu	bcm	26,3	41,6	-15,3	-37 %
Skladovací kapacita zemního plynu	TWh	64,3	64,2	0,1	0 %
Distribuce plynu	TWh	48,3	59,2	-10,9	-18 %
Distribuce elektrické energie	TWh	6,3	6,4	-0,1	-1 %
Distribuce tepla	PJ	7,9	8,8	-0,9	-10 %

* představují rezervace kapacit na vstupních bodech

Výkonnost aktiv vyrábějících elektrickou energii

Aktiva vyrábějící elektrickou energii představují mladší část portfolia EPH, která se v minulých letech rozvinula na druhý pevný pilíř provozu EPH poskytující diverzifikaci jejích činností, kde většina těchto aktiv je sdružena pod skupinou EPPE. Skupina EPH celkem disponuje 11,8 GW čistého instalovaného výkonu (11,1 GW v roce 2021). Tyto zdroje vyrobily 37,0 TWh elektrické energie (39,8 TWh v roce 2021). Skupina dále uzavřela nebo se chystá dokončit akvizice nizozemských elektráren s čistým instalovaným výkonem 2,6 GW. Pro forma instalovaný výkon EPH tak bude činit 14,4 GW.

Skupina EPIF vlastní 1,0 GW čisté instalované kapacity (1,0 GW v roce 2021), což představují především vysoce efektivní kogenerační jednotky (CHP) doplněné menším podílem zdrojů na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů, jako jsou vítr, slunce a bioplyn. Skupina EPIF vyrobila 2,6 TWh elektrické energie (2,6 TWh v roce 2021).

Skupina EPPE vlastní 10,8⁵ GW čisté instalované kapacity v Německu, Velké Británii, Irsku, Francii a Itálii (10,2 GW v roce 2021). Tato aktiva vyrobila 34,4 TWh elektrické energie (37,3 TWh v roce 2021). Za tímto 8% poklesem stojí nižší výroba v Itálii a Spojeném království způsobená odstávkami našich plynových elektráren. Na druhou stranu nárůst výroby na francouzském trhu byl způsoben vyšším

⁵ Údaje za rok 2021 neobsahují instalovaný výkon elektráren Deuben a Mehrum, jelikož obě uhelné elektrárny přestaly dodávat v prosinci 2021. Pro rok 2022 je Mehrum zahrnut, protože byl na žádost německé vlády znovu uveden do provozu. Zároveň skupina investuje do nových nízkoemisních elektráren v Itálii a Severním Irsku a zvažuje spuštění dalších pro trh kritických plynových projektů ve Spojeném království a Irské republice a také projektu bateriového úložiště ve Spojeném království. Instalovaný výkon těchto výše uvedených projektů (všechny jsou připraveny na využití vodíku) činí přibližně 4,4 GW plus 299 MW bateriového úložiště.

provozem černouhelných aktiv, která byla na žádost francouzské vlády v létě 2022 znovu uvedena do provozu, aby byla zajištěna stabilita sítě. Nárůst výroby v Německu byl způsoben akvizicí hnědouhelné elektrárny Schkopau v Německu dne 30. září 2021 v důsledku historických dohod s prodávajícím (Uniper).

Ukazatel KPI	Jednotka	2022	2021	2022-2021	%
Čistá instalovaná kapacita – Elektřina – Celkem					
Skupina EPIF					
Česká republika	MW	900	900	-	-%
Slovensko		68	68	-	-%
Skupina EPIF – Celkem		968	968	-	-%
Skupina EPPE					
Německo		1 628	938 ⁶	690	74 %
Francie		837	837	-	-%
Irsko		384	384	-	-%
Velká Británie		4 014	4 014	-	-%
Itálie		3 989	3 989	-	-%
Skupina EPPE – Celkem		10 853	10 163	690	7 %
Skupina EPH – Celkem		11 821	11 131	690	6 %
Ukazatel KPI	Jednotka	2022	2021	2022-2021	%
Čistá výroba elektřiny – Celkem					
Skupina EPIF					
Česká republika	TWh	2,5	2,5	0,0	1 %
Slovensko		0,0	0,0	-0,0	-14 %
Skupina EPIF – Celkem		2,6	2,6	0,0	0 %
Skupina EPPE					
Německo		5,2	2,5	2,6	104 %
Francie		1,5	0,8	0,7	83 %
Irsko		1,6	1,9	-0,3	-16 %
Spojené království		11,4	15,2	-3,8	-25 %
Itálie		14,7	16,8	-2,1	-13 %
Skupina EPPE – Celkem		34,4	37,3	-2,9	-8 %
Skupina EPH – Celkem		37,0	39,8	-2,9	-7 %

Významná aktiva produkující elektrickou energii jsou vlastněna subjekty, v nichž má skupina investice, o nichž účtuje ekvivalenční metodou. Společnosti patřící do této skupiny disponovaly kapacitou 12,7 GW čistého instalovaného výkonu (12,6 GW v roce 2021) a vyrobily 63,2 TWh elektrické energie (64,2 TWh v roce 2021). Velký podíl na tom měly skupina LEAG a skupina Slovenské elektrárne.

Oblast udržitelnosti

Jako klíčový hráč na energetickém trhu si je EPH vědoma své role v probíhající transformaci energetického systému v Evropě s cílem omezit hrozbu vyvolanou změnami klimatu. EPH plně podporuje usnesení přijatá pařížskou konferencí o klimatu v roce 2015 zavazující všechny zúčastněné země omezit zvýšení globální teploty na výrazně méně než 2 stupně Celsia v porovnání s obdobím před průmyslovou revolucí.

⁶ Údaje za rok 2021 neobsahují instalovaný výkon elektráren Deuben a Mehrum, jelikož obě uhelné elektrárny přestaly dodávat v prosinci 2021. Pro rok 2022 je Mehrum zahrnut, protože byl na žádost německé vlády znovu uveden do provozu. Zároveň skupina investuje do nových nízkoemisních elektráren v Itálii a Severním Irsku a zvažuje spuštění dalších pro trh kritických plynových projektů ve Spojeném království a Irské republice a také projektu bateriového úložiště ve Spojeném království. Instalovaný výkon těchto výše uvedených projektů (všechny jsou připraveny na využití vodíku) činí přibližně 4,4 GW plus 299 MW bateriového úložiště.

K naplnění této strategie a k usnadnění transformace uhelných regionů co nejúčelnějším a nejeftivnějším způsobem hodlá EPH vyčlenit aktiva určená k energetické transformaci ze skupiny EPH do EP Energy Transition, holdingové společnosti nově založené skupiny. Skupina EP Energy Transition se bude postupně skládat z účastí především v našich německých aktivech soustředěných v rámci skupin LEAG a JTSD. EP Energy Transition se zaměří na rozvoj projektů v oblasti obnovitelných zdrojů energie s odhadovaným celkovým instalovaným výkonem 7 GW náhradou stávajících kapacit kritických pro udržení stability sítě elektrárnami připravenými na využití vodíku a aktivní spolupráci s odbory, regiony a vládami s cílem uskutečnit energetickou transformaci s minimálními nebo žádnými sociálně nepříznivými dopady.

V prosinci 2022 získala EPH od společnosti Morningstar Sustainability silné hodnocení ESG Risk na úrovni 21,3, což je zlepšení oproti předchozímu hodnocení 22,0 z minulého roku a EPH se tak umístila na 17. místě v sektoru víceúčelových služeb.

Naše plány a probíhající snahy o dekarbonizaci a přechod na nové zdroje energie jsou popsány níže v oddíle *Emise a aktivity v oblasti ochrany životního prostředí*.

Emise a aktivity v oblasti ochrany životního prostředí

Skupina EPH vyprodukovala 22,8 milionů tun emisí CO₂ (21,3 milionů tun v roce 2021) s intenzitou 570 tun CO₂ / GWh (493 tun CO₂ / GWh v roce 2021). Objem a intenzita emisí skleníkových plynů odpovídaly objemu vyprodukované elektřiny a tepla a rovněž zastoupení jednotlivých zdrojů výroby elektřiny v celkovém mixu. Intenzita emisí se počítá tak, aby zahrnovala složku tepla, neboť bez ní by došlo ke zkreslení informací o výkonu našich vysoce efektivních kombinovaných elektráren.

Skupina EPIF vyprodukovala 3,4 milionů tun emisí CO₂ (3,5 milionu tun v roce 2021) s intenzitou 646 tun CO₂ / GWh (619 tun CO₂ / GWh v roce 2021).

Skupina EPPE vyprodukovala 19,4 milionů tun emisí CO₂ (17,9 milionů tun v roce 2021) s intenzitou 559 tun CO₂ / GWh (475 tun CO₂ / GWh v roce 2021). Celkový nárůst objemu emisí CO₂ lze zčásti přičíst akvizici elektrárny (hnědouhelné) Schkopau v Německu dne 30. září 2021 v důsledku historických dohod s prodejcem (Uniper) a vyšším provozem černouhelných aktiv (Emile Huchet 6 a Mehrum), která byla znovu uvedena do provozu na žádost německé a francouzské vlády s cílem zajistit stabilitu sítě.

Ukazatel KPI	Jednotka	2022	2021	2022-2021	%
Přímé emise skleníkových plynů (Kategorie 1)					
Skupina EPIF					
Česká republika	miliony tun CO ₂ ekv.	3,3	3,3	-0,0	-1 %
Slovensko		0,1	0,2	-0,1	-49 %
Německo		0,0	0,0	-0,0	-34 %
Skupina EPIF – Celkem		3,4	3,5	-0,1	-3 %
Skupina EPPE					
Německo		5,7	3,2	2,5	78 %
Francie		1,0	0,5	0,5	87 %
Irsko		0,7	0,8	-0,1	-15 %
Spojené království		4,9	5,7	-0,9	-15 %
Itálie		7,2	7,6	-0,4	-6 %
Skupina EPPE – Celkem		19,4	17,9	1,6	9 %
Skupina EPH – Celkem		22,8	21,3	1,5	7 %

Ukazatel KPI	Jednotka	2022	2021	2022-2021	%
Intenzita emisí – včetně tepelné složky					
Skupina EPIF					
Česká republika	tun CO ₂ ekv. /GWh	649	623	26	4 %
Slovensko		19	17	2	15 %
Skupina EPIF – Celkem		646	619	26	4 %
Skupina EPPE					
Německo		1 048	1 137	-89	-8 %
Francie		658	643	15	2 %
Irsko		402	400	3	1 %
Spojené království		428	379	49	13 %
Itálie		487	451	35	8 %
Skupina EPPE – Celkem		559	475	84	18 %
Skupina EPH – Celkem		570	493	77	16 %

Poznámka: Výpočet ukazatele Intenzita emisí nezahrnuje emise ze závodů neprodukcujících energii, jmenovitě eustream, a.s., SPP – distribúcia, a.s., NAFTA a.s. a Pozagas a.s. na Slovensku, SPP Storage, s.r.o. v České republice, NAFTA Speicher GmbH v Německu a Humbly Grove Energy Limited ve Velké Británii, které mají na příslušných celkových ukazatelích podíl ve výši 0,1 milionu tun CO₂ v roce 2022 a 0,2 milionu tun CO₂ v roce 2021.

I v roce 2022 byla skupina EPH velmi aktivní v oblasti ochrany životního prostředí a dekarbonizace svého provozu. Společnosti v rámci Skupiny EPH byly i nadále provozovány tak, aby byl v co nejvyšší míře zajištěn jejich bezporuchový provoz a vysoká účinnost při výrobě elektřiny a tepla, což má přímý dopad na množství emisí.

Činnosti skupiny EPH podléhají celé řadě ekologických norem platných v Německu, Francii, Itálii, Velké Británii a EU. Tyto normy upravují např. vypouštění znečišťujících látek, nakládání s nebezpečnými látkami a jejich likvidaci, čištění kontaminovaných lokalit a bezpečnost a ochranu zdraví při práci. Skupina EPH například podléhá úpravě, která ukládá přísné limity pro emise oxidu uhličitého (CO₂), oxidů síry (SO_x), oxidů dusíku (NO_x), oxidu uhelnatého (CO) a emise pevných prachových částic (SDP).

Skupina EPH bude i nadále dodržovat zákonné požadavky v oblasti ochrany životního prostředí i budoucí požadavky.

Dekarbonizace infrastruktury pro výrobu tepla

Teplárny mají největší podíl na uhlíkové stopě skupiny EPIF, protože stále spalují převážně hnědé uhlí. V rámci tohoto segmentu podnikání si EPIF klade za cíl realizovat svůj plán dekarbonizace a do roku 2030 převést všechna aktiva z hnědého uhlí na vyvážený mix vysoce účinných plynových zařízení připravených na spalování vodíku, jednotek na biomasu a spaloven odpadu. Vybrané technologie budou rovněž připraveny na spalování emisně neutrálních syntetických plynů nebo vodíku, jakmile budou k dispozici v komerčním měřítku. Projekty konverze jsou již v pokročilé přípravné fázi a probíhá proces zadávání veřejných zakázek. Očekává se, že projekty budou způsobilé pro investiční dotace z Modernizačního fondu s vyhrazeným programem HEAT zaměřeným na transformaci systémů dálkového vytápění, včetně změny palivové základny. U několika projektů již byly podány žádosti o dotace.

Elektrárny Opatovice, a.s., chtějí nahradit stávající hnědouhelné bloky méně emisně náročnými zdroji, jako je zemní plyn a případně komunální odpad, v závislosti na jednání s místními úřady. Modernizace výrobního zdroje by měla proběhnout do konce roku 2030, což je v souladu se závazkem EPIF na ukončení využití uhlí ve výrobě.

V roce 2022 se společnost United Energy, a.s., nadále zaměřovala na rozvojové plány v oblasti diverzifikace druhů paliv používaných pro výrobu hlavních komodit (tepla a elektřiny) a přípravu na postupný útlum využívání uhlí. Po rekonstrukci bývalého hnědouhelného kotle K6 na 100% spalování biomasy v roce 2021 společnost United Energy postupně zvýšila podíl biomasy v palivovém mixu a částečně nahradila hnědé uhlí. United Energy také zahájila přípravné práce pro spuštění

plynových turbín, které nahradí stávající hnědouhelné bloky okolo roku 2026. První investice budou realizovány již v průběhu roku 2023. Plánuje se, že plynové jednotky doplní spalovna odpadů, na kterou již bylo získáno stavební povolení.

Ve společnosti Plzeňská teplárenská se zvýšil podíl biomasy v palivové skladbě poté, co došlo v roce 2021 k renovaci kotle na spoluspalování hnědého uhlí s biomasou, což zvýšilo podíl biomasy v kotli na 80 % s potenciálem zvýšení do budoucna na 100 %. To doplnilo speciální jednotku na biomasu a spalovnu odpadů. Očekává se, že zbývající hnědouhelné bloky provozované společností PLTEP budou nahrazeny plynovými jednotkami připravenými částečně pojmout obnovitelné plyny.

Plynárenská infrastruktura – plány přechodu na ekologičtější energie

Díky své kriticky významné střední a navazující plynové infrastruktuře má Skupina jedinečnou pozici být průkopníkem v zásobování vodíkem v celém svém plynovém hodnotovém řetězci s několika již zahájenými projekty k posouzení připravenosti na přepravu a skladování a distribuci vodíku ve velkém měřítku.

Slovenský provozovatel přepravní soustavy plynu eustream připravuje svou síť na přenos obnovitelných a nízkouhlíkových plynů. Podle nařízení EU o plynárenských a vodíkových sítích budou všichni provozovatelé přenosových soustav od 1. října 2025 v propojovacích bodech mezi členskými státy Unie v plynárenské soustavě přijímat toky plynu s obsahem vodíku do 5 % objemu. Cílem společnosti eustream je být připraven na 5% podíl vodíku o 1 rok dříve, než je tento termín. Při současných objemech přepravy plynu bude Slovensko brzy technologicky připraveno na přenos teoreticky více než 2 bcm vodíku ročně tak, aby vyhovělo očekávanému postupnému nárůstu nabídky/poptávky po vodíku. Vzhledem k tomu, že společnost eustream provozuje 4 až 5 paralelních plynovodů, má dobré předpoklady k tomu, aby jedno potrubí věnovala vodíku a zároveň se přizpůsobila tokům zemního plynu v přechodném období. Společnost eustream je členem iniciativy Středoevropský vodíkový koridor (CEGH), jejímž cílem je propojit oblasti s potenciálně bohatými zdroji dodávek vodíku na Ukrajině s velkými poptávkovými oblastmi v Německu. Společnost eustream se také připojila k mezinárodnímu průmyslovému partnerství pro výrobu a dodávky zeleného vodíku „H2EU+Store“, které se zaměřuje na celý dodavatelský řetězec od výroby vodíku až po jeho přepravu a skladování.

Jelikož společnost eustream a další provozovatelé přepravních soustav v Evropě podnikají kroky k tomu, aby mohli přenášet vodík svými soustavami, je také velice důležité, aby provozovatelé navazujících sítí zhodnotili a přizpůsobili jejich infrastrukturu. Společnost SPP – distribúcia, a.s. v roce 2022 úspěšně dokončila pilotní projekt, v jehož rámci přimíchala 10 % vodíku do distribuční sítě v malé obci na Slovensku a otestovala interakci sítí i spotřebičů v domácnostech a u komerčních zákazníků (kotle, sporáky). Síť SPPD je poměrně moderní a vysoký podíl polyetylenových trubek (57 % místních sítí) s vynikajícími vlastnostmi propustnosti ji předurčuje k tomu, aby v budoucnu pojmul čistý vodík.

Společnost NAFTA se snaží nalézt vhodné místo pro skladování vodíku smíchaného se zemním plynem i maximální možnou koncentraci, která by mohla být skladována v porézní geologické struktuře. Za tímto účelem zahájila Nafta projekt H2I-S&D, který byl schválen jako jeden z prvních Důležitých projektů společného evropského zájmu (IPCEI) v oblasti vodíku. Společnost Nafta bude podporována ve svém úsilí o nalezení vhodného místa pro skladování vodíku smíchaného se zemním plynem.

Ochrana životního prostředí ve skupině EPH

Skupina EPH usiluje o udržitelný rozvoj v komplexním smyslu se zaměřením na neustálé snižování uhlíkové stopy při současném zajištění bezpečnosti dodávek a minimalizaci dopadu na ceny energií. Jedním z hlavních cílů je také zajistit účinnou transformaci energetických zdrojů při zachování nebo vytváření pracovních míst a podpoře místních ekonomik. Následující oddíl shrnuje několik vybraných kroků podniknutých nebo plánovaných dceřinými společnostmi EPH v této důležité oblasti.

Ochrana životního prostředí a klimatu je pro skupinu NAFTA jednou z hlavních priorit. Skupina přistupuje zodpovědně k uzavírání středisek a vrtů prostřednictvím sanace, technické nebo biologické rekultivace půdy a jejího opětovného začlenění do okolní divoké přírody nebo jejího navrácení k zemědělskému využití. NAFTA se již zaměřila na únik metanu a je členem řady mezinárodních pracovních skupin zaměřených na snižování emisí metanu. NAFTA si stanovila konkrétní cíle pro snížení emisí a přijala důkladný program zjišťování a oprav netěsností (LDAR) s cílem snížit úniky metanu.

Podnikatelská činnost společnosti eustream je neoddělitelně spjata s ochranou životního prostředí a udržitelností. Společnost neustále investuje do zefektivnění provozu a nejmodernějších technologií k ochraně životního prostředí. Vybudovaná plynárenská infrastruktura má nezastupitelnou roli v budoucí transformaci na nízkouhlíkové hospodářství. V říjnu roku 2022 společnost eustream, a.s. dále upevnila svou roli důležité křižovatky sloužící pro toky plynu v různých směrech poté, co dokončila výstavbu propojení plynovodů mezi Polskem a Slovenskem. Trvalé zaměření společnosti eustream na kvalitu našich zařízení nám umožňuje dodržovat stále přísnější legislativu ochrany ovzduší, včetně plnění prováděcího rozhodnutí Komise (EU) 2017/1442, které dle Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2010/75/EU stanovuje závěry týkající se nejlepších dostupných technik pro spalovací zařízení. Eustream vynakládá veškeré úsilí k aktivní prevenci uvolňování emisí metanu, zejména pečlivým monitorováním, včasnou nápravnou údržbou a důkladným čerpáním zemního plynu při údržbě potrubí. Společnost je členem globálního partnerství Oil & Gas Methane Partnership 2.0 (OGMP).

Vzhledem ke své rozsáhlé síti a značnému potenciálu fugitivních emisí metanu se společnost SPPD soustředila na přijetí spolehlivých technik k identifikaci a snížení úniků metanu. Společnost SPPD zvýšila četnost kontrol starších ocelových potrubí a zároveň pokračuje v postupné výměně ocelových potrubí za nepropustná potrubí z polyethylenu. V roce 2022 společnost SPPD připojila k síti první biometanovou stanici, která denně vtlačuje cca 89 MWh biometanu. Složení biometanu je téměř totožné se zemním plynem, ale na rozdíl od fosilního metanu se biometan vyrábí z místních obnovitelných materiálů, jako je drůbeží nebo chlévský hnůj a různé biologicky rozložitelné odpady. V krátkodobém horizontu SPPD předpokládá připojení dalších biometanových stanic po jejich přestavbě ze stávajících bioplynových stanic. Celkový potenciál biometanu na Slovensku se v dlouhodobém horizontu odhaduje na téměř 400 milionů metrů krychlových.

Teplárny EPIF v České republice po celý rok dodržovaly podmínky stanovené v integrovaných povoleních jednotlivých provozoven společnosti. Emisní limity znečišťujících látek do ovzduší a vody stanovené integrovanými povoleními pro provoz zařízení byly v průběhu roku plněny. Skupina EPIF má na trhu pozitivní image a významnou míru politické a veřejné podpory vyplývající ze skutečnosti, že několik jejích výrobních zařízení pracuje ve vysoce účinném režimu kogenerace, kdy je jinak zbytečný vedlejší produkt výroby elektřiny, teplo, odváděno do tepelné rozvodné sítě, čímž je jinak zbytečně vynaložená energie zachycena a dodávána ve formě tepla našim zákazníkům. Tento způsob výroby má mnohem nižší intenzitu emisí CO₂ než oddělená výroba elektrické energie a tepla. EPIF tak šetří energii, zamezuje ztrátám v síti a zvyšuje bezpečnost vnitřních dodávek energie v Evropě.

Společnosti skupiny EPIF mají zavedený systém sběru komunálního odpadu. Upřednostňuje se recyklace, opětovné použití materiálu a kompostování před skládkováním, což výrazně přispívá ke snížení produkce odpadů. Plzeňská teplárenská, a.s. provozuje zařízení ZEVO Plzeň využívající odpady jako zdroj energie, které je ekologickým zdrojem schopným využít celou řadu odpadů a přeměnit je na energii. Tepelná energie vznikající při procesu spalování je následně využívána k zásobování území města Plzně teplem a k výrobě elektrické energie.

Služby se neomezují pouze na dodávky a distribuci základních energetických komodit. Skupina se rovněž snažila vzdělávat zákazníky v oblasti energetických úspor a odpovědného chování. Tyto snahy jsou nejvíce patrné u společnosti Stredoslovenská energetika, a.s., jež nabízí služby zaměřené na úsporu energie, jako např. LED osvětlení, vysoce efektivní vytápění, tepelná čerpadla nebo instalace solárních panelů. Tyto aktivity doplňuje vzdělávací projekt pro děti z mateřských a základních škol, který je učí návykům pro úsporu energie prostřednictvím brožur, edukačních videí a her. Ve společnostech Elektrárny Opatovice, a.s. a Plzeňská teplárenská, a.s. jsou zákazníci pravidelně

informování o optimální teplotě a efektivitě. V roce 2020 zahájila Plzeňská teplárenská, a.s. projekt zaměřený na sledování spotřeby elektrické energie ve vybraných mateřských školách v Plzni s cílem optimalizace spotřeby elektřiny a souvisejících účtů. Projekt v roce 2022 pokračoval a očekává se, že bude rozšířen na další veřejné budovy.

Většina klíčových společností skupiny EPIF má své systémy environmentálního řízení certifikovány podle normy ISO 14001. Patří k nim společnosti Plzeňská teplárenská, a.s., Elektrárny Opatovice, eustream, a.s., SPP – distribúcia, a.s., Stredoslovenská distribučná, a.s., Stredoslovenská energetika, a.s., NAFTA a.s. a POZAGAS a.s. Ve skupině EPPE jsou držitelé certifikátu ISO 14001 společnosti Biomasse Crotone S.p.A., Biomasse Italia S.p.A., EP Ballylumford Limited, EP Kilroot Limited, EP Langage Limited, EP SHB Limited, EP Produzione S.p.A. (včetně dceřiných společností), Lynemouth Power Limited, Tynagh Energy Limited, Saale Energie GmbH, EP Power Minerals GmbH a MINERALplus GmbH.

Skupina EPPE je provozovatelem elektráren zodpovědným vůči životnímu prostředí i vůči společnosti. Je to důsledkem rozšiřování naší skupiny obnovitelných či nízkoemisních zdrojů a postupného odstavení uhelných elektráren (např. Eggborough, Buschhaus, Provence 5 a Deuben) nebo jejich přestavbu na nízkoemisní zdroje, jako v případě uhelné elektrárny Lynemouth, která byla v roce 2019 konvertována na elektrárnu spalující biomasu. Během roku 2022 jsme nadále investovali do modernizace černouhelné elektrárny Fiume Santo, která má zásadní význam pro bezpečnost energetické sítě na Sardinii. Tato nutná investice povede ke snížení emisí do ovzduší.

V roce 2022 skupina EPPE dále investovala do modernizace své skupiny, což přispělo k ekologicky a sociálně odpovědnému způsobu dekarbonizace, přičemž měla na paměti bezpečnost dodávek energie v regionech, kde skupina EPPE působí. Díky tomu skupina EPPE šetří energii, předchází ztrátám v síti a zvyšuje bezpečnost vnitřních dodávek energie v Evropě, přičemž zůstává šetrná k životnímu prostředí a společnosti.

Jmenujme alespoň několik z mnoha příkladů: v průběhu roku 2022 ve Francii skupina Gazel Energie zahájila aktivity na podporu zaměstnanců, na které dopadá rozhodnutí o ukončení těžby uhlí. Cílem bylo podpořit tyto zaměstnance v absolvování několikaměsíčního placeného volna na změnu kariérního zaměření, aby si mohli najít jiné zaměstnání. Skupina Gazel Energie zároveň pracuje na likvidaci již uzavřených lokalit (Provence 5 uzavřena v dubnu 2021, zatímco elektrárna Emile Huchet 6 byla po předchozím rozhodnutí o vyřazení z provozu požádána, aby zajistila stabilitu sítě v souvislosti s evropskou energetickou krizí. Francouzská vláda požádala společnost Gazel Energie, aby připravila opětovné spuštění elektrárny Emile Huchet 6, a to opětovným náborem zaměstnanců, provedením údržbových prací a zajištěním dodávek uhlí).

Opětovné spuštění elektrárny Emile Huchet 6 bylo vládou zahrnuto do zákona o kupní síle v létě 2022 a vyhláška byla zveřejněna 15. září 2022. Vyhláška obsahuje možnost, aby EH6 v zimě 2022/2023 byla v provozu 3 000 hodin a v následující zimě 1 500 hodin. Zahrnuje také povinnost společnosti Gazel Energie kompenzovat emise CO₂ prostřednictvím dobrovolného trhu s uhlíkem, a to nad rámec povinností vyplývajících z obchodování s emisními povolenkami.

Podobná situace nastala v Německu v případě elektrárny Mehrum. Tato záložní elektrárna se musí dočasně opět zapojit do trhu s elektřinou, a to až do konce března 2024. Ve společnosti Kraftwerk Mehrum se vedení a zaměstnancům podařilo zvládnout zcela mimořádný úkol spojený s opětovným spuštěním elektrárny. Poté, co se v prvním čtvrtletí očekávalo, že elektrárna bude během následujících 12 měsíců odstavena, se v polovině roku naskytla příležitost přispět ke stabilitě sítě a vrátit se na komerční trh s elektřinou. Díky značnému technologickému a personálnímu úsilí a úsilí v oblasti dodávek paliva bylo možné obnovit výrobu v co nejkratší době.

Během roku 2022 pracovala skupina Gazel Energie také na obnově našich starších větrných elektráren ve Francii. Jedná se o investici ve výši 35 milionů EUR, která bude realizována v letech 2023/2024 a přidá zhruba 8 MW instalovaného výkonu.

Skupina pokračuje v investicích do nového, ekologicky šetrnějšího rozvoje. Například v souvislosti s desetiletými smlouvami o výkonu, které byly uzavřeny s elektrárnou Kilroot, bude Skupina instalovat sadu dvou vysoce účinných plynových turbín s otevřeným cyklem s celkovým instalovaným výkonem 700 MW. Uvedení do provozu je plánováno na rok 2023.

V Německu nadále pracovala společnost EP New Energies (EPNE), která je vlastněná skupinou EPH a věnuje se rozvoji obnovitelných zdrojů energie, na několika projektech fotovoltaické a větrné energie v Německu.

MIBRAG, společnost působící v Německu, také prochází postupnou přeměnou ve spolupráci s EPNE. Nejdříve byla na konci roku 2021 po 85 letech provozu uzavřena elektrárna Deuben. V souvislosti s kogenerační elektrárnou na bázi plynového motoru, která má být vybudována ve vesnici Profen, poté učinila společnost MIBRAG několik důležitých kroků, aby od roku 2022 mohla provozovat 32 metrů dlouhou sušičku. Ta bude využívat odpadní teplo z budoucí kogenerační elektrárny k sušení štěpky přírodního dřeva různé kvality pro různé použití. Dřevní štěpka bude spoluspalována v elektrárně Währlitz, aby nahradila část vypáleného hnědého uhlí. Kogenerační elektrárna a sušička dřeva jsou jedním z klíčových prvků transformace společnosti MIBRAG směrem k ekologičtější budoucnosti. Uvedení sušičky do provozu je plánováno na březen 2023.

Kromě toho je společnost MIBRAG aktivní při vytváření fotovoltaických a větrných projektů převážně v oblastech, které již byly rekultivovány nebo se v současnosti rekultivují. Dokončení fotovoltaických instalací je plánováno postupně na druhé čtvrtletí roku 2023 a první polovinu roku 2024. Na začátku roku 2022 byly podány žádosti o povolení pro obě větrné elektrárny, jejichž vydání se očekává v první polovině roku 2023.

Skupina Gazel Energie ve Francii a skupina EP UK Investments ve Velké Británii dále rozvíjely své podnikání s druhotnými produkty (popel). S jednotlivými formami využití popela budou spojeny různé úspory emisí skleníkových plynů. K dalšímu posílení své pozice v této oblasti provedla EPH v roce 2021 akvizici společnosti STEAG Power Minerals (v současné době EP Power Minerals), tj. přední evropské společnosti věnující se poskytování elektrárenských vedlejších produktů (především popílek a energosádrovec) a jednorázových abraziv, čímž pomáhá svým klientům snížit uhlíkovou stopu. Především popílek je používán jako vysoce ekologická a úsporná náhrada slínku při výrobě cementu (až do 30 %). Popílek snižuje stopu CO₂, protože výroba 1 metrické tuny slínku vyprodukuje přibližně 0,8 metrické tuny CO₂. Kromě toho byla v roce 2022 vytvořena skupina EP Power Grit částečně ze stávajících aktivit EP Power Minerals a částečně z nově získaných společností. Specializuje se na brusiva a průmyslové minerály na bázi strusek, minerálů, skla a dalších surovin. Díky rozsáhlým odborným znalostem pomáhá zákazníkům při dosahování dokonalých povrchových vlastností a efektivní přípravě povrchů.

Kvalitě vody je věnována neustálá pozornost ve všech zařízeních společnosti EPH. Například elektrárna Tynagh vypouští vodu do oblasti rybářských oblastí Shannon a plně dodržuje přísné limity stanovené v povolení k vypouštění. Na pracovišti je také na plný úvazek zaměstnán vodohospodářský technik. Aby byla zajištěna kvalita vypouštěných technologických a povrchových vod, jsou všechny tyto vody testovány v laboratoři závodu (s nepřetržitým monitorováním, 24 hodin denně, 7 dní v týdnu) a zahrnují týdenní interní a externí certifikované analýzy. Společnost Tynagh je držitelem licence pro integrovanou prevenci a omezování znečištění (IPPCL), na kterou dohlíží Agentura pro ochranu životního prostředí (EPA) a která zaručuje plné dodržování limitů pro vypouštění vody a environmentálních povolení. Inspektoři EPA již v minulosti ocenili závod za „vysokou úroveň environmentálního řízení v lokalitě“. Odvodňování dvou velkých povrchových dolů v jižní části Lipska v Sasku/Německu je pro společnost MIBRAG jedním z klíčových aspektů pro hospodárný, bezpečný a řádný provoz dolů s těžbou přibližně 15 milionů tun hnědého uhlí. K tomu je zapotřebí téměř 100 milionů m³ podzemní a povrchové vody, kterou je třeba odčerpávat z povrchových dolů. V rámci procesu odvodňování důlních prostor se největší množství vody zpracovává ve speciálních zařízeních, než se vrátí zpět do přirozeného koloběhu vody. Vedle aktivního čerpání a čištění důlní vody v zařízeních využívá společnost MIBRAG k udržitelnému způsobu čištění vody z jam rozsáhlé mokřady. Odstraňuje sedimenty a vysoké zatížení ionty v obrovských rákosových plochách. Tím mokřady významně přispívají k ochraně nebo zlepšení kvality doplňování povrchové a podzemní vody, což vede k povrchové vodě třídy A srovnatelné se sladkou vodou v malých potocích v blízkosti dolu Schleenhain a jezera Großstolpen.

Co se týká místních iniciativ, naše společnost se účastní celé řady činností. Dobrým příkladem spolupráce mezi společností a místními obcemi jsou následující aktivity:

- V reakci na válku na Ukrajině podpořila společnost EP Cargo Trucking iniciativy Skupiny v oblasti humanitární pomoci. Poskytli jsme nákladní automobil, který na východní/střední Ukrajinu přepravil 13 palet s nezbytnými věcmi, jako je zdravotnický materiál, diesellové generátory, potraviny, spací pytle a ohřívače. Na Ukrajině byl pak materiál distribuován ze skladu v Užhorodě do Kyjeva, kde byl nejvíce potřeba. Během této doby vynikla profesionalita našich dopravců.
- V březnu 2022 zahájila EPP sbírku na podporu obyvatel Ukrajiny, v jejímž rámci vybrala od zaměstnanců přibližně 10 000 EUR a stejnou částku přidala jako společnost. Celková částka (20 000 EUR) byla rovným dílem věnována organizacím Save the Children a Červený kříž na podporu jejich činností na Ukrajině.
- V Tavazzano e Montanaso byl také realizován vzdělávací projekt na téma bezpečnosti s místní střední školou, což potvrzuje závazek společnosti EP šířit kulturu bezpečnosti mezi mladými lidmi a věnovat pozornost území a místním komunitám, které jsou domovem jejich závodů.
- EP Kilroot a Ballylumford mají aktivní charitativní výbor, který v uplynulém roce podnikl řadu aktivit, včetně nominace Fondu pro boj s rakovinou u dětí jako vybrané charitativní organizace pro tento rok, a podnikl různé aktivity na jejich podporu.
- Kromě toho tým Kilroot Operations uspořádal v září akci Macmillan coffee morning a tým pro zdraví a bezpečnost zorganizoval skupinu, která se zúčastnila pochodu Cancer focus NI Moonlight, který se konal 20. května 2022.
- V divizi logistiky společnosti EPH jsme dalším přechodem nákladní dopravy z dálnice na železnici na několika projektech dosáhli úspor v produkci emisí skleníkových plynů i energie.

Záležitosti v oblasti životního prostředí, sociální oblasti a řízení podniků (ESG)

V průběhu roku 2022 se skupina EPH nadále zaměřovala na své výsledky vztahující se k životnímu prostředí, sociální oblasti a řízení podniků (ESG) s vědomím své odpovědnosti za záležitosti týkající se životního prostředí, zaměstnanců, komunit a jiných zainteresovaných osob. Mimo jiné obdržela skupina EPH v prosinci 2022 velmi potěšující hodnocení ESG rizik na úrovni 21,3 (střední riziko) od společnosti Morningstar Sustainalytics, což umístilo EPH na sedmnácté místo mezi více než 80 společnostmi zabývajícími se několika síťovými odvětvími najednou, což zároveň představuje lepší hodnocení než loňských 22,0 (čím nižší číslo, tím lepší). Dále v prosinci 2022 si skupina EPH vylepšila své hodnocení ESG rizik od společnosti Morningstar Sustainalytics z loňských 20 na 18,2. Toto skóre řadí EPH do kategorie s nízkým rizikem a na pátou pozici z více než 80 společností v sektoru víceúčelových služeb. Dále v listopadu 2022 získala EPH aktuální skóre 63/100 ve svém druhém ohodnocení v oblasti ESG od agentury S&P Global Ratings, což představuje mírné zhoršení ve srovnání s loňským hodnocením 66/100 (čím vyšší číslo, tím lepší).

Základem podnikání skupiny EPH je provozování klíčových infrastrukturních a energetických aktiv v Evropě. Společnost se i nadále zavazuje přispívat k energetické bezpečnosti v regionech, kde působí, poskytováním spolehlivých dodávek klíčových komodit koncovým spotřebitelům. Zajištění stabilních dodávek zemního plynu hraje také důležitou roli v energetickém přechodu v rámci Evropy, neboť skupina EPH považuje zemní plyn za potenciální nízkoemisní přechodové palivo pro výrobu energie v pásmu základního zatížení, které doplňuje přerušované obnovitelné zdroje energie.

Politiky ESG

Politiky ESG jsou implementovány do jednotlivých společností v rámci skupiny EPH. Tyto politiky odrážejí vědomí vysoké odpovědnosti za záležitosti v oblasti ESG u celé skupiny EPH. Pomocí těchto politik došlo ke sjednocení stávajících lokálních principů s komplexním souborem jednotných zásad a podrobných pokynů pro naše každodenní činnosti.

Tyto politiky zahrnují:

- Hlavní politika ESG
- Environmentální politika

- Provozní politika
- Etický kodex
- Politika v oblasti zadávání veřejných zakázek
- Politika správy daní
- Politika proti úplatkářství a korupci
- Politika proti finanční kriminalitě
- Sankční politika
- Politika v oblasti antimonopolního zákona
- Směrnice KYC
- Politika biodiverzity
- Politika pro hlášení závažných skutečností
- Politika integrity aktiv
- Politika rovnosti, rozmanitosti a inkluze
- Principy kybernetické bezpečnosti

Aby EPH a její klíčové dceřiné společnosti zajistily plnou transparentnost, zveřejnily tyto politiky na svých webových stránkách, takže jsou snadno dostupné všem zúčastněným stranám.

Výbor pro zdraví, bezpečnost a životní prostředí (Výbor HSE)

V obou klíčových pilířích EPH, tj. EPIF a EPPE, jsou zřízeny specializované výbory HSE, jejichž úkolem jsou následující činnosti:

- a. poskytovat představenstvu přehled o přiměřenosti a účinnosti systémů řízení bezpečnosti, ochrany zdraví, životního prostředí a zabezpečení Skupiny a jejich uplatňování;
- b. přezkoumávat a poskytovat pokyny ohledně strategií, politik a iniciativ Skupiny v oblasti bezpečnosti, ochrany zdraví, životního prostředí a zabezpečení;
- c. vydávat doporučení představenstvu a předkládat mu ke schválení klíčová rozhodnutí týkající se bezpečnosti, ochrany zdraví, životního prostředí a zabezpečení;
- d. sledovat výkonnost v oblasti bezpečnosti, ochrany zdraví, životního prostředí a zabezpečení (včetně dodavatelů) na základě regulačních norem a cílů stanovených představenstvem;
- e. přezkoumat veškeré závažné incidenty se zaměřením zejména na ty, které vznikly v důsledku provozních problémů.

Výbory HSE představují klíčové orgány, které zajišťují, aby skupiny EPPE a EPIF jednaly v souladu s přijatými politikami ESG.

Vztahy se zaměstnanci

Dobré vztahy se zaměstnanci a jejich loajalita patří mezi hlavní silné stránky Skupiny EPH a jsou její prioritou. Při pravidelných schůzkách a diskuzích nad pracovními, sociálními a mzdovými otázkami Skupina udržuje korektní vztahy s odborovými organizacemi fungujícími v jednotlivých společnostech ve Skupině. Stejně tak zásadní pro zajištění příznivého pracovního prostředí pro zaměstnance v celé Skupině je respektování lidských práv a dodržování zavedených nediskriminačních směrnic. Řízení kvality a bezpečnosti, zahrnující ochranu zdraví při práci, systémy řízení bezpečnosti, technologie a lidské zdroje, je nedílnou součástí řízení Skupiny EPH.

Skupina EPH se hlásí k mezinárodně uznávaným zásadám správné pracovní praxe, jakož i ke všem zásadám iniciativy OSN Global Compact v oblasti lidských práv, práce, životního prostředí a boje proti korupci, a vyzývá své obchodní partnery, aby se přihlásili ke stejnému závazku, jak je podrobně uvedeno v Politice zadávání veřejných zakázek Skupiny EPH.

Vedení je přesvědčeno, že Skupina EPH a její jednotlivé společnosti a vybavení jsou v souladu se všemi legislativními požadavky a nejlepší praxí, a neustále se snaží zvyšovat míru bezpečnosti skupinových činností skrze opatření k vyhodnocování rizik, jejich odstraňování, snižování a prevenci. Skupina dále zajišťuje všeobecná školení zaměřená na bezpečnost zaměstnanců skupiny. Skupina navíc při výběru a hodnocení potenciálních dodavatelů bere v úvahu jejich postoj k bezpečnostním otázkám.

Zaměstnanci EPH se zajímají o celkovou ekonomickou výkonnost Skupiny EPH. Jakožto interní klíčové zainteresované osoby jsou zapojeni do obchodních záležitostí na lokální úrovni, a zvláště se zajímají o výkonnost dceřiné společnosti, pro niž pracují.

Průměrný počet zaměstnanců ve skupině EPH během roku 2022 činil 10 420 (10 564 v roce 2021). Muži tvořili 80 % zaměstnanců EPH, což je o něco nižší poměr než v roce 2021 (81 %).

Průměrný počet zaměstnanců ve skupině EPIF během roku 2022 činil 5 837 (5 811 v roce 2021) a průměrný počet zaměstnanců ve skupině EPPE během roku 2022 činil 3 857 (4 077 v roce 2021).

Ukazatel KPI	Jednotka	2022	2021	2022-2021	%
Počet zaměstnanců					
Skupina EPIF					
Česká republika	#	1 461	1 459	2	0 %
Slovensko		4 311	4 289	22	1 %
Německo		62	61	1	1 %
Nizozemsko		2	2	-	-%
Skupina EPIF – Celkem		5 837	5 811	25	0 %
Skupina EPPE					
Česká republika		130	124	5	4 %
Francie		394	413	-19	-5 %
Irsko		7	9	-2	-22 %
Německo		2 167	2 403	-236	-10 %
Velká Británie		554	528	26	5 %
Švýcarsko		16	19	-3	-16 %
Itálie		590	581	9	1 %
Skupina EPPE – Celkem		3 857	4 077	-219	-5 %
EPH Ostatní					
Česká republika		512	470	42	9 %
Polsko		39	30	8	27 %
Ostatní		176	176	-	-%
EPH Ostatní – Celkem		726	676	50	7 %
Skupina EPH– Celkem		10 420	10 564	-144	-1 %

Korupce a porušování zákonů a předpisů

EPH trvale udržuje vysoké etické standardy v rámci provozu i zásobovacího řetězce a netoleruje korupci na žádné úrovni. Jakékoli porušení těchto standardů může vést k významnému a závažnému poškození reputace skupiny. V souladu se směrnicí KYC Skupiny EPH jsou požadavky na dodržování předpisů součástí všech rozhodnutí při navazování obchodních vztahů s dodavateli a obchodními partnery. Přestože byly tyto principy dodržovány i dříve, jejich význam v dnešním prostředí vzrůstá. Společnost EPH se proto rozhodla tyto principy formalizovat a vytvořit všeobecné zásady platné napříč celou Skupinou EPH včetně dceřiných společností.

EPH usiluje o to, aby veškeré své závody provozovala bezpečně a vždy ve shodě s licenčními předpisy. Soulad s těmito systémy je zajišťován pravidelnými kontrolami přímo na místě. Společnost nadto pravidelně provádí analýzy a hodnocení záležitostí týkajících se životního prostředí s cílem vyhodnotit jejich relevanci pro jednotlivé společnosti. Hlavním záměrem interního řízení oblasti compliance je zvýšit povědomí o této problematice mezi zaměstnanci, aby se tak předešlo jakýmkoliv potenciálním porušením zákonů a předpisů.

Systém vnitřní kontroly

Skupina podnikla přiměřené kroky k zavedení a udržování vhodných postupů, systémů a kontrolních mechanismů, které jí umožňují dodržovat zákonné, regulační a smluvní závazky, včetně povinností týkajících se účetního výkaznictví, které pravidelně vyhodnocuje. S cílem poskytnout zaměstnancům jednotný způsob, jak nahlásit podezření z nedodržování předpisů a jejich porušení bez obav z odplaty nebo postihu, a stanovit způsob, jak nahlásit jakékoli závažné obavy a další postup řešení, přijala EPH

Politiku pro hlášení závažných skutečností. Stejně tak vyzýváme všechny naše obchodní partnery, aby v co nejranější fázi hlásili obavy týkající se jakéhokoli problému souvisejícího s EPH nebo podezření na porušení politik skupiny EPH.

Skupina nemá integrované informační systémy a každá dceřiná společnost má vlastní účetní platformu a účetní metodiky. Dceřiné společnosti sestavují samostatné účetní závěrky podle platných místních účetních standardů pro zákonné účely a proces konsolidace účetních závěrek podle IFRS je částečně manuální. V roce 2022 Skupina z velké části zavedla systém výkaznictví pro celou Skupinu, jehož cílem je omezit množství nutných manuálních zásahů.

Každá dceřiná společnost má svůj vlastní systém vnitřních kontrol, který je navržen tak, aby řídil rizika a snižoval výskyt podvodů v každém subjektu na základě velikosti dceřiné společnosti a povahy její činnosti.

Finanční výsledky

Ve sledovaném roce EPH dosáhla působivých finančních výsledků. K tomuto pozitivnímu vývoji přispěla skupina EPPE. Výsledky odrážejí pozitivní tržní vývoj na straně výnosů a rovněž obezřetný přístup k nákladům a rizikům.

Výnosy

Celkové výnosy byly ve výši 37 122 milionů EUR (2021: 18 956 milionů EUR).

Externí výnosy Skupiny EPIF dosáhly 3 706 milionů EUR (2 538 milionů EUR v roce 2021). Navzdory eskalaci geopolitického napětí a souvisejícím výkyvům na energetickém trhu, které negativně ovlivnily přepravu plynu, prokázala skupina EPIF svou odolnost a dosáhla dobrých finančních výsledků. Odolnost podnikání vyplývá z diverzifikace napříč hodnotovými řetězci v oblasti plynu a elektřiny a z vysokého podílu dlouhodobě regulovaných a smluvně zajištěných příjmů. Podstatná část našich příjmů závisí na již předem rezervovaných kapacitách, jako jsou smlouvy na principu „ship-or-pay“ pro oblast přepravy plynu, smlouvy typu „store-or-pay“ pro oblast skladování plynu, pevné složky tarifů pro segment Distribuce plynu a elektřiny a pevná složka ceny tepla pro segment Infrastruktury pro výrobu tepla. Z hlediska diverzifikace hrál nejzásadnější roli segment skladování plynu, neboť nejistota dodávek plynu a napjaté a velmi volatilní ceny komodit přispěly k vynikajícím výsledkům skladování plynu, které téměř plně kompenzovaly slabší výsledky přepravy plynu.

Externí výnosy skupiny EPPE dosáhly 33 252 milionů EUR (16 272 milionů EUR v roce 2021), přičemž tento nárůst lze přičíst především segmentu Flexibilní výroby energie, který vzrostl o 16 672 milionů EUR, tj. o 109 %, a to především v důsledku výrazného zvýšení cen komodit, a v důsledku toho byl nejvýraznější vliv zaznamenán výrobními subjekty v Itálii, Francii, Německu a Velké Británii a také obchodními společnostmi skupiny EPH, především EP Commodities, a.s. Segment Obnovitelných zdrojů energie vzrostl o 312 milionů EUR, tj. o 42 %, především díky indexaci Smlouvy na vyrovnání rozdílu (Contract for Difference) a vyšším cenám elektrické energie dosaženým v Lynemouth.

Externí výnosy	Jednotka	2022	2021	2022-2021	%
Skupina EPIF					
Přeprava zemního plynu	miliony EUR	182	334	-152	-46 %
Distribuce plynu a elektřiny		2 808	1 755	1 053	60 %
Skladování plynu		402	213	189	89 %
Infrastruktura pro výrobu tepla		305	226	79	35 %
EPIF ostatní		9	10	-1	-10 %
Skupina EPIF – Celkem		3 706	2 538	1 168	46 %
Skupina EPPE					
Flexibilní výroba energie		31 923	15 251	16 672	109 %
Obnovitelná energie		1 051	739	312	42 %
EPPE ostatní		278	282	-4	-1 %
Skupina EPPE – Celkem		33 252	16 272	16 980	104 %
EPH Ostatní					
EPH ostatní		149	144	5	3 %
Holdingové společnosti		15	2	13	650 %
Skupina EPH – Celkem		37 122	18 956	18 166	96 %

Ukazatel Základní EBITDA

Hodnota ukazatele Základní EBITDA skupiny EPH dosáhla 4 346 milionů EUR (2 286 milionů EUR v roce 2021). Uvedený ukazatel Základní EBITDA⁷ je definován jako provozní zisk plus odpisy, amortizace a náklady na snížení hodnoty, a je dále očištěn o případný dopad záporného goodwillu. Kromě výše uvedeného nezahrnuje výpočet ukazatele Základní EBITDA žádné další úpravy.

Hodnota ukazatele Základní EBITDA skupiny EPIF dosáhla 1 444 milionů EUR (1 291 milionů EUR v roce 2021). 12% nárůst ukazatele Základní EBITDA je z velké části způsoben nárůstem skladování plynu o 198 milionů EUR, tj. o 110 %, díky dobře oceněným smlouvám s rychlým cyklem v posledním čtvrtletí, a nárůstem činnosti v oblasti infrastruktury pro výrobu tepla o 92 milionů EUR, tj. o 87 %, díky příznivým spreadům v oblasti elektřiny, které vedly k vyšší výrobě elektřiny, a silným službám v oblasti vyrovnávání sítě. Segment Distribuce plynu a elektřiny se ukázal být spolehlivým přispěvatelem k celkovým výsledkům. Na druhou stranu segment Přenosu plynu poklesl o 155 milionů EUR, tj. o 32 %, v důsledku snížení příjmů z přenosu a naturálních výnosů z plynu, které dále zhoršoval negativní cenový vliv zajištění.

Hodnota ukazatele Základní EBITDA skupiny EPPE dosáhla 2 904 milionů EUR (996 milionů EUR v roce 2021). Segment Flexibilní výroby energie vzrostl o 1 673 milionů EUR, tj. o 219 %, jednak díky novým obchodním oblastem, které se soustředí především kolem našeho obchodování a jsou doprovázeny lepšími výsledky našich tradičních obchodních činností, jednak díky plnému zohlednění akvizic uskutečněných v průběhu roku 2021 a konečně díky realizaci vyšších tržních spreadů ve všech evropských zemích, což bylo dáno tržním prostředím. Segment obnovitelných zdrojů energie vzrostl o 164 milionů EUR, tj. o 77 %, což se týká především italské skupiny elektráren na biomasu v důsledku vyšších tržních spreadů.

Základní EBITDA	Jednotka	2022	2021	2022-2021	%
Skupina EPIF					
Přeprava zemního plynu	miliony EUR	324	479	-155	-32 %
Distribuce plynu a elektřiny		539	521	18	3 %
Skladování plynu		378	180	198	110 %
Infrastruktura pro výrobu tepla		198	106	92	87 %
EPIF ostatní		5	5	-	-%
Skupina EPIF – Celkem		1 444	1 291	153	12 %
Skupina EPPE					
Flexibilní výroba energie		2 436	763	1 673	219 %
Obnovitelná energie		377	213	164	77 %
EPPE Ostatní		91	20	71	355 %
Skupina EPPE – Celkem		2 904	996	1 908	192 %
EPH Ostatní					
EPH ostatní		30	37	-7	-19 %
Holdingové společnosti		-36	-38	2	-5 %
Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty		4	-	4	-%
Skupina EPH – Celkem		4 346	2 286	2 060	90 %

⁷ Sesouhlasení ziskového ukazatele Základní EBITDA s nejbližším ukazatelem dle IFRS viz bod 5 konsolidované účetní závěrky společnosti EPH za rok 2022.

Kapitálové výdaje (CAPEX)

Kapitálové výdaje Skupiny EPH dosáhly 752 milionů EUR (441 milionů EUR v roce 2021). Prezentované kapitálové výdaje jsou definovány jako výdaje na rozšíření hmotných a nehmotných aktiv a zaplacených záloh na nákup hmotných aktiv bez jakéhokoli potenciálního dopadu souvisejícího s výdaji na pořízení emisních povolenek, které lze zahrnout do kategorie kapitálových výdajů podle pravidel IFRS a aktiv z práva k užívání a goodwillu.

Kapitálové výdaje skupiny EPIF dosáhly 172 milionů EUR (151 milionů EUR v roce 2021). Skupina EPIF pokračovala v úsilí o zvyšování efektivity výroby, snižování dopadu své činnosti na životní prostředí a zvyšování spolehlivosti svých služeb. Nárůst CAPEX byl způsoben vyššími výdaji na rekonstrukci a rozvoj plynárenských a energetických distribučních sítí. V segmentu přepravy plynu skupina EPIF dokončila strategický projekt slovensko-polského propojovacího vedení, které je na seznamu kritických infrastrukturních projektů EU a je ze strany EU podporován.

Kapitálové výdaje skupiny EPPE dosáhly 568 milionů EUR (286 milionů EUR v roce 2021). Za jejich 99% nárůstem stojí především segment Flexibilní výroby energie, což především zahrnovalo 3 vývojové projekty, konkrétně plynové turbíny s otevřeným cyklem v Kilrootu v Severním Irsku a elektrárny s kombinovaným cyklem v Tavazzano a Ostiglia v Itálii. Tyto projekty celkem představují více než 325 milionů EUR. Další část kapitálových výdajů představují rozsáhlé generální opravy elektráren ve Velké Británii.

CAPEX	Jednotka	2022	2021	2022-2021	%
Skupina EPIF					
Přeprava zemního plynu	miliony EUR	32	25	7	28 %
Distribuce plynu a elektřiny		89	83	6	7 %
Skladování plynu		10	9	1	11 %
Infrastruktura pro výrobu tepla		40	34	6	18 %
EPIF ostatní		1	-	-	-%
Skupina EPIF – Celkem		172	151	21	14 %
Skupina EPPE					
Flexibilní výroba energie		475	271	204	75 %
Obnovitelná energie		63	7	56	800 %
EPPE Ostatní		30	8	22	275 %
Skupina EPPE – Celkem		568	286	282	99 %
EPH Ostatní		12	4	8	200 %
Skupina EPH – Celkem		752	441	311	71 %

Čistý finanční dluh, pákový efekt a konverze na peněžní prostředky

Čistý finanční dluh činil na konci sledovaného roku 4 910 milionů EUR (4 611 milionů EUR v roce 2021). Uvedený údaj se vypočítá jako součet půjček a úvěrů a vydaných směnek (jež jsou vykazovány v rámci finančních nástrojů a finančních závazků), očištěný o peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty.

Zvýšení čistého finančního dluhu bylo způsobeno nárůstem revolvingových úvěrových nástrojů pro zajištění dostatečné likvidity na období s významnou volatilitou na trhu.

Pákový efekt se zlepšil na 1,1x (2,0x v roce 2021), což je výjimečně nízká úroveň.

Čistý finanční dluh a míra zadlužení	Jednotka	2022	2021	2022-2021	%
Úvěry a půjčky	miliony EUR	7 707	7 066	641	9 %
Vydané směnky		213	42	171	407 %
(snížené o) Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty		3 010	2 497	513	21 %
Čistý finanční dluh		4 910	4 611	299	6 %
Základní EBITDA		4 346	2 286	2 060	90 %
Pákový efekt		1,1x	2,0x	-0,9x	-

Konverze na peněžní prostředky činila 73,33 % (62,15 % v roce 2021). I při vyšších investicích do vývojových projektů byl nárůst konverze na peněžní prostředky v roce 2022 způsoben především výrazně lepší výkonností. Vysoká míra konverze ukazatele Základní EBITDA na peněžní toky i nadále posiluje velmi dobré postavení Skupiny EPH, což se týče ukazatele pákového efektu v rámci skupiny srovnatelných firem v daném odvětví.

Konverze do peněžních prostředků	Jednotka	2022	2021	2022-2021	%
Základní EBITDA	miliony EUR	4 346	2 286	2 060	90 %
CAPEX		-752	-441	-311	71 %
Zaplacená daň		-407	-416	9	-2 %
Konverze do peněžních prostředků	%	73,33 %	62,51 %	10,82 %	-

1.3 Další informace

Popis politiky rozmanitosti uplatňované na statutární orgán, dozorčí radu či jiný obdobný orgán

Společnost se zavazuje podporovat rovnost, rozmanitost a začlenění svých zaměstnanců a odstraňovat nezákonnou diskriminaci v souladu s Úmluvou MOP č. 111 o diskriminaci. Cílem je, aby naši zaměstnanci skutečně reprezentovali všechny vrstvy společnosti a naše zákazníky a aby se každý zaměstnanec cítil respektován a mohl ze sebe vydat to nejlepší. Usilujeme o to, aby se naši zaměstnanci cítili v práci dobře a aby vnímali, že mají naši podporu, protože jsme si vědomi, že jsou naším největším přínosem. Naším cílem je získat a udržet si zaměstnance s různými dovednostmi a zkušenostmi, abychom mohli poskytovat vysoce kvalitní produkty a služby. Tyto závazky jsou formulovány v Politice rovnosti, rozmanitosti a inkluze Skupiny a v plném rozsahu se vztahují na proces výběru vhodných kandidátů na pozici člena statutárního a dozorčího orgánu společnosti.

Práva a povinnosti spojené s akciemi

Práva a povinnosti spojená s akciemi Společnosti se řídí zákonem č. 90/2012 Sb. o obchodních korporacích, ve znění pozdějších předpisů, a stanovami Společnosti, jejichž aktuální znění je založené ve sbírce listin obchodního rejstříku vedeného Městským soudem v Praze.

LEI kód

Společnost Energetický a průmyslový holding, a.s., byla registrována pod LEI (Legal Entity Identifier) kódem č. 3157001000000090208 v Centrálním depozitáři cenných papírů. LEI kód ostatních společností Skupiny EPH lze nalézt na odkazu <https://search.gleif.org/#/search/>.

Organizační složky

Skupina EPH vlastní a provozuje následující organizační složky v zahraničí:

- AISE, s.r.o., organizační složka na Slovensku
- NAFTA a.s. – organizační složka v České republice
- EP ENERGY TRADING, a.s. – organizační složka na Slovensku
- EP COMMODITIES A.S. LONDON BRANCH ve Spojeném království
- EP Commodities, a.s., Prag, Zweigniederlassung Zug ve Švýcarsku
- Slovenské elektrárne, a.s. – organizační složka v České republice
- ÚJV Řež a.s. – organizační složka Slovensko na Slovensku
- LokoTrain s.r.o. – organizační složka na Slovensku
- LokoTrain s.r.o oddział w Polsce w Polsku
- Spedica, s.r.o., organizační složka Slovensko na Slovensku.

Aktivity v oblasti výzkumu a vývoje

V roce 2022 nevykonávala skupina EPH žádnou zásadní výzkumnou a vývojovou činnost a nevynaložila tedy v této oblasti žádné významné výdaje.

Nabytí vlastních akcií nebo podílů

Během roku 2022 skupina EPH nenabyla žádné vlastní akcie ani podíly.

Rizika a zásady řízení rizik

Skupina EPH je vystavena řadě finančních a tržních rizik. Zásady řízení rizik skupiny EPH jsou uvedeny v příloze ke konsolidované účetní závěrce.

Zpráva o udržitelnosti („Sustainability report“)

V červenci 2022 vydala skupina EPH svou čtvrtou Zprávu o udržitelnosti pro rok 2021. Skupina EPH plánuje vydat svou Zprávu o udržitelnosti pro rok 2022 ve druhém čtvrtletí roku 2023. Očekává se, že Zpráva bude zahrnovat široké spektrum otázek vztahujících se k ekonomice, životnímu prostředí, sociální oblasti a řízení podniku a poskytne komplexní informace o podnikání skupiny EPH a o souvislostech mezi strategií EPH a závazkem budovat udržitelnou globální ekonomiku.

Výhled pro rok 2023

Skupina EPH očekává, že bude i nadále klíčovým účastníkem evropského trhu s elektřinou, přičemž naše hlavní prioritou zůstává stejná: zajištění zdraví, bezpečnosti a pohody zaměstnanců Skupiny a zajištění základní bezpečnosti energetické sítě v zemích, kde Skupina působí. Vedení Skupiny plánuje pokračovat v rozvoji svých ústředních obchodních aktivit jak ve skupině EPPE, tak ve skupině EPIF.

Skupina EPH věří, že její střednědobá a dlouhodobá pozice na trhu zůstává silná zejména díky tomu, že i) Skupina je provozovatelem klíčové infrastruktury pro distribuci plynu a elektřiny, přepravu a uskladnění plynu, a výrobu elektřiny, a ii) většina jejích aktiv je regulovaná či částečně regulovaná a/nebo zajištěná dlouhodobými smlouvami se spolehlivými partnery. Skupina EPH zároveň udržuje spolehlivý systém řízení rizika protistrany a likvidity, což dále posiluje její finanční stabilitu. Skupina očekává, že bude pokračovat v rozvoji svého současného podnikání a zároveň se zaměří na vlastní rozvoj a akvizice s cílem získat přístup na nové trhy.

1.4 Vývoj trhu

Makroekonomický vývoj

Globální ekonomický růst v roce 2022 byl podpořen přetrvávajícími efekty obnovení provozu, zmírněním narušení dodavatelského řetězce a značným zvýšením růstu investic. Ruská invaze na Ukrajinu a následné omezení dodávek plynu z plynovodů do Evropy však v roce 2022 vedly k bezprecedentnímu nárůstu evropských a globálních cen energií. Vzhledem k tomu, že se dopady vyšších cen energií a nižší důvěry spotřebitelů šíří globální ekonomikou, MMF ve své lednové aktualizaci světového ekonomického výhledu očekává pokles globálního hospodářského růstu z 6,2 % v roce 2021 na 3,4 % v roce 2022 a 2,9 % v roce 2023.

Dodávky plynu z ruských plynovodů do Evropy klesly v roce 2022 na pouhých 40 % průměrné úrovně z let 2017-2021, což způsobilo, že průměrné výstupní ceny plynu v Evropě vzrostly v roce 2022 meziročně o 165 %. Tento nárůst byl nutný k vyvolání významného snížení poptávky a přilákání všech dostupných spotových dodávek LNG. Zvýšení velkoobchodních cen se stále promítá do cen pro konečné spotřebitele, což prudce snižuje jejich disponibilní příjmy a marže energeticky náročných průmyslových podniků.

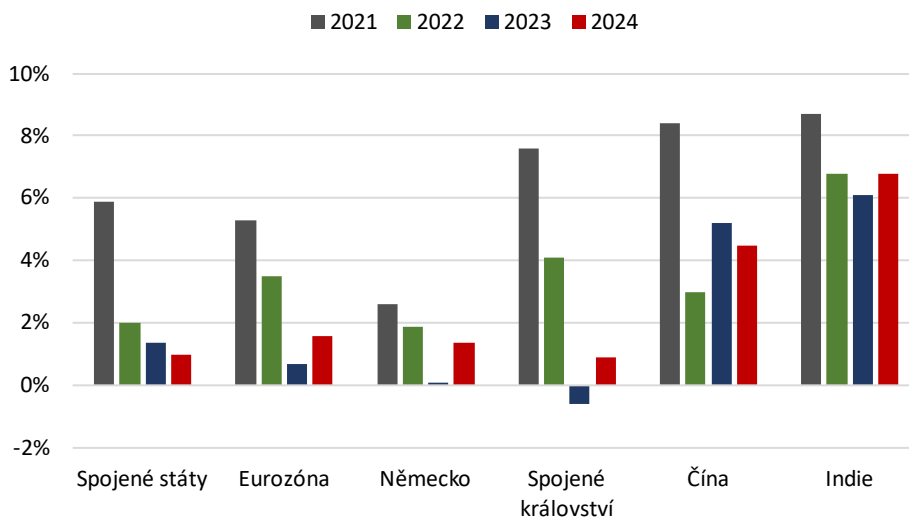
Rostoucí náklady na vstupy znamenaly, že evropské průmyslové podniky musely zvýšit ceny své produkce, což dále podpořilo inflaci a prohloubilo krizi životních nákladů v Evropě, a dopad vyšších cen energií na celkovou poptávku. Nicméně mnoho průmyslových podniků nebylo schopno plně promítnout rostoucí náklady na vstupy, takže jim nezbývalo nic jiného než omezit výrobu, což dále zatížilo hospodářský růst v roce 2022.

Podle odhadů MMF bude průměrná globální míra inflace v roce 2022 činit 8,8 %. V reakci na tento vývoj centrální banky rychle zpřísnily měnovou politiku, přičemž americký Federální rezervní systém v loňském roce zvýšil svou úrokovou sazbu na přibližně 4,4 %, zatímco Evropská centrální banka zvýšila úrokové sazby o 2,5 %. Přísnější měnové podmínky budou v roce 2023 zatěžovat poptávku, zatímco prudké zhodnocení amerického dolaru v důsledku zpřísnění měnové politiky Federálního rezervního systému bude nadále zvyšovat globální cenové tlaky tím, že bude zvyšovat náklady na dovoz.

V Číně brzdily hospodářský růst časté uzávěry v rámci politiky nulového covidu a bránily normalizaci dodavatelských řetězců, přičemž index globálního tlaku v dodavatelských řetězcích Federální rezervní banky v New Yorku zůstával nad běžnou úrovní. Odklon Číny od politiky nulového covidu v roce 2023 podpoří hospodářský růst a zmírnění tlaků v dodavatelských řetězcích.

Na růst v Číně ale bude mít pravděpodobně silný dopad pomalejší růst jejích hlavních obchodních partnerů, zejména v Evropě. MMF očekává, že ekonomika poroste v roce 2022 o 3 % a v roce 2023 o 5,2 %. Sektor nemovitostí v zemi zůstává slabý. Pokles prodejů nemovitostí developerům brání v přístupu k velmi potřebným zdrojům likvidity na dokončení probíhajících projektů, což zvyšuje možnost dalšího nesplácení úvěrů.

Prognózy růstu MMF



Zdroj: MMF, Výhled světového hospodářství, aktualizace pro leden 2023

Prvotní a druhotné dopady strukturálně vyšších cen energií budou pravděpodobně představovat významnou výzvu i pro globální hospodářský růst v roce 2023. Ačkoli se všeobecně očekává, že míra inflace v letošním roce klesne, ceny plynu a elektřiny v Evropě mohou v reakci na případné další narušení dodávek ještě prudce vzrůst. Evropský průmysl se navíc bude muset nadále přizpůsobovat vyšším cenám vstupů, což zvyšuje riziko přesunu průmyslových podniků do míst s komparativní výhodou v nákladech na vstupy, jako jsou Spojené státy nebo Asie. A na závěr, vzhledem k tomu, že konec konfliktu na Ukrajině je v nedohlednu, značná nejistota bude v letošním roce pravděpodobně i nadále ovlivňovat důvěru spotřebitelů.

Vývoj v energetickém sektoru

Nejnovější vývoj

Evropské ceny plynu v roce 2023 pokračují v poklesu v důsledku vysokých zásob, nízké poptávky a pokračujícího vysokého dovozu LNG. Ceny TTF na denním trhu klesly z přibližně 71 EUR/MWh na začátku roku na 43 EUR/MWh v polovině března. Forwardové ceny klesaly podobným způsobem, přičemž kontrakt TTF na rok dopředu se v polovině března obchodoval za přibližně 50 EUR/MWh ve srovnání se 78 EUR/MWh na začátku roku.

Dodávky LNG na trhy severozápadní Evropy a Itálie dosáhly v lednu a únoru 2023 přibližně 14 Mt, což představuje meziroční nárůst o 2 Mt (19 %). Poptávka v Asii zůstala utlumená kvůli vysokým zásobám LNG a obecně mírné zimě, zatímco čínská poptávka byla stále nízká, protože ekonomika se teprve postupně obnovuje, což Evropě umožnilo udržet si silný dovoz a otevřelo další možnosti poklesu cen. Poptávka ve stejném období v severozápadní Evropě a Itálii zůstala mírná v důsledku kombinace mírného počasí a strukturálně vyšších cen a dosáhla poklesu o 20 % oproti průměru let 2017-2021 ve srovnání s poklesem o 9 % v prvních dvou měsících roku 2022.

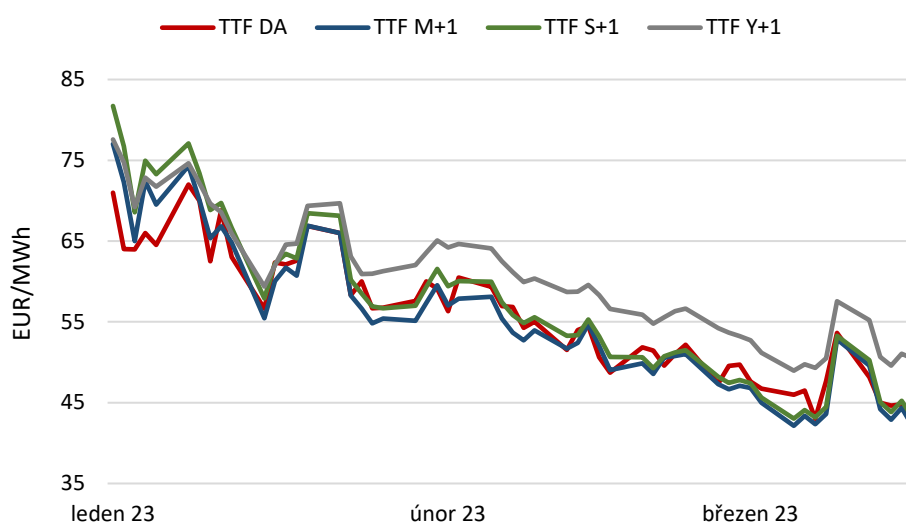
Nedostatečná poptávka po elektřině a mírné počasí způsobily, že průměrné spotové ceny elektřiny ve Francii a Německu byly v lednu a únoru 2023 nižší než nejnižší ceny v jednotlivých měsících celého předchozího roku. Po překotném odprodeji od začátku prosince se tempo poklesu futures produktů v roce 2023 celkově zpomalilo, zejména poté, co teploty po extrémně mírném začátku roku klesly zpět k normálu.

Nejistota ohledně výroby jaderné energie ve Francii v tomto a příštím roce způsobila výrazné kolísání cen v březnu. V jednom francouzském jaderném reaktoru byly objeveny praskliny na dřívě opravených svárech a v dalších dvou francouzských reaktorech byly zjištěny další praskliny související s tepelnou únavou, což podnítilo obavy trhu z nižší výroby jaderné energie, než se očekávalo. Ceny TTF na rok dopředu vzrostly 10. března ze dne na den o 14 % a v následujícím týdnu dále klesaly. Ceny

pravděpodobně zůstanou volatilní v závislosti na jakýchkoli zprávách týkajících se možných revizí očekávané francouzské jaderné výroby. Jakékoli výrazné zpřísnění by vyžadovalo, aby se ceny posunuly k horní hranici pásma přechodu z uhlí na plyn, aby se letos vytěsnil větší objem plynu z energetického sektoru.

Ačkoli je nepravděpodobné, že by ceny dosáhly úrovně roku 2022, volatilita cen bude pravděpodobně i nadále dominantním rysem evropských trhů s plynem v důsledku ztráty základních dodávek z Ruska. Jakýkoli výrazný výpadek na straně nabídky v globální rovnováze plynu si může vyžádat rychlé prolomení cen v pásmu přechodu z uhlí na plyn a zdražit tak větší poptávku v Evropě a v zemích dovážejících LNG citlivých na ceny. Stejně tak by jakékoli rychlejší než očekávané oživení evropské poptávky po plynu – zejména ze strany oslabeného průmyslového sektoru – mohlo rovněž vyžadovat vyšší ceny, které by přiměly spotřebitele k opětovnému snížení poptávky.

Spotové a forwardové ceny TTF v roce 2023

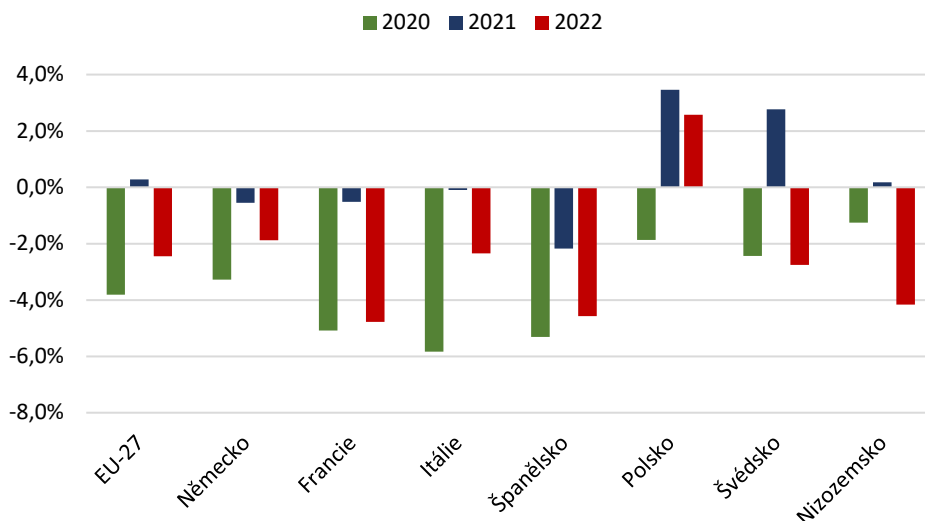


Zdroj: PEGAS, ICE, EPC UK

Spotřeba elektřiny

Prudký růst cen energií v důsledku hospodářského oživení po pandemii onemocnění covid-19 a ruské invazi na Ukrajinu zpomalil růst celosvětové spotřeby energie v roce 2022, který následoval po téměř rekordním nárůstu v roce 2021. V polovině roku Mezinárodní agentura pro energii (IEA) odhadovala, že globální poptávka po elektřině v roce 2022 vzroste o 2,4 %, což je o 6 % méně než v roce 2021. Navzdory rozkolísaným ekonomikám, přetrvávajícímu koronaviru a extrémní volatilitě cen v širším energetickém komplexu by 2,4% růst opět odpovídal trendu před pandemií. Takové číslo by představovalo působivou odolnost vůči mnoha negativním událostem posledních let a svědčí o pokračujícím úsilí o elektrifikaci, politice obnovy po pandemii a recesi a růstu v rozvojových ekonomikách.

Změny v poptávce po elektřině oproti roku 2019



Zdroj: Analýza Ember European Electricity Review 2023

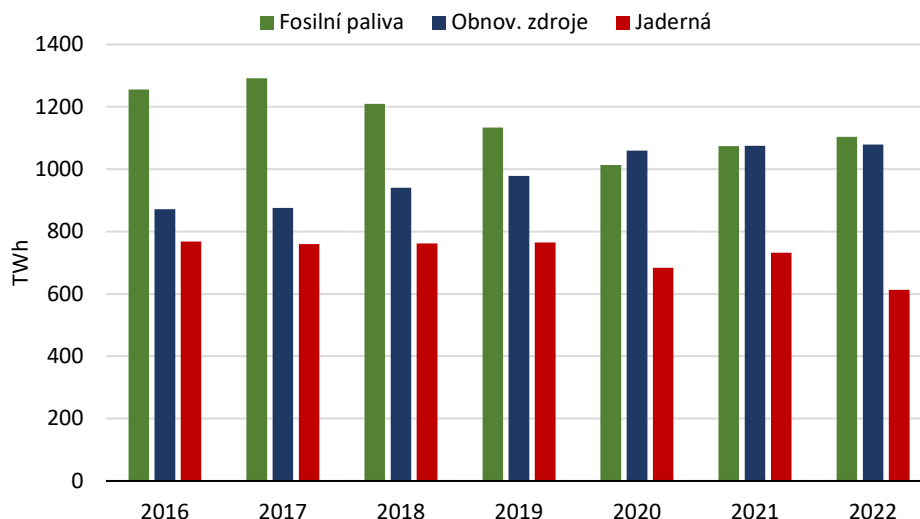
V Evropě se však poptávka po elektřině v roce 2022 snížila, protože ceny prudce vzrostly a země přijaly opatření k šetření plynem a dalšími zdroji energie pro případ zimní nouze. Poté, co poptávka po elektřině v EU-27 v roce 2021 mírně překročila předpandemický rok 2019, klesla poptávka v roce 2022 téměř o 2,5 % pod tuto hranici. Poptávka nejvíce klesla ve Francii, Španělsku a Nizozemsku, které dodaly 4-5 % pod úroveň zaznamenanou v roce 2019. Relativně mírná zimní období omezila poptávku po elektřině a zejména odběr z významného francouzského sektoru elektrického vytápění. Polsko patřilo k menšině evropských zemí, které vyšly z roku 2022 s vyšší poptávkou po elektřině než před pandemií, protože jeho velké zásoby domácího uhlí a významná výrobní kapacita na uhlí udržely velkoobchodní ceny elektřiny na uzdě.

Výroba energie

V deseti z dvanácti měsíců roku 2022 ziskovost plynárenství meziročně klesla, protože přepravci zvýšili ceny na mimořádnou úroveň, aby získali dodávky LNG do Evropy a uchovali palivo pro vytápění a vtláčení do zásobníků. Jedinou výjimkou byl leden před ruskou invazí na Ukrajinu a mimořádně mírný měsíc listopad. Ziskovost černého uhlí obecně dosáhla rekordních hodnot, protože plyn zvyšoval ceny elektřiny. Ve třetím čtvrtletí roku byla ziskovost uhlí výjimečná, protože letní vlna veder přidala k nedostatku plynu, který již Evropu trápil, nedostatek elektřiny.

Výroba elektřiny z fosilních paliv v EU zaznamenala druhý roční nárůst v řadě a v roce 2022 dosáhla růstu 2,8 %. Podíl fosilních paliv v energetickém mixu EU vzrostl na 39,5 %, což je nejvíce od roku 2018. Cenové signály a politické snahy o šetření plynem pro vytápění – včetně zapojení vysloužilých uhelných elektráren – nebyly příliš úspěšné. Výroba elektřiny z černého uhlí sice meziročně vzrostla o 8 % a z hnědého uhlí (lignitu) o 6 % a podíl těchto paliv na výrobním mixu rovněž vzrostl (o jeden procentní bod u černého uhlí a o dva body u hnědého uhlí). Výroba elektřiny z plynu se však meziročně zvýšila o 1 % a její podíl na celkové výrobě elektřiny vzrostl o jeden procentní bod, protože nižší dostupnost produkce z netepelných zdrojů zvýšila poptávku po plynu v energetickém sektoru.

Výroba elektřiny podle typu zdroje v EU-27 v TWh



Zdroj: Analýza Ember European Electricity Review 2023

Výroba jaderné energie v EU klesla v roce 2022 na desetileté minimum. Polovina zbývajících německých jaderných reaktorů byla na konci roku 2021 vyřazena z provozu, takže v provozu zůstaly pouhé 4 GW. Společnost EDF zjistila problémy s korozí, které se týkají přibližně třetiny jaderné kapacity ve Francii, což vedlo k programu kontrol a údržby, který se protáhne do roku 2023 a možná i dále.

Souhrnná výroba energie z obnovitelných zdrojů v EU se zvýšila a dosáhla nového rekordu. Větrná i solární energie rostly v souladu s přírůstkem kapacity, ale letní vlna veder výrazně omezila výrobu vodní energie, takže celková výroba energie z obnovitelných zdrojů zůstala v podstatě stabilní. Sucho výrazně omezilo výrobu vodní energie na Pyrenejském poloostrově, kde výroba meziročně klesla o 37 % ve Španělsku a o 36 % v Portugalsku. Země s vodní energií pocházející z jižních Alp, jako je Itálie a Slovinsko, rovněž zaznamenaly prudký meziroční pokles výroby. Dokonce i Norsko, další významná evropská hydroenergetická oblast, mělo podprůměrný rok, kdy výroba oproti roku 2021 poklesla o 6 %.

Vysoké ceny v kombinaci s novým odhodláním většiny evropských vlád diverzifikovat své zdroje a odklonit se od dovozu energie z Ruska podnítily prudký nárůst solárních kapacit. Celková kapacita solární energie v EU se v průběhu roku 2022 zvýšila o čtvrtinu, tedy o 41 GW, a podle odhadu organizace SolarPower Europe dosáhla téměř 210 GW.

Podle odhadu společnosti Ember vzrostla kapacita větrných elektráren o nižších 15 GW, což představuje zhruba 8 % instalovaného výkonu. Instalace větrných elektráren na pevnině trpí restriktivními zákony o územním plánování a obnovené snahy o zvýšení výstavby větrných elektráren na moři přinesou výsledky až později v tomto desetiletí.

Ceny energie

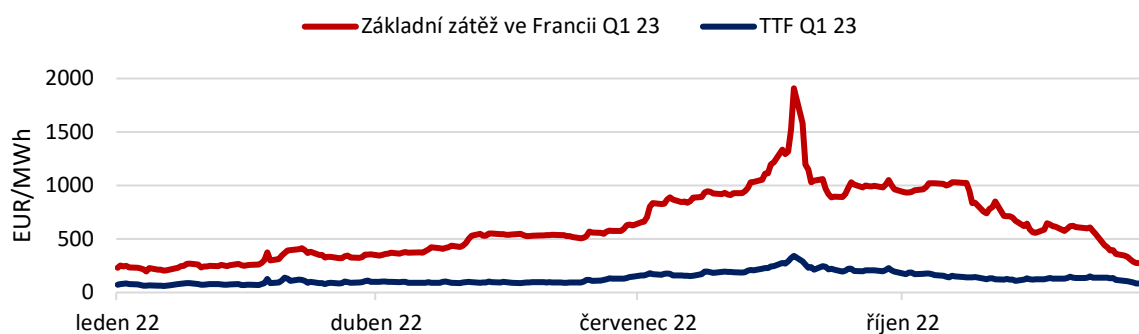
Ceny energie dosáhly v létě 2022 rekordních hodnot v důsledku vysokých evropských cen plynu, které byly vyvolány probíhajícím konfliktem mezi Ruskem a Ukrajinou a následným poklesem vývozu plynu z ruských plynovodů. Na vrcholu dosáhly ceny TTF ve 4. čtvrtletí roku 2022 až 340 EUR/MWh. Vzhledem k tomu, že mezní náklady spalovacích elektráren obvykle určují velkoobchodní ceny elektřiny, ceny základního zatížení výrazně vzrostly.

Další podporu křivkám elektřiny dodaly vyhlídky na chladnou zimu a zprávy od provozovatelů přenosových soustav, které výslovně zdůrazňovaly riziko výpadků elektřiny a možnost omezení výroby elektřiny z plynu, aby se zachoval plyn. Součástí těchto opatření byly i krajní možnosti, jako je omezení toků v propojovacích vedeních za účelem uspokojení domácí poptávky.

Nižší výroba ve francouzských jaderných elektrárnách při pokračujících odstávkách kvůli problémům s korozi pod zátěží však vedla k nesouladu mezi krátkodobými mezními náklady plynových elektráren a francouzskými cenami elektřiny. V důsledku pokračujících odstávek jaderných elektráren se Francie během zimy proměnila z typického čistého vývozce na silného dovozce. Vzhledem k celkově napjaté bilanci plynu byla do francouzských cen elektřiny za 1. čtvrtletí roku 2023 po odstavení plynovodu Nord Stream 1 započítána významná riziková přírážka. Zatímco TTF za 1. čtvrtletí roku 2023 se v té době obchodovala za přibližně 340 EUR/MWh, francouzské ceny elektřiny pro základní zatížení za 1. čtvrtletí roku 2023 dosáhly až 1 900 EUR/MWh, což představuje více než dvojnásobek výrobních nákladů standardní plynové elektrárny.

S blížící se zimou byla Francie schopna vyrovnat nedostatek energie, aniž by musela použít nouzové protokoly. Teplotní podmínky nad sezónním normálem rovněž zmírnily tlak na soustavu tím, že dále zatížily poptávku, což vedlo k prudkému výprodeji kontraktu na 1. čtvrtletí roku 2023. Tento výprodej se projevil i poklesem cen za 1. čtvrtletí roku 2023 ve zbytku regionu střední a západní Evropy, který rovněž vykazoval mírnou rizikovou přírážku, i když ne tak vysokou jako ve Francii.

Smlouva o základním zatížení za 1. čtvrtletí 2023 ve Francii versus smlouva o TTF za 1. čtvrtletí 2023



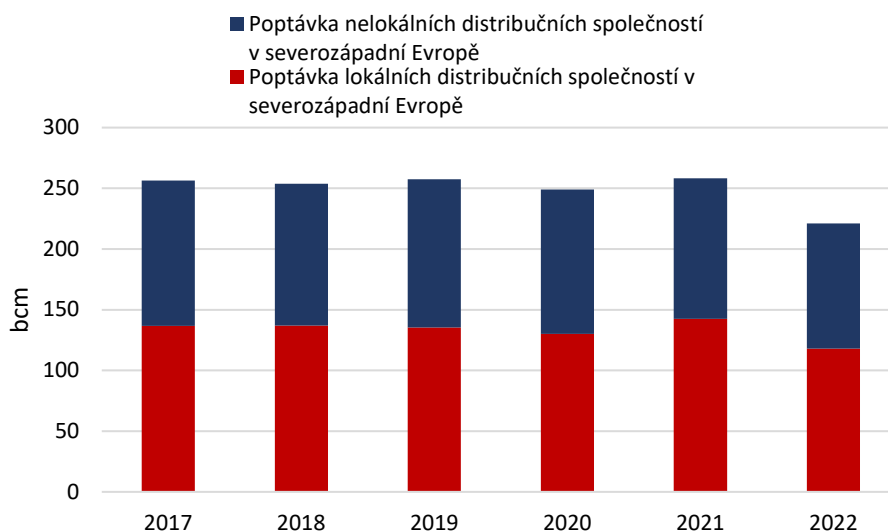
Zdroj: EEX, ICE

Spotřeba plynu

Evropská poptávka po zemním plynu v roce 2022 zaznamenala největší meziroční pokles v nedávné historii. Radikální meziroční zvýšení cen plynu po ruské invazi na Ukrajinu vyvolalo výrazné snížení poptávky v evropském průmyslu a domácnostech.

Celkově poptávka po plynu lokálních distribučních společností, která odráží spalování pro vytápění v severozápadní Evropě (zahrnující Německo, Francii, Belgie, Nizozemsko a Spojené království, což představuje přibližně 55 % celkové evropské poptávky po plynu), klesla v roce 2022 o 14 % oproti průměru let 2017-2021. Kromě toho, že se velkoobchodní ceny postupně promítají do cen pro domácnosti, přiměly evropské domácnosti k nižší úpravě spotřebních vzorců také osvětlové kampaně propagující energeticky úsporná opatření. Ke slabší poptávce přispělo také mírnější počasí, zejména v říjnu a první polovině listopadu 2022.

Poptávka po plynu v severozápadní Evropě podle typu



Zdroj: ENTSOG, Provozovatelé přenosových soustav

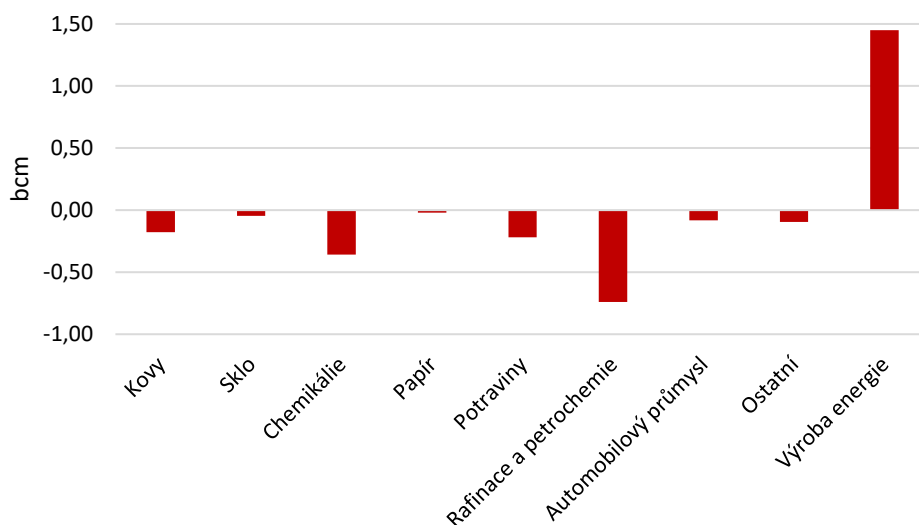
Celkově se poptávka po plynu v severozápadní Evropě v roce 2022 u nelokálních distribučních společností snížila o 13 % oproti průměru let 2017-2021. Vysoké velkoobchodní ceny zatížily průmyslové marže, což způsobilo rozsáhlý přechod na alternativní paliva, jako je uhlí, LPG nebo nafta.

V rafinérském sektoru došlo k výrazné změně paliva, což způsobilo, že rafinerie vykázaly jeden z největších poklesů poptávky mezi evropskými průmyslovými podniky. Rafinerie mohly přejít od zemního plynu pro procesní teplo a výrobu energie na místě k jiným, levnějším palivům, jako je LPG a topný olej. Kromě toho se rafinerie také rozhodly odebírat sladší a lehčí surové břidlice, které vyžadují méně plynu pro procesy hydrogenačního odsíření.

Mnoho průmyslových podniků však nebylo schopno opustit plyn, zejména v odvětvích, kde se metan používá jako surovina. Tito odběratelé se museli uchýlit ke snižování výroby v reakci na prudce rostoucí náklady na vstupy. V chemickém odvětví došlo k výraznému snížení poptávky po plynu, a to zejména díky výrobcům čpavku, kteří po růstu cen plynu na konci roku 2021 začali omezovat svou evropskou produkci a místo toho se rozhodli zvýšit dovoz z jiných regionů. V dalších odvětvích náročných na plyn, jako je kovoprůmysl a sklářství, se poptávka snížila převážně v důsledku kombinace omezování výroby, přechodu na jiné palivo a opatření v oblasti energetické účinnosti.

Silná zůstala pouze poptávka po plynu v energetice v severozápadní Evropě. Zatímco vysoké ceny motivovaly k maximálnímu přechodu od plynu k uhlí v energetickém sektoru, nižší dostupnost produkce z netepelných zdrojů způsobená zejména slabší francouzskou jadernou výrobou a nižší vodní výrobou ve srovnání s rokem 2021 zvýšila poptávku po tepelné výrobě, kterou často zaplňují plynové elektrárny.

Snížení poptávky po plynu ve francouzském průmyslu a energetice v roce 2022 oproti průměru let 2017-2021



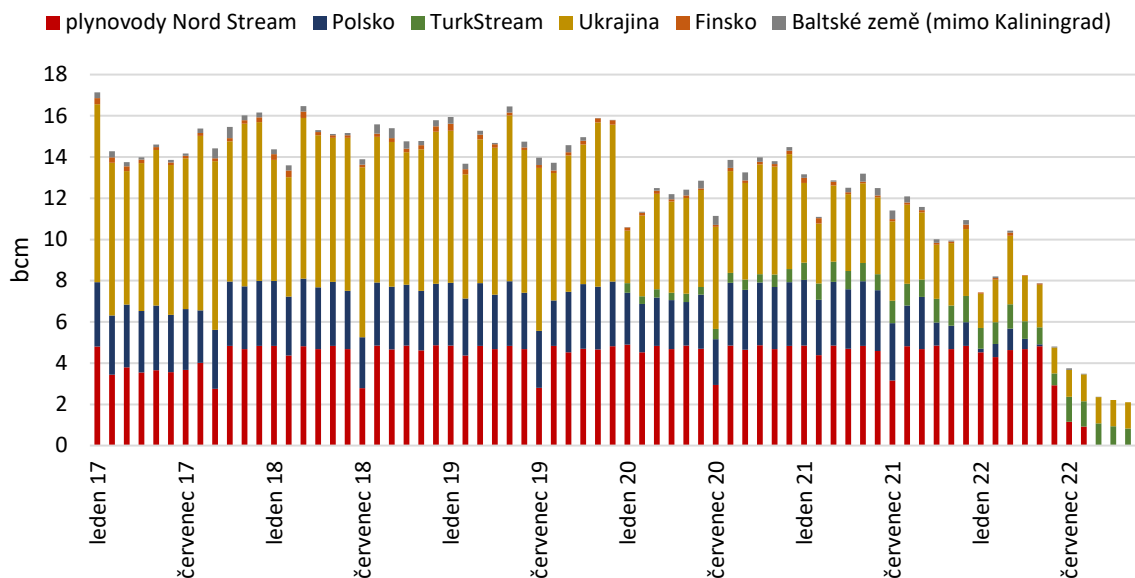
Zdroj: GRTgaz, EP Commodities

Vyšší velkoobchodní ceny se stále promítají do cen pro spotřebitele a průmyslové podniky, přičemž tržní ceny v únoru 2023 kolem 60 EUR/MWh stále představují trojnásobný nárůst cen oproti průměru let 2017-2021. V důsledku toho zůstala poptávka domácností i průmyslu na začátku roku 2023 utlumená a v letošním roce nevykazovala známky výrazného oživení.

Dodávky plynu

Ruský vývoz plynovody do Evropy se v roce 2022 propadl a oproti již tak nízkému roku 2021 se meziročně snížil o 56 % na 62 bcm. V roce 2019 dodalo Rusko do Evropy plynovody přes 168 bcm. Poté, co byly na Rusko po jeho invazi na Ukrajinu uvaleny četné ekonomické sankce, nařídil ruský prezident v březnu evropským odběratelům povinnost zřídit si u Gazprombank dva účty, jeden pro platby v eurech nebo dolarech a druhý pro Gazprombank, aby je převedla na rubly. V následujících týdnech se řada odběratelů rozhodla nová pravidla nedodržovat, což vedlo k ukončení jejich dlouhodobých smluvních dohod o dodávkách s Gazpromem.

Ruský vývoz plynovody do Evropy tranzitní trasou



Zdroje: ENTSOG, GTSOU

Problémy způsobené konfliktem se v květnu promítly do fyzických dodávek plynu, když ukrajinský provozovatel sítě Gas Transmission System Operator of Ukraine (GTSOU) deklaroval zásah vyšší moci ohledně dodávek přes bod Sochanovka, který dodával ruský plyn pro další tranzit. Společnost GTSOU uvedla, že oznámení vydala v reakci na krádeže plynu separatisty v okolí tohoto bodu. V důsledku tohoto prohlášení zůstala jedinou trasou pro tranzit ruského plynu přes Ukrajinu Sudža, která fungovala po celý rok 2022, i když výrazně pod kapacitou.

Ruské sankce uvalené v květnu na společnost Europol Gaz, která vlastní a provozuje polskou část plynovodu Jamal, zastavily možnost dalších dodávek prostřednictvím tohoto zařízení. Plynovod byl na začátku roku využíván pro ruský vývoz jen sporadicky.

V červnu ruský vývozce plynu Gazprom uvedl, že problémy se servisem několika turbín značky Siemens v elektrárně Portovaja způsobily, že musel omezit toky plynu do Evropy prostřednictvím plynovodu Nord Stream 1. V srpnu byl tok zcela zastaven, přičemž Gazprom vinil pokračující problémy s turbínami.

26. září došlo k poklesu tlaku v plynovodu Nord Stream 1 i v sousedním plynovodu Nord Stream 2, který ještě nezačal komerční provoz, poté, co série výbuchů vedla k úniku plynu. Postiženy byly obě větve plynovodu Nord Stream 1 a jedna větev plynovodu Nord Stream 2.

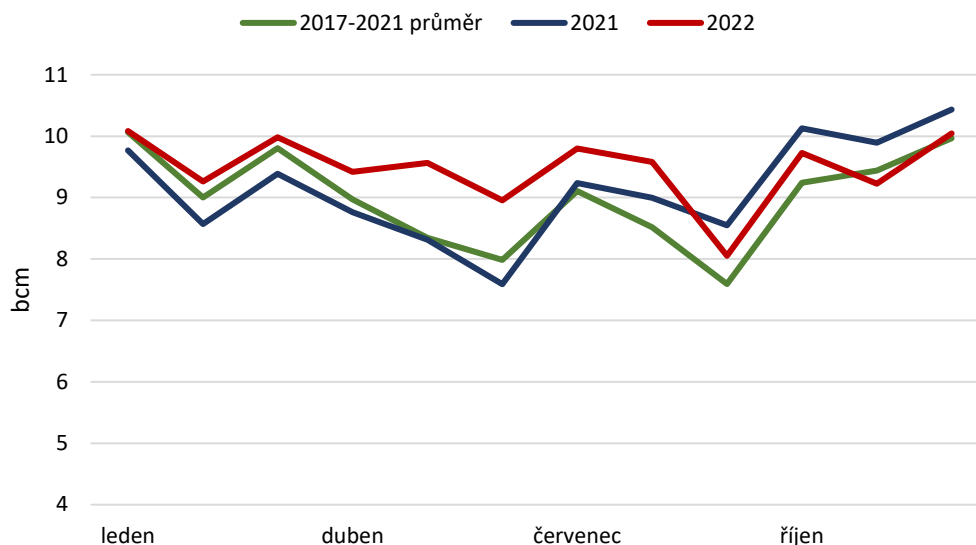
Plynovod TurkStream, který přivádí ruský plyn do Srbska, Maďarska a Rumunska přes Turecko a Bulharsko, byl v provozu po celý rok.

Nemožnost přeměrovat vývoz plynu na jiné trasy kvůli omezením v infrastruktuře a plným domácím zásobníkům znamenala, že produkce Gazpromu ve druhé polovině roku prudce klesla. Za celý rok 2022 dosáhla produkce Gazpromu 413 bcm, což znamenalo přibližně 20% meziroční pokles.

Tento úbytek dodávek výrazně zhoršil globální bilanci plynu a způsobil výrazný nárůst cen plynu, což motivovalo ostatní evropské dodavatele plynovodů k maximalizaci vývozu. Norský dovoz v roce 2022 meziročně vzrostl o 4 % na 114 bcm, k čemuž přispěl nenáročný program údržby a důraz na těžbu plynu v těžebním sektoru. Koncem roku 2021 producenti na klíčových ropných a plynových polích z velké části přestali využívat opětovnou injektáž plynu ke zvýšení těžby ropy a místo toho kladli důraz na vývoz plynu do Evropy, protože cena plynu v energetickém vyjádření převýšila cenu ropy. Tato strategie zůstala v platnosti po celý rok 2022. Letní údržba byla po náročných pracích v roce 2021 mírnější než

obvykle, přičemž producenti se vyhýbali odstávkám, aby maximalizovali příjmy s ohledem na prostředí vysokých cen v Evropě.

Norský vývoz plynovody do Evropy



Zdroj: Gassco

Nová trasa do Evropy pro norský plyn byla otevřena koncem října 2022, kdy byl dokončen plynovod Baltic Pipe, který ji spojuje s dánským sektorem na moři a nabízí přepravu do Polska. Baltický plynovod nezvyšuje norskou těžební kapacitu, a proto povede spíše ke změně konfigurace toků než k jejich přímému zvýšení, přičemž toky do Dánska a Polska pravděpodobně uberou na tocích do severozápadní Evropy.

Evropská produkce od roku 2021 vzrostla o 7 % na necelých 75 bcm, ale zůstala v dlouhodobém klesajícím trendu. V roce 2017 se produkce pohybovala nad hranicí 100 bcm. Největším dodavatelem zůstala Velká Británie, jejíž produkce v oblasti kontinentálního šelfu se vyšplhala na nejvyšší roční hodnotu za poslední roky, protože producenti kladli důraz na vývoz plynu a omezili své plány údržby. Nizozemská produkce nadále meziročně klesala, protože nizozemská vláda pokračovala v plánovaném snižování těžby a uzavření ložiska Groningen na konci plynárenského roku 2022–23.

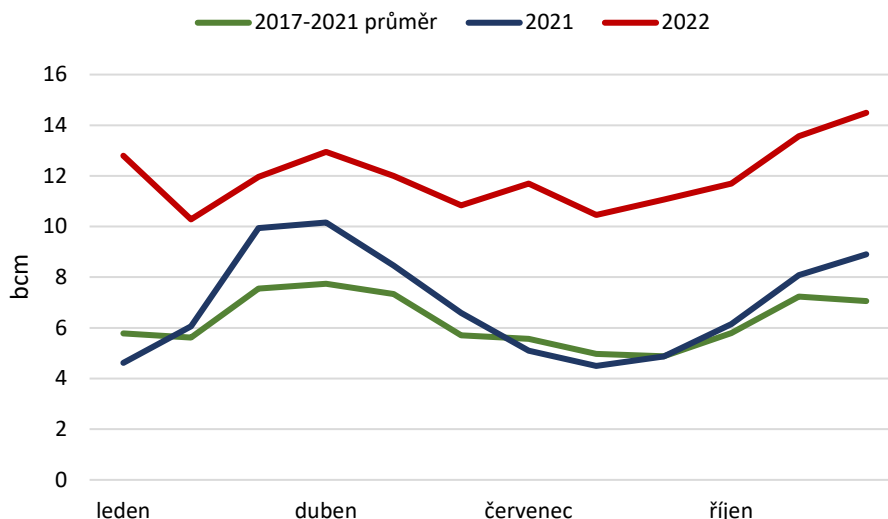
Potrubi toky do Evropy ze severní Afriky se snížily o 9 % na 34 bcm. Zatímco italské příjmy alžírského plynu meziročně vzrostly, zastavení alžírského vývozu do Španělska prostřednictvím plynovodu MEG v důsledku diplomatické rozepře mezi Alžírskem a Marokem v listopadu 2021 spolu s vypršením dlouhodobé smlouvy o dodávkách znamenalo, že trh na Pyrenejském poloostrově byl celý rok zásobován alžírským plynem pouze prostřednictvím plynovodu Medgaz.

Nejnovější evropský dodavatel skrze plynovody, Ázerbájdžán, zvýšil toky do Itálie prostřednictvím plynovodu TAP a pokračoval v navyšování na svou maximální kapacitu. Vývoz dosáhl 9,7 bcm, což představuje 42% nárůst oproti roku 2021. Spuštění plynovodu Interconnector Greece Bulgaria (IGB) později v roce 2022 otevřelo ázerbájdžánskému vývozu nové trhy na Balkáně, ale celkový vývoz do Evropy nezměnilo. Zdvojnásobení kapacity TAP na 20 bcm/rok má být dokončeno až v roce 2026.

Zkapalněný zemní plyn (LNG)

Nárůst toků neruskými plynovody nebyl schopen kompenzovat sílící dopad klesajícího ruského vývozu. Naopak, vysoké ceny plynu motivovaly všechny dostupné spotové dodávky LNG, aby proudily do Evropy. Výsledkem byl v roce 2022 prudký nárůst evropského dovozu LNG, který v průběhu roku překonával rekordy. Celkově evropský dovoz v roce 2022 meziročně vzrostl o více než 40 Mt, což zvýšilo odesílání LNG z terminálů v Evropě meziročně o 72 % na 144 bcm.

Výdej evropského LNG



Zdroj: ENTSOG, Transmission System Operators

Nárůst dovozu LNG do Evropy byl částečně důsledkem rozšiřování globální zkapaňovací kapacity a vyšší míry využití stávající infrastruktury v důsledku vysokých cenových pobídek. Celkově vzrostl celosvětový vývoz LNG od roku 2021 o 18 Mt na 400 Mt v roce 2022.

Pokud jde o globální bilanci plynu na straně poptávky, slabší čínská poptávka v roce 2022 v důsledku pokračujících lockdownů kvůli covidu uvolnila více spotových dodávek pro evropský trh. Zároveň vysoké globální ceny plynu stanovené Evropou vytlačily z globálního spotového trhu LNG cenově citlivější kupující, jako je Indie, Pákistán a Bangladéš, a uvolnily tak další LNG pro Evropu. A konečně, lepší výroba vodních elektráren v Brazílii a Argentině znamenala nižší poptávku z Jižní Ameriky.

Přestože sankce zastavily dodávky ruského LNG do Spojeného království, dodávky z Ruska nadále směřují do terminálů v EU.

Přiliv dodávek převážně do severozápadní Evropy a na Pyrenejský poloostrov, kde je soustředěna většina evropské infrastruktury pro znovuzplyňování, spolu se ztrátou dodávek z ruského potrubí způsobil strukturální změnu ve struktuře toků na kontinentu: z toků z východu na západ na toky ze západu na východ. Tato nová dynamika vytvořila řadu úzkých míst kvůli snahám dostat LNG do střední a východní Evropy tak rychle, jak jen to bylo možné. Zásadní krizové body se vytvořily mezi Británií a kontinentální Evropou, Francií a Pyrenejským poloostrovem a Francií a střední Evropou.

To vyvolalo vlnu nových investic do infrastruktury LNG, zejména prostřednictvím plovoucích jednotek pro skladování a znovuzplyňování LNG, které často finančně podpořily evropské vlády ve snaze snížit svou závislost na dovozu plynu plynovody z Ruska. První nová plovoucí jednotka pro skladování a znovuzplyňování pro Evropu byla spuštěna v nizozemském Eemshavenu v září 2022 a její kapacita činí 8 bcm/rok. Jen v Německu přiliv investic vedl k tomu, že jen v roce 2023 přibýlo 18,8 bcm/rok kapacity pro zpětné zplyňování, kterou tvoří tři plovoucí jednotky pro skladování a znovuzplyňování ve Wilhelmshavenu, Brunsbuttlu a Lubminu.

Pokračovala také výstavba řady konvenčnějších pozemních terminálů a rozšiřování kapacity stávající infrastruktury pro zpětné zplyňování LNG, i když většina nových terminálů bude realizována až za několik let.

V celé Evropě se díky rozvoji stávajících terminálů a nových plovoucích jednotek pro skladování a znovuzplyňování zvýší kapacita do konce roku 2023 přibližně o 50 bcm ročně ve srovnání s počátkem roku 2022 a o dalších 15 bcm ročně do konce roku 2024.

Skladování plynu

Evropské zásoby plynu zakončily zimu 2021–2022 značně vyčerpané a dosahovaly pouze 26 % kapacity oproti pětiletému průměru 34 %. Nízké zásoby byly do značné míry důsledkem nižšího ruského vývozu plynu do Evropy v průběhu zimy a napjaté bilance přenesené z roku 2021.

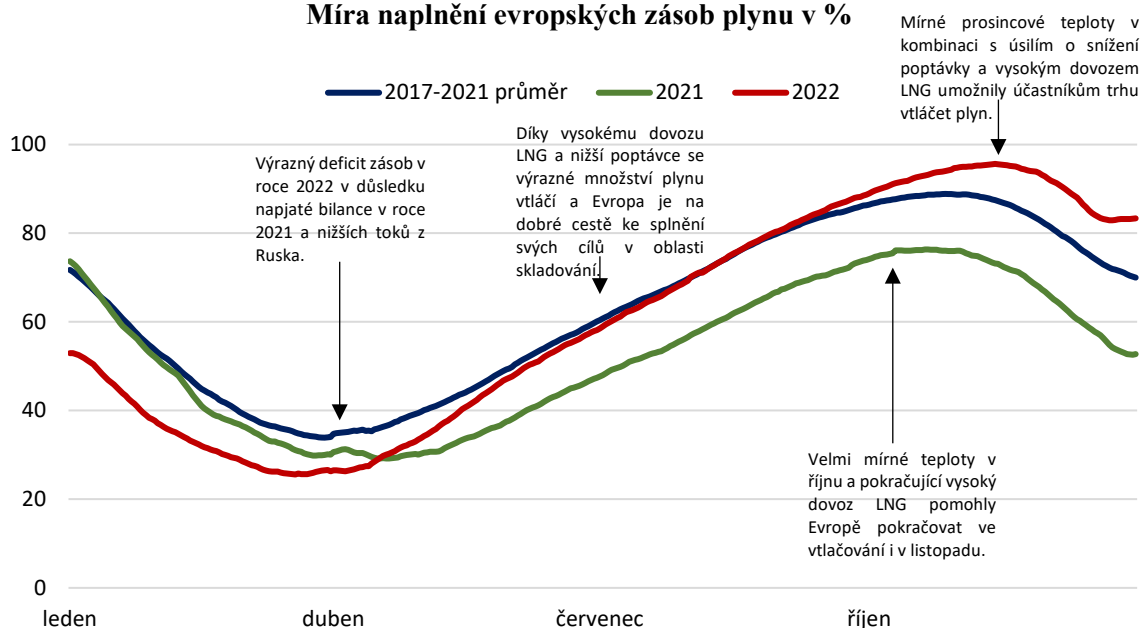
V dubnu 2022 se zásoby změnilly na čisté vtlačení, protože poptávka klesla a dovoz LNG vzrostl. Napjatá evropská bilance v roce 2022 zvýšila ceny plynu do té míry, že vyvolala drastické snížení poptávky a prudký nárůst dovozu LNG, což zase umožnilo evropskému trhu udržet vysokou úroveň vtlačení. V průběhu léta 2022 činilo vtlačení v průměru 335 mcm/d ve srovnání s pětiletým průměrem 280 mcm/d.

Vtláčení bylo v létě 2022 posíleno legislativními iniciativami na úrovni EU i členských států. Evropská rada přijala směrnici, která členským státům ukládá, aby ke konci října v roce 2022 dosáhly 80 % a v roce 2023 90 % objemu skladovaných zásob (s některými výjimkami). Tato směrnice byla podpořena vnitrostátními právními předpisy, jako například v Německu, které nyní usiluje o naplněnost ve výši 95 %. Země, jako je Rakousko, zavedly výběrová řízení, aby si zajistily určité minimální naplnění zásobníků od účastníků trhu, zatímco jiné země, jako Německo a Itálie, se spoléhaly také na nekomerční subjekty, které nakupovaly plyn a vtlačely tyto objemy do zásobníků, čímž poskytovaly podporu cenám. Do budoucna budou muset členské státy EU také společně nakoupit 15 % svých příslušných povinných náplní zásobníků plynu pro rok 2023.

Nekomerční skladování bude pravděpodobně i v budoucnu hrát významnou roli v situaci evropských zásobníků, protože členské státy EU se i nadále obávají o bezpečnost dodávek v zimním období. K tomu přispívá i znárodnění různých energetických společností v Evropě, které vládám poskytuje přímý přístup na trhy s plynem a do zásobníků. Zejména v Německu došlo po ruské invazi na Ukrajinu k významnému znárodnění, kdy byla znárodněna společnost Gazprom Germania, a tím byly převzaty zásobníky i obchodní operace bývalé evropské dceřiné společnosti ruského podniku.

Mírné teploty na podzim 2022 pomohly dále zmírnit napjatou evropskou bilanci plynu tím, že výrazně omezily poptávku a umožnily pokračovat v čistém vtlačení až do listopadu, kdy evropské zásobníky dosáhly až 96 % kapacity. Další teplé období na konci prosince ve spojení s úsilím o snížení poptávky a pokračující vysokou úrovní dovozu LNG umožnilo evropským společnostem na konci prosince vtlačet plyn do zásobníků, což umožnilo, aby byly evropské zásobníky na konci roku 2022 naplněny z 83 % ve srovnání s pětiletým průměrem 70 %.

Míra naplnění evropských zásob plynu v %

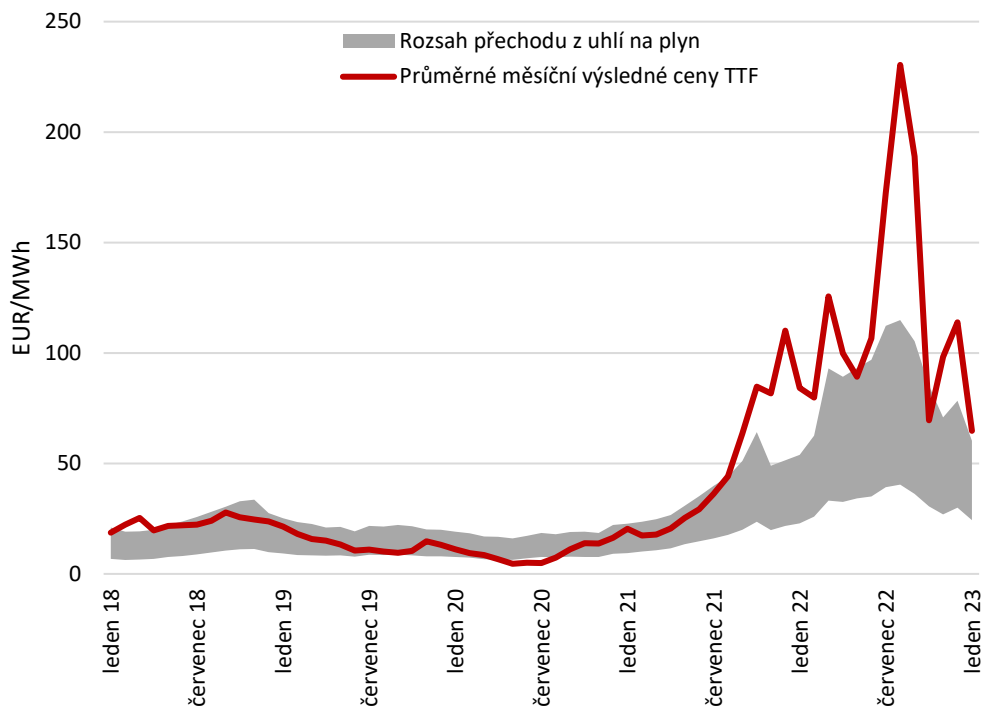


Zdroj: AGSI, EP Commodities

Ceny plynu

Evropské trhy s plynem a světové trhy s LNG dosáhly nebývale vysokých hodnot i volatility v roce 2022 v důsledku ztráty dodávek z ruských plynovodů do Evropy po vypuknutí války na Ukrajině. Evropský trh byl již na konci roku 2021 napjatý v důsledku kombinace chladnějších teplot, než je obvyklé, a nižších dodávek ruského plynu, což vedlo k tomu, že ceny v září 2021 prolomily tradiční vyrovnávací mechanismus evropského trhu s plynem: přechod z uhlí na plyn v energetickém sektoru.

Průměrné výsledné ceny TTF v porovnání s rozsahem přechodu z uhlí na zemní plyn



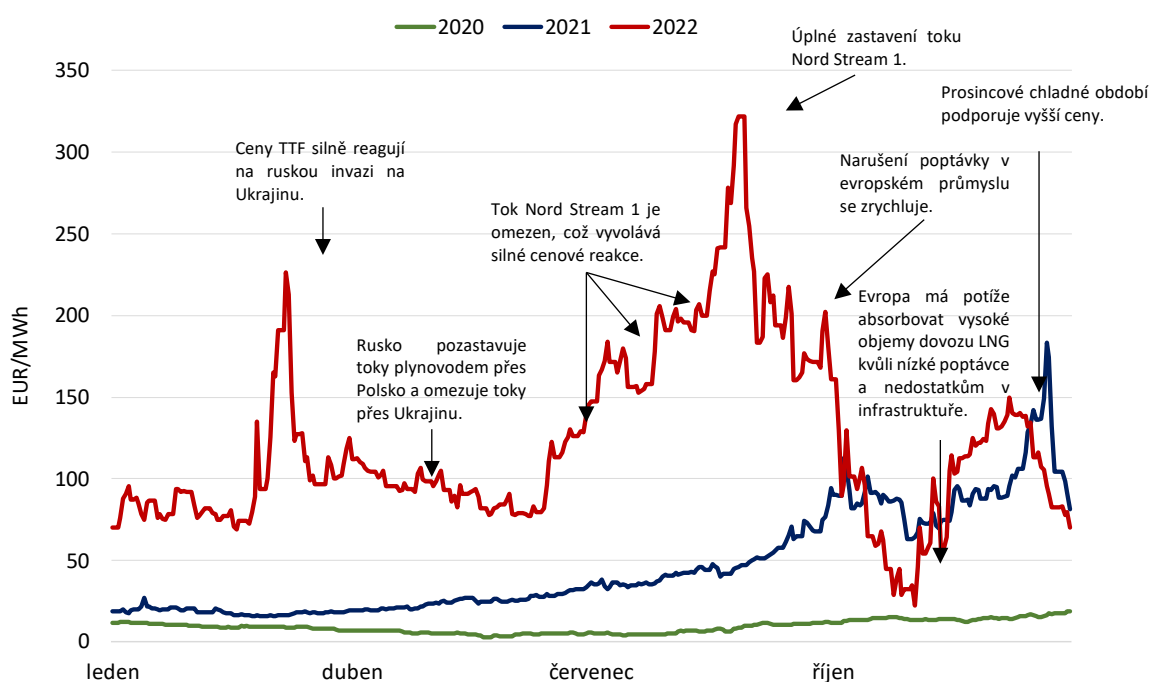
Zdroj: ICE, NYMEX, EP Commodities

Pohyb nad rozsah přechodu z uhlí na plyn se snažil vyrovnat trh prostřednictvím dvou hlavních mechanismů: přilákáním všech dostupných spotových dodávek LNG a snížením poptávky. Vysoké ceny plynu vyvolaly nejen snížení poptávky v rámci Evropy, ale také v celosvětovém měřítku tím, že ze spotového trhu vytlačily země s vyšší elasticitou poptávky, včetně Pákistánu, Indie a Bangladéše. Snížení poptávky ze strany evropských spotřebitelů si vyžádalo prudké zvýšení cen, aby se překonala počáteční setrvačnost reakcí na straně poptávky ze strany dříve cenově nepružných odvětví.

Ruská invaze na Ukrajinu na konci února 2022 se odehrála v kontextu již tak napjaté a nestabilní situace na trhu. Ceny plynu silně reagovaly na vyhlídku, že Rusko v důsledku nově zavedené rublové platební vyhlášky v březnu 2022 zruší dlouhodobé smlouvy o dodávkách s evropskými společnostmi, a v tomto měsíci dosáhly průměrné ceny 129 EUR/MWh.

Ceny zůstaly v průběhu léta 2022 na zvýšené úrovni ve snaze kompenzovat ztracené objemy z ruských plynovodů dodávkami LNG a snížením poptávky a koncem srpna dosáhly historického maxima 322 EUR/MWh na denním trhu v návaznosti na další snížení dodávek plynovodem Nord Stream 1.

Výsledné ceny TTF (na denním trhu) v EUR/MWh



Zdroj: ICE, EP Commodities

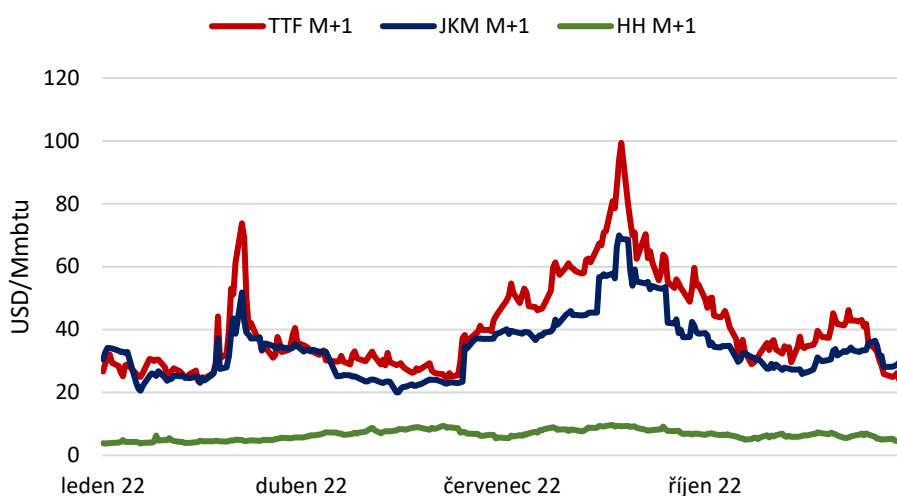
Evropské členské státy se snažily omezit volatilitu na TTF, což vyvrcholilo v prosinci 2022 novou směrnicí Evropské rady, která stanovila strop pro ceny TTF, pokud cena TTF na měsíčním trhu překročí 180 EUR/MWh po dobu tří pracovních dnů a pokud cena TTF na měsíc dopředu bude o 35 EUR/MWh vyšší než nově vytvořená referenční cena LNG na světových trzích po stejné tři pracovní dny. Cena bude omezena na referenční cenu LNG plus 35 EUR/MWh, přičemž mechanismus vstoupí v platnost 15. února 2023.

Zatímco ceny TTF prudce vzrostly, evropský trh se potýkal s omezeními infrastruktury, která vedla k velkému přetížení jeho zařízení pro zpětné zplyňování, což zase vedlo ke zvýšení nákladů na vykládkové sloty. To znamenalo, že TTF se stále více odpoutávala od ceny LNG dodávaného do severozápadní Evropy. Aby Asie přilákala spotové dodávky LNG, musela pouze stanovit cenu vyšší, než je cena dodaného LNG do severozápadní Evropy, a nikoliv cenu TTF, což zase umožnilo, aby JKM v průběhu loňského roku trvale stanovovala cenu pod křivkou TTF. Pomalá čínská poptávka zatížila přímé ceny JKM, protože výluky související s Covidem omezily poptávku po LNG, což znamenalo, že kupující upustili od jakýchkoli spotových nákupů, a dokonce prodali dodávky na evropský trh.

Přetrvávající vysoké ceny v létě 2022 způsobily urychlení opatření na snížení poptávky v evropském průmyslu a domácnostech, což ve spojení s pokračujícím vysokým dovozem LNG umožnilo pokles evropských cen v září a ve zbytku roku 2022. Tomuto poklesu cen napomohly extrémně mírné teploty v průběhu října 2022, které dále zatížily poptávku a umožnily, aby evropské zásobníky dosáhly ke konci této vtláčeční sezóny naplnění z 96 %. Úzká místa v infrastruktuře a vysoké zaplnění zásobníků v severozápadní Evropě znamenaly, že tento region se při nízké poptávce snažil absorbovat vysokou úroveň dovozu LNG, což následně způsobilo pokles cen z průměrných 187 EUR/MWh v září 2022 na 75 EUR/MWh v říjnu 2022.

Ke konci roku se ceny v prosinci, kdy se ochladilo, zvedly a dosáhly v průměru 115 EUR/MWh. Chladné počasí v prosinci však odhalilo rozsah snížení poptávky v Evropě způsobené cenami i v chladnějším počasí, což naznačuje, že struktura spotřeby domácností se po trojnásobném zvýšení průměrných cen plynu v roce 2022 drasticky změnila. Výrazné úsilí o snížení poptávky ze strany domácností otevřelo na počátku roku 2023 cenové propady, zejména proto, že účastníkům trhu umožnilo v prosinci vtlačit plyn do zásobníků a ukončit rok 2022 se zásobníky stále naplněnými z 83 %.

Světové ceny plynu



Zdroj: ICE, NYMEX

Začátek roku 2023 se vyznačoval dalším obdobím vysokých teplot v lednu, což umožnilo pokles výsledných cen TTF na průměrných 65 EUR/MWh, což odpovídá horní hranici rozpětí pro přechod z uhlí na plyn. Tato nižší úroveň je stále třikrát vyšší než průměr na období 2017–2021, přičemž ceny uhlí pravděpodobně zůstanou vyšší kvůli napjatým podmínkám na světových trzích s uhlím s vysokou výhřevností.

Vrchol přechodu od uhlí k plynu bude pravděpodobně i nadále klást určitý odpor cenám TTF, které musí zůstat dostatečně vysoké, aby motivovaly evropský průmysl a domácnosti k dalšímu snižování poptávky. Rizika růstu cen plynou především z možnosti dalšího přerušení dodávek ruského plynu a vývozu LNG, jakož i z jakéhokoli většího výpadku v rámci globální bilance LNG nebo v Norsku. Podobně i silnější oživení evropské průmyslové poptávky po plynu, než se očekávalo, by mohlo rychle zhoršit bilanci, ačkoli strukturálně vyšší ceny energií a nepříznivé makroekonomické vlivy budou pravděpodobně v letošním roce nadále působit na poptávku po plynu v průmyslu.

Ve Spojených státech dosáhly ceny Henry Hub v roce 2022 v průměru 20 EUR/MWh, což je nejvyšší roční průměr od roku 2008. Ceny ve Spojených státech podpořila klesající produkce v USA v důsledku mrazů v lednu a únoru a také vysoké odběry ze zásobníků. Pokračující vysoká poptávka po vstupním plynu z amerických vývozních zařízení LNG dále zhoršovala americkou bilanci, zejména v kombinaci s rekordně vysokou letní poptávkou po plynu v energetickém sektoru. Odstavení exportéra Freeport LNG v červenci 2022 ovládlo ceny, které ve 4. čtvrtletí 2022 dále klesly v důsledku vysoké produkce zemního plynu a nadprůměrných zárijových vtláčení do zásobníků.

Ropa

Ceny ropy skončily v roce 2022 v podstatě tam, kde začaly, přičemž ceny ropy Brent v prvním měsíci splatnosti (front month) zahájily rok obchodováním těsně pod 80 USD/barel a zakončily jej mírně nad 86 USD/barel.

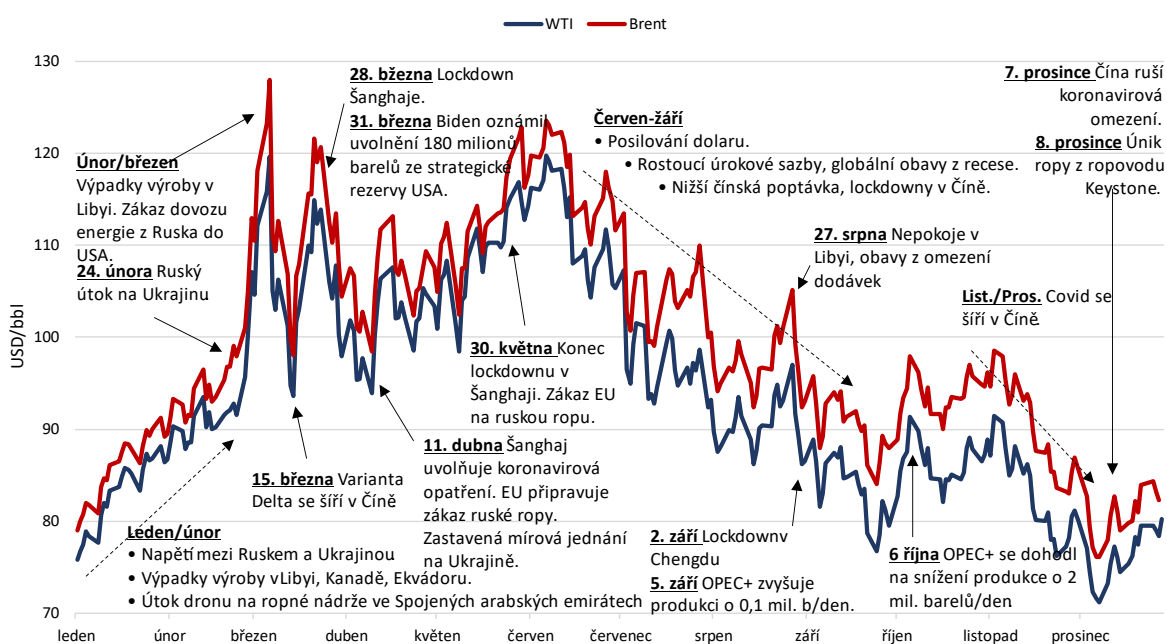
Kontrakt v prvních měsících roku rostl, protože geopolitické riziko kolem Ruska a Ukrajiny spolu s dlouhodobou neschopností OPEC+ plnit své těžební cíle hnaly ceny vzhůru. Bezprostředně po ruské invazi na Ukrajinu cena ropy Brent prudce vzrostla a obchodovala se nad úrovní 130 USD/barel, když trhy bojovaly se vznikem nové globální energetické krize.

V reakci na válku na Ukrajině uvalily Evropa a další země OECD na Rusko řadu sankcí. Přestože se tyto sankce z velké části snažily vyjmout obchod s energiemi, ruská ropa Urals byla rychle a výrazně zlevněna ve srovnání se světovými referenčními hodnotami, přičemž nízkou cenu si udržela po celý rok, protože tradiční odběratelé začali sami sebe sankcionovat a vyhýbat se ruské ropě.

Vzhledem k minimální reakci OPEC+ na dodávky přistoupily USA a členské země IEA k čerpání nouzových rezerv, aby krátkodobě snížily ceny při celosvětových výkyvech.

S růstem cen ropy se rozdíl mezi cenou ropy a cenou ropných produktů – tzv. crack spready – vyšplhaly na rekordní hodnoty poté, co během pandemie zůstávaly v útlumu. Slabé rafinérské marže během pandemie vedly ke snížení kapacity, což znamenalo, že se v dodavatelském řetězci vytvořila úzká místa, když se poptávka po produktech obnovila. Americké crack spready, které nikdy nepřekročily 30 USD/barel, dosáhly v roce 2022 maxima nad 60 USD/barel.

Klíčové referenční ceny ropy



Zdroj: ICE, EP Commodities

Tato velká rozpětí se v průběhu roku zmírní, ale zůstanou na zvýšených hodnotách, což představuje trvalé inflační tlaky i v době, kdy ceny ropy klesají.

Marže z rafinovaných produktů byly podpořeny i dalšími výkyvy na trhu s ropou. Marže u nafty v Atlantiku se v říjnu vyšplhaly na historická maxima, protože stávky zaměstnanců rafinerií ve Francii prohloubily celosvětový nedostatek destilátů.

Cena ropy Brent se v první polovině roku nadále pohybovala nad hranicí 100 USD/barel, načež od června konečně podlehla tlaku ze strany poptávky.

Růst poptávky se zpomalil v Číně, kde byl zatížen neustálými lockdowny v reakci na výskyt vysoce nakažlivé varianty omikron onemocnění covid-19. Čínská politika nulového covidu, relativně nízká proočkovanosť a nízká účinnosť vakcíny vyvinuté v Číně znamenaly, že klíčová populační centra často podléhala přísným omezením, což dusilo ekonomickou aktivitu a mobilitu. Do roku 2022 činila čínská poptávka v průměru 15,0 mb/den, což představuje pokles z 15,4 mb/den v roce 2021.

Vysoké ceny na energetických trzích mezitím zvýšily inflaci a zpomalily hospodářský růst v zemích OECD, zejména v Evropě. Přejchod od plynu k ropě při výrobě energie v Evropě a na Blízkém východě přinesl jen částečné zmírnění.

Nepříznivé hospodářské vlivy a utlumená čínská poptávka přispěly k tomu, že se trh s ropou v druhé polovině roku dostal do rovnováhy s omezenou nabídkou, přičemž v prvním měsíci splatnosti ceny ropy Brent klesly v polovině prosince na minimum 75 USD/barel.

Cenový strop G7 na ruskou ropu ve výši 60 USD/ barel vstoupil v platnosť 5. prosince, protože v té době již platil zákaz USA a embargo EU na ruský dovoz – kontrolovaný nákup by se tak fakticky týkal pouze třetích zemí. Zákaz by byl vynucován námořním potvrzením, že ruská ropa byla nakoupena za limit nebo pod ním. Společnosti sídlící v zemích G7 by mohly poskytovat přepravní a jiné služby pro ruskou ropu pouze za těchto podmínek. Ropa přepravovaná ropovody byla z limitu vyňata, což umožnilo vnitrozemským zemím, jako je Maďarsko, pokračovat v dovozu.

Omezení nemělo podporu OPEC a dalších odběratelů ruské ropy, především Číny a Indie.

Ekvivalentní opatření pro surové ropné produkty byla zavedena 5. února.

Odklon Číny od politiky nulového covidu koncem roku a přechod k přístupu „životu s covidem“ zvýšil vyhlídky na návrat k růstu poptávky po ropě v roce 2023. Je však nepravděpodobné, že by se oživení projevilo dříve než po lunárním novém roce, zatímco prudký nárůst případů spojený s opětovným otevřením a potenciálně vyšší úmrtností by stále mohl vést k určitým výlukám.

Na straně nabídky chyběly navzdory signálům trhu investice do produkce zemí mimo OPEC. Pro americké producenty břidlicové ropy bylo obtížné využít prostředí vyšších cen, protože je omezovaly problémy s dodavatelským řetězcem a inflace nákladů. Kapitálová disciplína do značné míry zvítězila.

Uhlí

Evropské ceny uhlí byly podpořeny vyšší poptávkou po výrobě elektřiny z uhlí v podmínkách napjatého stavu na světových trzích s plynem. Vysoké ceny plynu podnítily výrazný přechod od plynu k uhlí v energetickém sektoru, zatímco celkový požadavek na výrobu tepelné energie se v roce 2022 zvýšil v důsledku nižší dostupnosti produkce z netepelných zdrojů v Evropě. Omezení na straně nabídky omezila schopnost producentů uhlí rychle zvýšit produkci, což prohloubilo napjatou situaci na globálních trzích s uhlím. V důsledku toho index cen uhlí API2 společnosti Argus/McCloskey, který sleduje ceny nákladů, pojištění a přepravy (CIF) v Evropě, dosáhl v roce 2022 v průměru přibližně 290 USD/t oproti průměru za období 2017-2021 ve výši 82 USD/t.

Válka na Ukrajině dále zvýšila poptávku po energetickém uhlí, zejména proto, že evropské země, jako například Německo, obnovily dříve odstavené uhelné kapacity, aby snížily závislost kontinentu na výrobě elektřiny z plynu. Celkově se poptávka po uhlí v Evropské unii v roce 2022 meziročně zvýšila o 6 % (29 Mt).

Nárůst cen plynu v Evropě se projevil i v celosvětovém měřítku, protože zvýšil cenu LNG a motivoval země využít pro výrobu elektřiny podle možností uhlí. V důsledku toho se očekává, že množství uhlí používaného při výrobě elektřiny v roce 2022 celosvětově vzroste o více než 2 %.

V zemích, jako je Japonsko, došlo k meziročnímu nárůstu výroby elektřiny z uhlí o 1,8 %, zatímco v Bangladéši se očekává, že spotřeba uhlí v roce 2022 vzroste o 74 % v důsledku uvedení dvou 660 MW bloků elektrárny Payra do provozu v březnu a prosinci 2021 a vytlačení země ze spotového trhu s LNG.

Mezitím se očekává, že poptávka po uhlí v Indii vzroste v roce 2022 o 7 %, protože výroba elektřiny z uhlí drží krok s vyšší poptávkou a nižšími meziročními dodávkami LNG.

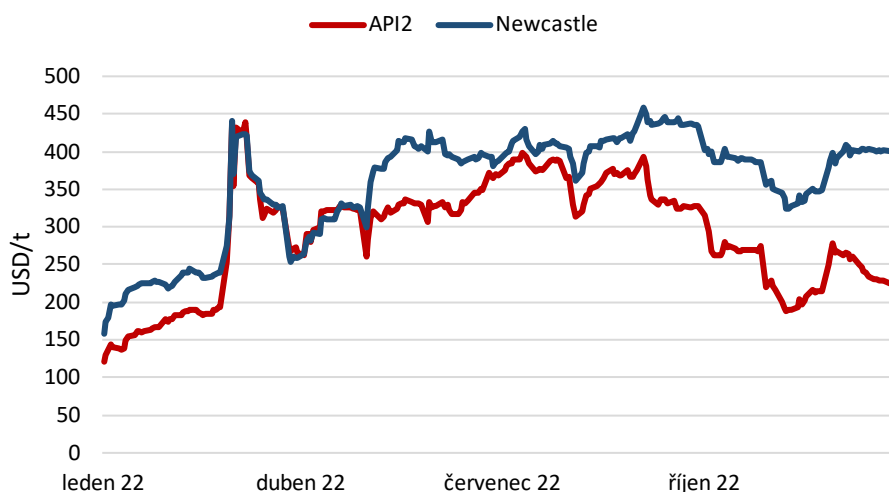
Zatímco poptávka po energetickém uhlí zůstala v roce 2022 silná, omezení na straně nabídky zhoršila globální bilanci. Záplavy v Austrálii bránily produkci a přepravě uhlí, což vedlo k tomu, že ceny Newcastle free on board (FOB) dosáhly v květnu 2022 historického maxima 425 USD/t, zatímco vývoz z Jihoafrické republiky byl omezen nedostatkem vlaků, které by přepravovaly uhlí z dolů do přístavu.

Producenti uhlí ve Spojených státech se potýkali s nedostatkem investic, pracovní síly a dopravních překážek, což vedlo k mírnému poklesu vývozu uhlí z USA v roce 2022. V důsledku toho celosvětová produkce uhlí – ačkoli se očekává, že v roce 2022 meziročně vzroste o 5 % a dosáhne historického maxima více než 8 miliard tun – nevzrostla natolik, aby vyrovnala omezující dopad vyšší poptávky.

Ceny API2 dále podpořilo dubnové oznámení EU o uvalení embarga na ruské uhlí od srpna 2022. Ztráta dodávek uhlí s vysokou výhřevností z Ruska, tradičně největšího evropského dodavatele energetického uhlí, znamenala, že ceny API2 musely být dostatečně vysoké, aby kolumbijským a jihoafrickým vývozcům poskytly atraktivnější čisté zisky než vývozcům z tichomořské pánve. Zatímco přechod velkých dovozců, jako je Čína a Indie, k ruskému uhlí pravděpodobně do jisté míry obnoví rovnováhu na trzích, uhelné embargo by mohlo mít omezující účinek na globální uhelnou bilanci, protože logistické překážky v kapacitě ruské železniční nákladní dopravy směrem k východním přístavům mohou omezit schopnost země udržet stejnou úroveň vývozu uhlí. To by mohlo poskytnout další podporu cenám v roce 2023.

V reakci na prudce rostoucí světové ceny uhlí se Čína snažila zvýšit domácí produkci, přičemž dovozní ceny energetického uhlí z jižní Číny měly od března do srpna neustále klesající tendenci. Navíc růst poptávky po uhlí v Číně zůstal utlumený, protože hospodářský růst země nadále brzdily výluky související s covidem. To způsobilo, že ceny v Newcastle byly v létě 2022 pod určitým tlakem, ačkoli zvýšená sezónní poptávka v zimním období způsobila oživení cen.

Globální ceny uhlí



Zdroj: ICE

Evropské emisní povolenky (EUA)

Evropské ceny povolenek na emise oxidu uhličitého čelily v roce 2022 volatilitě. Nižší dostupnost produkce z netepelných zdrojů a vysoké ceny plynu motivující k maximálnímu přechodu od plynu k uhlíkově náročnějšímu uhlí v energetickém sektoru posílily ceny EUA ve 4. čtvrtletí roku 2021 a na začátku roku 2022.

Ceny uhlíku však výrazně klesly poté, co ruská invaze na Ukrajinu vyvolala obavy o globální ekonomiku a evropský hospodářský růst. Ceny prudce klesly z přibližně 88 EUR/t před začátkem války na minimum 58 EUR/t 7. března 2022.

V následujících měsících ceny opět trochu posílily, k čemuž přispěla přetrvávající vysoká poptávka po uhelných elektrárnách a zvýšený přechod na paliva s vyšší uhlíkovou náročností, jako je nafta, LPG a topný olej, v evropském průmyslovém a rafinérském sektoru. Další podporu cenám poskytlo opětovné spuštění 10 GW odstavených kapacit na uhlí a hnědé uhlí v Německu, protože se země snažila omezit poptávku po plynu v energetickém sektoru.

Rozsah snížení poptávky ze strany evropských průmyslových podniků, tj. snížení poptávky po palivech v důsledku omezování výroby nebo opatření na zvýšení účinnosti paliv, však zůstal významným negativním faktorem pro trhy s uhlíkem po celé léto 2022.

Další negativní tlak přinesly plány Evropské komise na prodej uhlíkových certifikátů s cílem získat finanční prostředky pro projekt Evropské unie REPowerEU, jehož cílem je diverzifikace dodávek energie v souvislosti s omezením vývozu plynu do Evropy ze strany Ruska.

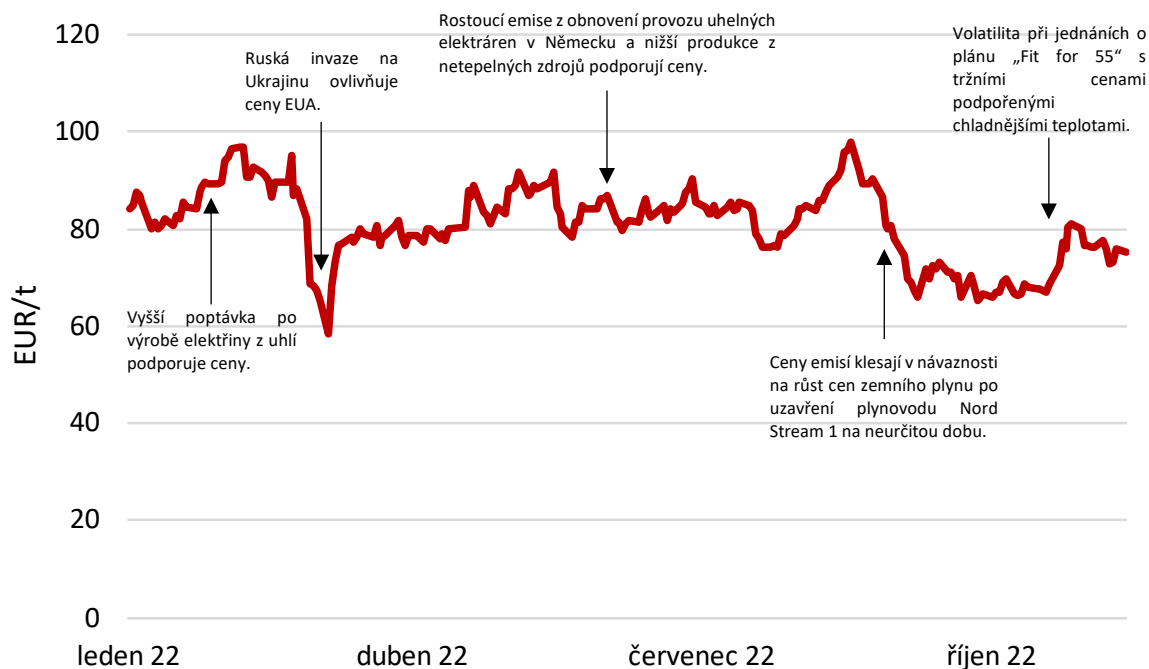
Ceny rostly díky mírnému začátku zimy a plným zásobníkům plynu, což zlepšilo náladu v oblasti evropské energetiky a ekonomické situace. Kromě toho jednání mezi Komisí, Evropskou radou a Evropským parlamentem o balíčku „Fit for 55“ (soubor návrhů na revizi a aktualizaci právních předpisů s cílem zajistit soulad politik s klimatem) přinesla různé kompromisy.

Patří mezi ně začlenění námořních emisí do systému ETS od roku 2024 a ukončení bezplatných povolenek pro průmyslové podniky v průběhu devítiletého období mezi lety 2026 a 2034, během něhož bude postupně zaveden mechanismus uhlíkového vyrovnání na hranicích (CBAM).

Do roku 2027 bude zaveden nový systém ETS pro paliva pro silniční dopravu a budovy. Cílem systému EU ETS bude nyní snížit emise do konce desetiletí o 62 % oproti roku 2005, čehož bude dosaženo pomocí postupně rostoucího lineárního redukčního koeficientu ve výši 4,3 % v letech 2024–2027 a 4,4 % v letech 2028–2030. To bude kombinováno se dvěma sníženími, která odeberou 90 Mt povolenek v roce 2024 a 27 Mt v roce 2026.

Růst EUA na konci roku byl umocněn chladným prosincem, který zvýšil poptávku po elektřině a vytápění.

Ceny EUA v EUR/t



Zdroj: ICE, EP Commodities

1.5 Nařízení EU o taxonomii

Skupina EPH je momentálně v procesu vyhodnocování souladu svých aktivit s nařízením EU o taxonomii, klasifikačním systémem stanovujícím seznam ekologicky udržitelných ekonomických činností, který má směřovat investice do udržitelných projektů. Výsledky tohoto hodnocení budou zveřejněny v rámci zprávy o udržitelnosti EPH za rok 2022.

2. PROHLÁŠENÍ VEDENÍ

Představenstvo a dozorčí rada dnes projednaly a schválily Konsolidovanou výroční zprávu společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s., (dále jako „Společnost“) za rok končící 31. prosince 2022 připravenou podle české účetní legislativy.

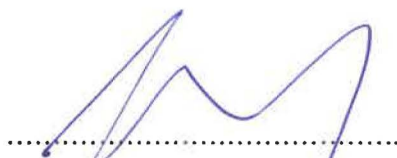
Statutární účetní závěrka Společnosti byla sestavena ve shodě s ustanoveními zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů, a příslušnými nařízeními a vyhláškami vztahujícími se na podnikatele, zejména s vyhláškou č. 500/2002 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví.

Konsolidovaná účetní závěrka skupiny EPH byla sestavena podle Mezinárodních účetních standardů (IAS) a Mezinárodních standardů účetního výkaznictví (IFRS) vydávaných Radou pro mezinárodní účetní standardy (IASB) přijatých Evropskou unií.

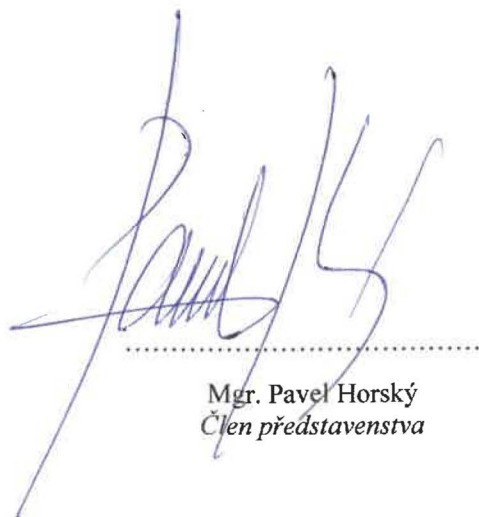
Dle našeho názoru podávají obě předložené účetní závěrky věrný a poctivý obraz aktiv, závazků, finanční situace, zisků a ztrát a rovněž peněžních toků za rok 2022. Přehled činnosti Skupiny vedle toho podává věrný popis vývoje a výkonu podnikání Skupiny a její pozice spolu s hlavními příležitostmi a riziky spojenými s očekávaným vývojem Skupiny.

Doporučujeme Konsolidovanou výroční zprávu k přijetí a schválení na valné hromadě.

Praha dne 17. dubna 2023



JUDr. Daniel Křetínský
Předseda představenstva



Mgr. Pavel Horský
Člen představenstva

3. ZPRÁVA O VZTAZÍCH

ZPRÁVA O VZTAZÍCH

mezi ovládající a ovládanou osobou a o vztazích mezi ovládanou osobou a ostatními osobami ovládanými stejnou ovládající osobou (propojenými osobami)

vypracovaná představenstvem společnosti **Energetický a průmyslový holding, a.s.**, se sídlem Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, IČO: 283 56 250, na základě ustanovení §82 odst. 1 zákona o obchodních korporacích (zákon č.90/2012 Sb., v platném znění)

(„Zpráva“)

I. Preambule

Zpráva je vypracována dle §82 odst. 1 zákona o obchodních korporacích (zákon č.90/2012 Sb., v platném znění).

Zpráva byla předána k přezkoumání dozorčí radě společnosti v souladu s §83 odst. 1 zákona o obchodních korporacích (zákon č.90/2012 Sb., v platném znění) a s jejím stanoviskem bude seznámena valná hromada společnosti rozhodující o schválení řádné účetní závěrky a o rozdělení zisku nebo o úhradě ztráty.

Zpráva je zpracována za účetní období roku 2022.

II. Struktura vztahů mezi osobami

OVLÁDANÁ OSOBA

Ovládanou osobou je Energetický a průmyslový holding, a.s. se sídlem Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, IČO: 283 56 250 zapsaná v obchodním rejstříku vedeném u Městského soudu v Praze, oddíl B, vložka 21747.

OVLÁDAJÍCÍ OSOBA

EP Corporate Group, a.s.

sídlo: Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1,
Česká republika
IČ: 086 49 197

NEPŘÍMO OVLÁDAJÍCÍ OSOBA

EP Investment S.à r.l.

sídlo: L-2314 Luxembourg, Place de Paris 2,
Lucemburské velkovévodství
reg. č.: B184.488
právní forma: société à responsabilité limitée

OSTATNÍ OVLÁDANÉ OSOBY

Struktura vztahů ovládající osoby EP Investment S.a r.l. a skupin ovládaných osob, které jsou ovládány touto ovládající osobou, je uveden v Příloze č. 1 ke Zprávě. Příloha tedy neobsahuje kompletní vlastnickou strukturu společnosti EP Investment S.a.r.l., a také v ní nejsou uvedeni akcionáři, kteří drží nekontrolní podíly.

III.

Úloha ovládané osoby, způsob a prostředky ovládaní

Úloha ovládané osoby

- strategické řízení rozvoje skupiny přímo či nepřímo ovládaných společností
- zajišťování financování a rozvoj systémů financování ve společnostech, které jsou součástí koncernu
- optimalizace využívaných/poskytovaných služeb pro zefektivnění provozu celé skupiny
- správa, nabývání a nakládání s majetkovými účastmi a ostatním majetkem společnosti

Způsob a prostředky ovládaní

Ovládající osoba má většinový podíl na hlasovacích právech ve společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. a uplatňuje ve společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. rozhodující vliv.

IV.

Přehled jednání dle § 82 odst. 2 písm. d) zákona č. 90/2012 Sb., o obchodních společnostech a družstvech

Společnost v průběhu účetního období 2022 vyplatila podíl na zisku přesahující 10% vlastního kapitálu Společnosti.

Dne 22. prosince 2022 společnost prodala majetkový podíl ve společnosti EP Real Estate, a.s. na základě Smlouvy o převodu obchodního podílu uzavřený mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako prodávajícím a společností EP Corporate Group, a.s. jako kupujícím. Kupní cena byla uhrazena formou zápočtu oproti závazku z výplaty podílu na zisku.

Kromě výše uvedeného v průběhu účetního období 2022 nebyla v zájmu či na popud osoby ovládající a osob ovládaných osobou ovládající učiněna žádná další jednání týkající se majetku, který přesahuje 10 % vlastního kapitálu ovládané osoby zjištěného podle poslední účetní závěrky.

V.

Smlouvy uzavřené mezi společnostmi Energetický a průmyslový holding, a.s. a ostatními propojenými osobami

V.1.1

V roce 2022 byly v platnosti následující úvěrové smlouvy uzavřené se společnostmi ve skupině Energetický a průmyslový holding, a.s.:

Dne 26. ledna 2017 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Logistics International, a.s. jako dlužníkem.

Dne 16. července 2018 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EPH Financing CZ, a.s. jako věřitelem.

Dne 20. listopadu 2018 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EP Investment Advisors, s.r.o. jako věřitelem.

Dne 14. března 2019 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EPH Financing SK, a. s. jako věřitelem.

Dne 24. dubna 2019 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EPH Financing CZ, a.s. jako věřitelem.

Dne 18. července 2019 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Logistics International, a.s. jako dlužníkem.

Dne 13. března 2020 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EPH Financing CZ, a.s. jako věřitelem.

Dne 23. března 2020 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností ABS PROPERTY LIMITED jako dlužníkem.

Dne 14. prosince 2020 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Logistics International, a.s. jako dlužníkem.

Dne 22. prosince 2020 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EPIF Investments a.s. jako věřitelem.

Dne 16. prosince 2021 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Logistics International, a.s. jako dlužníkem.

Dne 19. července 2022 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EPH Financing CZ, a.s. jako věřitelem.

V roce 2022 byly v platnosti následující úvěrové smlouvy uzavřené se společnostmi ve skupině EP Corporate Group, a.s.:

Dne 20. července 2020 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Corporate Group, a.s. jako dlužníkem.

Dne 3. prosince 2020 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Real Estate, a.s. jako dlužníkem.

Dne 2. března 2022 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Corporate Group, a.s. jako dlužníkem.

Dne 28. prosince 2022 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a Nadací EP Corporate Group jako věřitelem.

V roce 2022 byly v platnosti následující úvěrové smlouvy uzavřené se společnostmi ve skupině EP Power Europe, a.s.:

Dne 1. prosince 2015 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Resources CZ a.s. (dříve EP Coal Trading, a.s.) jako dlužníkem.

Dne 13. února 2017 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

Dne 1. srpna 2017 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

Dne 28. února 2018 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EP Mehrum GmbH jako věřitelem.

Dne 20. srpna 2018 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EP Commodities, a.s. jako věřitelem.

Dne 27. září 2018 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EP Power Europe, a.s. jako věřitelem.

Dne 31. prosince 2018 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

Dne 20. října 2020 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EP France S.A.S. jako věřitelem.

Dne 27. října 2020 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Resources CZ a.s. (dříve EP Coal Trading, a.s.) jako dlužníkem.

Dne 4. ledna 2021 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

Dne 22. března 2021 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

Dne 16. června 2021 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

Dne 15. září 2021 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

Dne 6. října 2021 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Commodities, a.s. jako dlužníkem.

Dne 19. října 2021 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Resources AG jako dlužníkem.

Dne 26. ledna 2022 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EP Produzione S.p.A. jako věřitelem.

Dne 18. února 2022 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EP Power Europe, a.s. jako věřitelem.

Dne 16. března 2022 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Resources AG jako dlužníkem.

Dne 12. dubna 2022 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

Dne 11. října 2022 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

Dne 25. listopadu 2022 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

Dne 19. prosince 2022 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

Dne 20. prosince 2022 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

V.1.2

V roce 2022 byly uzavřeny následující smlouvy o započtení pohledávek a závazků ve skupině EP Corporate Group, a.s.:

Dne 6. prosince 2022 byla podepsána Dohoda o započtení pohledávek mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EP Corporate Group, a.s.

Dne 6. prosince 2022 byla podepsána Smlouva o postoupení pohledávky mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako postupitelem a společností EP Corporate Group, a.s. jako postupníkem vůči třetí straně.

V.1.3

V roce 2022 byly v platnosti následující smlouvy o poskytování garancí a Smlouvy o garančních poplatcích k vystaveným garancím mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a propojenými osobami:

EP UK Investments Ltd
EP Commodities, a.s.
EP Resources CZ a.s.
EP Resources PL S.A.
EP Cargo Invest, a.s.
EP Cargo Deutschland GmbH
Gazel Energie Generation S.A.S.
Gazel Energie Solutions S.A.S.
EP Resources AG
EP Mehrum GmbH
EP Power Europe, a.s.
Aerodis
Illico SAS
Gazel Energie Renouvelables
Tynagh Energy Limited
Eggborough Energy Limited
EP Investment Advisors, s.r.o.
Surchiste, S.A.
Dynamo S.A.S.
EP Logistics International, a.s.

EP ENERGY DEVELOPMENTS LIMITED
Humbly Grove Energy Limited
RVA Consulting Engineers Limited
EP Kilroot Limited
EP France Management & Services
EP Produzione S.p.A.
Fiume Santo S.p.A.
EP NI Energy Limited
EP Sourcing, a.s.
Fusine Energia S.r.l. a socio unico
EP UK Power Development Ltd.

V.1.4

Ostatní smlouvy platné v roce 2022 uzavřené se společnostmi ve skupině EP Infrastructure, a.s.:

Dne 1. srpna 2013 byla mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EP Energy, a.s. uzavřena rámcová smlouva ISDA 2002 Master Agreement a příloha Schedule to the 2002 Master Agreement.

Ostatní smlouvy platné v roce 2022 uzavřené se společnostmi ve skupině Energetický a průmyslový holding, a.s.:

Dne 28. února 2022 byla podepsána Smlouva o zpracování osobních údajů mezi společností EP Investment Advisors, s.r.o. jako zpracovatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako správcem.

Dne 5. dubna 2022 byla podepsána Smlouva o poskytnutí příplatku mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako akcionářem a společností EPH Financing CZ, a.s.

Finanční záruka za dluhy společnosti EPH Financing CZ, a.s. vydaná společností Energetický a průmyslový holding, a.s. dne 24. června 2022.

Ostatní smlouvy platné v roce 2022 uzavřené se společnostmi ve skupině EP Corporate Group, a.s.:

Dne 20. prosince 2022 byla podepsána Smlouva o poskytnutí příplatku a započtení mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako akcionářem a společností EP Real Estate, a.s.

Dne 22. prosince 2022 byla podepsána Smlouva o převodu obchodního podílu uzavřená mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako prodávajícím a společností EP Corporate Group, a.s. jako kupujícím.

Ostatní smlouvy platné v roce 2022 uzavřené se společnostmi ve skupině EP Power Europe, a.s.:

Smlouva o převodu práv SAP software uzavřená mezi společnostmi EP UK Investments Ltd. a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dodavatelem dne 10. listopadu 2017.

Dne 3. srpna 2022 byla podepsána Smlouva o poskytnutí příplatku společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako akcionářem a společností EP Power Europe, a.s.

Dne 8. listopadu 2022 byla podepsána Dohoda o poskytnutí příplatku mimo základní kapitál společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako akcionářem a společností EP Power Europe, a.s.

Dne 21. prosince 2022 byla podepsána Dohoda o poskytnutí příplatku mimo základní kapitál a započtení pohledávek společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako akcionářem a společností EP Power Europe, a.s.

Dne 22. prosince 2022 byla podepsána Dohoda o poskytnutí příplatku mimo základní kapitál společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako akcionářem a společností EP Power Europe, a.s.

V.1.5

V roce 2022 byly v platnosti následující provozní smlouvy ve skupině Energetický a průmyslový holding, a.s.:

Smlouva o poskytování podpory a poradenství při akvizičních projektech uzavřená mezi společností EP Investment Advisors, s.r.o. jako poskytovatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zájemcem dne 10. prosince 2014.

Smlouva o zprostředkování uzavřená mezi společností EP Investment Advisors, s.r.o. jako zprostředkovatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako klientem dne 4. ledna 2016.

Podnájemní smlouva uzavřená mezi společností EP Investment Advisors, s.r.o. jako nájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako podnájemcem dne 15. června 2017.

Finanční záruka za dluhy společnosti EPH Financing CZ, a.s. vydaná společností Energetický a průmyslový holding, a.s. dne 10. února 2020.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Logistics International, a.s. jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 14. února 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EPIF Investments a.s. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 14.02.2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Investment Advisors, s.r.o. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 14.02.2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Investment Advisors, s.r.o. jako poskytovatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako objednatelem dne 28.02.2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Slovakia B.V. jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 15.02.2022.

V roce 2022 byly v platnosti následující provozní smlouvy ve skupině EP Infrastructure, a.s.:

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Infrastructure, a.s. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 14. února 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Infrastructure, a.s. jako poskytovatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako objednatelem dne 12. dubna 2022

V roce 2022 byly v platnosti následující provozní smlouvy ve skupině EP Power Europe, a.s.:

Smlouva o převodu práv SAP software uzavřená mezi společností EP Power Minerals GmbH AG a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dodavatelem dne 23. prosince 2021.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Power Europe, a.s. jako poskytovatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako objednatelem dne 14. února 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Power Europe, a.s. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 14. února 2022.

Smlouva o poradenských službách uzavřená mezi společností RVA Consulting Engineers Limited jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 19. října 2022.

V roce 2022 byly v platnosti následující provozní smlouvy ve skupině EP Corporate Group, a.s.:

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Corporate Group, a.s. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP BidCo a.s. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Real Estate, a.s. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností Nadace EP Corporate Group jako objednatel a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností LEAG Innovative Energy, a.s. jako objednatel a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2022.

V roce 2022 byly v platnosti následující provozní smlouvy ve skupině EP Equity Investment S.à r.l.:

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Equity Investment S.à.r.l jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2021.

Smlouva o zpracování údajů uzavřená mezi společností EP Equity Investment S.à.r.l jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 14. února 2022.

V roce 2022 byly v platnosti následující provozní smlouvy ve skupině EC Investments a.s.:

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EC Investments a.s. jako objednatel a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 14. února 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností DIVR LABS s.r.o. jako objednatel a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností FAST ČR, a.s. jako objednatel a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2022.

V roce 2022 byly v platnosti následující provozní smlouvy ve skupině CZECH MEDIA INVEST a.s.:

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností CZECH MEDIA INVEST a.s. jako objednatel a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 14. února 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností CMI FRANCE jako objednatel a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností Czech Radio Center a.s. jako objednatel a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2022.

V roce 2022 byly v platnosti následující provozní smlouvy ve skupině EP Global Commerce a.s.:

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Global Commerce a.s. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Global Commerce GmbH jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Global Commerce III GmbH jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Global Commerce IV GmbH jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Global Commerce V GmbH jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Global Commerce VI GmbH jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Global Commerce VII GmbH jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností Košík.cz s.r.o. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2022.

V roce 2022 byly v platnosti následující ostatní provozní smlouvy:

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností NEW CO SAB 279 jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností PERIGO a.s. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností SPRITER, a.s. jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností Old Queen Street, a.s. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností Paris Real Estate FR jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností 1890s holdings a.s. jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2022.

Všechny uvedené smlouvy byly uzavřeny za podmínek obvyklých v obchodním styku. Na základě těchto smluv nevznikla společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. žádná újma.

V.2.

Jiné právní úkony učiněné mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a ostatními propojenými osobami

Kromě výše uvedeného nebyly uzavřeny žádné další smlouvy mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a propojenými osobami a nedošlo k žádnému plnění či protiplnění mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a propojenými osobami.

Společnost Energetický a průmyslový holding, a.s. nepřijala ani neuskutečnila žádné jiné právní úkony ani opatření v zájmu nebo na popud propojených osob.

V.3.

Transakce, pohledávky a závazky společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. vůči propojeným osobám

Pohledávky a závazky společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za propojenými osobami k 31. prosinci 2022 jsou uvedeny v příloze účetní závěrky, která je součástí konsolidované výroční zprávy.

VI.

Prohlašujeme, že jsme do zprávy o vztazích mezi propojenými osobami společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. vyhotovené dle §82 odst. 1 zákona o obchodních společnostech a družstvech (zákon č.90/2012 Sb., v platném znění) pro účetní období od 1. ledna 2022 do 31. prosince 2022 uvedli veškeré informace známé k datu podpisu této zprávy o:

- smlouvách mezi propojenými osobami,
- plnění a protiplnění poskytnutém propojeným osobám,
- jiných právních úkonech učiněných v zájmu těchto osob,
- veškerých opatřeních přijatých nebo uskutečněných v zájmu nebo na popud těchto osob.

Představenstvo společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. dále konstatuje, že společnost Energetický a průmyslový holding, a.s. nebyla žádným způsobem poškozena jednáním ovládající osoby či osoby ovládané stejnou osobou. Veškeré transakce mezi ovládanou a ovládající osobou, resp. osobami ovládanými stejnou ovládající osobou, byly realizovány na základě obvyklých smluvních podmínek. Společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. nevznikla na základě smluvních a jiných vztahů s propojenými osobami žádná újma či majetková výhoda nebo nevýhoda.

V Praze, 31. března 2023

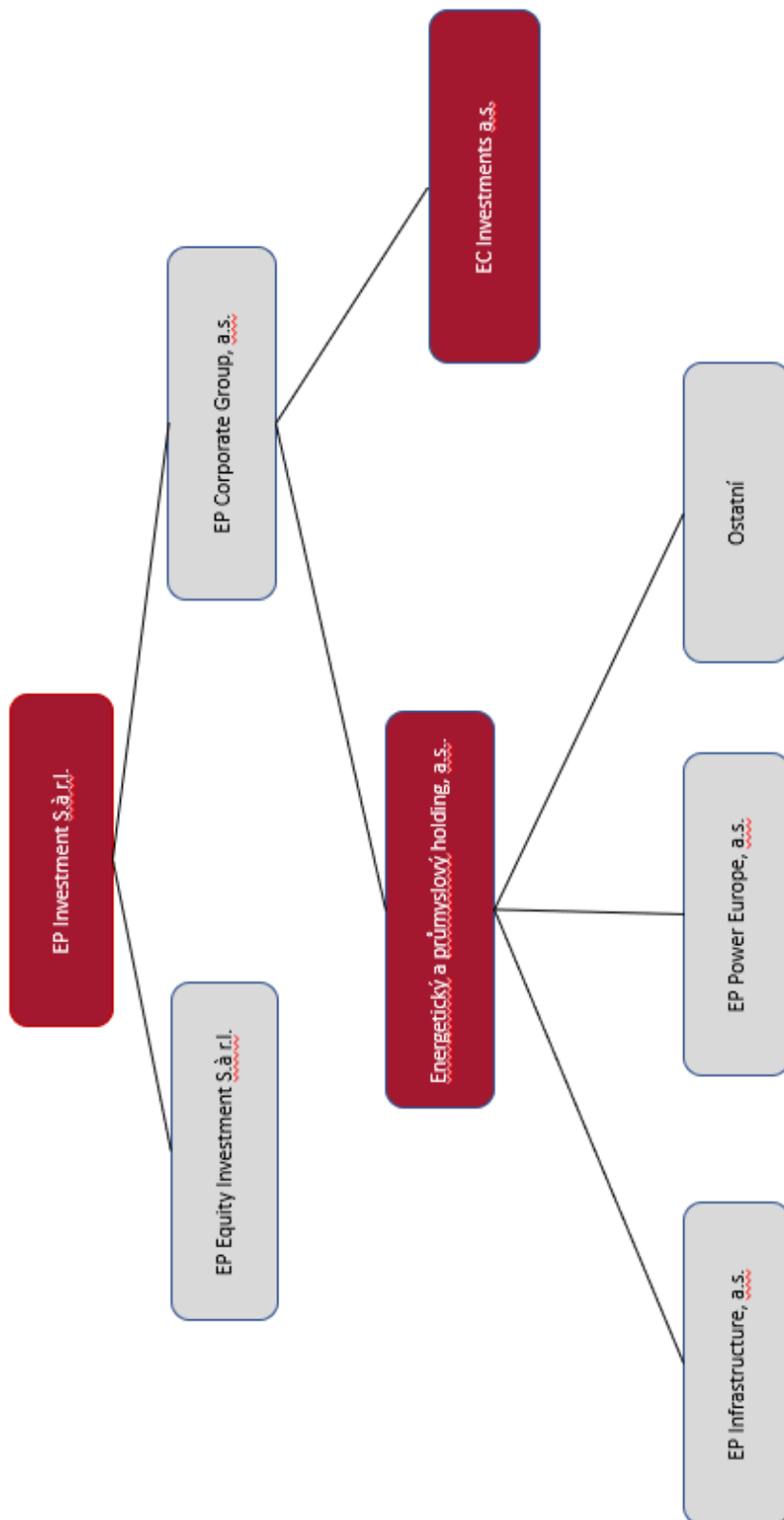


.....
JUDr. Daniel Křetínský
předseda představenstva



.....
Mgr. Pavel Horský
člen představenstva

Příloha č. 1



4. ZPRÁVA AUDITORA KE KONSOLIDOVANÉ ÚČETNÍ ZÁVĚRCE

ZPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDITORA Pro akcionáře společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s.

Se sídlem: Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1

Výrok auditora

Provedli jsme audit přiložené konsolidované účetní závěrky společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. a jejich dceřiných společností („skupina“) sestavené na základě Mezinárodních standardů účetního výkaznictví upravených právem Evropských společenství, která se skládá z konsolidovaného výkazu o finanční pozici k 31. prosinci 2022, konsolidovaného výkazu o úplném výsledku, konsolidovaného výkazu změn vlastního kapitálu a konsolidovaného výkazu o peněžních tocích za rok končící k tomuto datu a přílohy této konsolidované účetní závěrky, která obsahuje popis použitých podstatných účetních metod a další vysvětlující informace.

Podle našeho názoru přiložená konsolidovaná účetní závěrka podává věrný a poctivý obraz konsolidované finanční pozice skupiny k 31. prosinci 2022 a její konsolidované finanční výkonnosti a konsolidovaných peněžních toků za rok končící k tomuto datu v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví upravenými právem Evropských společenství.

Základ pro výrok

Audit jsme provedli v souladu se zákonem o auditorech a standardy Komory auditorů České republiky pro audit, kterými jsou mezinárodní standardy pro audit (ISA), případně doplněné a upravené souvisejícími aplikačními doložkami. Naše odpovědnost stanovená těmito předpisy je podrobněji popsána v oddílu Odpovědnost auditora za audit konsolidované účetní závěrky. V souladu se zákonem o auditorech a Etickým kodexem přijatým Komorou auditorů České republiky jsme na skupině nezávislí a splnili jsme i další etické povinnosti vyplývající z uvedených předpisů. Domníváme se, že důkazní informace, které jsme shromáždili, poskytují dostatečný a vhodný základ pro vyjádření našeho výroku.

Ostatní informace uvedené v konsolidované výroční zprávě

Ostatními informacemi jsou v souladu s § 2 písm. b) zákona o auditorech informace uvedené v konsolidované výroční zprávě mimo konsolidovanou účetní závěrku a naši zprávu auditora. Za ostatní informace odpovídá představenstvo společnosti.

Náš výrok ke konsolidované účetní závěrce se k ostatním informacím nevztahuje. Přesto je však součástí našich povinností souvisejících s ověřením konsolidované účetní závěrky seznámení se s ostatními informacemi a posouzení, zda ostatní informace nejsou ve významném (materiálním) nesouladu s konsolidovanou a samostatnou účetní závěrkou či našimi znalostmi o účetní jednotce získanými během ověřování konsolidované a samostatné účetní závěrky nebo zda se jinak tyto informace nejeví jako významně (materiálně) nesprávné. Také posuzujeme, zda ostatní informace byly ve všech významných (materiálních) ohledech vypracovány v souladu s příslušnými právními předpisy. Tímto posouzením se rozumí, zda ostatní informace splňují požadavky právních předpisů na formální náležitosti a postup vypracování ostatních informací v kontextu významnosti (materiality), tj. zda případné nedodržení uvedených požadavků by bylo způsobilé ovlivnit úsudek činěný na základě ostatních informací.

Na základě provedených postupů, do míry, jež dokážeme posoudit, uvádíme, že:

- Ostatní informace, které popisují skutečnosti, jež jsou též předmětem zobrazení v konsolidované a samostatné účetní závěrce, jsou ve všech významných (materiálních) ohledech v souladu s konsolidovanou a samostatnou účetní závěrkou.
- Ostatní informace byly vypracovány v souladu s právními předpisy.

Dále jsme povinni uvést, zda na základě poznatků a povědomí o společnosti, k nimž jsme dospěli při provádění auditu, ostatní informace neobsahují významné (materiální) věcné nesprávnosti. V rámci uvedených postupů jsme v obdržovaných ostatních informacích žádné významné (materiální) věcné nesprávnosti nezjistili.

Odpovědnost představenstva a dozorčí rady společnosti za konsolidovanou účetní závěrku

Představenstvo společnosti odpovídá za sestavení konsolidované účetní závěrky podávající věrný a poctivý obraz v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví upravenými právem Evropských společenství a za takový vnitřní kontrolní systém, který považuje za nezbytný pro sestavení konsolidované účetní závěrky tak, aby neobsahovala významné (materiální) nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou.

Při sestavování konsolidované účetní závěrky je představenstvo společnosti povinno posoudit, zda je skupina schopna nepřetržitě trvat, a pokud je to relevantní, popsat v příloze konsolidované účetní závěrky záležitosti týkající se jejího nepřetržitého trvání a použití předpokladu nepřetržitého trvání při sestavení konsolidované účetní závěrky, s výjimkou případů, kdy představenstvo plánuje zrušení skupiny nebo ukončení její činnosti, resp. kdy nemá jinou reálnou možnost než tak učinit.

Za dohled nad procesem účetního výkaznictví ve skupině odpovídá dozorčí rada.

Odpovědnost auditora za audit konsolidované účetní závěrky

Naším cílem je získat přiměřenou jistotu, že konsolidovaná účetní závěrka jako celek neobsahuje významnou (materiální) nesprávnost způsobenou podvodem nebo chybou a vydat zprávu auditora obsahující náš výrok. Přiměřená míra jistoty je velká míra jistoty, nicméně není zárukou, že audit provedený v souladu s výše uvedenými předpisy ve všech případech v konsolidované účetní závěrce odhalí případnou existující významnou (materiální) nesprávnost. Nesprávnosti mohou vzniknout v důsledku podvodů nebo chyb a považují se za významné (materiální), pokud lze reálně předpokládat, že by jednotlivě nebo v souhrnu mohly ovlivnit ekonomická rozhodnutí, která uživatelé konsolidované účetní závěrky na jejím základě přijmou.

Při provádění auditu v souladu s výše uvedenými předpisy je naší povinností uplatňovat během celého auditu odborný úsudek a zachovávat profesní skepticismus. Dále je naší povinností:

- Identifikovat a vyhodnotit rizika významné (materiální) nesprávnosti konsolidované účetní závěrky způsobené podvodem nebo chybou, navrhnout a provést auditorské postupy reagující na tato rizika a získat dostatečné a vhodné důkazní informace, abychom na jejich základě mohli vyjádřit výrok. Riziko, že neodhalíme významnou (materiální) nesprávnost, k níž došlo v důsledku podvodu, je větší než riziko neodhalení významné (materiální) nesprávnosti způsobené chybou, protože součástí podvodu mohou být tajné dohody (koluze), falšování, úmyslná opomenutí, nepravdivá prohlášení nebo obcházení vnitřních kontrol.
- Seznámit se s vnitřním kontrolním systémem skupiny relevantním pro audit v takovém rozsahu, abychom mohli navrhnout auditorské postupy vhodné s ohledem na dané okolnosti, nikoli abychom mohli vyjádřit názor na účinnost jejího vnitřního kontrolního systému.
- Posoudit vhodnost použitých účetních pravidel, přiměřenost provedených účetních odhadů a informace, které v této souvislosti představenstvo společnosti uvedlo v příloze konsolidované účetní závěrky.
- Posoudit vhodnost použití předpokladu nepřetržitého trvání při sestavení konsolidované účetní závěrky představenstvem a to, zda s ohledem na shromážděné důkazní informace existuje významná (materiální) nejistota vyplývající z událostí nebo podmínek, které mohou významně zpochybnit schopnost skupiny nepřetržitě trvat. Jestliže dojdeme k závěru, že taková významná (materiální) nejistota existuje, je naší povinností upozornit v naší zprávě na informace uvedené v této souvislosti v příloze konsolidované účetní závěrky, a pokud tyto informace nejsou dostatečné, vyjádřit modifikovaný výrok. Naše závěry týkající se schopnosti skupiny nepřetržitě trvat vycházejí z důkazních informací, které jsme získali do data naší zprávy. Nicméně budoucí události nebo podmínky mohou vést k tomu, že skupina ztratí schopnost nepřetržitě trvat.
- Vyhodnotit celkovou prezentaci, členění a obsah konsolidované účetní závěrky, včetně přílohy, a dále to, zda konsolidovaná účetní závěrka zobrazuje podkladové transakce a události způsobem, který vede k věrnému zobrazení.

- Získat dostatečné a vhodné důkazní informace o finančních údajích účetních jednotek zahrnutých do skupiny a o její podnikatelské činnosti, aby bylo možné vyjádřit výrok ke konsolidované účetní závěrce. Zodpovídáme za řízení auditu skupiny, dohled nad ním a za jeho provedení. Výrok auditora ke konsolidované účetní závěrce je naší výhradní odpovědností.

Naší povinností je informovat představenstvo a dozorčí radu mimo jiné o plánovaném rozsahu a načasování auditu a o významných zjištěních, která jsme v jeho průběhu učinili, včetně zjištěných významných nedostatků ve vnitřním kontrolním systému.

V Praze dne 17. dubna 2023

Auditorská společnost:

Deloitte Audit s.r.o.
evidenční číslo 079



Statutární auditor:

Ladislav Šauer
evidenční číslo 2261



5. KONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Konsolidovaná účetní závěrka za rok končící 31. prosincem 2022

sestavená podle Mezinárodních standardů účetního výkaznictví
přijatých Evropskou unií

Obsah

Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku	3
Konsolidovaný výkaz o finanční pozici	4
Konsolidovaný výkaz změn vlastního kapitálu.....	5
Konsolidovaný výkaz o peněžních tocích.....	7
Příloha ke konsolidované účetní závěrce	9
1. Všeobecné informace	9
2. Východiska pro sestavení účetní závěrky	11
3. Významné účetní postupy	16
4. Stanovení reálné hodnoty	38
5. Provozní segmenty	41
6. Akvizice a prodej dceřiných společností, společných podniků a přidružených společností.....	56
7. Výnosy	63
8. Nákupy a spotřeba.....	65
9. Služby	65
10. Osobní náklady	66
11. Emisní povolenky	66
12. Ostatní provozní výnosy (náklady), netto	67
13. Finanční výnosy (náklady), netto	68
14. Náklady na daň z příjmů	69
15. Dlouhodobý hmotný majetek	71
16. Nehmotný majetek (včetně goodwillu)	75
17. Investice do nemovitostí	79
18. Jednotky účtované ekvivalenční metodou.....	80
19. Odložené daňové pohledávky a závazky.....	85
20. Zásoby.....	88
21. Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva.....	89
22. Peníze a peněžní ekvivalenty	90
23. Vázané zdroje.....	90
24. Vlastní kapitál	91
25. Zisk na akcii	94
26. Nekomolní podíl	95
27. Půjčky a úvěry.....	99
28. Rezervy	111
29. Výnosy příštích období	120
30. Finanční nástroje.....	121
31. Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	127
32. Finanční záruky a podmíněné závazky	128
33. Leasingy	130
34. Postupy řízení rizik a zveřejňování informací	132
35. Spřízněné osoby	157
36. Subjekty ve Skupině.....	158
37. Soudní spory a žaloby	168
38. Následné události	169
Příloha 1 – Podnikové kombinace	171
Příloha 2 – Přepracovaný konsolidovaný výkaz o úplném výsledku	174

Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku

za rok končící 31. prosincem 2022

v milionech EUR („mil. EUR“)

	Bod přílohy	2022	2021* (upraveno)
Výnosy	7	37 122	18 956
Nákupy a spotřeba	8	-29 638	-14 596
Mezisoučet		7 484	4 360
Služby	9	-701	-560
Osobní náklady	10	-659	-575
Odpisy a snížení hodnoty	15, 16	-874	-764
Emisní povolenky, netto	11	-1 555	-838
Aktivace vlastní výroby		33	29
Ostatní provozní výnosy/-náklady, netto	12	-256	-130
Provozní výsledek hospodaření		3 472	1 522
Finanční výnosy	13	278	130
Změny ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv	13	136	-13
Finanční náklady	13	-222	-173
Finanční výnosy/-náklady, netto		192	-56
Podíl na zisku/-ztrátě jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně	18	775	-8
Zisk/-ztráta z prodeje dceřiných společností	6	227	33
Zisk před zdaněním daní z příjmů		4 666	1 491
Náklady na daň z příjmů	14	-875	-264
Zisk za účetní období		3 791	1 227
Položky, které nejsou později překlasifikovány do zisku nebo ztráty:			
Přecenění dlouhodobého hmotného majetku, po odečtení daně	14, 15	-	3
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně	14	111	77
Rozdíly z přepočtu cizích měn do prezentační měny	14	-	245
Položky, které jsou nebo mohou být později překlasifikovány do zisku nebo ztráty:			
Kurzové rozdíly u zahraničních provozů	14	-18	-291
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně	14	141	-638
Ostatní úplný výsledek za účetní období, po odečtení daně z příjmů		234	-604
Úplný výsledek celkem za účetní období		4 025	623
Zisk připadající:			
Vlastníkům Společnosti		3 350	813
Nekontrolním podílům	26	441	414
Zisk za účetní období		3 791	1 227
Úplný výsledek celkem připadající:			
Vlastníkům Společnosti		3 477	457
Nekontrolním podílům	26	548	166
Úplný výsledek celkem za účetní období		4 025	623
Základní a zředěný zisk na akcii v EUR celkem	25	0.84	0.20

* Upravené srovnávací informace za rok 2021 obsahují změny uvedené v bodě 3(a) a příloze 2.

Příloha ke konsolidované účetní závěrce na stranách 9 až 175 tvoří nedílnou součást této konsolidované účetní závěrky.

Konsolidovaný výkaz o finanční pozici

k 31. prosinci 2022	Bod přílohy	2022	2021
<i>v milionech EUR („mil. EUR“)</i>			
Aktiva			
Dlouhodobý hmotný majetek	15	11 649	11 931
Nehmotný majetek a goodwill	16	627	520
Investice do nemovitostí	17	21	22
Jednotky účtované ekvivalenční metodou	18	1 221	951
Vázané zdroje	23	18	-
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	30	740	395
Obchodní pohledávky a jiná aktiva	21	391	117
Zálohy a jiné časově rozlišené platby		4	-
Odložené daňové pohledávky	19	295	159
Krátkodobá aktiva celkem		14 966	14 095
Zásoby, vytěžené nerosty a nerostné produkty	20	1 318	822
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	21	5 313	3 858
Smluvní aktiva	7	100	37
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	30	5 508	3 768
Zálohy a jiné časově rozlišené platby		127	62
Pohledávky ze splatné daně z příjmů	14	88	27
Vázané zdroje	23	22	23
Peníze a peněžní ekvivalenty		3 010	2 497
Krátkodobá aktiva celkem		15 486	11 094
Aktiva celkem		30 452	25 189
Vlastní kapitál*			
Základní kapitál	24	161	170
Emisní ážio	24	-	64
Rezervní fondy	24	723	600
Výsledek hospodaření minulých let		2 595	874
Vlastní kapitál celkem náležející osobám s podílem na vlastním kapitálu		3 479	1 708
Nekontrolní podíl	26	3 651	3 195
Vlastní kapitál celkem		7 130	4 903
Závazky			
Půjčky a úvěry	27	7 039	6 087
Finanční nástroje a finanční závazky	30	441	672
Rezervy	28	1 246	1 542
Výnosy příštích období	29	83	98
Smluvní závazky	7	108	77
Odložené daňové závazky	19	1 929	1 752
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	31	92	89
Dlouhodobé závazky celkem		10 938	10 317
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	31	4 316	2 240
Smluvní závazky	7	71	79
Půjčky a úvěry	27	668	979
Finanční nástroje a finanční závazky	30	4 752	5 089
Rezervy	28	1 867	1 482
Výnosy příštích období	29	64	28
Splatná daň z příjmů	14	646	72
Krátkodobé závazky celkem		12 384	9 969
Závazky celkem		23 322	20 286
Vlastní kapitál a závazky celkem		30 452	25 189

* Změna u položek vlastního kapitálu plyne ze změny v účetních pravidlech uvedené v bodě 3(a).

Příloha ke konsolidované účetní závěrce na stranách 9 až 175 tvoří nedílnou součást této konsolidované účetní závěrky.

Konsolidovaný výkaz změn vlastního kapitálu

Za rok končící 31. prosincem 2022

v milionech EUR („mil. EUR“)

Bod přílohy	Základní kapitál	Emisní ážio	Náleží vlastníkům společnosti							Nerozdělené zisky	Celkem	Nekontrolní podíl	Vlastní kapitál celkem
			Ostatní kapitálové fondy z kapitálových vkladů	Nedělitelný fond	Fond z přepočtu z cizích měn	Fond z přecenění na reálnou hodnotu	Fond z přecenění	Ostatní kapitálové fondy	Oceňovací rozdíly ze zajištění				
Zůstatek k 1. lednu 2022	170	64	23	17	-117	1	925	-54	-195	874	1 708	3 195	4 903
Úprava při změně funkční měny mateřské společnosti	3(a)	-9	-64	-	-1	25	2	-	-2	2	47	-	-
Úprava při změně prvotního použití novelizovaného standardu IAS 37 u nevýhodných smluv	2(f)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-173	-173	-173
Upravený zůstatek na začátku roku (A)	161	-	23	16	-92	3	925	-56	-193	748	1 535	3 195	4 730
<i>Úplný výsledek celkem za účetní období:</i> Zisk nebo ztráta (B)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 350	3 350	3 791
<i>Ostatní úplný výsledek:</i>													
Rozdíly z přepočtu cizích měn u zahraničních provozů	14, 24	-	-	-	-	-38	-	-	-	-	-	-38	20
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně	14, 24	-	-	-	-	-	108	-	-	-	-	108	3
Fond z přecenění zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně	14, 24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně	14, 24	-	-	-	-	-	-	-	-	57	-	57	84
Ostatní úplný výsledek celkem (C)		-	-	-	-	-38	108	-	-	57	-	127	107
Úplný výsledek celkem za účetní období (D) = (B + C)		-	-	-	-	-38	108	-	-	57	3 350	3 477	4 025
<i>Vklady vlastníků a výplaty vlastníků:</i>													
Dividendy osobám s podílem na vlastním kapitálu	26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-1 533	-1 533	-90
Převod do výsledku hospodaření minulých let		-	-	-	-	-	-	-30	-	-	30	-	-
Převod do nedělitelného fondu – rozpuštění rezervního fondu		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Převod do nedělitelného fondu – tvorba zákonného rezervního fondu		-	-	-	2	-	-	-	-	-	-1	1	1
Vklady vlastníků a výplaty vlastníků celkem (E)		-	-	-	2	-	-	-30	-	-	-1 504	-1 532	-90
<i>Změny majetkových podílů v dceřiných společnostech:</i>													
Vliv prodaných společností	6	-	-	-	-	-2	-	-	-	-	-	-2	-3
Vliv akvizic prostřednictvím obchodních společností	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
Vliv změn majetkových podílů na nekontrolní podíly	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	-1
Změny majetkových podílů v dceřiných společnostech celkem		-	-	-	-	-2	-	-	-	-	1	-1	-3
Transakce s vlastníky celkem (G) = (E + F)		-	-	-	2	-2	-	-30	-	-	-1 503	-1 533	-92
Stav k 31. prosinci 2022 (H) = (A + D + G)		161	-	23	18	-132	111	895	-56	-136	2 595	3 479	3 651

Příloha ke konsolidované účetní závěrce na stranách 9 až 175 tvoří nedílnou součást této konsolidované účetní závěrky.

Konsolidovaný výkaz změn vlastního kapitálu**Za rok končící 31. prosincem 2021**

v milionech EUR („mil. EUR“)

Bod přílohy	Základní kapitál	Emisní ážio	Náleží vlastníkům společnosti							Nerozdělené zisky	Celkem	Nekontrolní podíl	Vlastní kapitál celkem
			Ostatní kapitálové fondy z kapitálových vkladů	Nedělitelný fond	Rezervní fondy			Ostatní kapitálové fondy	Oceňovací rozdíly ze zajištění				
					Fond z přepočtu cizích měn	Fond z přecenění na reálnou hodnotu	Fond z přecenění						
Zůstatek k 1. lednu 2021 (A)	170	64	23	16	-54	-66	951	-54	187	716	1 953	3 434	5 387
Úplný výsledek celkem za účetní období: Zisk nebo ztráta (B)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ostatní úplný výsledek:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rozdíly z přepočtu cizích měn u zahraničních provozů	14, 24	-	-	-	-132	-	-	-	-	-	-132	-159	-291
Rozdíly z přepočtu cizích měn do prezentační měny	14, 24	-	-	-	78	-	-	-	-	-	78	167	245
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně	14, 24	-	-	-	-	77	-	-	-	-	77	-	77
Fond z přecenění zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně	14, 24	-	-	-	-	-	3	-	-	-	3	-	3
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně	14, 24	-	-	-	-	-	-	-	-382	-	-382	-256	-638
Ostatní úplný výsledek celkem (C)	-	-	-	-	-54	77	3	-	-382	-	-356	-248	-604
Úplný výsledek celkem za účetní období (D) = (B + C)	-	-	-	-	-54	77	3	-	-382	813	457	166	623
Vklady vlastníků a výplaty vlastníků:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendy osobám s podílem na vlastním kapitálu	26	-	-	-	-	-	-	-	-	-700	-700	-379	-1 079
Převod do výsledku hospodaření minulých let	-	-	-	-	-	-10	-29	-	-	39	-	-	-
Převod do nedělitelného fondu – tvorba zákonného rezervního fondu	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-1	-	-	-
Vklady vlastníků a výplaty vlastníků celkem (E)	-	-	-	1	-	-10	-29	-	-	-662	-700	-379	-1 079
Změny majetkových podílů v dceřiných společnostech:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Vliv prodaných subjektů	6	-	-	-	-9	-	-	-	-	4	-5	-24	-29
Vliv změn majetkových podílů na nekontrolní podíly	6	-	-	-	-	-	-	-	-	3	3	-2	1
Změny majetkových podílů v dceřiných společnostech celkem (F)	-	-	-	-	-9	-	-	-	-	7	-2	-26	-28
Transakce s vlastníky celkem (G) = (E + F)	-	-	-	1	-9	-10	-29	-	-	-655	-702	-405	-1 107
Stav k 31. prosinci 2021 (H) = (A + D + G)	170	64	23	17	-117	1	925	-54	-195	874	1 708	3 195	4 903

Příloha ke konsolidované účetní závěrce na stranách 9 až 175 tvoří nedílnou součást této konsolidované účetní závěrky.

Konsolidovaný výkaz o peněžních tocích

Za rok končící 31. prosincem 2022

v milionech EUR („mil. EUR“)

	Bod	2022	2021
PROVOZNÍ ČINNOST			
Zisk za účetní období		3 791	1 227
Úprava o:			
Náklady na daň z příjmů	14	875	286
Odpisy a snížení hodnoty	15, 16	874	742
Výnosy z dividend	13	-7	-6
Změny plynoucí ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv	13	-136	13
Nepeněžní ztráta/-zisk z komoditních derivátů a derivátů na sazby přepravného, netto	7	-1 013	652
Ztráta/-zisk z prodeje pozemků, budov a zařízení, investic do nemovitostí a nehmotného majetku	12	-1	14
Emisní povolenky	11	1 555	838
Podíl na ztrátě/-zisku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou	18	-775	8
Zisk z prodeje dceřiných společností	6(d)	-227	-33
Ztráta/-zisk z finančních nástrojů	13	-241	-20
Čistý úrokový náklad	13	143	142
Změna stavu opravných položek k pohledávkám z obchodních vztahů a jiným aktivům, odpisy	12	90	38
Změna stavu rezerv	28	-35	-30
Jiné finanční poplatky		10	11
Nerealizované kurzové zisky/-ztráty, netto		-57	-142
Provozní zisk před změnami pracovního kapitálu		4 846	3 740
Změna stavu pohledávek z obchodních vztahů, ostatních aktiv, záloh a jiných časově rozlišených plateb a smluvních aktiv		-1 639	-1 801
Změna stavu zásob, vytěžených nerostů a nerostných produktů		-708	-188
Změna stavu aktiv držených k prodeji a souvisejících závazků		-	1
Změna stavu závazků z obchodních vztahů a jiných závazků, výnosů příštích období a smluvních závazků		1 796	764
Změna stavu vázaných peněžních zdrojů		-17	11
Peníze generované z provozní činnosti nebo v ní použité		4 278	2 527
Zaplacené úroky		-156	-167
Zaplacená daň z příjmů		-407	-416
Peněžní toky generované z provozní činnosti nebo v ní použité		3 715	1 944
INVESTIČNÍ ČINNOST			
Dividendy přijaté od přidružených a společných podniků		4	4
Ostatní přijaté dividendy		7	6
Nákup finančních nástrojů		-37	-24
Půjčky poskytnuté ostatním společnostem		-1 766	-210
Splacení půjček poskytnutých ostatním společnostem		1 505	221
Příjmy (odliv prostředků) z prodeje (na vypořádání) finančních nástrojů		-341	-385
Nabytí dlouhodobého hmotného majetku, investic do nemovitostí a nehmotného majetku	15, 16, 17	-752	-441
Nákup emisních povolenek	16	-1 230	-472
Příjmy z prodeje emisních povolenek		11	262
Příjmy z prodeje dlouhodobého hmotného majetku, investic do nemovitostí a ostatního nehmotného majetku		15	15
Akvizice přidružených společností a společných podniků	6	-60	-
Akvizice dceřiných společností po odečtení nabývaných peněžních prostředků	6	-15	-88
Čistý peněžní tok z prodeje dceřiných společností	6	-4	-
Zvýšení majetkové účasti ve stávajících dceřiných společnostech, společných podnicích a přidružených společnostech	6	2	-2
Snížení majetkové účasti ve stávajících dceřiných společnostech, společných podnicích a přidružených společnostech	6	-	3
Příspěvky do kapitálu přidružených společností a společných podniků		-2	-
Přijaté úroky		44	5
Peněžní toky generované z investiční činnosti nebo v ní použité		-2 619	-1 106

Konsolidovaný výkaz o peněžních tocích (pokračování)

Za rok končící 31. prosincem 2022

v milionech EUR („mil. EUR“)

	Bod	2022	2021
FINANČNÍ ČINNOST			
Příjmy z přijatých půjček	27	2 458	2 655
Uhrazené úvěry	27	-1 795	-2 053
Příjmy z emise dluhopisů, bez transakčních poplatků	27	98	1 010
Splacení vydaných dluhopisů	27	-146	-582
Uhrazené finanční poplatky za splacení přijatých půjček a emisi dluhopisů		-6	-11
Uhrazené závazky z leasingu	33	-70	-31
Půjčky poskytnuté minoritním akcionářům jako záloha na dividendu		-	-220
Dividendy vyplacené přidruženým společností a společným podnikům		-14	-18
Zaplacené dividendy		-1 113	-849
Peněžní toky generované z finanční činnosti nebo v ní použité		-588	-99
<i>Čisté zvýšení/-snížení peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů</i>		<i>508</i>	<i>739</i>
Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na počátku účetního období		2 497	1 753
Vliv změn směnných kurzů na peněžní prostředky		5	5
Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na konci účetního období		3 010	2 497

Příloha ke konsolidované účetní závěrce na stranách 9 až 175 tvoří nedílnou součást této konsolidované účetní závěrky.

Příloha ke konsolidované účetní závěrce

1. Všeobecné informace

Energetický a průmyslový holding, a.s. (dále „Mateřská společnost“ nebo „Společnost“ nebo „EPH“) je akciová společnost se sídlem Pařížská 130/26, 110 00 Praha 1, Česká republika. Společnost byla založena 7. srpna 2009 a do obchodního rejstříku byla zapsána dne 10. srpna 2009.

Hlavním předmětem činnosti Společnosti jsou korporátní investice do energetické infrastruktury a výroby elektřiny. Kromě energetické infrastruktury a výroby elektřiny působí Skupina také v oblasti logistiky.

Konsolidovaná účetní závěrka Společnosti za rok končící 31. prosincem 2022 zahrnuje účetní výkazy Mateřské společnosti a jejích dceřiných společností a podíly Skupiny v přidružených společnostech a společných podnicích (společně jsou označovány jako „Skupina“ nebo „skupina EPH“). Subjekty náležící do Skupiny jsou uvedeny v bodě 36 přílohy – Subjekty ve Skupině.

Společnost měla k 31. prosinci 2022 tyto akcionáře:

v milionech EUR	Podíl na základním kapitálu		Hlasovací práva
	mil. EUR	%	%
EP Corporate Group, a.s.	90	56,00	56,00
J&T ENERGY HOLDING, a.s.	71	44,00	44,00
Celkem	161	100,00	100,00

Společnost měla k 31. prosinci 2021 tyto akcionáře:

v milionech EUR	Podíl na základním kapitálu		Hlasovací práva
	mil. EUR	%	%
EP Corporate Group, a.s.	95	56,00	56,00
J&T ENERGY HOLDING, a.s.	75	44,00	44,00
Celkem	170	100,00	100,00

Změny základního kapitálu vyplývají ze změny funkční měny Mateřské společnosti k 1. lednu 2022. Podrobnosti viz bod 3(a).

Složení představenstva Společnosti k 31. prosinci 2022:

- JUDr. Daniel Křetínský (předseda představenstva)
- Mgr. Marek Spurný (člen představenstva)
- Mgr. Pavel Horský (člen představenstva)
- Ing. Jan Špringl (člen představenstva)

Přehled transakcí souvisejících se strukturou akcionářů skupiny EPH

Změny v roce 2021

Dne 29. června 2021 společnost J&T ENERGY HOLDING, a.s. získala 44 % plus jednu akcii od společnosti KUKANA ENTERPRISES LIMITED. Struktura hlasovacích práv se změnila následovně:

- EP Corporate Group, a.s. 53 %
- EP Investment II S.à r.l. 3 % plus jedna akcie
- J&T ENERGY HOLDING, a.s. 44 % mínus jedna akcie

V srpnu 2021 se po sérii transakcí vlastnická struktura Společnosti změnila následovně:

- EP Corporate Group, a.s. 56 % plus jedna akcie
- J&T ENERGY HOLDING, a.s. 44 % mínus jedna akcie

Tyto transakce nevedly ke změně koncového akcionáře Skupiny.

V roce 2021 Společnost realizovala několik akvizic a prodala několik dceřiných společností. Tyto transakce jsou popsány v bodě 6 – Akvizice a prodeje dceřiných společností.

Změny v roce 2022

V roce končícím 31. prosince 2022 nedošlo ke změně ve struktuře akcionářů.

2. Východiska pro sestavení účetní závěrky

(a) Prohlášení o shodě

Konsolidovaná účetní závěrka je sestavena v souladu s mezinárodními standardy účetního výkaznictví (Mezinárodními účetními standardy IAS a Mezinárodními standardy účetního výkaznictví IFRS), které vydává Rada pro mezinárodní účetní standardy (IASB) a které byly přijaty Evropskou unií.

Představenstvo konsolidovanou účetní závěrku schválilo dne 17. dubna 2023.

(b) Způsob oceňování

Konsolidovaná účetní závěrka je sestavena za předpokladu nepřetržitého trvání účetní jednotky („going concern“) s použitím metody historických cen, s výjimkou následujících významných položek ve výkazu o finanční pozici, které jsou oceněny v reálných hodnotách:

- přepravní plynovody a distribuční plynovody v přeceněné výši;
- zásoby plynu k obchodování v reálné hodnotě po odečtení nákladů na prodej;
- investiční nemovitosti;
- derivátové finanční nástroje;
- nederivátové finanční nástroje oceňované reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty;
- finanční nástroje oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku.

Dlouhodobá aktiva a vyřazované skupiny klasifikované jako držené k prodeji se oceňují buď zůstatkovou hodnotou, nebo reálnou hodnotou sníženou o náklady na prodej, podle toho, která z obou hodnot je nižší.

Účetní postupy, které jsou uvedeny v následujících odstavcích, jsou všemi subjekty ve Skupině konzistentně uplatňovány v jednotlivých účetních obdobích.

(c) Nedávný vývoj a klíčové události ve Skupině

Makroekonomické a geopolitické prostředí

Ve vazbě na probíhající vojenskou invazi na území Ukrajiny a související sankce namířené proti Ruské federaci Mateřská společnost provedla identifikaci rizik a přijala relevantní opatření, aby snížila dopady na podnikání Skupiny. Na základě dostupných informací a aktuálního vývoje Mateřská společnost celou situaci neustále analyzuje a vyhodnocuje její přímý dopad na Skupinu. Vedení Mateřské společnosti zvažilo potenciální dopady celkové situace na své aktivity a podnikání a dospělo k závěru, že nemají významný vliv na konsolidovanou účetní závěrku za rok končící 31. prosince 2022 ani na předpoklad nepřetržitého trvání podniku v roce 2023. Nicméně nelze vyloučit, že v uvedené situaci dojde k dalšímu negativnímu vývoji, který následně může mít výrazný negativní vliv na Společnost, její podnikání, finanční situaci, výsledky, peněžní toky a vyhlídky obecně.

(d) Funkční a prezentační měna

Od 1. ledna 2022 je funkční měnou Společnosti euro („EUR“). Konsolidovaná účetní závěrka za rok končící 31. prosince 2022 je sestavena v měně euro, které je také prezentační měnou Skupiny.

Do 31. prosince 2021 byla funkční měnou Společnosti česká koruna („Kč“) a konsolidovaná účetní závěrka za rok končící 31. prosince 2021 byla sestavena v českých korunách a prezentována v eurech, které byly prezentační měnou Skupiny. Podrobnosti týkající se změny funkční měny Mateřské společnosti od 1. ledna 2022 jsou uvedeny v bodě 3(a).

(e) Používání odhadů a předpokladů

Sestavení účetní závěrky v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví vyžaduje používání určitých účetních odhadů zásadního významu, které ovlivňují vykazované položky aktiv, pasiv, výnosů a nákladů. Vyžaduje také, aby vedení účetní jednotky při aplikaci účetních postupů použilo předpoklady založené na vlastním úsudku. Výsledné účetní odhady – právě proto, že jde o odhady – se zřídka rovnají příslušným skutečným výsledkům.

Odhady a předpoklady se průběžně revidují. Revize účetních odhadů jsou zohledněny v období, ve kterém je daný odhad revidován (týká-li se revize odhadu pouze tohoto období), nebo v období revize a v příštích obdobích (týká-li se revize běžného období i příštích období).

i. Nejistoty v předpokladech a odhadech

Informace o nejistotě v předpokladech a odhadech, u nichž je významné riziko, že povedou k významné úpravě v následujících letech, jsou uvedeny v následujících bodech přílohy:

- body 6, 15 a 16 – účtování o podnikových kombinacích, zaúčtování goodwillu/záporného goodwillu, testování na snížení hodnoty dlouhodobého hmotného majetku a goodwillu;
- bod 7 – výnosy;
- bod 15 – oceňování přepravních a distribučních plynovodů v přeceněné výši;
- bod 17 – oceňování investičních nemovitostí reálnou hodnotou;
- bod 20 – oceňování zásob k obchodování reálnou hodnotou po odečtení nákladů na prodej;
- bod 28 – oceňování závazků k definovaným požitkům, vykazování a oceňování rezerv;
- body 27, 30 a 34 – oceňování půjček, úvěrů a finančních nástrojů;
- bod 37 – soudní spory.

Stanovení reálné hodnoty

Řada účetních postupů a zveřejňovaných informací Skupiny vyžaduje, aby byla stanovena reálná hodnota finančních i nefinančních aktiv a závazků.

Skupina má zavedený systém kontroly stanovení reálných hodnot. V jeho rámci byl zřízen i oceňovací tým, jenž je obecně odpovědný za kontrolu při stanovení všech významných reálných hodnot (včetně reálné hodnoty na úrovni 3).

Tento tým pravidelně kontroluje významné na trhu nezjistitelné vstupní údaje a úpravy ocenění. Pokud jsou informace třetích stran, jako jsou kotace obchodníků s cennými papíry nebo oceňovací služby, použity ke stanovení reálné hodnoty, pak oceňovací tým posoudí podklady obdržené od těchto třetích stran s cílem rozhodnout, zda takové ocenění splňuje požadavky IFRS včetně zařazení do příslušné úrovně v rámci hierarchie stanovení reálné hodnoty.

Při stanovení reálné hodnoty aktiva nebo závazku využívá Skupina v co nejširším rozsahu údaje zjistitelné na trhu. Reálné hodnoty se člení do různých úrovní v hierarchii reálných hodnot na základě vstupních údajů použitých při oceňování, a to následovně:

Úroveň 1: kótované ceny (neupravené) na aktivních trzích identických aktiv nebo závazků;

Úroveň 2: jiné údaje než kótované ceny aktiv a závazků zahrnuté do úrovně 1, které jsou zjistitelné na trhu buď přímo (tj. cena) nebo nepřímo (tj. odvozené od ceny);

Úroveň 3: vstupní údaje pro dané aktivum nebo závazek, které nejsou založeny na zjistitelných tržních údajích (nezjistitelné vstupní údaje).

Pokud lze vstupní údaje použité k ocenění reálnou hodnotou aktiva nebo závazku zařadit do různých úrovní hierarchie reálné hodnoty, pak ocenění reálnou hodnotou je jako celek zařazeno do téže úrovně hierarchie reálné hodnoty jako vstupní údaj nejnižší úrovně, který je významný ve vztahu k celému oceňování.

Skupina vykazuje přesuny mezi úrovněmi hierarchie reálné hodnoty vždy ke konci vykazovaného období, během něhož nastala změna.

ii. Úsudky

Informace o úsudcích učiněných při aplikaci účetních postupů, které mají nejvýznamnější dopad na částky vykazované v konsolidované účetní závěrce, jsou uvedeny v následujících bodech přílohy:

- body 6 a 16 – účtování o podnikových kombinacích, oceňování goodwillu/záporného goodwillu, testování na snížení hodnoty goodwillu,
- bod 7 – úsudky související s vykazováním výnosů od zákazníků,
- bod 15 – posouzení, zda se IFRIC 12 a IFRS 16 nevztahují na přepravní a distribuční plynovody, distribuční elektrické sítě, skladování plynu a na infrastrukturu pro výrobu tepla a distribuční síť,

- body 6 a 26 – informace související s posouzením kontroly nad dceřinými společnostmi,
- bod 28 – ocenění závazků z definovaných požitků, účtování a oceňování rezerv.
- bod 30 – aplikace výjimky týkající se vlastní potřeby (tzv. „own-use exemption“) na forwardy na elektřinu a na emisní povolenky;
- body 30 a 34 – aplikace zajišťovacího účetnictví;
- bod 31 – klasifikace transakcí obsahujících prvek financování.

(f) Nedávno vydané účetní standardy

i. Nově přijaté standardy a novelizace standardů a interpretace platné pro rok končící 31. prosincem 2022, které byly uplatněny při sestavování účetní závěrky Skupiny

V následujících odstavcích jsou shrnuty hlavní požadavky Mezinárodních standardů účetního výkaznictví (IFRS) platných pro roční období začínající 1. lednem 2022 či později, které tudíž byly ve Skupině aplikovány poprvé.

Novelizace IFRS 3 – Aktualizace odkazu na Koncepční rámec, IAS 16 – Příjmy před zamýšleným použitím, IAS 37 – Nevýhodné smlouvy – náklady na splnění smlouvy a Roční zdokonalení IFRS – cyklus 2018-2020 (účinné pro roční účetní období začínající 1. ledna 2022 nebo později)

Novelizace IFRS 3 aktualizuje odkazy na Koncepční rámec, novelizace IAS 16 zakazuje, aby společnost odečetla od pořizovací ceny dlouhodobého majetku částky obdržené z prodeje položek vzniklých při uvádění aktiv do stavu potřebného k používání, a vykazuje tyto příjmy a s nimi související náklady ve výsledku hospodaření, a novelizace IAS 37 objasňuje, které náklady bere účetní jednotka v úvahu při posuzování, zda je smlouva nevýhodná. Náklady na splnění smlouvy zahrnují přírůstkové náklady na splnění smlouvy a alokaci jiných nákladů, které se přímo týkají plnění smlouvy.

Roční zdokonalení upravují tyto standardy: IFRS 1 První přijetí Mezinárodních standardů účetního výkaznictví (zjednodušuje aplikaci IFRS 1 pro dceřiný podnik, který je prvouživatelé poté, co byl prvouživatelé mateřský podnik, upravuje vykázání kumulativních kurzových rozdílů), IFRS 9 Finanční nástroje (objasňuje, jaké poplatky společnost zahrnuje do posouzení, zda se podmínky nového nebo modifikovaného finančního závazku podstatně změnilo ve srovnání s podmínkami původního závazku), IAS 41 Zemědělství (odstraňuje požadavek na vynětí peněžních toků souvisejících se zdaněním při stanovení reálné hodnoty) a ilustrativní příklady doprovázející IFRS 16 Leasingy.

Skupina přijala novelizaci Standardu IAS 37 u smluv, u kterých k 1. lednu 2022 dosud nesplnila všechny závazky. Kumulativní účinek prvotního použití a přepočtu rezerv na nevýhodné smlouvy se vykazuje jako úprava počátečního zůstatku nerozděleného zisku. Srovnávací informace nebyly upraveny.

Následující tabulka uvádí dopad na účetní závěrku Skupiny k 1. lednu 2022:

1. ledna 2022	Vydané před přijetím novelizace standardu IAS 37	Dopad přijetí novelizace standardu IAS 37	Upraveno k 1. lednu 2022⁽¹⁾
<i>v milionech EUR</i>			
Jednotky účtované ekvivalenční metodou	951	-173	778
Dlouhodobá aktiva celkem	951	-173	778
Nerozdělený zisk	874	-173	701
Vlastní kapitál celkem	874	-173	701

(1) Upravený počáteční zůstatek k 1. lednu 2022 je dále ovlivněn změnou funkční měny Mateřské společnosti. Podrobnosti viz bod 3(a).

Dopad přijetí novelizace standardu IAS 37 plyne z přepočtu rezervy na nevýhodné smlouvy společnosti LEAG účtované ekvivalenční metodou.

Zbývající novelizace poprvé použité Skupinou nemají významný dopad na účetní závěrku Skupiny.

ii. Standardy, které dosud nejsou účinné

Ke dni schválení této konsolidované účetní závěrky byly níže uvedené významné standardy, novelizace standardů a interpretace sice vydány, avšak pro období končící 31. prosincem 2022 nebyly zatím účinné, a Skupina je neuplatnila:

IFRS 17 Pojistné smlouvy a novelizace IFRS 17 (účinné pro roční účetní období začínající 1. ledna 2023 nebo později)

Pojistné smlouvy v sobě spojují znaky finančního nástroje a smlouvy o poskytování služeb. Mnoho pojistných smluv navíc po dlouhou dobu generuje peněžní toky s podstatnou proměnlivostí. V zájmu poskytnutí užitečných informací o těchto znacích kombinuje standard IFRS 17 oceňování budoucích peněžních toků současnou hodnotou s účtováním zisku po dobu poskytování služeb podle smlouvy, vykazuje výsledky pojistných smluv odděleně od finančních výnosů či nákladů z pojištění a požaduje, aby si účetní jednotka zvolila účetní postup, zda veškeré finanční výnosy či náklady z pojištění vykážat do výsledku hospodaření, či část těchto výnosů či nákladů vykážat v ostatním úplném výsledku.

Vzhledem k povaze hlavního předmětu podnikání Skupiny tento standard nebude mít žádný dopad na účetní závěrku Skupiny.

Novelizace IFRS 17 Pojistné smlouvy – Prvotní aplikace IFRS 17 a IFRS 9 – Srovnávací informace (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2023 nebo později)

Novelizace představuje přechodné ustanovení, které se vztahuje ke srovnávacím informacím k finančním aktivům při prvotní aplikaci IFRS 17. Cílem je pomoci společností, aby se vyhnuly dočasnému účetnímu nesouladu mezi finančními aktivy a závazky z pojistných smluv.

Vzhledem k povaze hlavního předmětu podnikání Skupiny tento standard nebude mít žádný dopad na účetní závěrku Skupiny.

Novelizace IAS 1 – Klasifikace závazků jako krátkodobé a dlouhodobé a dlouhodobé závazky s kovenanty (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2024 nebo později (EU tuto novelizaci dosud nepřijala))

Novelizace Klasifikace závazků jako krátkodobé a dlouhodobé upřesňuje klasifikaci dluhů a jiných závazků jako krátkodobých nebo dlouhodobých a stanovuje, jak určit, zda ve výkazu o finanční pozici dluhy nebo jiné závazky s nejistým datem vypořádání jsou klasifikovány jako krátkodobé (splacené nebo s možností splatnosti do jednoho roku) nebo dlouhodobé. Novelizace obsahuje zpřesnění klasifikačních požadavků pro dluhové nástroje, které společnost může vypořádat kapitalizací. Novelizace Dlouhodobé závazky s kovenanty zpřesňuje informace, které účetní jednotka poskytuje, pokud je její právo na odložení vypořádání závazku alespoň o dvanáct měsíců podmíněno dodržením kovenantů.

Skupina v současné době prověřuje možný dopad novelizace na účetní závěrku.

Novelizace IAS 1 a Stanoviska k aplikaci IFRS 2 – Zveřejňování účetních politik (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2023 nebo později)

Novelizace zavádí pojem „významné informace o účetních pravidlech“, upřesňuje, že účetní jednotka je povinna zveřejňovat významné informace o svých účetních pravidlech, objasňuje, že informace mohou být významné, i když související částky významné nejsou. Dále vymezuje, jak účetní jednotka může tyto významné informace určit.

Skupina v současné době prověřuje možný dopad novelizace na účetní závěrku.

Novelizace IAS 8 – Definice účetních odhadů (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2023 nebo později)

Novelizace zavádí novou definici účetního odhadu, požaduje, aby účetní jednotky provádějící účetní odhady položky v účetní závěrce oceňovaly způsobem zahrnujícím nejistotu při oceňování. Dále upřesňuje, že změna v účetním odhadu vyplývající z nových informací není opravou chyby a může ovlivnit hospodářský výsledek pouze běžného nebo běžného a budoucího období.

Skupina v současné době prověřuje možný dopad novelizace na účetní závěrku.

Novelizace IAS 12 – Odložená daň související s aktivy a závazky vyplývajícími z jediné transakce (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2023 nebo později)

Novelizace upravuje výjimky z prvotního vykázání odložené daňové pohledávky a odloženého daňového závazku z jediné transakce, která není podnikovou kombinací a neovlivňuje účetní ani zdanitelný zisk. U transakcí, které vedou ke stejným zdanitelným a odečitatelným rozdílům, účetní jednotka musí vykázat odloženou daňovou pohledávku a odložený daňový závazek a výjimka při prvotním vykázání se neuplatní.

Skupina v současné době prověřuje možný dopad novelizace na účetní závěrku.

Novelizace IFRS 16 – Závazky z leasingu při prodeji a zpětném leasingu (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2024 nebo později (EU tuto novelizaci dosud nepřijala))

Novela upřesňuje, jak prodávající – nájemce následně oceňuje transakce prodeje a zpětného leasingu, které splňují požadavky IFRS 15, aby byly zaúčtovány jako prodej. Prodávající – nájemce následně oceňuje tyto závazky plynoucí ze zpětného leasingu takovým způsobem, že nezaúčtovává žádnou částku zisku nebo ztráty související s právem k užívání, které si ponechává.

Skupina v současné době prověřuje možný dopad novelizace na účetní závěrku.

Společnost nepřijala dříve žádné standardy IFRS, kde jejich přijetí nebylo povinné k rozvahovému dni. Pokud ustanovení o přechodu v určitém přijatém standardu IFRS dávají účetní jednotce možnost volby, zda přijmout nové standardy s budoucí účinností či s retrospektivní účinností, volí Společnost obecně přijetí standardu s budoucí účinností od data přechodu na nový standard.

3. Významné účetní postupy

Účetní postupy, které jsou uvedeny v následujících odstavcích, jsou Skupinou v jednotlivých účetních obdobích uvedených v této konsolidované účetní závěrce uplatňovány konzistentně s výjimkou případů popsanych v bodech 2(f) a 3(a).

Některé srovnávací údaje v konsolidovaném výkazu o finanční pozici byly dle potřeby přeskupeny nebo překlasifikovány tak, aby byla zachována konzistence ve vztahu k běžnému období.

(a) Změny účetních postupů a terminologie

Změna funkční měny Mateřské společnosti

Ke dni 1. ledna 2022 se funkční měna Mateřské společnosti změnila z české koruny na euro. Poté co vedení EPH vyhodnotilo primární a sekundární kritéria standardu IAS 21, došlo k závěru, že euro věrněji zobrazuje primární ekonomické prostředí, ve kterém Společnost působí. Změna byla vyvolána především tím, že se euro stalo převládající měnou, ve které Společnost získává zdroje financování a měnou zisku z hlavních činností (výnosy z dividend, výnosy z poskytnutých služeb) a vedení neočekává, že by se tato situace v budoucnu změnila. K datu změny funkční měny byly všechny položky aktiv, vlastního kapitálu a závazků Mateřské společnosti převedeny z české koruny na euro za použití směnného kurzu k datu změny (24,86 Kč/eur). U nepeněžních položek se převedené částky staly novými historickými cenami.

V důsledku změny funkční měny Mateřské společnosti Skupina přijala euro jako měnu, ve které je sestavována konsolidovaná účetní závěrka. Činnosti dceřiných společností, které používají euro jako funkční měnu, se již nepovažují za zahraniční provozy. Naopak dceřiné společnosti, které používají českou korunu jako funkční měnu, se staly zahraničními provozy. Změna funkční měny Mateřské společnosti a změna ve stanovení zahraničních provozů byly zaznamenány prospektivně. Na prezentační měnu Skupiny to nemělo žádný vliv a touto měnou je nadále euro, srovnávací informace tedy nebyly upraveny.

Změna funkční měny Mateřské společnosti měla následující dopad na konsolidované počáteční zůstatky k 1. lednu 2022:

1. leden 2022	Zůstatek k 1. lednu 2022	Dopad změny funkční měny	Upravený zůstatek k 1. lednu 2022 ⁽¹⁾
<i>v milionech EUR</i>			
Základní kapitál	170	-9	161
Emisní ážio	64	-64	-
Ostatní kapitálové fondy z kapitálových vkladů	23	-	23
Nedělitelný fond	17	-1	16
Fond z přepočtu cizích měn	-117	25	-92
Fond z přecenění na reálnou hodnotu	1	2	3
Fond z přecenění	925	-	925
Ostatní kapitálové fondy	-54	-2	-56
Oceňovací rozdíly ze zajištění	-195	2	-193
Nerozdělený zisk	874	47	921
Vlastní kapitál připadající Vlastníkům Společnosti	1 708	-	1 708
Nekontrolní podíl	3 195	-	3 195
Vlastní kapitál celkem	4 903	-	4 903

(1) Upravený počáteční zůstatek k 1. lednu 2022 je dále ovlivněn úpravou při prvotním použití novelizovaného standardu IAS 37 na nevýhodné smlouvy. Podrobnosti viz bod 2(f).

Změny ve struktuře Výkazu o úplném výsledku

V roce 2022 Skupina změnila strukturu Výkazu o úplném výsledku. Hlavní změny jsou následující:

- nová položka nákladů „Služby“ vykázaná v „Provozním výsledku hospodaření“ obsahuje náklady dříve zahrnuté do položek „Opravy a údržba“ a také náklady na služby dříve zahrnuté do položek „Nákupy a spotřeba“ a „Ostatní provozní náklady“;
- položka „Odpisy a snížení hodnoty“ obsahuje snížení hodnoty nefinančních aktiv dříve uvedené v položce „Ostatní provozní náklady“;

- položka „Ostatní provozní výnosy/-náklady, netto“ je souhrnem dřívějších „Ostatních provozních výnosů“, „Ostatních provozních nákladů“ (kromě nákladů překlasifikovaných do položky „Služby“) a „Daní a poplatků“;
- dřívější řádek „Zisk/-ztráta z finančních nástrojů“ je zařazen do řádků „Finanční výnosy“ nebo „Finanční náklady“, podle toho, zda je celkovým výsledkem zisk či ztráta;
- změny neměly dopad na výpočet Zisku/-ztráty za účetní období.

Výše uvedené změny byly provedeny tak, aby přesněji odrážely činnosti Skupiny a zachycovaly její finanční hospodaření způsobem, který se zdá být pro uživatele účetních závěrek nejužitečnější. V důsledku této změny Skupina upravila srovnávací informace za rok 2021 v souladu s požadavky IAS 1. Podrobnosti o této úpravě jsou uvedeny v příloze 2 – Přepracovaný konsolidovaný výkaz o úplném výsledku.

(b) Způsob konsolidace

i. Dceřiné společnosti

Dceřiné společnosti jsou subjekty, které Společnost ovládá. Kontrola (ovládání, rozhodující vliv) existuje, pokud má Společnost moc nad subjektem, do něhož investovala, je vystavena variabilním výnosům na základě své angažovanosti v tomto subjektu a je schopna využít svou moc nad tímto subjektem, aby ovlivnila výši svých výnosů. Při posuzování, zda Skupina ovládá jiný subjekt, se zohledňuje existence a vliv případných hlasovacích práv, která jsou substantivní. Konsolidovaná účetní závěrka zahrnuje podíly Skupiny v jiných subjektech na základě schopnosti Skupiny tyto subjekty ovládat, přičemž nezáleží na tom, zda tuto schopnost skutečně využívá. Účetní závěrky dceřiných společností se zahrnují do konsolidované účetní závěrky ode dne vzniku rozhodujícího vlivu do dne jeho zániku.

ii. Jednotky účtované ekvivalenční metodou

Přidružené společnosti jsou podniky, ve kterých má Skupina významný, ne však rozhodující vliv na finanční a provozní postupy. O investicích do přidružených společností se účtuje metodou ekvivalence a při počátečním vykázání se oceňují ve výši pořizovacích nákladů. Goodwill související s přidruženým nebo společným podnikem se zahrnuje do účetní hodnoty investice, jakýkoliv přebytek podílu Skupiny na čisté reálné hodnotě identifikovatelných aktiv a závazků nad pořizovací cenu investice se po přehodnocení okamžitě zaúčtuje do zisku nebo ztráty v období, ve kterém je investice pořizena. Konsolidovaná účetní závěrka zahrnuje podíl Skupiny na celkových ziscích a ztrátách a ostatním úplném hospodářském výsledku přidružených společností ode dne vzniku podstatného vlivu až do dne jeho zániku. V případě, že podíl Skupiny na ztrátách, včetně podílu Skupiny na záporném ostatním úplném výsledku, přesáhne účetní hodnotu investice do přidružené společnosti, účetní hodnota se zredukuje na nulu a další ztráty nebo další záporný ostatní úplný výsledek se přestanou vykazovat, což však neplatí, pokud Skupině vznikly závazky vůči dané přidružené společnosti anebo pokud za ni uhradila jakékoliv platby.

iii. Účtování o podnikových kombinacích

Skupina získala své dceřiné společnosti dvojitým způsobem:

- prostřednictvím transakce založené na podnikové kombinaci podle standardu IFRS 3, který požaduje, aby se aktiva a pasiva při počátečním vykázání oceňovala reálnou hodnotou;
- prostřednictvím podnikové kombinace subjektů pod společnou kontrolou, kdy všechny účetní jednotky nebo podniky jsou v konečném důsledku pod kontrolou (rozhodujícím vlivem) stejné osoby nebo osob, a to jak před samotnou podnikovou kombinací, tak po ní, přičemž nejde o kontrolu (rozhodující vliv) přechodné povahy. Na akvizice tohoto typu se standard IFRS 3 nevztahuje. Získaná aktiva a pasiva byla vykázána v účetních hodnotách, v nichž byla předtím vykázána v konsolidované účetní závěrce akcionáře s rozhodujícím vlivem ve Skupině (jde o pořizovací cenu k datu akvizice snižovou o oprávků a/nebo potenciální snížení hodnoty). U těchto akvizic se neúčtuje goodwill nebo záporný goodwill.

Metoda akvizice a alokace kupní ceny

K datu akvizice Skupina oceňuje pořizená identifikovatelná aktiva a převzaté závazky reálnou hodnotou s výjimkou odložených daňových pohledávek a závazků, aktiv nebo závazků souvisejících se zaměstnaneckými požitky a aktiv/vyřazovaných skupin klasifikovaných jako držené k prodeji podle IFRS 5, které jsou vykázány a oceňovány v souladu s příslušnými standardy.

Kupní cena nebo jakákoli forma protiplnění převedená v podnikové kombinaci se také oceňuje v reálné hodnotě. Podmíněné protiplnění se oceňuje v reálné hodnotě k datu akvizice a následně se ke každému rozvahovému dni přečítuje reálnou hodnotou. Změna reálné hodnoty je vykázána v hospodářském výsledku.

Náklady související s akvizicí se vykazují v hospodářském výsledku v okamžiku vzniku.

iv. Nekomolní podíly

Akvizice nekomolních podílů se účtují jako transakce s držiteli akcií jako vlastníky kapitálu, takže se nevykazuje žádný goodwill ani zisk či ztráta, které by z těchto transakcí vznikly.

Nekomolní podíly se oceňují ve výši jejich procentního podílu na identifikovatelných čistých aktivech nabývaného podniku ke dni akvizice.

Změny v podílech Skupiny v dceřiných podnicích, které nemají za následek ztrátu kontroly, jsou účtovány jako transakce v rámci vlastního kapitálu.

v. Transakce vyloučené při konsolidaci

Při sestavování konsolidované účetní závěrky se vyloučí vnitroskupinové zůstatky a vnitroskupinové transakce a veškeré z nich vyplývající nerealizované výnosy a náklady. Nerealizované zisky z transakcí s přidruženými společnostmi a spouvládanými osobami jsou vyloučeny proti investicím do výše podílu Skupiny v daném podniku. Nerealizované ztráty jsou vyloučeny stejným způsobem jako nerealizované zisky, ovšem pouze tehdy, pokud nedojde ke snížení hodnoty.

vi. Sjednolení účetních postupů

Účetní postupy uplatňované v účetních závěrkách konsolidovaných společností byly při konsolidaci sjednoceny a jsou v souladu s účetními postupy používanými v Mateřské společnosti.

vii. Cenové rozdíly

Skupina účtovala o cenových rozdílech, které vznikly v důsledku vzniku Skupiny a v důsledku akvizice některých nových dceřiných společností v následném období. Tyto dceřiné společnosti byly získány pod společnou kontrolou skupiny J&T Finance Group (jež držela kontrolní podíl ve Skupině v době akvizice těchto dceřiných společností), a proto nebyl uplatněn standard IFRS 3, který definuje vykázání goodwillu vzniklého z podnikové kombinace jako rozdíl, o který pořizovací cena akvizice převyšuje reálnou hodnotu podílu Skupiny na čistých identifikovatelných aktivech, závazcích a podmíněných závazcích koupené dceřiné společnosti. Společnosti nabývané pod společnou kontrolou jsou vykazovány v čisté účetní hodnotě prezentované v konsolidované účetní závěrce společnosti J&T Finance Group, a.s. (tj. včetně historického goodwillu s odečtením potenciálního snížení hodnoty). Rozdíly mezi pořizovacími náklady akvizice a účetními hodnotami čistých aktiv nabývané společnosti a původním goodwillem převedeným k datu akvizice byly záúčtovány do konsolidovaného vlastního kapitálu jako cenové rozdíly („pricing differences“) v rámci ostatních kapitálových fondů.

viii. Zúčtolení opravek a opravných položek k nedobytným pohledávkám při akvizicích pod společnou kontrolou

Oprávký k hmotnému a nehmotnému majetku získanému v rámci transakce pod společnou kontrolou (společným rozhodujícím vlivem) byly zúčtovány oproti brutto účetní hodnotě příslušného hmotného a nehmotného majetku, což znamená, že hmotný a nehmotný majetek byl k datu akvizice vykázán v čisté účetní hodnotě.

Podobně byly při akvizicích zahrnujících transakce pod společnou kontrolou veškeré opravné položky k nedobytným pohledávkám zúčtovány k datu akvizice proti hrubé hodnotě koupených pohledávek.

ix. Prodej dceřiných společností a jednotek účtovaných ekvivalenční metodou

Zisk či ztráta z prodeje investic do dceřiných společností a jednotek účtovaných ekvivalenční metodou jsou vykazovány ve výkazu zisku a ztráty, když jsou na kupujícího převedena významná rizika a přínosy spojené s vlastnictvím.

V případě, že jsou majetek a závazky prodávány prostřednictvím prodeje podílu v dceřiné nebo přidružené společnosti, je celkový zisk/-ztráta z prodeje vykázána v řádku Zisk/-ztráta z prodeje dceřiných společností, společných podniků a přidružených společností ve výkazu o úplném hospodářském výsledku.

V případě, že Skupina prodá dceřinou společnost, kterou získala v rámci transakce pod společnou kontrolou, a při akvizici byly vykázány cenové rozdíly (viz bod 3(b) vii – Cenové rozdíly), jsou tyto cenové rozdíly k datu prodeje dceřiné společnosti převedeny z ostatních kapitálových fondů do výsledku hospodaření minulých let.

(c) Cizí měny

i. Transakce v cizích měnách

Položky zahrnuté do účetních závěrek každé jednotky ve Skupině se oceňují s použitím měny primárního ekonomického prostředí, ve kterém daný subjekt provozuje svou činnost (funkční měna). Funkční měnou Společnosti je euro. Transakce v cizí měně se přepočítávají na příslušnou funkční měnu jednotek ve Skupině směnným kurzem platným k datu transakce. Konsolidovaná účetní závěrka je připravena a prezentována v měně euro, které je funkční i prezentační měnou.

Peněžní aktiva a závazky v cizí měně jsou přepočteny na příslušnou funkční měnu subjektů ve Skupině směnným kurzem platným k rozvahovému dni.

Nepeněžní aktiva a závazky v cizí měně, které jsou vykázány v historické ceně, se přepočítávají na příslušnou funkční měnu subjektů ve Skupině směnným kurzem platným k datu transakce. Nepeněžní aktiva a závazky v cizí měně, které jsou vykázány v reálné hodnotě, se přepočítávají na příslušnou funkční měnu směnným kurzem platným v den stanovení reálných hodnot.

Kurzové rozdíly vzniklé při přepočtu cizích měn se vykazují jako zisk nebo ztráta; to se však netýká rozdílů vzniklých při přecenění kapitálových nástrojů vykázaných v reálné hodnotě do ostatního úplného výsledku, nebo efektivního zajištění peněžních toků, které se vykazují v ostatním úplném hospodářském výsledku.

Přehled hlavních směnných kurzů platných pro vykazované období se uvádí v bodě přílohy 34 – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

ii. Přepočet zahraničních provozů

Tato konsolidovaná účetní závěrka je připravena v eurech. Aktiva a závazky zahraničních provozů včetně goodwillu a úprav reálné hodnoty při konsolidaci se přepočítávají na eura směnným kurzem platným ke dni účetní závěrky. Výnosy a náklady zahraničních provozů se přepočítávají na eura průměrným směnným kurzem za účetní období. U významných transakcí se použije přesný směnný kurz.

Kurzové rozdíly vzniklé z přepočtu zahraničních provozů se účtují do ostatního úplného výsledku a vykazují se ve fondu z přepočtu cizích měn ve vlastním kapitálu. Pokud však zahraniční provoz není plně vlastněnou dceřinou společností, pak se příslušná část kurzového rozdílu přiřazuje jako nekontrolní podíl. Při prodeji je příslušná část fondu z přepočtu cizích měn převedena do finančních výnosů nebo nákladů ve výkazu o úplném výsledku.

(d) Nederivátová finanční aktiva

i. Klasifikace

Při prvotním zachycení je finanční aktivum klasifikováno do kategorie ocenění naběhlou hodnotou, reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku – dluhový nástroj, reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku – kapitálový nástroj nebo reálnou hodnotou vykázanou do zisku nebo ztráty (FVTPL). Klasifikace finančního aktiva je obecně založena na obchodním modelu, v jehož rámci je finanční aktivum řízeno, a na charakteristikách jeho smluvních peněžních toků.

Finanční aktivum se oceňuje *naběhlou hodnotou*, pokud jsou splněny následující dvě podmínky:

- finanční aktivum je drženo v rámci obchodního modelu, jehož cílem je držet finanční aktiva za účelem inkasování smluvních peněžních toků, a
- smluvní podmínky finančního aktiva dávají v konkrétních datech vzniknout peněžním tokům, které jsou výhradně platbami jistiny a úroku z nesplacené jistiny („SPPI test“).

Jistina je reálná hodnota finančního aktiva při počátečním zaúčtování. Úrok sestává z plnění za časovou hodnotu peněz, za úvěrové riziko spojené s částkou nesplacené jistiny během určitého období a za další základní rizika a náklady poskytování půjčky, jakož i za marži ze zisku. Úvěry a pohledávky, které splňují SPPI test a test obchodního modelu jsou běžně klasifikovány Skupinou jako finanční aktivum oceněné naběhlou hodnotou.

Dluhové nástroje se oceňují reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku, pokud jsou splněny obě následující podmínky:

- finanční aktivum je drženo v rámci obchodního modelu, jehož cílem je držet finanční aktiva za účelem inkasování smluvních peněžních toků a prodej finančních aktiv; a
- smluvní podmínky finančního aktiva dávají v konkrétních datech vzniknout peněžním tokům, které jsou výhradně platbami jistiny a úroku z nesplacené jistiny („SPPI test“).

Skupina má možnost nevratně zvolit při prvotním zachycení určitých investic do kapitálových nástrojů, které by byly jinak oceněny reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty (jak je popsáno níže) a nejsou drženy k obchodování, vykázání následné změny v reálné hodnotě do ostatního úplného výsledku. Skupina vlastní majetkové cenné papíry klasifikované jako *finanční aktiva oceněná reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku*.

Veškeré investice do kapitálových nástrojů a smluv o těchto nástrojích jsou oceněny reálnou hodnotou. Za určitých okolností však může být přiměřeným odhadem reálné hodnoty pořizovací cena. Tato situace může nastat v případě, že ke stanovení reálné hodnoty není k dispozici dostatek aktuálnějších informací nebo pokud existuje široká škála možných ocenění reálnou hodnotou a pořizovací cena představuje nejlepší odhad reálné hodnoty v této škále ocenění. Skupina využívá všechny informace o plnění a fungování společností, do kterých je investováno, které jsou po datu počátečního zaúčtování k dispozici. Pokud jakékoli takové relevantní faktory existují, mohou ukazovat, že náklady nemusí být vyjádřením reálné hodnoty. V takových případech Skupina používá reálnou hodnotu. Pořizovací cena nikdy není nejlepším odhadem reálné hodnoty investic do kótovaných nástrojů.

Finanční aktivum se oceňuje reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty, pokud není oceněno naběhlou hodnotou nebo reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku. Hlavním druhem finančních aktiv, které Skupina oceňuje reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty, jsou deriváty.

Při počátečním zaúčtování může Skupina nevratně označit finanční aktivum, které by bylo jinak oceněno naběhlou hodnotou či reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku (FVOCI), jako oceněné reálnou hodnotou do hospodářského výsledku, pokud to odstraní či významně sníží nekonzistentnost ocenění či účtování (tzv. „účetní nesoulad“), která by jinak vznikla v důsledku ocenění aktiv či závazků či účtování zisků a ztrát na jiném základě.

ii. Vykazování

Finanční aktiva se vykazují ke dni, kdy Skupina přistoupí ke smluvním podmínkám předmětného nástroje.

iii. Oceňování

Při prvotním zachycení se finanční aktiva oceňují reálnou hodnotou zvýšenou (v případě finančních nástrojů neoceňovaných reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty) o transakční náklady přímo přiřaditelné k pořízení finančního nástroje. Přiřaditelné náklady na transakce související s finančními aktivy se oceňují reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty v době jejich vzniku. Způsoby odhadu reálné hodnoty jsou popsány v bodě 4 přílohy – Stanovení reálné hodnoty.

Finanční aktiva oceňovaná v reálné hodnotě do zisku nebo ztráty (FVTPL) se následně oceňují reálnou hodnotou, přičemž čisté zisky a ztráty, včetně případného zisku z dividend jsou vykázány v zisku nebo ztrátě.

Dluhové nástroje oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku (FVOCI) se následně oceňují reálnou hodnotou. Úrokové výnosy vypočtené metodou efektivní úrokové sazby, kurzové zisky a ztráty a ztráta ze snížení hodnoty se účtují do výsledku hospodaření. Ostatní zisky a ztráty se účtují do ostatního úplného výsledku, přičemž se reklasifikují do výsledku hospodaření při odúčtování.

Kapitálové nástroje oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku (FVOCI) se následně oceňují reálnou hodnotou. Dividendy se účtují do výsledku hospodaření. Ostatní zisky a ztráty se účtují do ostatního úplného výsledku, přičemž se nikdy nereklasifikují do výsledku hospodaření.

Finanční aktiva oceňovaná naběhlou hodnotou se následně oceňují naběhlou hodnotou za použití metody efektivní úrokové sazby. Efektivní úroková sazba je sazba, která přesně diskontuje odhadované budoucí peněžní platby nebo příjmy po dobu předpokládané životnosti finančního aktiva nebo závazku na hrubou účetní hodnotu finančního aktiva nebo zůstatkovou hodnotu finančního závazku. Úrokové výnosy, kurzové zisky a ztráty a ztráta ze snížení hodnoty a jakékoli zisky a ztráty při odúčtování se účtují do výsledku hospodaření.

iv. Odúčtování

Finanční aktivum se odúčtuje poté, co vyprší smluvní právo na peněžní toky z daného aktiva nebo poté, co je právo na příjem smluvních peněžních toků převedeno v rámci transakce, kde dojde k přenesení v zásadě všech rizik a užitek spojených s vlastnictvím daného aktiva. Jakýkoliv podíl na převáděných finančních aktivech, který Skupina získá nebo si ponechá, se vykáže jako samostatné aktivum či pasivum.

v. Vzájemný zápočet finančních aktiv a závazků

Jestliže Skupina má právně vymahatelné právo na zápočet vykazovaných částek a transakce se má vypořádat na netto bázi, pak se finanční aktiva a závazky vzájemně započtou a ve výkazu o finanční pozici se vykáže výsledná čistá částka.

(e) Nederivátové finanční závazky

Skupina má následující finanční závazky, které nejsou deriváty („nederivátové finanční závazky“): půjčky a úvěry, emise dluhových cenných papírů, bankovní kontokorenty, závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky. Tyto finanční závazky se při prvotním zachycení vykazují ke dni vypořádání v reálné hodnotě zvýšené o veškeré příslušné přímo související transakční náklady, s výjimkou finančních závazků oceňovaných v reálné hodnotě do zisku nebo ztráty, kdy se transakční náklady vykážou do zisku nebo ztráty při jejich vzniku. Následně se pak finanční závazky oceňují naběhlou hodnotou za použití efektivní úrokové sazby, s výjimkou finančních závazků oceňovaných v reálné hodnotě do zisku nebo ztráty. Způsoby odhadu reálné hodnoty jsou popsány v bodě 4 přílohy – Stanovení reálné hodnoty.

Transakce nákupu komodit mohou obsahovat prvek financování, jako například prodloužené platební lhůty. Takové položky jsou vykazovány jako závazky z obchodních vztahů, pokud je prvek financování nevýznamný, platební podmínky jsou v souladu s běžnými dodacími podmínkami na trhu a doba financování nepřesáhne 90 dní po fyzickém dodání komodity.

Skupina odúčtuje finanční závazek po splnění, zrušení nebo vypršení smluvních povinností.

(f) Derivátové finanční nástroje

Skupina drží derivátové finanční nástroje k zajištění proti kurzovému, úrokovému a komoditnímu riziku.

Deriváty se při počátečním zachycení vykazují v reálné hodnotě a příslušné transakční náklady se zahrnují přímo do výsledku hospodaření. Po počátečním zaúčtování se deriváty oceňují reálnou hodnotou a jejich změny se účtují tak, jak se uvádí níže.

Deriváty určené k obchodování

Jestliže je derivátový finanční nástroj držen za účelem obchodování, tj. není určen vztahem splňujícím podmínky pro zajišťovací účetnictví, pak se veškeré změny jeho reálné hodnoty ihned zaúčtují do zisku nebo ztráty.

Oddělitelné vložené deriváty

Finanční i nefinanční kontrakty, které jsou finančními závazky spadajícími do působnosti IFRS 9 (které samy o sobě nejsou oceněny reálnou hodnotou do hospodářského výsledku), jsou podrobeny hodnocení s cílem určit, zda neobsahují vložené deriváty.

Vložené deriváty se oddělí od hostitelského kontraktu a zaúčtují samostatně tehdy, pokud ekonomické charakteristiky a rizika hostitelského kontraktu nejsou úzce propojeny s charakteristikami a riziky

vloženého derivátu; samostatný nástroj se stejnými náležitostmi jako vložený derivát by splňoval definici derivátu; a kombinovaný nástroj se neoceňuje reálnou hodnotou s vykázáním do zisku nebo ztráty. V případě hybridních smluv, kde jsou hostitelské smlouvy finančními aktivy, se celá smlouva hodnotí s ohledem na kritéria SPPI.

Změny reálné hodnoty oddělitelných vložených derivátů se ihned zaúčtují do zisku nebo ztráty.

Zajištění peněžních toků a zajištění reálné hodnoty

Finanční deriváty, které nespĺňují kritéria pro účtování o zajištění podle standardu IFRS 9, jsou klasifikovány jako určené k obchodování a příslušné zisky nebo ztráty vyplývající ze změn reálné hodnoty se vykazují do zisku či ztráty.

Zajišťovací instrumenty, které se skládají z derivátů souvisejících s měnovými riziky, se klasifikují buď jako zajištění peněžních toků nebo zajištění reálné hodnoty.

Od vzniku zajištění Skupina vede formální dokumentaci zajišťovacího vztahu a cílů a strategie Skupiny při řízení rizik při provádění zajištění. Skupina rovněž pravidelně vyhodnocuje účinnost zajišťovacího instrumentu při vyrovnávání expozice co do změn v reálné hodnotě zajištěné položky nebo hotovostních toků, které je možné přiřadit zajištěnému riziku.

V případě zajištění peněžních toků se ta část zisku nebo ztráty ze zajišťovacího instrumentu, která se považuje za efektivní zajištění, vykazuje v ostatním úplném hospodářském výsledku a neefektivní část zisku nebo ztráty ze zajišťovacího instrumentu se vykazuje do zisku nebo ztráty. Pokud již zajišťovací instrument nespĺňuje kritéria pro účtování jako zajištění, uplyne doba jeho platnosti anebo je prodán, vypovězen či využit, pak se účtování o něm do budoucna zastaví. Pokud se již nepředpokládá, že dojde k budoucí zajištěné transakci, pak se zůstatek ve vlastním kapitálu převede do zisku nebo ztráty. Pokud se předpokládá, že dojde k budoucí zajištěné transakci, pak zůstatek zůstane ve vlastním kapitálu a je převeden do zisku nebo ztráty v okamžiku, kdy zajištěná transakce ovlivní zisk nebo ztrátu.

V případě zajištění reálné hodnoty je zajištěná položka přeceněna o změny v reálné hodnotě, které je možné přiřadit zajištěnému riziku v období zajišťovacího vztahu. Jakákoli výsledná úprava účetní hodnoty zajišťované položky vztahující se k zajištěnému riziku je vykázána v zisku nebo ztrátě s výjimkou finančního aktiva – kapitálového nástroje oceňovaného reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku, u kterého jsou zisk nebo ztráta vykázány v ostatním úplném výsledku.

V případě zajištění reálné hodnoty se zisk nebo ztráta z přecenění zajišťovacího instrumentu na reálnou hodnotu vykáže jako zisk nebo ztráta.

Transakce s emisními povolenkami a energií

Podle IFRS 9 se tento standard vztahuje i na některé smlouvy na emisní povolenky a energie. Smlouvy na koupi a prodej, které Skupina uzavírá, stanoví fyzickou dodávku množství určeného ke spotřebě nebo k prodeji v rámci běžné obchodní činnosti. Tyto smlouvy jsou tedy vyloučeny z aplikace IFRS 9.

Zejména do působnosti IFRS 9 nespádají forwardové nákupy a prodeje vypořádané fyzickou dodávkou podkladové položky, pokud se má za to, že příslušná smlouva byla uzavřena v rámci běžné podnikatelské činnosti Skupiny. To je doloženo, jsou-li splněny všechny níže uvedené podmínky:

- na základě těchto smluv dojde k dodávce podkladové položky;
- objem nakoupený nebo prodaný na základě těchto smluv odpovídá provozním požadavkům Skupiny;
- Skupina běžně nevypořádává podobné smlouvy v čisté hotovosti, jiným finančním nástrojem či výměnou finančního nástroje;
- Skupina běžně nepřebírá dodávku podkladové položky a neprodává ji krátce po dodání za účelem generování zisku z krátkodobého cenového výkyvu či obchodní marže.

Smlouvy, které výše uvedené podmínky nesplňují, spadají do působnosti IFRS 9, a jsou účtovány v souladu s požadavky tohoto standardu. Pokud Skupina u podobných smluv aplikuje vypořádání na čisté bázi, používá sktrukturu dvou knih a striktně odděluje portfolio pro vlastní užití a obchodní portfolio.

Pro každou smlouvu, pro kterou platí výjimka vlastního využití, Skupina stanoví, zda smlouva povede k fyzickému vypořádání v souladu s očekávaným nákupem, prodejem či požadavky na využití. Skupina bere v úvahu všechny relevantní faktory, včetně dodaných objemů v souladu se smlouvou a odpovídajících požadavků účetní jednotky, míst dodání, doby trvání mezi podpisem smlouvy a dodáním a stávajícího postupu, kterým se účetní jednotka ve vztahu ke smlouvám tohoto druhu řídí.

Smlouvy, které spadají do působnosti standardu IFRS 9, se vykazují v reálné hodnotě a změny v reálné hodnotě se vykazují do zisku či ztráty.

(g) Peníze a peněžní ekvivalenty

Peníze a peněžní ekvivalenty zahrnují peněžní hotovost, peníze v bankách a krátkodobé vysoce likvidní investice s původní splatností nepřesahující tři měsíce.

(h) Zásoby

Zásoby se oceňují pořizovací cenou nebo čistou realizovatelnou hodnotou (vždy tou, která je nižší). Čistou realizovatelnou hodnotu tvoří odhad prodejní ceny v rámci běžné obchodní činnosti snížený o odhadované náklady na dokončení a náklady na prodej.

Nakoupené zásoby a zásoby na cestě jsou prvotně vykázány v ceně pořízení, která zahrnuje kupní cenu a další náklady přímo související s pořízením zásob a s jejich uvedením na současné místo a do současného stavu. Zásoby podobné povahy se oceňují metodou váženého průměru, což ale neplatí pro oblast výroby energie, kde se uplatňuje zásada FIFO („first-in, first-out“).

Zásoby vlastní výroby a nedokončená výroba se prvotně oceňují výrobními náklady. Výrobní náklady zahrnují přímé náklady (přímý materiál, přímé mzdy a ostatní přímé náklady) a dále část režijních nákladů, které lze přímo přiřadit k výrobě zásob (výrobní režii). Toto ocenění se upravuje na čistou realizovatelnou hodnotu, je-li nižší než výrobní náklady.

Zásoby určené k obchodování se vykazují v reálné hodnotě po odečtení nákladů na prodej. Změny hodnot jsou vykázány v konsolidovaném výkazu o úplném výsledku v roce, kdy k nim dojde.

(i) Snížení hodnoty

i. Nefinanční aktiva

K datu sestavení každé účetní závěrky se prověřuje účetní hodnota aktiv Skupiny kromě zásob (viz účetní postup (h) – Zásoby), investic do nemovitostí (viz účetní postup (l) – Investice do nemovitostí) odložených daňových pohledávek (viz účetní postup (r) – Daň z příjmů) s cílem zjistit, zda existují objektivní známky, že by mohlo dojít k snížení hodnoty aktiv. Pokud takové indikace existují, provede se odhad zpětně získatelné částky daného aktiva. V případě goodwillu a nehmotného majetku, který má neurčitou dobu životnosti nebo který dosud není k dispozici k užívání, se odhad zpětně získatelné částky provádí přinejmenším každý rok ke stejnému datu.

Zpětně získatelná částka aktiva nebo peněžotvorné jednotky je určena reálnou hodnotou sníženou o náklady na prodej, nebo jeho hodnotou z užívání, je-li vyšší. Pro zjištění hodnoty z užívání jsou odhadované budoucí peněžní toky diskontovány na svou současnou hodnotu za použití diskontní sazby před zdaněním, která odráží aktuální tržní ocenění časové hodnoty peněz a rizik specifických pro dané aktivum či peněžotvornou jednotku.

Pro účely testování na snížení hodnoty se aktiva, která nelze testovat samostatně, sdružují do nejmenší zjistitelné skupiny aktiv vytvářející příchozí peněžní toky ze stálého užívání, které jsou výrazně nezávislé na příchozích peněžních tocích z jiných aktiv nebo skupin aktiv („peněžotvorná jednotka“). Pro účely testování na možné snížení hodnoty u goodwillu se peněžotvorné jednotky, ke kterým byl přiřazen goodwill, seskupí tak, aby úroveň, na níž se provádí testování na snížení hodnoty, byla nejnižší úrovní, na které se sleduje goodwill pro účely vnitřního výkaznictví, a nebyla větší než provozní segment před seskupením. Goodwill získaný v důsledku podnikové kombinace se přiřadí skupinám peněžotvorných jednotek, u nichž se předpokládá, že budou mít prospěch ze synergického působení dané podnikové kombinace.

Ztráta ze snížení hodnoty se vykáže vždy, když účetní hodnota aktiva nebo jeho peněžotvorné jednotky přesáhne jeho zpětně získatelnou částku. Ztráty ze snížení hodnoty se vykazují do výkazu zisku a ztráty.

Alokace ztrát ze snížení hodnoty vykázaných u peněžotvorných jednotek se provádí tak, že se nejprve sníží účetní hodnota veškerého goodwillu přiděleného těmto jednotkám a poté se sníží účetní hodnoty ostatních aktiv v rámci jednotky (skupiny jednotek), a to na *poměrné* bázi.

Ztráta ze snížení hodnoty u goodwillu se neruší. U ostatních aktiv se ztráta ze snížení hodnoty, která byla vykázána v předchozích obdobích, hodnotí ke každému rozvahovému dni s cílem identifikovat známky snížení případně zániku této ztráty. Ztráta ze snížení hodnoty se zruší, jestliže dojde ke změně odhadů použitých ke stanovení zpětně získatelné částky. Zruší se ale jen v takovém rozsahu, při němž účetní hodnota aktiva nepřesáhne účetní hodnotu, která by byla stanovena (s odečtením odpisů), kdyby nebylo vykázáno žádné snížení hodnoty.

Goodwill tvořící součást účetní hodnoty investice v přidružené společnosti se nevykazuje samostatně, a proto se ani samostatně netestuje na snížení hodnoty. Existují-li v přidružené společnosti objektivní známky možného snížení hodnoty investice, testuje se na snížení hodnoty celá investice v přidružené společnosti jako jedno aktivum.

ii. Finanční aktiva (včetně pohledávek z obchodních vztahů, ostatních pohledávek a smluvních aktiv)

Skupina vyčísluje opravné položky použitím modelu očekávaných úvěrových ztrát („ECL“) pro finanční aktiva oceněná naběhlou hodnotou, dluhové nástroje oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku („FVOCI“) a smluvní aktiva. Opravné položky jsou oceňovány jedním z následujících dvou způsobů:

- 12měsíční očekávané úvěrové ztráty (ECL): 12měsíční ECL, které vyplývají z možných případů selhání během 12 měsíců po rozvahovém dni;
- ECL po celou dobu existence: ECL, které vyplývají ze všech možných případů selhání za celou dobu existence finančního nástroje.

Skupina vyčíslí opravnou položku ve výši očekávaných úvěrových ztrát za celou dobu existence, s výjimkou těch finančních aktiv, u nichž se úvěrové riziko související s tímto finančním nástrojem za dobu od prvotního zaúčtování významně nezvýšilo. Skupina se rozhodla, že vyčíslí opravné položky na pohledávky z obchodních vztahů a smluvní aktiva ve výši očekávaných ztrát za celou dobu existence.

Model očekávaných úvěrových ztrát (ECL) je založen na principu očekávaných úvěrových ztrát. Pro účely návržení modelu ECL je portfolio finančních aktiv rozděleno do segmentů. Finanční aktiva v rámci jednotlivých segmentů jsou přiřazena do tří úrovní (úroveň I – III) nebo do skupiny finančních aktiv, která jsou znehodnocena k datu prvního vykázaní nakoupených nebo vzniklých úvěrově znehodnocených finančních aktiv („POCI“). K datu prvotního zachycení je finanční aktivum klasifikováno do úrovně I nebo POCI. Po prvotním zachycení je finanční aktivum alokováno do úrovně II, pokud došlo k významnému nárůstu úvěrového rizika od prvotního zachycení nebo do úrovně III úvěrově znehodnoceného finančního aktiva.

Skupina má za to, že se úvěrové riziko související s finančním aktivem významně zvýšilo, pokud:

- (a) finanční aktivum nebo jeho významná část je více než 30 dnů po splatnosti (pokud je finanční aktivum nebo jeho významná část více než 30 a méně než 90 dnů po splatnosti a zpoždění neindikuje nárůst úvěrového rizika protistrany, použije se individuální přístup a finanční aktivum bude klasifikováno do úrovně I); nebo
- (b) Skupina vyjedná s dlužníkem ve finanční tísní restrukturalizaci dluhu (na žádost dlužníka či Společnosti); nebo
- (c) pravděpodobnost selhání („probability of default – PD“) dlužníka se zvýší o 20 %; nebo
- (d) se vyskytnou jiné významné události, které vyžadují individuální posouzení (např. vývoj externího ratingu úvěrového rizika svrchovaného dlužníka).

Vždy k rozvahovému dni Skupina posoudí, zda jsou finanční aktiva oceňovaná naběhlou hodnotou a investice do dluhových nástrojů úvěrově znehodnocena. Finanční aktivum je úvěrově znehodnoceno, pokud nastaly jedna či více událostí, které mají nepříznivý dopad na odhadované budoucí peněžní toky z finančního aktiva. Skupina považuje finanční aktivum za úvěrově znehodnocené, pokud:

- (a) finanční aktivum nebo jeho významná část je více než 90 dnů po splatnosti; nebo
- (b) v souvislosti s dlužníkem byly učiněny právní kroky, jejichž výsledek nebo vlastní proces mohou mít dopad na dlužníkovu schopnost splatit dluh; nebo
- (c) vůči dlužníkovi byla zahájena insolvenční řízení či jiná podobná řízení dle zahraniční legislativy, která mohou vést k prohlášení konkurzu a žádost na zahájení těchto řízení nebyla odmítnuta nebo tato řízení nebyla pozastavena do 30 dnů od zahájení (b) a (c) jsou považována za „selhání“; nebo
- (d) pravděpodobnost selhání dlužníka se ve srovnání s předchozím ratingem zvýší o 100 % (není relevantní podmínka v modelu ECL pro vnitropodnikové úvěry a pohledávky); nebo
- (e) se vyskytnou jiné významné události, které vyžadují individuální posouzení (např. vývoj externího ratingu úvěrového rizika svrchovaného dlužníka).

Pro účely výpočtu očekávaných úvěrových ztrát (ECL) používá Skupina složky nezbytné pro tento výpočet, konkrétně pravděpodobnost selhání („probability of default – PD“), ztrátu ze selhání („loss given default – LGD“) a expozici při selhání („exposure at default – EAD“). Informace zaměřené na vyhlídky do budoucna zahrnují veškeré makroekonomické faktory plánované pro budoucnost, které mají významný dopad na vývoj úvěrových ztrát. Očekávané úvěrové ztráty představují současnou hodnotu pravděpodobnostně váženého odhadu úvěrových ztrát. Skupina hlavně zvažuje očekávaný růst hrubého domácího produktu, referenční úrokové sazby, burzovní indexy nebo míru nezaměstnanosti.

Vykázání opravných položek

Opravné položky k finančním aktivům oceněným naběhlou hodnotou jsou odečteny z brutto účetní hodnoty aktiv. U dluhových cenných papírů oceněných FVOCI je opravná položka vykázána v ostatním úplném výsledku místo snížení účetní hodnoty aktiva.

iii. Jednotky účtované ekvivalenční metodou

Ztráta ze snížení hodnoty jednotky účtované ekvivalenční metodou se stanovuje na základě porovnání zpětně získatelné částky investice s její účetní hodnotou. Ztráta ze snížení hodnoty se vykáže ve výkazu zisku a ztráty a zruší se, jestliže dojde k pozitivní změně odhadů použitých ke stanovení zpětně získatelné částky.

(j) Dlouhodobý hmotný majetek

i. Vlastněná aktiva – nákladový model

Položky dlouhodobého hmotného majetku se účtují v pořizovací ceně snížené o oprávkami (viz níže) a ztráty ze snížení hodnoty (viz účetní postup (i) – Snížení hodnoty). Počáteční zůstatek se vykazuje jako čistá účetní hodnota, která zahrnuje úpravy při přecenění v rámci procesu alokace kupní ceny (viz předcházející bod (b) iii – Způsob konsolidace – Účtování o podnikových kombinacích).

Pořizovací cena zahrnuje výdaje, které lze přímo přiřadit k pořízení daného aktiva. Pořizovací cena majetku vytvořeného ve vlastní režii zahrnuje náklady na materiál a přímé mzdy, veškeré ostatní náklady přímo související s uvedením aktiva do funkčního stavu pro zamýšlené využití a aktivované výpůjční náklady (viz účetní postup (q) – Finanční výnosy a náklady). Pořizovací cena také zahrnuje náklady na demontáž a odstranění jednotlivých položek a uvedení místa do původního stavu.

Jestliže se položka dlouhodobého hmotného majetku skládá z částí majících různou dobu ekonomické životnosti, pak se tyto jednotlivé části účtují jako samostatné položky (hlavní komponenty) dlouhodobého hmotného majetku.

ii. Vlastněná aktiva – model přecenění

Přenosové plynovody společnosti eustream, a.s. a distribuční plynovody společnosti SPP – distribúcia, a.s. jsou drženy na základě modelu přecenění. Aktiva se vykazují v přeceněné hodnotě, což je reálná hodnota k datu přecenění po odečtení následných opravek a snížení hodnoty. Přecenění se provádí dostatečně pravidelně, přinejmenším každých pět let. Přecenění se vždy uplatní na celou třídu hmotného majetku, k níž přeceněné aktivum náleží.

Při prvotním přecenění k datu prvotního použití modelu přecenění se rozdíl mezi účetní hodnotou a přeceněnou hodnotou vykazuje jako přírůstek z přecenění přímo ve vlastním kapitálu, je-li přeceněná hodnota vyšší než účetní hodnota. Je-li přeceněná hodnota nižší než účetní hodnota, rozdíl je vykázán v hospodářském výsledku.

Při následném přecenění je zvýšení přeceňované částky vykazováno v ostatním úplném výsledku nebo v hospodářském výsledku v rozsahu, ve kterém se ruší snížení účetní hodnoty téhož aktiva, které bylo výsledkem předcházejícího přecenění, jak bylo zaznamenáno v hospodářském výsledku. Snížení přeceňované částky snižuje především částku kumulovanou jako přírůstek z přecenění ve vlastním kapitálu, případná zbývající část snížení přeceněné částky se vykáže v hospodářském výsledku. Oprávky jsou eliminovány proti hrubé účetní hodnotě aktiva.

Odložená daňová pohledávka nebo odložený daňový závazek se vykazují ve vlastním kapitálu nebo v hospodářském výsledku stejným způsobem jako samotné přecenění.

Pokud se aktivum podle modelu přecenění odepisuje, přírůstek z přecenění se rozpouští do nerozděleného zisku, jak je aktivum odepisováno. Je-li přeceněné aktivum odúčtováno či prodáno, přírůstek z přecenění je převeden jako celek do nerozděleného zisku.

iii. Bezúplatně nabytý hmotný majetek

Některá plynová a elektrická zařízení (typicky koncovky zapojení) byla nabyta bezúplatně od developerů a místních úřadů (nejedná se o dotaci, poněvadž v takových případech místní úřady vystupují v roli developera). Tento majetek byl zaúčtován do dlouhodobého hmotného majetku ve výši odpovídající nákladům, jež byly vynaloženy na tento majetek developery a místními úřady, se souvztažným zápisem do smluvních závazků, jelikož přijetí bezúplatně nabytého hmotného majetku se vztahuje k závazku připojit zákazníky k soustavě. Tyto náklady se blíží reálné hodnotě nabytého majetku. Tento smluvní závazek se rozpouští do výsledku hospodaření rovnoměrně ve výši odpisů dlouhodobého hmotného majetku nabytého bezúplatně.

iv. Následné náklady

Následné náklady se aktivují pouze tehdy, je-li pravděpodobné, že z určité položky dlouhodobého hmotného majetku poplynou Skupině budoucí ekonomické užitky a že příslušné náklady lze spolehlivě měřit. Všechny ostatní výdaje včetně nákladů na každodenní servis dlouhodobého hmotného majetku se vykazují přímo do výkazu úplného hospodářského výsledku.

v. Odpisy

Odpisy se vykazují ve výkazu úplného hospodářského výsledku lineárně po odhadovanou dobu životnosti dané položky dlouhodobého hmotného majetku. Pozemky se neodepisují. Najatá aktiva se odepisují buď po dobu nájmu, nebo po dobu životnosti, je-li kratší, pokud není přiměřeně jisté, že do konce doby nájmu Skupina získá k danému aktivu vlastnické právo.

Odhadovaná doba životnosti pro jednotlivé kategorie majetku:

• Budovy a stavby elektráren	7–100 let
• Budovy a stavby	7–80 let
• Plynovody	30–70 let
• Stroje, elektrické generátory, plynové generátory, turbíny a kotle	7–50 let
• Doly a důlní majetek	15–30 let
• Distribuční síť	10–30 let
• Stroje a zařízení	4–40 let
• Inventář a ostatní	3–20 let

Metody odpisování, délka doby životnosti a zůstatkové hodnoty se každoročně revidují k rozvahovému dni. U společností nabytých v souladu s IFRS 3, u nichž se provádí alokace kupní ceny, se životnost posuzuje znovu na základě procesu alokace kupní ceny.

(k) Nehmotný majetek

i. Goodwill a nehmotný majetek získaný v rámci podnikových kombinací

Goodwill představuje částku, o kterou převedená protihodnota, včetně případného nekontrolního podílu v nabývaném subjektu, a reálná hodnota případného předchozího podílu v nabývaném subjektu k datu akvizice převyšují reálnou hodnotu čistých identifikovatelných aktiv nabývané dceřiné či přidružené společnosti nebo společného podniku k datu akvizice. V případě akvizice dceřiné společnosti se goodwill vykazuje jako nehmotný majetek. V případě akvizice přidružené společnosti/společného podniku se goodwill zahrnuje do účetní hodnoty investic do přidružených společností/ společných podniků.

V případě, že k datu akvizice podíl Skupiny na reálné hodnotě identifikovatelných aktiv a závazků dceřiné společnosti nebo jednotky účtované ekvivalenční metodou převyšuje pořizovací cenu akvizice, Skupina přehodnocuje identifikaci a ocenění identifikovatelných aktiv a závazků a pořizovací cenu akvizice. Případný přebytek vzniklý z tohoto přecenění (záporný goodwill) se vykáže v zisku nebo ztrátě v období, kdy došlo k akvizici.

Při akvizici nekontrolního podílu (spolu se zachováním kontroly nad daným subjektem) se goodwill nevykazuje.

Po prvotním zachycení v účetnictví se goodwill oceňuje pořizovací cenou s odečtením kumulativních ztrát ze snížení hodnoty (viz bod (i) přílohy – Snížení hodnoty) a každoročně se testuje na snížení hodnoty.

Zisky a ztráty při odprodeji podniku zahrnují i účetní hodnotu goodwillu náležejícího prodanému podniku.

Nehmotná aktiva získaná při podnikové kombinaci se účtují reálnou hodnotou ke dni akvizice, jde-li o aktivum, které je oddělitelné nebo vzniklo v důsledku smluvních nebo jiných zákonných práv. Nehmotný majetek s neurčitou dobou životnosti se neodepisuje a vykazuje se v pořizovací ceně snížené o ztráty ze snížení hodnoty (viz bod (i) přílohy – Snížení hodnoty). Nehmotný majetek s určitou dobou životnosti se odepisuje po dobu životnosti a vykazuje se v pořizovací ceně snížené o oprávky (viz níže) a o ztráty ze snížení hodnoty (viz bod (i) přílohy – Snížení hodnoty).

ii. Výzkum a vývoj

Výdaje na výzkumnou činnost realizovanou s cílem získat nové vědecké či technické poznatky a vědomosti se vykazují přímo do výkazu zisku a ztráty.

Vývojová činnost zahrnuje plán či návrh realizace nových nebo podstatně zdokonalených výrobků nebo procesů. Náklady na vývoj se aktivují, pouze pokud je lze spolehlivě měřit, příslušný výrobek nebo proces je technicky a ekonomicky realizovatelný, je pravděpodobné, že bude v budoucnu získán ekonomický užitek a Skupina hodlá vývoj dokončit a výsledné aktivum používat či prodat, k čemuž disponuje dostatečnými zdroji

V letech 2022 a 2021 náklady na vývoj vynaložené Skupinou nesplňovaly uvedená kritéria. Z tohoto důvodu byly vykázány do výkazu zisku a ztráty.

iii. Emisní povolenky

Vykazování a oceňování

Emisní povolenky vydané státem jsou prvotně vykazovány v reálné hodnotě. Pokud existuje aktivní trh, reálná hodnota odpovídá tržní ceně. V případě přidělených emisních povolenek je reálná hodnota stanovena jako cena k datu přidělení povolenek. Nakoupené emisní povolenky se při počátečním vykazování oceňují ve výši pořizovacích nákladů.

Interně generované emisní povolenky (ve formě zelených certifikátů), získané z příslušných výrobních aktiv, jsou vykazovány, jakmile dojde k jejich vytvoření a je-li pravděpodobné, že z nich poplynou Skupině budoucí ekonomické užítky a že příslušné náklady lze spolehlivě měřit.

Následně budou emisní povolenky účtovány nákladovou metodou v rámci nehmotného dlouhodobého majetku.

Při spotřebě či prodeji emisních povolenek Skupina uplatňuje metodu „first-in, first-out“ („FIFO“) v souladu se svými účetními politikami.

Snížení hodnoty emisních povolenek

Vždy ke dni účetní závěrky Skupina posoudí, zda lze usuzovat, že došlo ke snížení hodnoty emisních povolenek.

Pokud lze usuzovat, že došlo ke snížení hodnoty, Skupina prověří zpětně získatelné částky peněžotvorné jednotky, ke které byly emisní povolenky přiřazeny, aby určila, zda tyto částky nadále přesahují účetní hodnotu předmětných aktiv. V případě, že je účetní hodnota peněžotvorné jednotky vyšší než jeho zpětně získatelná částka, došlo ke snížení hodnoty.

Jakékoli zjištěné snížení hodnoty emisních povolenek je účtováno na vrub nákladů ve výkazu zisku a ztráty a v rozvaze ve prospěch opravných položek.

Vykazování dotací

Dotace se prvotně vykazují jako výnosy příštích období a účtují do zisku systematicky po celou dobu platnosti, což je příslušný kalendářní rok, a to bez ohledu na to, zda dotyčný subjekt přidělenou dotaci nadále drží. Model systematického účtování výnosů příštích období do zisku vychází z odhadovaných emisí vypouštěných v daném měsíci se zohledněním odhadovaného krytí celkových odhadovaných ročně vypouštěných emisí emisními povolenkami přiřazenými jednotce. K rozpouštění výnosů příštích období do výkazu zisku a ztráty dochází čtvrtletně; jakákoli budoucí aktualizace odhadu celkových ročních emisí se zohlední v rámci následujícího měsíčního nebo čtvrtletního hodnocení. Jakékoli úbytky certifikátů nebo změny v účetní hodnotě nemají vliv na způsob, jakým jsou vykazovány výnosy z dotací.

Vykazování a oceňování rezerv

Rezerva na emisní povolenky je vykazována pravidelně během roku na základě odhadovaného množství tun emitovaného CO₂.

Stanovuje se podle kvalifikovaného odhadu výdajů nutných pro dorovnání skutečného závazku ke konci vykazovaného období. To znamená, že se rezerva vypočítává na základě aktuální účetní hodnoty držených certifikátů, pakliže jsou drženy dostatečné certifikáty pro dorovnání skutečného závazku, za použití metody FIFO. Společnosti v rámci Skupiny identifikují (v každém období vyměřování rezervy), které certifikáty jsou „vybrané pro dorovnání“ rezervy, a toto přiřazení je aplikováno konzistentně.

V opačném případě, pokud ke dni účetní závěrky existuje nedostatek držených emisních práv ve srovnání s odhadovanou potřebou, vykáže se rezerva odpovídající tomuto rozdílu v tržní ceně emisních certifikátů platné ke konci vykazovaného období.

iv. Software a jiný nehmotný majetek

Software a jiný nehmotný majetek nabytý Skupinou s definovanou (určitou) dobou životnosti se vykazují v pořizovací ceně snížené o oprávky (viz níže) a o ztráty ze snížení hodnoty (viz bod (i) – Snížení hodnoty).

Nehmotný majetek s neurčitou dobou životnosti se neodepisuje a místo toho se každoročně testuje na snížení hodnoty. Doba jeho životnosti se na konci každého období přehodnocuje s cílem zjistit, zda nastalé události a okolnosti nadále svědčí ve prospěch neurčité doby životnosti.

v. *Odpisy*

Odpisy nehmotného majetku kromě goodwillu se účtují lineárně do výkazu zisku a ztráty po dobu odhadované životnosti, počínaje dnem, kdy dané aktivum bylo zařazeno do užívání. Odhadovaná doba životnosti pro jednotlivé kategorie majetku:

- Software 2–7 let
- Vztahy se zákazníky a další smlouvy 2–20 let
- Jiný nehmotný majetek 2–20 let

Způsob odepisování, délka životnosti a zůstatkové hodnoty se na konci každého účetního roku přehodnocují a v případě potřeby se upravují.

(l) **Investice do nemovitostí**

Investice do nemovitostí představují nemovitosti, které Skupina drží buď pro účely získávání nájemného, nebo pro kapitálové zhodnocení, případně pro oba tyto účely, nikoliv však na prodej v rámci běžné podnikatelské činnosti, k využití ve výrobě či dodávání zboží či služeb, ani k administrativním účelům.

Nemovitosti, které se staví nebo budují pro budoucí využití jako investice do nemovitostí, jsou klasifikovány jako investice do nemovitostí.

Investiční nemovitosti se oceňují reálnou hodnotou. Metoda oceňování investic do nemovitostí je uvedena v bodě 4(c). Každý zisk či ztráta plynoucí ze změny reálné hodnoty se vykazuje ve výkazu zisku a ztráty.

Dojde-li ke změně ve způsobu užívání nemovitosti a nemovitost je přeřazena do dlouhodobého hmotného majetku, použije se jako pořizovací cena pro účely dalšího účtování její reálná hodnota ke dni tohoto přeřazení.

Způsob účtování příjmu z nájemného z investičních nemovitostí je popsán v bodě (o) přílohy – Výnosy.

(m) **Rezervy**

Rezerva se vykáže ve výkazu o finanční pozici, má-li Skupina současný právní nebo mimosmluvní závazek vyplývající z události nastalé v minulosti a je-li pravděpodobné, že si splnění tohoto závazku vyžádá odliv ekonomických užiteků, a je-li možné příslušnou částku spolehlivě odhadnout.

Rezervy se vykazují v očekávané výši plnění. Dlouhodobé závazky se vykazují jako závazky v současné hodnotě předpokládané výše jejich plnění, přičemž (má-li diskontování významný vliv) se jako diskontní sazba použije sazba před zdaněním, která odráží stávající tržní hodnocení časové hodnoty peněz a rizik specifických pro daný závazek. Pravidelné odvíjení diskontu se vykazuje ve výkazu zisku a ztráty ve finančních nákladech.

Dopady změn úrokových sazeb, míry inflace a dalších faktorů se vykazují do hospodářského výsledku jako provozní výnosy či náklady. Změny odhadovaných rezerv mohou vzniknout především v důsledku odchylek od původně odhadovaných nákladů nebo v důsledku změněného data vypořádání nebo změněného rozsahu příslušného závazku. Změny odhadů se všeobecně vykazují ve výkazu zisku a ztráty k datu změny daného odhadu (viz níže).

i. *Zaměstnanecké požitky*

Dlouhodobé zaměstnanecké požitky

Závazky týkající se požitků a poskytování služeb pro dlouhodobé zaměstnance, mimo penzijní plány, jsou definovány jako částka budoucích plateb, na které zaměstnanci mají nárok za své služby v běžném nebo minulém období. Budoucí závazky počítané přírůstkovou metodou se diskontují na současnou hodnotu. Jako diskontní sazba se používá výnos, který ke dni účetní závěrky plyne z vysoce bonitních dluhopisů se splatnostmi, které se blíží splatnostem budoucích závazků. Přecenění čisté hodnoty závazků vyplývajících z dlouhodobých zaměstnaneckých požitků a ocenění za služby (včetně pojistně-matematických zisků a ztrát) je okamžitě vykazováno v plné výši v ostatním úplném výsledku.

Příspěvky do penzijního pojištění vyplývající z kolektivní smlouvy se účtují ke dni, kdy vznikne nárok na jejich zaplacení.

Penzijní připojištění

V souladu se standardem IAS 19 je přírůstková metoda jedinou povolenou pojistně-matematickou metodou. Benchmarkem (cílovou hodnotou) použitým ke zjištění stanovených závazků výplat z penzijního připojištění je současná hodnota práv z penzijního připojištění aktivních a bývalých zaměstnanců a příjemců (současná hodnota stanoveného závazku výplaty z penzijního připojištění). Obecně se předpokládá, že nárok na každé jednotlivé plnění z penzijního závazku vzniká rovnoměrně od doby zahájení služby do příslušného data splatnosti.

Jsou-li určena konkrétní aktiva penzijního plánu, která mají pokrýt výplaty dávek, pak se tato aktiva mohou započítat vůči penzijním závazkům a vykazuje se pouze čistý závazek. Ocenění stávajících penzijních aktiv vychází z reálné hodnoty k datu rozvahy v souladu s IAS 19.

Aktiva používaná na krytí penzijních závazků, která plně nesplňují požadavky penzijních aktiv, se v rozvaze vykazují jako aktiva. Ve vztahu k nim nelze použít zápočet na kryté závazky.

Skupina vykazuje veškeré pojistně-matematické zisky a ztráty, které plynou z penzijního plánu, přímo v ostatním úplném hospodářském výsledku a veškeré výdaje související se stanoveným penzijním plánem do zisku nebo ztráty.

Skupina vykazuje zisky nebo ztráty z krácení nebo vypořádání penzijního plánu v době, kdy ke krácení nebo vypořádání dojde. Zisk nebo ztráta z krácení nebo vypořádání zahrnuje veškeré související změny v reálné hodnotě aktiv v plánu, změnu v současné hodnotě stanoveného závazku výplat, veškeré související pojistně-matematické zisky nebo ztráty a minulé servisní náklady, které nebyly doposud vykázány.

Krátkodobé zaměstnanecké požitky

Krátkodobé zaměstnanecké požitky se nediskontují a účtují se do nákladů při poskytnutí příslušné služby. Rezerva na částku, jejíž vyplacení se předpokládá v rámci krátkodobých prémiových programů nebo programů podílů na zisku, se vytvoří tehdy, když Skupina má současný právní nebo mimosmluvní závazek k výplatě takové částky za službu poskytnutou zaměstnancem a jestliže je možné daný závazek spolehlivě odhadnout.

ii. Rezerva na soudní řízení a spory

Urovnání právního sporu představuje individuální potenciální závazek. Stanovení nejlepšího odhadu buď zahrnuje výpočet očekávané hodnoty, kde jsou možné důsledky, které jsou určeny na základě právní analýzy, váženy pravděpodobnostmi, nebo představuje jediný nejpravděpodobnější důsledek, příslušným způsobem upravený tak, aby zohledňoval rizika a nejistoty.

iii. Rezerva na emisní povolenky

Rezerva na emisní povolenky je vykazována pravidelně během roku na základě odhadovaného množství tun emitovaného CO₂. Stanovuje se podle kvalifikovaného odhadu výdajů nutných pro dorovnání skutečného závazku ke konci vykazovaného období.

iv. Restrukturalizace

Rezerva na restrukturalizaci se vykáže, jestliže Skupina schválila podrobný a oficiální restrukturalizační plán a restrukturalizace již byla zahájena, nebo byla oficiálně oznámena. Na budoucí provozní náklady se rezerva nevytváří.

v. Rezerva na demontáž a rezerva na nápravu ekologických škod

Určitý dlouhodobý hmotný majetek klasických elektráren nebo elektráren využívajících obnovitelné zdroje, zařízení skladujících plyn a uhelných dolů je třeba demontovat a příslušnou oblast je třeba na konci jejich životnosti uvést do původního stavu. Tyto povinnosti vyplývají z platné ekologické regulace v dotčených zemích, smluvních ujednání nebo implicitního závazku Skupiny.

Závazky související s vyřazováním a demontáží dlouhodobého hmotného majetku se vykazují ve spojitosti s prvotním zaúčtováním příslušného majetku za předpokladu, že tento závazek lze spolehlivě odhadnout.

Účetní hodnoty příslušných položek dlouhodobého hmotného majetku se zvýší o stejnou částku, jaká se následně odepisuje v rámci procesu odepisování příslušného majetku.

Změna v odhadu rezervy na vyřazení a obnovu dlouhodobého hmotného majetku se obecně vykazuje zároveň s odpovídající úpravou daného majetku, a to bez dopadu do výsledku hospodaření. Jestliže dané položky dlouhodobého hmotného majetku už byly plně odepsány, vykážou se změny odhadu ve výkazu úplného hospodářského výsledku.

Rezerva se nevytváří na podmíněné závazky související s demontáží, kde není možné spolehlivě určit typ, rozsah a načasování závazku a příslušné pravděpodobnosti.

Rezervy na nápravu ekologických škod ve formě kontaminace lokality se tvoří v případě kontaminace lokality, pokud existuje právní nebo mimosmluvní povinnost příslušnou lokalitu sanovat.

Rezervy se vytvářejí na následující obnovovací práce:

- demontáž a odstranění staveb,
- rekultivace dolů a odkališť,
- opuštění těžebních sond, průzkumných vrtů a vrtů pro zásobníky plynu,
- demontáž provozních zařízení,
- uzavření závodů a skládek, a
- obnova a rekultivace dotčených oblastí.

Společnost účtuje současnou hodnotu rezerv v období, v němž došlo ke vzniku závazku. Závazek obecně vzniká ve chvíli, kdy dojde k instalaci majetku anebo k narušení prostředí v místě výroby. Při prvotním vykázání závazku se současná hodnota odhadovaných nákladů aktivuje navýšením účetní hodnoty souvisejícího těžebního majetku. Časem se diskontovaný závazek zvyšuje, aby se zohlednila změna v současné hodnotě na základě diskontních sazeb, které odrážejí současné tržní hodnocení a konkrétní rizika související s daným závazkem. Nárůst diskontu v čase se vykazuje ve výkazu zisku a ztráty ve finančních výnosech a nákladech.

Všechny rezervy na nápravu ekologických škod a demontáž jsou vykázány jako Rezerva na obnovu a vyřazení z provozu.

vi. Nevýhodné smlouvy

Rezerva na nevýhodné smlouvy se vytvoří, když očekávané přínosy, které mají Skupině plynout z určité smlouvy, jsou menší než nevyhnutelné náklady na splnění povinností Skupiny z této smlouvy. Nevyhnutelné náklady plynoucí ze smlouvy odrážejí čisté náklady na odstoupení od smlouvy, které jsou nižšími z nákladů na plnění smlouvy, a jakékoliv odškodnění nebo sankce plynoucí z neplnění smlouvy. Rezerva se oceňuje současnou hodnotou předpokládaných nákladů na ukončení takové smlouvy, nebo výši předpokládaných čistých nákladů na její pokračující plnění, jsou-li nižší. Před vytvořením rezervy musí Skupina vykázat veškeré ztráty ze snížení hodnoty majetku souvisejícího s takovou smlouvou.

(n) Leasingy

Definice leasingu

Smlouva má charakter leasingu či leasing obsahuje, pokud na zákazníka převádí právo kontrolovat užití identifikovaného aktiva po určitou dobu trvání výměnou za protihodnotu. Kontrola nastává, pokud má zákazník právo získat v podstatě veškerý ekonomický prospěch z využívání identifikovaného aktiva a rovněž právo využívání aktiva řídit.

Skupina si zvolila nevykazovat aktiva z práva k užívání a závazky z leasingu v případě některých aktiv nízké hodnoty a krátkodobých leasingů (s dobou leasingu 12 měsíců nebo kratší). V souvislosti s těmito leasingy vykazuje Skupina leasingové splátky jako náklad.

Účetní jednotka tento standard uplatňuje na všechny nájmy, včetně nájmu s právem k užívání v rámci podnájmu, s výjimkou nájmu za účelem průzkumu nebo využití ložisek nerostů, ropy, zemního plynu a podobných obnovitelných zdrojů; nájmu biologických aktiv držení nájmcem spadajících do působnosti standardu IAS 41 Zemědělství; poskytování licencovaných služeb spadajících do působnosti

IFRIC 12 Ujednání o poskytování licencovaných služeb; licencí na duševní vlastnictví poskytnutých pronajímatelem, které spadají do působnosti IFRS 15 Výnosy ze smluv se zákazníky, a nehmotných aktiv, která spadají do působnosti IAS 38 Nehmotná aktiva.

Účtování pronajímatele

Pronajímatel klasifikuje leasing buď jako finanční leasing nebo jako operativní leasing. Leasing je klasifikován jako finanční leasing, jestliže se převádí v podstatě všechna rizika a užítky vyplývající z vlastnictví podkladového aktiva. Leasing je klasifikován jako operativní leasing, jestliže se nepřevádějí v podstatě všechna rizika a užítky vyplývající z vlastnictví podkladového aktiva.

V případě finančního leasingu vykazuje pronajímatel aktiva ve svém výkazu o finanční pozici jako pohledávku v částce rovnající se čisté finanční investici do leasingu. Během doby leasingu pak vykazuje finanční výnosy ve výkazu o úplném výsledku.

V případě operativního leasingu vykazuje pronajímatel podkladové aktivum ve výkazu o finanční pozici. Během doby leasingu pak ve výsledku hospodaření vykazuje rovnoměrně po dobu trvání leasingu leasingové platby jako výnosy a odpisy podkladového aktiva vykazuje jako náklad.

Nájem pozemku nebo nájem pozemku a budovy

V případě nájmu pozemku, na který nedopadá standard IAS 40 nebo IAS 2, se vždy jedná o operativní leasing. V případě nájmu budovy a pozemku se celkové nájemné rozdělí poměrně na nájemné za budovu a nájemné za pozemek v souladu s reálnou hodnotou.

Účtování nájemce

Ke dni zahájení ujednání o leasingu zaúčtuje nájemce aktivum z práva k užívání proti závazku z leasingu, oceněném současnou hodnotou leasingových plateb, které nejsou k tomuto datu uhrazeny. Leasingové platby jsou diskontovány s použitím implicitní úrokové míry leasingu, pokud lze tuto míru snadno určit. Pokud tuto míru nelze snadno určit, použije se přírůstková výpůjční úroková míra Skupiny. Přírůstková výpůjční úroková míra se určuje na základě úrokových sazeb z vybraných externích finančních zdrojů a úprav odrážejících dobu trvání leasingu.

Možnost výjimky platí pro krátkodobé leasingy (doba leasingu 12 měsíců nebo kratší) a pro leasingy aktiv nízké hodnoty (nižší než 5 tisíc eur). Skupina si zvolila nevykazovat aktiva z práva k užívání pro tyto leasingy. Leasingové splátky se vykazují rovnoměrně po dobu trvání leasingu jako náklad.

Závazek z leasingu je následně oceněn naběhlou hodnotou podle metody efektivní úrokové sazby. Závazek z leasingu se přecení, pokud nastane změna:

- budoucích leasingových splátek plynoucí ze změny v indexu či sazbě,
- odhadovaných budoucích částek splatných v rámci zaručené zbytkové hodnoty,
- posouzení uplatnění opce na nákup, prodloužení či ukončení,
- v podstatě pevných leasingových plateb, nebo
- rozsahu leasingu nebo protihodnoty za leasing (modifikace leasingu), o níž se neúčtuje jako o samostatném leasingu.

Když se závazek z leasingu přecení, odpovídajícím způsobem se upraví účetní hodnota aktiv z práva k užívání. Pokud byla hodnota aktiv z práva k užívání snížena na nulu, vykáže se úprava do zisku nebo ztráty.

Skupina vykazuje aktiva z práva k užívání v rámci dlouhodobého hmotného majetku do stejného řádku, ve kterém vykazuje podkladová aktiva stejné povahy, která vlastní. Aktiva z práva k užívání se při prvotním zaúčtování oceňují pořizovací cenou a následně pořizovací cenou sníženou o jakékoli kumulované odpisy a ztráty ze snížení hodnoty a upravené o některá přecenění tohoto závazku z leasingu.

Nájemce vykazuje ve výkazu o úplném výsledku nákladové úroky a (rovnoměrně) odpisy aktiva z práva k užívání. Společnost (nájemce) odepisuje aktivum v souladu s požadavky standardu IAS 16. Aktivum se odepisuje ode dne zahájení do konce doby trvání leasingu. Pokud je podkladové aktivum na konci doby trvání leasingu převedeno na Skupinu, odepisuje se aktivum z práva k užívání po dobu životnosti podkladového aktiva.

Servisní část leasingové splátky

Společnosti ve Skupině, které vyúčtovávají nájem vozidel, neoddělují servisní poplatek od leasingových splátek. K vypočtení závazku z leasingu se používají celkové leasingové splátky. V případě jiných leasingových smluv je servisní poplatek od leasingových splátek oddělen. Servisní poplatek se ve výkazu o úplném výsledku vykáže jako krátkodobý náklad, zbývající část se používá k výpočtu závazku z leasingu.

Doba trvání leasingu

Doba trvání leasingu se stanovuje ke dni zahájení leasingu jako nezrušitelná doba leasingu spolu s obdobími, na které se vztahuje opce na prodloužení (nebo ukončení), pokud si je Skupina dostatečně jistá, že tuto opci uplatní.

U leasingových smluv, u kterých je doba trvání leasingu stanovena na dobu neurčitou, s opcí na ukončení leasingu pro pronajímatele i nájemce, Skupina považuje dobu trvání leasingu za (i) výpovědní lhůtu na ukončení leasingu, nebo (ii) dobu, po kterou se uplatní významná ekonomická penále, která Skupinu odrazují od ukončení leasingu, podle toho, která z nich je delší. V případě, že stanovená doba trvání leasingu je méně než 12 měsíců, uplatní Skupina výjimku pro vykazování krátkodobých leasingů.

Podnájem

Klasifikace podnájemů na finanční a operativní se řídí zejména původní smlouvou. Pokud je primární smlouva krátkodobá, vždy se jedná o ujednání o operativním leasingu, a posuzují se pak vlastnosti skutečného podnájem. Při posuzování klasifikace se bere v úvahu hodnota aktiva z práva k užívání, nikoli hodnota podkladového aktiva. Pokud nájemce poskytuje či předpokládá, že bude poskytovat podnájem, hlavní ujednání o leasingu nesplňuje podmínky leasingu aktiv s nízkou hodnotou.

Opce prodloužení

Skupina použila úsudek k určení doby trvání leasingu u některých leasingových smluv, ve kterých je nájemcem a které obsahují opci prodloužení. Posouzení, zda je přiměřeně jisté, že Skupina takové opce uplatní, mají dopad na dobu trvání leasingu, která významně ovlivňuje výši vykázaných závazků z leasingu a aktiv z práva k užívání.

(o) Výnosy

i. Výnosy ze smluv se zákazníky

Skupina používá pětikrokový model s cílem určit v jaký okamžik a v jaké výši výnosy vykázat. Model stanoví, že výnos by měl být zaúčtován v okamžiku, kdy účetní jednotka převede kontrolu nad zbožím nebo službami na zákazníka, a to ve výši, na jakou bude mít účetní jednotka dle svého vlastního očekávání nárok. V závislosti na kritériích pro splnění závazku k plnění se výnos vykáže:

- průběžně, a to způsobem, který odráží plnění účetní jednotky, nebo
- jednorázově, jakmile kontrola nad zbožím nebo službami přejde na zákazníka.

Prodejní transakce obvykle obsahují variabilní protihodnotu a obvykle neobsahují významný prvek financování. Některé prodejní transakce obsahují také nepeněžní protihodnotu.

V rámci standardu IFRS 15 identifikovala Skupina následující hlavní zdroje výnosů (celkové zdroje výnosů Skupiny viz bod 7 – Výnosy, informace o smlouvách se zákazníky viz bod 5 – Provozní segmenty):

- *Výnosy z prodeje plynu, elektřiny, tepelné energie a jiných energetických produktů (energetické produkty)*

Výnosy z výroby elektřiny (velkoobchod) se vykazují na základě objemu elektřiny dodané do elektrizační soustavy a ceny za smlouvu nebo tržní ceny na energetické burze.

Skupina vykazuje výnosy v okamžiku dodání energetických produktů zákazníkovi. Za okamžik dodání se považuje okamžik převedení kontroly nad produkty, tedy moment, kdy zákazník získá výhody a Skupina splní závazek k plnění.

Výnosy z dodávek energií koncovým zákazníkům se oceňují pomocí transakčních cen přiřazených k tomuto převedenému zboží a odráží objem dodané energie, včetně odhadovaného objemu dodávky mezi datem poslední vystavené faktury a koncem období. U B2C zákazníků se zpravidla požadují zálohy, které vychází z historické spotřeby. Jakmile jsou známy skutečné objemy dodávky, jsou zálohy vypořádány. U B2B zákazníků se obvykle fakturace provádí častěji na základě skutečných objemů dodávek.

Pokud je Skupina v pozici poskytovatele energie, byla provedena analýza, zda vyfakturovaná distribuční služba je vykázána jako výnosy od zákazníků v souladu s IFRS 15. Určení, zda je Skupina v těchto případech v pozici odpovědného subjektu nebo zástupce, si může vyžádat odborný úsudek. Závěrem tedy je, že Skupina je v pozici odpovědného subjektu, jelikož nese riziko zásob ve vztahu k distribučním službám, a veškeré distribuční služby, fakturované zákazníkům v rámci výnosů z dodávky energie, jsou tudíž vykázány ve výkazu o úplném výsledku v hrubé výši.

- *Služby plynárenské a energetické infrastruktury*

Skupina poskytuje služby spojené s infrastrukturou a to tím, že zajišťuje přenos či distribuci energetických produktů či skladovací kapacity. Některé z těchto služeb zahrnují ustanovení „ship-or-pay“ (v oblasti přenosu plynu) a „store-or-pay“ (v oblasti skladování plynu), podle kterých se pro zákazníka rezervuje denní či měsíční kapacita s příslušnou fakturací. Výnosy ze všech těchto smluv jsou vykázány po dobu trvání smlouvy. Jelikož Skupina plní závazek k plnění z těchto smluv po dobu trvání smlouvy, výnosy jsou vykázány na základě rezervované kapacity (přenos plynu, distribuce plynu a skladování plynu) nebo distribuovaného objemu (distribuce elektřiny).

Cena transakce zahrnuje pevně stanovenou protihodnotu (poplatky za jmenovitý výkon) a variabilní protihodnotu (úpravy poplatků na základě přepraveného/distribuívaného objemu a úpravy poplatků na základě rozdílu v kvalitě přepraveného plynu na vstupu a výstupu). Variabilní protihodnota se vykazuje, když vznikne, a je omezena nejistotou související s faktory, které Skupina nemůže ovlivnit (např. volatilita poptávky po energiích nebo klimatické podmínky). Služby jsou obvykle fakturovány měsíčně.

V případě přenosových služeb je část odměny inkasována ve formě nepeněžní protihodnoty poskytované ve formě zemního plynu (platba za služby přenosu plynu). Přijatá nepeněžní protihodnota je oceňována reálnou hodnotou.

Skupina vyhodnotila, že některá plynová a elektrická zařízení (typicky koncovky zapojení) nabytá bezúplatně od developerů a místních úřadů nepředstavují dotaci (poněvadž v takových případech místní úřady vystupují v roli developera) a nepředstavují samostatný závazek k plnění. Tento majetek byl zaúčtován do dlouhodobého hmotného majetku ve výši odpovídající nákladům, jež byly vynaloženy na tento majetek developery a místními úřady, se souvztažným zápisem do smluvních závazků, jelikož přijetí bezúplatně nabytého hmotného majetku se vztahuje k závazku dodávat energii zákazníkům (nepeněžní protihodnota). Tyto náklady se blíží reálné hodnotě nabytého majetku.

- *Služby pro zajištění rovnováhy soustavy*

Skupina poskytuje provozovatelům přenosové soustavy služby pro zajištění rovnováhy soustavy, a to zejména v Itálii, Německu, Francii, Irsku a Velké Británii. Účelem služeb pro zajištění rovnováhy soustavy je zajistit spolehlivost rozvodné soustavy a zachovat kvalitu dodávky elektřiny. Zajišťování rovnováhy soustavy může zahrnovat širokou škálu služeb poskytovaných Skupinou a obsahuje dva hlavní zdroje příjmů, a to poplatky za kapacitu a aktivační poplatky. Skupina realizuje výnosy z poplatků za kapacitu v důsledku poskytování služeb bez ohledu na to, zda si je provozovatel přenosové soustavy aktivuje (odměna za dostupnost), kdežto z aktivačních poplatků má výnosy pouze pokud provozovatel přenosové soustavy o služby zažádá (odměna za plnění).

O službách pro zajištění rovnováhy soustavy se účtuje jako o pohotovostních („stand-ready“) službách a vykazují se lineárně. Poplatky za kapacitu představují fixní část transakční ceny a vykazují se rovnoměrně po smluvní období. Aktivační poplatky představují variabilní protihodnotu smlouvy. Skupina aktivační poplatky časově nerozlišuje, jelikož jsou velice citlivé na faktory mimo kontrolu Skupiny (např. povětrnostní podmínky a výkyvy ve spotřebě energie). Aktivační poplatky se vykazují, když zákazník požádá o aktivaci (nebo deaktivaci) daného zdroje.

- *Těžba uhlí a výnosy z prodeje uhlí*

Skupina vykazuje výnosy z prodeje uhlí jednorázově v okamžiku dodání uhlí zákazníkovi. Za okamžik dodání do místa určení stanoveného zákazníkem se považuje okamžik převedení kontroly nad produktem, tedy moment, kdy zákazník získá výhody a Skupina splní závazek k plnění. Přeprava a manipulační činnosti se považují pouze za činnosti plnění smlouvy. Výnosy z prodeje obvykle podléhají úpravám v rámci variabilní protihodnoty na základě kontroly produktu zákazníkem. V případě dohodnutých rozdílů v objemu nebo kvalitě dodávaného produktu se tyto rozdíly zohlední jako snížení nebo zvýšení ve výnosu vykázaném u dané prodejní transakce.

Dále může Skupina zákazníkovi garantovat těžební kapacitu, za kterou zákazník hradí fixní poplatek za kapacitu. V případě zarezervování kapacity Skupina vykazuje plnění jako „pohotovostní“ a příslušné výnosy jsou vykazovány lineárně po smluvní období.

- *Logistické a přepravní služby*

Skupina poskytuje nákup komodit, přepravní a logistické služby. Na počátku každé smlouvy Skupina identifikuje závazky k plnění vyplývající ze smlouvy. Odlišitelné závazky k plnění mohou zahrnovat prodej zboží a materiálu, dopravu, provoz kontejnerů a/nebo související poradenskou činnost. Výnosy z prodeje zboží a materiálu se vykazují jednorázově v okamžiku, kdy je kontrola převedena na zákazníka. Výnosy z přepravních služeb se vykazují průběžně, jelikož zákazník je povinen platit za dosavadní dokončené plnění.

ii. Deriváty, kde je podkladovým aktivem komodita

Smlouvy s peněžním vypořádáním a smlouvy, na které se nevztahuje výjimka vlastního využití, se považují za deriváty určené k obchodování.

Následující postup se vztahuje na ostatní komoditní a finanční deriváty, které nejsou stanoveny jako zajišťovací deriváty a nejsou určeny na prodej elektřiny ze zdrojů Skupiny, na dodání koncovým zákazníkům nebo na spotřebu v rámci běžné činnosti Skupiny (výjimka vlastního využití se neaplikuje).

K datu účetní závěrky jsou deriváty určené k obchodování oceněny reálnou hodnotou. Změna reálné hodnoty je vykázána do zisku a ztráty. Pro účely výkaznictví Skupiny, kde obchodování s komoditními deriváty představuje významnou část celkových obchodních činností, se vliv ocenění vykazuje jako „Zisk/- ztráta z komoditních derivátů a derivátů k zajištění cen přepravy, netto“ v samostatném řádku v rámci „Výnosů“ za komoditní deriváty s elektřinou, plynem, uhlím a nákladní dopravou. Vliv ocenění komoditních derivátů s emisními povolenkami je zahrnut v položce „Emisní povolenky, netto“.

iii. Příjmy z nájemného

Příjem z pronájmu investičního nemovitého majetku se ve výkazu úplného hospodářského výsledku vykazuje lineárně po dobu trvání nájemního vztahu.

(p) Státní dotace

Státní dotace a granty se při prvotním zachycení vykazují v reálné hodnotě jako výnosy příštích období, existuje-li přiměřená jistota, že budou skutečně přiděleny a že Společnost bude splňovat podmínky s jejich přidělením spojené. Dotace a granty udělené jako náhrada za vynaložené výdaje se systematicky vykazují ve výkazu úplného hospodářského výsledku ve stejných obdobích, kdy jsou vykazovány výdaje, které mají být z této dotace či grantu nahrazeny. Dotace a granty udělené jako náhrada za náklady spojené s určitým majetkem (aktivem) se systematicky vykazují ve výkazu úplného hospodářského výsledku po dobu životnosti tohoto majetku.

(q) Finanční výnosy a náklady

i. Finanční výnosy

Finanční výnosy zahrnují výnosové úroky z investovaných prostředků, příjem z dividend, změny reálné hodnoty finančních aktiv v reálné hodnotě vykazované do zisku nebo ztráty, kurzové zisky, zisk z prodeje investic do cenných papírů a zisky ze zajišťovacích („hedgingových“) nástrojů, které se vykazují do zisku nebo ztráty. Výnosové úroky se ve výkazu úplného hospodářského výsledku časově rozlišují, přičemž

se uplatňuje metoda efektivního úroku. Příjem z dividend se vykazuje ve výkazu úplného hospodářského výsledku ke dni vzniku práva Skupiny na příjem příslušné platby.

ii. Finanční náklady

Finanční náklady zahrnují nákladové úroky z úvěrů a půjček, nárůst diskontu rezerv v čase, kurzové ztráty, změny reálné hodnoty finančních aktiv v reálné hodnotě vykazované do zisku nebo ztráty, náklady na poplatky a provize u platebních transakcí a záruk, ztráty ze snížení hodnoty vykazované u finančních aktiv a ztráty ze zajišťovacích nástrojů, které se vykazují do zisku nebo ztráty.

iii. Výpůjční náklady

Výpůjční náklady vznikající ve spojitosti s pořízením, výstavbou nebo výrobou příslušného aktiva (v době od pořízení nebo od počátku výstavby či výroby do okamžiku uvedení daného aktiva do užívání) jsou aktivovány a následně odepisovány spolu s příslušným aktivem. Při uplatnění specifických zdrojů financování se použijí výpůjční náklady podle daného zdroje. Při uplatnění nespécifických zdrojů financování se výpůjční náklady, které se budou aktivovat, stanoví jako vážený průměr výpůjčních nákladů.

(r) Daň z příjmů

Daň z příjmů zahrnuje splatnou daň a odloženou daň. Daň z příjmů se vykazuje ve výkazu úplného hospodářského výsledku, což však neplatí u daní, které souvisejí s podnikovou kombinací nebo s položkami vykazovanými přímo ve vlastním kapitálu nebo v ostatním úplném hospodářském výsledku.

Splatná daň zahrnuje odhad daně (daňový závazek či daňová pohledávka) vypočtený ze zdanitelného příjmu či ztráty za běžné období za použití daňových sazeb platných k rozvahovému dni, jakož i veškeré úpravy splatné daně týkající se minulých let.

Odložená daň se vypočítává s použitím rozvahové metody, která vychází z přechodných rozdílů mezi účetními hodnotami aktiv a závazků v rozvaze a jejich hodnotami pro daňové účely. Odložená daň se nevypočítává z následujících přechodných rozdílů: přechodné rozdíly u aktiv a závazků, jejichž počáteční vykazání (nejde-li o podnikovou kombinaci) nemá vliv na účetní ani zdanitelný zisk nebo ztrátu, a přechodné rozdíly týkající se investic do dceřiných společností a do subjektů pod společnou kontrolou, pokud je pravděpodobné, že v dohledné budoucnosti nedojde ke zrušení těchto přechodných rozdílů. Odložená daň se nevykazuje při počátečním vykazání goodwillu.

Výše odložené daně vychází z předpokládaného způsobu realizace či vypořádání přechodných rozdílů s použitím daňových sazeb platných nebo v zásadě uzákoněných k rozvahovému dni.

Daňové pohledávky a závazky z odložené daně se vzájemně kompenzují, existuje-li právně vymahatelné právo na vzájemnou kompenzaci (započtení) splatných daňových pohledávek a závazků a vztahují-li se k daním z příjmu ukládaným stejným finančním úřadem stejnému daňovému subjektu, případně různým daňovým subjektům, kde je záměr vypořádat splatné daňové pohledávky a závazky netto způsobem; daňové pohledávky a závazky se také mohou vzájemně kompenzovat, budou-li realizovány současně.

Daňová pohledávka z odložené daně se vykazuje pouze tehdy, pokud je pravděpodobné, že budou k dispozici budoucí zdanitelné zisky, oproti nimž lze dosud neuplatněné daňové ztráty, daňové dobropisy a odpočitatelné přechodné rozdíly uplatnit. Odložené daňové pohledávky se snižují v takovém rozsahu, v jakém není pravděpodobné, že se bude realizovat související daňová úleva.

(s) Dividendy

Dividendy se vykazují jako podíly na zisku ve vlastním kapitálu po schválení akcionáři Společnosti.

(t) Dlouhodobá aktiva držaná k prodeji a vyřazované skupiny

Dlouhodobá aktiva (nebo vyřazované skupiny zahrnující aktiva i pasiva), o nichž se předpokládá, že jejich hodnota bude zpětně získána primárně prodejní transakcí, a nikoliv pokračujícím užíváním, se klasifikují jako držaná k prodeji. Bezprostředně před klasifikací jako aktiva držaná k prodeji se tato aktiva (a veškerá aktiva a pasiva ve vyřazované skupině) přecení v souladu s příslušnými účetními postupy Skupiny. Následně se při prvotní klasifikaci na aktiva držaná k prodeji tato dlouhodobá aktiva a vyřazované skupiny vykážou v účetní hodnotě nebo v reálné hodnotě snížené o náklady vynaložené na prodej (v té, která je nižší). Pokud je investice nebo část investice do přidruženého podniku nebo společného podniku

klasifikována jako držená k prodeji, oceňuje se stávající účetní hodnotou nebo reálnou hodnotou sníženou o náklady na prodej, podle toho, která hodnota je nižší. Ekvivalenční metoda se neuplatňuje vzhledem ke klasifikaci jako držené k prodeji.

Případná ztráta ze snížení hodnoty vyřazované skupiny se nejprve přiřadí ke goodwillu a poté se úměrně přiřadí ke zbývajícím aktivům a pasivům. Ztráta se nepřiznává k zásobám, finančním aktivům, pohledávkám z odložené daně a investicím do nemovitostí, které jsou i nadále oceňovány podle účetních postupů Skupiny.

Ztráty ze snížení hodnoty při počátečním zařazení jako „držené k prodeji“ se zahrnou do zisku nebo ztráty. Totéž se týká zisků a ztrát při následujícím přecenění. Nevykazují se zisky přesahující kumulativní ztrátu ze snížení hodnoty.

Každý zisk nebo ztráta ze snížení hodnoty při přecenění dlouhodobého aktiva (nebo vyřazované skupiny) klasifikovaného jako „držené k prodeji“, nesplňuje-li definici ukončované činnosti, se zahrnuje do výkazu zisku a ztráty jako zisk nebo ztráta z pokračující činnosti.

Všechny samostatně významné předměty činnosti nebo zeměpisné oblasti působení nebo významné složky podniku, o jejichž prodeji bylo rozhodnuto, se klasifikují jako ukončované činnosti a vykazují se ve výsledku hospodaření v samostatné položce „Zisk/-ztráta z ukončovaných činností (po odečtení daně z příjmů)“.

(u) Vykazování podle segmentů

Výsledky jednotlivých segmentů vykázané představenstvu Skupiny (které vykonává hlavní rozhodovací pravomoc) obsahují položky, které lze přímo přiřadit jednotlivým segmentům, i položky, které jim lze přiřadit podle zásady přiměřenosti. Podklady jsou poskytovány čtyřmi výkonnými výbory: strategický výbor, investiční výbor, výbor řízení rizik a výbor compliance.

4. Stanovení reálné hodnoty

Řada účetních postupů a zveřejňovaných informací Skupiny vyžaduje stanovení reálné hodnoty finančních i nefinančních aktiv a pasiv. Reálné hodnoty byly stanoveny pro účely oceňování anebo zveřejňování s použitím níže uvedených metod. Další informace o předpokladech uplatňovaných při stanovení reálné hodnoty se tam, kde je to vhodné, uvádějí v bodech přílohy, které se konkrétně týkají daného aktiva či pasiva.

(a) Dlouhodobý hmotný majetek

Reálná hodnota dlouhodobého hmotného majetku, vykazovaného jako výsledek podnikové kombinace, je založena na třech různých přístupech, které lze použít pro určení reálné hodnoty:

Tržní metoda využívá ceny a další relevantní informace z tržních transakcí týkajících se stejných nebo srovnatelných (tj. podobných) aktiv, závazků nebo skupiny aktiv a závazků, např. podniku. Oceňovací postupy odpovídající tržní metodě obvykle využívají tržní násobky odvozené od souboru srovnatelných položek.

Výnosová metoda převádí budoucí částky (např. peněžní toky nebo výnosy a náklady) na jednu současnou (tj. diskontovanou) částku. Při použití výnosové metody odráží ocenění reálnou hodnotou současná tržní očekávání týkající se těchto budoucích částek.

Nákladová metoda se zakládá na předpokladu, že obezřetný investor za aktivum nezaplatí vyšší částku, než je jeho reprodukční pořizovací cena. Přístup využívající poníženou reprodukční pořizovací cenu zahrnuje stanovení hrubé současné reprodukční pořizovací ceny a snížení této hodnoty podle očekávané životnosti nového aktiva, stáří aktiva, očekávané zbytkové hodnoty na konci životnosti aktiva a snížení výkonnostního potenciálu.

Standard IFRS 13 vyžaduje, aby se při oceňování aktiv reálnou hodnotou předpokládalo nejvyšší a nejlepší využití aktiva účastníky trhu, pokud je to fyzicky možné, finančně proveditelné a ne nezákonné. Nejvyšší a nejlepší využití aktiva se může lišit od zamýšleného využití konkrétním nabyvatelem. Přestože by oceňovací analýza měla vzít v úvahu všechny tři oceňovací metody, výběr konkrétní metody nebo metod včetně účetních postupů, které jsou nakonec použity pro výpočet hodnoty jednotlivých hmotných aktiv, závisí na skutečnostech týkajících se každé podnikové kombinace, na účelu ocenění, povaze aktiv a dostupnosti dat.

Vybrané položky dlouhodobého hmotného majetku – přepravní plynovody vlastněné a provozované společností eustream, a.s., a distribuční plynovody vlastněné a provozované společností SPP – distribúcia, a.s. („SPPD“) – se v souladu se standardem IAS 16 vykazují v přeceněné výši od 1. ledna 2019, resp. 1. ledna 2020. Přeceněná částka představuje reálnou hodnotu k datu nejnovějšího přecenění po odečtení veškerých následných opravek a následného kumulovaného snížení hodnoty. Poslední přecenění vypracoval nezávislý znalec k 1. srpnu 2019 pro eustream, a.s. a k 1. srpnu 2018 pro SPPD a budou prováděna pravidelně (minimálně jednou za 5 let) tak, aby se účetní hodnota významně nelišila od částky vykázané k rozvahovému dni za použití reálných hodnot.

Všechna přecenění provedl nezávislý znalec, který použil především přístup oceňování reprodukční pořizovací cenou upravenou o odpisy a doplňkově přístup oceňování tržní cenou v případě některých typů aktiv. Obecně se aplikovala metoda oceňování reprodukční pořizovací cenou a metoda oceňování indexovanou historickou cenou v případě aktiv, jejichž reprodukční sazby nebyly k dispozici. Stanovením reálné hodnoty jednotlivých aktiv pomocí oceňování pořizovací cenou bylo zohledněno fyzické zhoršování stavu aktiv spolu s jejich technologickým a ekonomickým zastaráváním.

Předpoklady použité v přeceňovacím modelu vycházejí ze zpráv nezávislých znalců. Výsledné vykázané částky těchto aktiv a související přírůstek z přecenění aktiv nutně nepředstavují hodnotu, za kterou by tato aktiva mohla být či budou prodána. Ohledně budoucích ekonomických podmínek, změn technologie a konkurenčního prostředí v odvětví existují nejistoty, které by potenciálně mohly vést k budoucím úpravám odhadovaných přecenění a životností aktiv, jež mohou významným způsobem pozměnit vykazovanou finanční pozici a zisk. Více informací viz bod 15 – Dlouhodobý hmotný majetek.

(b) Nehmotný majetek

Reálná hodnota nehmotného majetku vykazovaného jako výsledek podnikové kombinace vychází z diskontovaných peněžních toků, o nichž se předpokládá, že poplynou z užívání a případného prodeje daného majetku.

(c) Investice do nemovitostí

Reálnou hodnotu investic do nemovitostí určí registrovaný nezávislý odhadce. Reálná hodnota se odhaduje na základě současných cen na aktivním trhu podobných nemovitostí v téže lokalitě a ve stejném stavu, nebo (kde srovnatelné nemovitosti nejsou) podle všeobecně platných metod oceňování, ve kterých se pracuje s agregovanou sumou odhadovaných peněžních toků, o nichž se předpokládá, že poplynou z pronájmu dané nemovitosti. Na čisté roční peněžní toky se poté aplikuje výnos odrážející specifická rizika inherentně spojená s čistými peněžními toky (diskontování). Výsledkem je odhad hodnoty nemovitosti.

V případech, kde je to vhodné, se při oceňování přihlíží k typu nájemců, kteří nemovitost obývají nebo odpovídají za plnění závazků z nájemního vztahu, nebo u kterých lze předpokládat, že nemovitost budou obývat po pronajmutí volného bytu; dále se v ocenění odráží i dělba odpovědnosti za údržbu a pojištění dané nemovitosti mezi Skupinou a nájemcem a také zbývající doba ekonomické životnosti nemovitosti. V souvislosti s revizemi nájemného nebo obnovou nájmu s předpokládaným budoucím zvýšením plateb se má za to, že veškerá oznámení (výpovědi) a případná protioznámení byla podána platným způsobem a v řádném termínu.

(d) Zásoby

Reálná hodnota zásob získaných v podnikové kombinaci se stanoví pomocí odhadované prodejní ceny za běžných podmínek snížené o odhadované náklady na dokončení a prodej a přiměřené ziskové marže zohledňující úsilí vynaložené na dokončení a prodej zásob.

Reálná hodnota zásob vykazovaná obchodníky s komoditami (pro účely obchodování) se zakládá na jejich kotované tržní ceně a je upravena o náklady na přepravu.

(e) Nederivátová finanční aktiva

Reálná hodnota finančních aktiv oceňovaných v reálné hodnotě do zisku nebo ztráty, dluhových a kapitálových nástrojů oceňovaných v reálné hodnotě do ostatního úplného výsledku a finančních aktiv v naběhlé hodnotě je založena na jejich kótované tržní ceně k rozvahovému dni bez odečtení transakčních nákladů. Není-li kótovaná tržní cena k dispozici, odhaduje reálnou hodnotu daného nástroje vedení za použití cenových modelů nebo technik na bázi diskontovaných peněžních toků.

V případech, kdy se pracuje s technikami uplatňujícími diskontované peněžní toky, vycházejí odhadované budoucí peněžní toky z nejlepších odhadů provedených vedením a jako diskontní sazba se uplatňuje sazba určená ve vztahu k trhu k rozvahovému dni pro nástroj s podobnými podmínkami. Pokud se používají cenové modely, vycházejí vstupní údaje pro model z tržních měř k rozvahovému dni.

Reálná hodnota pohledávek z obchodních vztahů a ostatních pohledávek se odhaduje jako současná hodnota budoucích peněžních toků, diskontovaných tržní úrokovou sazbou k rozvahovému dni.

Reálná hodnota pohledávek z obchodních vztahů, ostatních pohledávek a finančních aktiv v naběhlé hodnotě se stanoví pouze pro účely zveřejnění.

(f) Nederivátové finanční závazky

Reálná hodnota stanovovaná pro účely zveřejnění se vypočte na základě současné hodnoty budoucích peněžních toků z jistin a úroků diskontovaných tržní úrokovou sazbou k rozvahovému dni. Pro finanční leasing se tržní úroková sazba stanoví podle podobných leasingových smluv.

(g) Deriváty

Reálná hodnota forwardových kontraktů na prodej elektrické energie, plynu a emisních povolenek je založena na jejich kótované tržní ceně, je-li tato cena k dispozici. Jestliže kótovaná tržní cena není k dispozici, odhadne se reálná hodnota na základě diskontování rozdílu mezi smluvní forwardovou cenou a současnou forwardovou cenou pro zbytkovou splatnost kontraktu s použitím bezrizikové úrokové sazby (na základě bezkuponových sazeb).

Reálná hodnota úrokových swapů vychází z makléřských odhadů nebo interních ocenění založených na tržních cenách. Přiměřenost těchto odhadů nebo ocenění se testuje diskontováním odhadovaných budoucích peněžních toků podle podmínek a splatnosti každého kontraktu a s použitím tržních úrokových sazeb pro podobné nástroje k datu ocenění.

Reálná hodnota ostatních derivátů (kurzových, komoditních, zahraniční spotřebitelské indexy) vložených do kontraktů se odhaduje diskontováním rozdílu mezi smluvními forwardovými hodnotami a současnými hodnotami pro zůstatkovou splatnost kontraktu s použitím bezrizikové úrokové sazby (na základě bezkuponových sazeb).

Reálné hodnoty odrážejí úvěrové riziko nástroje a, kde je to vhodné, zahrnují úpravy s přihlédnutím k úvěrovému riziku společnosti ze Skupiny i k riziku protistrany.

5. Provozní segmenty

EPH je přední střeoevropská energetická skupina společností, jež vlastní a provozuje aktiva především v České republice, na Slovensku, v Německu, Itálii, Velké Británii, Irsku, Francii a Švýcarsku. EPH je vertikálně integrovaná a pokrývá všechny články hodnotového řetězce od výroby elektřiny a tepla z obnovitelných i konvenčních zdrojů, včetně vysokoúčinných kogeneračních zdrojů, distribuce elektřiny a tepla, obchodu s elektřinou a plynem a jejich dodávku finálním zákazníkům po těžbu hnědého uhlí. EPH je také významným regionálním hráčem v různých segmentech plynárenského průmyslu zahrnujících přenos, distribuci a skladování plynu. EPH dále působí v oblasti logistiky a obchodování s komoditami.

Skupina EPH sestává z více než 70 společností strukturovaných do dvou pilířů – EP Infrastructure (nebo „skupina EPIF“) a EP Power Europe (nebo „skupina EPPE“) – které jsou vzájemně odděleny a řízeny samostatně. Každá ze skupin provozuje svou činnost v rámci segmentů povinně vykazovaných dle IFRS 8 – Provozní segmenty. Skupina své provozní segmenty identifikuje na úrovni jednotlivých právních subjektů; vedení Skupiny monitoruje výkonnost jednotlivých společností prostřednictvím měsíčního reportingu. Provozní segmenty jsou agregovány do čtyř povinně vykazovaných segmentů skupiny EPIF (přenos plynu, distribuce plynu a elektřiny, skladování plynu a infrastruktura pro výrobu tepla), tří povinně vykazovaných segmentů skupiny EPPE (flexibilní výroba energie (s dílčími segmenty kontrahované/částečně kontrahované a komerční), obnovitelné zdroje a ostatní) a dvou vykazovaných segmentů ve zbytku skupiny EPH (uhlíkově neutrální a ostatní) především na základě poskytovaných služeb. Každý povinně vykazovaný segment sdružuje společnosti s podobnými ekonomickými vlastnostmi (typ poskytovaných služeb, využívané komodity a regulační prostředí). Povinně vykazované segmenty byly identifikovány především na základě interních zpráv využívaných orgánem skupiny EPH, který vykonává hlavní rozhodovací pravomoc (představenstvo Skupiny), pro přiřazení zdrojů k těmto segmentům a pro posouzení jejich výkonnosti. Skupina EPH usiluje o dosažení prvotřídní úrovně ve všech aspektech svého působení. Hlavními indikátory, které představenstvo Skupiny využívá k posouzení výkonnosti těchto segmentů, jsou provozní zisk před odpisy a záporným goodwillem („základní EBITDA“) a kapitálové výdaje (s výjimkou emisních povolenek, aktiv z práva k užívání a goodwillu).

Skupina EP Infrastructure („skupina EPIF“)

Skupina EPIF je přední evropská skupina společností zajišťujících energetickou infrastrukturu se zaměřením na přenos plynu, distribuci plynu a elektřiny, výrobu tepla a elektřiny a skladování plynu. EP Infrastructure je ojedinělý subjekt s rozsáhlým a diverzifikovaným portfoliem infrastrukturních aktiv, jenž primárně operuje na Slovensku a v České republice.

Skupina EPIF působí prostřednictvím různých dceřiných společností v oblasti kritické energetické infrastruktury ve čtyřech segmentech povinně vykazovaných dle IFRS 8: přenos plynu, distribuce plynu a elektřiny, skladování plynu a infrastruktura pro výrobu tepla.

Přenos plynu

Přeprava plynu probíhá prostřednictvím společnosti Eustream, která je vlastníkem a provozovatelem jednoho z hlavních evropských plynovodů a je jediným provozovatelem přepravní soustavy plynu na Slovensku. Přenosová síť společnosti Eustream je součástí centrálního koridoru, který je jedním z největších a nejdůležitějších potrubních tras přepravy plynu do Evropy co do objemu přepravovaného plynu. Plynovody společnosti Eustream mají jedinečnou zeměpisnou pozici k dodávce plynu na trhy střední a jižní Evropy, bez ohledu na zdroj plynu a vzorce proudění.

Společnost Eustream generuje výnosy především účtováním poplatků za přepravu plynu svým potrubím. Přepravci jsou povinni platit kapacitní poplatky za rezervovanou kapacitu bez ohledu na to, zda je taková kapacita přepravcem využita, neboť všechny smlouvy jsou bez ohledu na trvání založeny na principu 100% ship-or-pay. Dále je část výnosů generována prostřednictvím prodeje plynu ve formě věcného plnění, který Eustream dostává od přepravců a který zůstává v síti Eustreamu po využití pro technologické potřeby sítě.

Poplatky za přenos jsou fixní od počátku každé smlouvy, a proto nejsou předmětem jednostranného opětovného jednání, ukončení nebo jiných úprav s výjimkou inflace. Kromě poplatků za přenos musejí uživatelé sítě poskytnout plyn ve formě věcného plnění pro provozní potřeby, především jako pevné procento obsahu komerční přepravy plynu v každém vstupním a výstupním bodě. Uživatelé sítě se mohou se společností Eustream dohodnout, že plyn jako věcné plnění poskytnou ve finanční formě. Plyn pro provozní potřeby pokrývá mimo jiné energetické potřeby pro provoz kompresorů a rozdíly ve stavu plynu týkající se měření průtoku plynu. Jelikož je společnost Eustream právně odpovědná za stav v síti, prodá jakýkoliv plyn, který obdržela ve formě věcného plnění a který nespotřebovala. Objem plynu ve formě věcného plnění je proměnlivý a výnosy z tohoto povinného prodeje zbytkového plynu ve formě věcného plnění jsou tedy také proměnlivé.

Většina plynu přepraveného sítí společnosti Eustream pochází z dlouhodobé smlouvy s významným ruským přepravcem plynu, zatímco zbytkové objemy jsou založeny především na krátkodobých smlouvách uzavřených s evropskými podniky veřejných služeb, dodavateli plynu a obchodníky s plynem. Tyto smlouvy opravňují přepravce posílat zemní plyn sítí společnosti Eustream do/z České republiky, Rakouska, na Ukrajinu, Maďarska a od konce roku 2022 také Polska. Skupina zhodnotila smluvní podmínky v ustanoveních ship-or-pay a došla k závěru, že neobsahují žádný derivát, jelikož tyto smlouvy neposkytují Skupině žádnou flexibilitu, a rezervovaná kapacita musí být zákazníkovi vždy poskytnuta. Výnosy jsou účtovány na základě rezervované kapacity stanovené ve smlouvě (pevná složka) a skutečného přepraveného objemu, který ovlivňuje množství plynu ve formě věcného plnění obdrženého od přepravců (variabilní složka).

Od roku 2005 je výše poplatků plně regulována ze strany Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO). Regulační rámec poskytuje stabilní a trvale udržitelné prostředí pro podnikání v oblasti přepravy. Do konce roku 2021 byly přenosové sazby na Slovensku stanoveny přímo ÚRSO a byly založeny výhradně na přímém srovnání sazeb (známém také jako referenční srovnávání) s ostatními provozovateli přenosových soustav, především konkurenty z celé Evropy, a nebyly přímo ovlivněny cenami zemního plynu nebo jinými prvky (kromě míry inflace v EU). Od ledna 2022 je srovnávání sazeb používáno pouze jako sekundární úprava referenčních cen vypočítaných především na principech nákladové báze. Ceny za přenos plynu ve stávajících smlouvách nejsou obecně ovlivněny změnami v sazbách, jelikož jsou sazby obecně pevné po celou dobu platnosti příslušné smlouvy (podléhají pouze úpravám odrážejícím inflaci), ale ceny za přenos plynu v nových smlouvách jsou stanoveny dle platného nařízení a poté jsou udržovány na stejné úrovni.

Vzhledem ke smluvnímu charakteru dlouhodobé smlouvy uzavřené s předním ruským přepravcem plynu vedení pečlivě zvážilo smluvní podmínky s důrazem na posouzení skutečnosti, zda smlouva neobsahuje významná leasingová ujednání definovaná v IFRS 16. Jelikož neexistují žádné signály, že tento ruský přepravce plynu toto aktivum kontroluje, a existuje několik dalších přepravců, kteří toto aktivum používají, vedení došlo k závěru, že nebyly zaznamenány žádné významné signály svědčící o takovémto leasingovém vztahu, a přepravní potrubí by mělo být vykázáno v rozvaze společnosti Eustream a související přepravní ujednání by měla být vyúčtována v souladu se standardem IFRS 15.

Distribuce plynu a elektřiny

Segment distribuce plynu a elektřiny sestává z divize pro distribuci elektrické energie, divize pro distribuci plynu a divize pro dodávku energií. Divize pro distribuci elektrické energie distribuuje elektrickou energii ve středoslovenském regionu. Divize pro distribuci plynu zodpovídá za distribuci zemního plynu v rámci téměř celé distribuční sítě na Slovensku. Divize pro dodávku energií dodává primárně elektrickou energii a zemní plyn koncovým zákazníkům v ČR a SR. Tento segment představují především společnosti Stredoslovenská energetika Holding, a.s. (dále „SSE“), Stredoslovenská distribučná, a.s. (dále „SSD“), SPP – distribúcia, a.s. (dále „SPPD“), EP ENERGY TRADING, a.s. (dále „EPET“) a Dobrá Energie s.r.o.

Společnosti SPPD a SSD, které zajišťují distribuci zemního plynu a elektřiny, jsou ze zákona povinny poskytovat nediskriminační přístup k distribuční síti. Ceny za distribuci jsou předmětem prověřování a schvalování ze strany ÚRSO. Obě společnosti provozují svoji činnost v rámci regulačního rámce, kdy povolené výnosy vycházejí především ze standardní regulační báze aktiv (dále jen „RAB“), vynásobené povoleným váženým průměrem ceny kapitálu (WACC), který zahrnuje vhodné provozní výdaje a povolené odpisy, a to v souladu s regulačními rámci platnými v jiných evropských zemích.

Všechny klíčové parametry cenových tarifů jsou stanoveny pro dané regulační období pěti let, současné regulační období začalo v lednu 2023.

Výnosy z prodeje elektřiny a plynu jsou zaúčtovány poté, co jsou elektřina a plyn dopraveny k zákazníkovi. Co se týče společnosti SSE, Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO) reguluje určité aspekty vztahu společnosti SSE se zákazníky, a to včetně stanovení cen elektrické energie a služeb poskytovaných určitým zákazníkům SSE. Ceny elektřiny (komodity) a plynu pro domácnosti a malé společnosti jsou regulovány ÚRSO. Cena elektřiny pro velkoobchodní zákazníky není regulována. Co se týká dodavatelských činností v České republice, ceny pro koncové zákazníky nejsou regulovány. V reakci na výkyvy cen komodit během roku 2022 česká i slovenská vláda rozhodly stanovit pro rok 2023 maximální ceny elektřiny a plynu pro vybrané zákazníky (další podrobnosti jsou uvedeny v bodě 34 (f) Regulační riziko).

Společnosti EPET a SSE také nakupují a prodávají elektřinu, včetně prodeje na velkoobchodním trhu s elektřinou vyrobenou Skupinou v její infrastruktuře pro výrobu tepla a nákupu elektřiny a zemního plynu pro zásobování zákazníků v rámci dodavatelských činností divize. Většina z obchodů Skupiny je prováděna na základě vzájemných dohod.

Skladování plynu

Segment skladování plynu představují společnosti NAFTA a.s., SPP Storage, s.r.o., POZAGAS a.s. a NAFTA Germany GmbH a její dceřiné společnosti, které skladují zemní plyn především na základě dlouhodobých smluv v podzemních zásobnících v České republice, na Slovensku a v Německu.

Skupina skladuje zemní plyn ve dvou lokalitách v České republice a na Slovensku a ve třech lokalitách v Německu. Dále společnosti NAFTA a.s. a POZAGAS a.s. prodávají část jejich skladovací kapacity na Austrian Virtual Trading Point a nesou všechny poplatky na vstupu i výstupu v souvislosti s přístupem na rakouský trh. Skladovací kapacity jsou využívány pro injektáž, odběr a skladování zemního plynu dle sezónních potřeb s cílem zajistit dodržování bezpečnostních standardů pro dodávky zemního plynu v souladu s platnou legislativou a využívat případů krátkodobých výkyvů ceny plynu na trhu. Poplatky za uskladnění plynu jsou sjednávány dle délky smluv. Výše poplatku za skladování plynu závisí především na objemu zarezervované kapacity za rok a na výši ročních cenových indexů. Cena za produkty s vyšší mírou doručitelnosti a flexibility dále zahrnuje přírůžku. Krátkodobá skladovací kapacita je především prodávána za ceny odvozené z rozdílů mezi cenami v létě a cenami v zimě.

Infrastruktura pro výrobu tepla

Segment infrastruktury pro výrobu tepla vlastní a provozuje tři velkokapacitní elektrárny s kombinovanou výrobou tepla a elektřiny v České republice, které jsou provozovány především ve vysoce efektivním kogeneračním režimu a jejichž zástupci jsou především společnosti Elektrárny Opatovice, a.s., United Energy, a.s. a Plzeňská teplárenská, a.s. Teplo produkované v elektrárnách s kombinovanou výrobou tepla a elektřiny tohoto segmentu je dodáváno hlavně drobným odběratelům prostřednictvím dobře udržovaných a spolehlivých systémů dálkového vytápění, jejichž je Skupina ve většině případů vlastníkem. Ceny dodávek tepla v České republice jsou regulovány na úrovni nákladů a přiměřené ziskové marže. Subjekty také představují významné české výrobce elektřiny a důležité poskytovatele služeb vyvažování sítě pro ČEPS, českého provozovatele přenosové soustavy elektřiny. Společnosti EP Sourcing, a.s. a EP Cargo a.s. jako hlavní dodavatelé výše uvedených společností jsou také zahrnuty do tohoto segmentu.

EPIF – Ostatní

Segment Ostatní obsahuje především tři solární elektrárny a jednu větrnou farmu v České republice a dvě solární elektrárny a zařízení na výrobu bioplynu na Slovensku.

Skupina EP Power Europe („skupina EPPE“)

Skupina EPPE se zaměřuje zejména na rozvoj portfolia v oblasti výroby elektrické energie v Evropě. S celkovou čistou instalovanou kapacitou cca 10,9¹ GW (na konsolidované bázi, bez zahrnutí jednotek účtovaných ekvivalenční metodou) a vyváženým portfoliem plynových a uhelných elektráren i zařízení na obnovitelné zdroje ve formě elektráren na biomasu, větrných a solárních elektráren, patří skupina EPPE k nejvýznamnějším výrobcům elektřiny v Evropě. Dále Skupina investuje do nových zařízení s nízkými emisemi v Itálii, Irsku a ve Velké Británii (instalovaná kapacita budovaných nových elektráren je přibližně 2,7 GW).

EPPE Group se zaměřuje na výrobu elektřiny z tradičních i obnovitelných zdrojů, těžbu hnědého uhlí a obchoduje s energiemi.

Skupina EPPE je rozčleněna na tři segmenty povinně vykazované dle IFRS 8: (flexibilní výroba energie (se dvěma dílčími segmenty kontrahované/částečně kontrahované (zahrnující výrobní činnosti v Itálii, Velké Británii a Irsku) a dílčí segment komerční (zahrnující výrobní činnosti v Německu a Francii a obchodní činnosti v oblasti dodávek ve Francii), obnovitelné zdroje (zahrnující činnosti v Německu, Velké Británii, Itálii a Francii) a ostatní (zahrnující těžební činnosti). Srovnávací informace za předchozí období u segmentové analýzy byly upraveny, aby zohledňovaly nové rozdělení segmentů.

Flexibilní výroba energie

Dílčí segment kontrahované/částečně kontrahované

Část segmentu kontrahované/částečně kontrahované především představují investice do aktiv, která vyrábějí elektřinu v kondenzačním režimu, a jsou smluvně nebo částečně smluvně uzavřeny podle regulačního schématu, typicky smlouvy o kapacitním trhu (Itálie, Velká Británie a Irsko) nebo ve vynuceném režimu (must run) (Itálie). Celková instalovaná kapacita plynových a uhelných elektráren Skupiny v tomto segmentu je 7,9² GW.

Kromě toho společné podniky Skupiny budují novou elektrárnu pro zabezpečení sítě s instalovanou kapacitou 0,3 GW v Německu a provozují elektrárnu s instalovanou kapacitou 0,8 GW v Itálii.

Itálie

Společnost EP Produzione S.p.A provozuje čtyři plynové a jednu uhelnou elektrárnu s čistou instalovanou kapacitou v celkové výši 3,9 GW, což z ní činí jednoho z nejvýznamnějších hráčů na poli výroby elektřiny v zemi. Její vysoce výkonné elektrárny jsou řízeny v souladu s nejvyššími standardy na ochranu životního prostředí, bezpečnosti a spolehlivosti. Patří mezi ně i elektrárna na černé uhlí Fiume Santo na ostrově Sardinie s instalovanou kapacitou 599 MW, která zajišťuje stabilitu místní soustavy. Společnost provozuje čtyři plynové elektrárny – Livorno Ferraris, Ostiglia a Tavazzano Montanaso v severní Itálii a Trapani na Sicílii, a buduje nové plynové elektrárny v Ostiglii a Tavazzanu, které budou součástí systému zajišťujícího stabilitu sítě v Itálii. Plynová elektrárna Scandale v Kalábrii má kapacitu 814 MW a je řízena společností Ergosud S.p.A., společným podnikem společnosti EPH a A2A.

Velká Británie

EP Langage Limited je plynová elektrárna, která se nachází u Plymouthu v Devonu. Stavba zařízení byla zahájena v roce 2008 a uvedena do provozu v roce 2010. Celková kapacita elektrárny činí 905 MW. Její vysokotlaký parní systém umožňuje vysokou efektivitu (51 %), její flexibilní konstrukce je schopna dvousměnného provozu a minimálního zatížení, čímž se zvyšují možnosti elektrárny, a konfigurace 2x1 poskytuje větší flexibilitu pro National Grid, vysokonapětovou elektrickou přenosovou soustavu Spojeného království, pro alternativní služby, které napomáhají stabilitě sítě.

¹ Hodnota zahrnuje instalovanou kapacitu elektráren Mehrum a Emile Huchet 6 (EH6). Obě elektrárny byly již mimo obchodní činnost (Mehrum od prosince 2021 a EH6 od března 2022). Nicméně vzhledem k situaci na trhu s energiemi byly obě znovu uvedeny do provozu vládami Německa a Francie během roku 2022 s cílem podpořit elektrickou síť a zabezpečení dodávek..

² Kromě kapacity 7,9 GW Skupina investuje do nových zdrojů s nízkými emisemi v Itálii, Velké Británii a Irsku s cílem zajistit stabilitu a spolehlivost místních trhů s energiemi, které jsou také zahrnuty do tohoto segmentu (instalovaný výkon nových budovaných elektráren je přibližně 2,7 GW).

EP SHB Limited je plynová elektrárna, která se nachází u Stallingborough. Celková instalovaná kapacita elektrárny činí 1 365 MW. Zařízení sestává z fáze 1 a fáze 2, což jsou samostatné elektrárny s jedním kombinovaným chladicím systémem a flexibilní konstrukcí, schopné dvousměnného provozu a minimálního zatížení, což zvyšuje flexibilitu elektrárny.

EP Kilroot Limited je uhelná elektrárna v Severním Irsku o celkové kapacitě 665 MW, jejíž součástí jsou plynová jednotka – turbína s otevřeným cyklem (OCGT) o instalovaném výkonu 142 MW a bateriové úložiště elektrické energie o kapacitě 10 MW. Uhelné jednotky v areálu Kilroot budou odstaveny v září 2023. Skupina již zahájila výstavbu nové plynové turbíny s otevřeným cyklem na brownfieldu Kilroot za podpory již přidělených smluv na kapacitu. Dále je zde také možnost dalšího rozvoje, včetně dodatečného bateriového úložiště.

EP Ballylumford Limited je elektrárna v Severním Irsku o celkové kapacitě 683 MW, kterou tvoří flexibilní plynové turbíny s kombinovaným cyklem (CCGT) a turbíny s otevřeným cyklem (OCGT). Vysoce flexibilní turbíny s kombinovaným cyklem umožňují fungování v několika různých režimech a mají nejnižší minimální výrobu z CCGT na irském trhu. V současné době je výroba elektřiny jednotkou CCGT plně pokryta smlouvou o nákupu energie (Power Purchase Agreement, PPA) s Power Procurement Board (energetický regulátor v Severním Irsku), a to až do září 2023.

Irsko

Tynagh Energy Limited je výrobcem energie v Irské republice a vlastní paroplynovou (CCGT) elektrárnu o výkonu 384 MW na východě hrabství Galway. Elektrárna byla uvedena do provozu v roce 2006 a její očekávaná životnost je přibližně 30 let. Elektrárna je jediná zcela nezávislá paroplynová elektrárna na irském trhu a poskytuje flexibilní denní dodávku elektrické energie pro irský velkoobchodní trh s elektřinou, zároveň významná část hrubé marže plyne z tržních smluv na pevnou kapacitu.

Dílčí segment komerční

Část komerční představují především investice do aktiv, která vyrábějí elektřinu a prodávají ji na obchodním trhu (Německo, Francie), a činnosti dodávky plynu a elektřiny (Francie). Celkový instalovaný výkon především uhelných elektráren Skupiny v tomto segmentu je 2,4 GW.

Francie

Skupina EPPE provozovala prostřednictvím své dceřiné společnosti Gazel Energie Generation S.A.S. jednu uhelnou elektrárnu s instalovanou kapacitou 595 MW, nacházející se poblíž Saint-Avold, která měla být odstavena v roce 2022, ale byla francouzskou vládou znovu zprovozněna, aby podpořila elektrickou síť a zabezpečení dodávek, a také elektrárnu na biomasu s kapacitou 150 MW v Provence. Elektrárna na biomasu měla zajišťovaný odběr energie dlouhodobou smlouvou na nákup energie, která ale byla úmyslně ukončena na podzim roku 2022. Prostřednictvím svých dceřiných společností Gazel Energie Solutions S.A.S., Dynamo S.A.S. a Illico S.A.S. působí také v oblasti maloobchodních dodávek elektřiny a plynu průmyslovým a komerčním zákazníkům a zákazníkům z řad malých a středních podniků.

Německo

Společnost Kraftwerk Mehrum GmbH provozuje uhelnou elektrárnu blízko Hannoveru s čistou instalovanou kapacitou 690 MW, která byla 8. prosince 2021 odstavena z trhu a očekávalo se, že bude v roce 2022 fungovat pouze pro účely vyrovnávání sítě dle požadavků regulátora, ale během roku byla německou vládou opětovně zprovozněna, aby podpořila síť a zabezpečení dodávek. Elektrárna je navržena velmi flexibilně, což znamená, že čistý provozní rozsah elektrárny se může pohybovat mezi 150 MW a 690 MW.

Kraftwerk Schkopau GmbH provozuje hnědouhelnou elektrárnu s čistou instalovanou kapacitou 900 MW. Elektrárna dodává především specializované produkty průmyslovým zákazníkům Dow Chemical a Deutsche Bahn.

Kromě provozu tato část také zahrnuje podpůrné funkce jako například obchodování s energetickými produkty týkajícími se našeho portfolia elektráren a podzemní zásobník plynu ve Velké Británii a zajišťování komodit a přepravy pro zařízení elektráren společností ve skupině EPH.

Společnosti EP Commodities, a.s. a EP Commodity Solutions AG se specializují na obchodování s energetickými komoditami, tranzitní a skladovací kapacity. Tyto dva subjekty se zabývají transakcemi se zemním plynem, emisními povolenkami a ostatními produkty (např. spready) napříč regiony. Zaměřují se především na země, kde má skupina EPH vlastní aktiva nebo které svojí likviditou umožňují efektivní obchodování. Pro skupinu EPH realizují kromě fyzického obchodování i finanční zajišťování aktiv a sourcing portfolia koncových zákazníků ve vybraných společnostech Skupiny.

Humbly Grove Energy Limited vlastní a provozuje podzemní zásobník plynu v hrabství Hampshire ve Spojeném Království s kapacitou 2,7 TWh plynu.

Společnost EP Resources AG, která sídlí ve Švýcarsku a má kanceláře také v Singapuru a Německu, se zabývá nákupem komodit a jejich přepravou pro potřeby elektráren společností skupiny EPH v Německu, Itálii, ve Francii a ve Velké Británii. EP Resources je rostoucí společností v oblasti energetiky vybudovanou pro pokrytí interní poptávky skupiny EPH a současně s cílem nabídnout stejné portfolio služeb obchodování, marketingu, přepravy a logistiky také zákazníkům po celém světě v oblasti komodit a přepravy.

Kromě výše uvedených subjektů společné podniky Skupiny provozují další elektrárny s instalovanou kapacitou 7,9 GW v Německu.

Obnovitelné zdroje energie

Segment obnovitelných zdrojů energie zahrnuje především elektrárny na biomasu ve Velké Británii a Itálii a větrné farmy a solární elektrárny v Německu a Francii. Celková instalovaná kapacita obnovitelných zdrojů je 0,6 GW.

Velká Británie

Lynemouth Power Limited je vlastník a provozovatel uhelné elektrárny v Northumberlandu (o původní uhelné instalované kapacitě 420 MW). Lynemouth má smlouvu o vyrovnání rozdílů v ceně („contract for difference“) na kompletní přeměnu biomasy a EP UK Investments Limited („EPUKI“) ji rozvíjí, včetně řízení výstavby, dodávky paliva a financování pracovních aktivit. Na přeměnu biomasy byly vynaloženy investiční výdaje přes 350 milionů liber a byla uvedena do provozu na podzim 2019.

Itálie

Elektrárna na biomasu Strongoli, vlastněná a provozovaná společností Biomasse Italia S.p.A., se nachází ve středovýchodní části Kalábrie. S celkovou kapacitou 46 MW je jednou z nejmodernějších elektráren na biomasu v Evropě. Elektrárna je zejména poháněna biomasou z dřevěných třísek získaných v rámci údržby lesů a ze zemědělsko-potravinářských zbytků z místních a národních trhů.

Elektrárna na biomasu Crotone, vlastněná a provozovaná společností Biomasse Crotone, se nachází ve středovýchodní části Kalábrie. Crotone je elektrárnou na biomasu o celkové kapacitě 27 MW. Elektrárna je zejména poháněna biomasou z dřevěných třísek získaných v rámci údržby lesů a ze zemědělsko-potravinářských zbytků z místních a národních trhů.

Společnost Fusine Energia provozuje elektrárnu na biomasu ve Fusine, v provincii Sondrio, s instalovanou kapacitou 6 MW.

Německo

MIBRAG Neue Energie GmbH provozuje v areálu dolu Schleenhain u saského Groitzsch větrnou farmu Am Geyersberg o celkové instalované kapacitě 7 MW. Větrná farma sestává ze tří větrných turbín Siemens. Společnost usiluje o další rozvoj větrné energie v oblasti povrchových dolů vlastněných společností MIBRAG.

Francie

Portfolio energie z obnovitelných zdrojů zahrnuje šest větrných farem o celkové kapacitě 84 MW provozovaných společnostmi Aerodis, S.A. a Gazel Energie Renouvelables S.A.S. a dva solární parky o celkové kapacitě 11 MW provozované společností Gazel Energie Solaire S.A.S.

Dále tento segment zahrnuje EP Power Minerals, což je skupina subjektů a společných podniků poskytující náhrady stavebních materiálů a abraziva získaná z popela jako vedlejší produkty uhelných elektráren. Dále také poskytuje řešení pro nakládání s odpady. Centrála sídlí v Dinslaken (Německo). Provoz subjektu probíhá především v Německu, pobočky má také v Polsku, ve Velké Británii, v Asii a nově také ve Finsku a Nizozemsku, po nejnovější akvizici společnosti Sibelco věnující se abrazivním činnostem v těchto zemích.

EPPE Ostatní

Těžba

Těžební část segmentu je zastoupena společnostmi působícími v Německu.

Činnost společnosti Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft (dále „MIBRAG“) se soustřeďuje na jihu spolkové země Sasko-Anhaltsko, kde provozuje povrchový důl Profen, a v Sasku, kde provozuje povrchový důl Schleenhein. Vytěžené hnědé uhlí se dodává elektrárnám podle dlouhodobých smluv o dodávce. Největšími zákazníky jsou elektrárny Lippendorf a Schkopau. Společnost MIBRAG je jediným akcionářem společností GALA-MIBRAG-Service GmbH, Bohr – und Brunnenbau GmbH, MIBRAG Consulting International GmbH a MIBRAG Neue Energie GmbH. Společnost vlastní podíly ve třech dalších jednotkách, které nabízejí širokou škálu služeb od výroby energie, terénních úprav po stavební inženýrství, likvidaci odpadu a těžební strojírenské služby.

Zbytek skupiny EPH

Uhlíkově neutrální

Hlavní účetní jednotkou v tomto segmentu je společnost Slovenské elektrárne, a.s. a její dceřiné společnosti, vykazované ekvivalenční metodou s 33% podílem Skupiny. Slovenské elektrárne, a.s. jsou největším výrobcem elektřiny na Slovensku, provozují dvě jaderné, dvě uhelné, 31 hydroelektrických a dvě fotovoltaické elektrárny a produkují 70 % celkové produkce elektřiny země. S čistou instalovanou kapacitou 4,3 GW jsou jedním z největších výrobců ve střední a východní Evropě. Díky svému jedinečnému portfoliu vyrábí téměř 95 % elektřiny bez skleníkových plynů, čímž se ročně zabrání vzniku 16 milionů tun emisí oxidu uhličitého. Společnost v současnosti dokončuje jednotky 3 a 4 jaderné elektrárny Mochovce, která v současnosti představuje jednu z pouhých tří probíhajících výstaveb jaderných elektráren v Evropě.

EPH Ostatní

Segment EPH ostatní zahrnuje společnosti, které nejsou řízeny v rámci skupin EPIF a EPPE.

Ostatní účetní jednotky v tomto segmentu zahrnují zejména logistické společnosti Skupiny a ostatní podpůrné funkce hlavním segmentům Skupiny řízeným skupinami EPPE a EPIF. Především se jedná o EP Cargo Deutschland GmbH, EP CARGO POLSKA, S.A., Lokotrain s.r.o., LOCON Logistik & Consulting AG, Skupinu EP Cargo Trucking a Skupinu SPEDICA, které zařizují komplexní logistická řešení pro ostatní segmenty Skupiny a pro třetí strany.

Do tohoto segmentu je nově zahrnuta Skupina SŽ EP Logistika, vykazovaná ekvivalenční metodou.

Holdingové společnosti

Segment holdingové společnosti představují především společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s., EP Infrastructure, a.s., EP Energy, a.s., Slovak Gas Holding B.V., EPH Gas Holding B.V., Seattle Holding B.V., SPP Infrastructure, a.s., Czech Gas Holding Investment B.V., EP Power Europe, a.s., EPPE Germany a.s., LEAG Holding, a.s., EP New Energy Italia S.r.l., EP France S.A.S., EP Netherlands B.V., EP Slovakia B.V., a Slovak Power Holding B.V.

Zisk tohoto segmentu tedy představují zejména dividendy přijaté od dceřiných společností, finanční náklady, výsledky účtování o akvizicích či prodeích dceřiných a přidružených společností.

Výsledek hospodaření**Za rok končící 31. prosince 2022**

v milionech EUR

	Skupina EPIF					Skupina EPPE			EPH Uhlíkově neutrální	EPH Ostatní	Segmenty celkem	Holdingové společnosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidova- né finanční informace
	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektriny	Skladování plynu	Infrastruk- -tura pro výrobu tepla	EPIF – Ostatní	Flexibilní výroba energie	EPPE Obnovitelné zdroje	EPPE Ostatní						
Výnosy: Energie a související služby	342	3 124	462	671	4	29 813	965	337	-	2	35 720	-	-1 452	34 268
<i>externí výnosy</i>	182	2 789	394	258	1	29 540	853	249	-	2	34 268	-	-	34 268
<i>z toho: elektrina</i>	-	1 967	-	109	1	20 675	786	13	-	-	23 551	-	-	23 551
<i>plyn</i>	182	822	391	-	-	8 681	-	-	-	-	10 076	-	-	10 076
<i>uhlí</i>	-	-	-	1	-	175	-	232	-	-	408	-	-	408
<i>teplo</i>	-	-	-	148	-	-	-	4	-	-	152	-	-	152
<i>jiné energetické produkty</i>	-	-	-	-	-	9	67	-	-	2	81	-	-	81
<i>mezisegmentové výnosy</i>	160	335	68	413	3	273	112	88	-	-	1 452	-	-1 452	-
Výnosy: Logistika a nákladní doprava	-	-	-	35	-	1 083	-	-	-	178	1 296	-	-48	1 248
<i>externí výnosy</i>	-	-	-	25	-	1 082	-	-	-	141	1 248	-	-	1 248
<i>mezisegmentové výnosy</i>	-	-	-	10	-	1	-	-	-	37	48	-	-48	-
Výnosy: Ostatní	-	20	8	22	8	318	204	35	-	16	631	11	-49	593
<i>externí výnosy</i>	-	20	8	22	8	296	198	30	-	6	588	5	-	593
<i>mezisegmentové výnosy</i>	-	-	-	-	-	22	6	5	-	10	43	6	-49	-
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů a derivátů k zajištění cen přepravy, netto	-	-1	-	-	-	1 005	-	-1	-	-	1 003	10	-	1 013
Výnosy celkem	342	3 143	470	728	12	32 219	1 169	371	-	196	38 650	21	-1 549	37 122
Nákupy a spotřeba:	26	-2 428	-20	-216	-2	-27 627	-602	-65	-	-60	-30 994	1	1 355	-29 638
<i>externí nákupy a spotřeba</i>	52	-1 600	-13	-119	-2	-27 233	-601	-65	-	-58	-29 639	1	-	-29 638
<i>mezisegmentové nákupy a spotřeba</i>	-26	-828	-7	-97	-	-394	-1	-	-	-2	-1 355	-	1 355	-
Služby	-9	-91	-37	-72	-2	-288	-139	-70	-	-86	-794	-35	128	-701
Osobní náklady	-29	-121	-36	-50	-2	-221	-39	-109	-	-29	-636	-23	-	-659
Odpisy a snížení hodnoty	-139	-230	-28	-59	-2	-185	-108	-61	-	-28	-840	-34	-	-874
Emisní povolenky, netto	-	-	-2	-191	-	-1 343	-1	-17	-	-	-1 554	-1	-	-1 555
Aktivace vlastní výroby	2	23	2	2	-	2	1	1	-	-	33	-	-	33
Ostatní provozní výnosy/-náklady	-8	13	1	-3	-1	-306	-12	-20	-	9	-327	1	70	-256
Provozní výsledek hospodaření	185	309	350	139	3	2 251	269	30	-	2	3 538	-70	4	3 472

Příloha ke konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosincem 2022

v milionech EUR	Skupina EPIF					Skupina EPPE			EPH Uhlíkově neutrální	EPH Ostatní	Segmenty celkem	Holdingo- vé společnosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidova- né finanční informace
	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektřiny	Skladování plynu	Infrastruk- tura pro výrobu tepla	EPIF – Ostatní	Flexibilní výroba energie	EPPE Obnovitelné zdroje	EPPE Ostatní						
Finanční výnosy	69	15	2	6	-	-16	-31	85	-	4	134	*1 143	*-999	278
<i>externí finanční výnosy</i>	69	3	2	1	-	-44	-32	6	-	4	9	269	-	278
<i>mezisegmentové finanční výnosy</i>	-	12	-	5	-	28	1	79	-	-	125	*874	*-999	-
Změny ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv	-	-	-1	-	-	-	-	-	136	-	135	1	-	136
Finanční náklady	-31	-22	-4	-2	-1	-136	-12	-6	-	-2	-216	-190	184	-222
Finanční výnosy/-náklady, netto	38	-7	-3	4	-1	-152	-43	79	136	2	53	954	-815	192
Podíl na zisku/-ztrátě jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně	-	-	-	-	-	797	1	4	-53	28	777	-2	-	775
Zisk/-ztráta z prodeje dceřiných společností, společných podniků a přidružených společností	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	227	-	227
Zisk/-ztráta před zdaněním daní z příjmů	223	302	347	143	2	2 896	227	113	83	32	4 368	*1 109	*-811	4 666
Náklady na daň z příjmů	-55	-73	-85	-27	-1	-480	-99	-42	-	-2	-864	-11	-	-875
Zisk/-ztráta za účetní období	168	229	262	116	1	2 416	128	71	83	30	3 504	*1 098	*811	3 791

* Částka 815 milionů EUR připadá na vnitroskupinové dividendy vykázané především společnostmi Czech Gas Holding Investment B.V., SPP Infrastructure, a.s., EP Energy, a.s., EP New Energy Italia S.r.l. a EP Power Europe, a.s.

Jiné finanční informace:

Základní EBITDA ⁽¹⁾	324	539	378	198	5	2 436	377	91	-	30	4 378	-36	4	4 346
--------------------------------	-----	-----	-----	-----	---	-------	-----	----	---	----	-------	-----	---	-------

(1) Základní EBITDA představuje zisk/-ztrátu za rok před odečtením nákladů na daň z příjmů, finančních nákladů, finančních výnosů, změn ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv, podílu na zisku z jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně, zisku/-ztráty z prodeje dceřiných společností, společných podniků a přidružených společností, odpisů hmotného majetku a nehmotného majetku, snížení hodnoty hmotného a nehmotného majetku a záporného goodwillu.

Za rok končící 31. prosince 2021 (upraveno)⁽¹⁾

v milionech EUR	Skupina EPIF					Skupina EPPE			EPH Uhlíkově neutrální	EPH Ostatní	Segmenty celkem	Holdingo- vé společnosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidova- né finanční informace
	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektřiny	Skladování plynu	Infrastruk- -tura pro výrobu tepla	EPIF – Ostatní	Flexibilní výroba energie	EPPE Obnovitelné zdroje	EPPE Ostatní						
Výnosy: Energie a související služby	563	2 076	252	422	5	15 069	684	191	-	36	19 298	-	-871	18 427
<i>externí výnosy</i>	334	1 806	213	220	5	14 963	684	183	-	19	18 427	-	-	18 427
<i>z toho: elektřina</i>	-	1 211	-	54	5	8 663	661	10	-	-	10 604	-	-	10 604
<i>plyn</i>	334	595	213	-	-	6 288	-	-	-	-	7 430	-	-	7 430
<i>uhlí</i>	-	-	-	23	-	12	-	170	-	19	224	-	-	224
<i>teplo</i>	-	-	-	143	-	-	-	3	-	-	146	-	-	146
<i>jiné energetické produkty</i>	-	-	-	-	-	-	23	-	-	-	23	-	-	23
<i>mezisegmentové výnosy</i>	229	270	39	202	-	106	-	8	-	17	871	-	-871	-
Výnosy: Logistika a nákladní doprava	-	-	-	-	-	704	-	42	-	122	868	-	-7	861
<i>externí výnosy</i>	-	-	-	-	-	704	-	42	-	115	861	-	-	861
<i>mezisegmentové výnosy</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	7	-	-7	-
Výnosy: Ostatní	-	8	3	6	5	176	59	62	-	18	337	5	-22	320
<i>externí výnosy</i>	-	8	-	6	5	172	55	62	-	10	318	2	-	320
<i>mezisegmentové výnosy</i>	-	-	3	-	-	4	4	-	-	8	19	3	-22	-
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů a derivátů k zajištění cen přepravy, netto	-	-59	-	-	-	-588	-	-5	-	-	-652	-	-	-652
Výnosy celkem	563	2 025	255	428	10	15 361	743	290	-	176	19 851	5	-900	18 956
Nákupy a spotřeba	-36	-1 367	-28	-115	-1	-13 347	-437	-53	-	-72	-15 456	-	860	-14 596
<i>externí nákupy a spotřeba</i>	-30	-804	-22	-105	-1	-13 074	-437	-53	-	-72	-14 598	2	-	-14 596
<i>mezisegmentové nákupy a spotřeba</i>	-6	-563	-6	-10	-	-273	-	-	-	-	-858	-2	860	-
Služby	-5	-41	-9	-50	-2	-332	-70	-39	-	-49	-597	-26	63	-560
Osobní náklady	-29	-111	-33	-44	-2	-159	-30	-122	-	-29	-559	-16	-	-575
Odpisy a snížení hodnoty	-116	-226	-29	-52	-3	-135	-103	-71	-	-29	-764	-	-	-764
Emisní povolenky, netto	-2	-1	-1	-125	-	-685	1	-25	-	-	-838	-	-	-838
Aktivace vlastní výroby	3	21	-	2	-	1	-	2	-	-	29	-	-	29
Ostatní provozní výnosy/-náklady	-15	-5	-4	10	-	-76	6	-33	-	11	-106	-1	-23	-130
Provozní výsledek hospodaření	363	295	151	54	2	628	110	-51	-	8	1 560	-38	-	1 522

Příloha ke konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosincem 2022

v milionech EUR	Skupina EPIF					Skupina EPPE			EPH Uhlíkově neutrální	EPH Ostatní	Segmenty celkem	Holdingov é společnosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidova né finanční informace
	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektřiny	Skladování plynu	Infrastruk tura pro výrobu tepla	EPIF – Ostatní	Flexibilní výroba energie	EPPE Obnovitelné zdroje	EPPE Ostatní						
Finanční výnosy	16	2	2	5	-	16	-4	2	-	23	62	*908	*-840	130
<i>externí finanční výnosy</i>	16	15	-	4	-	-15	-4	2	-	5	23	107	-	130
<i>mezisegmentové finanční výnosy</i>	-	-13	2	1	-	31	-	-	-	18	39	*801	*-840	-
Změna ze snížení hodnoty u finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv	-	-1	-2	-	-	-3	-2	-	-	-	-8	-4	-1	-13
Finanční náklady	-31	-12	-5	-3	-1	-35	-10	-4	-	-19	-120	-129	76	-173
Finanční výnosy/-náklady, netto	-15	-11	-5	2	-1	-22	-16	-2	-	4	-66	775	-765	-56
Podíl na zisku/-ztrátě jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně	-	-	-	-	-	77	4	-132	52	-	1	-1	-8	-8
Zisk/-ztráta z prodeje dceřiných společností, společných podniků a přidružených společností	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	1	32	-	33
Zisk/-ztráta před zdaněním daní z příjmů	348	284	146	56	1	684	98	-185	52	12	1 496	*768	*-773	1 491
Náklady na daň z příjmů	-86	-70	-34	-9	-	-24	-23	-6	-	-4	-256	-8	-	-264
Zisk/-ztráta za účetní období	262	214	112	47	1	660	75	-191	52	8	1 240	*760	*-773	1 227

* Částka 331 milionů EUR připadá na vnitroskupinové dividendy vykázané především společnostmi SPP Infrastructure, a.s., EP Power Europe, a.s. a EP Energy, a.s.

(1) Upravené srovnávací informace za rok 2021 obsahují změny popsané v bodě 3(a) a příloze 2.

Jiné finanční informace:

Základní EBITDA ⁽¹⁾	479	521	180	106	5	763	213	20	-	37	2 324	-38	-	2 286
--------------------------------	-----	-----	-----	-----	---	-----	-----	----	---	----	-------	-----	---	-------

(1) Základní EBITDA představuje zisk/-ztrátu za rok před odečtením nákladů na daň z příjmů, finančních nákladů, finančních výnosů, změn ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv, podílu na zisku z jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně, zisku/-ztráty z prodeje dceřiných společností, společných podniků a přidružených společností, odpisů hmotného majetku a nehmotného majetku, snížení hodnoty hmotného a nehmotného majetku a záporného goodwillu.

Odsouhlasení základního ukazatele EBITDA na nejbližší ukazatel IFRS

Základní EBITDA se odsouhlasuje na zisk následovně:

Za rok končící 31. prosince 2022

v milionech EUR

	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektřiny	Skladování plynu	Infrastruktura pro výrobu tepla	EPiF – Ostatní	Flexibilní výroba energie	EPPE Obnovitelné zdroje	EPPE Ostatní	EPH Uhlíkově neutrální	EPH Ostatní	Segmenty celkem	Holdingo- vé společnosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidova- né finanční informace
Základní EBITDA	324	539	378	198	5	2 436	377	91	-	30	4 378	-36	4	4 346
Odpisy a snížení hodnoty	-139	-230	-28	-59	-2	-185	-108	-61	-	-28	-840	-34	-	-874
Záporný goodwill	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Finanční výnosy	69	15	2	6	-	-16	-31	85	-	4	134	1 143	-999	278
Změna ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv	-	-	-1	-	-	-	-	-	136	-	135	1	-	136
Finanční náklady	-31	-22	-4	-2	-1	-136	-12	-6	-	-2	-216	-190	184	-222
Podíl na zisku/-ztrátě jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně	-	-	-	-	-	797	1	4	-53	28	777	-2	-	775
Zisk/-ztráta z prodeje dceřiných společností, společných podniků a přidružených společností	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	227	-	227
Náklady na daň z příjmů	-55	-73	-85	-27	-1	-480	-99	-42	-	-2	-864	-11	-	-875
Zisk za účetní období	168	229	262	116	1	2 416	128	71	83	30	3 504	1 098	-811	3 791

Za rok končící 31. prosince 2021 (upraveno)⁽¹⁾

v milionech EUR

	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektřiny	Skladování plynu	Infrastruktura pro výrobu tepla	EPiF – Ostatní	Flexibilní výroba energie	EPPE Obnovitelné zdroje	EPPE Ostatní	EPH Uhlíkově neutrální	EPH Ostatní	Segmenty celkem	Holdingo- vé společnosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidova- né finanční informace
Základní EBITDA	479	521	180	106	5	763	213	20	-	37	2 324	-38	-	2 286
Odpisy a snížení hodnoty	-116	-226	-29	-52	-3	-135	-103	-71	-	-29	-764	-	-	-764
Záporný goodwill	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Finanční výnosy	16	2	2	5	-	16	-4	2	-	23	62	908	-840	130
Změna ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv	-	-1	-2	-	-	-3	-2	-	-	-	-8	-4	-1	-13
Finanční náklady	-31	-12	-5	-3	-1	-35	-10	-4	-	-19	-120	-129	76	-173
Podíl na zisku/-ztrátě jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně	-	-	-	-	-	77	4	-132	52	-	1	-1	-8	-8
Zisk/-ztráta z prodeje dceřiných společností, společných podniků a přidružených společností	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	1	32	-	33
Náklady na daň z příjmů	-86	-70	-34	-9	-	-24	-23	-6	-	-4	-256	-8	-	-264
Zisk za účetní období	262	214	112	47	1	660	75	-191	52	8	1 240	760	-773	1 227

(1) Upravené srovnávací informace za rok 2021 obsahují změny popsané v bodě 3(a) a příloze 2.

Dlouhodobý majetek a závazky**Za rok končící 31. prosince 2022**

v milionech EUR

	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektriny	Skladování plynu	Infrastruk- -tura pro výrobu tepla	EPIF – Ostatní	Flexibilní výroba energie	EPPE Obnovitelné zdroje	EPPE Ostatní	EPH Uhlíkově neutrální	EPH Ostatní	Segmenty celkem	Holdingo- vé společnosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidova- né finanční informace
Povinně vykazovaná aktiva za segment	4 431	6 180	1 063	1,094	25	16 486	1 066	704	-	285	31 334	3 676	-4 558	30 452
Povinně vykazované závazky za segment	-2 407	-2 829	-430	-484	-12	-12 568	-531	-609	-	-138	-20 008	-7 872	4 558	-23 322
Přírůstky hmotného a nehmotného majetku ⁽¹⁾	37	117	23	234	1	1 575	63	71	-	27	2 148	-	-	2 148
Nabytí hmotného majetku, investic do nemovitostí a nehmotného majetku (mimo emisních povolenek, aktiv z práva k užívání a goodwillu)	32	89	10	40	1	475	63	30	-	12	752	-	-	752
Jednotky účtované ekvivalenční metodou	-	1	-	-	1	1 109	1	21	-	88	1 221	-	-	1 221

(1) Tento zůstatek zahrnuje přírůstky aktiv z práva k užívání, emisních povolenek a goodwillu.

Za rok končící 31. prosince 2021

v milionech EUR

	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektriny	Skladování plynu	Infrastruk- -tura pro výrobu tepla	EPIF – Ostatní	Flexibilní výroba energie	EPPE Obnovitelné zdroje	EPPE Ostatní	EPH Uhlíkově neutrální	EPH Ostatní	Segmenty celkem	Holdingo- vé společnosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidova- né finanční informace
Povinně vykazovaná aktiva za segment	4 360	6 189	861	872	25	12 326	1 130	429	-	699	26 891	3 536	-5 238	25 189
Povinně vykazované závazky za segment	-2 646	-2 370	-402	-383	-13	-11 156	-568	-603	-	-574	-18 715	-6 809	5 238	-20 286
Přírůstky hmotného a nehmotného majetku ⁽¹⁾	34	104	12	150	-	551	7	11	-	15	884	-	-	884
Nabytí hmotného majetku, investic do nemovitostí a nehmotného majetku (mimo emisních povolenek, aktiv z práva k užívání a goodwillu)	25	83	9	34	-	271	7	8	-	4	441	-	-	441
Jednotky účtované ekvivalenční metodou	-	1	-	-	-	1 137	4	-191	-	-	951	-	-	951

(1) Tento zůstatek zahrnuje přírůstky aktiv z práva k užívání, emisních povolenek a goodwillu.

Informace o geografických oblastech

Z geografického hlediska vycházejí výnosy za segment ze zeměpisné polohy dodání zboží a služeb a aktiva za segment pak ze zeměpisné polohy těchto aktiv.

Za rok končící 31. prosincem 2022

v milionech EUR

	Česká republika	Slovensko	Německo	Itálie	Spojené království	Irsko	Francie	Ostatní	Celkem
Dlouhodobý hmotný majetek	675	8 818	666	401	891	82	96	20	11 649
Nehmotný majetek a goodwill	292	40	101	22	94	26	52	-	627
Investice do nemovitostí	3	-	-	-	18	-	-	-	21
Celkem	970	8 858	767	423	1 003	108	148	20	12 297

v milionech EUR

	Česká republika	Slovensko	Německo	Itálie	Spojené království	Irsko	Francie	Ostatní	Celkem
Výnosy: elektřina	821	1 678	1 780	5 015	5 960	464	4 636	3 197	23 551
Výnosy: plyn	602	1 007	1 207	784	1 019	1 218	125	4 114	10 076
Výnosy: uhlí	61	20	231	-	-	-	15	81	408
Výnosy: teplo	148	-	4	-	-	-	-	-	152
Výnosy: jiné energetické produkty	2	2	39	1	10	-	13	14	81
Výnosy: logistika a nákladní doprava	78	4	210	43	112	11	8	782	1 248
Výnosy: ostatní	39	22	303	1	53	2	4	169	593
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů a derivátů k zajištění cen přepravy, netto	358	21	-984	71	491	-319	604	771	1 013
Celkem	2 109	2 754	2 790	5 915	7 645	1 376	5 405	9 128	37 122

Geografická oblast „Ostatní“ zahrnuje výnosové položky především z Lucemburska a Švýcarska.⁽¹⁾

(1) Výnosy z Lucemburska a Švýcarska zahrnují především derivátové transakce na energetických burzách.

Za rok končící 31. prosincem 2021 (upraveno)⁽¹⁾

v milionech EUR

	Česká republika	Slovensko	Německo	Itálie	Spojené království	Irsko	Francie	Ostatní	Celkem
Dlouhodobý hmotný majetek	753	9 051	680	402	860	90	95	-	11 931
Nehmotný majetek a goodwill	264	35	75	27	38	15	66	-	520
Investice do nemovitostí	3	-	-	-	19	-	-	-	22
Celkem	1 020	9 086	755	429	917	105	161	-	12 473

v milionech EUR

	Česká republika	Slovensko	Německo	Itálie	Spojené království	Irsko	Francie	Ostatní	Celkem
Výnosy: elektřina	669	821	1 233	2 668	2 308	311	1 782	812	10 604
Výnosy: plyn	328	958	383	207	1,279	568	166	3 541	7 430
Výnosy: uhlí	5	-	212	-	-	-	6	1	224
Výnosy: teplo	143	-	3	-	-	-	-	-	146
Výnosy: jiné energetické produkty	-	-	20	-	1	-	-	2	23
Výnosy: logistika a nákladní doprava	79	3	72	22	103	-	1	581	861
Výnosy: ostatní	40	16	140	1	34	2	12	75	320
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů a derivátů k zajištění cen přepravy, netto	2	68	1 560	-435	-674	-38	-1 028	-107	-652
Celkem	1 266	1 866	3 623	2 463	3 051	843	939	4 905	18 956

Geografická oblast „Ostatní“ zahrnuje výnosové položky především z Lucemburska a Švýcarska.⁽²⁾

(1) Upravené srovnávací informace za rok 2021 obsahují změny popsané v bodě 3(a) a příloze 2.

(2) Výnosy z Lucemburska a Švýcarska zahrnují především derivátové transakce na energetických burzách.

6. Akvizice a prodej dceřiných společností, společných podniků a přidružených společností

(a) Akvizice a postupné akvizice

i. 31. prosince 2022

<i>v milionech EUR</i>	Datum akvizice	Nabytý majetkový podíl %	Majetkový podíl po akvizici %
Nové dceřiné společnosti			
PW geoenergy a.s.	28. 4. 2022	51	51
EP Power Grit GmbH a její dceřiné společnosti („EP Power Grit“)	1. 12. 2022	100	100
Nové přidružené společnosti			
SŽ EP Logistika d.o.o. a její dceřiné společnosti („Skupina SŽ EP Logistika“)	14. 1. 2022	49	49

PW geoenergy a.s.

Dne 28. dubna 2022 Skupina prostřednictvím své dceřiné společnosti Stredoslovenská energetika Holding, a.s. získala 51% podíl ve společnosti PW geoenergy a.s., projektové společnosti zaměřené na realizaci geotermálního projektu na středním Slovensku.

EP Power Grit

Dne 1. prosince 2022 společnost EP Power Minerals GmbH prostřednictvím své nově založené dceřiné společnosti EP Power Grit GmbH získala od společnosti SCR-Sibelco činnosti v oblasti jednorázových abraziv. Abraziva jsou důležitou součástí obchodního modelu EP Power Minerals již mnoho let. Nákupem společnosti SCR-Sibelco hodlá Společnost posílit svou pozici. Díky akvizici bude společnost EP Power Grit v budoucnu vyrábět vysoce kvalitní sortiment v moderních výrobních závodech na pěti místech v Německu, Belgii, Nizozemsku a Finsku.

Skupina SŽ EP Logistika

Dne 14. ledna 2022 společnost EP Logistics International, a.s. („EPLI“) uzavřela strategické partnerství se slovinskou společností SŽ d.o.o. SŽ d.o.o. vložila do společného podnikání subjekty SŽ-TP d.o.o. a Fersped d.o.o. a EPLI přispěla dohodnutou částkou peněz. SŽ EP Logistika d.o.o. se stane jedním z klíčových provozovatelů nákladní dopravy a logistických služeb v regionu, do kterého spadá Bosna a Hercegovina, Chorvatsko, Severní Makedonie, Černá Hora, Srbsko, Slovinsko, Rakousko, Maďarsko a Itálie. Orgány společnosti i orgány společnosti SŽ-TP a Fersped byly posíleny špičkovými mezinárodními odborníky v tomto oboru. Od samého počátku nové partnerství otevírá novou kapitolu mezinárodního rozvoje nákladní dopravy a logistiky skupin SŽ a EPLI, posílené kapitálově i personálně.

Akvizice nekontrolních podílů

Dne 1. září 2022 Skupina získala další 10% podíl ve společnosti Norddeutsche Gesellschaft zur Ablagerung von Mineralstoffen mbH („Norgam“). Další 5 % získala prostřednictvím obou mateřských společností – Tagebau Profen GmbH & Co. KG a Tagebau Schleenhain GmbH & Co. KG. Vlastnický podíl Skupiny ve společnosti Norgam se zvýšil z 51 % na 61 %. Transakce vedla k odúčtování nekontrolního podílu ve výši 1 mil. EUR.

ii. 31. prosince 2021

<i>v milionech EUR</i>	Datum akvizice	Nabytý majetkový podíl %	Majetkový podíl po akvizici %
Nové dceřiné společnosti			
Zeterano a.s.	4. 2. 2021	70	70
EP Power Minerals GmbH, její dceřiné společnosti, přidružené společnosti a společné podniky („Skupina EP Power Minerals“)	31. 5. 2021	100	100
Dobrá Energie s.r.o.	1. 7. 2021	100	100
Kraftwerk Schkopau GbR a Kraftwerk Schkopau Betriebsgesellschaft mbH („Kraftwerk Schkopau“)	1. 10. 2021	58,1 /55,6	100
Tourbus, a.s. a její dceřiné společnosti („Tourbus“)	22. 12. 2021	100	100

Dne 4. a 5. února 2021 získala Skupina ve dvou krocích prostřednictvím své dceřiné společnosti EP Real Estate, a.s. 70% podíl ve společnosti Zeterano a.s. Získaná aktiva a převzaté závazky společnosti Zeterano a.s. nebyly významné a při transakci nebyl vykázán goodwill ani záporný goodwill. Dne 22. prosince 2021 Skupina získala prostřednictvím stejné dceřiné společnosti také 100% podíl ve společnosti Tourbus, a.s. Získaná aktiva a převzaté závazky společnosti Tourbus, a.s. nebyly významné a při transakci nebyl zaúčtován goodwill ani záporný goodwill.

Skupina EP Power Minerals

Dne 31. května 2021 Skupina prostřednictvím své dceřiné společnosti EP Power Europe, a.s. („EPPE“) úspěšně dokončila akvizici společnosti EP Power Minerals GmbH („EPPM“; po akvizici přejmenována ze STEAG Power Minerals GmbH) od společnosti STEAG. EPPM je přední evropskou společností poskytující elektrárenské vedlejší produkty (především poléťavý popílek a sádru z odsiřování spalin) a jednorázová abraziva a také poskytuje celou řadu služeb týkající se nakládání s odpadem. S touto akvizicí chce EPPE posílit svoji pozici v oblasti udržitelného rozvoje a ekologických řešení, které jsou důležitými cíli v dlouhodobé strategii skupiny EPPE.

Dobrá Energie s.r.o.

Dne 1. července 2021 Skupina prostřednictvím společnosti EP ENERGY TRADING, a.s. dokončila akvizici 100% podílu ve společnosti Dobrá Energie s.r.o. („DE“) výměnou za peněžní protiplnění ve výši 22 milionů EUR. DE je společností se sídlem v České republice, která vlastní především portfolio maloobchodních zákazníků odebírajících zemní plyn a elektřinu.

Kraftwerk Schkopau

Dne 1. října 2021 na základě dohody se společností Uniper z února 2020 Skupina prostřednictvím své dceřiné společnosti Saale Energie GmbH („Saale“) získala dodatečný 58,1% podíl ve společnosti Kraftwerk Schkopau GbR a dodatečný 55,6% podíl ve společnosti Kraftwerk Schkopau Betriebsgesellschaft mbH a stala se jediným majitelem. V důsledku transakce Skupina získala kontrolu nad oběma společnostmi. Skupina proto přestala používat pro společnosti ekvivalenční metodu a od 1. října 2021 je zahrnuje do konsolidované účetní závěrky Skupiny za použití metody plné konsolidace. S čistým výkonem 900 MW představuje hnědouhelná elektrárna Schkopau podstatnou část dodávek energie do centrálního Německa a funguje především jako průmyslová elektrárna dodávající specializovanou železniční energii pro Deutsche Bahn a zpracovanou páru pro sousední chemický park. Touto akvizicí EPH tak dále rozšiřuje své činnosti v oblasti dodávek průmyslovým zákazníkům. Tato akvizice tvoří stabilní spojení mezi produkcí hnědého uhlí a výrobou elektřiny a zajišťuje spolehlivou dodávku pro energeticky náročná odvětví ve středním Německu.

Akvize nekontrolního podílu

Dne 30. března 2021 Skupina získala dodatečný 35% podíl ve společnosti LokoTrain s.r.o. Vlastnictví Skupiny v důsledku transakce narostlo na 100 %.

Dne 4. listopadu 2021 Skupina získala prostřednictvím dceřiné společnosti SPEDICA GROUP COMPANIES, s.r.o. („SGC“) dodatečný 33% podíl ve společnosti SPEDICA LOGISTIC, s.r.o. Vlastnictví SGC ve SPEDICA LOGISTIC, s.r.o. se v důsledku transakce zvýšilo na 100 % a efektivní vlastnictví Skupiny se zvýšilo na 83,63 %.

Dne 16. prosince 2021 byly společnosti Střelnická reality s.r.o., Malešice Reality s.r.o., Zálesí Reality s.r.o., EPRE Reality s.r.o. a Power Reality s.r.o. převedeny z EP Energy, a.s. na EP Real Estate, a.s. Efektivní vlastnictví Skupiny se v důsledku transakce zvýšilo z 69 % na 100 %.

Tyto transakce měly za následek odúčtování nekontrolního podílu v celkové výši 5 milionů EUR.

(b) Dopad akvizic

i. 31. prosince 2022

Dceřiné společnosti

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice dceřiných společností EP Power Grit jsou uvedeny v následující tabulce.

<i>v milionech EUR</i>	Účetní hodnota ⁽¹⁾	Úprava na reálnou hodnotu	2022 Celkem ⁽¹⁾
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	2	-	2
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	3	-	3
Zásoby	2	-	2
Peníze a peněžní ekvivalenty	1	-	1
Rezervy	-1	-	-1
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-2	-	-2
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	5	-	5
Goodwill při akvizici nových dceřiných společností			11
Požizovací cena			16
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			16
Celkové převedené protiplnění			16
Snížení o nabyté peníze (B)			1
Čistý peněžní příjem/-výdaj (C) = (B-A)			-15

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

Tabulka nezobrazuje dopady akvizice společnosti PW geoenergy a.s. Akvizicí PW geoenergy a.s. Skupina získala nehmotný majetek ve výši 6 milionů EUR.

Přidružené společnosti

Reálná hodnota vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice skupiny EP SŽ Logistika jsou uvedeny v následující tabulce.

<i>v milionech EUR</i>	2022 Celkem
Dlouhodobá aktiva	146
Krátkodobá aktiva	114
Reálná hodnota aktiv	260
Dlouhodobé závazky	-102
Krátkodobé závazky	-54
Reálná hodnota závazků	-156
Reálná hodnota identifikovatelných čistých aktiv	104
Čistá aktiva připadající na podíl Skupiny	51

ii. 31. prosince 2021**Dceřiné společnosti**

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společností EP Power Minerals, Dobrá Energie s.r.o., Kraftwerk Schkopau a Tourbus jsou uvedeny v následující tabulce.

v milionech EUR

	Účetní hodnota ⁽¹⁾	Úprava na reálnou hodnotu	2021 Celkem ⁽¹⁾
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	61	49	110
Nehmotný majetek	2	27	29
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	196	-66	130
Finanční nástroje – aktiva	37	-	37
Zásoby	21	-	21
Peníze a peněžní ekvivalenty	23	-	23
Odložená daňová pohledávka	12	-1	11
Rezervy	-99	-3	-102
Odložené daňové závazky	-3	-10	-13
Půjčky a úvěry	-2	-	-2
Smluvní závazky	-4	-	-4
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-147	66	-81
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	97	62	159
Goodwill při akvizici nových dceřiných společností			25
Požizovací cena			184
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			111
Ostatní protiplnění ⁽²⁾			73
Celkové převedené protiplnění			184
Snížení o nabyté peníze (B)			23
Čistý peněžní příjem/-výdaj (C) = (B–A)			-88

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

(2) Ostatní protiplnění představuje reálnou hodnotu dříve drženého 41,9% podílu ve společnosti Kraftwerk Schkopau ve výši 60 milionů EUR a pohledávku společnosti Saale Energie GmbH vůči prodávajícímu vyplývající z převodu penzijních závazků a souvisejících penzijních aktiv ve výši 13 milionů EUR, která byla započtena s kupní cenou při akvizici společnosti Kraftwerk Schkopau.

Tabulka nezahrnuje vliv akvizice společnosti Zeterano a.s., jelikož tento vliv je nevýznamný.

iii. Zdůvodnění akvizic

Strategické zdůvodnění Skupiny pro realizované akvizice sestává z několika faktorů, například:

- podnikání dceřiné společnosti se doplňuje s portfoliem EPH,
- potenciál pro synergické působení,
- dceřiné společnosti mají na trhu výhodnou pozici,
- příslušná odvětví mají předpoklady k budoucímu růstu,
- další vertikální integrace obchodních aktivit s výrobní činností, tj. zajištění dodávek uhlí a plynu pro vlastní uhelná a plynová zařízení.

Vzhledem k tomu, že jedním ze strategických cílů Skupiny je další expanze v energetickém sektoru zemí, kde Skupina v současné době působí, investuje EPH jak do energetických společností, tak i do firem, které jsou dodavateli pro energetiku. Skupina se chystá dále posilovat svoji pozici a stát se důležitým účastníkem na energetickém trhu ve střední a západní Evropě.

Vedení Skupiny je přesvědčeno, že vzhledem k vývoji trhu mají tyto investice dlouhodobou strategickou hodnotu.

Následující tabulka uvádí informace o výnosech a zisku nebo ztrátě nabytých podniků, které byly zahrnuty do konsolidovaného výkazu o úplném výsledku za vykazované období.

<i>v milionech EUR</i>	2022
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice	-
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice	-

<i>v milionech EUR</i>	2021
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice ⁽¹⁾	513
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice ⁽¹⁾	-24

(1) Výnosy a zisk/-ztráta společnosti Kraftwerk Schkopau zahrnují údaje za kombinovaný subjekt, jelikož se společnost Kraftwerk Schkopau po akvizici sloučila se společností Saale Energie GmbH.

Následující tabulka poskytuje informace o odhadovaných výnosech a zisků nebo ztrátě, které by byly zahrnuty v konsolidovaném výkazu o úplném výsledku, pokud by k akvizici došlo na začátku vykazovaného období (tj. k 1. lednu 2022 nebo k 1. lednu 2021); tyto finanční informace byly odvozeny ze statutárních finančních výkazů či finančních výkazů sestavených dle standardů IFRS nabytých subjektů.

<i>v milionech EUR</i>	2022
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosince 2022*	16
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosince 2022*	1

<i>v milionech EUR</i>	2021
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosince 2021* ⁽¹⁾	839
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosince 2021* ⁽¹⁾	-15

* Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině; na základě místních zákonných finančních informací.

(1) Výnosy a zisk/-ztráta společnosti Kraftwerk Schkopau zahrnují údaje za kombinovaný subjekt, jelikož se společnost Kraftwerk Schkopau po akvizici sloučila se společností Saale Energie GmbH.

Podrobné informace o významných akvizicích jsou uvedeny také v Příloze 1 – Podnikové kombinace.

(c) Podnikové kombinace – účtování o akvizicích v letech 2022 a 2021

Identifikovatelná aktiva, závazky a podmíněné závazky nabyté (koupené) společností byly vykázány a oceněny v reálné hodnotě k datu akvizice mateřskou společností Energetický a průmyslový holding, a.s. (s výjimkou akvizic pod společnou kontrolou, které se účtují v zůstatkové hodnotě); v souladu s výše uvedeným byly stanovené reálné hodnoty následně vykázány v konsolidované účetní závěrce Společnosti. Alokace celkové kupní ceny mezi jednotlivá nabytá čistá aktiva pro účely finančního výkaznictví byla provedena za pomoci odborných poradců.

Oceňovací analýza vychází z historických a výhledových údajů existujících ke dni podnikové kombinace (patří k nim i určité odhady a aproximace, například prognózy v podnikatelském plánu, odhad životnosti aktiv a vážený průměr ceny složek kapitálu). Každá výhledová informace, která může mít vliv na budoucí hodnotu nabytých aktiv, je založena na očekávání vedení ohledně toho, jaké konkurenční a hospodářské prostředí bude v daném období existovat.

Výsledky oceňovacích analýz také slouží k určení doby odpisování hodnot přidělených konkrétním položkám dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku.

Alokace kupní ceny byla provedena pro všechny podnikové kombinace, na které se vztahuje IFRS 3.

V roce 2022 nebyly úpravy na reálnou hodnotu v důsledku alokace kupní ceny společností skupiny SŽ EP Logistika a EP Power Grit významné, a proto se vedení Skupiny v roce 2022 rozhodlo nevykázat žádné úpravy na reálnou hodnotu plynoucí z této akvizice podílu v přidružených společnostech a podnikové kombinaci.

Úpravy na reálnou hodnotu v důsledku podnikových kombinací v roce 2021 jsou uvedeny v následující tabulce:

<i>v milionech EUR</i>	Hmotný majetek	Nehmotný majetek	Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	Rezervy	Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	Odložená daňová pohledávka/závazek	Celkový čistý dopad na finanční pozici
Dceřiný podnik							
Skupina EP Power							
Minerals	6	-	-	-3	-	-1	2
Dobrá Energie s.r.o.	-	27	-	-	-	-5	22
Kraftwerk Schkopau	43	-	-66	-	66	-5	38
Celkem	49	27	-66	-3	66	-11	62

(1) Představuje snížení odložené daňové pohledávky a snížení odloženého daňového závazku.

Úpravy na reálnou hodnotu vyplývající z alokace kupní ceny Zeterano a.s. a Tourbus nebyly významné, a proto se vedení Skupiny rozhodlo v roce 2021 nevykázat žádné úpravy na reálnou hodnotu z této podnikové kombinace.

(d) Prodej podílů

i. 31. prosince 2022

Během roku 2022 Skupina prodala své podíly v následujících společnostech:

<i>v milionech EUR</i>	Datum prodeje	Prodaný podíl %
Prodané dceřiné a přidružené společnosti		
Nafta Exploration d.o.o.	22. 2. 2022	47,59
Domky Myslivecká, s.r.o.	2. 11. 2022	100
Mirtheaven a.s.	20. 12. 2022	100
EP Real Estate, a.s. a její dceřiné a přidružené společnosti	22. 12. 2022	100

Dne 22. února 2022 byla společnost Nafta Exploration d.o.o. vymazána z obchodního rejstříku a dekonsolidována bez významného dopadu na účetní závěrku Skupiny.

Dne 2. listopadu 2022 Skupina prodala 100% podíl ve společnosti Domky Myslivecká, s.r.o. bez významného dopadu na účetní závěrku Skupiny.

Dne 7. listopadu 2022 byla společnost DCR INVESTMENT a.s., v likvidaci vymazána z obchodního rejstříku. Společnost byla dekonsolidována již v roce 2020 z důvodu nevýznamnosti.

Dne 20. prosince 2022 Skupina prodala 100% podíl ve společnosti Mirtheaven a.s. bez významného dopadu na účetní závěrku Skupiny.

Dne 22. prosince 2022 Skupina prodala 100% podíl ve společnosti EP Real Estate, a.s. a jejích dceřiných a přidružených společnostech. Dopad je uveden v následující tabulce:

<i>v milionech EUR</i>	Čistá aktiva prodaná v roce 2022
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	-75
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	-4
Finanční nástroje – aktiva	-20
Peníze a peněžní ekvivalenty	-4
Odložené daňové závazky	5
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	4
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	-94
Nekontrolní podíl	3
Kurzový rozdíl převedený do ostatního úplného výsledku	2
Prodaná čistá aktiva	-89
Ostatní protiplnění ⁽¹⁾	316
Celkem přijaté protiplnění	316
Minus: úbytek peněžní hotovosti	-4
Čistý odliv hotovosti	-4
Zisk/-ztráta z prodeje	227

(1) *Ostatní protiplnění představuje pohledávku z prodeje 100% podílu ve společnosti EP Real Estate, a.s. Pohledávka byla započtena proti závazku z dividend vyhlášených společností Energetický a průmyslový holding, a.s. kupujícími, kteří jsou akcionáři Společnosti.*

ii. 31 prosince 2021

Během roku 2021 Skupina prodala své podíly v následujících společnostech:

<i>v milionech EUR</i>	Datum prodeje	Prodaný podíl %
Prodané dceřiné společnosti a přidružené podniky		
Przedsiębiorstwo Górnictze SILESIA Sp. z o.o.	29. 1. 2021	38,93
Mining Services and Engineering Sp. z o.o.	29. 1. 2021	100
Claymore Equity, s.r.o. v likvidácii	16. 4. 2021	69
Sedilas enterprises limited	30. 6. 2021	100
WOOGEL LIMITED	30. 6. 2021	25
PT Holding Investment B.V.	30. 9. 2021	69

Dne 29. ledna 2021 Skupina prodala 100% podíl ve společnosti Mining Services and Engineering Sp. z o.o. a 38,93% podíl ve společnosti Przedsiębiorstwo Górnictze SILESIA Sp. z o.o. Společnosti byly klasifikovány jako aktiva a závazky určené k prodeji. Prodej neměl významný dopad na účetní závěrku Skupiny.

V dubnu 2021 byl dokončen proces likvidace společnosti Claymore Equity, s.r.o. v likvidácii, a společnost byla vymazána z obchodního rejstříku a dekonsolidována bez významného dopadu na účetní závěrku Skupiny.

Dne 30. června 2021 byly společnosti Sedilas enterprises limited a WOOGEL LIMITED dekonsolidovány z důvodu nevýznamnosti. Společnosti byly zlikvidovány v červenci 2021.

Dne 30. září 2021 byla společnost PT Holding Investment B.V. dekonsolidována z důvodu nevýznamnosti.

7. Výnosy

<i>v milionech EUR</i>	2022	2021⁽¹⁾ (upraveno)
Výnosy: Energie a související služby		
<i>z toho: elektřina</i>	23 551	10 604
<i>plyn</i>	10 076	7 430
<i>uhlí</i>	408	224
<i>teplo</i>	152	146
<i>jiné energetické produkty</i>	81	23
Energie a související služby celkem	34 268	18 427
Výnosy: Logistika a nákladní doprava	1 248	861
Výnosy: Ostatní	593	320
Celkové výnosy od zákazníků	36 109	19 608
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů a derivátů k zajištění cen přepravy, netto	1 013	-652
Celkem	37 122	18 956

(1) Upravené srovnávací informace za rok 2021 obsahují změny popsané v bodě 3(a) a příloze 2.

Rozčlenění výnosů podle druhu služby a podle geografické oblasti je uvedeno v bodě přílohy 5 – Provozní segmenty.

Položka Výnosy: Energie a související služby: plyn zahrnuje především výnosy z prodeje plynu a výnosy z přenosu plynu ve výši 342 milionů EUR (2021: 563 milionů EUR), z distribuce plynu ve výši 427 milionů EUR (2021: 437 milionů EUR.) a skladování plynu ve výši 426 milionů EUR (2021: 224 milionů EUR).

Položka Výnosy: Energie a související služby: elektřina zahrnuje především výnosy z prodeje elektřiny ve výši 23 346 milionů EUR (2021: 10 169 milionů EUR) a z distribuce elektřiny ve výši 205 milionů EUR (2021: 149 milionů EUR).

Výnosy z logistiky a nákladní dopravy a ostatní výnosy obsahují především prodeje sádry, výnosy z přepravy a likvidace, spalování kalů z čistíren odpadních vod a revitalizační služby třetím stranám.

V roce 2022 a 2021 nebyly vykázány žádné výnosy ze závazků k plnění splněných (či částečně splněných) v minulých obdobích.

Položka „Zisk/-ztráta z komoditních derivátů a derivátů k zajištění cen přepravy, netto“ obsahuje transakce související převážně s deriváty drženými pro účely řízení rizik, pro které však není zpracována dokumentace zajišťovacího účetnictví podle IFRS. To zahrnuje ocenění nevypřádaných derivátů reálnou hodnotou k rozvahovému dni a také určité reklasifikační úpravy mezi ziskem/-ztrátou z komoditních derivátů a výnosy z energií a souvisejících služeb ve spojitosti s derivátovými kontrakty drženými pro účely řízení rizik, které jsou podle požadavků IFRS vykazovány jako deriváty k obchodování. V důsledku postupu dle IFRS se výnosy z prodeje podkladové komodity oceňují reálnou hodnotou podkladové komodity k datu vypořádání derivátové smlouvy a rozdíl mezi smluvní cenou a reálnou hodnotou je zahrnut do položky „Zisk/-ztráta z komoditních derivátů a derivátů k zajištění cen přepravy“.

Celkové výnosy snížené o celkové nákupy a spotřebu jsou vykázány ve výkaze o úplném výsledku v řádce „Mezisoučet“.

Smluvní aktiva a závazky se především týkají nevyfakturované části splněných závazků k plnění, přijatých plateb za služby a zboží v případě, kdy kontrola nad aktivy nebyla převedena na zákazníka, a výnosů příštích období souvisejících s vybranými poplatky za připojení do sítě a bezúplatnými dlouhodobými aktivy převedenými od zákazníků.

Některá plynová zařízení (typicky koncovky zapojení) byla nabyta bezúplatně od developerů a místních úřadů (nejedná se o dotaci, poněvadž v takových případech místní úřady vystupují v roli developera). Tento majetek byl zaúčtován do dlouhodobého hmotného majetku ve výši odpovídající nákladům, jež byly

vynaloženy na tento majetek developery a místními úřady, se souvztažným zápisem do smluvních závazků, jelikož přijetí bezúplatně nabytého hmotného majetku se vztahuje k závazku poskytovat služby zákazníkům v budoucích obdobích. Tyto náklady přibližně odpovídají reálné hodnotě nabytých aktiv. Tento smluvní závazek se rozpouští do výsledku hospodaření rovnoměrně ve výši odpisů dlouhodobého hmotného majetku nabytého bezúplatně.

Smluvní aktiva a závazky

<i>v milionech EUR</i>	<u>31. prosince 2022</u>	<u>31. prosince 2021</u>
Smluvní aktiva	100	37
<i>Krátkodobá</i>	100	37
<i>Dlouhodobá</i>	-	-
Smluvní závazky	179	156
<i>Krátkodobé</i>	71	79
<i>Dlouhodobé</i>	108	77

Během roku 2022 byla částka ve výši 79 milionů EUR vykázána na začátku roku v krátkodobých smluvních závazcích vykázána jako výnos.

8. Nákupy a spotřeba

<i>v milionech EUR</i>	2022	2021⁽¹⁾ (upraveno)
Pořizovací cena prodané elektřiny	13 652	5 064
Pořizovací cena prodaného plynu a dalších energetických produktů	8 629	5 758
Spotřeba energie	5 392	2 397
Ostatní pořizovací náklady	1 406	737
Spotřeba paliva a dalšího materiálu	366	534
Změny u nedokončené výroby, polotovarů a hotového zboží	-14	5
Ostatní nákupy	207	101
Celkem	29 638	14 596

(1) Upravené srovnávací informace za rok 2021 obsahují změny popsané v bodě 3(a) a příloze 2.

Nákupy a spotřeba uvedené v tabulce zahrnují pouze cenu nakupované energie a materiálů spotřebovaných při výrobě energie, tj. nezahrnují přímo přiřaditelné režijní náklady (především služby, personální náklady, odpisy, emisní povolenky apod.)

9. Služby

<i>v milionech EUR</i>	2022	2021⁽¹⁾ (upraveno)
Opravy a údržba	179	106
Náklady na přepravu	112	178
Náklady na poradenství	59	58
Outsourcing a ostatní administrativní poplatky	51	39
Průmyslový odpad	42	27
Náklady na pojištění	38	30
Poplatky za síť	37	-
Náklady na nájem	26	27
Náklady na informační technologie	25	23
Ochrana životního prostředí	20	20
Náklady na reklamu	9	6
Školení, kurzy, konference	6	4
Bezpečnostní služby	6	4
Náklady na komunikaci	3	3
Ostatní	88	35
Celkem	701	560

(1) Upravené srovnávací informace za rok 2021 obsahují změny popsané v bodě 3(a) a příloze 2.

Do výkazu zisku a ztráty za roky 2022 a 2021 nebyly zaúčtovány žádné významné náklady na výzkum a vývoj.

Odměny statutárním auditorům

<i>v milionech EUR</i>	2022	2021
Statutární audity	6	4
Služby nad rámec statutárního auditu	1	2
Celkem	7	6

Odměny statutárním auditorům zahrnují náklady zaznamenané ve stoprocentní výši všemi dceřinými společnostmi a také přidruženými společnostmi a společnými podniky vykazovanými ekvivalenční metodou. Statutární audity zahrnují poplatky za statutární audity účetních závěrek. Služby nad rámec statutárního auditu obsahují především následující služby: prověrku zkrácené mezitímní konsolidované účetní závěrky skupin EPIF a EPH, asistenci při přípravě zprávy o udržitelnosti, odborný posudek týkající se odpočtu na výzkum a vývoj.

10. Osobní náklady

<i>v milionech EUR</i>	2022	2021
Mzdy a platy	503	426
Povinné odvody na sociální zabezpečení	124	119
Náklady a výnosy související se zaměstnaneckými požitky (IAS 19)	7	7
Odměny členům statutárních orgánů (včetně statutárních orgánů dceřiných společností)	6	3
Ostatní sociální náklady	19	20
Celkem	659	575

Průměrný počet zaměstnanců během roku 2022 byl 10 420 (2021: 10 564), z nichž 228 bylo vedoucích pracovníků (2021: 231).

11. Emisní povolenky

<i>v milionech EUR</i>	2022	2021
Výnosy příštích období (dotace) rozpuštěné do zisku nebo ztráty	100	255
Zisk z prodeje emisních povolenek	-332	-81
Tvorba a rozpuštění rezervy na emisní povolenky	-1 613	-1 354
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů k obchodování s emisními povolenkami, netto	290	342
Využití rezervy na emisní povolenky	1 334	450
Spotřeba emisních povolenek	-1 334	-450
Celkem	-1 555	-838

Zvýšení nákladů na emisní povolenky je způsobeno především zvýšením průměrné ceny 1 kusu emisní povolenky z 53,65 EUR/kus v roce 2021 na 80,82 EUR/kus v roce 2022, což bylo do jisté míry limitováno tím, že zásadou Skupiny je předem zajišťovat část nákladů na emisní povolenky.

Ministerstva životního prostředí České republiky, Slovenska, Německa, Itálie, Francie, Irsko a Velké Británie stanovují limit množství znečišťujících látek, které lze vypouštět. Společnostem jsou přidělovány emisní povolenky s tím, že mají mít v držení ekvivalentní počet povolenek představujících právo vypouštět určité množství emisí. Celkové množství emisních povolenek a kreditů nesmí překročit strop, jímž je omezeno celkové množství emisí, které lze vypouštět. Firmy, které potřebují více emisních povolenek, si musejí dokoupit kredity od firem, které produkují méně emisí, nebo od jiných účastníků trhu. Tyto převody emisních povolenek mezi subjekty se označují jako obchodování. Podrobnější informace o účetních postupech týkajících se emisních povolenek jsou uvedeny v bodě 3(f) – Derivátové finanční nástroje – Transakce s emisními povolenkami a energií, v bodě 3(k) iii – Nehmotný majetek – Emisní povolenky a v bodě 3(m) iv – Rezervy – Rezerva na emisní povolenky.

Programu emisních povolenek se účastní společnosti United Energy, a.s., Plzeňská teplárenská, a.s., Elektrárny Opatovice, a.s., SPP Storage, s.r.o., Mitteldeutsche Braunkohlen Gesellschaft mbH, Saale Energie GmbH, Kraftwerk Mehrum GmbH, Stredoslovenská energetika, a.s., NAFTA a.s., eustream, a.s., NAFTA Germany GmbH, Lynemouth Power Limited, EP UK Investments Limited a její vybrané dceřiné společnosti, EP Produzione S.p.A. a její vybrané dceřiné společnosti, Gazel Energie Generation S.A.S a Gazel Energie Solutions S.A.S.

12. Ostatní provozní výnosy/-náklady, netto

<i>v milionech EUR</i>	2022	2021⁽¹⁾ (upraveno)
Poplatky za poradenství	23	21
Kompence od pojišťoven a dalších společností	18	52
Výnosy z nájmu	14	12
Majetek nabytý bezúplatně a poplatky od zákazníků	6	7
Vrácení ekologické daně	5	5
Výnosy z prodeje materiálu	2	12
Smluvní penále	2	24
Zisk z prodeje hmotného a nehmotného majetku	1	-
Ostatní	37	45
Ostatní provozní výnosy	108	178
Daně a poplatky	-112	-114
Změny snížení hodnoty	-90	-38
<i>Z toho týkající se: Zásob</i>	-79	-22
<i>Pohledávek z obchodních vztahů a ostatních aktiv</i>	-11	-16
Kancelářské vybavení a ostatní materiál	-60	-71
Náklady na poradenství	-19	-8
Dary a sponzorství	-16	-4
Smluvní penále	-15	-3
Tvorba a rozpuštění rezerv	-9	-8
Retransmisní poplatky	-7	-6
Manka a škody	-3	-1
Ztráta z odepsaných pohledávek	-1	-3
Ztráta z prodeje hmotného a nehmotného majetku	-	-14
Ostatní	-32	-38
Ostatní provozní náklady	-364	-308
Ostatní provozní výnosy/-náklady, netto	-256	-130

(1) Upravené srovnávací informace za rok 2021 obsahují změny popsané v bodě 3(a) a příloze 2.

Daně a poplatky obsahují daň na podporu ceny uhlí, daň z nemovitostí, daň z elektřiny, daň z plynu a ostatní daně a poplatky.

Do výkazu zisku a ztráty za roky 2022 a 2021 nebyly zaúčtovány žádné významné náklady na výzkum a vývoj.

13. Finanční výnosy/-náklady, netto

<i>v milionech EUR</i>	2022	2021⁽¹⁾ (upraveno)
Výnosové úroky	56	9
Výnosy z poplatků a provizí	52	1
Výnosy z dividend	7	6
Finanční výnosy	115	16
Zisk z přecenění kapitálové opce ⁽²⁾	140	20
Zisk z derivátů k obchodování ⁽³⁾	100	35
Zisk/-ztráta z přecenění podmíněného protiplnění ⁽⁴⁾	8	-35
Zisk/-ztráta ze zajišťovacích derivátů	-3	-
Zisk/-ztráta z prodeje finančních nástrojů	-4	-
Čistý kurzový zisk /-ztráta	-78	94
Zisk/-ztráta z finančních nástrojů	163	114
Finanční výnosy celkem	278	130
Změna ze snížení hodnoty finančních aktiv ⁽⁵⁾	136	-13
Změna ze snížení hodnoty finančních aktiv celkem	136	-13
Úrokové náklady	-205	-145
Náklady na poplatky a provize za ostatní služby	-23	-22
Úrokové náklady spojené s rozpuštěním diskontu rezerv	6	-6
Finanční náklady celkem	-222	-173
Finanční výnosy/-náklady, netto	192	-56

(1) Upravené srovnávací informace za rok 2021 obsahují změny popsané v bodě 3(a) a příloze 2.

(2) Zisk z přecenění kapitálové opce se týká kupní opce EP Slovakia B.V. nad další 50% podíl ve společnosti Slovak Power Holding B.V., která je vlastníkem 66% podílu ve společnosti Slovenské elektrárne a.s. Podrobnosti o opčním schématu viz bod 18– Jednotky účtované ekvivalenční metodou.

(3) Všechny deriváty jsou k účelům řízení rizik.

(4) Podrobnosti viz bod 31 – Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky.

(5) Podrobnosti viz bod 18 - Jednotky účtované ekvivalenční metodou a bod 30– Finanční nástroje.

14. Náklady na daň z příjmů**Daň z příjmů vykázaná do zisku nebo ztráty**

<i>v milionech EUR</i>	2022	2021
<i>Splatná daň:</i>		
Běžný rok	-919	-401
Úprava za minulá období	-1	3
Splatná daň celkem	-920	-398
<i>Odložená daň:</i>		
Vznik a zrušení přechodných rozdílů ⁽¹⁾	45	134
Odložená daň celkem	45	134
Daň z příjmů (-náklad/výnos) vykázaná do zisku nebo ztráty celkem	-875	-264

(1) Podrobnosti viz bod 19 přílohy – Odložené daňové pohledávky a závazky.

Zůstatek splatné daně z příjmů ve výši 646 milionů EUR (2021: 72 milionů EUR) se týká zejména společností EP Commodities, a.s. ve výši 220 milionů EUR (2021: 0 milionů EUR), EP Produzione S.P.A. ve výši 105 milionů EUR (2021: 11 milionů EUR), skupiny EP UK Investment ve výši 57 milionů EUR (2021: 0 milionů EUR), EP Mehrum GmbH ve výši 43 milionů EUR (2021: 0 milionů EUR), NAFTA a.s. ve výši 40 milionů EUR (2021: 0 milionů EUR), Energetický a průmyslový holding, a.s. ve výši 19 milionů EUR (2021: 0 milionů EUR) a SPP - distribúcia, a.s. ve výši 14 milionů EUR (2021: 13 milionů EUR).

Odložená daň se vypočítává s použitím platných daňových sazeb, o nichž se předpokládá, že budou platit i v době, kdy se aktivum bude realizovat nebo závazek vypořádávat. Sazby daně z příjmů právnických osob v jednotlivých zemích byly následující:

Země	Daňová sazba	
	2022	2021
Česká republika	19 %	19 %
Slovensko	21 %	21 %
Německo	26,95 % - 31,93 %	28,83 % - 32,83 %
Polsko	19 %	19 %
Itálie	24 %	24 %
Velká Británie	19 %	19 %
Irsko	12,5 %	12,5 %
Francie	25 %	26,5 – 27,5 % ⁽¹⁾

(1) Sazba 26,5 % se týká společností s výnosy pod 250 milionů EUR.

Daň z příjmů v běžném roce také zahrnuje speciální sektorovou daň, která platí na Slovensku a v Itálii.

Daň z příjmů vykázaná v ostatním úplném výsledku

<i>v milionech EUR</i>	2022		
	Hrubá hodnota	Daň z příjmů	Po dani z příjmů
Položky, které nejsou později překlasifikovány do zisku nebo ztráty			
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku ⁽¹⁾	131	-20	111
Položky, které jsou nebo mohou být později překlasifikovány do zisku nebo ztráty			
Kurzové rozdíly u zahraničních provozů	-18	-	-18
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků ⁽¹⁾	213	-72	141
Celkem	326	-92	234

(1) Odložená daň vykázaná v ostatním úplném výsledku u jednotek účtovaných ekvivalenční metodou není v tabulce uvedena, jelikož není pro účetní závěrku Skupiny relevantní.

Daň z příjmů vykázaná v ostatním úplném výsledku

v milionech EUR

2021

	Hrubá hodnota	Daň z příjmů	Po dani z příjmů
Položky, které nejsou později překlasiřikovány do zisku nebo ztráty			
Fond z přecenění zahrnutý do ostatního úplného výsledku	3	-	3
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku ⁽¹⁾	89	-12	77
Rozdíly z přepočtu cizích měn do prezentační měny	245	-	245
Položky, které jsou nebo mohou být později překlasiřikovány do zisku nebo ztráty			
Kurzové rozdíly u zahraničních provozů	-291	-	-291
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků ⁽¹⁾	-745	107	-638
Celkem	-699	95	-604

(1) Odložená daň vykázaná v ostatním úplném výsledku u jednotek účtovaných ekvivalenční metodou není v tabulce uvedena, jelikož není pro účetní závěrku Skupiny relevantní.

Odsouhlasení efektivní daňové sazby

v milionech EUR

		2022		2021
	%		%	
Zisk před zdaněním		4 666		1 491
Daň z příjmů podle platné domácí daňové sazby (19 %)	19,0 %	887	19,0%	283
Dopad daňových sazeb platných v zahraničí	2,8 %	131	1,3%	19
Změna daňové sazby	-0,1 %	-5	-0,2%	-3
Neodpočitatelné náklady ⁽¹⁾	6,1 %	278	6,8%	102
Nezdanitelné výnosy ⁽²⁾	-9,3 %	-432	-7,0%	-104
Podíl na ztrátě/-zisku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou	-3,1 %	-147	0,2%	2
Daňové pobídky	0,1 %	2	-	-
Vykázání dříve nevykázaných daňových ztrát	-0,2 %	-7	-0,7%	-11
Vliv speciální daně na regulované služby ⁽³⁾	3,4 %	160	1,8%	28
Ztráty běžného roku, ke kterým nebyla zaúčtována odložená daňová pohledávka	0,2 %	11	0,4%	5
Změna přechodných rozdílů, u nichž se nevykazuje odložená daň	-	-1	-0,1%	-1
Úprava běžného období o odloženou daň vykázanou v předchozím období ⁽⁴⁾	-0,1 %	-3	-3,6%	-53
Srážková daň, úpravy daně z příjmů za minulé období	-	1	-0,2%	-3
Daň z příjmů vykázaná do zisku nebo ztráty	18,8 %	875	17,7%	264

- (1) Tento základ obsahuje především neuznatelné náklady týkající se derivátů ve výši 549 milionů EUR, tvorby rezerv ve výši 134 milionů EUR, prodeje podílu ve skupině EPRE ve výši 108 milionů EUR, neodečitatelných úrokových nákladů ve výši 88 milionů EUR (2021: 86 milionů EUR) a v roce končícím 31. prosince 2021 také odúčtování půjčky, tvorbu rezerv a opravných položek ve výši 213 milionů EUR.
- (2) Tento základ obsahuje především nezdanitelný výnos týkající se derivátů ve výši 584 milionů EUR, zisk z prodeje podílu ve skupině EPRE ve výši 335 milionů EUR, zisk z přecenění kapitálové opce ve výši 140 milionů EUR (2021: 20 milionů EUR) a rozpuštění opravné položky v jednotce účtované ekvivalenční metodou ve výši 136 milionů EUR. V roce končícím 31. prosince 2021 tento základ obsahuje rozpuštění rezerv a opravných položek ve výši 217 milionů EUR a zisk z prodeje podílu ve společnosti WOOGEL LIMITED, Przedsiębiorstwo Górnicze "Silesia" sp. z o.o., PT-Holding Investments B.V. a Mining Services and Engineering sp. z o.o. ve výši 33 milionů EUR.
- (3) Tato položka se týká speciální sektorové daně na Slovensku a v Itálii.
- (4) V roce 2021 tento základ obsahoval odloženou daňovou pohledávku týkající se přecenění dlouhodobého majetku oceněnou podle modelu přecenění v místních účetních principech ve výši 200 milionů EUR zaúčtovanou společnostmi EP Produzione S.p.A. a Fiume Santo S.p.A.

15. Dlouhodobý hmotný majetek*v milionech EUR*

	Pozemky a budovy ⁽¹⁾	Přepavní plynovody – model oceňování reálnou hodnotou Úroveň 3	Distribuční plynovody – model oceňování reálnou hodnotou Úroveň 3	Plynovody – oceňování pořizovacími náklady	Technická zařízení, stroje a vybavení ⁽¹⁾	Ostatní zařízení, inventář a příslušenství	Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek	Celkem
Požizovací cena nebo přecenění								
Stav k 1. lednu 2022	2 654	3 803	3 923	13	5 228	57	298	15 976
Dopady změn směnných kurzů	19	-	-	-	-41	1	-7	-28
Přírůstky	43	22	16	-	282	1	285	649
Přírůstky v důsledku podnikových kombinací ⁽²⁾	2	-	-	-	-	-	-	2
Úbytky	-8	-5	-7	-	-132	-	-2	-154
Prodané subjekty ⁽³⁾	-120	-	-	-	-13	-	-2	-135
Převody do nehmotného majetku	-	-	-	-	-	-	-2	-2
Převody	46	102	-	-13	89	-5	-219	-
Změny rezerv zaúčtované v dlouhodobém hmotném majetku	-10	-	-	-	-11	-	-	-21
Stav k 31. prosinci 2022	2 626	3 922	3 932	-	5 402	54	351	16 287
Oprávký a ztráty ze snížení hodnoty								
Stav k 1. lednu 2022	-915	-215	-321	-1	-2 571	-15	-7	-4 045
Dopady změn směnných kurzů	-9	-	-	-	11	-	-	2
Odpisy účtované za rok	-110	-87	-143	-	-430	-3	-	-773
Úbytky	6	5	2	-	132	-	1	146
Prodané subjekty ⁽³⁾	48	-	-	-	12	-	-	60
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané v zisku nebo ztrátě	5	-	-	-	-32	-	-1	-28
Převody	-1	2	-2	1	-4	4	-	-
Stav k 31. prosinci 2022	-976	-295	-464	-	-2 882	-14	-7	-4 638
Účetní hodnota								
k 1. lednu 2022	1 739	3 588	3 602	12	2 657	42	291	11 931
k 31. prosinci 2022	1 650	3 627	3 468	-	2 520	40	344	11 649

(1) *Včetně aktiv z práva k užívání.*(2) *Koupě EP Power Grit.*(3) *Prodej skupiny EP Real Estate.*

v milionech EUR

	Pozemky a budovy ⁽¹⁾	Přepavní plynovody – model oceňování reálnou hodnotou Úroveň 3	Distribuční plynovody – model oceňování reálnou hodnotou Úroveň 3	Plynovody – oceňování pořizovacími náklady	Technická zařízení, stroje a vybavení ⁽¹⁾	Ostatní zařízení, inventář a příslušenství	Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek	Celkem
Požizovací cena nebo přecenění								
Stav k 1. lednu 2021	2 501	3 803	3 900	12	4 949	52	207	15 424
Dopady změn směnných kurzů	34	-	-	1	123	2	2	162
Přírůstky	53	-	10	-	135	2	172	372
Přírůstky v důsledku podnikových kombinací ⁽²⁾	60	-	-	-	48	2	-	110
Přecenění ⁽³⁾	3	-	-	-	-	-	-	3
Úbytky	-27	-	-8	-	-55	-2	-3	-95
Převody do nehmotného majetku	-	-	-	-	-	-	-8	-8
Převod do investic do nemovitostí ⁽³⁾	-18	-	-	-	-	-	-	-18
Převody	21	-	21	-	29	1	-72	-
Změny rezerv zaúčtované v dlouhodobém hmotném majetku	27	-	-	-	-1	-	-	26
Stav k 31. prosinci 2021	2 654	3 803	3 923	13	5 228	57	298	15 976
Oprávký a ztráty ze snížení hodnoty								
Stav k 1. lednu 2021	-803	-126	-181	-	-2 201	-11	-8	-3 330
Dopady změn směnných kurzů	-15	-	-	-	-47	-	-	-62
Odpisy účtované za rok	-108	-89	-143	-1	-366	-5	-	-712
Úbytky	11	-	3	-	48	1	3	66
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané v zisku nebo ztrátě	-	-	-	-	-5	-	-2	-7
Stav k 31. prosinci 2021	-915	-215	-321	-1	-2 571	-15	-7	-4 045
Účetní hodnota								
k 1. lednu 2021	1 698	3 677	3 719	12	2 748	41	199	12 094
k 31. prosinci 2021	1 739	3 588	3 602	12	2 657	42	291	11 931

(1) Včetně aktiv z práva k užívání.

(2) Koupě skupiny EP Power Minerals, Kraftwerk Schkopau GrB a Tourbus.

(3) Tato částka se týká přecenění pozemků na reálnou hodnotu a následného převodu do investic do nemovitostí. Viz bod 17 – Investice do nemovitostí.

Přeceňování plynovodů

Distribuční plynovod společnosti SPP – distribúcia, a.s. a přepravní plynovod společnosti eustream a.s. jsou vykázány v přeceněné výši, primárně za použití přístupu oceňování nákladovou metodou, obzvláště metodou oceňování reprodukční pořizovací cenou. Reprodukční pořizovací cena vychází z pořizovací ceny ekvivalentního aktiva (EA) a je odhadovanou čistou účetní hodnotou aktiv vycházející z pořizovací ceny EA, která mají životnost a stáří stávajících aktiv (metodologie reprodukční pořizovací ceny snížené o odpisy). Podrobněji o přeceňování viz bod přílohy 4(a).

Pokud by byly plynovody vykazovány v modelu oceňování pořizovacími náklady, činila by k 31. prosinci 2022 čistá účetní hodnota těchto aktiv 3 985 milionů EUR (2021: 4 084 milionů EUR) (účetní hodnota aktiv společnosti eustream ve výši 2 031 milionů EUR (2021: 2 090 milionů EUR) a účetní hodnota aktiv společnost SPPD ve výši 1 954 milionů EUR (2021: 1 994 milionů EUR).

Testování snížení hodnoty u dlouhodobého hmotného majetku

Skupina provedla pravidelné testování snížení hodnoty svého dlouhodobého majetku. V souvislosti s probíhající vojenskou invazí na území Ukrajiny a souvisejícími sankcemi proti Ruské federaci (podrobně popsáno v bodě 2(c) Nedávný vývoj a klíčové události ve Skupině) Mateřská společnost k datu účetní závěrky analyzovala dopady situace na své podnikání a provedla testování snížení hodnoty v souladu s významným účetním postupem uvedeným v bodě 3(i) Snížení hodnoty. Společnost pravidelně sleduje hospodaření svých dceřiných společností a vyhodnocuje možné scénáře budoucího vývoje výsledků klíčových dceřiných společností. Mateřská společnost především zhodnotila scénáře možného využití přenosové sítě a dodávek plynu prostřednictvím přenosového systému, vývoj regulačních rámců v zemích, kde Skupina působí, celkovou poptávku po službách přenosu a skladování plynu, a spotřebu a vývoj cen tepla a elektřiny, kdy všechny tyto faktory mohou mít dopad na zpětně získatelnou částku aktiv. Ke zhodnocení zpětně získatelné částky dlouhodobého hmotného majetku byly použity následující předpoklady:

- ceny komodit jsou založeny na dostupných forwardových cenách,
- diskontní sazby, které se vypočítávají jako vážené průměrné náklady na kapitál každé penězotvorné jednotky. Náklady na vlastní kapitál byly stanoveny za použití modelu oceňování kapitálových aktiv, kde byly parametry založeny na důvěryhodných externích zdrojích a srovnatelných subjektech relevantních pro každou penězotvornou jednotku.

U přenosového systému Skupiny byly u základního scénáře vzaty v úvahu následující předpoklady:

- v krátkodobém až střednědobém horizontu se očekává, že bude ruský plyn do zemí Evropské unie nadále dodáván alespoň na úrovni jako k datu účetní závěrky. Ve střednědobém horizontu se předpokládá, že země Evropské unie jsou schopny v regionu postupně vybudovat další kapacity pro zkapalněný zemní plyn, aby vyvážily úbytek dodávek ruského plynu, ke kterému došlo v roce 2022, aniž by musela být spotřeba plynu v Evropě významně snížena.
- díky strategické pozici společnosti eustream vzhledem k dodávce plynu do zemí sousedících se Slovenskem je přepravní síť plynu společnosti eustream považována za relevantní i ve scénáři, kdy by došlo k omezení či dokonce zastavení dodávek zemního plynu z Ruska;
- očekává se, že hlavní ruský dodavatel dlouhodobou smlouvu o kapacitě se společností eustream dodrží;
- očekává se, že poptávka po zemním plynu na Slovensku a v sousedních zemích zůstane zhruba na stejné úrovni jako historické objemy;
- v dlouhodobém horizontu se očekává, že zemní plyn bude nahrazen nízkouhlíkovými plyny.

Mateřská společnost zhodnotila různé scénáře, včetně pesimistických možností, které mimo jiné předpokládají ukončení ruských dodávek plynu do zemí Evropské unie, a usoudila, že není třeba v souvislosti se situací na Ukrajině zaúčtovat významné snížení hodnoty. Budoucí vývoj však nelze spolehlivě předpovědět, a proto nelze vyloučit potřebu budoucích úprav ocenění dlouhodobého hmotného majetku Skupiny. Mateřská společnost nezjistila v souvislosti s probíhajícím válečným konfliktem na Ukrajině žádné významné snížení hodnoty dlouhodobého hmotného majetku, které by vyžadovalo úpravu ocenění v účetní závěrce v souladu s platnými účetními předpisy.

Skupina zaúčtovala snížení hodnoty dlouhodobého hmotného majetku společností EP Kilroot Limited a Biomasse Crotone S.p.A. ve výši 17 milionů EUR a 16 milionů EUR. U obou snížení hodnoty plyne ze skutečnosti, že elektrárny se blíží ke konci své ekonomické životnosti.

Nevyužitý majetek

K 31. prosinci 2022 ani k 31. prosinci 2021 neměla Skupina žádný významný nevyužitý majetek.

Zástavní právo

K 31. prosinci 2022 je dlouhodobý hmotný majetek v účetní hodnotě 564 milionů EUR (2021: 626 milionů EUR) zatížen zástavním právem ze zajištění finanční zadluženosti a zajišťovacích transakcí.

16. Nehmotný majetek (včetně goodwillu)

<i>v milionech EUR</i>	Goodwill	Software	Emisní povolenky	Vztahy se zákazníky a jiné smlouvy	Ostatní nehmotný majetek	Celkem
Pořizovací cena						
Stav k 1. lednu 2022	223	112	210	271	42	858
Dopady změn směnných kurzů	-1	-	2	-2	-	-1
Přírůstky	-	7	1 473	-	19	1 499
Přírůstky v důsledku podnikových kombinací ⁽¹⁾	12	-	-	-	6	18
Úbytky	-	-4	-1 334	-154	-5	-1 497
Přeúčtování z hmotného majetku	-	2	-	-	-	2
Přeúčtování	-	2	-	-	-2	-
Stav k 31. prosinci 2022	234	119	351	115	60	879
Oprávký a ztráty ze snížení hodnoty						
Stav k 1. lednu 2022	-52	-86	-	-191	-9	-338
Dopady změn směnných kurzů	1	-	-	1	-	2
Odpisy za účetní období	-	-11	-	-9	-3	-23
Úbytky	-	3	-	154	-	157
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané v zisku nebo ztrátě	-50	-	-	-	-	-50
Stav k 31. prosinci 2022	-101	-94	-	-45	-12	-252
Účetní hodnota						
K 1. lednu 2022	171	26	210	80	33	520
K 31. prosinci 2022	133	25	351	70	48	627

(1) *Koupě společností PW geoenergy a.s. a EP Power Grit.*

<i>v milionech EUR</i>	Goodwill	Software	Emisní povolenky	Vztahy se zákazníky a jiné smlouvy	Ostatní nehmotný majetek	Celkem
Pořizovací cena						
Stav k 1. lednu 2021	191	103	157	330	27	808
Dopady změn směnných kurzů	7	1	7	3	2	20
Přírůstky	-	7	496	-	9	512
Přírůstky v důsledku podnikových kombinací ⁽¹⁾	25	1	-	27	1	54
Úbytky	-	-2	-450	-89	-3	-544
Přeúčtování z hmotného majetku	-	-	-	-	8	8
Přeúčtování	-	2	-	-	-2	-
Stav k 31. prosinci 2021	223	112	210	271	42	858
Oprávký a ztráty ze snížení hodnoty						
Stav k 1. lednu 2021	-38	-76	-	-265	-5	-384
Dopady změn směnných kurzů	-1	-1	-	-	-	-2
Odpisy za účetní období	-	-10	-	-15	-5	-30
Úbytky	-	2	-	89	2	93
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané v zisku nebo ztrátě	-13	-1	-	-	-1	-15
Stav k 31. prosinci 2021	-52	-86	-	-191	-9	-338
Účetní hodnota						
K 1. lednu 2021	153	27	157	65	22	424
K 31. prosinci 2021	171	26	210	80	33	520

(1) *Koupě skupiny EP Power Minerals a Dobrá energie s.r.o.*

V roce 2022 skupina EPH nakoupila emisní povolenky v hodnotě 1 230 milionů EUR (2021: 472 milionů EUR). Zbývající část ve výši 243 milionů EUR (2021: 24 milionů EUR) byla Skupině přidělena příslušnými orgány a protistranami.

Odpisy nehmotného majetku jsou uvedeny na řádku Odpisy a snížení hodnoty v konsolidovaném výkazu o úplném výsledku.

Ostatní nehmotný majetek představuje ocenitelná práva, certifikáty kapacitního trhu a nedokončený nehmotný majetek.

Všechny nehmotný majetek s výjimkou goodwillu byl vykázán jako majetek s určitou dobou životnosti.

Skupina v letech 2022 a 2021 neaktivovala žádné náklady na vývoj.

Skupina také prováděla výzkumné aktivity, které byly zohledněny v konsolidované účetní závěrce. Náklady na výzkum jsou vykazovány ve výkazu zisku a ztráty jako provozní náklady v okamžiku jejich vzniku. Skupině v letech 2022 a 2021 nevznikly žádné významné náklady na výzkum.

Testování na snížení hodnoty u peněžotvorných jednotek obsahujících goodwill

Pro účely testování na snížení hodnoty se goodwill přiřazuje k jednotlivým peněžotvorným jednotkám, které ve Skupině představují nejnižší úroveň, na níž se goodwill sleduje pro interní účely řízení.

Agregované účetní hodnoty goodwillu přiřazené k jednotlivým peněžotvorným jednotkám jsou následující (nebyl identifikován žádný nehmotný majetek s neurčitou dobou životnosti):

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2022	31. prosince 2021
EP Energy, a.s.:		
EOP Distribuce, a.s. ⁽¹⁾	52	52
Elektrárny Opatovice, a.s. ⁽¹⁾	7	42
EP Cargo a.s.	5	5
EP ENERGY TRADING, a.s.	5	5
Dobrá energie s.r.o.	1	-
SPV100, s.r.o.	1	1
EP Power Minerals GmbH	22	22
Biomasse Italia S.p.A.	16	16
EP Power Grit GmbH	11	-
LOCON Logistik & Consulting AG	7	7
Kraftwerk Schkopau GbR	3	3
SPEDICA GROUP COMPANIES, s.r.o.	2	2
EP Cargo Trucking CZ s.r.o.	1	1
Biomasse Crotone S.p.A.	-	10
Helmstedter Revier GmbH	-	5
Goodwill celkem	133	171

(1) K 1. lednu 2022 se dřívější právní subjekt Elektrárny Opatovice, a.s. rozdělil na dva právní subjekty: EOP Distribuce, a.s. (distribuce tepla) a Elektrárny Opatovice, a.s. (výroba elektřiny a tepla).

V roce 2022 se goodwill zvýšil o 12 milionů EUR v důsledku akvizice skupiny EP Power Grit a dodatečné úpravy goodwillu z akvizice společnosti Dobrá energie s.r.o. v roce 2021. Pokles hodnoty goodwillu ve výši 50 milionů EUR souvisí se snížením hodnoty goodwillu zaúčtovaným společnostmi Elektrárny Opatovice, a.s., Biomasse Crotone S.p.A a Helmstedter Revier GmbH.

Goodwill a testování na snížení hodnoty

V souladu se standardem IAS 36 Skupina každoročně provádí testování na snížení hodnoty goodwillu. Skupina dále provádí testování na snížení hodnoty u ostatního nehmotného majetku s neurčitou dobou životnosti a také u peněžotvorných jednotek, kde byl zjištěn důvod k tomuto testování. K datu akvizice je získaný goodwill přiřazen ke každé z peněžotvorných jednotek, u níž se předpokládá, že bude mít prospěch ze synergií podnikové kombinace. Snížení hodnoty se určuje odhadem zpětně získatelné částky peněžotvorné jednotky, k níž se goodwill vztahuje, a to na základě hodnoty z užívání odrážející odhadované budoucí diskontované peněžní toky. Hodnota z užívání se odvozuje z prognóz budoucích peněžních toků aktualizovaných po datu akvizice. Diskontní sazby aplikované na předpokládané peněžní toky se vypočtou jako vážený průměr ceny kapitálu (WACC) každé peněžotvorné jednotky.

Výpočet zpětně získatelných částek pro peněžotvorné jednotky obsahující goodwill vycházel z následujících klíčových předpokladů:

V případě účetních jednotek skupiny EPIF byl výhled peněžních toků zpracován podle zkušeností z minulých let, podle konkrétních provozních výsledků a podle jednoletého podnikatelského plánu,

po němž následovaly další šestileté modelované výhledy a konečně výhled výsledků, kde základem byl odhadovaný růstový faktor plus konečná (pokračující) hodnota, připadá-li do úvahy. V případě účetních jednotek skupiny EPPE byl výhled peněžních toků zpracován podle zkušeností z minulých let, podle konkrétních provozních výsledků a podle pětiletého podnikatelského plánu, po němž následoval výhled výsledků, kde základem byla očekávaná doba použitelnosti jednotlivých aktiv. V relevantních případech byly peněžní toky pro závěrečné období extrapolovány za předpokladu stálého růstu v rozmezí 0 % – 2 % (2021: 0 % - 2 %), který nepřevyšuje dlouhodobý průměrný růst v odvětví. K dalším hlavním předpokladům, které vedení používá, patří prognózy cen na komoditních trzích a budoucích cen elektřiny a plynu, ceny povolenek emisí CO₂, změny směnných kurzů, výhled investičních aktivit a předpokládané změny pracovního kapitálu a změny regulačního rámce.

Diskontní sazby použité při odhadování hodnoty z užívání byly založeny na principu průměrného účastníka trhu, určeného z tzv. „peer-společností“ (firem působících ve srovnatelném odvětví a kótovaných na světových trzích), které slouží jako standard pro sledování příslušných beta-faktorů, poměru dluhu k vlastnímu kapitálu a parametrů objemových úprav („size adjustment parameters“) použitých při výpočtu. Výsledné diskontní sazby před zdaněním se pohybovaly od 7,43 % do 15,72 % (2021: od 4,77 % do 11,89 %). Změny použitých diskontních sazeb oproti minulému roku odrážejí kombinaci různých faktorů. U některých společností byla upravena specifická rizika společnosti a náklady kapitálu a změny zároveň odrážejí nedávný vývoj tržních podmínek, především snížení bezrizikových sazeb a dluhových nákladů používaných pro výpočet.

V roce 2022 je znehodnocení goodwillu v Biomasse Crotone S.p.A. ve výši 10 milionů EUR zaúčtováno vzhledem ke skutečnosti, že dotace na produkci biomasy mají v roce 2027 skončit. Část hodnoty dotací dříve zaúčtovaná do goodwillu již byla realizována v ziscích minulých let a je zohledněna jako snížení hodnoty goodwillu prostřednictvím znehodnocení (2021: 10 milionů EUR znehodnocení goodwillu).

Další informace o peněžotvorných jednotkách s významným přídělem goodwillu:

Zpětně získatelná částka u společností EOP Distribuce, a.s. a Elektrárny Opatovice, a.s. vycházela z její hodnoty z užívání stanovené diskontováním budoucích peněžních toků, které poplynou z dalšího užívání společnosti EOP Distribuce, a.s. a Elektrárny Opatovice, a.s. Hodnota z užívání v roce 2022 byla určena obdobným způsobem jako v roce 2021. Odhad vedení byl následující:

- zpětně získatelná částka společnosti EOP Distribuce, a.s. převyšovala její účetní hodnotu (včetně goodwillu) o 221 milionů EUR;
- zpětně získatelná částka společnosti Elektrárny Opatovice, a.s. byla nižší než její účetní hodnota (včetně goodwillu), bylo tedy zaúčtováno snížení hodnoty goodwillu ve výši 35 milionů EUR.

Klíčovými předpoklady použitými při výpočtu hodnoty z užívání byly diskontní sazba, míra růstu konečné (pokračující) hodnoty a plánovaný ziskový ukazatel EBITDA. Tyto zvolené předpoklady byly následující:

	EOP Distribuce, a.s.		Elektrárny Opatovice, a.s.	
	2022	2021	2022	2021
Diskontní sazba	7,43 %	5,32 %	8,90 %	6,05 %
Míra růstu konečné hodnoty	2,00 %	1,50 %	0,00 %	0,00 %

Skupina EPH používá ukazatel vážených průměrných nákladů na kapitál (WACC). Diskontní sazba představuje ukazatel před zdaněním. Hodnota vlastního kapitálu je založena na bezrizikové sazbě upravené o rizikovou prémii odrážející jak zvýšené riziko investic do majetkových cenných papírů obecně, tak i systémové riziko společností EOP Distribuce, a.s. a Elektrárny Opatovice, a.s.

Rozpočtovaná upravená výše ziskového ukazatele EBITDA byla založena na očekáváních budoucího vývoje a zkušenostech z minulých let. Vzali jsme v úvahu především následující:

- a. předpokládané modernizace nezbytné k zajištění souladu s platnými předpisy (s dopadem především na výrobu a prodej elektřiny, provozní a investiční (kapitálové) náklady),
- b. tržní očekávání týkající se cen elektřiny, plynu a emisních povolenek, vývoj vycházející z historických trendů,
- c. nepatrný pokles dodávek tepla a mírný nárůst cen tepla,
- d. inflací ovlivněný vývoj různých dalších položek, především režijních nákladů.

Kromě výše uvedených penězotvorných jednotek Skupina neidentifikovala žádnou další penězotvornou jednotku, u níž by rozumně možná změna klíčových předpokladů vedení (ukazatele EBITDA, růstu konečné hodnoty, diskontní sazby) způsobila pokles zpětně ziskatelné částky pod její účetní hodnotu.

17. Investice do nemovitostí

v milionech EUR

	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Počáteční zůstatek	22	3
Převod z dlouhodobého hmotného majetku	-	18
Kurzový rozdíl	-1	1
Konečný zůstatek	<u><u>21</u></u>	<u><u>22</u></u>

Zástavní právo

K 31. prosinci 2022 byly investice do nemovitostí ve výši 18 milionů EUR zatíženy zástavním právem jako zajištění za bankovní půjčky (2021: 19 milionů EUR).

18. Jednotky účtované ekvivalenční metodou

Skupina drží následující investice do přidružených společností a společných podniků:

<i>v milionech EUR</i>		Vlastnický podíl	Účetní hodnota
		31. prosince 2022	31. prosince 2022
Přidružené společnosti a společné podniky	Země	%	
Skupina LEAG ⁽¹⁾	⁽⁴⁾	50,00	1 044
Skupina SŽ EP ⁽²⁾	⁽⁴⁾	⁽⁵⁾	88
Ergosud S.p.A.	Itálie	50,00	66
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH	Německo	50,00	17
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau	Německo	48,96	4
Energotel, a.s.	Slovensko	26,60	1
Greeninvest Energy, a.s.	Česká republika	41,70	1
Skupina SPH ⁽³⁾	⁽⁴⁾	⁽⁵⁾	-
Celkem		-	1 221

<i>v milionech EUR</i>		Vlastnický podíl	Účetní hodnota
		31. prosince 2021	31. prosince 2021
Přidružené společnosti a společné podniky	Země	%	
Skupina LEAG ⁽¹⁾	⁽⁴⁾	50,00	865
Ergosud S.p.A.	Itálie	50,00	63
MUEG Mitteldeutsche Umwelt – und Entsorgung GmbH	Německo	50,00	18
Fernwärme GmbH Hohenmölsen – Webau	Německo	48,96	4
Energotel, a.s.	Slovensko	26,60	1
Skupina SPH ⁽³⁾	⁽⁴⁾	⁽⁵⁾	-
Greeninvest Energy, a.s.	Česká republika	⁽⁶⁾ 41,70	-
Celkem		-	951

(1) Podrobnosti o jednotkách zahrnutých do skupiny LEAG jsou uvedeny v bodě 36 – Subjekty ve Skupině.

(2) Podrobnosti o jednotkách zahrnutých do skupiny SŽ EP jsou uvedeny v bodě 36 – Subjekty ve Skupině.

(3) Podrobnosti o jednotkách zahrnutých do skupiny SPH jsou uvedeny v bodě 36 – Subjekty ve Skupině.

(4) Společnosti ze skupiny sídlí v různých zemích; podrobnější informace jsou uvedeny v bodě 36 – Subjekty ve Skupině.

(5) Výše vlastnického podílu v jednotlivých společnostech je odlišná; podrobnější informace jsou uvedeny v bodě 36 – Subjekty ve Skupině.

(6) Vlastnický podíl včetně nepřímého nekontrolního podílu.

Skupina SPH

V roce 2016 dokončila společnost EP Slovakia B.V., dceřiná společnost EPH, první fázi akvizice 50 % akcií ve společnosti Slovak Power Holding B.V. (dále jen „SPH“), která je vlastníkem 66 % akcií ve společnosti Slovenské elektrárne a.s. (dále jen „SE“). Druhou fází představuje prodejní či kupní opce na zbývajících 50 % akcií ve společnosti SPH, které mohou využít společnosti Enel Produzione SpA (dále jen „Enel“; prodejní opce) nebo EP Slovakia B.V. (kupní opce). Celková cena za obě fáze akvizice podléhá regulačnímu mechanismu, který bude uplatněn v okamžiku ukončení druhé fáze transakce a bude odrážet vybrané parametry, především změnu čisté finanční pozice společnosti SE a hodnotu třetího a čtvrtého bloku elektrárny Mochovce („EMO34“). Enel poskytla v roce 2018 společnosti SPH úvěr a podmínky uplatnění prodejní nebo kupní opce byly následně upraveny, aby odrážely poskytnutý úvěr.

V prosinci 2020 uzavřely společnosti Enel and EP Slovakia B.V. novou smlouvu, která upravuje řadu dodatků ke Smlouvě. Smlouva definuje, jak se budou akcionáři SPH podílet na dalším financování projektu EMO34 a prodloužení splatnosti půjček poskytnutých společností Enel do roku 2032. Smlouva upravuje „rozhodné události“ (trigger events), kdy mohou strany uplatnit příslušné opce. Základní prodejní nebo kupní opce lze uplatnit, když dojde k poslední z následujících událostí: (i) šest měsíců od data ukončení zkušebního provozu 4. bloku elektrárny Mochovce, (ii) datum ukončení první odstávky 4. bloku elektrárny Mochovce, (iii) splatnost úvěrů stanovená na rok 2032.

Nová smlouva poskytuje společnosti EPH možnost uplatnit „předčasnou kupní opci“ po šesti měsících od podepsání aktualizované Smlouvy a do okamžiku, kdy dojde k první z následujících událostí: (i) čtyři roky od ukončení zkušebního provozu 4. bloku elektrárny Mochovce, (ii) prosinec 2028. Pro tento případ byl

stanoven spodní a horní limit protihodnoty. V případě uplatnění výše uvedených opcí převezme společnost EPH nesplacenou částku úvěrů od společnosti Enel. V případě uplatnění předčasné kupní opce se očekává, že EPH převezme úvěry podle plánu od roku 2026, přičemž poslední tranše se očekává nejpozději v roce 2032.

K 31. prosinci 2021 Skupina vykázala opravnou položku ve výši 136 milionů EUR ke své majetkové účasti ve společnosti SPH. Během roku 2022 byla opravná položka rozpuštěna v plné výši v důsledku výstavby projektu EMO3. Dále se během roku 2021 účetní hodnota podílu v SPH Group snížila na nulu kvůli zápornému ostatnímu úplnému výsledku společnosti SPH Group. V roce 2021 Skupina vykázala podíl na zisku ve výši 52 milionů EUR, podíl na ostatním úplném výsledku minus 251 milionů EUR a přestala vykazovat svůj podíl na další ostatní úplné ztrátě. Během roku končícího 31. prosince 2022 Skupina vykázala dříve nezaúčtovaný podíl na ostatní úplné ztrátě ve výši 278 milionů EUR. K 31. prosinci 2022 byl nevykázaný podíl na úplné ztrátě v SPH Group ve výši 124 milionů EUR (kumulativně) a během roku nevznikl žádný další nevykázaný podíl na ostatní úplné ztrátě (2021: 402 milionů EUR za rok i kumulativně).

Test na snížení hodnoty a hodnota opce společnosti SE byly založeny na odhadu volných peněžních toků odrážejících prognózu cen elektřiny od nezávislého externího odborníka a odhadu Skupiny týkající se toho, kdy budou bloky EMO3 a EMO4 v plném provozu, a souvisejících kapitálových výdajů na dokončení těchto projektů. Použitá diskontní sazba odráží rizika spojená se společností a odhadovaná výše je 14,5 %. Výpočet zohledňuje regulaci známou ke dni vydání účetní závěrky. Z tohoto důvodu Skupina zcela rozpustila opravnou položku na snížení hodnoty ve výši 136 milionů EUR vytvořenou v předchozích letech a zaúčtovala zisk z přecenění opce ve výši 140 milionů EUR do finančních výnosů (viz bod 13).

Změna diskontní sazby o +1 % by snížila hodnotu opce o minus 116 milionů EUR a snížení diskontní sazby o -1 % by mělo dopad na hodnotu opce ve výši plus 131 milionů EUR.

Skupina vypočítala zjednodušenou citlivost hodnoty opce na ceny elektřiny. Hodnota opce by klesla o 150 milionů EUR, pokud by ceny elektřiny klesly o 5 EUR/MWh za každý rok použitý při výpočtu hodnoty a zvýšila by se o 150 milionů EUR, pokud by se ceny elektřiny zvýšily o 5 EUR/MWh za každý rok použitý při výpočtu.

Skupina má následující podíly na zisku či ztrátě přidružených společností a společných podniků:

<i>v milionech EUR</i>		Vlastnický podíl k	Podíl na zisku/-ztrátě
		31. prosinci 2022	2022
Přidružené společnosti a společné podniky	Stát	%	
Ergosud S.p.A.	Itálie	50,00	3
Greeninvest Energy, a.s.	Česká republika	41,70	1
Skupina LEAG	⁽¹⁾	50,00	793
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH	Německo	50,00	3
Skupina SPH	⁽¹⁾	⁽²⁾	-53
SŽ EP d.o.o.	⁽¹⁾	⁽²⁾	28
Celkem		-	775
<i>v milionech EUR</i>		Vlastnický podíl k	Podíl na zisku/-ztrátě
		31. prosince 2021	2021
Přidružené společnosti a společné podniky	Stát	%	
Greeninvest Energy, a.s.	Česká republika	⁽³⁾ 41,70	1
Kraftwerk Schkopau GbR	Německo	41,90	2
Skupina LEAG	⁽¹⁾	50,00	-68
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH	Německo	50,00	5
Skupina SPH	⁽¹⁾	⁽²⁾	52
Celkem		-	-8
Celkem		-	-8

(1) Společnosti ze skupiny sídlí v různých zemích; podrobnější informace jsou uvedeny v bodě 36 – Subjekty ve Skupině.

(2) Výše vlastnického podílu v jednotlivých společnostech je odlišná; podrobnější informace jsou uvedeny v bodě 36 – Subjekty ve Skupině.

(3) Vlastnický podíl včetně nepřímého nekontrolního podílu.

Níže uvedená tabulka poskytuje souhrnné finanční informace o společném podniku LEAG, vykázané ve 100% výši k 31. prosinci 2022 a k 31. prosinci 2021 a za roky končící 31. prosincem 2022 a 31. prosincem 2021.

<i>v milionech EUR</i>	2022	2021
Údaje z výkazu o finanční pozici		
Aktiva celkem	11 856	11 949
Dlouhodobá aktiva	3 772	2 494
Krátkodobá aktiva	8 084	9 455
<i>z toho: peníze a peněžní ekvivalenty</i>	2 587	1 092
<i>ostatní krátkodobá aktiva</i>	5 497	8 363
Závazky celkem	9 767	10 224
Dlouhodobé závazky	3 169	4 166
<i>z toho: finanční závazky (kromě závazků z obchodních vztahů)</i>	128	13
<i>ostatní dlouhodobé závazky</i>	3 041	4 153
Krátkodobé závazky	6 598	6 058
<i>z toho: finanční závazky (kromě závazků z obchodních vztahů)</i>	691	545
<i>ostatní krátkodobé závazky</i>	5 907	5 513
Vlastní kapitál	2 089	1 725
Údaje z výkazu o úplném výsledku		
Výnosy	7 939	3 446
<i>z toho: úrokové výnosy</i>	19	-
Odpisy	-246	-255
Úrokové náklady	-254	-32
Náklady na daň z příjmů	-93	-18
Zisk/-ztráta za účetní období	(1) 1 600	(1) -125
Ostatní úplný výsledek	-903	535
Úplný výsledek celkem za účetní období	697	410

(1) Zahrnuje dividendy od společnosti EP New Energy Italia S.r.l. vyloučené při výpočtu podílu na hospodářském výsledku případajícího Skupině.

V březnu 2022 dosáhla společnost Lausitz Energie Kraftwerke AG (LEK) dohody s hlavní zajišťovací protistranou týkající se omezení rizika likvidity plynoucího z maržování elektřiny a emisních povolenek. V důsledku této dohody, která omezuje maržové riziko likvidity s hlavní zajišťovací protistranou LEK, byly vydány určité záruky mateřské společnosti (splatné za určitých podmínek) a expozice EPH těmto zárukám je až do výše 1 100 milionů EUR.

Skupina je i nadále odhodlána naplňovat svou strategii energetické transformace a co nejaktivněji a nejefektivněji napomáhat proměně uhelných regionů. EPH má v plánu vyčlenit aktiva zapojená do energetické transformace do EP Energy Transition, holdingové společnosti nově založené skupiny. Skupina EP Energy Transition bude postupně přejímat účasti především v našich německých aktivech ve skupině LEAG a JTSD. Bude se zaměřovat na rozvoj projektů v oblasti obnovitelné energie s odhadovaným celkovým instalovaným výkonem 7 GW, nahrazení stávajících kapacit pro výrobu energie, které jsou součástí kritické infrastruktury, vodíkovými technologiemi, a rovněž na aktivní spolupráci s odbory, regiony a státní správou tak, aby minimalizovala či eliminovala negativní sociální dopady energetické transformace.

Následující tabulka uvádí souhrnné finanční informace společného podniku SŽ EP d.o.o., vykazané ve 100% výši k 31. prosinci 2022 a za rok končící 31. prosince 2022.

v milionech EUR

2022

Údaje z výkazu o finanční pozici

Aktiva celkem	316
Dlouhodobá aktiva	222
Krátkodobá aktiva	94
z toho: peněžní prostředky a jejich ekvivalenty	42
další krátkodobá aktiva	52
Závazky celkem	137
Dlouhodobé závazky	92
z toho: finanční závazky (kromě závazků z obchodních vztahů)	87
ostatní dlouhodobé závazky	5
Krátkodobé závazky	45
z toho: finanční závazky (kromě závazků z obchodních vztahů)	17
ostatní krátkodobé závazky	28
Vlastní kapitál	179

Údaje z výkazu o úplném výsledku

Výnosy	185
z toho: úrokové výnosy	1
Odpisy	-23
Úrokové náklady	-1
Náklady na daň z příjmů	-1
Zisk/-ztráta za účetní období	16
Ostatní úplný výsledek	-
Úplný výsledek celkem za účetní období	16

Souhrnné finanční informace za jednotlivé přidružené společnosti, vykazané ve 100% výši k 31. prosinci 2022 a za rok končící 31. prosince 2022.

v milionech EUR

Přidružené společnosti a společné podniky	Výnosy	Zisk/-ztráta	Ostatní úplný výsledek	Celkový úplný výsledek	Aktiva	Závazky	Vlastní kapitál
Skupina SPH	7 230	-162	551	389	10 060	10 517	-457
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH ⁽¹⁾	55	7	-	7	52	31	21
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau ⁽¹⁾	7	-	-	-	13	2	11
Energotel, a.s.	12	-	-	-	9	5	4
Greeninvest Energy, a.s.	4	2	-	2	19	-	19
Ergosud S.p.A.	87	6	-	6	266	134	132
Celkem	7 395	-147	551	404	10 419	10 689	-270

(1) Údaje ze samostatné účetní závěrky podle německých účetních standardů.

v milionech EUR

Přidružené společnosti a společné podniky	Dlouhodobá aktiva	Krátkodobá aktiva	Dlouhodobé závazky	Krátkodobé závazky
Skupina SPH	8 725	1 335	3 866	6 651
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH ⁽¹⁾	21	31	28	3
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau ⁽¹⁾	12	1	1	1
Energotel, a.s.	3	6	-	5
Greeninvest Energy, a.s.	16	3	-	-
Ergosud S.p.A.	179	87	45	89
Celkem	8 956	1 463	3 940	6 749

(1) Údaje ze samostatné účetní závěrky podle německých účetních standardů.

Souhrnné finanční informace o samostatných přidružených společnostech vykázány v 100% výši k 31. prosinci 2021 a za rok končící 31. prosincem 2021.

v milionech EUR

	Výnosy	Zisk/ ztráta	Ostatní úplný výsledek	Celkový úplný výsledek	Aktiva	Závazky	Vlastní kapitál
Přidružené společnosti a společné podniky							
Skupina SPH	4 230	157	-1 982	-1 825	10 759	11 605	-846
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH ⁽¹⁾	57	10	-	10	55	28	27
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau ⁽¹⁾	6	-	-	-	14	3	11
Energotel, a.s.	12	1	-	1	11	6	5
Greeninvest Energy, a.s.	4	2	-	2	25	11	14
Ergosud S.p.A.	81	-1	-	-1	286	160	126
Celkem	4 390	169	-1 982	-1 813	11 150	11 813	-663

(1) Údaje ze samostatné účetní závěrky podle německých účetních standardů.

v milionech EUR

	Dlouhodobá aktiva	Krátkodobá aktiva	Dlouhodobé závazky	Krátkodobé závazky
Přidružené společnosti a společné podniky				
Skupina SPH	7 188	3 571	5 562	6 043
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH ⁽¹⁾	24	31	20	8
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau ⁽¹⁾	13	1	1	2
Energotel, a.s.	4	7	-	6
Greeninvest Energy, a.s.	19	6	10	1
Ergosud S.p.A.	182	104	70	90
Celkem	7 430	3 720	5 663	6 150

(1) Údaje ze samostatné účetní závěrky podle německých účetních standardů.

19. Odložené daňové pohledávky a závazky

Byly vykázány následující odložené daňové pohledávky/-závazky:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2022			31. prosince 2021		
Přechodný rozdíl v souvislosti s těmito položkami:	Aktiva	Závazky	Rozdíl	Aktiva	Závazky	Rozdíl
Dlouhodobý hmotný majetek	73	-1 922	-1 849	78	-1 925	-1 847
Nehmotný majetek	-	-34	-34	-	-37	-37
Zásoby	13	-	13	14	-	14
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	6	-1	5	4	-	4
Rezervy	107	-	107	117	-1	116
Zaměstnanecké požitky (IAS 19)	1	-11	-10	1	-1	-
Půjčky a úvěry	1	-12	-11	1	-11	-10
Nezaplacené úroky	-	-	-	-	-2	-2
Daňové ztráty	62	-	62	7	-	7
Deriváty	1 212	-1 180	32	1 169	-1 044	125
Aktiva z práva k užívání	13	-12	1	15	-16	-1
Ostatní položky	56	-6	50	73	-35	38
Mezisoučet	1 544	-3 178	-1 634	1 479	-3 072	-1 593
Kompenzace daně	-1 249	1 249	-	-1 320	1 320	-
Celkem	295	-1 929	-1 634	159	-1 752	-1 593

Pohyb odložené daně během účetního období

v milionech EUR

Zůstatky týkající se následujících položek:	Stav k 1. lednu 2022	Vykázáno do zisku nebo ztráty	Vykázáno v ostatním úplném výsledku	Získáno při podnikové kombinaci ⁽¹⁾	Prodané subjekty	Přeúčtování	Dopady změn směnných kurzů	Stav k 31. prosinci 2022
Dlouhodobý hmotný majetek	-1 847	-9	-	-	5	-	2	-1 849
Nehmotný majetek	-37	3	-	-	-	-	-	-34
Zásoby	14	-1	-	-	-	-	-	13
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	4	1	-	-	-	-	-	5
Rezervy	116	-4	-6	-	-	1	-	107
Zaměstnanecké požitky (IAS 19)	-	4	-14	-	-	-	-	-10
Půjčky a úvěry	-10	-1	-	-	-	-	-	-11
Nezaplacené úroky	-2	2	-	-	-	-	-	-
Daňové ztráty	7	55	-	-	-	-	-	62
Deriváty	125	-24	-73	-	-	5	-1	32
Aktiva z práva k užívání	-1	2	-	-	-	-	-	1
Ostatní	38	17	1	-	-	-6	-	50
Celkem	-1 593	45	-92	-	5	-	1	-1 634

(1) Prodej skupiny EP Real Estate.

v milionech EUR

Zůstatky týkající se následujících položek:	Stav k 1. lednu 2021	Vykázáno do zisku nebo ztráty	Vykázáno v ostatním úplném výsledku	Získáno při podnikové kombinaci ⁽¹⁾	Prodané subjekty	Přeúčtování	Dopady změn směnných kurzů	Stav k 31. prosinci 2021
Dlouhodobý hmotný majetek	-1 946	107	-	-7	-	-	-1	-1 847
Nehmotný majetek	-28	-3	-	-5	-	-	-1	-37
Zásoby	12	2	-	-	-	-	-	14
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	2	2	-	-	-	-	-	4
Rezervy	121	-14	-1	9	-	-	1	116
Zaměstnanecké požitky (IAS 19)	-11	8	-11	-	-	14	-	-
Půjčky a úvěry	-11	-2	-	1	-	2	-	-10
Nezaplacené úroky	-	1	-	-	-	-2	-1	-2
Daňové ztráty	9	-2	-	-	-	-	-	7
Deriváty	19	7	104	-	-	-3	-2	125
Aktiva z práva k užívání	-	-2	-	-	-	-	1	-1
Ostatní	17	30	3	-	-	-11	-1	38
Celkem	-1 816	134	95	-2	-	-	-4	-1 593

(1) Akvizice společností Dobrá Energie s.r.o. a Kraftwerk Schkopau GbR.

Nevykázané odložené daňové pohledávky

Odložená daňová pohledávka nebyla vykázána u daňových ztrát, které mohou některé subjekty ze skupiny EPH převést do příštího období a vybraných položek hmotného majetku:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Daňové ztráty minulých let	1 371	1 609
Hmotný majetek	60	-
Celkem	1 431	1 609

Odložená daňová pohledávka, která nebyla vykázána u daňových ztrát, připadá následujícím subjektům:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2022	31. prosince 2021
EP France S.A.S. a její dceřiné společnosti	1 050	1 163
Seattle Holding B.V.	96	97
EPH Gas Holding B.V.	65	65
Humbly Grove Energy Limited	56	64
EP Resources AG	47	-
EP Energy, a.s.	28	-
Czech Gas Holding Investment B.V.	13	8
Slovak Gas Holding B.V.	12	188
SPP Infrastructure, a.s.	2	2
EP Power Europe, a.s.	2	2
EP UK Investments Limited	-	11
EP Infrastructure, a.s.	-	4
NAFTA, a.s.	-	4
EP Netherlands B.V.	-	1
Celkem	1 371	1 609

Nezaúčtovaná odložená daň v souvislosti s dlouhodobým hmotným majetkem plně připadá společnosti EP NI Energy Limited.

Většina účetních jednotek v tabulce jsou holdingové společnosti s nevýznamnými provozními činnostmi. Jelikož Skupina u těchto účetních jednotek neočekává významný nárůst zdanitelného zisku, nebyla zaúčtována žádná odložená daň. Pokud by v roce 2022 bylo dosaženo dostatečně vysokého zdanitelného zisku, pak by příslušný daňový výnos (úspora) činil až 329 milionů EUR (2021: 378 milionů EUR).

Odložená daňová pohledávka se vykazuje za účelem převedení neuplatněné daňové ztráty do příštího období, pouze pokud je pravděpodobné, že bude k dispozici budoucí zdanitelný zisk, proti němuž bude možné neuplatněné daňové ztráty uplatnit. Odhad, kdy vyprší možnost uplatnit daňové ztráty, je uveden v následující tabulce:

	2023	2024	2025	2026	Po roce 2027	Celkem
Daňové ztráty	1	1	16	-	1 353	1 371

Možnost uplatnit daňové ztráty platí v České republice a na Slovensku po dobu 5 let, v Nizozemsku po dobu 6 let (9 let u ztrát do roku 2018) u standardních daňových ztrát a ve Francii, Německu a Velké Británii neomezeně. Podle současné daňové legislativy některé odpočitatelné přechodné rozdíly nezanikají. Odložené daňové pohledávky k těmto položkám nebyly vykázány proto, že vzhledem k variabilitě zdrojů příslušných zisků není pravděpodobné, že by byl v budoucnosti k dispozici zdanitelný zisk, proti němuž by Skupina mohla odložené daňové pohledávky uplatnit.

Dočasné rozdíly týkající se položek dlouhodobého hmotného majetku, u kterých není zaúčtována odložená daňová pohledávka, jsou časově neomezené.

20. Zásoby

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Fosilní paliva	422	111
Vytěžené nerosty a nerostné produkty	276	161
Zásoby k obchodování držené v reálné hodnotě	268	321
Hotové výrobky a zboží	166	47
Náhradní díly	80	88
Suroviny a dodávky	70	75
Skrývka	30	13
Nedokončená výroba	6	6
Celkem	<u>1 318</u>	<u>822</u>

V roce 2022 byly zásoby ve výši 4 317 milionů EUR (2021: 2 093 milionů EUR) vykázány jako náklad daného roku a zaúčtovány jako součást Nákupů a spotřeby. Tyto hodnoty nezahrnují náklady vykázané společností EP Commodities, a.s., které se týkají obchodní činnosti bez fyzického dodání.

Zásoby držené k obchodování v reálné hodnotě jsou v rámci hierarchie reálné hodnoty kategorizovány do úrovně 1 (podrobnosti o oceňovacích metodách jsou uvedeny v bodě 2(e) i – Nejistoty v předpokladech a odhadech).

K 31. prosinci 2022 byly zásoby v účetní hodnotě 35 milionů EUR (2021: 41 milionů EUR) zatíženy zástavním právem.

21. Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Pohledávky z obchodních vztahů	2 386	1 139
Marže burzovních derivátů	1 606	1 548
Ostatní zálohové platby	315	184
Zálohové platby na dlouhodobý hmotný a nehmotný majetek	303	119
Dohadné účty aktivní	273	35
Pohledávky z daně z přidané hodnoty	252	195
Nevyfakturované výnosy	243	171
Pohledávky z emisních povolenek poskytnutých bezplatně	61	227
Příjmy příštích období ⁽¹⁾	54	183
Dotace vztahující se k obnovitelným zdrojům energie	47	40
Aktiva z plánů definovaných požitků nad rámec závazků	43	15
Zálohy na aukce kapacitního trhu	29	-
Ostatní daňové pohledávky, netto	10	19
Ostatní pohledávky a jiná aktiva	139	147
Opravné položky k nedobytným pohledávkám	-57	-47
Celkem	<u>5 704</u>	<u>3 975</u>
<i>Dlouhodobé</i>	391	117
<i>Krátkodobé</i>	<u>5 313</u>	<u>3 858</u>
Celkem	<u>5 704</u>	<u>3 975</u>

(1) Více informací o příjmech příštích období je uvedeno v bodě 32 – Finanční záruky a podmíněné závazky.

V roce 2022 byly ve výkazu o úplném hospodářském výsledku odepsány pohledávky ve výši 1 milionu EUR (2021: 3 milionů EUR).

K 31. prosinci 2022 byly pohledávky z obchodních vztahů v účetní hodnotě 638 milionů EUR zatíženy zástavním právem (2021: 637 milionů EUR).

K 31. prosinci 2022 byly ve lhůtě splatnosti pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva ve výši 5 661 milionů EUR (2021: 3 913 milionů EUR); zbývající částka ve výši 43 milionů EUR je po lhůtě splatnosti (2021: 62 milionů EUR). O podrobnější analýze věkové struktury pohledávek pojednává bod 34(a)(ii) – Řízení rizik – úvěrové riziko: ztráty ze snížení hodnoty.

K 31. prosinci 2022 a 2021 se reálné hodnoty pohledávek z obchodních vztahů a jiných aktiv rovnají účetní hodnotě.

O úvěrových a měnových rizicích Skupiny a o rizicích ztrát ze snížení hodnoty ve vztahu k pohledávkám z obchodních vztahů a jiným pohledávkám pojednává bod 34 – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

22. Peníze a peněžní ekvivalenty*v milionech EUR*

	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Běžné účty u bank	2 869	2 462
Termínované vklady	141	35
Celkem	<u>3 010</u>	<u>2 497</u>

Termínované vklady a směnky vystavené bankami s původní lhůtou splatnosti do tří měsíců se klasifikují jako peněžní ekvivalenty.

K 31. prosinci 2022 byly peněžní ekvivalenty ve výši 124 milionů EUR zatíženy zástavním právem (2021: 186 milionů EUR) v případě, že se Skupina dostane do prodlení s některým ze svých dluhů. Jako taková je zastavená hotovost snadno dostupná a není klasifikována jako vázané zdroje.

23. Vázané zdroje

Zůstatek vázaných zdrojů k 31. prosinci 2022 zahrnuje zejména 15 milionů EUR (2021: 16 milionů EUR) představující zajištění poskytnuté společností Eggborough Power Limited („EPL“) penzijnímu fondu, u kterého se očekává, že zůstane zavedené, dokud nebude odstraněno riziko deficitu financování důchodového systému. Zbývající částka obsahuje především vklady související s penzijními plány dalších společností ve Skupině, vázané zdroje týkající se dohody o dividendách s menšinovým vlastníkem společnosti Tynagh Energy Limited, vázané zdroje držené v souvislosti s budoucím vyřazováním elektráren v Německu z provozu a vázané zdroje držené společností EP Power Minerals GmbH k úředně předepsané likvidaci nežádoucího odpadu.

24. Vlastní kapitál

Základní kapitál, emisní ážio

Schválený, emitovaný a plně splacený základní kapitál byl k 31. prosinci 2022 tvořen 4 000 000 kmenovými akciemi o jmenovité hodnotě 1 000 Kč za akcii (2021: 4 000 000 kmenovými akciemi o jmenovité hodnotě 1 000 Kč za akcii).

Akcionáři mají právo obdržet dividendy a na valné hromadě Společnosti mají k dispozici jeden hlas na každou akcii o jmenovité hodnotě 1 000 Kč.

Výše základního kapitálu klesla na 161 milionů EUR kvůli změně funkční měny Mateřské společnosti k 1. lednu 2022. Podrobnosti jsou uvedeny v bodě 3(a).

V roce 2022 Společnost přiznala svým akcionářům dividendy ve výši 1 533 milionů EUR (2021: 700 milionů EUR). Dividenda na akcii byla v roce 2022 ve výši 383 EUR (2021: 175 EUR).

31. prosince 2022	Počet akcií 1 000 Kč	Vlastnický podíl %	Hlasovací práva %
EP Corporate Group, a.s.	2 240 001	56,00 %	56,00 %
J&T ENERGY HOLDING, a.s.	1 759 999	44,00 %	44,00 %
Celkem	4 000 000	100,00 %	100,00 %

31. prosince 2021	Počet akcií 1 000 Kč	Vlastnický podíl %	Hlasovací práva %
EP Corporate Group, a.s.	2 240 001	56,00 %	56,00 %
J&T ENERGY HOLDING, a.s.	1 759 999	44,00 %	44,00 %
Celkem	4 000 000	100,00 %	100,00 %

Odsouhlasení počtu vydaných akcií na začátku a na konci období:

	Počet akcií 2022 1 000 Kč
Vydané akcie na začátku období	4 000 000
Vydané akcie na konci období	4 000 000

	Počet akcií 2021 1 000 Kč
Vydané akcie na začátku období	4 000 000
Vydané akcie na konci období	4 000 000

Fondy

Fondy vykázané ve vlastním kapitálu zahrnují následující položky:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2022	1. ledna 2022*	31. prosince 2021
Fond z přecenění	895	925	925
Fond z přecenění na reálnou hodnotu	111	3	1
Ostatní kapitálové fondy z kapitálových vkladů	23	23	23
Nedělitelné fondy	18	16	17
Ostatní kapitálové fondy	-56	-56	-54
Fond z přepočtu cizích měn	-132	-92	-117
Oceňovací rozdíly ze zajištění	-136	-193	-195
Celkem	723	626	600

* Zůstatek k 1. lednu 2022 představuje počáteční zůstatek upravený v důsledku změny funkční měny Mateřské společnosti. Více podrobností je uvedeno v bodě 3(a).

Nedělitelné fondy

K 31. prosinci 2022 byl vykázán zákonný rezervní fond ve výši 18 milionů EUR (2021: 17 milionů EUR). Pohyby v nedělitelných fondech byly ovlivněny změnou funkční měny Mateřské společnosti k 1. lednu 2022. Více podrobností je uvedeno v bodě 3(a).

Fond z přepočtu cizích měn

Fond z přepočtu cizích měn zahrnuje všechny kurzové rozdíly vyplývající z přepočtu účetní závěrky zahraničních provozů Skupiny. K 1. lednu 2022 se funkční i prezentační měnou Skupiny stalo euro. Fond z přepočtu cizích měn u subjektů, které mají euro jako funkční měnu a fond z přepočtu cizích měn u subjektů, které mají českou korunu jako funkční měnu z historického přepočtu dividend v eurech, byly převedeny do nerozděleného zisku k 1. lednu 2022.

Fond z přepočtu cizích měn také obsahuje fond vzniklý z přepočtu konsolidované účetní závěrky na prezentační měnu do 31. prosince 2021. Fond z přepočtu cizích měn vzniklý historicky při přepočtu na prezentační měnu u subjektů, které mají českou korunu jako funkční měnu je nadále vykazován ve fondu z přepočtu cizích měn a nebude následně převeden do zisku nebo ztráty. Fond z přepočtu cizích měn vzniklý historicky z přepočtu na prezentační měnu u subjektů používajících GBP, USD nebo PLN jako funkční měny je nadále vykazován ve fondu z přepočtu cizích měn a bude převeden do zisku nebo ztráty při prodeji takových zahraničních jednotek. Více podrobností je uvedeno v bodě 3(a).

Ostatní kapitálové fondy

V roce 2009 Skupina účtovala o cenových rozdílech, které vznikly v důsledku vzniku Skupiny k 10. srpnu 2009 a v důsledku akvizice některých nových dceřiných společností v následných obdobích do 9. října 2009. Tyto dceřiné společnosti byly získány pod společnou kontrolou skupiny J&T Finance Group, a.s. (jež držela kontrolní podíl ve Skupině v době akvizice těchto dceřiných společností), a proto nebyl uplatněn standard IFRS 3, který definuje vykázání goodwillu vzniklého z podnikové kombinace jako rozdíl, o který pořizovací cena akvizice převyšuje reálnou hodnotu podílu Skupiny na čistých identifikovatelných aktivech, závazcích a podmíněných závazcích koupené dceřiné společnosti. Společnosti nabyvané pod společnou kontrolou jsou vykazovány v účetní hodnotě prezentované v účetní závěrce skupiny J&T Finance Group, a.s. (tj. včetně historického goodwillu s odečtením potenciálního snížení hodnoty). Rozdíly mezi pořizovací cenou, účetní hodnotou čistých aktiv a původním goodwillem k datu akvizice byly v konsolidovaném vlastním kapitálu vykázány jako cenové rozdíly.

V roce 2010 vzrostl v souvislosti s prodejem určitých dceřiných společností rozdíl z přecenění o 74 milionů EUR. Částka odpovídá nejen cenovým rozdílům přímo přiřazeným prodaným dceřiným společnostem, ale i jejich přímým mateřským společnostem (účelovým subjektům), které, i když zůstaly ve Skupině, nepředstavují samostatné penězotvorné jednotky, a tudíž nepředstavují žádný potenciální goodwill.

V roce 2011 ostatní kapitálové fondy dále vzrostly o 56 milionů EUR ve vztahu k několika dceřiným společnostem, které byly odštěpeny do společnosti EP Industries, a.s., v souvislosti s rozdělením nepeněžní dividendy.

V roce 2013 se ostatní kapitálové fondy zvýšily o 1 milion EUR v důsledku procesu restrukturalizace ve skupině SPP.

V roce 2022 se ostatní kapitálové fondy snížily o 2 miliony EUR v důsledku změny funkční měny Mateřské společnosti k 1. lednu 2022. Více podrobností je uvedeno v bodě 3(a).

Oceňovací rozdíly ze zajištění

Efektivní část změn reálné hodnoty u finančních derivátů, které jsou určeny k zajištění peněžních toků, se vyazuje ve vlastním kapitálu (více podrobností viz bod 30 – Finanční nástroje a bod 34 – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací). Změny fondu ze zajištění byly ovlivněny změnou funkční měny Mateřské společnosti k 1. lednu 2022. Více podrobností je uvedeno v bodě 3(a).

Fond z přecenění na reálnou hodnotu

Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnuje pojistně-matematické zisky a ztráty související s rezervami na penzijní plány dle IAS 19. Změny fondu z přecenění na reálnou hodnotu byly ovlivněny změnou funkční měny Mateřské společnosti k 1. lednu 2022. Více podrobností je uvedeno v bodě 3(a).

Fond z přecenění

Fond z přecenění představuje dopad přecenění přepravních a distribučních plynovodů na reálnou hodnotu podle standardu IAS 16. Podrobněji viz bod přílohy 4(a).

25. Zisk na akcii

Základní zisk na akcii

Základní zisk na akcii v EUR na 1 000 Kč nominální hodnoty je 0,84 (2021: 0,20).

Výpočet základního zisku na akcii k 31. prosinci 2022 vycházel ze zisku náležejícího kmenovým akcionářům ve výši 3 350 milionů EUR (2021: 813 milionů EUR) a z váženého průměrného počtu vydaných kmenových akcií ve výši 4 000 miliony (2021: 4 000 miliony EUR).

Vážený průměr počtu kmenových akcií k 31. prosinci 2022

v milionech akcií

	Nominální	Vážený
Emitované kmenové akcie k 1. lednu 2022	4 000	4 000
Celkem	4 000	4 000

Vážený průměr počtu kmenových akcií k 31. prosinci 2021

v milionech akcií

	Nominální	Vážený
Emitované kmenové akcie k 1. lednu 2021	4 000	4 000
Celkem	4 000	4 000

Zředěný zisk na akcii

Vzhledem k tomu, že Skupina nevydala žádné konvertibilní dluhopisy ani jiné finanční nástroje s potenciálním ředícím účinkem na kmenové akcie, je zředěný zisk na akcii stejný jako základní zisk na akcii.

26. Nekontrolní podíl

31. prosince 2022 v milionech EUR	Stredoslovenská energetika, a.s. s dceřinými společnostmi	NAFTA a.s. s dceřinými společnostmi	SPP Infrastructure, a.s. s dceřinými společnostmi ⁽⁴⁾	SPP distribúcia, a.s. s dceřinými společnostmi	eustream a.s.	Plzeňská teplárenská, a.s.	EP Produzione Centrale Livorno Ferraris S.p.A.	Ostatní dceřiné společnosti ⁽⁵⁾	Celkem
Nekontrolní podíl	⁽⁶⁾ 66,19 %	⁽⁶⁾ 52,41 %	⁽⁶⁾ 66,19 %	⁽⁶⁾ 66,19 %	⁽⁶⁾ 66,19 %	⁽⁶⁾ 75,85 %	25,00 %		
Předmět podnikání	Distribuce elektřiny	Skladování plynu a průzkum	Holdingová společnost	Distribuce plynu	Přenos plynu	Výroba a distribuce tepla	Výroba elektřiny a tepla		
Stát ⁽¹⁾	Slovensko	Německo, Slovensko	Slovensko	Slovensko	Slovensko	Česká republika	Itálie		
Účetní hodnota nekontrolního podílu k 31. prosinci 2022	440	265	-136	1 847	1 340	186	40	-331	3 651
Zisk/-ztráta připadající nekontrolním podílům	32	107	-2	86	111	26	-	81	441
Schválené dividendy⁽²⁾	-75	-2	-	-	-	-5	-	-8	-90
Výkaz o finanční pozici⁽³⁾									
Aktiva celkem	1 137	855	5 544	4 253	4 431	344	246		
z toho: dlouhodobá	811	553	⁽⁷⁾ 5 420	3 780	4 025	238	114		
krátkodobá	326	302	124	473	406	106	132		
Závazky celkem	472	349	683	1 462	2 407	99	87		
z toho: dlouhodobé	265	262	623	1 346	1 920	29	8		
krátkodobé	207	87	60	116	487	70	79		
Čistá aktiva	665	506	4 861	2 791	2 024	245	159	-	-
Výkaz o úplném výsledku⁽³⁾									
Celkové výnosy	1 610	393	480	498	345	223	799		
z toho: přijaté dividendy	-	⁽⁸⁾ 11	⁽⁹⁾ 464	-	-	-	-		
Zisk po zdanění	48	214	461	130	168	34	-2		
Ostatní úplný výsledek za účetní období, po odečtení daně	1	4	-	6	142	-	-		
Úplný výsledek celkem za účetní období⁽³⁾	49	218	461	136	310	34	-2	-	-
Čistý peněžní příjem/-výdaj⁽³⁾	2	219	36	164	97	-38	39	-	-

(1) Hlavní místo podnikání dceřiných a přidružených společností je různé (více informací viz bod 36 - Subjekty ve Skupině).

(2) Schválené dividendy jsou dividendy týkající se přímého nekontrolního podílu.

(3) Finanční informace odvozené z účetní závěrky připravené v souladu s IFRS, včetně úprav na reálnou hodnotu vyplývajících z akvizice ze strany Skupiny.

(4) Mimo společnost NAFTA a.s. a jejich dceřiných společností, SPP Storage, s.r.o. a SPP – distribúcia, a.s. a jejich dceřiných společností, eustream, a.s. a POZAGAS a.s.

(5) Sloupec „Ostatní dceřiné společnosti“ zahrnuje zejména 31% nepřímý nekontrolní podíl v holdingových společnostech skupiny EPIF. Nekontrolní podíl v těchto společnostech je negativní, neboť hodnota konsolidovaných čistých aktiv po eliminaci investic v dceřiných společnostech je negativní.

(6) Třebaže přímé mateřské společnosti drží méně než polovinu hlasovacích práv, Skupina přebírá nad podskupinami kontrolu prostřednictvím dohody akcionářů, která jí zajišťuje řídicí kontrolu, neboť dohoda akcionářů Skupině zajišťuje právo a možnost řídit činnost podskupin, a tak ovlivňovat jejich výkon a návratnost investic.

- (7) *Včetně částky 4 914 milionů EUR jako finanční investice do společností eustream, a.s., SPP – distribúcia, a.s., NAFTA, a.s. a POZAGAS a.s. jež byly eliminovány při kalkulaci nekontrolního podílu.*
- (8) *Zahrnuje dividendy od společnosti POZAGAS a.s. eliminované při kalkulaci nekontrolního podílu.*
- (9) *Zahrnuje dividendy od společností SPP – distribúcia, a.s., SPP Storage, s.r.o., NAFTA, a.s. a POZAGAS a.s. eliminované při kalkulaci nekontrolního podílu.*

31. prosince 2021 v milionech EUR	Stredoslovenská energetika, a.s. s dceřinými společnostmi	NAFTA a.s. s dceřinými společnostmi	SPP Infrastructure, a.s. s dceřinými společnostmi ⁽⁴⁾	SPP distribúcia, a.s. s dceřinými společnostmi	eustream a.s.	Plzeňská teplárenská, a.s.	EP Produzione Centrale Livorno Ferraris S.p.A.	Ostatní dceřiné společnosti ⁽⁵⁾	Celkem
Nekontrolní podíl	⁽⁶⁾ 66,19 %	⁽⁶⁾ 52,41 %	⁽⁶⁾ 66,19 %	⁽⁶⁾ 66,19 %	⁽⁶⁾ 66,19 %	⁽⁶⁾ 75,85 %	25,00 %		
Předmět podnikání	Distribuce elektriny	Skladování plynu a průzkum	Holdingová společnost	Distribuce plynu	Přenos plynu	Výroba a distribuce tepla	Výroba elektriny a tepla		
Stát ⁽¹⁾	Slovensko	Německo, Slovensko	Slovensko	Slovensko	Slovensko	Česká republika	Itálie		
Účetní hodnota nekontrolního podílu k 31. prosinci 2021	502	193	-441	2 027	1 134	161	41	-422	3 195
Zisk/-ztráta připadající nekontrolním podílům	51	41	-1	87	173	13	2	48	414
Schválené dividendy⁽²⁾	-113	-1	-220	-	-	-5	-	⁽⁷⁾-40	-379
Výkaz o finanční pozici⁽³⁾									
Aktiva celkem	1 175	691	5 597	4 538	4 369	293	349		
z toho: dlouhodobá	857	568	⁽⁸⁾ 5 559	4 031	4 139	219	124		
krátkodobá	318	123	38	507	230	74	225		
Závazky celkem	416	322	1 195	1 476	2 655	81	187		
z toho: dlouhodobé	198	273	773	1 361	2 011	27	10		
krátkodobé	218	49	422	115	644	54	177		
Čistá aktiva	759	369	4 402	3 062	1 714	212	162	-	-
Výkaz o úplném výsledku⁽³⁾									
Celkové výnosy	1 121	226	285	466	565	150	592		
z toho: přijaté dividendy	-	⁽⁹⁾ 13	⁽¹⁰⁾ 270	-	-	-	-		
Zisk po zdanění	77	90	268	131	261	17	6		
Ostatní úplný výsledek za účetní období, po odečtení daně	-	-	-	2	-373	-	-		
Úplný výsledek celkem za účetní období⁽³⁾	77	90	268	133	-112	17	6	-	-
Čistý peněžní příjem/-výdaj⁽³⁾	-160	-30	7	-29	23	18	-25	-	-

(1) Hlavní místo podnikání dceřiných a přidružených společností je různé (více informací viz bod 36 - Subjekty ve Skupině).

(2) Schválené dividendy jsou dividendy týkající se přímého nekontrolního podílu.

(3) Finanční informace odvozené z účetní závěrky připravené v souladu s IFRS, včetně úprav na reálnou hodnotu vyplývajících z akvizice ze strany Skupiny.

(4) Mimo společnost NAFTA a.s. a jejich dceřiných společností, SPP Storage, s.r.o. a SPP – distribúcia, a.s. a jejich dceřiných společností, eustream, a.s. a POZAGAS a.s.

(5) Sloupec „Ostatní dceřiné společnosti“ zahrnuje zejména 31% nepřímý nekontrolní podíl v holdingových společnostech skupiny EPIF. Nekontrolní podíl v těchto společnostech je negativní, neboť hodnota konsolidovaných čistých aktiv po eliminaci investic v dceřiných společnostech je negativní.

(6) Třebaže přímé mateřské společnosti drží méně než polovinu hlasovacích práv, Skupina přebírá nad podskupinami kontrolu prostřednictvím dohody akcionářů, která jí zajišťuje řídicí kontrolu, neboť dohoda akcionářů Skupině zajišťuje právo a možnost řídit činnost podskupin, a tak ovlivňovat jejich výkon a návratnost investic.

(7) Dividendy ve výši 30 milionů EUR byly vyplaceny společností EP Infrastructure, a.s.

- (8) *Včetně částky 4 914 milionů EUR jako finanční investice do společností eustream, a.s., SPP – distribúcia, a.s., NAFTA, a.s. a POZAGAS a.s. jež byly eliminovány při kalkulaci nekontrolního podílu.*
- (9) *Zahrnuje dividendy od společnosti POZAGAS a.s. eliminované při kalkulaci nekontrolního podílu.*
- (10) *Zahrnuje dividendy od společností SPP – distribúcia, a.s., SPP Storage, s.r.o., NAFTA, a.s. a POZAGAS a.s. eliminované při kalkulaci nekontrolního podílu.*

27. Půjčky a úvěry

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Vydané dluhopisy v naběhlé hodnotě	4 350	4 380
Půjčky splatné úvěrovým institucím	1 512	1 254
Revolvingové úvěry	1 507	1 185
Závazky z leasingu	179	165
Faktoringové úvěry	100	43
Půjčky splatné jiným subjektům než úvěrovým institucím	59	32
Bankovní kontokorent	-	7
Celkem	7 707	7 066
<i>Dlouhodobé</i>	7 039	6 087
<i>Krátkodobé</i>	668	979
Celkem	7 707	7 066

Vážený průměr úrokových sazeb u půjček a úvěrů (kromě dluhopisů) v roce 2022 činil 2,17 % (2021: 1,71 %).

Vydané dluhopisy v naběhlé hodnotě

Podrobnosti o dluhopisech vydaných k 31. prosinci 2022 jsou uvedeny v následující tabulce:

<i>v milionech EUR</i>	Jistina	Naběhlý úrok	Neamortizované transakční náklady/prémie/diskonty	Splatnost	Úroková sazba (%)	Efektivní úroková sazba (%)
Dluhopis II společnosti SPP						
Infrastructure Financing	500	12	-2	12. 2. 2025	2,625	2,685
Dluhopis společnosti eustream	500	4	-3	25. 6. 2027	1,625	1,759
Dluhopis SPPD	500	3	-4	9. 6. 2031	1,000	1,079
Dluhopisy EP Infrastructure 2024	750	9	-1	26. 4. 2024	1,659	1,786
Dluhopisy EP Infrastructure 2026	600	4	-2	30. 7. 2026	1,698	1,795
Dluhopisy EP Infrastructure 2028	500	2	-2	9. 10. 2028	2,045	2,117
Dluhopisy EP Infrastructure 2031	500	8	-3	2. 3. 2031	1,816	1,888
Dluhopisy EPH Financing CZ 2025	311	4	-3	17. 3. 2025	4,500	4,870
Dluhopisy EPH Financing CZ 2027	100	3	-1	19. 8. 2027	8,000	8,200
				22. 1. 2024-	3,200-	
Neveřejné nabídky EPH	60	1	-	14. 8. 2025	3,600	3,200-3,600
Celkem	4 321	50	-21	-	-	-

Vydané dluhopisy v naběhlé hodnotě

Podrobnosti o dluhopisech vydaných k 31. prosinci 2021 jsou uvedeny v následující tabulce:

<i>v milionech EUR</i>	Jistina	Naběhlý úrok	Neamortizované transakční náklady/prémie/diskonty	Splatnost	Úroková sazba (%)	Efektivní úroková sazba (%)
Dluhopis II společnosti SPP						
Infrastructure Financing	500	12	-2	12. 02. 2025	2,625	2,685
Dluhopis společnosti eustream	500	4	-3	25. 06. 2027	1,625	1,759
Dluhopis SPPD	500	3	-3	09. 06. 2031	1,000	1,079
Dluhopisy EP Infrastructure 2024	750	8	-2	26. 04. 2024	1,659	1,786
Dluhopisy EP Infrastructure 2026	600	4	-3	30. 07. 2026	1,698	1,795
Dluhopisy EP Infrastructure 2028	500	2	-3	09. 10. 2028	2,045	2,117
Dluhopisy EP Infrastructure 2031	500	8	-3	02. 03. 2031	1,816	1,888
Dluhopisy EPH Financing CZ 2022	99	1	-	16. 07. 2022	⁽¹⁾ 2,850	3,440
Dluhopisy EPH Financing CZ 2025	302	4	-4	17. 03. 2025	4,500	4,870
				18. 03. 2023-		
Neveřejné nabídky EPH	105	1	-	14. 08. 2025	⁽²⁾ n/a	⁽²⁾ n/a
Celkem	4 356	47	-23	-	-	-

(1) Úroková sazba je kombinací referenční úrokové sazby (6M PRIBOR) a marže ve výši 2,00 % p.a. stanovené pro příslušné úrokové období.

- (2) Úrokové sazby jednotlivých emisí se liší a jsou buď pevné, nebo kombinací referenční úrokové sazby (6M EURIBOR) s dolním limitem 1,00 % a marže stanovené pro příslušné úrokové období.

Dluhopisy společnosti EP Infrastructure (Dluhopisy 2024)

Dne 26. dubna 2018 EP Infrastructure úspěšně realizovala svou první mezinárodní nabídku nezajištěných dluhopisů ve výši 750 milionů EUR. Dluhopisy jsou vydány s nominální hodnotou 100 000 EUR a fixní sazbou 1,659 %, a jsou nezajištěné (dále „Dluhopisy 2024“). Dluhopisy 2024 jsou kótovány na irské burze (Euronext Dublin). Pokud nedojde již dříve ke splacení či zrušení, Skupina splatí jistinu Dluhopisů 2024 dne 26. dubna 2024.

Skupina může předčasně splatit veškeré Dluhopisy 2024, ale nikoli pouze jejich část, za cenu ve výši 100 % souhrnné částky jejich jistin a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě, plus „make whole“ prémii. Kromě toho může Skupina splatit veškeré Dluhopisy 2024, ale nikoli pouze jejich část, za cenu ve výši 100 % souhrnné částky jejich jistin a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě, při výskytu jistých konkrétních změn v relevantních daňových předpisech. Za určitých okolností a změn, které vedou ke změně kontroly ve Společnosti, může být Skupina povinna nabídnout k předčasnému splacení Dluhopisy 2024 za cenu ve výši 100 % předčasně splácené jistiny a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě.

Dluhopisy 2024 obsahují závazek omezující za určitých okolností výplatu určitých podílů na zisku akcionářům emitenta. Před vyplacením určitých podílů na zisku je skupina EPIF povinna sledovat poměr celkové výše čistého finančního dluhu Skupiny k EBITDA Skupiny (tj. čistou míru zadlužení). Dluhopisy 2024 jsou vykazovány bez započtení nákladů spojených s emisí ve výši 5 milionů EUR (při vzniku). Tyto náklady jsou během doby existence Dluhopisů 2024 vykazovány ve výkazu zisku a ztráty na základě efektivní úrokové sazby ve výši 1,786 %.

Dluhopisy společnosti EP Infrastructure (Dluhopisy 2026)

Dne 30. července 2019 EP Infrastructure úspěšně realizovala svou nabídku nezajištěných dluhopisů s fixní sazbou 1,698 %, se splatností v červenci 2026 a nominální hodnotou 100 000 EUR (dále „Dluhopisy 2026“) ve výši 600 milionů EUR. Dluhopisy 2026 jsou kótovány na irské burze (Euronext Dublin). Pokud nedojde již dříve ke splacení či zrušení, Skupina splatí jistinu Dluhopisů 2026 dne 30. července 2026. Skupina může předčasně splatit veškeré Dluhopisy 2026, ale nikoli pouze jejich část, za cenu ve výši 100 % souhrnné částky jejich jistin a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě, plus „make whole“ prémii. Kromě toho může Skupina splatit veškeré Dluhopisy 2026, ale nikoli pouze jejich část, za cenu ve výši 100 % souhrnné částky jejich jistin a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě, při výskytu jistých konkrétních změn v relevantních daňových předpisech. Za určitých okolností a změn, které vedou ke změně kontroly ve Společnosti, může být Skupina povinna nabídnout k předčasnému splacení Dluhopisy 2026 za cenu ve výši 100 % předčasně splácené jistiny a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě.

Dluhopisy 2026 obsahují závazek omezující za určitých okolností výplatu určitých podílů na zisku akcionářům emitenta. Před vyplacením určitých podílů na zisku je skupina EPIF povinna sledovat poměr celkové výše čistého finančního dluhu Skupiny k EBITDA Skupiny (tj. čistou zadluženost). Dluhopisy 2026 jsou vykazovány bez započtení nákladů spojených s emisí ve výši 4 milionů EUR. Tyto náklady jsou během doby existence Dluhopisů 2026 vykazovány ve výkazu zisku a ztráty na základě efektivní úrokové sazby ve výši 1,795 %.

Dluhopisy společnosti EP Infrastructure (Dluhopisy 2028)

Dne 9. října 2019 společnost EP Infrastructure, a.s. úspěšně realizovala svou nabídku nezajištěných dluhopisů s fixní sazbou 2,045 %, se splatností v říjnu 2028 a s nominální hodnotou 100 000 EUR (dále „Dluhopisy 2028“) ve výši 500 milionů EUR. Dluhopisy 2028 jsou kótovány na irské burze (Euronext Dublin). Pokud nedojde již dříve ke splacení či zrušení, Skupina splatí jistinu Dluhopisů 2028 dne 9. října 2028.

Skupina může předčasně splatit veškeré Dluhopisy 2028, ale nikoli pouze jejich část, za cenu ve výši 100 % souhrnné částky jejich jistin a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě, plus „make whole“ prémii. Kromě toho může Skupina splatit veškeré Dluhopisy 2028, ale nikoli pouze jejich část, za cenu ve výši 100 % souhrnné částky jejich jistin a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě, při výskytu jistých konkrétních změn v relevantních daňových předpisech. Za určitých okolností a změn, které vedou ke změně kontroly ve Společnosti, může být Skupina povinna nabídnout k předčasnému splacení Dluhopisy 2028 za cenu ve výši 100 % předčasně splácené jistiny a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě.

Dluhopisy 2028 obsahují závazek omezující za určitých okolností výplatu určitých podílů na zisku akcionářům emitenta. Před vyplacením určitých podílů na zisku je skupina EPIF povinna sledovat poměr celkové výše čistého finančního dluhu Skupiny k EBITDA Skupiny (tj. čistou míru zadlužení). Dluhopisy 2028 jsou vykazovány bez započtení nákladů spojených s emisí ve výši 3 milionů EUR. Tyto náklady jsou během doby existence Dluhopisů 2028 vykazovány ve výkazu zisku a ztráty na základě efektivní úrokové sazby ve výši 2,117 %.

Dluhopisy společnosti EP Infrastructure (Dluhopisy 2031)

Dne 2. března 2021 společnost EP Infrastructure úspěšně realizovala svou nabídku nezajištěných dluhopisů s fixní sazbou 1,816 %, se splatností v březnu 2031 a s nominální hodnotou 100 000 EUR (dále „Dluhopisy 2031“) ve výši 500 milionů EUR. Dluhopisy 2031 jsou kótovány na irské burze (Euronext Dublin). Pokud nedojde již dříve ke splacení či zrušení, Skupina splatí jistinu Dluhopisů 2031 dne 2. března 2031. Výnosy z prodeje Dluhopisů 2031 byly použity k částečnému předčasnému splacení finančního dluhu Skupiny.

Skupina může předčasně splatit veškeré Dluhopisy 2031, ale nikoli pouze jejich část, za odkupní cenu ve výši 100 % souhrnné částky jejich jistin a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě, plus „make whole“ prémii. Kromě toho může Skupina splatit veškeré Dluhopisy 2031, ale nikoli pouze jejich část, za cenu ve výši 100 % souhrnné částky jejich jistin a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě, při výskytu jistých konkrétních změn v relevantních daňových předpisech. Za určitých okolností a změn, které vedou ke změně kontroly ve Společnosti, může být Skupina povinna nabídnout k předčasnému splacení Dluhopisy 2031 za cenu ve výši 100 % předčasně splácené jistiny a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě.

Dluhopisy 2031 obsahují závazek omezující za určitých okolností výplatu určitých podílů na zisku akcionářům emitenta. Před vyplacením určitých podílů na zisku je skupina EPIF povinna sledovat poměr celkové výše čistého dluhu Skupiny k EBITDA Skupiny (tj. čistou míru zadlužení). Dluhopisy 2031 jsou vykazovány bez započtení nákladů spojených s emisí ve výši 3 milionů EUR. Tyto náklady jsou během doby existence Dluhopisů 2031 vykazovány ve výkazu zisku a ztráty na základě efektivní úrokové sazby ve výši 1,888 %.

Dluhopisy 2031 společnosti SPPD

Dne 9. června 2021 vydala společnost SPP – distribúcia, a.s. nezajištěné dluhopisy ve výši 500 milionů EUR s fixní úrokovou sazbou 1 % p.a. Dluhopisy společnosti SPPD jsou kótovány na oficiálním seznamu irské burzy a obchodovány na regulovaném trhu Euronext Dublin. Dluhopisy společnosti SPPD jsou splatné dne 9. června 2031.

Dluhopisy společnosti SPPD nejsou zajištěny. Jejich podmínky však obsahují záporné ujednání o závazku, podle něhož SPPD nebo kterýkoli její dceřiný podnik nevytvoří nebo nepovoluje udržovat jakékoliv zástavní právo na celý nebo jakoukoliv část současných či budoucích podniků, aktiv nebo výnosů, s výhradou určitých výjimek v nich uvedených.

Společnost SPPD může předčasně splatit veškeré Dluhopisy 2031, ale nikoli pouze jejich část, za odkupní cenu ve výši 100 % souhrnné částky jejich jistin a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě, plus „make whole“ prémii. Kromě toho může společnost SPPD splatit veškeré Dluhopisy 2031, ale nikoli pouze jejich část, za cenu ve výši 100 % souhrnné částky jejich jistin a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě, při výskytu jistých konkrétních změn v relevantních daňových předpisech. Za určitých okolností a změn, které vedou ke změně kontroly ve Společnosti, mohou držitelé Dluhopisů 2031 požádat společnost SPPD, aby předčasně splatila Dluhopisy 2031 za cenu ve výši 100 % předčasně splácené jistiny a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě. Dluhopisy společnosti SPPD navíc obsahují obvyklé události selhání.

Dluhopisy 2031 společnosti SPPD jsou uvedené bez nákladů na emisi ve výši 2 miliony EUR. Tyto náklady se odepisují po dobu splatnosti dluhopisů do výkazu zisku a ztráty efektivní úrokovou sazbou 1,079 %. Výnosy Dluhopisů 2031 společnosti SPPD byly použity na splacení dluhopisů společnosti SPPD splatných v červnu 2021 a pro obecné firemní účely.

Dluhopisy společnosti SPP Infrastructure Financing II (Dluhopisy 2025)

Dne 12. února 2015 vydala společnost SPP Infrastructure Financing B.V. dluhopisy v hodnotě 500 milionů EUR s pevnou roční úrokovou sazbou ve výši 2,625 % p.a. Dluhopis společnosti SPP Infrastructure Financing II je kótován na oficiálním seznamu irské burzy a obchodován na regulovaném trhu Euronext Dublin. Za dluhopis bezpodmínečně a neodvolatelně ručí společnost Eustream. Dluhopis může být předčasně splacen za stejných podmínek jako níže uvedený dluhopis společnosti Eustream.

Splatnost dluhopisu je 12. února 2025.

Dluhopis SPP Infrastructure Financing B.V. 2020 je vykazován bez započtení nákladů spojených s emisí ve výši 1 milionu EUR (při vzniku). Tyto náklady jsou vykazovány ve výkazu zisku a ztráty na základě efektivní úrokové sazby ve výši 2,685 %.

Dluhopisy společnosti eustream 2027

Dne 25. června 2020 vydala společnost eustream, a.s. sedmiletý seniorní nezajištěný dluhopis v celkové výši 500 milionů EUR úročený pevnou roční úrokovou sazbou ve výši 1,625 % p.a. Dluhopis společnosti Eustream je kótován na oficiálním seznamu irské burzy a obchodován na regulovaném trhu Euronext Dublin.

Kupón je splatný jednou ročně zpětně, a to 25. června každého roku. Dluhopis eustream 2027 je vykazován bez započtení nákladů spojených s emisí ve výši 2 milionů EUR. Tyto náklady jsou vykazovány ve výkazu zisku a ztráty na základě efektivní úrokové sazby ve výši 1,759 %.

Společnost eustream může předčasně splatit veškeré Dluhopisy 2027, ale nikoli pouze jejich část, za cenu ve výši 100 % souhrnné částky jejich jistin a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě, plus „make whole“ prémii. Kromě toho může společnost eustream splatit veškeré Dluhopisy 2027, ale nikoli pouze jejich část, za cenu ve výši 100 % souhrnné částky jejich jistin a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě, při výskytu jistých konkrétních změn v relevantních daňových předpisech. Za určitých okolností a změn, které vedou ke změně kontroly ve Společnosti, může být společnost eustream povinna nabídnout k předčasnému splacení Dluhopisy 2027 za cenu ve výši 100 % předčasně splácené jistiny a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě.

Dluhopisy společnosti EPH Financing CZ (Dluhopisy 2025)

Dne 17. března 2020 vydala společnost EPH Financing CZ, a.s. vydala dluhopisy s očekávanou celkovou výší jistiny 202 milionů EUR (5 000 milionů Kč) s možností navýšit celkovou výši jistiny dluhopisů o 50 % na 7 500 milionů Kč. Celková výše jistiny dluhopisů vydaných k 31. prosinci 2022 činí 311 milionů EUR (7 500 milionů Kč). Dluhopisy jsou splatné 17. března 2025.

Dluhopisy 2025 jsou úročené pevnou úrokovou sazbou ve výši 4,50 % p.a. Dluhopis společnosti EPH Financing CZ 2025 je vykazován bez započtení nákladů spojených s emisí. Tyto náklady jsou vykazovány ve výkazu zisku a ztráty na základě efektivní úrokové sazby ve výši 4,87 %.

Dluhopisy společnosti EPH Financing CZ (Dluhopisy 2027)

Dne 19. srpna 2022 společnost EPH Financing CZ, a.s. vydala dluhopisy s očekávanou celkovou výší jistiny 41 milionů EUR (1 000 milionů Kč) s možností navýšit celkovou výši jistiny dluhopisů na 2 400 milionů Kč. Celková výše jistiny dluhopisů vydaných k 31. prosinci 2022 činí 100 milionů EUR (2 400 milionů Kč). Dluhopisy jsou splatné 19. srpna 2027.

Dluhopisy 2027 jsou úročené pevnou úrokovou sazbou ve výši 8,00 % p.a. Dluhopis společnosti EPH Financing CZ 2027 je vykazován bez započtení nákladů spojených s emisí. Tyto náklady jsou vykazovány ve výkazu zisku a ztráty na základě efektivní úrokové sazby ve výši 8,2 %.

Neveřejné nabídky EPH

V průběhu roku 2020 společnost Energetický a průmyslový holding, a.s., vydala tříleté dluhopisy v rámci neveřejné nabídky s pevnou úrokovou sazbou splatné v roce 2023 a pětileté dluhopisy v rámci neveřejné nabídky s pevnou úrokovou sazbou splatné v roce 2025 s celkovou hodnotou 107 milionů EUR (dále „Emise“). EPH příjmy z Emise využívá k všeobecným firemním účelům.

V roce 2021 společnost Energetický a průmyslový holding, a.s. předčasně splatila částku 12 milionů EUR, která byla původně splatná v roce 2023, a vydala tříleté dluhopisy v rámci neveřejné nabídky s pevnou úrokovou sazbou splatné v roce 2024 v celkovém objemu 10 milionů EUR. Společnost EPH používá příjmy z Emise k všeobecným firemním účelům.

V roce 2022 Energetický a průmyslový holding, a.s. předčasně splatil částku 45 milionů EUR původně splatnou v roce 2023.

Ostatní půjčky a úvěry**Podmínky a rozvrh splatnosti**

U nesplacených půjček a úvěrů se k 31. prosinci 2022 uplatňovaly následující podmínky:

<i>v milionech EUR</i>	Měna	Nominální úroková sazba	Splatné v roce (nejzazší termín)	Stav k 31. prosinci 2022	Splatné do 1 roku	Splatné od 1 do 5 let	Splatné v následujících letech
Nezajištěná bankovní půjčka	EUR	variabilní*	2028	1 299	85	1 154	60
Nezajištěná bankovní půjčka	GBP	variabilní*	2024	134	1	133	-
Zajištěná bankovní půjčka	EUR	variabilní*	2025	50	17	33	-
Nezajištěná bankovní půjčka	EUR	fixní	2028	22	5	12	5
Zajištěná bankovní půjčka	EUR	fixní	2033	7	1	5	1
Nezajištěná půjčka	EUR	variabilní*	2025	39	-	39	-
Nezajištěná půjčka	CZK	fixní	2024	14	12	2	-
Nezajištěná půjčka	EUR	fixní	2027	6	-	6	-
Revolvingový úvěr	EUR	variabilní*	2027	1 301	266	1 035	-
Revolvingový úvěr	GBP	variabilní*	2024	122	1	121	-
Revolvingový úvěr	USD	variabilní*	2023	84	84	-	-
Faktoringový úvěr	EUR	variabilní*	2023	97	97	-	-
Faktoringový úvěr	EUR	fixní	2023	3	3	-	-
Závazky z leasingu	n/a	n/a	n/a	179	49	82	48
Úročené závazky celkem				3 357	621	2 622	114

* Variabilní úroková sazba je odvozena jako EURIBOR, SONIA nebo Fedfunds plus přírážka. Všechny úrokové sazby jsou tržní.

U nesplacených půjček a úvěrů se k 31. prosinci 2021 uplatňovaly následující podmínky:

<i>v milionech EUR</i>	Měna	Nominální úroková sazba	Splatné v roce (nejzazší termín)	Stav k 31. prosinci 2021	Splatné do 1 roku	Splatné od 1 do 5 let	Splatné v následujících letech
Nezajištěná bankovní půjčka	EUR	variabilní*	2029	1 155	72	958	125
Zajištěná bankovní půjčka	EUR	variabilní*	2025	65	16	49	-
Nezajištěná bankovní půjčka	EUR	fixní	2028	27	5	17	5
Zajištěná bankovní půjčka	EUR	fixní	2033	7	1	2	4
Nezajištěná půjčka	CZK	fixní	2025	19	2	17	-
Nezajištěná půjčka	EUR	fixní	2027	13	5	8	-
Revolvingový úvěr	EUR	variabilní*	2026	924	341	583	-
Revolvingový úvěr	GBP	variabilní*	2022	150	150	-	-
Revolvingový úvěr	CZK	variabilní*	2024	54	54	-	-
Revolvingový úvěr	USD	variabilní*	2022	35	35	-	-
Revolvingový úvěr	USD	fixní	2022	22	22	-	-
Faktoringový úvěr	EUR	variabilní*	2022	38	38	-	-
Faktoringový úvěr	EUR	fixní	2022	5	5	-	-
Bankovní kontokorent	EUR	variabilní*	2022	7	7	-	-
Závazky z leasingu	n/a	n/a	n/a	165	30	81	54
Úročené závazky celkem				2 686	783	1 715	188

* Variabilní úroková sazba je odvozena jako PRIBOR, EURIBOR, SONIA nebo Fedfunds plus přírůžka. Všechny úrokové sazby jsou tržní.

Smlouva o úvěrových rámcích společnosti EPIF

Společnost EP Infrastructure, a.s. je smluvní stranou smlouvy o termínovaných a revolvingových úvěrových rámcích ze dne 14. ledna 2020 uzavřené se skupinou financujících bank (dále „Smlouva o úvěrových rámcích společnosti EPIF“), v souladu s níž byl společnosti EPIF poskytnut termínovaný úvěrový rámec A ve výši 400 milionů EUR splatný 14. ledna 2025 (který byl splacen v plné výši 5. března 2021) a revolvingový úvěrový rámec B s přislíbeným limitem ve výši 400 milionů EUR splatný 14. ledna 2025 (k 31. prosinci 2021 nezbývalo splatit žádnou částku).

Dluhy společnosti EPIF podle Smlouvy o úvěrových rámcích společnosti EPIF jsou obecné seniorní nezajištěné dluhy skupiny EPIF a z hlediska práva na platbu jsou na stejné úrovni jako stávající a budoucí dluhy skupiny EPIF, které nejsou podřízeny z hlediska práva na platbu.

Smlouva o úvěrových rámcích společnosti EPIF obsahuje restriktivní ustanovení, která mimo jiné omezují schopnost Skupiny zavazovat se k dalším finančním dluhům, provádět akvizice, investovat do společných podniků, provádět výplaty ze zisku a některé další platby, převádět majetek, vydávat akcie, poskytovat půjčky a záruky a vytvářet zajištění a omezují schopnost EPIF fúzovat s dalšími společnostmi. Tato omezení podléhají celé řadě výjimek a výhrad. EPIF může například provádět výplaty ze zisku a některé další platby a Skupina může provádět akvizice, pokud mimo jiné čistá míra zadlužení (net leverage) Skupiny nepřesáhne jistou hranici; Skupina se může zavazovat k další finanční zadluženosti, pokud jsou mimo jiné splněny jisté limity čisté míry zadlužení stanovené pro různé úrovně Skupiny, mimo jiné, poměrný čistý podíl míry zadlužení Skupiny nepřekračuje 4,5x. Smlouva o úvěrových rámcích společnosti EPIF také obsahuje ustanovení o změně ovládnutí, jejichž uplatnění může vést k povinnému předčasnému splacení.

Smlouva o úvěrových rámcích společnosti NAFTA

Společnost NAFTA je smluvní stranou smlouvy o termínovaných a revolvingových úvěrových rámcích ze dne 25. ledna 2019 uzavřené se skupinou financujících bank (dále „Smlouva o úvěrových rámcích společnosti NAFTA“), podle které byl společnosti NAFTA poskytnut termínovaný úvěrový rámec ve výši 175 milionů EUR splatný 25. ledna 2024 (byl splacen v plné výši v roce 2021) a revolvingový úvěrový rámec s přislíbeným limitem ve výši 75 milionů EUR splatný 25. ledna 2024 (k 31. prosinci 2021 nezbývalo splatit žádnou částku).

Závazky společnosti NAFTA podle Smlouvy o úvěrových rámcích společnosti NAFTA jsou obecně seniorní nezajištěné závazky a z hlediska práva na platbu jsou na stejné úrovni jako stávající a budoucí zadlužení společnosti NAFTA, které není podřízeno z hlediska práva na platbu.

Smlouva o úvěrových rámcích společnosti NAFTA obsahuje restriktivní ustanovení, která mimo jiné omezují schopnost společnosti NAFTA zavazovat se k dalším finančním dluhům, provádět akvizice, investovat do společných podniků, provádět výplaty ze zisku a některé další platby, převádět majetek, vydávat akcie, poskytovat půjčky a záruky a vytvářet zajištění a omezují schopnost společnosti NAFTA fúzovat s dalšími společnostmi. Tato omezení podléhají celé řadě výjimek a výhrad. Smlouva o úvěrových rámcích společnosti NAFTA také obsahuje ustanovení o změně ovládnání, jejichž uplatnění může vést k povinnému předčasnému splacení.

Smlouva společnosti Nafta o revolvingovém úvěru

Společnost NAFTA je smluvní stranou rámcové smlouvy o poskytování finančních služeb z 31. července 2013 s Komerční bankou, a.s. („Rámcová smlouva společnosti NAFTA“), v platném znění, podle které je společnosti NAFTA k dispozici úvěrový rámec v celkové výši 58,5 milionů EUR, které mohou být použity ve formě střednědobé půjčky (až do výše 43,5 milionů EUR se splatností dne 24. ledna 2024) a/nebo jako následující formy využití do celkového limitu 15 milionů EUR: kontokorentní úvěr, krátkodobé půjčky (až 3-měsíční platnost), výkonnostní dluhopisy, záruky za zádržné, platební záruky, nabídkové dluhopisy, akontační záruky, dokumentární akreditivy a jisté konkrétní výkonnostní dluhopisy (do výše 0,5 milionu EUR). Ke dni 31. prosince 2021 je celková neuhrazená částka podle Rámcové smlouvy společnosti NAFTA ve výši 50 milionů EUR a skládá se z částky 43,5 milionů EUR ve formě střednědobé půjčky a částky 6,5 milionů EUR ve formě krátkodobého revolvingového úvěru.

Závazky společnosti NAFTA dle Rámcové smlouvy jsou obecně seniorní nezajištěné závazky a mají stejnou pozici v právu na uhrazení jako současné a budoucí závazky společnosti NAFTA, které nejsou podřízeny v právu na úhradu.

Rámcová smlouva společnosti NAFTA obsahuje omezující ustanovení a závazky standardní pro tento typ financování, které, mimo jiné, omezují schopnost společnosti NAFTA nakládat s majetkem nebo fúzovat s jinými společnostmi. Omezení podléhají celé řadě výjimek a podmínek. Dále Rámcová smlouva společnosti NAFTA obsahuje obvyklé události selhání mimo jiné zahrnující neprovedení platby, uvedení v omyl, křížové selhání, platební neschopnost, insolvenční řízení, významnou negativní změnu, protiprávnost a ukončení licencí. Kdykoli poté, co dojde k selhání, věřitel může své závazky zrušit a/nebo prohlásit celé půjčky nebo jejich části nebo jiné využití spolu s naběhlým úrokem za okamžitě splatné.

Úvěrové smlouvy společnosti Eustream

Společnost Eustream je smluvní stranou v několika bilaterálních smlouvách o revolvingovém úvěru ze dne 20. prosince 2019, v platném znění, s několika externími věřiteli, smlouvě o syndikovaném revolvingovém úvěru ze dne 20. prosince 2019 s, mimo jinými, Slovenskou sporiteľňou, a.s., jako zmocněncem, a jistými finančními institucemi uvedenými jako věřitelé („Úvěrové smlouvy společnosti Eustream“). Revolvingové úvěry mají splatnost pět let. Kromě toho byly limity závazku několika revolvingových úvěrů poskytnutých dle Úvěrových smluv společnosti Eustream sníženy v červenci 2020 na celkovou částku do výše 170 milionů EUR (k 31. prosinci 2022 nezbývalo splatit žádnou částku).

Závazky společnosti Eustream dle Úvěrových smluv společnosti Eustream jsou obecné seniorní nezajištěné závazky a mají stejnou pozici v právu na uhrazení jako současné a budoucí závazky společnosti Eustream, které nejsou podřízeny v právu na úhradu. Konečná data splatnosti revolvingových úvěrů podle Úvěrových smluv společnosti Eustream spadají na 20. prosince 2024.

Úvěrové smlouvy společnosti Eustream obsahují omezující ustanovení a závazky standardní pro tento typ financování, které, mimo jiné, omezují schopnost společnosti Eustream nakládat s majetkem, vytvářet záruky, změnit svou obchodní činnost nebo fúzovat s jinými společnostmi. Tato omezení podléhají celé řadě výjimek a podmínek. Některé z úvěrových smluv společnosti Eustream také obsahují ustanovení o změně ovládnání, jehož spuštění by vedlo k povinnému předčasnému splacení. Dále Úvěrové smlouvy společnosti Eustream obsahují obvyklé události selhání mimo jiné zahrnující neprovedení platby, porušení ostatních ustanovení, uvedení v omyl, křížové selhání, platební neschopnost, insolvenční řízení, proces věřiteli, protiprávnost, vypovězení a významnou negativní změnu. Kdykoli poté, co dojde k selhání, věřitel může rušit své závazky a/nebo prohlásit celé půjčky nebo jejich části spolu s naběhlým úrokem za okamžitě splatné.

Smlouva společnosti SPPD o financování I

Společnost SPPD je smluvní stranou smlouvy o financování s Evropskou investiční bankou („EIB“) ze dne 12. listopadu 2014, v platném znění („Smlouva společnosti SPPD o financování I“). Smlouva společnosti SPPD o financování I se řídí anglickým právem a poskytuje termínovaný úvěr v souhrnné výši 100 milionů EUR splatný dne 23. prosince 2024 (k 31. prosinci 2022 byla nesplacená částka ve výši 27 milionů EUR) na financování projektu modernizace plynárenských distribučních sítí na Slovensku v období mezi lety 2014 a 2018.

Závazky společnosti SPPD dle Smlouvy společnosti SPPD o financování I jsou obecné seniorní nezajištěné závazky a mají stejnou pozici v právu na uhrazení jako současné a budoucí závazky společnosti SPPD, které nejsou podřízeny v právu na úhradu, včetně dluhopisů společnosti SPPD. Společnost SPPD může, po předchozím oznámení nejméně jeden měsíc předem, předplatit celou tranši nebo jakoukoliv její část dle Smlouvy společnosti SPPD o financování I, spolu s naběhlým úrokem a náhradami škod. Dále Smlouva společnosti SPPD o financování I obsahuje finanční ujednání týkající se pravidelného testování poměru čistého finančního dluhu k EBITDA společnosti SPPD, který nesmí překročit 2,65x za příslušné rozhodné období (12 měsíců končících dnem 30. června a 31. prosince každého roku). Porušení finančních ujednání představuje událost selhání, na jehož základě může EIB zrušit své závazky a/nebo prohlásit celé půjčky nebo jejich části spolu s naběhlým úrokem za okamžitě splatné.

Dále Smlouva společnosti SPPD o financování I obsahuje omezující ustanovení a závazky standardní pro tento typ financování, které, mimo jiné, omezují schopnost společnosti SPPD nakládat s majetkem, uzavírat významné transakce, měnit svou obchodní činnost nebo fúzovat s jinými společnostmi. Tato omezení podléhají celé řadě výjimek a podmínek. Kromě toho Smlouva společnosti SPPD o financování I obsahuje obvyklé události selhání mimo jiné zahrnující neprovedení platby, uvedení v omyl, křížové selhání, platební neschopnost, insolvenční řízení, vymáhání práv ze zajištění, významnou negativní změnu, protiprávnost a ukončení licencí. Kdykoli poté, co dojde k selhání, věřitel může rušit své závazky a/nebo prohlásit celé půjčky nebo jejich části spolu s naběhlým úrokem za okamžitě splatné.

Smlouva společnosti SPPD o financování II

Společnost SPPD je smluvní stranou smlouvy o financování s Evropskou investiční bankou („EIB“) ze dne 25. září 2018, v platném znění („Smlouva společnosti SPPD o financování II“). Smlouva společnosti SPPD o financování II se řídí lucemburským právem a poskytuje termínovaný úvěr v souhrnné výši 60 milionů EUR splatný dne 23. září 2029 (k 31. prosinci 2022 byla nesplacená částka ve výši 60 milionů EUR) na financování projektu modernizace plynárenských distribučních sítí na Slovensku v období mezi lety 2019 a 2022.

Závazky společnosti SPPD dle Smlouvy společnosti SPPD o financování II jsou obecné seniorní nezajištěné závazky a mají stejnou pozici v právu na uhrazení jako současné a budoucí závazky společnosti SPPD, které nejsou podřízeny v právu na úhradu, včetně dluhopisů společnosti SPPD. Společnost SPPD může, po předchozím oznámení nejméně 30 kalendářních dnů předem, předplatit celou tranši nebo jakoukoliv její část dle Smlouvy společnosti SPPD o financování II, spolu s naběhlým úrokem a náhradami škod. Dále Smlouva společnosti SPPD o financování II obsahuje finanční ujednání týkající se pravidelného testování poměru čistého finančního dluhu k EBITDA společnosti SPPD, který nesmí překročit 2,65x za příslušné rozhodné období (12 měsíců končících dnem 31. ledna a 31. července každého roku). Porušení finančních ujednání představuje událost selhání, na jehož základě může EIB zrušit své závazky a/nebo prohlásit celé půjčky nebo jejich části spolu s naběhlým úrokem za okamžitě splatné.

Dále Smlouva společnosti SPPD o financování II obsahuje omezující ustanovení a závazky standardní pro tento typ financování, které, mimo jiné, omezují schopnost společnosti SPPD nakládat s majetkem, uzavírat významné transakce, měnit svou obchodní činnost nebo fúzovat s jinými společnostmi. Tato omezení podléhají celé řadě výjimek a podmínek. Kromě toho Smlouva společnosti SPPD o financování II obsahuje obvyklé události selhání mimo jiné zahrnující neprovedení platby, uvedení v omyl, křížové selhání, platební neschopnost, insolvenční řízení, vymáhání práv ze zajištění, významnou negativní změnu, protiprávnost a ukončení licencí. Kdykoli poté, co dojde k selhání, věřitel může rušit své závazky a/nebo prohlásit celé půjčky nebo jejich části spolu s naběhlým úrokem za okamžitě splatné.

Smlouva společnosti Eustream o financování

Společnost Eustream je smluvní stranou smlouvy o financování s Evropskou investiční bankou („EIB“) ze dne 27. prosince 2017, v platném znění („Smlouva společnosti Eustream o financování“). Smlouva společnosti Eustream o financování se řídí lucemburským právem a poskytuje termínovaný úvěr v souhrnné výši 65 milionů EUR splatný dne 31. prosince 2027 (k 31. prosinci 2022 byla nesplacená částka ve výši 53 milionů EUR) na financování propojovacího vedení mezi Polskem a Slovenskem a úpravu stávající kompresorové stanice v obci Velké Kapušany.

Závazky společnosti Eustream dle Smlouvy společnosti Eustream o financování jsou obecné seniorní nezajištěné závazky a mají stejnou pozici v právu na uhrazení jako současné a budoucí závazky společnosti Eustream, které nejsou podřízeny v právu na úhradu, včetně dluhopisů společnosti Eustream. Dále Smlouva společnosti Eustream o financování obsahuje finanční ujednání týkající se pravidelného testování poměru čistého finančního dluhu k EBITDA společnosti Eustream, který nesmí překročit 2,65x za příslušné rozhodné období (12 měsíců končících dnem 31. prosince a 30. června každého roku). Porušení finančních ujednání představuje událost selhání, na jehož základě může EIB zrušit své závazky a/nebo prohlásit celé půjčky nebo jejich části spolu s naběhlým úrokem za okamžitě splatné.

Dále Smlouva společnosti Eustream o financování obsahuje omezující ustanovení a závazky standardní pro tento typ financování, které, mimo jiné, omezují schopnost společnosti Eustream nakládat s majetkem, uzavírat významné transakce, měnit svou obchodní činnost nebo fúzovat s jinými společnostmi. Tato omezení podléhají celé řadě výjimek a podmínek. Kromě toho Smlouva společnosti Eustream o financování obsahuje obvyklé události selhání mimo jiné zahrnující neprovedení platby, uvedení v omyl, křížové selhání, platební neschopnost, insolvenční řízení, vymáhání práv ze zajištění, významnou negativní změnu, protiprávnost a ukončení licencí. Kdykoli poté, co dojde k selhání, věřitel může rušit své závazky a/nebo prohlásit celé půjčky nebo jejich části spolu s naběhlým úrokem za okamžitě splatné.

Smlouva SSE o financování

Společnosti SSEH, SSE a SSD jsou smluvními stranami smlouvy o úvěru ze dne 30. června 2022, v platném znění („Smlouva SSE o financování“) se společností Slovenská sporiteľňa, a.s., podle níž společnosti SSEH, SSE a SSD obdrží termínovaný úvěr ve výši 50 milionů EUR (k 31. prosinci 2022 byla nesplacená částka ve výši 50 milionů EUR) a revolvingový úvěr ve výši 100 milionů EUR (k 31. prosinci 2022 byla nesplacená částka ve výši 50 milionů EUR). Oba úvěry jsou splatné 30. června 2027.

Závazky společností SSEH, SSE a SSD jsou obecné seniorní závazky a mají stejnou pozici v právu na uhrazení jako současné a budoucí závazky, které nejsou podřízeny v právu na úhradu. SSEH ručí za úhradu závazků společností SSE a SSD. Jinak jsou úvěry nezajištěny.

Dále smlouva společnosti SSE o financování obsahuje omezující ustanovení standardní pro tento typ financování, které, mimo jiné, omezují schopnost společnosti SSEH dále se finančně zadlužit, poskytovat úvěry, provádět akvizice, investovat do společných podniků, provádět výplaty ze zisku a některé další platby, nakládat s majetkem, poskytovat půjčky nebo záruky, vytvářet zajištění nebo fúzovat s jinými společnostmi. Pro tato omezení platí řada výjimek a podmínek. Smlouva SSE o financování také obsahuje ustanovení o změně kontroly, jejich uplatnění může vést k povinnosti předčasného splacení.

Smlouva společnosti EPH o termínovaných a revolvingových úvěrových rámcích

Dne 16. března 2021 podepsala společnost Energetický a průmyslový holding, a.s. („EPH“) s bankovním syndikátem složeným z několika mezinárodních bank novou smlouvu o termínovaných a revolvingových úvěrových rámcích ve výši 1 miliardy EUR. Úvěrové rámce jsou nezajištěné, mají stejné pořadí jako ostatní finanční dluhy společnosti EPH a mají tříletou splatnost.

V roce 2021 a 2022 společnost EPH rovněž podepsala další bilaterální závazky převyšujícími 1 400 milionů EUR s místními i mezinárodními bankami. Tyto dodatečné úvěrové rámce jsou nezajištěné a mají stejné pořadí jako ostatní finanční dluhy společnosti EPH. Doba splatnosti těchto úvěrových rámců dosahuje až pěti let.

Informace o reálné hodnotě

Následující tabulka uvádí reálnou hodnotu úročených nástrojů vykazovaných v naběhlé hodnotě:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2022		31. prosince 2021	
	Účetní hodnota	Reálná hodnota	Účetní hodnota	Reálná hodnota
Vydané dluhopisy v naběhlé hodnotě	4 350	3 561	4 380	4 448
Půjčky splatné úvěrovým institucím	1 512	1 492	1 254	1 256
Revolvingové úvěry	1 507	1 489	1 185	1 183
Závazky z leasingu	179	170	165	166
Faktoringové úvěry	100	100	43	43
Půjčky splatné jiným subjektům než úvěrovým institucím	59	59	32	31
Bankovní kontokorent	-	-	7	7
Celkem	7 707	6 871	7 066	7 134

Vydané dluhopisy jsou zařazeny do úrovně 1 nebo 2 hierarchie reálné hodnoty. Bankovní půjčky jsou zařazeny do úrovně 2 nebo 3 hierarchie reálné hodnoty (více podrobností o oceňovacích metodách viz bod 2(e) i – Nejistoty v předpokladech a odhadech).

Významné nepeněžní investiční a finanční činnosti:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Investiční činnosti	-	-
Finanční činnosti	501	220
Celkem	501	220

Za rok 2022 nepeněžní finanční činnosti obsahují částečný zápočet závazků z dividend schválených společnostmi EPH svým akcionářům ve výši 501 milionů EUR.

V roce 2021 zahrnují nepeněžní finanční činnosti částečný zápočet půjčky, kterou společnost SPPI poskytla společnosti Slovenský plynárenský priemysel, a.s. Celková výše půjčky činila 220 milionů EUR, z čehož 220 milionů EUR bylo započteno proti dividendám schváleným společnostmi SPPI ve prospěch společnosti Slovenský plynárenský priemysel, a.s.

Odsouhlasení pohybů závazků vůči peněžním tokům z finanční činnosti

	Závazky							Vlastní kapitál				Celkem
	Půjčky od úvěrových institucí	Půjčky od jiných než úvěrových institucí	Revolvingové úvěry	Faktoringové úvěry	Bankovní kontokorent	Vydané dluhopisy	Závazky z leasingu	Základní kapitál/emisní ážio	Rezervní fondy	Výsledek hospodaření minulých let	Nekontrolní podíl	
Stav k 31. prosinci 2021	1 254	32	1 185	43	7	4 380	165	234	600	874	3 195	11 969
<i>Dopad změny funkční měny</i>	-	-	-	-	-	-	-	-73	26	47	-	-
<i>Úprava při změně prvotního použití novelizovaného standardu IAS 37 u nevýhodných smluv</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-173	-	-173
Stav k 1. lednu 2022	1 254	32	1 185	43	7	4 380	165	161	626	748	3 195	11 796
<i>Změny z finančních peněžních toků</i>												
Příjmy z půjček a úvěrů	1 283	53	994	128	-	98	-	-	-	-	-	2 556
Uhrazené úvěry	-1 011	-25	-681	-71	-7	-146	-	-	-	-	-	-1 941
Transakční náklady související s půjčkami a úvěry	-5	-	-	-	-	-1	-	-	-	-	-	-6
Uhrazené závazky z leasingu	-	-	-	-	-	-	-70	-	-	-	-	-70
Započtení dividend s poskytnutými půjčkami	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-184	-	-184
Vyplacené dividendy	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-1 032	-81	-1 113
Změna z finančních peněžních toků celkem	267	28	313	57	-7	-49	-70	-	-	-1 216	-81	-758
Změny vyplývající ze získání či ztráty kontroly nad dceřinými společnostmi	-	-	-	-	-	-	-	-	-2	-316	-4	-322
Dopad změn směnných kurzů celkem	-15	-4	2	-	-	4	-1	-	-38	-	20	-32
<i>Ostatní změny</i>												
Související se závazky												
Nákladové úroky	48	4	26	3	-	103	4	-	-	-	-	188
Zaplacené úroky	-42	-1	-19	-3	-	-88	-3	-	-	-	-	-156
Zvýšení závazku z leasingu	-	-	-	-	-	-	84	-	-	-	-	84
Ostatní změny související se závazky celkem	6	3	7	-	-	15	85	-	-	-	-	116
Související s vlastním kapitálem												
Ostatní změny související s vlastním kapitálem	-	-	-	-	-	-	-	-	137	3 379	521	4 037
Ostatní změny související s vlastním kapitálem celkem	-	-	-	-	-	-	-	-	137	3 379	521	4 037
Stav k 31. prosinci 2022	1 512	59	1 507	100	-	4 350	179	161	723	2 595	3 651	14 837

	Půjčky od úvěrových institucí	Půjčky od jiných než úvěrových institucí	Revolvingové úvěry	Závazky Faktoringové úvěry	Bankovní kontokorent	Vydané dluhopisy	Závazky z leasingu	Základní kapitál/emis- ní ážio	Vlastní kapitál Rezervní fondy	Výsledek hospodaření minulých let	Nekontrolní podíl	Celkem
Stav k 1. lednu 2021	1 683	10	192	24	-	3 934	161	234	1 003	716	3 434	11 391
<i>Změny z finančních peněžních toků</i>												
Příjmy z půjček a úvěrů	949	20	1 430	174	82	1 010	-	-	-	-	-	3 665
Uhrazené úvěry	-1 379	-	-443	-156	-75	-582	-	-	-	-	-	-2 635
Transakční náklady související s půjčkami a úvěry	-6	-	-	-	-	-5	-	-	-	-	-	-11
Uhrazené závazky z leasingu	-	-	-	-	-	-	-31	-	-	-	-	-31
Započtení dividend s poskytnutými půjčkami	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-220	-220
Vyplacené dividendy ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-700	-149	-849
Změna z finančních peněžních toků celkem	-436	20	987	18	7	423	-31	-	-	-700	-369	-81
Změny vyplývající ze získání či pozbytí kontroly nad dceřinými společnostmi	-	-	-	-	-	-	2	-	-9	7	-26	-26
Dopad změn směnných kurzů celkem	-	2	6	1	-	18	-6	-	-54	-	7	-26
<i>Ostatní změny</i>												
Související se závazky												
Nákladové úroky	21	1	11	1	-	105	3	-	-	-	-	142
Zaplacené úroky ⁽¹⁾	-14	-1	-11	-1	-	-100	-3	-	-	-	-	-130
Zvýšení závazku z leasingu	-	-	-	-	-	-	39	-	-	-	-	39
Závazek z nevyplacených dividend	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ostatní změny související se závazky celkem	7	-	-	-	-	5	39	-	-	-	-	51
Související s vlastním kapitálem												
Ostatní změny související s vlastním kapitálem	-	-	-	-	-	-	-	-	-340	851	149	660
Ostatní změny související s vlastním kapitálem celkem	-	-	-	-	-	-	-	-	-340	851	149	660
Stav k 31. prosinci 2021	1 254	32	1 185	43	7	4 380	165	234	600	874	3 195	11 969

(1) Zaplacené úroky nezahrnují úroky zaplacené z úrokového swapu ve výši 37 milionů EUR, jelikož nemají vliv na položky uvedené v tabulce.

28. Rezervy*v milionech EUR*

	Zaměstnanecké požitky	Rezerva na emisní povolenky	Nevýhodné smlouvy	Rezerva na soudní řízení a spory	Rezerva na obnovu a vyřazení z provozu ⁽³⁾	Ostatní	Celkem
Stav k 1. lednu 2022	274	1 342	71	28	1 230	79	3 024
Rezervy vytvořené během období	42	1 613	12	2	51	41	1 761
Rezervy použité během období	-26	-1 334	-18	-2	-41	-12	-1 433
Rezervy rozpuštěné během období	-8	-	-30	-4	-28	-13	-83
Pojistně-matematické zisky/ztráty	-118	-	-	-	-	-	-118
Změna stavu rezervy vykázaná proti dlouhodobému hmotnému majetku	-	-	-	-	-21	-	-21
Akvizice v důsledku podnikových kombinací ⁽¹⁾	-	-	-	-	1	-	1
Převod	-	-	1	-	-	-1	-
Rozpuštění diskontu ⁽²⁾	3	-	-	-	-9	-	-6
Dopady změn směnných kurzů	-	-7	-2	-	-4	1	-12
Stav k 31. prosinci 2022	167	1 614	34	24	1 179	95	3 113
<i>Dlouhodobé</i>	<i>135</i>	<i>-</i>	<i>1</i>	<i>20</i>	<i>1 058</i>	<i>32</i>	<i>1 246</i>
<i>Krátkodobé</i>	<i>32</i>	<i>1 614</i>	<i>33</i>	<i>4</i>	<i>121</i>	<i>63</i>	<i>1 867</i>

(1) *Koupě společnosti EP Power Grit.*(2) *Rozpuštění diskontu je zahrnuto v úrokových nákladech.*(3) *Zůstatek k 31. prosinci 2022 ve výši 472 milionů EUR představuje rezervy týkající se těžební činnosti zaúčtované společnostmi JTSD – Braunkohlebergbau GmbH a Helmstedter Revier GmbH. Zůstatek ve výši 181 milionů EUR zahrnuje rezervu na demontáž vykázanou společnostmi EP Produzione S.p.A., Fiume Santo S.P.A. a EP Centrale Tavazzano Montanaso S.p.A. Zůstatek ve výši 181 milionů EUR zahrnuje rezervu na demontáž vykázanou společností EP France Group a částka 169 milionů EUR představuje rezervu na vyřazení z provozu vykázanou společnostmi NAFTA a.s. a NAFTA Germany GmbH. Zbývající částka 176 milionů EUR představuje ostatní rezervy na vyřazení z provozu.*

Příloha ke konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosincem 2022

<i>v milionech EUR</i>	Zaměstnanecké požitky	Rezerva na emisní povolenky	Nevýhodné smlouvy	Rezerva na soudní řízení a spory	Rezerva na obnovu a vyřazení z provozu⁽³⁾	Ostatní	Celkem
Stav k 1. lednu 2021	352	421	77	45	1 137	69	2 101
Rezervy vytvořené během období	38	1 354	18	4	64	23	1 501
Rezervy použité během období	-18	-450	-29	-8	-28	-15	-548
Rezervy rozpuštěné během období	-29	-	-1	-13	-32	-7	-82
Pojistně-matematické zisky/ztráty	-117	-	-	-	-	-	-117
Změna stavu rezervy vykázaná proti dlouhodobému hmotnému majetku	-	-	-	-	23	3	26
Akvizice v důsledku podnikových kombinací ⁽¹⁾	43	-	-	-	56	3	102
Rozpuštění diskontu ⁽²⁾	1	-	-	-	5	-	6
Dopady změn směnných kurzů	4	17	6	-	5	3	35
Stav k 31. prosinci 2021	274	1 342	71	28	1 230	79	3 024
<i>Dlouhodobé</i>	259	28	48	23	1 133	51	1 542
<i>Krátkodobé</i>	15	1 314	23	5	97	28	1 482

(1) Koupě skupiny EP Power Minerals a společnosti Kraftwerk Schkopau GrB.

(2) Rozpuštění diskontu je zahrnuto v úrokových nákladech.

(3) Zůstatek k 31. prosinci 2021 ve výši 462 milionů EUR představuje rezervy týkající se těžební činnosti zaúčtované společnostmi JTSD – Braunkohlebergbau GmbH a Helmstedter Revier GmbH. Zůstatek ve výši 213 milionů EUR zahrnuje rezervu na demontáž vykázanou společnostmi EP France Group. Zůstatek ve výši 191 milionů EUR představuje rezervu na demontáž vykázanou společnostmi EP Produzione S.p.A. a Fiume Santo S.p.A.. Částka 178 milionů EUR představuje rezervu na vyřazení z provozu vykázanou společnostmi NAFTA a.s. a NAFTA Germany GmbH. Zbývající částka ve výši 186 milionů EUR zahrnuje ostatní rezervy na vyřazení z provozu.

Účtování o rezervách vyžaduje časté používání odhadů, například odhad pravděpodobnosti výskytu nejistých skutečností nebo výpočet předpokládaného výsledku. Tyto odhady vycházejí z dosavadních zkušeností, ze statistických modelů a z odborného úsudku.

Zaměstnanecké požitky

Skupina vykázala velkou částku jako rezervu na dlouhodobé zaměstnanecké požitky (benefity) pro své pracovníky. Oceňování takových rezerv je citlivé na změny předpokladů použitých při výpočtech – například předpokládaná budoucí úroveň platů a benefitů, diskontní sazby, počty odcházejících zaměstnanců, pozdější odchody do důchodu, úmrtnost a očekávaná délka života. Vedení posoudilo různé odhadované faktory i jejich možný dopad na vykazované rezervy. Na základě provedených analýz se nepočítá s žádným významným dopadem na vykázané rezervy.

Rezerva na zaměstnanecké požitky ve výši 167 milionů EUR (2021: 274 milionů EUR) byla vykázána společnostmi Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft GmbH, Helmstedter Revier GmbH, Gazel Energie Generation S.A.S., Kraftwerk Mehrum GmbH, EP Power Minerals GmbH, MINERALplus GmbH, Saale Energie GmbH, Eggborough Power Limited, Stredoslovenská distribučná, a.s., SPP – distribúcia, a.s., NAFTA a.s., NAFTA Germany GmbH, eustream, a.s., Stredoslovenská energetika a.s., EP Produzione S.p.A., Fiume Santo S.p.A., EP Produzione Centrale Livorno Ferraris S.p.A., Elektrárny Opatovice, a.s. a United Energy, a.s.

i. Helmstedter Revier GmbH

Rezerva vykázaná společností Helmstedter Revier GmbH činí 3 miliony EUR (2021: 31 milionů EUR), z čehož 2 miliony EUR (2021: 27 milionů EUR) představuje dávkově definovaný penzijní systém a 1 milion EUR (2021: 4 miliony EUR) představuje systém předčasných důchodů. V níže uvedených tabulkách jsou uvedeny souhrnné informace o závazcích z definovaných požitků.

<i>v milionech EUR</i>	2022	2021
Plán A		
Reálná hodnota aktiva plánu	36	33
Současná hodnota závazků	-38	-60
Zaměstnanecký požitek/-aktívum celkem	-2	-27
Předčasné důchody		
Současná hodnota závazků	-1	-4
Zaměstnanecký požitek/-aktívum celkem	-1	-4

V roce končícím 31. prosince 2022 vyplacené požitky byly ve výši 1 milion EUR (2021: 5 milionů EUR), náklady na běžné služby byly ve výši 0 milionů EUR (2021: 2 miliony EUR) a pojistně-matematické zisky/-ztráty zaúčtované do ostatního úplného výsledku byly ve výši 21 milionů EUR (2021: zisk 4 miliony EUR).

Změna reálné hodnoty aktiv plyne z příspěvku do jednotlivých plánů ve výši 3 miliony EUR.

i. Gazel Energie Generation S.A.S.

Rezerva vykázaná společností Gazel Energie Generation S.A.S. činí 79 milionů EUR (2021: 104 milionů EUR), z čehož 75 milionů EUR (2021: 104 milionů EUR) představuje definovaný penzijní systém a částka 4 miliony EUR (2021: 0 milionu EUR) představuje ostatní požitky po skončení pracovního poměru.

V níže uvedených tabulkách jsou uvedeny souhrnné informace o závazcích z definovaných požitků a o aktivech v rámci jednotlivých plánů.

<i>v milionech EUR</i>	2022	2021
Plán A		
Reálná hodnota aktiva plánu	-	-
Současná hodnota závazků	-20	-31
Aktiva/-zaměstnanecké požitky celkem	-20	-31
Plán B		
Reálná hodnota aktiva plánu	-	-
Současná hodnota závazků	-2	-2
Aktiva/-zaměstnanecké požitky celkem	-2	-2
Plán C		
Reálná hodnota aktiva plánu	-	-
Současná hodnota závazků	-52	-70
Aktiva/-zaměstnanecké požitky celkem	-52	-70
Plán D		
Reálná hodnota aktiva plánu	-	-
Současná hodnota závazků	-1	-1
Aktiva/-zaměstnanecké požitky celkem	-1	-1

V roce končícím 31. prosince 2022 byly požitky vyplaceny v rámci plánů ve výši 3 miliony EUR (2021: 3 miliony EUR), náklady na běžné služby ve výši 2 miliony EUR (2021: výnos 10 milionů EUR) a současné úrokové náklady ve výši 1 milion EUR (2021: 1 milion EUR) a pojistně-matematické zisky/-ztráty zaúčtované do ostatního úplného výsledku byly ve výši 29 milionů EUR (2021: zisk ve výši 69 milionů EUR).

ii. Skupina SSE Holding

Penzijní plány

Tento program má příspěvkově definovaný penzijní plán, na jehož základě platí Skupina pevně stanovené příspěvky třetím stranám nebo státu. Skupina nemá zákonnou ani smluvní povinnost platit další prostředky, pokud částka aktiv plánu není dostatečná k úhradě veškerého plnění zaměstnancům, kteří mají na tato plnění za současné a předchozí období nárok.

Výše dávek závisí na několika faktorech, jako je věk, služební roky a plat.

Průběžný dávkově definovaný penzijní plán

Společnosti v rámci skupiny SSE Holding Group od roku 2022 podepsaly jednotlivé kolektivní smlouvy na období 2023-2025, na jejichž základě jsou společnosti povinny vyplatit svým zaměstnancům při odchodu do starobního nebo invalidního důchodu v závislosti na služebním věku následující násobky průměrné měsíční mzdy:

Služební věk	Násobky průměrné měsíční mzdy
10 let a méně	2
11–15 let	4
16–20 let	5
21–25 let	6
25 let a více	7

Minimální požadavek zákoníku práce na zaslání důchodového příspěvku v minimální výši jednoho měsíčního platu je zahrnut ve výše uvedených násobcích.

Další požitky

Společnosti ve skupině SSE Holding také vyplácí požitky při příležitosti pracovních a životních výročí. Společnosti u svých zaměstnanců vzbudily očekávání, že budou požitky poskytovat i nadále, a podle úsudku vedení není pravděpodobné, že by je Skupina přestala poskytovat.

iii. Ostatní společnosti

Program dlouhodobých zaměstnaneckých požitků ve slovenských společnostech (NAFTA, SPPD a eustream) je definovaný program požitků, v rámci něhož jsou zaměstnanci oprávněni obdržet jednorázovou výplatu při starobním nebo invalidním důchodu jako násobek průměrné mzdy zaměstnance a za splnění rozhodných podmínek. Doposud se jednalo o nefinancovaný program bez samostatně přidělených aktiv, která by kryla závazky programu. Společnosti také vyplácejí požitky při pracovních a životních výročích.

Společnosti u svých zaměstnanců vzbudily očekávání, že budou požitky poskytovat i nadále, a podle úsudku vedení není pravděpodobné, že by je Skupina přestala poskytovat.

Společnosti se sídlem ve Velké Británii (EP UK Investments Limited, EP Ballylumford Limited a EP Kilroot Limited) vykazují aktiva v definovaných plánech požitků nad rámec závazků ve výši 43 milionů EUR (2021: 15 milionů EUR). Aktiva v rámci jednotlivých plánů jsou součástí pohledávek z obchodních vztahů a ostatních aktiv (viz bod 21).

Rezerva na emisní povolenky

Rezerva na emisní povolenky je vykazována pravidelně během roku na základě odhadovaného množství tun emitovaného CO₂. Stanovuje se podle kvalifikovaného odhadu výdajů nutných pro dorovnání skutečného závazku ke konci vykazovaného období.

Rezerva na soudní řízení a spory

Rezerva ve výši 24 milionů EUR se týká především soudních sporů a žalob popsanych v bodě 37 – Soudní spory a žaloby (podrobnosti viz bod 37 – Soudní spory a žaloby).

Jak se uvádí v bodě 37 – Soudní spory a žaloby, existují další soudní řízení, jichž se Skupina účastní a u nichž byla možnost odtoků prostředků ke dni sestavení této konsolidované účetní závěrky posouzena jako málo pravděpodobná. K 31. prosinci 2022 ani k 31. prosinci 2021 tudíž nebyla vykázána žádná rezerva.

Rezerva na obnovu a vyřazení z provozu

Částky 1 179 milionů EUR (2021: 1 230 milionů EUR) vykázaly především společnosti sídlící v Německu (534 milionů EUR; 2021: 524 milionů EUR); Itálii (193 milionů EUR; 2021: 205 milionů EUR); segment skladování plynu (189 milionů EUR; 2021: 201 milionů EUR), společnosti sídlící ve Francii (182 milionů EUR; 2021: 213 milionů EUR) a další.

i. Německo (JTSD – Braunkohlebergbau GmbH a Helmstedter Revier GmbH)

Podle německého spolkového zákona o hornické činnosti je těžební společnost povinna po skončení důlní činnosti rekultivovat či sanovat veškeré pozemky využívané pro tuto činnost. Požadavky, které musí být v tomto ohledu splněny, jsou stanoveny v souhrnném rámcovém operačním plánu a jejich dodržování je kontrolováno báňskými úřady.

V úvahu byly vzaty následující nákladové položky:

- náklady na odvodnění a zatopení,
- vytvoření a stabilizace svahových systémů,
- příprava a úprava půdy pro následné zemědělské a lesnické využití,
- odstranění veškerých strojů a technického zařízení.

K 31. prosinci 2022 vychází rezerva na rekultivaci povrchových dolů Schleenhain a Profen vykázaná společností Mitteldeutsche Braunkohlen Gesellschaft mbH z doporučení německé Komise pro růst, strukturální změny a zaměstnanost („uhelná komise“) ze dne 26. ledna 2019, jež navrhuje postupné snížení počtu a odstavení všech uhelných elektráren a poté i povrchových dolů v Německu do roku 2035.

Odhady jsou revidovány externím znalcem či inženýrskou kanceláří, aby bylo zajištěno, že rezervy na důlní činnost byly řádně vytvořeny. Tito externí znalci stanovují hodnotu veškerých výše uvedených nákladových položek na základě obvyklých tržních cen. V roce 2022 byly objemy a hodnoty upraveny na základě nejnovějších dostupných informací. V důsledku této skutečnosti byly rezervy přepočteny pro účely vykazování podle standardů IFRS na základě nových vypořádacích hodnot. U Mitteldeutsche Braunkohlen Gesellschaft mbH byla při výpočtu rezerv použita roční míra inflace v rozmezí 1,65 % – 5,95 % (2021: 0,51 %), přičemž výpočet byl proveden na základě diskontní sazby v rozmezí 2,7 % – 3,3 % (2021: rozmezí 0,89 % – 1,08 %) a u společnosti Helmstedter Revier GmbH byla při výpočtu rezerv použita roční míra inflace v rozmezí 1,65 % - 5,95 % (2021: 0,51 %), přičemž výpočet byl proveden na základě diskontní sazby v rozmezí 2,26 % – 3,02 % (2021: 0,2 %).

Skupina používá zátěžové testování na základě šokové změny míry inflace a diskontní sazby, což znamená, že se simuluje okamžité snížení či zvýšení inflace či diskontní sazby o 1 %.

K rozvahovému dni by změna inflace o 1 % zvýšila nebo snížila rezervu na obnovu vykázanou společností JTSD – Braunkohlebergbau GmbH o částky uvedené v následující tabulce. V této analýze se předpokládá, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

<i>v milionech EUR</i>	2022	2021
	Zisk/-ztráta	Zisk/-ztráta
Zvýšení míry inflace o 1 %	-71	-79
Snížení míry inflace o 1 %	60	65

K rozvahovému dni by změna diskontní sazby o 1 % zvýšila nebo snížila rezervu na obnovu vykázanou společností JTSD – Braunkohlebergbau GmbH a Helmstedter Revier GmbH o částky uvedené v následující tabulce. V této analýze se předpokládá, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

<i>v milionech EUR</i>	2022	2021
	Zisk/-ztráta	Zisk/-ztráta
Zvýšení diskontní sazby o 1 %	59	64
Snížení diskontní sazby o 1 %	-71	-69

ii. Skladování (POZAGAS a.s., NAFTA a.s., NAFTA Germany GmbH a SPP Storage, s.r.o.)

V současné době má společnost NAFTA a.s. kromě 236 vrtů pro zásobníky plynu k dispozici 115 těžebních sond. Očekává se, že těžební sondy, které jsou nyní ve výrobě nebo jsou používány pro jiné účely, budou vyřazeny z provozu poté, co budou vytvořeny dostatečné rezervy nebo poté, co bude určeno, že tyto sondy již nebudou použity pro žádné další účely. Předpokládá se, že vrty pro zásobníky plnu budou vyřazeny z provozu na konci své životnosti. NAFTA a.s. má závazek demontovat těžební sondy i vrty pro zásobníky plynu, dekontaminovat znečištěnou zeminu, obnovit dané území a navrátit jej do jeho původního stavu v rozsahu stanoveném zákonem.

Rezerva na vyřazení z provozu a obnovu byla odhadnuta využitím současných technologií a odráží očekávanou výši budoucí inflace. Současná hodnota těchto nákladů byla vypočtena za použití diskontní sazby, která odráží stávající tržní hodnocení časové hodnoty peněz – bezrizikové sazby (2022: 2,7 % – 3,3 %; 2021: 1,1 %). Tato rezerva pokrývá odhadované náklady na ukončení výroby a vyřazení zásobníků a středisek z provozu a též náklady na navrácení daných lokalit do jejich původního stavu. Očekává se, že tyto náklady vzniknou mezi lety 2022 až 2093.

Společnost NAFTA Germany GmbH (prostřednictvím svých dceřiných společností) má v současnosti 48 vrtů na zásobníky. Předpokládá se, že vrty pro zásobníky plynu budou vyřazeny z provozu na konci své životnosti. Společnost NAFTA Germany GmbH má závazek demontovat vrty pro zásobníky plynu, dekontaminovat znečištěnou zeminu, obnovit dané území a navrátit jej do jeho původního stavu v rozsahu stanoveném zákonem.

Rezerva na vyřazení z provozu a obnovu byla odhadnuta využitím současných technologií a odráží očekávanou výši budoucí inflace. Současná hodnota těchto nákladů byla vypočtena za použití diskontní sazby, která odráží stávající tržní hodnocení časové hodnoty peněz – bezrizikové sazby (2022: 2,7 % – 2,9 %; 2021: 1,2 %). Tato rezerva pokrývá odhadované náklady na vyřazení zásobníků a středisek z provozu a též náklady na navrácení daných lokalit do jejich původního stavu. Očekává se, že tyto náklady vzniknou mezi lety 2039 až 2048.

Společnost POZAGAS a.s. odhadla výši rezervy na dekontaminaci a obnovu využitím současných technologií a aktuálních cen upravených o odhadovanou výši budoucí inflace, přičemž použila diskontní sazbu, která odráží stávající tržní hodnocení časové hodnoty peněz – bezrizikovou sazbu (2022: 3 %; 2021: 1,2 %).

Společnost SPP Storage, s.r.o. (dále „SPP Storage“) má v současnosti 3 těžební sondy a 38 skladovacích zařízení. Očekává se, že těžební sondy, které jsou v současné době využívány, budou opuštěny až dojde k úplnému vyčerpání zásob, nebo až bude rozhodnuto, že vrty nebudou používány k žádným jiným účelům. U skladovacích zařízení se očekává, že budou opuštěna po skončení jejich životnosti nebo po ukončení provozu zařízení pro podzemní skladování plynu. SPP Storage, s.r.o. má povinnost demontovat těžební sondy a skladovací zařízení, dekontaminovat zamořenou půdu, obnovit dané území a navrátit jej do jeho původního stavu v rozsahu stanoveném zákonem.

Rezerva na vyřazení z provozu a obnovu byla odhadnuta využitím současných technologií a odráží očekávanou výši budoucí inflace. Současná hodnota těchto nákladů byla vypočtena za použití diskontní sazby, která odráží stávající tržní hodnocení časové hodnoty peněz – bezrizikové sazby (2022: 3,6 % – 4,1 %; 2021: 3 %). Tato rezerva pokrývá odhadované náklady na ukončení výroby a vyřazení zásobníků a též náklady na navrácení daných lokalit do jejich původního stavu. Společnost SPP Storage, s.r.o. připravila v roce 2022 nový odhad nákladů na vyřazení z provozu a obnovu. Očekává se, že tyto náklady vzniknou v letech 2034 až 2091.

Skupina používá zátěžové testování na základě očekávaných nákladů a šokové změny míry inflace a diskontní sazby, což znamená, že se simuluje okamžité snížení či zvýšení inflace či diskontní sazby o 1 %.

K rozvahovému dni by zvýšení míry inflace o 1 % zvýšilo nebo snížilo rezervu na závazky související s demontáží účtovanou společnostmi NAFTA a.s. a NAFTA Germany GmbH o částky uvedené v následující tabulce. V této analýze se předpokládá, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

<i>v milionech EUR</i>	2022	2021
	Zisk/-ztráta	Zisk/-ztráta
Zvýšení míry inflace o 1 %	-37	-44
Snížení míry inflace o 1 %	28	32

K rozvahovému dni by zvýšení diskontní sazby o 1 % zvýšilo nebo snížilo rezervu na závazky související s demontáží účtovanou společnostmi NAFTA a.s. a NAFTA Germany GmbH o částky uvedené v následující tabulce. V této analýze se předpokládá, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

<i>v milionech EUR</i>	2022	2021
	Zisk/-ztráta	Zisk/-ztráta
Zvýšení diskontní sazby o 1 %	27	32
Snížení diskontní sazby o 1 %	-37	-44

iii. Itálie (EP Produzione S.p.A., Fiume Santo S.p.A. a EP Centrale Tavazzano Montanaso S.p.A.)

Rezerva vykázaná k 31. prosinci 2022 společnostmi EP Produzione S.p.A., Fiume Santo S.p.A. a EP Centrale Tavazzano Montanaso S.p.A. v celkové výši 181 milionů EUR (2021: 191 milionů EUR) se skládá z těchto položek:

Rezerva na demontáž ve výši 145 milionů EUR (60 milionů EUR ve společnosti Fiume Santo S.p.A., 45 milionů EUR ve společnosti EP Produzione S.p.A. a 40 milionů EUR ve společnosti EP Centrale Tavazzano Montanaso S.p.A.; 2021: 164 milionů EUR, z toho 97 milionů EUR ve společnosti EP Produzione S.p.A. a 67 milionů EUR ve společnosti Fiume Santo S.p.A.) představuje závazek týkající se možné demontáže hmotného majetku. Tato dlouhodobá rezerva se stanoví jako současná hodnota odhadovaných budoucích výdajů na demontáž dlouhodobého majetku.

Rezerva ve výši 28 milionů EUR (2021: 15 milionů EUR) byla vytvořena na obnovu půdy v Lombardii (elektrárny Tavazzano a Ostiglia) a na Sardinii (elektrárna Fiume Santo), kde se elektrárny nacházejí.

Rezerva na ostatní rizika v celkové výši 8 milionů EUR (2021: 12 milionů EUR) představuje rezervu na zdravotní a bezpečnostní rizika u elektrárny EP Produzione S.p.A. a potenciální závazky plynoucí z regulačních pravidel pro elektrárnu Fiume Santo.

Odhadované náklady se upravují o očekávanou budoucí inflaci (0,75 % – 1,5 % pro rok 2022; 0,14 % pro rok 2021) a diskontují použitím diskontní sazby, jež odráží stávající tržní hodnocení časové hodnoty peněz – bezriziková sazba (2022: 2,52 % – 2,6 %; 2021: 0,67 %).

Skupina používá zátěžové testování na základě šokové změny míry inflace a diskontní sazby, což znamená, že se simuluje okamžité snížení či zvýšení inflace či diskontní sazby o 1 %.

K rozvahovému dni by změna inflace o 1 % zvýšila nebo snížila rezervu na obnovu vykázanou společnostmi Ep Produzione S.p.A. a Fiume Santo S.p.A. o částky uvedené v následující tabulce. V této analýze se předpokládá, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

<i>v milionech EUR</i>	2022	2021
	Zisk/-ztráta	Zisk/-ztráta
Zvýšení míry inflace o 1 %.	-14	-18
Snížení míry inflace o 1 %.	13	16

K rozvahovému dni by změna diskontní sazby o 1 % zvýšila nebo snížila rezervu na obnovu vykázanou společnostmi EP Produzione S.p.A. a Fiume Santo S.p.A. o částky uvedené v následující tabulce. V této analýze se předpokládá, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

<i>v milionech EUR</i>	2022	2021
	Zisk/-ztráta	Zisk/-ztráta
Zvýšení diskontní sazby o 1 %	12	16
Snížení diskontní sazby o 1 %	-14	-18

iv. Francie

Rezerva vykázaná k 31. prosinci 2022 společnostmi Gazel Energie Generation S.A.S., Aerodis S.A., Gazel Energie Renouvelables S.A.S., Gazel Energie Solaire S.A.S. a Surschiste S.A. v celkové výši 151 milionů EUR (2021: 166 milionů EUR) se skládá z těchto položek:

Rezerva na demontáž větrných farem a solárních farem ve Francii ve výši 6 milionů EUR (2021: 6 milionů EUR) představuje závazek týkající se demontáže hmotného majetku. Rezerva se stanoví jako současná hodnota odhadovaných budoucích výdajů na demontáž dlouhodobého majetku.

Rezerva na rekultivaci pozemků Surschiste S.A. v celkové výši 2 miliony EUR (2021: 2 miliony EUR).

Rezerva na demontáž elektráren společnosti Gazel Energie Generation S.A.S. činí 143 milionů EUR (2021: 158 milionů EUR) a skládá se z následujících položek:

Rezerva na demontáž elektráren na severu Francie (elektrárny Emile Huchet) ve výši 65 milionů EUR (2021: 71 milionů EUR); rezerva na demontáž elektráren na jihu Francie (elektrárny Provence) ve výši 40 milionů EUR (2021: 45 milionů EUR); rezerva na demontáž uzavřených elektráren Hornaing a Lucy ve výši 28 milionů EUR (2021: 33 milionů EUR) a rezerva na rekultivaci půdy ve výši 10 milionů EUR (2021: 9 milionů EUR), týkající se zejména odstranění popela.

Odhadované náklady se upravují o očekávanou budoucí inflaci (1,9 % – 4,469 % pro rok 2022, 0,33 % pro rok 2021) a diskontují použitím diskontní sazby v rozmezí 2,6 % – 3,2 % (2021: 0,20 % – 1,22 %).

Skupina používá zátěžové testování na základě šokové změny míry inflace a diskontní sazby, což znamená, že se simuluje okamžité snížení či zvýšení inflace či diskontní sazby o 1 %.

K rozvahovému dni by změna inflace o 1 % zvýšila nebo snížila rezervu na obnovu vykázanou společnostmi Gazel Energie Generation S.A.S., Aerodis S.A.S., Gazel Energie Renouvelables S.A.S. a Gazel Energie Solaire S.A.S. o částky uvedené v následující tabulce. V této analýze se předpokládá, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

<i>v milionech EUR</i>	2022	2021
	Zisk/-ztráta	Zisk/-ztráta
Zvýšení míry inflace o 1 %	-15	-14
Snížení míry inflace o 1 %	13	10

K rozvahovému dni by změna diskontní sazby o 1 % zvýšila nebo snížila rezervu na obnovu vykázanou společnostmi Gazel Energie Generation S.A.S., Aerodis S.A.S., Gazel Energie Renouvelables S.A.S. a Gazel Energie Solaire S.A.S. o částky uvedené v následující tabulce. V této analýze se předpokládá, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

<i>v milionech EUR</i>	2022	2021
	Zisk/-ztráta	Zisk/-ztráta
Zvýšení diskontní sazby o 1 %	13	10
Snížení diskontní sazby o 1 %	-15	-12

v. *Ostatní*

Ostatní společnosti odhadly výši rezervy na dekontaminaci, obnovu a demontáž dlouhodobého majetku využitím současných technologií a aktuálních cen upravených o odhadovanou výši budoucí inflace, přičemž použila diskontní sazbu, která odráží stávající tržní hodnocení časové hodnoty peněz – bezrizikovou sazbu.

Tyto elektrárny nebyly zahrnuty do zátěžového testování, neboť změna těchto rezerv v důsledku změny parametrů by neměla významný vliv na účetní závěrku Skupiny.

29. Výnosy příštích období

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Státní dotace	89	92
Ostatní výnosy příštích období	58	34
Celkem	147	126
<i>Dlouhodobé</i>	83	98
<i>Krátkodobé</i>	64	28
Celkem	147	126

Zůstatek státních dotací ve výši 89 milionů EUR (2021: 92 milionů EUR) se týká zejména společnosti eustream, a.s., a to ve výši 54 milionů EUR (2021: 58 milionů EUR), Elektrárny Opatovice, a.s., a to ve výši 15 milionů EUR (2021: 20 milionů EUR), společnosti Severočeská teplárenská, a.s. ve výši 7 milionů EUR (2021: 7 milionů EUR), Plzeňská teplárenská, a.s. ve výši 4 milionů EUR (2021: 3 milionů EUR) a společnosti Alternative Energy, s.r.o. ve výši 2 milionů EUR (2021: 3 milionů EUR).

Zůstatek státních dotací vykázaný společností eustream, a.s. zahrnuje především dotace přidělené Evropskou komisí v souvislosti s projekty jako je propojovací plynovod mezi Polskem a Slovenskem nebo Maďarskem a Slovenskem.

Společnosti Elektrárny Opatovice, a.s., Alternative Energy s.r.o. a Plzeňská teplárenská, a.s. obdržely státní dotaci, aby snížily emise škodlivých látek a vybudovaly zařízení na bioplyn. Výnosy příštích období se rozpouštějí do výsledku hospodaření rovnoměrně ve výši odpisů vybudovaného dlouhodobého hmotného majetku a vykazují se v ostatních provozních výnosech.

Zůstatek ostatních výnosů příštích období ve výši 58 milionů EUR (2021: 34 milionů EUR) se týká zejména společnosti Gazel Energie Generation S.A.S., a to ve výši 19 milionů EUR (2021: 6 milionů EUR), Gazel Energie Solutions S.A.S. ve výši 19 milionů EUR (2021: 6 milionů EUR) a EP Cargo a.s. ve výši 9 milionů EUR (2021: 11 milionů EUR). Výnosy příštích období společnosti Gazel Energie Generation S.A.S. se týkají plateb na kapacitním trhu, které budou vykázány ve výkazu zisku a ztráty po využití kapacity v následujících letech. Výnosy příštích období společnosti EP Cargo a.s. představují kompenzaci od obchodního partnera za nerealizovaný obchodní případ. Kompenzace se vztahovala na dodatečné výdaje kapitalizované do dlouhodobého majetku a očekávané ztráty z dříve uzavřené nájemní smlouvy. Jelikož ke ztrátám z nájemní smlouvy dochází po dobu trvání smlouvy a jelikož náklady zařazené do majetku se průběžně odepisují, je kompenzace také průběžně vykazována do výnosů.

30. Finanční nástroje**Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva**

v milionech EUR

	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Aktiva vykazovaná v naběhlé hodnotě		
Půjčky jiným než úvěrovým institucím	169	96
Ostatní krátkodobé vklady	13	12
Snížení hodnoty půjček jiným než úvěrovým institucím	-13	-14
Celkem	169	94
Aktiva vykazovaná v reálné hodnotě		
Zajištění: z toho	940	645
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků⁽¹⁾</i>	931	643
<i>Úrokové swapy k zajištění peněžních toků</i>	9	-
<i>Měnové forwardy k zajištění peněžních toků</i>	-	2
Jiné účely než zajištění: z toho	5 024	3 329
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování⁽²⁾</i>	4 740	3 291
<i>Kapitálová opce v reálné hodnotě vykázaná do zisku nebo ztráty</i>	160	20
<i>Úrokové swapy vykázané k obchodování</i>	84	2
<i>Měnové forwardy vykázané k obchodování</i>	36	16
<i>Ostatní deriváty vykázané k obchodování</i>	3	-
<i>Měnové swapy vykázané k obchodování</i>	1	-
Kapitálové nástroje v reálné hodnotě vykázané do ostatního úplného výsledku: z toho	107	87
<i>Akcie oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku</i>	107	87
Kapitálové nástroje v reálné hodnotě vykázané do zisku nebo ztráty	8	8
<i>Akcie oceňované reálnou hodnotou vykázané do zisku nebo ztráty</i>	8	8
Celkem	6 079	4 069
<i>Dlouhodobé</i>	740	395
<i>Krátkodobé</i>	5 508	3 768
Celkem	6 248	4 163

- (1) Komoditní deriváty určené k zajištění peněžních toků se především vztahují k forwardům nebo jiným typům derivátových smluv na prodej/nákup elektřiny a plynu, které společnost EP ENERGY TRADING, a.s. používá k zajištění peněžních toků z nákupu/prodeje elektřiny využívané k dodávkám elektřiny koncovým zákazníkům
Dále společnost eustream, a.s. aktivně zajišťuje příjmy peněz převážně z plynu obdrženého od přepravců jako věcné plnění. Společnost eustream, a.s. provádí pravidelné odhady přebytku zemního plynu obdrženého jako věcné plnění a uzavírá krátkodobé a střednědobé komoditní swapy s cílem zajistit si jeho prodejní cenu.
- (2) Komoditní deriváty vykázané k obchodování se týkají hlavně činností řízení rizika u našich dodavatelských a výrobních aktivit, u kterých Skupina nevede formální dokumentaci týkající se zajišťovacího účetnictví vyžadovanou standardy IFRS.

Finanční nástroje a ostatní finanční závazky

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Závazky vykazované v naběhlé hodnotě		
Vydané směnky v naběhlé hodnotě	213	42
Ostatní finanční závazky	9	-
Celkem	222	42
Závazky vykazované v reálné hodnotě		
Zajištění: z toho	1 162	1 437
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	1 155	1 431
<i>Měnové forwardy k zajištění peněžních toků</i>	7	3
<i>Úrokové swapy k zajištění peněžních toků</i>	-	3
Jiné účely než zajištění: z toho	3 809	4 282
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování ⁽¹⁾</i>	3 761	4 127
<i>Úrokové swapy vykázané k obchodování</i>	38	138
<i>Ostatní deriváty vykázané k obchodování</i>	6	-
<i>Měnové forwardy vykázané k obchodování</i>	4	17
Celkem	4 971	5 719
<i>Dlouhodobé</i>	441	672
<i>Krátkodobé</i>	4 752	5 089
Celkem	5 193	5 761

(1) *Komoditní deriváty vykázané k obchodování se týkají hlavně činností řízení rizika u našich dodavatelských a výrobních aktivit, u kterých Skupina nevede formální dokumentaci týkající se zajišťovacího účetnictví vyžadovanou standardy IFRS.*

Vážený průměr úrokové sazby u půjček jiným subjektům než úvěrovým institucím za rok 2022 činil 6,36 % (2021: 4,76 %).

Reálné hodnoty a příslušné nominální částky derivátů jsou zveřejněny v následující tabulce:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2022	31. prosince 2022	31. prosince 2022	31. prosince 2022
	Nominální částka - nákup	Nominální částka - prodej	Kladná reálná hodnota	Záporná reálná hodnota
Zajištění: z toho	3 977	-3 954	940	-1 162
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	3 667	-3 637	931	-1 155
<i>Úrokové swapy k zajištění peněžních toků</i>	80	-76	9	-
<i>Měnové forwardy k zajištění peněžních toků</i>	230	-241	-	-7
Jiné účely než zajištění: z toho	14 526	-15 112	5 024	-3 809
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování</i>	11 152	-11 912	4 740	-3 761
<i>Kapitálová opce v reálné hodnotě vykázaná do zisku nebo ztráty</i>	236	-76	160	-
<i>Úrokové swapy vykázané k obchodování</i>	1 353	-1 353	84	-38
<i>Měnové forwardy vykázané k obchodování</i>	1 157	-1 141	36	-4
<i>Ostatní deriváty vykázané k obchodování</i>	605	-608	3	-6
<i>Měnové swapy vykázané k obchodování</i>	23	-22	1	-
Celkem	18 503	-19 066	5 964	-4 971
<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2021	31. prosince 2021	31. prosince 2021	31. prosince 2021
	Nominální částka - nákup	Nominální částka - prodej	Kladná reálná hodnota	Záporná reálná hodnota
Zajištění: z toho	3 133	-4 031	645	-1 437
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	2 200	-3 074	643	-1 431
<i>Měnové forwardy k zajištění peněžních toků</i>	861	-882	2	-3
<i>Úrokové swapy k zajištění peněžních toků</i>	72	-75	-	-3
Jiné účely než zajištění: z toho	11 540	-12 311	3 329	-4 282
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování</i>	7 804	-8 547	3 291	-4 127
<i>Kapitálová opce v reálné hodnotě vykázaná do zisku nebo ztráty</i>	-	-	20	-
<i>Měnové forwardy vykázané k obchodování</i>	1 875	-1 863	16	-17
<i>Úrokové swapy vykázané k obchodování</i>	1 861	-1 901	2	-138
Celkem	14 673	-16 342	3 974	-5 719

Swapové deriváty se vykazují v souvislosti s úrokovými swapy, jak se podrobně popisuje v bodě 35 – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

Komoditní deriváty se vykazují v souvislosti s kontrakty na nákup a prodej elektřiny – jde o kontrakty vyjádřené v českých korunách a v eurech, kde smluvní podmínky derivátů nesplňují kritéria pro výjimku u kontraktů pro vlastní využití podle standardu IFRS 9.2.4.

Analýza citlivosti v souvislosti s reálnou hodnotou finančních nástrojů je uvedena v bodě 34 – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

Hierarchie reálné hodnoty pro finanční nástroje vykazované v reálné hodnotě

Finanční nástroje vykazované v reálné hodnotě se obecně oceňují na základě kótovaných tržních cen k rozvahovému dni. Není-li trh finančního nástroje aktivní, stanoví se reálná hodnota s použitím oceňovacích technik. Při použití těchto technik uplatňuje vedení odhady a předpoklady, které jsou v souladu s dostupnými informacemi, jichž by při stanovení ceny finančního nástroje použili účastníci trhu.

Následující tabulka analyzuje finanční nástroje vykazované v reálné hodnotě podle oceňovacích metod. Jednotlivé úrovně byly definovány takto:

- Úroveň 1: kótované (neupravené) ceny stejných aktiv a závazků na aktivních trzích;
- Úroveň 2: jsou zjistitelné na trhu buď přímo (tj. cena) nebo nepřímo (tj. odvozené od ceny);

- Úroveň 3: vstupní údaje pro dané aktivum nebo závazek, které nejsou založeny na zjistitelných tržních údajích (nezjistitelné vstupní údaje).

v milionech EUR	31. prosince 2022			Celkem
	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3	
Finanční aktiva vykazovaná v reálné hodnotě:				
Zajištění: z toho	-	940	-	940
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	-	931	-	931
<i>Úrokové swapy k zajištění peněžních toků</i>	-	9	-	9
Jiné účely než zajištění: z toho	-	4 864	160	5 024
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování</i>	-	4 740	-	4 740
<i>Kapitálová opce v reálné hodnotě vykázaná do zisku nebo ztráty</i>	-	-	160	160
<i>Úrokové swapy vykázané k obchodování</i>	-	84	-	84
<i>Měnové forwardy vykázané k obchodování</i>	-	36	-	36
<i>Ostatní deriváty vykázané k obchodování</i>	-	3	-	3
<i>Měnové swapy vykázané k obchodování</i>	-	1	-	1
Kapitálové nástroje v reálné hodnotě vykázané do ostatního úplného výsledku:				
<i>z toho</i>	-	-	107	107
<i>Akcie oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku</i>	-	-	107	107
Kapitálové nástroje v reálné hodnotě vykázané do zisku nebo ztráty: z toho				
<i>Akcie oceňované reálnou hodnotou vykázané do zisku nebo ztráty</i>	8	-	-	8
Celkem	8	5 804	267	6 079
Finanční závazky vykazované v reálné hodnotě:				
Zajištění: z toho	-	1 162	-	1 162
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	-	1 155	-	1 155
<i>Měnové forwardy k zajištění peněžních toků</i>	-	7	-	7
Jiné účely než zajištění: z toho	-	3 809	-	3 809
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování</i>	-	3 761	-	3 761
<i>Úrokové swapy vykázané k obchodování</i>	-	38	-	38
<i>Ostatní deriváty vykázané k obchodování</i>	-	6	-	6
<i>Měnové forwardy vykázané k obchodování</i>	-	4	-	4
Celkem	-	4 971	-	4 971

v milionech EUR	Úroveň 1	31. prosince 2021		Celkem
		Úroveň 2	Úroveň 3	
Finanční aktiva vykazovaná v reálné hodnotě:				
Zajištění: z toho	-	645	-	645
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	-	643	-	643
<i>Měnové forwardy k zajištění peněžních toků</i>	-	2	-	2
Jiné účely než zajištění: z toho	-	3 309	20	3 329
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování</i>	-	3 291	-	3 291
<i>Kapitálová opce v reálné hodnotě vykázaná do zisku nebo ztráty</i>	-	-	20	20
<i>Měnové forwardy vykázané k obchodování</i>	-	16	-	16
<i>Úrokové swapy vykázané k obchodování</i>	-	2	-	2
Kapitálové nástroje v reálné hodnotě vykázané do ostatního úplného výsledku:				
z toho	-	-	87	87
<i>Akcie oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku</i>	-	-	87	87
Kapitálové nástroje v reálné hodnotě vykázané do zisku nebo ztráty: z toho	8	-	-	8
<i>Akcie oceňované reálnou hodnotou vykázané do zisku nebo ztráty</i>	8	-	-	8
Celkem	8	3 954	107	4 069
Finanční závazky vykazované v reálné hodnotě:				
Zajištění: z toho	-	1 437	-	1 437
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	-	1 431	-	1 431
<i>Úrokové swapy k zajištění peněžních toků</i>	-	3	-	3
<i>Měnové forwardy k zajištění peněžních toků</i>	-	3	-	3
Jiné účely než zajištění: z toho	-	4 282	-	4 282
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování</i>	-	4 127	-	4 127
<i>Úrokové swapy vykázané k obchodování</i>	-	138	-	138
<i>Měnové forwardy vykázané k obchodování</i>	-	17	-	17
Celkem	-	5 719	-	5 719

V roce 2022 ani v roce 2021 nedošlo k žádnému převodu mezi úrovněmi reálné hodnoty.

Následující tabulka uvádí reálnou hodnotu finančních nástrojů vykazovaných v naběhlé hodnotě:

v milionech EUR	Účetní hodnota 31. prosince 2022	Reálná hodnota 31. prosince 2022
Finanční aktiva		
Půjčky jiným než úvěrovým institucím	(1)156	158
Ostatní krátkodobé vklady	13	13
Celkem	169	171
Finanční závazky		
Vydané směnky v naběhlé hodnotě	213	213
Ostatní finanční závazky	9	9
Celkem	222	222

v milionech EUR	Účetní hodnota 31. prosince 2021	Reálná hodnota 31. prosince 2021
Finanční aktiva		
Půjčky jiným než úvěrovým institucím	(1)82	83
Ostatní krátkodobé vklady	12	12
Celkem	94	95
Finanční závazky		
Vydané směnky v naběhlé hodnotě	42	42
Celkem	42	42

(1) Půjčky jiným než úvěrovým institucím jsou vykazovány očištěné o snížení hodnoty.

Veškeré finanční nástroje vedené v naběhlé hodnotě jsou zařazeny do úrovně 2 hierarchie reálné hodnoty (více podrobností o oceňovacích metodách viz bod 2(e) i – Nejistoty v předpokladech a odhadech).

Transakce s emisními povolenkami nevykázané v rozvaze

Následující informace se týkají smluv o dodání nebo prodeji emisních povolenek. Tyto smlouvy splňují požadavky standardu IFRS 9 pro aplikaci výjimky týkající se vlastní potřeby (tzv. „own-use exemption“), nespádají proto do působnosti IFRS 9 (viz bod 3(f) přílohy – Derivátové finanční nástroje – Transakce s emisními povolenkami a energií) a jsou vykázány jako podrozvahové položky, ne jako deriváty. Vedení pečlivě zvážilo smluvní podmínky a došlo k závěru, že veškeré smlouvy plánuje vypořádat fyzickou dodávkou, která bude spotřebovaná, nebo bude fyzická dodávka dále prodána jako součást obchodních aktivit Společnosti, a proto nejsou dané smlouvy vykazovány jako deriváty.

K 31. prosinci 2022 je Skupina smluvně zavázána nakoupit 25 229 058 kusů (2021: 22 089 000 kusů) emisních povolenek za průměrnou cenu 82,42 EUR za kus (2021: 63,63 EUR za kus) s dodáním mezi roky 2023 a 2024.

31. Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Závazky z obchodních vztahů	1 942	605
Marže burzovních derivátů	552	353
Výdaje příštích období	438	208
Nevyfakturované dodávky	427	144
Ostatní daňové závazky	157	153
Mzdové závazky	136	113
Dohadné účty pasivní	124	539
Přijaté zálohy	73	23
Jiná podmíněná protiplnění ⁽¹⁾	70	76
Zadržné splatné dodavatelům	5	2
Závazky vůči společníkům a sdružením	-	1
Ostatní závazky	484	112
Celkem	4 408	2 329
<i>Dlouhodobé</i>	92	89
<i>Krátkodobé</i>	4 316	2 240
Celkem	4 408	2 329

(1) V roce 2016 získala skupina EPH 33% podíl ve skupině SPH. Část kupní ceny je splatná k okamžiku uzavření první fáze transakce a zbývající část kupní ceny bude předmětem upravitelného mechanismu. K 31. prosinci 2022 vykazovala skupina EPH závazek ve výši 70 milionů EUR jako odhad pravděpodobné budoucí platby (2021: 76 milionů EUR).

Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky nebyly k 31. prosinci 2022 ani k 31. prosinci 2021 zajištěny.

K 31. prosinci 2022 ani k 31. prosinci 2021 nebyly žádné závazky z titulu sociálního a zdravotního pojištění nebo vůči finančním úřadům po splatnosti.

Dohadné účty pasivní vycházejí ze smluvních podmínek nebo z faktur přijatých po rozvahovém dni, avšak před zveřejněním účetní závěrky.

K 31. prosinci 2022 a 2021 se reálné hodnoty závazků z obchodních vztahů rovnaly účetní hodnotě.

Měnové riziko a riziko likvidity, kterému je Skupina vystavena v souvislosti se závazky z obchodních vztahů a jinými závazky, jsou popsány v bodě 34 – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

32. Finanční záruky a podmíněné závazky

Podrozvahové závazky

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Smluvní závazky	3 686	2 491
Poskytnuté záruky	1 150	66
Poskytnuté zástavy – cenné papíry	529	522
Jiné poskytnuté zástavy	1 361	1 490
Celkem	6 726	4 569

Poskytnuté zástavy – cenné papíry

Poskytnuté zástavy představují cenné papíry jednotlivých společností Skupiny použité jako zajištění externího financování.

Poskytnuté záruky

Poskytnuté záruky zahrnují záruky ve výši 1 140 milionů EUR (2021: 44 milionů EUR) použité především jako komoditní zajištění jednotek účtovaných ekvivalenční metodou a platební záruky ve výši 10 milionů EUR (2021: 22 milionů EUR).

Smluvní závazky

V roce 2018 uzavřela společnost Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH („MIBRAG“) smlouvy se Saským vrchním báňským úřadem („SOBA“) a Sasko-anhaltským státním geologickým a báňským úřadem („LAGB“), aby zajistila pokrytí nákladů na obnovu povrchových dolů. Uzavřené smlouvy zajišťují založení speciálního fondu, jež má za úkol finančně podpořit budoucí požadavky na likviditu. Tento fond má být vytvářen postupně pomocí převodu určitých aktiv do společností založených a spravovaných společností MIBRAG a prostřednictvím reinvestice aktiv v rámci fondu.

Tyto dvě zvláštní účelové jednotky byly založeny v roce 2020 a od té doby byly financovány, jak bylo smluvně dohodnuto. Společnost MIBRAG je v úzkém kontaktu s dvěma báňskými úřady ohledně potřebných úprav plynoucích z nedávného dynamického vývoje událostí.

V případě společnosti Lynemouth Power Limited je přibližně 75 – 88 % roční spotřeby biomasy (průměrná roční spotřeba biomasy představuje 1,5 megatuny) nasmlouváno v rámci dvou smluv typu „ber nebo plat“ („take or pay“) s jistou flexibilitou. Obě smlouvy jsou uzavřeny do 31. prosince 2027.

Většinu zbývajících smluvních závazků představují smlouvy o nákupu fyzické energie v následujících letech uzavřené skupinou SSE (Stredoslovenská energetika holding, a.s. včetně všech jejích dceřiných společností) ve výši 1 368 milionů EUR (2021: 615 milionů EUR), přičemž související fyzické dodávky energie budou realizovány v budoucnosti, většina v roce 2023. Meziroční nárůst hodnoty závazků je způsoben především cenovým dopadem. Smlouvy o nákupu dlouhodobých aktiv ve výši 19 milionů EUR (2021: 17 milionů EUR) vykazuje skupina SSE a ve výši 8 milionů EUR (25 milionů EUR) vykazuje eustream, a.s. a smlouvy na budoucí nákup emisních povolenek ve výši 2 079 milionů EUR (2021: 1 406 milionů EUR) vykazují společnosti EP Produzione S.p.A., MIBRAG, Saale Energie GmbH, Kraftwerk Mehrum GmbH, skupina EP France, skupina EPUKI, Elektrárny Opatovice, a.s., United Energy, a.s. a Plzeňská teplárenská, a.s. Zbývajících závazky vyplývají z různých druhů servisních smluv.

Jiné poskytnuté zástavy

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Pohledávky z obchodních vztahů	638	637
Dlouhodobý hmotný majetek	564	626
Peníze a peněžní ekvivalenty	124	186
Zásoby	35	41
Celkem	1 361	1 490

Ostatní poskytnuté zástavy zahrnují čistou účetní hodnotu dlouhodobého hmotného majetku, peněz a peněžních ekvivalentů, pohledávek z obchodních vztahů a zásob zastavených převážně společnostmi EP

SHB Limited, EP Langage Limited a Lynemouth Power Limited. Celková hodnota aktiv zastavených jednotlivými společnostmi je omezena hodnotou čistých aktiv.

Podrozvahová aktiva

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Obdržené přísliby	2 854	1 730
Ostatní přijatá ručení a záruky	298	270
Celkem	<u>3 152</u>	<u>2 000</u>

Obdržené přísliby

Obdržené přísliby zahrnují především úvěrové přísliby ve výši 1 604 milionů EUR (2021: 1 143 milionů EUR) přijaté různými společnostmi ve Skupině. Smlouvy na budoucí nákup energií v hodnotě 1 249 milionů EUR (2021: 587 milionů EUR) jsou vykazovány skupinou SSE.

Ostatní přijatá ručení a záruky

Ostatní přijatá ručení a záruky zahrnují především ručení přijatá od mateřské společnosti zákazníka na zajištění pohledávek z obchodních vztahů ve výši 193 milionů EUR (2021: 100 milionů EUR), které vykázaly společnosti eustream, a.s. a SPP – distribúcia, a.s., záruky přijaté od bank ve výši 41 milionů EUR (2021: 160 milionů EUR), které vykázala společnost NAFTA, a.s., a platební záruky ve výši 64 milionů EUR, které vykázaly společnosti EP Commodities a.s., Gazel Energie Solutions S.A.S. a EP Power Minerals GmbH (2021: 8 milionů EUR).

33. Leasingy

(a) Leasingy jako nájemce

Skupina si najímá budovy, potrubí, lokomotivy, vagóny a osobní automobily. Leasingy mají různé podmínky a různou dobu trvání. U některých leasingů má Skupina po konci doby trvání leasingu opci leasingu prodloužit.

Skupina si zvolila nevykazovat aktiva z práva k užívání a závazky z leasingu v případě některých leasingů aktiv nízké hodnoty a krátkodobých leasingů (s dobou nájmu 12 měsíců nebo kratší). Leasingové splátky související s těmito leasingy vykazuje Skupina jako náklad.

Aktiva z práva k užívání

Aktiva z práva k užívání související s najatými pozemky a budovami a technickým zařízením, stroji a vybavením, které nesplňují definici investice do nemovitostí, se vykazují jako dlouhodobý hmotný majetek (viz bod přílohy 15).

<i>v milionech EUR</i>	Pozemky a budovy	Technická zařízení, stroje a vybavení	Celkem
Stav k 1. lednu 2022	46	123	169
Odpisy účtované za rok	-8	-64	-72
Přírůstky aktiv z práva k užívání	5	79	84
Úbytky	-	-2	-2
Modifikace aktiv z práva k užívání	-	1	1
Vliv změn směnných kurzů	-	3	3
Stav k 31. prosinci 2022	43	140	183
Stav k 1. lednu 2021	34	125	159
Odpisy účtované za rok	-7	-28	-35
Přírůstky aktiv z práva k užívání	18	21	39
Přírůstky v důsledku podnikových kombinací	1	1	2
Úbytky	-1	-2	-3
Vliv změn směnných kurzů	1	6	7
Stav k 31. prosinci 2021	46	123	169

Rozbor splatnosti závazků z leasingu

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Nediskontované smluvní peněžní toky podle splatnosti		
Méně než 3 měsíce	11	6
3 měsíce až 1 rok	37	26
1–5 let	91	91
Více než 5 let	45	48
Nediskontované smluvní peněžní toky celkem	184	171
Účetní hodnota	179	165

Vykázáno ve výsledku hospodaření

<i>v milionech EUR</i>	2022	2021
Odpisy účtované za rok	-72	-35
Úroky ze závazků z leasingu	-4	-3
Náklady na krátkodobé leasingy	-15	-5
Náklady na leasingy aktiv nízké hodnoty s výjimkou krátkodobých leasingů aktiv nízké hodnoty	-2	-4
Náklady na variabilní leasingové splátky nezahrnuté v ocenění závazku z leasingu	-1	-1

Hodnoty vykázané ve výkazu o peněžních tocích

<i>v milionech EUR</i>	2022	2021
Platba závazků z leasingu	-70	-31
Platba úroku týkajícího se závazků z leasingu	-3	-3
Odliv peněžních toků na leasing celkem	-73	-34

(b) Leasingy jako pronajímatel

Operativní leasingy

Během roku končícího 31. prosincem 2022 bylo do výsledku hospodaření vykázáno 13 milionů EUR (2021: 8 milionů EUR) v souvislosti s operativními leasingy.

34. Postupy řízení rizik a zveřejňování informací

V tomto oddílu jsou podrobně popsána finanční a provozní rizika, jimž je Skupina vystavena, a způsoby, jimiž tato rizika řídí. Nejdůležitějšími finančními riziky jsou pro Skupinu úvěrové riziko, riziko likvidity, úrokové riziko, riziko kolísání cen komodit, měnové riziko, riziko koncentrace a regulatorní riziko.

V rámci své činnosti je Skupina vystavena různým tržním rizikům, zejména riziku změny úrokových sazeb, směnných kurzů a cen komodit. K minimalizaci těchto rizik uzavírá Skupina derivátové smlouvy, kterými snižuje nebo řídí rizika spojená s jednotlivými transakcemi i s celkovým rizikem, a to s využitím nástrojů, které jsou na trhu k dispozici.

(a) Úvěrové riziko

i. Vystavení úvěrovému riziku

Úvěrové riziko je riziko finanční ztráty, která Skupině hrozí, jestliže zákazník nebo protistrana v transakci s finančním nástrojem nesplní své smluvní závazky. Toto riziko vzniká především v oblasti pohledávek Skupiny za zákazníky a v oblasti půjček a úvěrů.

Skupina si stanovila úvěrovou politiku, podle níž je každý nový zákazník požadující výrobky nebo služby nad určitý limit (který je stanoven na základě velikosti a charakteru konkrétního podniku) nejprve podroben individuální analýze úvěruschopnosti a teprve poté mu jsou nabídnuty standardní platební a dodací podmínky. Skupina využívá při analýze úvěruschopnosti nových zákazníků úvěrové databáze. Je-li zákazník shledán úvěruschopným, podléhá ještě schválení výborem pro rizika. Skupina také od zákazníků vyžaduje poskytnutí vhodné formy záruky či zástavy, např. bankovní záruku nebo záruku od mateřské společnosti. Ohrožení úvěrovým rizikem se průběžně monitoruje.

Další aspekty eliminace úvěrového rizika

Skupina působí především jako výrobce a distributor elektřiny a energií, a má proto specifickou strukturu zákazníků. Distribuční společnosti představují relativně nízké úvěrové riziko. Velcí klienti jsou na dodávce elektřiny závislí, což úvěrové riziko značně zmírňuje. Navíc se před navázáním aktivního vztahu s obchodníky vyžadují bankovní záruky a platba předem. Dosavadní zkušenosti ukazují, že tato opatření jsou z hlediska snižování úvěrového rizika velmi účinná. Zákazníci segmentu distribuce a dodávky a segmentu infrastruktury pro výrobu tepla mají povinnost platit zálohově, což úvěrové riziko dále snižuje. Rostoucí podíl výnosů pochází od regulovaných a/nebo státem kontrolovaných subjektů (zejména v souvislosti s výrobou zelené energie a službami poskytovanými do soustav: viz bod 3(o) přílohy – Výnosy, kde se nachází popis služeb soustavy), jež představují srovnatelně nízké úvěrové riziko. Ke značnému objemu transakcí zároveň dochází s velkými klienty s pevnou úvěrovou bonitou a/nebo jsou uskutečňovány prostřednictvím výměny, čímž dochází k další eliminaci rizika.

U finančních aktiv (včetně vystavených záruk) představuje maximální úvěrové riziko (jestliže protistrany nesplní všechny smluvní povinnosti a zároveň se zjistí, že dané záruky nebo zástavy jsou bezcenné) jejich účetní hodnota. Níže uvedené hodnoty maximálního úvěrového rizika tedy značně převyšují předpokládané ztráty, které jsou zahrnuty v opravné položce na snížení hodnoty.

Skupina tvoří opravnou položku na snížení hodnoty, která představuje odhad očekávaných úvěrových ztrát. Skupina vyčíslí opravnou položku ve výši očekávaných úvěrových ztrát za dobu trvání, s výjimkou těch finančních aktiv, u nichž se úvěrové riziko související s tímto finančním nástrojem za dobu od prvotního zaúčtování významně nezvýšilo. Skupina se rozhodla, že vyčíslí opravné položky k pohledávkám z obchodních vztahů a smluvním aktivům ve výši očekávaných ztrát za celou dobu existence.

K rozvahovému dni je maximální vystavení úvěrovému riziku, rozdělené podle typu protistran a podle geografických oblastí, uvedeno v následujících tabulkách.

Úvěrové riziko podle typu protistrany

K 31. prosinci 2022

v milionech EUR

	Podniky (nefinanční instituce)	Stát, vláda	Finanční instituce	Banky	Fyzické osoby	Ostatní	Celkem
Aktiva							
Peníze a peněžní ekvivalenty	-	-	-	3 010	-	-	3 010
Vázané zdroje	-	-	-	40	-	-	40
Smluvní aktiva	80	-	-	-	20	-	100
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	4 126	365	80	903	196	34	5 704
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	6 081	13	5	149	-	-	6 248
Celkem	10 287	378	85	4 102	216	34	15 102

K 31. prosinci 2021

v milionech EUR

	Podniky (nefinanční instituce)	Stát, vláda	Finanční instituce	Banky	Fyzické osoby	Ostatní	Celkem
Aktiva							
Peníze a peněžní ekvivalenty	-	-	-	2 497	-	-	2 497
Vázané zdroje	-	-	-	23	-	-	23
Smluvní aktiva	37	-	-	-	-	-	37
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	3 427	485	-	23	21	19	3 975
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	4 074	-	15	74	-	-	4 163
Celkem	7 538	485	15	2 617	21	19	10 695

Úvěrové riziko podle země dlužníka

K 31. prosinci 2022

v milionech EUR

	Česká republika	Slovensko	Švýcarsko	Itálie	Německo	Velká Británie	Francie	Irsko	Nizozemsko	Lucembursko	Ostatní	Celkem
Aktiva												
Peníze a peněžní ekvivalenty	935	961	113	425	151	164	104	19	92	13	33	3 010
Vázané zdroje	2	-	-	-	12	21	-	5	-	-	-	40
Smluvní aktiva	20	54	3	-	-	1	-	-	-	-	22	100
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	226	233	453	923	1 169	1 823	497	9	17	228	126	5 704
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	50	666	176	199	607	1 163	2 983	-	64	-	340	6 248
Celkem	1 233	1 914	745	1 547	1 939	3 172	3 584	33	173	241	521	15 102

K 31. prosinci 2021

v milionech EUR

	Česká republika	Slovensko	Švýcarsko	Itálie	Německo	Velká Británie	Francie	Irsko	Nizozemsko	Lucembursko	Ostatní	Celkem
Aktiva												
Peníze a peněžní ekvivalenty	563	254	55	582	122	851	45	11	6	-	8	2 497
Vázané zdroje	2	-	-	-	2	19	-	-	-	-	-	23
Smluvní aktiva	11	25	-	-	-	1	-	-	-	-	-	37
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	206	205	31	756	643	892	272	132	-	642	196	3 975
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	352	188	95	61	333	660	2 348	-	15	-	111	4 163
Celkem	1 134	672	181	1 399	1 100	2 423	2 665	143	21	642	315	10 695

K 31. prosinci 2022 zahrnovala položka Ostatní hlavně dlužníky v Chorvatsku a Polsku (2021: v Maďarsku a Rakousku).

ii. Ztráty ze snížení hodnoty

Opravné položky jsou oceňovány jedním z následujících dvou způsobů:

- 12měsíční očekávané úvěrové ztráty (ECL): jde o ECL, které vyplývají z možných případů selhání během 12 měsíců po rozvahovém dni, a
- ECL za celou dobu existence: jde o ECL, které vyplývají ze všech možných případů selhání za celou dobu existence finančního nástroje.

Skupina vyčíslí opravnou položku ve výši očekávaných úvěrových ztrát za dobu trvání, s výjimkou těch finančních aktiv, u nichž se úvěrové riziko související s tímto finančním nástrojem za dobu od prvotního zaúčtování významně nezvýšilo.

Model očekávaných úvěrových ztrát (ECL) je založen na principu očekávaných úvěrových ztrát. Pro účely návržení modelu ECL je portfolio finančních aktiv rozděleno do segmentů. Finanční aktiva v rámci jednotlivých segmentů jsou přiřazena do tří úrovní (úroveň I – III) nebo do skupiny finančních aktiv, která jsou znehodnocena k datu prvního vykázání nakoupených nebo vzniklých úvěrově znehodnocených finančních aktiv („POCI“). K datu prvotního zachycení jsou aktiva klasifikována do úrovně I nebo POCI. Alokace do úrovně poté probíhá následovně: aktiva s významným nárůstem úvěrového rizika od prvotního zachycení (úroveň II) nebo úvěrově znehodnocená aktiva (úroveň III).

Skupina se rozhodla, že vyčíslí opravné položky na pohledávky z obchodních vztahů a smluvní aktiva ve výši očekávaných ztrát za celou dobu existence. Více informací viz bod 3(i) ii – Snížení hodnoty – Finanční aktiva (včetně pohledávek z obchodních vztahů a ostatních pohledávek a smluvních aktiv).

Úvěrové riziko – snížení hodnoty finančních aktiv

Následující tabulka uvádí informace o změnách v opravných položkách v průběhu období.

<i>v milionech EUR</i>	12měsíční ECL	ECL za celou dobu existence – bez úvěrového znehodnocení	ECL za celou dobu existence – s úvěrovým znehodnocením	Nakoupené – s úvěrovým znehodnocením	Celkem
Stav k 1. lednu 2022	-17	-7	-37	-	-61
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané	-19	-3	-1	-	-23
Zrušení (zúčtování) ztrát ze snížení hodnoty vykázané během roku	8	-	4	-	12
Změna úvěrového rizika	-	-	-1	-	-1
Odepsané položky	1	-	-	-	1
Dopady změn směnných kurzů	-1	1	1	-	1
Stav k 31. prosinci 2022	-28	-9	-34	-	-71

<i>v milionech EUR</i>	12měsíční ECL	ECL za celou dobu existence – bez úvěrového znehodnocení	ECL za celou dobu existence – s úvěrovým znehodnocením	Nakoupené – s úvěrovým znehodnocením	Celkem
Stav k 1. lednu 2021	-4	-5	-195	-	-204
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané	-14	-2	-14	-	-30
Zrušení (zúčtování) ztrát ze snížení hodnoty vykázané během roku	-	-	8	-	8
Snížení z důvodu odúčtování znehodnocených aktiv	-	-	171	-	171
Odepsané položky	2	-	1	-	3
Dopady změn směnných kurzů	-1	-	-8	-	-9
Stav k 31. prosinci 2021	-17	-7	-37	-	-61

Nejvýznamnější změnou, která přispěla ke změně opravné položky v roce 2022, byla především změna hrubé účetní hodnoty pohledávek z obchodních vztahů (2021: odúčtování znehodnocených finančních

aktiv, včetně opravných položek). Více informací ke tvorbě opravných položek viz bod 30 – Finanční nástroje.

U opravných položek na snížení hodnoty finančních aktiv během účetního období končícího 31. prosincem 2022 a 2021 byly vykázány tyto pohyby:

<i>v milionech EUR</i>	Půjčky jiným než úvěrovým institucím	Smluvní aktiva	Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	Celkem
Stav k 1. lednu 2022	-14	-	-47	-61
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané během roku	-5	-	-18	-23
Zrušení (zúčtování) ztrát ze snížení hodnoty vykázanych během účetního období	5	-	7	12
Snížení z důvodu odúčtování znehodnocených aktiv	-	-	-	-
Změna úvěrového rizika	-	-	-1	-1
Odepsané položky	-	-	1	1
Dopady změn směnných kurzů	1	-1	1	1
Stav k 31. prosinci 2022	-13	-1	-57	-71
<i>v milionech EUR</i>				
Stav k 1. lednu 2021	-178	-	-26	-204
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané během roku	-6	-	-24	-30
Zrušení (zúčtování) ztrát ze snížení hodnoty vykázanych během účetního období	4	-	4	8
Snížení z důvodu odúčtování znehodnocených aktiv	171	-	-	171
Odepsané položky	-	-	3	3
Dopady změn směnných kurzů	-5	-	-4	-9
Stav k 31. prosinci 2021	-14	-	-47	-61

Věková struktura finančních aktiv, s výjimkou peněz a peněžních ekvivalentů a derivátů, k rozvahovému dni:

Úvěrové riziko – snížení hodnoty finančních aktiv

K 31. 12. 2022

v milionech EUR

	Ostatní termínované vklady	Smluvní aktiva	Půjčky jiným než úvěrovým institucím	Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	Celkem
Do splatnosti (netto)	13	100	156	5 661	5 930
Po splatnosti (netto)	-	-	-	43	43
Celkem	13	100	156	5 704	5 973
A – Aktiva (brutto)					
- do splatnosti	13	100	169	5 686	5 968
- po lhůtě splatnosti <30 dní	-	-	-	14	14
- po lhůtě splatnosti 31–180 dní	-	-	-	25	25
- po lhůtě splatnosti 181–365 dní	-	-	-	12	12
- po lhůtě splatnosti >365 dní	-	1	-	24	25
Aktiva celkem (brutto)	13	101	169	5 761	6 044
B – opravné položky k aktivům					
- do splatnosti	-	-	-13	-25	-38
- po lhůtě splatnosti <30 dní	-	-	-	-	-
- po lhůtě splatnosti 31–180 dní	-	-	-	-5	-5
- po lhůtě splatnosti 181–365 dní	-	-	-	-3	-3
- po lhůtě splatnosti >365 dní	-	-1	-	-24	-25
Opravné položky celkem	-	-1	-13	-57	-71
Aktiva celkem (netto)	13	100	156	5 704	5 973

Úvěrové riziko – snížení hodnoty finančních aktiv**K 31. 12. 2021**

v milionech EUR

	Ostatní termínované vklady	Smluvní aktiva	Půjčky jiným než úvěrovým institucím	Pohledávky z obchod- ních vztahů a jiná aktiva	Celkem
Do splatnosti (netto)	12	36	81	3 913	4 042
Po splatnosti (netto)	-	1	1	62	64
Celkem	12	37	82	3 975	4 106
A – Aktiva (brutto)					
- do splatnosti	12	36	89	3 926	4 063
- po lhůtě splatnosti <30 dní	-	1	-	44	45
- po lhůtě splatnosti 31–180 dní	-	-	3	26	29
- po lhůtě splatnosti 181–365 dní	-	-	-	11	11
- po lhůtě splatnosti >365 dní	-	-	4	15	19
Aktiva celkem (brutto)	12	37	96	4 022	4 167
B – opravné položky k aktivům					
- do splatnosti	-	-	-8	-13	-21
- po lhůtě splatnosti <30 dní	-	-	-	-1	-1
- po lhůtě splatnosti 31–180 dní	-	-	-2	-9	-11
- po lhůtě splatnosti 181–365 dní	-	-	-	-9	-9
- po lhůtě splatnosti >365 dní	-	-	-4	-15	-19
Opravné položky celkem	-	-	-14	-47	-61
Aktiva celkem (netto)	12	37	82	3 975	4 106

Ztráty ze snížení hodnoty finančních aktiv v naběhlé hodnotě se počítají na základě 3-stupňového modelu. Ztráty ze snížení hodnoty úvěrově znehodnocených finančních aktiv se vztahují buď k pohledávkám z obchodních vztahů vůči některým zákazníkům, jež byly znehodnoceny již k datu aplikace 3-stupňového modelu, nebo k pohledávkám, při nichž se vyskytly události, které mají nepříznivý dopad na odhadované budoucí peněžní toky spojené s daným aktivem. Zbývající částka ztrát ze snížení hodnoty představuje opravné položky ve výši odpovídající očekávaným úvěrovým ztrátám.

Skupina vyčísluje kolektivní opravnou položku pro pohledávky z obchodních vztahů na základě zjednodušeného přístupu, který je postaven na historické matici rezerv. Pravděpodobnost selhání se čerpá z historické matice rezerv (vytvořené zvláště pro každou složku), přičemž obsahuje prvek informací zaměřených na vyhlídky do budoucna (Skupina zahrnuje následující informace zaměřené na vyhlídky do budoucna: růst HDP, míru nezaměstnanosti, úrokové sazby, změnu indexu akciového trhu). Výsledná kolektivní opravná položka nebyla k 31. prosinci 2022 významná a nebyla proto vykázána.

Opravná položka na snížení hodnoty k finančním aktivům se používá k zachycení ztrát ze snížení hodnoty, nedojde-li Skupina k závěru, že dlužnou částku už nelze získat. V takovém případě se předmětné částky považují za nedobytné a odepíší se přímo proti finančním aktivům.

Skupina posoudila potřebu vytvořit opravnou položku na úvěrové ztráty u pohledávek vůči bankám (jež jsou obsažené v položce peníze a peněžní ekvivalenty) a usoudila, že výsledná opravná položka by byla zanedbatelná a nebyla proto vykázána.

(b) Riziko likvidity

Riziko likvidity je riziko, že se Skupina dostane do potíží s plněním povinností spojených se svými finančními závazky, které se vypořádávají prostřednictvím peněz nebo jiných finančních aktiv. Jednotlivé společnosti ve Skupině používají různé metody řízení rizika likvidity.

Vedení Skupiny se zaměřuje na metody používané finančními institucemi, tj. na diverzifikaci zdrojů finančních prostředků. Tato diverzifikace dává Skupině flexibilitu a omezuje její případnou závislost na jediném zdroji financování. Riziko likvidity se vyhodnocuje především sledováním změn ve struktuře financování a porovnáváním těchto změn se strategií Skupiny pro řízení rizika likvidity. Součástí strategie řízení rizika likvidity je i skutečnost, že Skupina drží část svých aktiv ve vysoce likvidních finančních prostředcích.

Skupina dbá standardně na to, aby měla dostatek hotovosti a aktiv s krátkodobou splatností k okamžitému použití na krytí očekávaných provozních nákladů na 90 dní, a to včetně splácení finančních závazků, nikoliv však na krytí nákladů z potenciálních dopadů extrémních situací, které nelze přiměřeně předvídat, například přírodních katastrof.

Níže uvedená tabulka uvádí rozbor finančních závazků Skupiny v členění podle splatnosti, konkrétně podle doby, která zbývá od rozvahového dne do data smluvní splatnosti. Pro případy, kdy opce a splátkové kalendáře umožňují dřívější splacení, volí Skupina co nejbezpečnější způsob posuzování dat splatnosti. Z tohoto důvodu se u závazků uvádí splatnost v nejdříve požadované lhůtě.

Splatnosti finančních závazků

K 31. prosinci 2022

v milionech EUR

	Účetní hodnota	Smluvní peněžní toky ⁽¹⁾	Méně než 3 měsíce	3 měsíce až 1 rok	1–5 let	Více než 5 let
Závazky						
Půjčky a úvěry	⁽²⁾ 7 707	8 170	84	696	5 735	1 655
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	⁽³⁾ 3 973	3 973	3 412	393	160	8
Finanční nástroje a finanční závazky	⁽⁴⁾ 4 524	4 524	1 113	2 970	441	-
Celkem	16 204	16 667	4 609	4 059	6 336	1 663
Čistá likvidní pozice⁽⁵⁾	-2 939	-3 378	3 803	44	-5 654	-1 571

* Smluvní závazky ve výši 179 milionů EUR nejsou v tabulce výše uvedeny, jelikož se nepředpokládá, že tyto položky povedou k budoucím peněžním výdajům.

(1) Smluvní peněžní toky bez zohlednění diskontování na čistou současnou hodnotu a včetně případného úroku.

(2) Skupina má k dispozici nečerpáné termínované a revolvingové úvěrové linky ve výši 1 604 milionů EUR.

(3) Přijaté zálohy a platby marží ve výši 435 milionů EUR nejsou zahrnuty do účetní hodnoty, jelikož nepovedou k budoucím peněžním výdajům.

(4) Uhrazené platby variační marže ve výši 669 milionů EUR nejsou zahrnuty do účetní hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních závazků, jelikož nepovedou k budoucím peněžním výdajům. Platby variační marže představují již peněžně efektivní změny vyplývající z derivátových finančních nástrojů.

(5) Kladná pozice čistého rizika likvidity představuje přebytek finančních aktiv nad finančními závazky a naopak. Finanční aktiva v kladné pozici čistého rizika likvidity nezahrnují poskytnuté zálohy a maržové platby ve výši 1 269 milionů EUR, jelikož nepovedou k budoucím peněžním výdajům a kapitálové nástroje ve výši 107 milionů EUR, jelikož se jedná o nepeněžní aktiva.

Splatnosti finančních závazků

K 31. prosinci 2021

v milionech EUR

	Účetní hodnota	Smluvní peněžní toky ⁽¹⁾	Méně než 3 měsíce	3 měsíce až 1 rok	1–5 let	Více než 5 let
Závazky						
Půjčky a úvěry	⁽²⁾ 7 066	7 420	161	891	4 146	2 222
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	⁽³⁾ 2 072	2 072	1 104	879	89	-
Finanční nástroje a finanční závazky	⁽⁴⁾ 5 171	5 171	652	3 847	666	6
Celkem	14 309	14 663	1 917	5 617	4 901	2 228
Čistá likvidní pozice⁽⁵⁾	-4 858	-5 201	2 888	-1 363	-4 504	-2 222

* Smluvní závazky ve výši 156 milionů EUR nejsou v tabulce výše uvedeny, jelikož se nepředpokládá, že tyto položky povedou k budoucím peněžním výdajům.

(1) Smluvní peněžní toky bez zohlednění diskontování na čistou současnou hodnotu a včetně případného úroku.

(2) Skupina má k dispozici nečerpané termínované a revolvingové úvěrové linky ve výši 1 143 milionů EUR.

(3) Přijaté zálohy a platby marží ve výši 257 milionů EUR nejsou zahrnuty do účetní hodnoty, jelikož nepovedou k budoucím peněžním výdajům.

(4) Uhrazené platby variační marže ve výši 590 milionů EUR nejsou zahrnuty do účetní hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních závazků, jelikož nepovedou k budoucím peněžním výdajům. Platby variační marže představují již peněžně efektivní změny vyplývající z derivátových finančních nástrojů.

(5) Kladná pozice čistého rizika likvidity představuje přebytek finančních aktiv nad finančními závazky a naopak. Finanční aktiva v kladné pozici čistého rizika likvidity nezahrnují poskytnuté zálohy a maržové platby ve výši 1 120 milionů EUR, jelikož nepovedou k budoucím peněžním výdajům a kapitálové nástroje ve výši 87 milionů EUR, jelikož se jedná o nepeněžní aktiva.

Nepředpokládá se, že by peněžní toky zahrnuté do analýzy splatnosti nastaly mnohem dříve nebo v mnohem větších objemech.

(c) Úrokové riziko

Skupina je ve své činnosti vystavena riziku výkyvů úrokových sazeb, protože úročená aktiva (včetně investic) a úročené závazky mají různá data splatnosti nebo přecenění, nebo jsou splatné či přeceňované v různé výši. Délka doby, po kterou má určitý finanční nástroj pevnou úrokovou sazbu, proto ukazuje, do jaké míry je daný finanční nástroj vystaven úrokovému riziku. Níže uvedená tabulka uvádí údaje o rozsahu úrokového rizika Skupiny buď podle smluvní lhůty splatnosti finančních nástrojů Skupiny, nebo – v případě finančních nástrojů, které se přeceňují na tržní úrokovou sazbu před splatností – podle data příští změny úrokové sazby. Aktiva a závazky, které nemají smluvně stanovenou lhůtu splatnosti nebo nejsou úročené, jsou seskupeny do kategorie s „nedefinovanou splatností“.

Ke snížení částky dluhů, která je vystavena výkyvům úrokové míry, a ke snížení výpůjčních nákladů se používají různé typy derivátů, především pak úrokové swapy.

Jde o běžně uzavírané kontrakty s nominální částkou nižší, stejnou nebo s termínem vypršení kratším či stejným v porovnání s částkou a termínem příslušného podkladového finančního závazku, takže se každá změna reálné hodnoty a/nebo očekávaných budoucích peněžních toků u těchto kontraktů vykompenzuje odpovídající změnou reálné hodnoty a/nebo předpokládaných budoucích peněžních toků z podkladové pozice.

Finanční informace týkající se úročených a neúročených aktiv a závazků a jejich smluvní data splatnosti či přecenění k 31. prosinci 2022:

<i>v milionech EUR</i>	Do 1 roku	1 rok až 5 let	Více než 5 let	Nedefinovaná splatnost (nebo neúročené)	Celkem
Aktiva					
Peníze a peněžní ekvivalenty	3 010	-	-	-	3 010
Vázané zdroje	40	-	-	-	40
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	10	-	-	5 694	5 704
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva ⁽¹⁾	224	102	1	5 921	6 248
Celkem	3 284	102	1	11 615	15 002
Závazky					
Půjčky a úvěry ⁽²⁾	3 599	2 554	1 544	10	7 707
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	8	-	-	4 400	4 408
Finanční nástroje a finanční závazky ⁽¹⁾	385	39	-	4 769	5 193
Celkem	3 992	2 593	1 544	9 179	17 308
Čistý stav úrokového rizika	-708	-2 491	-1 543	2 436	-2 306
Dopady úrokových swapů	1 296	-586	-710	-	-
Čistý stav úrokového rizika – včetně úrokových swapů⁽³⁾	588	-3 077	-2 253	2 436	-2 306

(1) Skupina uzavřela smlouvy o swapu pohyblivé úrokové sazby za fixní u některých svých bankovních úvěrů.

(2) Bez zohlednění sjednaných úrokových swapů.

(3) Čistý stav úrokového rizika představuje finanční aktiva minus finanční závazky plus vliv úrokových swapů. Kladný čistý stav úrokového rizika znamená, že zvýšení úrokových sazeb by vedlo ke snížení čistých úrokových nákladů Skupiny a naopak.

Nominální částky finančních nástrojů jsou uvedeny v bodě 30 – Finanční nástroje.

Expozice vůči úrokovému riziku k 31. prosinci 2021 byla následující:

<i>v milionech EUR</i>	Do 1 roku	1 rok až 5 let	Více než 5 let	Nedefinovaná splatnost (nebo neúročené)	Celkem
Aktiva					
Peníze a peněžní ekvivalenty	2 497	-	-	-	2 497
Vázané zdroje	23	-	-	-	23
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	23	13	2	3 937	3 975
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva ⁽¹⁾	39	39	3	4 082	4 163
Celkem	2 582	52	5	8 019	10 658
Závazky					
Půjčky a úvěry ⁽²⁾	2 331	2 665	2 046	24	7 066
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	31	-	-	2 298	2 329
Finanční nástroje a finanční závazky ⁽¹⁾	78	8	-	5 675	5 761
Celkem	2 440	2 673	2 046	7 997	15 156
Čistý stav úrokového rizika	142	-2 621	-2 041	22	-4 498
Dopady úrokových swapů	1 840	-273	-1 567	-	-
Čistý stav úrokového rizika – (včetně úrokových swapů)⁽³⁾	1 982	-2 894	-3 608	22	-4 498

(1) Skupina uzavřela smlouvy o swapu pohyblivé úrokové sazby za fixní u některých svých bankovních úvěrů.

(2) Bez zohlednění sjednaných úrokových swapů.

(3) Čistý stav úrokového rizika představuje finanční aktiva minus finanční závazky plus vliv úrokových swapů. Kladný čistý stav úrokového rizika znamená, že zvýšení úrokových sazeb by vedlo ke snížení čistých úrokových nákladů Skupiny a naopak.

Nominální částky finančních nástrojů jsou uvedeny v bodě 30 – Finanční nástroje.

Analýza citlivosti

Skupina provádí zátěžové testování za použití standardizovaného úrokového šoku u finančních aktiv a závazků, jež mají být přeceněny do jednoho roku, což znamená, že se na úrokové pozice portfolia aplikuje okamžitá snížení/zvýšení úrokových sazeb o 1 % v celé délce výnosové křivky.

K rozvahovému dni by změna tržních úrokových sazeb o 1 % zvýšila nebo snížila zisk o částky uvedené v následující tabulce. V tomto rozboru se předpokládá, že všechny ostatní proměnné, především směnné kurzy cizích měn, zůstanou konstantní.

<i>v milionech EUR</i>	2022	2022	2021	2021
	Zisk/-ztráta	Zisk/-ztráta	Zisk/-ztráta	Zisk/-ztráta
<i>Úroková sazba</i>	<i>EURIBOR</i>	<i>SONIA</i>	<i>EURIBOR</i>	<i>LIBOR</i>
Zvýšení úrokové sazby o 1 %	-13	-3	-3	-1
Snížení úrokové sazby o 1 %	13	3	-13	2

Výše uvedená analýza neodráží dopady změn úrokových sazeb na reálnou hodnotu derivátů.

(d) Měnové riziko

Finanční pozice a peněžní toky Skupiny jsou ovlivňovány kolísáním platného směnného kurzu cizích měn.

Skupina je vystavena měnovému riziku při prodeji, nákupu a půjčkách denominovaných v jiných měnách, než jsou příslušné funkční měny používané společnostmi ve Skupině. Jde především o měny EUR, USD, GBP a PLN.

K omezení měnových rizik ohrožujících aktiva, závazky a očekávané budoucí peněžní toky Skupiny se používají různé typy derivátů. Jsou to hlavně měnové forwardy, z nichž většina má splatnost kratší než jeden rok.

Také tyto kontrakty jsou běžně uzavírány na stejnou nominální částku a stejný termín vypršení jako u příslušného podkladového finančního závazku nebo očekávaných budoucích peněžních toků, takže se každá změna reálné hodnoty a/nebo budoucích peněžních toků u těchto kontraktů, která vyplývá z potenciálního posílení či oslabení české koruny oproti jiným měnám, plně vykompenzuje odpovídající změnou reálné hodnoty a/nebo předpokládaných budoucích peněžních toků z podkladové pozice.

Pokud jde o peněžní aktiva a pasiva denominovaná v cizích měnách, snaží se Skupina udržovat rizika na přijatelné úrovni tím, že musí-li řešit krátkodobou nerovnováhu na úrovni jednotlivých společností v rámci Skupiny, nakupuje nebo prodává cizí měny za spotové sazby.

K 31. prosinci 2022 je Skupina vystavena měnovému riziku, kdy finanční aktiva a závazky jsou denominované v jiné měně, než je funkční měna, ve které jsou oceněny. Aktiva a závazky denominované v měně, která je odlišná od funkční měny, ve které jsou oceněny, jsou uvedeny v této tabulce:

<i>v milionech EUR</i>	CZK	USD	EUR	GBP	Ostatní
Aktiva					
Peníze a peněžní ekvivalenty	27	44	212	9	13
Vázané zdroje	-	-	-	-	-
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	-	52	95	325	8
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	43	13	110	55	2
Celkem (A)	70	109	417	389	23
Podrozvahová aktiva (B)					
Pohledávky související s měnovými forwardy	593	21	340	45	-
	593	21	340	45	-
Závazky					
Půjčky a úvěry	14	-	157	259	-
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	12	-	343	22	-
Finanční nástroje a finanční závazky	11	69	14	242	1
Celkem (C)	37	69	514	523	1
Podrozvahové závazky (D)					
Závazky související s měnovými forwardy	156	-	133	91	10
	156	-	133	91	10
Čistý stav měnového rizika (E) = (A–C)	33	40	-97	-134	22
Dopad měnových forwardů (F) = (B – D)	437	21	207	-46	-10
Čistý stav měnového rizika (včetně měnových forwardů a zajištění peněžních toků v souvislosti s měnovým rizikem) (G) = (E + F)	470	61	110	-180	12

Pohledávky a závazky k podnikům ve Skupině v cizí měně jsou zahrnuty do analýzy citlivosti pro měnové riziko. Tyto zůstatky jsou z konsolidované rozvahy vyloučeny, avšak dopad jejich kurzového přecenění na zisk nebo ztrátu plně vyloučen není. Proto se celkové hodnoty vystavení měnovému riziku nerovnájí příslušným položkám vykázaným v konsolidované rozvaze.

K 31. prosinci 2021 je Skupina vystavena měnovému riziku, kdy finanční aktiva a závazky jsou denominované v jiné měně, než je funkční měna, ve které jsou oceněny. Aktiva a závazky denominované v měně, která je odlišná od funkční měny, ve které jsou oceněny, jsou uvedeny v této tabulce:

<i>v milionech EUR</i>	USD	EUR	GBP	PLN	Other
Aktiva					
Peníze a peněžní ekvivalenty	5	451	2	4	1
Vázané zdroje	-	-	-	-	-
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	6	2 406	11	5	5
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	29	4 836	2 739	46	-
Celkem (A)	40	7 693	2 752	55	6
Podrozvahová aktiva (B)					
Pohledávky související s měnovými forwardy	17	1 153	77	40	-
	17	1 153	77	40	-
Závazky					
Půjčky a úvěry	6	5 412	1 512	20	1
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	2	1 688	114	2	4
Finanční nástroje a finanční závazky	-	3 445	68	-	-
Celkem (C)	8	10 545	1 694	22	5
Podrozvahové závazky (D)					
Závazky související s měnovými forwardy	54	794	922	-	-
	54	794	922	-	-
Čistý stav měnového rizika (E) = (A – C)	32	-2 852	1 058	33	1
Dopad měnových forwardů (F) = (B – D)	-37	359	-845	40	-
Dopad zajištění peněžních toků v souvislosti s měnovým rizikem ⁽¹⁾	-	440	-	-	-
Čistý stav měnového rizika (včetně měnových forwardů a zajištění peněžních toků v souvislosti s měnovým rizikem) (G) = (E + F)	-5	-2 053	213	73	1

(1) Hodnota se vztahuje na zajištění peněžních toků vykázané subjekty ve Skupině v jejich individuálních účetních závěrkách.

Pohledávky a závazky k podnikům ve Skupině v cizí měně jsou zahrnuty do analýzy citlivosti pro měnové riziko. Tyto zůstatky jsou z konsolidované rozvahy vyloučeny, avšak dopad jejich kurzového přecenění na zisk nebo ztrátu plně vyloučen není. Proto se celkové hodnoty vystavení měnovému riziku nerovnají příslušným položkám vykázaným v konsolidované rozvaze.

Podrozvahová aktiva a pasiva zahrnují závazky a pohledávky z měnových forwardů (viz bod 30 – Finanční nástroje).

Během účetního období platily následující významné směnné kurzy:

EUR	31. prosince 2022		31. prosince 2021	
	Průměrný kurz	Spotový kurz k datu účetní závěrky	Průměrný kurz	Spotový kurz k datu účetní závěrky
	EUR		CZK	
1 CZK	0,04071	0,04147	25,645	24,860
1 GBP	1,17266	1,12748	29,829	29,585
1 USD	0,94962	0,93756	21,682	21,951

Analýza citlivosti

Posílení (oslabení) eura (2021: české koruny) k vykazovanému dni, jak se uvádí níže, vůči měnám Kč (2021: EUR), GBP, PLN a USD by zvýšilo (snížilo) čistá aktiva o částky uvedené v následující tabulce. Tato analýza vychází z odchylek ve směnných kurzech cizích měn, které Skupina považovala za dostatečně pravděpodobné na konci účetního období. V tomto rozboru se předpokládá, že všechny ostatní proměnné, především úrokové sazby, zůstanou beze změny.

V roce končícím 31. prosince 2022, se citlivost na změny ve směnných kurzech snížila v důsledku změny funkční měny Mateřské společnosti a jejích vybraných dceřiných společností.

Dopad v milionech EUR	2022 Zisk/-ztráta
Kč (5% posílení EUR)	2
GBP (5% posílení EUR)	7
USD (5% posílení EUR)	-6

Dopad v milionech EUR	2021 Zisk/-ztráta
EUR (5% posílení Kč)	143
GBP (5% posílení Kč)	-53
USD (5% posílení Kč)	-2

Dopad v milionech EUR	2021 Ostatní úplný výsledek
EUR (5% posílení Kč)	-93

Oslabení eura (2021: české koruny) vůči výše uvedeným měnám ke dni účetní závěrky by mělo stejný efekt s opačným znaménkem za předpokladu, že všechny ostatní proměnné zůstanou stejné.

(e) Komoditní riziko

Skupina je vystavena komoditnímu riziku, které primárně spočívá v kolísání cen komodit, zvláště energie, plynu a emisních povolenek, a to jak na straně nabídky, tak na straně poptávky. Primární riziko kolísání cen komodit, kterému je Skupina vystavena, vyplývá z povahy jejího hmotného majetku, a to zvláště elektráren, a v menší míře i z obchodování na vlastní účet.

V případě výhodných cen energií řídí Skupina přirozené komoditní riziko vyplývající z výroby elektřiny prostřednictvím prodeje elektrické energie, kterou plánuje vyrobit v kogeneračních elektrárnách, a podpůrných služeb, a to na základě maximálně dvouletých forwardů. V případě nízkých cen energií Skupina podobné forwardové smlouvy neuzavírá, ale využívá místo toho pružnost vlastních výrobních kapacit, aby reagovala na stávající ceny energií, a dosáhla tak vyšších průměrných prodejních cen.

Skupina dále prostřednictvím forwardů nakupuje emisní povolenky.

Cílem Skupiny je zmírnit výkyvy cen komodit pomocí forwardů, swapů a různých jiných typů derivátů.

Riziko kolísání cen komodit vyplývající z obchodování na vlastní účet Skupina řídí recipročním obchodováním, tj. nákupem na trhu, na kterém má zákazníka kupujícího si danou komoditu.

Mezi komoditní deriváty patří především forwardy na nákup nebo prodej elektřiny a swapy týkající se plynu, které se obvykle používají jako zajištění cen komodit u transakcí společnosti eustream. Speciálně dochází k fixaci prodejních cen při přebytku plynu obdrženého od přepravců jako věcné plnění (další podrobnosti viz bod 30 – Finanční nástroje).

Analýza citlivosti

5% změna na trhu se zemním plynem by měla na reálnou hodnotu derivátů k zajištění peněžních toků dopad ve výši 11 milionů EUR (2021: 33 milionů EUR).

5% změna na trhu s elektřinou by měla na reálnou hodnotu derivátů k zajištění peněžních toků dopad ve výši minus 10 milionů EUR (2021: minus 5 milionů EUR).

Změna tržní ceny elektřiny ve výši 1 EUR/MWh by snížila nebo zvýšila výnosy z prodeje elektřiny o 37 milionů EUR (2021: 40 milionů EUR). V této analýze se předpokládá, že všechny ostatní proměnné, především ceny plynu a ceny emisních povolenek, zůstanou beze změny.

(f) Regulatorní riziko

Skupina je vystavena rizikům vyplývajícím ze státní regulace elektrárenského a plynárenského průmyslu ve státech, kde vykonává podnikatelskou činnost. Změny ve stávajících nařízeních nebo přijetí jiných nových nařízeních může mít negativní dopad na činnost Skupiny, její finanční situaci, provozní výsledky, peněžní toky a výhledy.

Základní principy cenové regulace na Slovensku se řídí zákonem č. 250/2012 Sb., o regulaci v síťových odvětvích, který uvádí, že metoda cenové regulace bude odrážet ekonomicky způsobilé náklady, ekonomickou efektivnost a přiměřený zisk, včetně rozsahu investic, které mohou být zahrnuty v ceně. Podrobnější pravidla cenové regulace a příslušné vzorce a výpočty jsou stanoveny v prováděcí legislativě přijaté slovenským Úřadem pro reguláciu sieťových odvětví (ÚRSO).

Ceny elektrické energie jsou regulovány vyhláškou ÚRSO č. 18/2017 Sb., o stanovení cenové regulace v elektroenergetice a některých podmínkách regulovaných činností v elektroenergetice (vyhláška o cenách elektrické energie) obsahující regulaci ceny za distribuci elektrické energie a dodávky elektrické energie. Tato regulace byla vydána na regulatorní období 2017 až 2022. Pro nové regulatorní období začínající 1. ledna 2023 ještě regulace nebyla oficiálně vydána. Nicméně již byly připraveny a publikovány návrhy nových cenových regulací, které nyní procházejí veřejnou diskuzí.

Maximální cena za přístup k distribuční síti a za distribuci elektřiny je stanovena samostatně pro každou úroveň napětí (nízkou, vysokou a velmi vysokou) a stanovena pro příslušnou hladinu napětí jako vážený průměr určitých sazeb. Maximální cena za přístup k distribuční síti a za distribuci elektřiny i dané úrovně napětí odráží distribuci elektřiny a přenos elektřiny, včetně ztrát, ke kterým dochází během přenosu elektřiny, a je denominována v eurech za jednotku elektřiny distribuované koncovým zákazníkům v příslušném roce. Určuje se za pomoci vzorce stanoveného vyhláškou o cenách elektrické energie, která také stanovuje konkrétní vzorec pro výpočet povolené proměnné zisku.

Ceny elektrické energie pro domácnosti nebo malé podniky jsou regulovány limitovanou ziskovou marží za MWh. Prodej elektrické energie středně velkým a velkým zákazníkům je předmětem složených smluv o dodávkách elektrické energie. Takové smlouvy obvykle stanoví cenu za dodávku komodity. U malých podniků a domácností definují složené smlouvy o dodávkách elektrické energie produkty jejichž ceníky jsou vydávány v souladu s rozhodnutími ÚRSO pro regulované subjekty jako dodavatele elektrické energie. ÚRSO stanovuje maximální marži na MWh, která má být účtována dodavatelem.

Slovenské právo zajišťuje jmenování dodavatele poslední instance v odvětví elektrické energie. Dodavatel poslední instance je dodavatelem, který musí dodávat elektřinu zákazníkovi, jehož původní dodavatel elektřiny přišel o schopnost dodávat elektrickou energii. Dodavatel poslední instance je jmenován ÚRSO, a jde obecně o držitele licence pro dodávání elektrické energie, který je součástí vertikálně integrovaného podniku, ke kterému patří i příslušný držitel licence na distribuci. Dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance podléhá cenové regulaci.

Cena plynu je regulována vyhláškou ÚRSO č. 450/2022 Sb. o stanovení cenové regulace u dodávky plynu a vyhláškou ÚRSO č. 451/2022 Sb. o stanovení cenové regulace v některých regulovaných činnostech (vyhláška o cenách plynu) obsahující cenovou regulaci za přenos plynu a distribuci plynu.

ÚRSO reguluje sazby za přístup k distribuční síti plynu a za distribuci plynu stanovením metody výpočtu maximální sazby za přístup k distribuční síti plynu a za distribuci plynu. Sazba za distribuci je stanovena v souladu se vzorcem určeným ve vyhlášce o cenách plynu. Regulované ceny za přístup k distribučnímu systému a za distribuci plynu jsou účtovány provozovatelem distribuční soustavy plynu dodavatelům plynu, kteří poté přenášejí cenu na své koncové zákazníky. Dodavatelé plynu musejí zajišťovat své platby bankovními zárukami nebo jinými nástroji zajištění, zpravidla hotovostním zajištěním, v rozsahu stanoveném provozním řádem provozovatele distribuční soustavy.

Současné regulační období pro distribuci plynu i distribuci elektrické energie začalo 1. ledna 2023 a skončí 31. prosince 2027.

Sazby za přepravu plynu platné pro společnost Eustream, provozovatele rozsáhlé vysokotlaké přepravní soustavy plynu na Slovensku jsou regulovány Nařízením Komise (EU) 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro plyn (sít'ový kodex harmonizovaných sazeb). Dne 29. května 2019 ÚRSO vydal rozhodnutí implementující pravidla sít'ového kodexu o harmonizovaných sazbách. Dne 28. prosince 2021 bylo vydáno rozhodnutí ÚRSO o cenách v souladu s novou metodikou kalkulace sazeb stanovující sazby (pro body vstupu/výstupu s členskými státy EU) na Slovensku od 1. ledna 2022; i přes prodloužení předchozího regulačního období nové regulační období obecně začíná dne 1. ledna 2023. Zatímco byly přenosové sazby na Slovensku za předcházející regulační období stanoveny pouze na základě přímého srovnání sazeb (také známé jako referenční srovnávání) s ostatními provozovateli přenosové soustavy, od roku 2022 bude srovnávání sazeb dále používáno jako sekundární úprava referenčních cen vypočítaných za použití principů nákladové báze. Sít'ový kodex harmonizovaných sazeb předpokládá, že nastavení tarifního systému bude po konzultaci přehodnoceno alespoň každých pět let.

Podle pravidel krizové regulace platných například v případě neúměrného zvýšení cen energií je slovenská vláda zmocněna provést některá regulační opatření, včetně cenové regulace, která budou mít přednost před platnými rozhodnutími ÚRSO o cenách. V rámci této pravomoci slovenská vláda přijala (i) nařízení č. 465/2022 Sb. stanovující maximální ceny pro část dodávky regulované elektřiny a plynu pro vybrané zákazníky a výši sazeb pro domácnosti a vybrané spotřebitele elektřiny, a (ii) nařízení č. 19/2023 Sb. stanovující maximální ceny pro část dodávky regulovaného plynu pro domácnosti a malé spotřebitele a dodávku regulované elektřiny pro malé spotřebitele. V důsledku toho se na cenovou regulaci pro rok 2023 vztahují následující pravidla: (i) omezení na pouhé 15% zvýšení cen plynu pro domácnosti ve srovnání s rokem 2022, (ii) zavedení cenového stropu 199 EUR za MWh u cen elektřiny pro malé podniky s roční spotřebou nepřesahující 30 MWh, a (iii) zavedení cenového stropu 99 EUR za MWh u cen plynu pro malé podniky s roční spotřebou nepřesahující 100 MWh. Pokud rozdíl mezi cenami stanovenými ÚRSO a cenami stanovenými slovenskou vládou nebude kompenzován ze státního rozpočtu, budou zohledněny v cenové regulaci ÚRSO během následujícího (maximálně čtyřletého období) po konci krizové regulace.

V ČR vydává Energetický regulační úřad („ERÚ“) cenová rozhodnutí stanovující závazná pravidla pro tvorbu cen tepelné energie. Tyto sazby tvoří: (i) ekonomicky podložené náklady na výrobu a distribuci tepelné energie, (ii) přiměřená výše zisku a (iii) DPH. ERÚ navíc stanovuje limitní cenu tepla umožňující dceřiným společnostem Společnosti stanovovat vlastní ceny tepla pod podmínkou, že jsou nižší než limitní cena a dodržují zásady tvorby cen. ERÚ má však také právo u výrobců tepla zpětně za posledních pět let kontrolovat mechanismy tvorby cen tepla. Není-li daná společnost schopna řádně zdůvodnit použitou kalkulaci, ERÚ může uvalit značné pokuty, které by mohly mít zásadní negativní dopad na obchodní a finanční situaci, provozní výsledky, peněžní toky a výhledy Skupiny. Skutečnost, že ERÚ nestanoví cenu tepla jako pevnou jednotkovou sumu, vede u provozovatele k určité míře nejistoty vzhledem k tomu, že může ERÚ jeho cenovou kalkulaci vyhodnotit jako chybnou. Nicméně ERÚ vypracoval pokyny pro stanovení přiměřeného zisku v cenové vyhlášce vydané v září 2021. Přiměřený zisk je nyní definován jako 6,5 % historické ceny dlouhodobého majetku upravené o kumulovanou inflaci.

U elektřiny vyráběné v kogeneračních elektrárnách ERÚ také stanovuje ve svých cenových rozhodnutích výši dotací na elektřinu pocházející z vysokoúčinných kogeneračních zdrojů formou ekologických bonusů, které jsou udělovány na MWh buď ročně, nebo za hodinu. Příslušný tarif se v cenovém rozhodnutí stanoví v českých korunách za MWh, a to v různých úrovních dle velikosti továrny, celkové doby využití v průběhu roku a použitého paliva. ERÚ běžně vydává cenová rozhodnutí každoročně na podzim na nadcházející kalendářní rok. V září 2022, ERÚ vydal nové cenové rozhodnutí, které snížilo dotace na elektřinu

vyráběnou v kogeneračních elektrárnách pro rok 2023 na nulu, což zohledňuje zvýšené ceny elektřiny, které ERÚ považuje za adekvátní pro kompenzaci výrobcům elektřiny.

V září 2021 byla schválena novela českého zákona o obnovitelných zdrojích. Novela mimo jiné zavádí (i) systém aukcí, kde by výrobci soutěžili o provozní dotace pro obnovitelné zdroje a elektřinu z kogeneračních jednotek a (ii) dotaci na emisní povolenky, prostřednictvím které by provozovatelé tepláren měli nárok na finanční kompenzaci ceny zaplacené za emisní povolenky použité k výrobě tepla, pokud se provozovatel teplárny zaváže k postupnému upouštění od používání uhlí do 31. prosince 2030. Realizace podpory ale vyžaduje předchozí schválení státní podpory ze strany Evropské komise. Toto schválení doposud nebylo získáno.

V reakci na současnou energetickou krizi se česká vláda rozhodla zafixovat ceny elektřiny a plynu pro některé zákazníky. V současné době jsou ceny elektřiny a plynu pro rok 2023 zastropovány Nařízením vlády č. 298/2022 Sb. Vláda možná nařízení vydá opětovně, pokud současná mimořádná situace na trhu bude přetrvávat delší období. Zároveň, pokud by se situace vyřešila, vláda může nařízení okamžitě odvolat před koncem období, pro které bylo vydáno. Nařízení vlády č. 298/2022 Sb. stanovuje další podrobnosti cenového stropu, zahrnující především (i) maximální cenu (tj. cenový strop), kterou dodavatel může zákazníkovi účtovat, (ii) kategorie zákazníků, pro které maximální cena platí, a (iii) část spotřeby, pro kterou platí cenový strop pro konkrétní skupinu zákazníků (v těch případech, kde cenový strop neplatí pro veškerou spotřebu). Ceny jsou zastropovány na 2 500 Kč za MWh u plynu a 5 000 Kč za MWh u elektřiny. Obě ceny jsou bez DPH a regulačních poplatků.

Dále bylo v České republice zavedeno zastropování výnosů na základě Nařízení Rady (EU) 2022/1854. Toto zastropování výnosů se týká výrobců elektřiny, jejichž výnosy z prodeje elektřiny na velkoobchodním trhu s elektřinou přesahují práh stanovený zákonem č. 458/2000 Sb. („energetický zákon“) a prováděcí vyhláškou č. 407/2022 Sb. To se rovná 90 % výnosů nad stanovený práh. Zastropování výnosů je dočasným řešením. Podle energetického zákona se bude týkat období od 1. prosince 2022 do 31. prosince 2023 (narozdíl od Nařízení Rady (EU) 2022/1854, podle kterého zastropování výnosů má platit pouze do 30. června 2023). Obecný strop pro výnosy dle Nařízení Rady (EU) 2022/1854 je stanoven na 180 EUR/MWh. Čeští zákonodárci rozhodli o použití jiného stropu pro některé zdroje energie, včetně těch, které používají teplárny Skupiny, a u nichž je zastropování na úrovni 230 EUR/MWh.

Dále byla minulý rok novelou zákona č. 586/1992 Sb. o daních z příjmů zavedena tzv. daň z neočekávaných zisků (windfall tax), která se bude týkat společností působících v energetickém odvětví a v bankovníctví, a bude danit přebytečné zisky z energetické krize. Výnosy z daně mají být použity na uhrazení nákladů na zastropování cen elektřiny a plynu pro zákazníky. Daňovými poplatníky hradícími daň z neočekávaných zisků jsou subjekty, které mají zisky nad určitý limit z příslušných činností, tj. odvětví energetiky a bankovníctví. Zdaňovací období je stanoveno na kalendářní roky 2023 až 2025 a daňová sazba je 60 % nad rámec běžné daňové sazby, takže pro mimořádné zisky bude platit daňová sazba v celkové výši 79 %. Daň z neočekávaných zisků v odvětví energetiky se týká subjektů vyrábějících elektřinu, kromě kombinované výroby tepla a elektřiny, kde poměr vyrobené elektřiny a tepla nepřekračuje koeficient 4,4, podmínka, kterou splňují všechny teplárny provozované skupinou EPIF. V rámci Skupiny se daň z neočekávaných zisků týká společností EP Energy Trading, a.s., Dobrá Energie s.r.o. a EP Commodities, a.s. Skupina ale neočekává významné daňové povinnosti plynoucí z daně z neočekávaných zisků. Dopad daně u obnovitelných zdrojů energie, jako jsou větrné a solární elektrárny, je z pohledu Skupiny nevýznamný.

Evropský trh s energiemi je ovlivněn neustálým nárůstem produkce energií z obnovitelných zdrojů a poklesem ve výrobě elektřiny z konvenčních uhelných a jaderných elektráren. To vede k nejistotě, zda bude v nadcházejících letech k dispozici dostatečná kapacita pro výrobu energie. Skupina EPH se domnívá, že konvenční produkce energie je nezbytná k zajištění bezpečnosti dodávek elektřiny na evropský trh, především s přihlédnutím k nedávnému dění na energetickém trhu a proměnlivé povaze výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů.

Jak současná energetická krize odhaluje, evropské vlády mohou zavést nová nařízení, která mají řešit neočekávané situace na trhu, jak se stalo v roce 2022. Jde o mimořádné zdanění zisků až po zastropování výnosů z prodeje energie z vybraných typů elektráren. Změny nebo prodloužení takových nařízení mohou mít dopad na provozní či finanční výsledky Skupiny.

Především vzhledem k potřebě zajistit bezpečnost dodávek elektřiny zavedly členské státy EU mechanismy odměňování za dostupné kapacity výroby, které mají překlenout neefektivnost trhu a regulace, především skutečnost, že v době nedostatku energie nejsou energetické trhy schopny nabídnout dostatečně vysokou cenu za výrobu elektřiny. Tato neefektivita se zvyšuje, protože právě obnovitelné zdroje mají téměř nulové variabilní náklady.

S kapacitními trhy je spojeno především riziko cenové nejistoty v budoucích kolech aukcí, riziko selhání trhu, změn v tržních parametrech a riziko zrušení trhu. Tato rizika mohou negativně ovlivnit podnikání Skupiny, její finanční situaci, hospodářské výsledky, peněžní toky a vyhlídky.

Francie

Francouzská vláda zavedla regulaci v reakci na zvyšující se ceny energií pro období do konce roku 2023. Tento regulační strop na zisky z výroby elektřiny platí pro všechny typy technologií kromě černého uhlí. Regulační strop je založen na povolené marži u každého typu zdroje energie (povolená marže plus emisní povolenky plus náklady na palivo). Prodloužení regulace po roce 2023, snížení povolené marže či zařazení černého uhlí by do budoucna mohlo negativně ovlivnit výsledky Skupiny.

Německo

V odpovědi na prudké zvýšení cen energií Německo zavedlo zastropování výnosů z energie vyráběné z hnědého uhlí až do června 2023 a zdanění mimořádných zisků za rok 2022 (windfall tax). Zastropování zisků je stanoveno jako povolená marže plus 1.236x ceny emisní povolenky. Prodloužení těchto regulačních opatření pro výše uvedené období nebo změna výpočtu cenového stropu či zahrnutí jiných zdrojů energie, které Skupina v Německu provozuje, by mohlo mít negativní dopad na výsledky Skupiny.

Velká Británie

Výroba obnovitelné energie v elektrárně na biomasu v Lynemouthu ve Spojeném království je založena na rozdílové smlouvě do roku 2027, která zajišťuje stabilní úroveň výnosů platbou za rozdíl mezi tržní a dohodnutou realizační cenou.

Po brexitu bylo ve Spojeném království zavedeno nové UK ETS schéma obchodování s emisními povolenkami, které dne 1. ledna 2021 nahradilo EU ETS, aby zajistilo pokračující dekarbonizaci britské ekonomiky. UK ETS schéma původně nastavilo cenový strop na 5 % pod britský pomyslný podíl EU ETS pro Fázi IV. Během prvního alokačního období (2021–2025) je ročním cenovým stropem snížení o 4,2 mt ročně.

UK ETS schéma původně nastavilo cenový strop přibližně ve výši současné cenové úrovně evropských emisních povolenek, dokud nezačne skutečné obchodování, což nastalo během roku 2021. Během roku 2021 účastníci UK ETS trhu dle vývoje likvidity na trhu neustále přecházeli z používání EU ETS jako prostředníka k UK ETS.

Itálie

Národní energetický a klimatický balíček pro rok 2019 (tzv. „Piano Nazionale Integrato per l’Energia e il Clima” nebo také „PNIEC”), který byl schválen italskou vládou a zveřejněn v lednu 2020, upravuje mimo jiné vyřazování uhelných elektráren v zemi do roku 2025.

Společnost Terna nedávno ve vydané Zprávě o přiměřenosti pro Itálii uvedla, že pro vyřešení zásadních problémů na Sardinii a umožnění vyřazení uhelných elektráren z provozu bude nutné vybudovat, kromě nového propojení energetické sítě pod Tyrhénským mořem, novou kapacitu pro zhruba 550 MW programovatelné kapacity distribuované po ostrově. K propojení vedenému pod Tyrhénským mořem společnost Terna uvedla, že investice bude dokončena v roce 2028 a ukončení výroby energie z uhlí na ostrově tedy může probíhat postupně, jak budou nové zdroje uváděny do provozu.

Tato prohlášení proto mají dopad na elektrárnu ve Fiume Santo, jejíž provoz je považován za technicky zásadní pro poskytování stability dodávek energií na ostrově. V současné době je elektrárna Fiume Santo provozována v tzv. vynuceném must-run režimu umožňujícím pokrytí všech nákladů do roku 2024.

V reakci na energetickou krizi italská vláda zavedla cenový strop na výrobu energií u několika typů elektráren, včetně zařízení spalujících biomasu, pro období od prosince 2022 do června 2023 a také zdanění mimořádných zisků energetických společností v roce 2022 dodatečnou daňovou sazbou 50 %.

Dále zákon o rozpočtu pro rok 2023, který i s úpravami přebírá do italské legislativy ustanovení evropského Nařízení 2022/1854, stanovuje pravidla pro mimořádné zásahy, které mají řešit vysoké ceny energií. Jde především o zastropování výnosů na úrovni 180 EUR/MWh pro prodeje elektřiny výrobci s nízkými marginálními náklady (tzv. inframarginální technologie). U výrobců používajících technologie s vyššími náklady, než je limit ve výši 180 EUR/MWh, včetně výrobců využívajících pevnou nebo plynou biomasu, bude zastropování pro každou technologii stanoveno na základě kritérií, která budou definována energetickým úřadem (ARERA) a která zohledňují investice a provozní náklady a přiměřenou návratnost investic. Tato opatření, která jsou dočasná a mimořádná, budou platit od 1. prosince 2022 do 30. června 2023.

Systém EU pro obchodování s emisemi

I přes neustálé úsilí skupiny EPH v oblasti ekologické udržitelnosti představují emisní povolenky významnou položku nákladů a cena emisních povolenek výrazně ovlivňuje hospodářské výsledky Skupiny. Za účelem dosažení přínosů pro životní prostředí stanovila legislativa Evropské unie systém obchodování s emisními povolenkami podle Kjótského protokolu. Mezinárodní trh emisních povolenek CO₂ je řízen EU ETS. EU ETS ukončil Fázi III, která začala 1. ledna 2013 a skončila 31. prosince 2020. V rámci Fáze IV (2021 až 2030) měl celkový počet emisních povolenek klesat ročním tempem 2,20 procenta od roku 2021 dále. Energeticky náročným odvětvím s vysokým rizikem přesídlení mimo Evropskou unii byly udělovány povolenky zdarma až do roku 2030 na sto procent.

Nicméně v prosinci se Evropský parlament a Rada ministrů dohodli na reformě systému obchodování, která bude platit od 1. ledna 2024. Na základě této dohody se mají emise skleníkových plynů snížit o 62 % do roku 2030 ve srovnání s rokem 2005 (dřívější cíl bylo snížení o 43 %). V důsledku této skutečnosti bude realizováno lineární snížení o 4,3 % v období 2024 až 2027 a lineární snížení o 4,4 % v období 2028 až 2030 v počtu ročně vydražených povolenek. Dále bude v rezervě tržní stability zadrženo ročně 24 % přebytkových povolenek v oběhu do roku 2030, zatímco dřívější legislativa očekávala snížení sazby na 12 % v roce 2024.

Dále byl navržen Mechanismus uhlíkového vyrovnání na hranicích, který by měl zrušit výjimky pro evropský výrobní a letecký průmysl, který nyní dostává 80 % a 85 % povolenek zdarma.

Výše uvedené dále tlačí poptávku po povolenkách a tím i ceny povolenek nahoru. Situace z minulých let, kdy byly ceny povolenek pod očekáváním, již tedy neplatí. Pokud se rostoucí ceny nepromítnou do cen elektřiny, může to mít na Skupinu negativní dopad.

(g) Riziko koncentrace

Značnou část příjmů z přenosu, dodávek a skladování plynu a dodávek elektřiny, které vykazuje převážně skupina SPPI a společnost Stredoslovenská distribučná, a.s., přináší malá skupina zákazníků. Je to dáno povahou odvětví, které má nastaveno značné bariéry vstupu nových hráčů. Zároveň však většina těchto příjmů podléhá regulaci a pochází často z dlouhodobých smluv typu „ber nebo plat“, které snižují nestabilitu příjmů v porovnání s předchozím rokem. Z hlediska úvěrového rizika bývají protistrany prominentní společnosti, které jsou závislé na dodaných službách, což přirozeně snižuje dané úvěrové riziko.

(h) Řízení kapitálu

Snahou Skupiny je udržení silné kapitálové základny s cílem zachovat si důvěru investorů, věřitelů a trhů a podpořit budoucí rozvoj vlastní podnikatelské činnosti.

Řízením kapitálu a optimalizací poměru dluhu k vlastnímu kapitálu hodlá Skupina zajistit jednotlivým subjektům ve Skupině předpoklady k nepřetržitému provozování podnikatelské činnosti a k maximalizaci výnosů pro akcionáře.

Společnost ani žádná z jejích dceřiných společností nepodléhá kapitálovým požadavkům zavedeným zvenčí.

Skupina sleduje svou čistou míru finančního zadlužení, definovanou jako čistý dluh vydělený základním ukazatelem EBITDA. Ke konci období vykazovala Skupina následující poměr dluhu k upravenému kapitálu:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2022	31. prosince 2021
Půjčky a úvěry	7 707	7 066
Vydané směnky	213	42
Snížené o peníze a peněžní ekvivalenty	<u>3 010</u>	<u>2 497</u>
Čistý finanční dluh⁽¹⁾	<u>4 910</u>	<u>4 611</u>
Základní EBITDA ⁽²⁾	<u>4 346</u>	<u>2 286</u>
Čistá míra zadlužení	<u>1,1</u>	<u>2,0</u>

(1) Čistý finanční dluh = Půjčky a úvěry + Vydané směnky – Peníze a peněžní ekvivalenty.

(2) Definice základního ukazatele EBITDA a jeho odsouhlasení na nejbližší ukazatel IFRS, viz bod 5 – Provozní segmenty.

(i) Zajišťovací účetnictví

Zajištění peněžních toků

Zůstatek k 31. prosinci 2022 představují zejména derivátové smlouvy k zajištění úrokové sazby, směnného kurzu, ceny elektřiny, ceny plynu, ceny emisních povolenek, ceny uhlí a dopad zajištění peněžních toků vykázaný na úrovni skupiny EPH.

Efektivní část změn reálné hodnoty u finančních derivátů, které jsou určeny k zajištění peněžních toků, se vykazuje ve vlastním kapitálu.

Během účetního období Skupina překlasifikovala 341 milionů EUR (negativní dopad na zisk nebo ztrátu), z oceňovacích rozdílů ze zajištění do zisku nebo ztráty (2021: 14 milionů EUR (negativní dopad na zisk nebo ztrátu)).

Následující tabulka znázorňuje odsouhlasení hodnot vykázaných ve vlastním kapitálu v členění dle kategorie zajišťovacího nástroje:

<i>v milionech EUR</i>	Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků⁽¹⁾	Úrokové swapy k zajištění peněžních toků	Měnové forwardy k zajištění peněžních toků⁽²⁾	Zajištění peněžních toků u jednotek účtovaných ekvivalenční metodou	Celkem
Stav k 1. lednu 2022	-359	-89	90	163	-195
Dopad změny funkční měny	6	-	-	-4	2
Zajištění peněžních toků převedené do zisku nebo ztráty	176	78	87	-	341
Odložená daň – zajištění peněžních toků převedené do zisku nebo ztráty	-46	-15	-21	-	-82
Přecenění zajištění peněžních toků	327	10	-	-	337
Odložená daň – přecenění zajištění peněžních toků	11	-2	-	-	9
Změny v oceňovacích rozdílech ze zajištění vykázané jednotkami účtovanými ekvivalenční metodou	-	-	-	-548	-548
Stav k 31. prosinci 2022	<u>115</u>	<u>-18</u>	<u>156</u>	<u>-389</u>	<u>-136</u>

(1) Včetně zajištění měnového rizika.

(2) K 31. prosinci 2022 zahrnuje fond zajištění peněžních toků související s měnovými forwardy přecenění měnových forwardů vykázaných v rozvaze k 31. prosinci 2022 a měnových forwardů, které byly v předchozích obdobích již odúčtovány. Skupina došla k závěru, že budoucí zajišťované peněžní toky jsou stále vysoce pravděpodobné, a tudíž je přecenění zachováno ve vlastním kapitálu do doby, než dojde k zajištěné předpokládané transakci.

v milionech EUR

	Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků ⁽¹⁾	Úrokové swapy k zajištění peněžních toků	Měnové forwardy k zajištění peněžních toků ⁽²⁾	Zajištění peněžních toků u jednotek účtovaných ekvivalenční metodou	Celkem
Stav k 1. lednu 2021	40	-102	96	153	187
Zajištění peněžních toků převedené do zisku nebo ztráty	20	15	-21	-	14
Odložená daň – zajištění peněžních toků převedené do zisku nebo ztráty	-5	-3	2	-	-6
Přecenění zajištění peněžních toků	-506	1	22	-	-483
Odložená daň – přecenění zajištění peněžních toků	93	-	-9	-	84
Změny v oceňovacích rozdílech ze zajištění vykázané jednotkami účtovanými ekvivalenční metodou	-	-	-	10	10
Rozdíly plynoucí z pohybů směnných kurzů	-1	-	-	-	-1
Stav k 31. prosinci 2021	-359	-89	90	163	-195

(1) Včetně zajištění měnového rizika.

(2) K 31. prosinci 2021 zahrnuje fond zajištění peněžních toků související s měnovými forwardy přecenění měnových forwardů vykázaných v rozvaze k 31. prosinci 2021 a měnových forwardů, které byly v předchozích obdobích již odúčtovány. Skupina došla k závěru, že budoucí zajišťované peněžní toky jsou stále vysoce pravděpodobné, a tudíž je přecenění zachováno ve vlastním kapitálu do doby, než dojde k zajištěné předpokládané transakci.

Podíl nekontrolního podílu na oceňovacích rozdílech ze zajištění činil minus 227 milionů EUR (2021: minus 311 milionů EUR). Podíl nekontrolního podílu na efektivních změnách reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně, a reklasifikaci zajištění peněžních toků do zisku nebo ztráty činil plus 84 milionů EUR (2021: minus 256 milionů EUR).

Zajištění peněžních toků – zajištění rizika změn směnných kurzů a rizika změn cen komodit ve vztahu k výnosům z výroby energie finančními deriváty

Skupina aplikuje zajišťovací účetnictví u zajišťovacích nástrojů určených k zajištění rizika změn cen komodit a rizika změn směnných kurzů ve vztahu k peněžním tokům z energie, kterou Skupina vyrobila a prodala třetím stranám, nebo komodit, které od třetích stran koupila. Součástí jsou komoditní deriváty s čistým vypořádáním pro komoditní riziko. V důsledku zajišťovacího vztahu na úrovni Skupiny vykazala Skupina změnu v oceňovacích rozdílech ze zajištění peněžních toků z cizích měn ve výši minus 93 milionů EUR (2021: minus 37 milionů EUR). Postupy řízení rizik jsou uvedeny v bodech 34(d) a (e) – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

Zajištění peněžních toků – zajištění rizika změn cen komodit – plynu a uhlí

Skupina aplikuje zajišťovací účetnictví u komoditních zajišťovacích nástrojů určených k zajištění peněžních toků z prodeje a nákupu plynu a uhlí. Zajišťovacími nástroji jsou komoditní swapy uzavřené se třetími stranami s cílem zajistit prodejní cenu plynu jako naturálního plnění a prodej uhlí a kupní cenu plynu a kupovaného uhlí. Zajišťované položky jsou podílem očekávaných odchozích peněžních toků nebo příchozích peněžních toků u komodit nakupovaných nebo prodávaných, u kterých se očekává, že k nim dojde a že budou mít dopad na zisk či ztrátu v roce 2023 až do roku 2024. V důsledku zajišťovacího vztahu na úrovni Skupiny vykazala Skupina změnu v oceňovacích rozdílech ze zajištění peněžních toků ve výši plus 117 milionů EUR (2021: minus 166 milionů EUR).

Zajištění peněžních toků – zajištění komoditního cenového rizika emisních povolenek

Skupina aplikuje zajišťovací účetnictví u komoditních zajišťovacích nástrojů určených k zajištění peněžních toků z nákupu emisních povolenek ve Velké Británii a Evropské unii. Zajišťovací nástroje jsou komoditní swapy uzavřené s třetími stranami k zajištění kupní ceny emisních povolenek potřebných k pokrytí výroby. Zajišťované položky jsou podíly očekávaných peněžních odtoků za nakoupené emisní povolenky, u kterých se očekává, že nastanou a ovlivní zisk nebo ztrátu v roce 2023 do roku 2024. V důsledku zajišťovacího vztahu na úrovni Skupiny zaznamenala Skupina změnu v oceňovacích rozdílech ze zajištění peněžních toků ve výši plus 444 milionů EUR (2021: minus 196 milionů EUR).

Následující tabulky uvádí podrobné informace o komoditních derivátech k zajištění peněžních toků pro zajištění rizika změny cen plynu, elektřiny a emisních povolenek, které Skupina vykázala k 31. prosinci 2022 a 31. prosinci 2021:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2022 Kladná reálná hodnota	31. prosince 2022 Záporná reálná hodnota	31. prosince 2022 Zajišťovaná nominální částka (nákup)	31. prosince 2022 Zajišťovaná nominální částka (prodej)
Méně než 3 měsíce	497	429	2 252	2 097
3 měsíce až 1 rok	434	685	1 413	1 526
1–5 let	-	41	2	14
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	931	1 155	3 667	3 637

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2021 Kladná reálná hodnota	31. prosince 2021 Záporná reálná hodnota	31. prosince 2021 Zajišťovaná nominální částka (nákup)	31. prosince 2021 Zajišťovaná nominální částka (prodej)
Méně než 3 měsíce	30	181	183	317
3 měsíce až 1 rok	579	1 099	1 858	2 470
1–5 let	34	151	159	287
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	643	1 431	2 200	3 074

Následující tabulky uvádí podrobné informace o měnových derivátech k zajištění peněžních toků, které Skupina vykázala k 31. prosinci 2022 a 2021:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2022 Kladná reálná hodnota	31. prosince 2022 Záporná reálná hodnota	31. prosince 2022 Zajišťovaná nominální částka (nákup)	31. prosince 2022 Zajišťovaná nominální částka (prodej)
Méně než 3 měsíce	-	1	14	14
3 měsíce až 1 rok	-	4	140	148
1–5 let	-	2	46	49
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	-	7	200	211

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2021 Kladná reálná hodnota	31. prosince 2021 Záporná reálná hodnota	31. prosince 2021 Zajišťovaná nominální částka (nákup)	31. prosince 2021 Zajišťovaná nominální částka (prodej)
Méně než 3 měsíce	-	2	44	46
3 měsíce až 1 rok	-	1	58	59
1–5 let	-	-	17	15
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	-	3	119	120

Zajištění peněžních toků – zajištění úrokového rizika

Skupina aplikuje zajišťovací účetnictví u zajišťovacích nástrojů určených k zajištění úrokového rizika dluhového financování. Zajišťovacími nástroji jsou úrokové swapy, které Skupina používá k zajištění rizika vztahujícího se k přecenění úrokových sazeb u svého financování. V důsledku zajišťovacího vztahu na úrovni Skupiny vykázala Skupina změnu v oceňovacích rozdílech ze zajištění peněžních toků ve výši 71 milionů EUR (2021: 13 milionů EUR). Postupy řízení rizik jsou uvedeny v bodě 34(c) – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

Následující tabulky uvádějí podrobné informace o úrokových swapech k zajištění peněžních toků, které Skupina vykázala k 31. prosinci 2022 a 31. prosinci 2021:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2022 Kladná reálná hodnota	31. prosince 2022 Záporná reálná hodnota	31. prosince 2022 Zajišťovaná nominální částka (nákup)	31. prosince 2022 Zajišťovaná nominální částka (prodej)
Méně než 3 měsíce	1	-	20	19
3 měsíce až 1 rok	3	-	60	57
1–5 let	5	-	-	-
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	9	-	80	76

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2021 Kladná reálná hodnota	31. prosince 2021 Záporná reálná hodnota	31. prosince 2021 Zajišťovaná nominální částka (nákup)	31. prosince 2021 Zajišťovaná nominální částka (prodej)
Méně než 3 měsíce	-	-	50	50
3 měsíce až 1 rok	-	1	6	7
1–5 let	-	2	16	18
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	-	3	72	75

Zajištění peněžních toků – zajištění rizika změn směnných kurzů finančními deriváty

Skupina aplikuje zajišťovací účetnictví u zajišťovacích nástrojů určených k zajištění rizika změn směnných kurzů týkajících se peněžních toků z nákupů biomasy denominovaných v cizích měnách (USD a CAD). Zajišťovacími nástroji jsou měnové forwardy uzavřené s třetími stranami. Ačkoliv nebyly některé z derivátů vypořádány, zajištění stále platí a stále se očekává, že se zajištěné položky realizují. Zajišťované položky jsou podíly očekávaného odlivu peněžních toků v USD a CAD, u nichž se předpokládá, že proběhnou a budou mít dopad na hospodářský výsledek od roku 2023 do roku 2027. V důsledku zajišťovacího vztahu na konsolidované úrovni Skupiny vykázala Skupina změnu v oceňovacích rozdílech ze zajištění peněžních toků z cizích měn ve výši 66 milionů EUR (2021: minus 6 milionů EUR). Postupy řízení rizik jsou uvedeny v bodech 34(d) a (e) – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

Následující tabulky uvádějí podrobné informace o měnových derivátech k zajištění peněžních toků pro rizika změn směnných kurzů, které Skupina vykázala k 31. prosinci 2022 a 2021:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2022 Kladná reálná hodnota	31. prosince 2022 Záporná reálná hodnota	31. prosince 2022 Zajišťovaná nominální částka (nákup)	31. prosince 2022 Zajišťovaná nominální částka (prodej)
Méně než 3 měsíce	-	-	30	30
3 měsíce až 1 rok	-	-	-	-
1–5 let	-	-	-	-
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	-	-	30	30

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2021 Kladná reálná hodnota	31. prosince 2021 Záporná reálná hodnota	31. prosince 2021 Zajišťovaná nominální částka (nákup)	31. prosince 2021 Zajišťovaná nominální částka (prodej)
Méně než 3 měsíce	-	-	16	25
3 měsíce až 1 rok	1	-	218	209
1–5 let	1	-	508	519
Více než 5 let	-	-	-	9
Celkem	2	-	742	762

Zajištění peněžních toků u jednotek účtovaných ekvivalenční metodou

Společný podnik skupina LEAG aplikuje zajišťovací účetnictví u komoditních zajišťovacích nástrojů určených k zajištění peněžních toků za účelem nákupu emisních povolenek. Zajišťovací nástroje jsou komoditní deriváty určené k zajištění nákupní ceny pro budoucí nákup emisních povolenek. V důsledku zajišťovacího vztahu na konsolidované úrovni Skupiny vykázala Skupina změnu ve fondu zajištění peněžních toků ve výši minus 465 milionů EUR (2021: 264 milionů EUR). Zbývající část zajištění peněžních toků připadající jednotkám účtovaných ekvivalenční metodou ve výši minus 83 milionů EUR (2021: minus 254 milionů EUR) vykázala přidružená společnost Slovenské elektrárne, a.s. Jelikož zajišťovací účetnictví aplikují jednotky účtované ekvivalenční metodou, nejsou zajišťovací deriváty vykázány v konsolidovaném výkazu o finanční pozici Skupiny.

35. Spřízněné osoby

Vztahy Skupiny se spřízněnými osobami zahrnují vztahy s akcionáři a dalšími osobami, jak je uvádí následující tabulka:

(a) Přehled transakcí se spřízněnými osobami k 31. prosinci 2022 a 31. prosinci 2021:

v milionech EUR

	Pohledávky a ostatní finanční aktiva 31. prosince 2022	Závazky a ostatní finanční závazky 31. prosince 2022	Pohledávky a ostatní finanční aktiva 31. prosince 2021	Závazky a ostatní finanční závazky 31. prosince 2021
Společnosti ovládané koncovým akcionářem ⁽¹⁾	6	1	18	-
Přidružené společnosti a společné podniky	150	184	659	610
Ostatní spřízněné osoby	-	1	1	3
Celkem	156	186	678	613

(1) Daniel Křetínský představuje koncového akcionáře.

(b) Přehled transakcí se spřízněnými osobami k 31. prosinci 2022 a 31. prosinci 2021:

v milionech EUR

	Výnosy a ostatní příjmy 2022	Náklady 2022	Výnosy a ostatní příjmy 2021	Náklady 2021
Společnosti ovládané koncovým akcionářem ⁽¹⁾	191	5	1	-
Přidružené společnosti a společné podniky	1 597	2 939	1 146	1 062
Ostatní spřízněné osoby	139	2	2	2
Celkem	1 927	2 946	1 149	1 064

(1) Daniel Křetínský představuje koncového akcionáře.

Transakce s klíčovými členy vedení

Během účetního období končícího 31. prosince 2022 a 31. prosince 2021 představují klíčové členy vedení skupiny EPH členové představenstva následujících hlavních společností: EP Infrastructure, a.s., Stredoslovenská energetika Holding, a.s. a její významné dceřiné společnosti, SPP Infrastructure, a.s., eustream, a.s., SPP – distribúcia, a.s., NAFTA a.s., NAFTA Germany GmbH, POZAGAS, a.s., Elektrárny Opatovice, a.s., EOP Distribuce a.s., United Energy, a.s., Plzeňská teplárenská, a.s., SPP Storage, s.r.o., EP ENERGY TRADING, a.s, EP Power Europe, a.s., Lynemouth Power Limited, EP SHB Limited, EP Langage Limited, Energetický a průmyslový holding, a.s., EP Commodities, a.s., skupina EP Produzione S.p.A., skupina EPNEI, EP Investment Advisors, s.r.o., skupina JTSD – Braunkohlebergbau GmbH, Saale Energie, Kraftwerk Mehrum GmbH, EP Kilroot Limited, EP Ballylumford Limited, skupina EP France, Tynagh Energy Limited a skupina EP Power Minerals.

Tyto společnosti celkem vynaložily následující výdaje na odměny a související odvody na sociální a zdravotní pojištění:

v milionech EUR

	2022	2021
Počet členů vedení	115	102
Odměny	21	12
Povinné odvody na sociální zabezpečení	4	2
Celkem	25	14

Další odměny členům vedení Skupiny (vedení všech součástí v rámci Skupiny) jsou zahrnuty v bodě 10 – Osobní náklady. Všechny transakce byly realizovány za podmínek obvyklých v obchodním styku.

36. Subjekty ve Skupině

Seznam subjektů ve Skupině k 31. prosinci 2022 a k 31. prosinci 2021 je uveden níže:

	Stát, kde je společnost registrována	31. prosince 2022		31. prosince 2021		2022 Metoda vykázání	2021 Metoda vykázání
		Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast		
Energetický a průmyslový holding, a.s.	Česká republika	-	-	-	-	-	-
EP Power Europe, a.s. *	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EPPE Germany, a.s. *	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Lausitz Energie Kraftwerke AG	Německo	10	Přímá	10	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Lausitz Energie Bergbau AG	Německo	10	Přímá	10	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
LEAG Holding, a.s. *	Česká republika	50	Přímá	50	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Lausitz Energie Verwaltungs GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Lausitz Energie Kraftwerke AG	Německo	80	Přímá	80	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Kraftwerk Schwarze Pumpe GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Lausitz Energie Bergbau AG	Německo	80	Přímá	80	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
GMB GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Transport – und Speditionsgesellschaft Schwarze Pumpe mbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Lausitz Energie Verwaltungsgesellschaft Brandenburg mbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Lausitz Energie Vorsorge- und Entwicklungsgesellschaft Brandenburg GmbH & Co. KG	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Holzkontor und Pelletierwerk Schwedt GmbH	Německo	100	Přímá	-	-	Ekvivalence	-
Propell GmbH	Německo	100	Přímá	-	-	Ekvivalence	-
Lausitz Energie Verwaltungsgesellschaft Sachsen mbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Lausitz Energie Vorsorge- und Entwicklungsgesellschaft Sachsen mbH & Co. KG	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
LandWerte Verwaltungs GmbH -ZG Sachsen Verwaltungen GmbH ⁽¹⁾	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Požizovací hodnota
LE Erneuerbare Energien Sachsen Verwaltungen GmbH	Německo	100	Přímá	-	-	Ekvivalence	-
Lausitz Energie Erneuerbare Verwaltungsgesellschaft mbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Lausitz Energie PV Zschornowitz GmbH & Co. KG	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
EVA Verwaltungs GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EVA Jänschwalde GmbH & Co. KG	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Gaskraftwerk Leipzig GmbH & Co. KG	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Gaskraftwerk Leipzig Verwaltungs GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
PV Böhlen GmbH & Co. KG	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Požizovací hodnota
SERO LAUSITZ GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Požizovací hodnota
MCR Engineering Lausitz GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Požizovací hodnota
energy cubes GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Požizovací hodnota
LandWerte Immobilien & Entwicklung GmbH & Co. KG	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Požizovací hodnota
LEFPV Cottbuser Ostsee GmbH & Co. KG	Německo	100	Přímá	-	-	Ekvivalence	-
LEPV Energiepark Bohrau GmbH & Co. KG	Německo	100	Přímá	-	-	Ekvivalence	-
LEPV Boxberg GmbH & Co. KG	Německo	100	Přímá	-	-	Ekvivalence	-
LEPV Jänschwalde GmbH & Co. KG	Německo	100	Přímá	-	-	Ekvivalence	-
LEWP Forst Briesnig 2 GmbH & Co. KG	Německo	100	Přímá	-	-	Ekvivalence	-
EP New Energies GmbH	Německo	20	Přímá	20	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP New Energy Italia S.r.l.	Itálie	49	Přímá	49	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Fusine Energia S.r.l.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Biomasse Crotone S.p.A.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Biomasse Italia S.p.A.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Biomasse Servizi S.r.l.	Itálie	49	Přímá	49	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP New Energies GmbH	Německo	80	Přímá	80	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Mehrum GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Kraftwerk Mehrum GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace

Příloha ke konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosincem 2022

	Stát, kde je společnost registrována	31. prosince 2022		31. prosince 2021		2022	2021
		Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast	Metoda vykázání	Metoda vykázání
JTSD – Braunkohlebergbau GmbH	Německo	90	Přímá	90	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Mitteldeutsche Braunkohlen Gesellschaft mbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MIBRAG Consulting International GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
GALA-MIBRAG-Service GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau	Německo	48,96	Přímá	48,96	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Ingenieurbüro für Grundwasser GmbH	Německo	25	Přímá	25	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Bohr & Brunnenbau GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Helmstedter Revier GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Norddeutsche Gesellschaft zur Ablagerung von Mineralstoffen mbH ⁽²⁾	Německo	-	-	51	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MIBRAG Profen GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Tagebau Profen GmbH & Co. KG	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MIBRAG Neue Energie GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MITAFF GmbH & Co. KG	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Photovoltaikpark Peres I GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Windpark Breunsdorf I GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Windpark Profen II GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Wohnwert Hohenmölsen GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Zukunft II GmbH ⁽³⁾	Německo	50	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
BHKW Profen GmbH (Zukunft III GmbH) ⁽³⁾	Německo	50	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
Photovoltaikpark Peres II GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Groitzscher Wohnwelt GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
MINCA GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Norddeutsche Gesellschaft zur Ablagerung von Mineralstoffen mbH ⁽²⁾	Německo	30,5	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
MIBRAG Schleenhain GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Tagebau Schleenhain GmbH & Co. KG	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MIBRAG Neue Energie GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MITAFF GmbH & Co. KG	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Photovoltaikpark Peres I GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Windpark Breunsdorf I GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Windpark Profen II GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Wohnwert Hohenmölsen GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Zukunft II GmbH ⁽³⁾	Německo	50	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
BHKW Profen GmbH (Zukunft III GmbH) ⁽³⁾	Německo	50	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
Photovoltaikpark Peres II GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Groitzscher Wohnwelt GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
MINCA GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Norddeutsche Gesellschaft zur Ablagerung von Mineralstoffen mbH ⁽²⁾	Německo	30,5	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
Zukunft I GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Zukunft II GmbH ⁽³⁾	Německo	-	-	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
BHKW Profen GmbH (Zukunft III GmbH) ⁽³⁾	Německo	-	-	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Zukunft XII GmbH	Německo	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
Zukunft XIII GmbH	Německo	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
Zukunft XIV GmbH	Německo	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
Zukunft XV GmbH	Německo	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
Zukunft XVI GmbH	Německo	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
Saale Energie GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Kraftwerk Schkopau Betriebsgesellschaft mbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Power Minerals GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Power Grit GmbH	Německo	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
EP Power Grit N.V. (N.Z.M. GRIT)	Belgie	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-

Příloha ke konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosincem 2022

	Stát, kde je společnost registrována	31. prosince 2022		31. prosince 2021		2022	2021
		Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast	Metoda vykázání	Metoda vykázání
EP Power Grit B.V. (Maasgrit B.V. Maastricht)	Nizozemsko	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
EP Power Grit Hamburg GmbH	Německo	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
EP Power Grit Oy AB (Caesar Abrasives Finland Oy Ab)	Finsko	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
MINERALplus Gesellschaft für Mineralstoffaufbereitung und Verwertung mbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Felix Höltkén GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Minex GmbH ⁽⁴⁾	Německo	-	-	50	Přímá	-	Požizovací hodnota
MINERALplus Stork GmbH & Co. KG ⁽⁵⁾⁽⁸⁾	Německo	74	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
MINERALplus Stork Verwaltungs-GmbH ⁽⁵⁾	Německo	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Euroment B.V.	Nizozemsko	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP ENERGO MINERAL Sp. Z o.o. (STEAG Energo Mineral Sp. Z o.o.)	Polsko	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP Energo Mineral Deutschland GmbH (STEAG Energo Mineral Deutschland GmbH)	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
STEAG Energo Mineral CZ s.r.o. v likvidaci ⁽⁶⁾	Česká republika	65	Přímá	65	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Power Minerals UK Holdings Ltd. ⁽⁷⁾	Velká Británie	-	-	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Power Minerals Ltd. ⁽⁷⁾	Velká Británie	-	-	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Orbolite Limited	Velká Británie	-	-	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Biolite Technologies Limited	Velká Británie	-	-	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Power Minerals Ltd. ⁽⁷⁾	Velká Británie	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Orbolite Limited	Velká Británie	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Biolite Technologies Limited	Velká Británie	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Powerment GmbH & Co. KG	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Powerment Verwaltungs GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Hawar Power Minerals W.L.L.	Katar	49	Přímá	49	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Myrdalssandur ehf. (Power Minerals Iceland ehf.) ⁽⁸⁾	Island	90	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP Power Minerals Asia Pte.Ltd. (STEAG Power Minerals Asia Pte.Ltd.) ⁽⁸⁾	Singapur	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Hoang Son Fly Ash and Cement JSC	Vietnam	50	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP Power Minerals Americas INC.	USA	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
STEAG Power Minerals Beteiligungsgesellschaft mbH ⁽⁸⁾	Germany	-	-	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Myrdalssandur ehf. (Power Minerals Iceland ehf.) ⁽⁸⁾	Island	-	-	90	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
MINERALplus Stork GmbH & Co. KG ⁽⁵⁾⁽⁸⁾	Německo	-	-	74	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
MINERALplus Stork Verwaltungs-GmbH ⁽⁵⁾	Německo	-	-	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP Power Minerals Asia Pte.Ltd. (STEAG Power Minerals Asia Pte.Ltd.) ⁽⁸⁾	Singapur	-	-	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Hoang Son Fly Ash and Cement JSC	Vietnam	-	-	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP CTA GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP UK Investments Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Eggborough Power Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Lynemouth Power Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP UK Power Development Ltd	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP SHB Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Humberland Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP Langage Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Ballylumford Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Kilroot Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Tynagh Energy Limited	Irsko	80	Přímá	80	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
RVA Group Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
RVA Consulting Engineers Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
RVA Group GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
RVA Engineering Solutions Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
RVA Europe Limited	Kypr	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP UK Finance Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Humbly Grove Energy Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Humbly Grove Energy Services Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota

Příloha ke konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosincem 2022

	Stát, kde je společnost registrována	31. prosince 2022		31. prosince 2021		2022	2021
		Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast	Metoda vykázání	Metoda vykázání
EP Waste Management Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP NI Energy Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Eggborough Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Dublin Energy Limited	Irsko	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP Energy Developments Limited	Irsko	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP Invest Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Belfast Power Holdings Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Belfast Power Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP Commodities AG (EP Commodity Solutions AG)	Švýcarsko	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
EP Commodities, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Commodities Ukraine TOB	Ukrajina	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP Produzione S.p.A.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Fiume Santo S.p.A.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Produzione Centrale Livorno Ferraris S.p.A.	Itálie	75	Přímá	75	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Centro Energia Ferrara S.p.A.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Ep Centrale Tavazzano Montanaso S.P.A.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EPP 2 S.r.l.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EPP 3 S.r.l.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Ergosud S.p.A.	Itálie	50	Přímá	50	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
EP New Energy Italia S.r.l.	Itálie	51	Přímá	51	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Fusine Energia S.r.L.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Biomasse Crotone S.p.A.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Biomasse Italia S.p.A.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Biomasse Servizi S.r.l.	Itálie	51	Přímá	51	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP France Développement SAS	Francie	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP France S.A.S.	Francie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Gazel Energie Generation S.A.S.	Francie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Aerodis, S.A.	Francie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Surschiste, S.A.	Francie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Société des Eaux de l'Est S.A.	Francie	25	Přímá	25	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Illico S.A.S.	Francie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Gazel Energie Renouvelables S.A.S.	Francie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Gazel Energie Solaire S.A.S.	Francie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Gazel Energie Solutions S.A.S.	Francie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Dynamo S.A.S.	Francie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP France Management & Services S.A.S.	Francie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Netherlands B.V. (EP Yuzivska B.V.) ⁽⁹⁾	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
International Resource Invest AG	Švýcarsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
EP Ukraine B.V.	Nizozemsko	90	Přímá	90	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Hungary s.r.o. (Arsikon s.r.o.)	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
HHE Group Ventures Kft.	Maďarsko	50	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
Industrial Park Opatovice s.r.o. ⁽¹⁰⁾	Česká republika	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP Resources AG	Švýcarsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EPR ASIA PTE. LTD.	Singapur	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP Resources CZ a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Resources PL S.A.	Polsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Resources DE GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Požizovací hodnota
Boldore a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Greeninvest Energy, a.s. ⁽¹¹⁾	Česká republika	42	Přímá	-	-	Ekvivalence	Ekvivalence
EP BidCo Storage, a.s.	Česká republika	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
GENETT GAS a.s.	Česká republika	30	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-

Příloha ke konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosincem 2022

	Stát, kde je společnost registrována	31. prosince 2022		31. prosince 2021		2022	2021
		Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast	Metoda vykázání	Metoda vykázání
EP Fleet, k.s.	Česká republika	0,10	Přímá	0,10	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Investment Advisors, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Fleet, k.s.	Česká republika	99,80	Přímá	99,80	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Auto, s.r.o. *	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Fleet, k.s.	Česká republika	0,10	Přímá	0,10	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EPH Financing SK, a.s.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EPH Financing CZ, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Slovakia B.V. *	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Slovak Power Holding B.V. *	Nizozemsko	50	Přímá	50	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Slovenské elektrárne, a.s.	Slovensko	66	Přímá	66	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovensko	49	Přímá	49	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,80	Přímá	27,80	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Energotel, a.s.	Slovensko	20	Přímá	20	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Nadácia EPH	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EPHCEI HoldCo a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
ADCONCRETUM REAL ESTATE DOO BEOGRAD-STARI GRAD	Srbsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Logistics International, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SŽ EP Logistika d.o.o.	Slovinsko	49	Přímá	-	-	Ekvivalence	-
SŽ - Tovarni promet, d.o.o.	Slovinsko	100	Přímá	-	-	Ekvivalence	-
SI-Cargo Logistics d.o.o.	Srbsko	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
FERSPED, d.o.o.	Slovinsko	100	Přímá	-	-	Ekvivalence	-
VV LOG d.o.o.	Slovinsko	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
FERCARGO d.o.o. SARAJEVO	Bosna a Hercegovina	70	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
Centar za kombinirani transport Zagreb d.d.	Chorvatsko	29	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
LOCON Logistik & Consulting AG	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
LOCON Service GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
LOCON BENELUX B.V.	Německo	51	Přímá	51	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
LokoTrain s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Lokotrain Deutschland GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP Cargo Deutschland GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Merseburg Transport und Logistik GmbH	Německo	51	Přímá	51	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP CARGO POLSKA S.A.	Polsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Cargo Invest, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Intermodal a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Cargo Trucking CZ s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Cargo Trucking SK s. r. o.	Slovensko	50	Přímá	50	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP CARGO TRUCKING PL Sp.z o.o.	Polsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Cargo Trucking SK s. r. o.	Slovensko	50	Přímá	50	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SPEDICA GROUP COMPANIES, s.r.o.	Česká republika	83,63	Přímá	83,63	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SPEDICA LOGISTIC, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
RAILSPED, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
RM LINES, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SPEDICA, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
JTSD - Braunkohlebergbau GmbH	Německo	10	Přímá	10	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Mitteldeutsche Braunkohlen Gesellschaft mbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace

Příloha ke konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosincem 2022

	Stát, kde je společnost registrována	31. prosince 2022		31. prosince 2021		2022	2021
		Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast	Metoda vykázání	Metoda vykázání
MIBRAG Consulting International GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
GALA-MIBRAG-Service GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MUEG Mitteldeutsche Umwelt – und Entsorgung GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Fernwärme GmbH Hohenmölsen – Webau	Německo	48,96	Přímá	48,96	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Ingenieurbüro für Grundwasser GmbH	Německo	25	Přímá	25	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Bohr & Brunnenbau GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Helmstedter Revier GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Norddeutsche Gesellschaft zur Ablagerung von Mineralstoffen mbH ⁽²⁾	Německo	-	-	51	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MIBRAG Profen GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Tagebau Profen GmbH & Co. KG	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MIBRAG Neue Energie GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MITAFF GmbH & Co. KG	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Photovoltaikpark Peres I GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Windpark Breunsdorf I GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Windpark Profen II GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Wohnwert Hohenmölsen GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Zukunft II GmbH ⁽³⁾	Německo	50	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
BHKW Profen GmbH (Zukunft III GmbH) ⁽³⁾	Německo	50	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
Photovoltaikpark Peres II GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Groitzscher Wohnwelt GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
MINCA GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Norddeutsche Gesellschaft zur Ablagerung von Mineralstoffen mbH ⁽²⁾	Německo	30,5	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
MIBRAG Schleenhain GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Tagebau Schleenhain GmbH & Co. KG	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MIBRAG Neue Energie GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MITAFF GmbH & Co. KG	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Photovoltaikpark Peres I GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Windpark Breunsdorf I GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Windpark Profen II GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Wohnwert Hohenmölsen GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Zukunft II GmbH ⁽³⁾	Německo	50	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
BHKW Profen GmbH (Zukunft III GmbH) ⁽³⁾	Německo	50	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
Photovoltaikpark Peres II GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Groitzscher Wohnwelt GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
MINCA GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Norddeutsche Gesellschaft zur Ablagerung von Mineralstoffen mbH ⁽²⁾	Německo	30,5	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
Zukunft I GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Zukunft II GmbH ⁽³⁾	Německo	-	-	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
BHKW Profen GmbH (Zukunft III GmbH) ⁽³⁾	Německo	-	-	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Zukunft XII GmbH	Německo	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
Zukunft XIII GmbH	Německo	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
Zukunft XIV GmbH	Německo	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
Zukunft XV GmbH	Německo	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
Zukunft XVI GmbH	Německo	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
Saale Energie GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Kraftwerk Schkopau Betriebsgesellschaft mbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
DCR INVESTMENT a.s., v likvidaci	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
ABS PROPERTY LIMITED	Irsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Real Estate, a.s. ⁽¹²⁾	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
RPC, a.s. ⁽¹³⁾	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
Nové Modřany, a.s.	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace

Příloha ke konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosincem 2022

	Stát, kde je společnost registrována	31. prosince 2022		31. prosince 2021		2022 Metoda vykázání	2021 Metoda vykázání
		Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast		
PT Properties I, a.s.	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
PT Properties II, a.s.	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
PT Properties III, a.s.	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
EP Properties, a.s.	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
EP Hagibor, a.s.	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Požizovací hodnota
CR-EP s.r.o.	Česká republika	-	-	50	Přímá	-	Požizovací hodnota
HG1 s.r.o.	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Požizovací hodnota
HG5 s.r.o.	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Požizovací hodnota
Tourbus, a.s.	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
trabus, a.s.	Česká republika	-	-	7,78	Přímá	-	Konsolidace
TOREA Plus, s.r.o.	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
ČSAD Brno holding, a.s.	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
Dopravák, s.r.o.	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
trabus, a.s.	Česká republika	-	-	89,89	Přímá	-	Konsolidace
Zeterano a.s.	Česká republika	-	-	70	Přímá	-	Konsolidace
Klinika Brno, s.r.o.	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Požizovací hodnota
Pavlovské terasy, s.r.o.	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Požizovací hodnota
Apartmány Slunný vrch, s.r.o.	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Požizovací hodnota
AC Koliště, s.r.o.	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Požizovací hodnota
Leskava centrum, s.r.o.	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Požizovací hodnota
Rezidence Vyhliďalova, s.r.o.	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Požizovací hodnota
Domky Myslivecká, s.r.o. ⁽¹⁴⁾	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Požizovací hodnota
Seginus, s.r.o.	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Požizovací hodnota
Vitality Resort Lány, s.r.o.	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Požizovací hodnota
Vitality resort Řečkovice, s.r.o.	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Požizovací hodnota
EP Brno Project, s.r.o.	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Požizovací hodnota
Střelnická reality s.r.o.	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
Malešice Reality s.r.o.	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
Zálesí Reality s.r.o.	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
EPRE Reality s.r.o. ⁽¹⁵⁾	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
Power Reality s.r.o. ⁽¹⁵⁾	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
Groš reality I s.r.o. ⁽¹⁵⁾	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Požizovací hodnota
Groš reality II s.r.o. ⁽¹⁵⁾	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Požizovací hodnota
VS development s.r.o.	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Požizovací hodnota
RPC s.r.o. (VS nemovitosti s.r.o.) ⁽¹³⁾⁽¹⁶⁾	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Požizovací hodnota
RPC s.r.o. (VS nemovitosti s.r.o.) ⁽¹³⁾⁽¹⁶⁾	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Požizovací hodnota
EP nemovitosti I s.r.o.	Česká republika	-	-	-	-	-	-
EP nemovitosti II s.r.o.	Česká republika	-	-	-	-	-	-
EP nemovitosti III s.r.o.	Česká republika	-	-	-	-	-	-
EP nemovitosti IV s.r.o.	Česká republika	-	-	-	-	-	-
EPIF Investments a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Infrastructure, a.s. *	Česká republika	69	Přímá	69	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Energy, a.s. *	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
AISE, s.r.o.	Česká republika	80	Přímá	80	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
PT měření, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
PT Holding Investment B.V. *	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
United Energy, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EVO – Komořany, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
United Energy Moldova, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
United Energy Invest, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Nadační fond pro rozvoj vzdělávání	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota

Příloha ke konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosincem 2022

	Stát, kde je společnost registrována	31. prosince 2022		31. prosince 2021		2022 Metoda vykázání	2021 Metoda vykázání
		Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast		
EP Sourcing, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP ENERGY TRADING, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Dobrá Energie s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Elektrárny Opatovice, a.s. (VTE Moldava II, a.s.) ⁽¹⁷⁾	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
V A H O s.r.o. ⁽¹⁸⁾	Česká republika	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Farma Lístek, s.r.o. ⁽¹⁸⁾	Česká republika	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
MR TRUST s.r.o.*	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
ARISUN, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Greeninvest Energy, a.s. ⁽¹¹⁾	Česká republika	-	-	41.70	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
POWERSUN a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Triskata, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
VTE Pchery, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Alternative Energy, s.r.o.	Slovensko	90	Přímá	90	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
CHIFFON ENTERPRISES LIMITED *	Kypr	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Severočeská teplárenská, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
GABIT spol. s r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Industrial Park Opatovice s.r.o. ⁽¹⁰⁾	Česká republika	-	-	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Mirtheaven a.s. ⁽¹⁹⁾	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Požizovací hodnota
EOP Distribuce, a.s. (Elektrárny Opatovice, a.s.) ⁽²⁰⁾	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
V A H O s.r.o. ⁽¹⁸⁾	Česká republika	-	-	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Farma Lístek, s.r.o. ⁽¹⁸⁾	Česká republika	-	-	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Stredoslovenská energetika Holding, a.s.	Slovensko	49	Přímá	49	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Kinet s.r.o.	Slovensko	80	Přímá	80	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Kinet Inštal s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Stredoslovenská distribučná, a.s.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Elektroenergetické montáže, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SSE - Metrológia s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Stredoslovenská energetika – Project Development, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SSE-Solar, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SPX, s.r.o.	Slovensko	33,33	Přímá	33,33	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Energotel, a.s.	Slovensko	20	Přímá	20	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
SSE CZ, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SPV100, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SSE - MVE, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Stredoslovenská energetika, a.s.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
PW geoenergy a.s.	Slovensko	51	Přímá	-	-	Konsolidace	-
EP ENERGY HR d.o.o.	Chorvatsko	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP Cargo a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Patamon a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Plzeňská teplárenská, a.s.	Česká republika	35	Přímá	35	Přímá	Konsolidace	Přímá
Plzeňská teplárenská SERVIS IN a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Plzeňské služby s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
PPT POTRUBNÍ TECHNIKA s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
TERMGLOBAL s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
TRAXELL s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Czech Gas Holding Investment B.V.*	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA a.s.	Slovensko	40,45	Přímá	40,45	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Karotáž a cementace, s.r.o.	Česká republika	51	Přímá	51	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
POZAGAS a.s.	Slovensko	65	Přímá	65	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Services, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Ukraine B.V.	Nizozemsko	10	Přímá	10	Přímá	Konsolidace	Konsolidace

Příloha ke konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosincem 2022

	Stát, kde je společnost registrována	31. prosince 2022		31. prosince 2021		Metoda vykázání 2022	Metoda vykázání 2021
		Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast		
EP Hungary, s.r.o.	Česká republika	10	Přímá	10	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
HHE Group Ventures Kft.	Maďarsko	50	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Slovakian Horizon Energy, s.r.o.	Slovensko	50	Přímá	50	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Nafta Exploration d.o.o. ⁽²¹⁾	Chorvatsko	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
NAFTA International B.V. *	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Germany GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Bavaria GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Speicher Management GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Speicher GmbH&Co. KG	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Speicher Inzenham GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA RV	Ukrajina	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
CNG Holdings Netherlands B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
CNG LLC	Ukrajina	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EPH Gas Holding B.V. *	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Seattle Holding B.V. *	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Slovak Gas Holding B.V. *	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SPP Infrastructure, a.s.	Slovensko	49	Přímá	49	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
eustream, a.s.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Central European Gas HUB AG	Rakousko	15	Přímá	15	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
eastring B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Plynárenská metrológia, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
SPP – distribúcia, a.s.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SPP – distribúcia Servis, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
NAFTA a.s.	Slovensko	56,15	Přímá	56,15	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Karotáz a cementace, s.r.o.	Česká republika	51	Přímá	51	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
POZAGAS a.s.	Slovensko	65	Přímá	65	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Services, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Ukraine B.V.	Nizozemsko	10	Přímá	10	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Hungary, s.r.o.	Česká republika	10	Přímá	10	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
HHE Group Ventures Kft.	Maďarsko	50	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
Slovakian Horizon Energy, s.r.o.	Slovensko	50	Přímá	50	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Nafta Exploration d.o.o. ⁽²¹⁾	Chorvatsko	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
NAFTA International B.V. *	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Germany GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Bavaria GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Speicher Management GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Speicher GmbH&Co. KG	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Speicher Inzenham GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA RV	Ukrajina	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
CNG Holdings Netherlands B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	50	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
CNG LLC	Ukrajina	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
GEOTERM KOŠICE, a.s.	Slovensko	95,82	Přímá	95,82	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SPP Storage, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
POZAGAS a.s.	Slovensko	35	Přímá	35	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SLOVGOTERM a.s.	Slovensko	50	Přímá	50	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
GEOTERM KOŠICE, a.s.	Slovensko	0,08	Přímá	0,08	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
GALANTATERM spol. s r.o.	Slovensko	0,5	Přímá	0,5	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
GALANTATERM spol. s r.o.	Slovensko	17,5	Přímá	17,5	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
SPP Infrastructure Financing B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace

* Holdingová společnost

- (1) Dne 2. srpna 2022 byla společnost ZG Sachsen Verwaltungs GmbH přejmenována LandWerte Verwaltungs GmbH.
- (2) Dne 27. ledna 2022 byly akcie společnosti Norddeutsche Gesellschaft zur Ablagerung von Mineralstoffen mbH („Norgam“) v rámci vnitřní reorganizace převedeny na společnost Tagebau Profen GmbH & Co. KG (25,5 % akcií) a Tagebau Schleenhain GmbH & Co. KG (25,5 % akcií). Dne 1. září získaly Tagebau Profen a Tagebau Schleenhain další 5% podíl ve společnosti Norgam. Celkový podíl Skupiny ve společnosti Norgam se zvýšil na 61 %.
- (3) Dne 27. ledna 2022 byly akcie společnosti Zukunft II GmbH a BHKW Profen GmbH v rámci vnitřní reorganizace převedeny na společnost Tagebau Profen GmbH & Co. KG (50 % akcií) a Tagebau Schleenhain GmbH & Co. KG (50 % akcií).
- (4) Dne 1. ledna 2022 získala společnost MINERALplus Gesellschaft für Mineralstoffaufbereitung und Verwertung mbH další 50% podíl ve společnosti Minex GmbH a Minex GmbH se sloučila se společností MINERALplus Gesellschaft für Mineralstoffaufbereitung und Verwertung (nástupnická společnost).
- (5) Dne 22. prosince 2022, byly společnosti MINERALplus Stork GmbH & Co. KG a MINERALplus Stork Verwaltungs-GmbH v rámci vnitřní reorganizace převedeny do společnosti MINERALplus Gesellschaft für Mineralstoffaufbereitung und Verwertung mbH.
- (6) Dne 2. srpna 2022 byla společnost STEAG Energo Mineral CZ s.r.o. přejmenována na STEAG Energo Mineral CZ s.r.o. v likvidaci.
- (7) Dne 10. září 2022 byla zrušena společnost Power Minerals UK Holdings Ltd. a podíl v Power Minerals Ltd. byl převeden na společnost EP Power Minerals GmbH.
- (8) Dne 25. srpna 2022 se společnost STEAG Power Minerals Beteiligungsgesellschaft mbH sloučila se společností EP Power Minerals GmbH (nástupnická společnost) a akcie ve společnostech in Myrdalssandur ehf, MINERALplus Stork GmbH & Co. KG. a EP Power Minerals Asia Pte.Ltd. byly převedeny na nástupnickou společnost.
- (9) Dne 1. září 2022 byla společnost EP Yuzivska B.V. přejmenována na EP Netherlands B.V.
- (10) Dne 18. ledna 2022 byla společnost Industrial Park Opatovice s.r.o. v rámci vnitřní reorganizace převedena do společnosti EP Power Europe, a.s.
- (11) Dne 14. února 2022 byla společnost Greeninvest Energy, a.s v rámci vnitřní reorganizace převedena do společnosti EP Power Europe, a.s.
- (12) Dne 22. prosince 2022 byla společnost EP Real Estate, a.s., včetně dceřiných společností, prodána mimo Skupinu.
- (13) Během roku 2022 byla společnost RPC, a.s. přeprodána společnosti VS Nemovitosti s.r.o. a společností se sloučily. VS Nemovitosti s.r.o. je nástupnickou společností.
- (14) Dne 2. listopadu 2022 byla společnost Domky Myslivecká, s.r.o. prodána mimo Skupinu.
- (15) Dne 1. ledna 2022 se společnost EPRE Reality s.r.o. rozdělila a následně sloučila se společnostmi Power Reality s.r.o. a Groš reality II s.r.o. EPRE Reality s.r.o. po transakci zanikla.
- (16) Dne 10. listopadu 2022 byla společnost VS nemovitosti s.r.o. v rámci vnitřní reorganizace převedena do společnosti VS development s.r.o. Dne 31. prosince 2022 byla společnost VS nemovitosti s.r.o. přejmenována na RPC s.r.o.
- (17) Dne 3. ledna 2022 byla společnost VTE Moldava II, a.s. přejmenována na Elektrárny Opatovice, a.s.
- (18) Dne 1. ledna 2022, byly společnosti V A H O s.r.o. a Farma Lístek, s.r.o. v rámci vnitřní reorganizace převedeny do společnosti Elektrárny Opatovice, a.s.
- (19) Dne 26. prosince 2022 byla společnost Mirtheaven a.s. prodána mimo Skupinu.
- (20) Dne 1. ledna 2022 byla společnost Elektrárny Opatovice, a.s. přejmenována na EOP Distribuce, a.s.
- (21) Dne 22. února 2022 byla zrušena společnost Nafta Exploration d.o.o.

Seznam ve výše uvedené tabulce je strukturován podle vlastnictví společností na různých úrovních v rámci Skupiny.

37. Soudní spory a žaloby

Gazel Energie Generation S.A.S. („GEG“)

Gazel Energie Generation S.A.S. zpochybňuje některé faktury týkající se obchodování s elektrickou energií se smluvní stranou vztahující se k obchodní činnosti za rok 2019. V roce 2021 GEG požádala protistranu, aby poskytla odůvodnění pro faktury, které byly přijaty a ještě neuhrazeny, ale důkazy o výpočtu nebyly poskytnuty. V souvislosti se sporem byla k 30. prosinci 2022 vykázána odpovídající rezerva, i když se GEG domnívá, že je nárok neopodstatněný. Na začátku roku 2022 byl zaslán konečný dopis shrnující nároky a v létě 2022 byl podniknut první krok vyjednávání mezi GEG a protistranou. Obě strany souhlasily s prodloužením jednání do konce dubna 2023.

Biomasse Italia S.p.A. a Biomasse Crotone S.p.A.

V současné době probíhá trestní vyšetřování na státním zastupitelství v italském městě Cantazaro, které se týká některých dřívějších ředitelů společností Biomasse Italia S.p.A. a Biomasse Crotone S.p.A. a zaměstnance společnosti Biomasse Italia S.p.A. Společnosti nejsou předmětem vyšetřování. Na základě dosud získaných informací neexistují žádné skutečnosti, které by naznačovaly, že by proti společnostem mohlo být zahájeno trestní řízení nebo že by mohlo být zahájeno trestní řízení, které by mohlo mít dopad na majetek společnosti. Stav trestního vyšetřování sledujeme a teprve po jeho uzavření bude možné provést přesnější posouzení.

EP Resources AG („EPR AG“)

Mezi společnostmi EP Resources AG a ruským dodavatelem probíhá arbitráž týkající se údajného porušení pěti smluv o dodávce uhlí po uvalení mezinárodních sankcí na Rusko v březnu 2022 kvůli invazi na Ukrajinu. Dodavatel nárokuje odškodnění ve výši 221,5 milionů USD z důvodu neplnění smluv. Arbitráž začala v lednu 2023 (předžalobní výzva zasláná dne 30. prosince 2022) a žalobce předložil žalobu dne 31. března 2023. Dokumenty poskytnuté žalobcem v současné době prochází tým odborníků a než bude provedena analýza, není možné předvídat výsledek arbitráže ani skutečnou částku vymahatelnou v řízení. Nicméně pokud se prokáže, že mezinárodní sankce zabránily společnosti EPR AG plnit smlouvu (např. tribunál přijme stanovisko žalovaného, že plnění smluv by vedlo ke zpřístupnění zdrojů jedincům, kterých se sankce týkají, a/nebo jinému porušení režimu sankcí), je pravděpodobné, že žaloba bude jako celek zamítnuta. Jelikož je společnost EPR AG pevně přesvědčena, že zavedené sankce zabránily společnosti v odběru uhlí od ruského dodavatele v souladu s výše uvedenými pěti smlouvami, považuje žalobu za nepodloženou a k 31. prosinci 2022 na ni nevytvořila rezervu.

EP SHB Limited („EP SHB“)

Dne 4. října 2021 britský Úřad pro trh s elektřinou a plynem („OFGEM“) zahájil vyšetřování plnění podmínky 20 A Standardních licenčních podmínek pro výrobu elektřiny ze strany společnosti EP SHB. Společnost k dnešnímu dni plně spolupracuje a reaguje na všechny žádosti o informace a tento proces nadále pokračuje. Vzhledem k široké škále možných výsledků v současné chvíli není možné přesně odhadnout výši případného odlivu prostředků pro společnost EP SHB, a proto k 31. prosinci nebyla vykázána rezerva.

38. Následné události

(a) Hlavní akvizice

Akvizice plynových elektráren Sloe a Rijnmond v Nizozemsku

Dne 5. ledna 2023 společnost EP Netherlands B.V. získala elektrárnu Rijnmond s instalovanou kapacitou 800 MW. Dále dne 25. ledna 2023 EP Netherlands uzavřela akvizici elektrárny Sloe s instalovanou kapacitou 870 MW od společnosti ZEH N.V. a francouzské energetické společnosti EDF S.A. Současně s portfoliem elektráren EP Netherlands získala také společnost PZEM Energy Company B.V. od společnosti ZEH N.V., včetně plynovodu ZBL (plynovod o délce 55 km, který zásobuje elektrárnu Sloe), obchodní činnosti a B2B dodávky elektřiny a plynu. S celkovým instalovaným výkonem 1 670 MW se EPH stala důležitým hráčem na nizozemském trhu s energiemi, s přibližným podílem na celkové konvenční instalované kapacitě ve výši 7,5 %, což zajistí stabilní dodávky energie v probíhající komplexní transformaci energetického odvětví.

Skupina ve výše uvedených společnostech získala 100% podíl. Kupní cena je předmětem standardního vypořádacího mechanismu, a není tedy v současné chvíli k dispozici. Skupina očekává, že dokončí podnikovou kombinaci v souladu se standardem IFRS 3 (alokace převedené protihodnoty k nabytým aktivům a převzatým závazkům) ve zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrce ke dni 30. června 2023 a za období končící k tomuto datu.

Dohoda o získání dalších zdrojů v Nizozemsku

V prosinci 2022 uzavřela společnost EP Netherlands B.V. konečnou dohodu o získání dalších energetických zdrojů v Nizozemsku se souhrnným ekvivalentem 863 MW instalovaného výkonu. Dokončení této akvizice podléhá obvyklým regulačním a antimonopolním schválením. Společnost EP Netherlands B.V. očekává, že tuto akvizici dokončí v první polovině roku 2023.

(b) Ostatní následné události

Smlouvy o výstavbě plynové elektrárny a zařízení pro skladování baterií ve Velké Británii

EPH prostřednictvím své dceřiné společnosti EP UK Investments Ltd. úspěšně získala dočasné patnáctileté zakázky na výstavbu projektu elektrárny s kombinovaným cyklem třídy H s vysokou účinností a výkonem 1 700 MW a projekt dvouhodinového bateriového úložiště o výkonu 299 MW na místě bývalé uhelné elektrárny Eggborough ve východním Yorkshiru. Místo společnost EPH získala v roce 2015 jako součást akvizice Eggborough Power Ltd, bývalé uhelné elektrárny s výkonem 2 000 MW, která byla vyřazena z provozu v roce 2018. Po konečném rozhodnutí o investici budou tyto projekty významným příspěvkem k zajištění domácí výroby a energetického zabezpečení od dvacátých let až do třicátých let druhého tisíciletí. Vysoce účinný projekt elektrárny s kombinovaným cyklem třídy H bude největším flexibilně výrobním aktivem, které bude ve Velké Británii uvedeno do provozu od roku 2022, zatímco projekt bateriového úložiště bude jedním z největších, které dosud byly v Británii vybudovány. Vzhledem k blízkosti staveniště k infrastruktuře podniku National Grid a řadě navrhovaných technologií pro zachycování, využívání a ukládání uhlíku a tras vodíkového potrubí, dle plánů EPUKI budou tyto projekty významným příspěvkem k přechodu na nové zdroje energie a energetického zabezpečení ve Velké Británii do budoucna. Tyto smlouvy byly zadány v rámci aukce kapacitního trhu pro rok dodávek 2026/2027 konané dne 21. února. Provizorní clearingová cena, která musí být schválena ministerstvem vnitra, byla 63 GBP/kW.


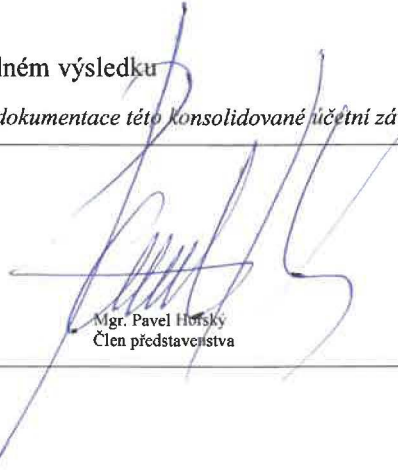
S výjimkou záležitostí popsaných výše a na jiných místech této přílohy nejsou vedení Společnosti známy žádné významné následné události, které by mohly ovlivnit konsolidovanou účetní závěrku k 31. prosinci 2022.

Přílohy*:

Příloha 1 – Podnikové kombinace

Příloha 2 – Přepracovaný konsolidovaný výkaz o úplném výsledku

* *Informace uvedené v přílohách tvoří součást kompletní dokumentace této konsolidované účetní závěrky.*

Datum:	Podpis statutárního orgánu
17. dubna 2023	 JUDr. Daniel Křetínský Předseda představenstva
	 Mgr. Pavel Hořský Člen představenstva

Příloha 1 – Podnikové kombinace

Následující tabulky uvádějí další informace o částkách vykazovaných jako nabytá aktiva a převzaté závazky k datu akvizice u jednotlivých významných podnikových kombinací v důsledku postupných akvizic a akvizic.

Dopad akvizic

i. 31. prosince 2021

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice skupiny EP Power Minerals jsou uvedeny v následující tabulce.

<i>v milionech EUR</i>	Účetní Hodnota⁽¹⁾	Úprava na reálnou hodnotu	2021 Celkem⁽¹⁾
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	38	6	44
Nehmotný majetek	2	-	2
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	25	-	25
Finanční nástroje – aktiva	37	-	37
Zásoby	12	-	12
Peníze a peněžní ekvivalenty	6	-	6
Odložená daňová pohledávka	12	-1	11
Rezervy	-84	-3	-87
Odložené daňové závazky	-3	-	-3
Půjčky a úvěry	-2	-	-2
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-12	-	-12
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	31	2	33
Goodwill při akvizici dceřiných společností			22
Požizovací cena			55
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			55
Celkové převedené protiplnění			55
Snížení o nabyté peníze (B)			6
Čistý peněžní příjem/-výdaj (C) = (B–A)			-49

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

<i>v milionech EUR</i>	2021 Celkem
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice	70
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice	4

<i>v milionech EUR</i>	2021 Celkem
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosince 2021*	110
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosince 2021*	6

* Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině; na základě místních zákonných finančních informací.

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společnosti Dobrá energie s.r.o. jsou uvedeny v následující tabulce.

<i>v milionech EUR</i>	Účetní Hodnota ⁽¹⁾	Úprava na reálnou hodnotu	2021 Celkem ⁽¹⁾
Nehmotný majetek	-	27	27
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	17	-	17
Peníze a peněžní ekvivalenty	4	-	4
Odložené daňové závazky	-	-5	-5
Smluvní závazky	-4	-	-4
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-17	-	-17
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	-	22	22
Goodwill při akvizici dceřiných společností			-
Požizovací cena			22
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			22
Celkové převedené protiplnění			22
Snížení o nabyté peníze (B)			4
Čistý peněžní příjem/-výdaj (C) = (B-A)			-18

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

<i>v milionech EUR</i>	2021 Celkem
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice	25
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice	2

<i>v milionech EUR</i>	2021 Celkem
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosince 2021*	48
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosince 2021*	3

* Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině; na základě místních zákonných finančních informací.

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společnosti Kraftwerk Schkopau GrB jsou uvedeny v následující tabulce.

<i>v milionech EUR</i>	Účetní hodnota ⁽¹⁾	Úprava na reálnou hodnotu	2021 Celkem ⁽¹⁾
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	10	43	53
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	154	-66	88
Zásoby	9	-	9
Peníze a peněžní ekvivalenty	13	-	13
Rezervy	-15	-	-15
Odložené daňové závazky	-	-5	-5
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-118	66	-52
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	53	38	91
Goodwill při akvizici dceřiných společností			3
Požizovací cena			94
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			21
Jiné protiplnění			73
Celkové převedené protiplnění			94
Snížení o nabyté peníze (B)			13
Čistý peněžní příjem/-výdaj (C) = (B-A)			-8

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

<i>v milionech EUR</i>	2021 Celkem
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice ⁽¹⁾	418
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice ⁽¹⁾	-30

<i>v milionech EUR</i>	2021 Celkem
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosince 2021* ⁽¹⁾	676
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosince 2021* ⁽¹⁾	-24

* *Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině; na základě místních zákonných finančních informací.*

(1) *Výnosy a zisk/-ztráta společnosti Kraftwerk Schkopau zahrnuje údaje kombinované účetní jednotky, jelikož se společnost Kraftwerk Schkopau po akvizici sloučila se společností Saale Energie GmbH.*

Příloha 2 – Přepřacovaný konsolidovaný výkaz o úplném výsledku**Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku (původně zveřejněno)**

Za rok končící 31. prosince 2021

v milionech EUR

2021

Výnosy	18 931
Nákupy a spotřeba	-14 798
Mezisoučet	4 133
Osobní náklady	-575
Odpisy	-742
Opravy a údržba	-106
Emisní povolenky, netto	-838
Daně a poplatky	-114
Ostatní provozní výnosy	203
Ostatní provozní náklady	-468
Aktivace vlastní výroby	29
Provozní výsledek hospodaření	1 522
Finanční výnosy	110
Finanční náklady	-173
Zisk/-ztráta z finančních nástrojů	7
Finanční výnosy/-náklady, netto	-56
Podíl na zisku/-ztrátě jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně	-8
Zisk/-ztráta z prodeje dceřiných společností	33
Zisk před zdaněním daní z příjmů	1 491
Náklady na daň z příjmů	-264
Zisk za účetní období	1 227
Položky, které nejsou později překlasiřikovány do zisku nebo ztráty:	
Přecenění dlouhodobého hmotného majetku, po odečtení daně	3
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně	77
Rozdíly z přepočtu cizích měn do prezentační měny	245
Položky, které jsou nebo mohou být později překlasiřikovány do zisku nebo ztráty:	
Kurzové rozdíly u zahraničních provozů	-291
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně	-638
Ostatní úplný výsledek za účetní období, po odečtení daně z příjmů	-604
Úplný výsledek celkem za účetní období	623
Zisk připadající:	
Vlastníkům Společnosti	813
Nekontrolním podílům	414
Zisk/-ztráta za účetní období	1 227
Úplný výsledek celkem připadající:	
Vlastníkům Společnosti	457
Nekontrolním podílům	166
Úplný výsledek celkem za účetní období	623
Základní a zředený zisk na akcii v EUR celkem	0,20

Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku (přepřacováno)

Za rok končící 31. prosince 2021

v milionech EUR

2021

Výnosy	18 956
Nákupy a spotřeba	-14 596
Mezisoučet	4 360
Služby	-560
Osobní náklady	-575
Odpisy a snížení hodnoty	-764
Emisní povolenky, netto	-838
Aktivace vlastní výroby	29
Ostatní provozní výnosy/-náklady, netto	-130
Provozní výsledek hospodaření	1 522
Finanční výnosy	130
Změny ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv	-13
Finanční náklady	-173
Finanční výnosy/-náklady, netto	-56
Podíl na zisku/-ztrátě jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně	-8
Zisk/-ztráta z prodeje dceřiných společností	33
Zisk před zdaněním daní z příjmů	1 491
Náklady na daň z příjmů	-264
Zisk za účetní období	1 227
Položky, které nejsou později překlasiřikovány do zisku nebo ztráty:	
Přecenění dlouhodobého hmotného majetku, po odečtení daně	3
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně	77
Rozdíly z přepočtu cizích měn do prezentační měny	245
Položky, které jsou nebo mohou být později překlasiřikovány do zisku nebo ztráty:	
Kurzové rozdíly u zahraničních provozů	-291
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně	-638
Ostatní úplný výsledek za účetní období, po odečtení daně z příjmů	-604
Úplný výsledek celkem za účetní období	623
Zisk připadající:	
Vlastníkům Společnosti	813
Nekontrolním podílům	414
Zisk/-ztráta za účetní období	1 227
Úplný výsledek celkem připadající:	
Vlastníkům Společnosti	457
Nekontrolním podílům	166
Úplný výsledek celkem za účetní období	623
Základní a zředený zisk na akcii v EUR celkem	0,20

6. ZPRÁVA AUDITORA K INDIVIDUÁLNÍ ÚČETNÍ ZÁVĚRCE

ZPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDITORA Pro akcionáře společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s.

Se sídlem: Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1

Výrok auditora

Provedli jsme audit přiložené účetní závěrky společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. (dále také „společnost“) sestavené na základě českých účetních předpisů, která se skládá z rozvahy k 31. prosinci 2022, výkazu zisku a ztráty, přehledu o změnách vlastního kapitálu a přehledu o peněžních tocích za rok končící k tomuto datu a přílohy této účetní závěrky, která obsahuje popis použitých podstatných účetních metod a další vysvětlující informace.

Podle našeho názoru přiložená účetní závěrka podává věrný a poctivý obraz finanční pozice společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. k 31. prosinci 2022 a její finanční výkonnosti a peněžních toků za rok končící k tomuto datu v souladu s českými účetními předpisy.

Základ pro výrok

Audit jsme provedli v souladu se zákonem o auditorech a standardy Komory auditorů České republiky pro audit, kterými jsou mezinárodní standardy pro audit (ISA), případně doplněné a upravené souvisejícími aplikačními doložkami. Naše odpovědnost stanovená těmito předpisy je podrobněji popsána v oddílu Odpovědnost auditora za audit účetní závěrky. V souladu se zákonem o auditorech a Etickým kodexem přijatým Komorou auditorů České republiky jsme na společnosti nezávislí a splnili jsme i další etické povinnosti vyplývající z uvedených předpisů. Domníváme se, že důkazní informace, které jsme shromáždili, poskytují dostatečný a vhodný základ pro vyjádření našeho výroku.

Ostatní informace uvedené ve výroční zprávě

Ostatními informacemi jsou v souladu s § 2 písm. b) zákona o auditorech informace uvedené ve výroční zprávě mimo účetní závěrku a naši zprávu auditora. Za ostatní informace odpovídá představenstvo společnosti.

Jak je uvedeno v bodě 2(i) přílohy účetní závěrky, společnost Energetický a průmyslový holding, a.s. k 31. prosinci 2022 nevypracovala výroční zprávu, jelikož příslušné informace hodlá zahrnout do konsolidované výroční zprávy. Z toho důvodu tato zpráva auditora neobsahuje naše vyjádření k ostatním informacím.

Odpovědnost představenstva a dozorčí rady společnosti za účetní závěrku

Představenstvo společnosti odpovídá za sestavení účetní závěrky podávající věrný a poctivý obraz v souladu s českými účetními předpisy a za takový vnitřní kontrolní systém, který považuje za nezbytný pro sestavení účetní závěrky tak, aby neobsahovala významné (materiální) nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou.

Při sestavování účetní závěrky je představenstvo společnosti povinno posoudit, zda je společnost schopna nepřetržitě trvat, a pokud je to relevantní, popsat v příloze účetní závěrky záležitosti týkající se jejího nepřetržitého trvání a použití předpokladu nepřetržitého trvání při sestavení účetní závěrky, s výjimkou případů, kdy představenstvo plánuje zrušení společnosti nebo ukončení její činnosti, resp. kdy nemá jinou reálnou možnost než tak učinit.

Za dohled nad procesem účetního výkaznictví ve společnosti odpovídá dozorčí rada.

Odpovědnost auditora za audit účetní závěrky

Naším cílem je získat přiměřenou jistotu, že účetní závěrka jako celek neobsahuje významnou (materiální) nesprávnost způsobenou podvodem nebo chybou a vydat zprávu auditora obsahující náš výrok. Přiměřená míra jistoty je velká míra jistoty, nicméně není zárukou, že audit provedený v souladu s výše uvedenými předpisy ve všech případech v účetní závěrce odhalí případnou existující významnou (materiální) nesprávnost. Nesprávnosti mohou vznikat v důsledku podvodů nebo chyb a považují se za významné (materiální), pokud lze reálně předpokládat, že by jednotlivě nebo v souhrnu mohly ovlivnit ekonomická rozhodnutí, která uživatelé účetní závěrky na jejím základě přijmou.

Při provádění auditu v souladu s výše uvedenými předpisy je naší povinností uplatňovat během celého auditu odborný úsudek a zachovávat profesní skepticismus. Dále je naší povinností:

- Identifikovat a vyhodnotit rizika významné (materiální) nesprávnosti účetní závěrky způsobené podvodem nebo chybou, navrhnout a provést auditorské postupy reagující na tato rizika a získat dostatečné a vhodné důkazní informace, abychom na jejich základě mohli vyjádřit výrok. Riziko, že neodhalíme významnou (materiální) nesprávnost, k níž došlo v důsledku podvodu, je větší než riziko neodhalení významné (materiální) nesprávnosti způsobené chybou, protože součástí podvodu mohou být tajné dohody (koluze), falšování, úmyslná opomenutí, nepravdivá prohlášení nebo obcházení vnitřních kontrol.
- Seznámit se s vnitřním kontrolním systémem společnosti relevantním pro audit v takovém rozsahu, abychom mohli navrhnout auditorské postupy vhodné s ohledem na dané okolnosti, nikoli abychom mohli vyjádřit názor na účinnost jejího vnitřního kontrolního systému.
- Posoudit vhodnost použitých účetních pravidel, přiměřenost provedených účetních odhadů a informace, které v této souvislosti představenstvo společnosti uvedlo v příloze účetní závěrky.
- Posoudit vhodnost použití předpokladu nepřetržitého trvání při sestavení účetní závěrky představenstvem a to, zda s ohledem na shromážděné důkazní informace existuje významná (materiální) nejistota vyplývající z událostí nebo podmínek, které mohou významně zpochybnit schopnost společnosti nepřetržitě trvat. Jestliže dojdeme k závěru, že taková významná (materiální) nejistota existuje, je naší povinností upozornit v naší zprávě na informace uvedené v této souvislosti v příloze účetní závěrky, a pokud tyto informace nejsou dostatečné, vyjádřit modifikovaný výrok. Naše závěry týkající se schopnosti společnosti nepřetržitě trvat vycházejí z důkazních informací, které jsme získali do data naší zprávy. Nicméně budoucí události nebo podmínky mohou vést k tomu, že společnost ztratí schopnost nepřetržitě trvat.
- Vyhodnotit celkovou prezentaci, členění a obsah účetní závěrky, včetně přílohy, a dále to, zda účetní závěrka zobrazuje podkladové transakce a události způsobem, který vede k věrnému zobrazení.

Naší povinností je informovat představenstvo a dozorčí radu mimo jiné o plánovaném rozsahu a načasování auditu a o významných zjištěních, která jsme v jeho průběhu učinili, včetně zjištěných významných nedostatků ve vnitřním kontrolním systému.

V Praze dne 31. března 2023

Auditorská společnost:

Deloitte Audit s.r.o.
evidenční číslo 079



Statutární auditor:

Ladislav Šauer
evidenční číslo 2261



7. STATUTÁRNÍ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA

ROZVAHA
v plném rozsahu

k datu
31.12.2022
(v tisících Kč)

Energetický a průmyslový holding, a.s.
IČO 283 56 250

Pařížská 130/26
Josefov
110 00 Praha 1

		31.12.2022			31.12.2021
		Brutto	Korekce	Netto	Netto
	AKTIVA CELKEM	153 276 922	147 355	153 129 567	161 145 117
B.	Stálá aktiva	115 924 070	147 355	115 776 715	116 477 778
<i>B.I.</i>	<i>Dlouhodobý nehmotný majetek</i>	137	137		
B.I.4.	Ostatní dlouhodobý nehmotný majetek	137	137		
<i>B.II.</i>	<i>Dlouhodobý hmotný majetek</i>	1 873	1 218	655	989
B.II.2.	Hmotné movité věci a jejich soubory	1 873	1 218	655	989
<i>B.III.</i>	<i>Dlouhodobý finanční majetek</i>	115 922 060	146 000	115 776 060	116 476 789
B.III.1.	Podíly - ovládaná nebo ovládající osoba	115 783 879	146 000	115 637 879	116 349 073
B.III.5.	Ostatní dlouhodobé cenné papíry a podíly	138 181		138 181	127 716
C.	Oběžná aktiva	37 215 976		37 215 976	44 537 480
<i>C.I.</i>	<i>Zásoby</i>	27 508		27 508	32 702
C.I.2.	Nedokončená výroba a polotovary	27 508		27 508	32 702
<i>C.II.</i>	<i>Pohledávky</i>	32 308 025		32 308 025	38 709 322
C.II.1.	Dlouhodobé pohledávky	7 449 710		7 449 710	4 845 381
C.II.1.2.	Pohledávky - ovládaná nebo ovládající osoba	4 469 495		4 469 495	4 764 833
C.II.1.3.	Pohledávky - podstatný vliv	2 444 658		2 444 658	
C.II.1.5.	<i>Pohledávky - ostatní</i>	535 557		535 557	80 548
C.II.1.5.4.	Jiné pohledávky	535 557		535 557	80 548
<i>C.II.2.</i>	<i>Krátkodobé pohledávky</i>	24 858 315		24 858 315	33 863 941
C.II.2.1.	Pohledávky z obchodních vztahů	1 169 206		1 169 206	265 590
C.II.2.2.	Pohledávky - ovládaná nebo ovládající osoba	22 812 381		22 812 381	32 626 695
C.II.2.3.	Pohledávky - podstatný vliv	48 579		48 579	
C.II.2.4.	<i>Pohledávky - ostatní</i>	828 149		828 149	971 656
C.II.2.4.3.	Stát - daňové pohledávky	17 953		17 953	82 448
C.II.2.4.4.	Krátkodobé poskytnuté zálohy	4 252		4 252	9 395
C.II.2.4.5.	Dohadné účty aktivní	2 325		2 325	1 766
C.II.2.4.6.	Jiné pohledávky	803 619		803 619	878 047
<i>C.IV.</i>	<i>Peněžní prostředky</i>	4 880 443		4 880 443	5 795 456
C.IV.1.	Peněžní prostředky v pokladně	105		105	22
C.IV.2.	Peněžní prostředky na účtech	4 880 338		4 880 338	5 795 434
D.	Časové rozlišení	136 876		136 876	129 859
D.1.	Náklady příštích období	136 876		136 876	129 859

		31.12.2022	31.12.2021
	PASIVA CELKEM	153 129 567	161 145 117
A.	Vlastní kapitál	58 280 827	87 081 781
<i>A.I.</i>	<i>Základní kapitál</i>	<i>4 000 000</i>	<i>4 000 000</i>
A.I.1.	Základní kapitál	4 000 000	4 000 000
<i>A.II.</i>	<i>Ážio a kapitálové fondy</i>	<i>-469 057</i>	<i>-344 796</i>
A.II.2.	Kapitálové fondy	-469 057	-344 796
A.II.2.2.	Oceňovací rozdíly z přecenění majetku a závazků (+/-)	-469 057	-344 796
<i>A.IV.</i>	<i>Výsledek hospodaření minulých let (+/-)</i>	<i>45 990 832</i>	<i>69 916 619</i>
A.IV.1.	Nerozdělený zisk nebo neuhrazená ztráta minulých let (+/-)	45 990 832	69 916 619
A.V.	Výsledek hospodaření běžného účetního období (+/-)	8 759 052	13 509 958
B.+C.	Cizí zdroje	94 848 102	74 062 580
B.	Rezervy	468 487	2 599
B.2.	Rezerva na daň z příjmů	465 881	
B.4.	Ostatní rezervy	2 606	2 599
C.	Závazky	94 379 615	74 059 981
<i>C.I.</i>	<i>Dlouhodobé závazky</i>	<i>64 006 875</i>	<i>52 678 650</i>
C.I.1.	Vydané dluhopisy	1 446 900	1 491 600
C.I.1.2.	Ostatní dluhopisy	1 446 900	1 491 600
C.I.2.	Závazky k úvěrovým institucím	42 976 975	36 544 200
C.I.5.	Dlouhodobé směnky k úhradě		190 355
C.I.6.	Závazky - ovládaná nebo ovládající osoba	19 546 000	13 831 206
C.I.9.	<i>Závazky - ostatní</i>	<i>37 000</i>	<i>621 289</i>
C.I.9.3.	Jiné závazky	37 000	621 289
<i>C.II.</i>	<i>Krátkodobé závazky</i>	<i>30 372 740</i>	<i>21 381 331</i>
C.II.1.	Vydané dluhopisy	19 785	1 137 637
C.II.1.2.	Ostatní dluhopisy	19 785	1 137 637
C.II.2.	Závazky k úvěrovým institucím	7 364 177	7 232 001
C.II.4.	Závazky z obchodních vztahů	153 877	77 635
C.II.5.	Krátkodobé směnky k úhradě	5 133 522	872 155
C.II.6.	Závazky - ovládaná nebo ovládající osoba	17 612 531	11 687 327
C.II.8.	<i>Závazky ostatní</i>	<i>88 848</i>	<i>374 576</i>
C.II.8.3.	Závazky k zaměstnancům	7 462	3 710
C.II.8.4.	Závazky ze sociálního zabezpečení a zdravotního pojištění	2 050	1 032
C.II.8.5.	Stát - daňové závazky a dotace	1 440	738
C.II.8.6.	Dohadné účty pasivní	9 654	19 696
C.II.8.7.	Jiné závazky	68 242	349 400
D.	Časové rozlišení pasiv	638	756
D.1.	Výdaje příštích období	638	756

VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY

v druhovém členění

období končící k
31.12.2022
(v tisících Kč)

Energetický a průmyslový holding, a.s.
IČO 283 56 250

Pařížská 130/26
Josefov
110 00 Praha 1

		Období do 31.12.2022	Období do 31.12.2021
I.	Tržby z prodeje výrobků a služeb	115 066	51 684
A.	Výkonová spotřeba	459 631	388 934
A.2.	Spotřeba materiálu a energie	2 111	1 258
A.3.	Služby	457 520	387 676
B.	Změna stavu zásob vlastní činnosti (+/-)	5 194	-22 053
D.	Osobní náklady	216 926	107 867
D.1.	Mzdové náklady	180 239	88 164
D.2.	Náklady na sociální zabezpečení, zdravotní pojištění a ostatní náklady	36 687	19 703
D.2.1.	Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění	36 643	19 679
D.2.2.	Ostatní náklady	44	24
E.	Úpravy hodnot v provozní oblasti	333	393
E.1.	Úpravy hodnot dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku	333	393
E.1.1.	Úpravy hodnot dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku - trvalé	333	393
III.	Ostatní provozní výnosy	1 026 285	553 072
III.3.	Jiné provozní výnosy	1 026 285	553 072
F.	Ostatní provozní náklady	1 098 505	557 904
F.3.	Daně a poplatky	76	12
F.4.	Rezervy v provozní oblasti a komplexní náklady přístích období	7	781
F.5.	Jiné provozní náklady	1 098 422	557 111
*	Provozní výsledek hospodaření (+/-)	-639 238	-428 289
IV.	Výnosy z dlouhodobého finančního majetku - podíly	10 982 192	13 630 417
IV.1.	Výnosy z podílů - ovládaná nebo ovládající osoba	10 982 192	13 630 417
G.	Náklady vynaložené na prodané podíly	2 693 278	2 831 684
VI.	Výnosové úroky a podobné výnosy	894 263	370 588
VI.1.	Výnosové úroky a podobné výnosy - ovládaná nebo ovládající osoba	338 606	310 362
VI.2.	Ostatní výnosové úroky a podobné výnosy	555 657	60 226
I.	Úpravy hodnot a rezervy ve finanční oblasti		-6 832 023
J.	Nákladové úroky a podobné náklady	2 306 140	1 187 909
J.1.	Nákladové úroky a podobné náklady - ovládaná nebo ovládající osoba	968 415	654 749
J.2.	Ostatní nákladové úroky a podobné náklady	1 337 725	533 160
VII.	Ostatní finanční výnosy	10 370 649	7 556 147
K.	Ostatní finanční náklady	7 243 605	10 090 882
*	Finanční výsledek hospodaření (+/-)	10 004 081	14 278 700
**	Výsledek hospodaření před zdaněním (+/-)	9 364 843	13 850 411
L.	Daň z příjmů	605 791	340 453
L.1.	Daň z příjmů splatná	605 791	340 453
**	Výsledek hospodaření po zdanění (+/-)	8 759 052	13 509 958
***	Výsledek hospodaření za účetní období (+/-)	8 759 052	13 509 958
*	Čistý obrat za účetní období	23 388 455	22 161 908

**PŘEHLED O ZMĚNÁCH
VLASTNÍHO KAPITÁLU**

Energetický a průmyslový holding, a.s.

IČO 283 56 250

k datu
31.12.2022
(v tisících Kč)Pařížská 130/26
Josefov
110 00 Praha 1

	Základní kapitál	Oceňovací rozdíly z přecenění majetku a závazků	Nerozdělený zisk minulých let	Výsledek hospodaření běžného účetního období	VLASTNÍ KAPITÁL CELKEM
Stav k 31.12.2020	4 000 000	-281 634	74 849 908	13 586 298	92 154 572
Rozdělení výsledku hospodaření			13 586 298	-13 586 298	
Deklarované podíly na zisku			-18 519 586		-18 519 586
Oceňovací rozdíly z přecenění majetku a závazků		-63 162			-63 162
Výsledek hospodaření za běžné období				13 509 958	13 509 958
Zaokrouhlení			-1		-1
Stav k 31.12.2021	4 000 000	-344 796	69 916 619	13 509 958	87 081 781
Rozdělení výsledku hospodaření			13 509 958	-13 509 958	
Deklarované podíly na zisku			-37 435 745		-37 435 745
Oceňovací rozdíly z přecenění majetku a závazků		-124 261			-124 261
Výsledek hospodaření za běžné období				8 759 052	8 759 052
Stav k 31.12.2022	4 000 000	-469 057	45 990 832	8 759 052	58 280 827

**PŘEHLED O PENĚŽNÍCH
TOCÍCH (CASH FLOW)**

Energetický a průmyslový holding, a.s.

IČO 283 56 250

období končící k

31.12.2022

(v tisících Kč)

Pařížská 130/26

Josefov

110 00 Praha 1

		Období do 31.12.2022	Období do 31.12.2021
P.	Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na začátku účetního období	5 795 456	3 423 465
	<i>Peněžní toky z hlavní výdělečné činnosti (provozní činnost)</i>		
Z.	Účetní zisk nebo ztráta před zdaněním	9 364 843	13 850 411
A.1.	Úpravy o nepeněžní operace	-12 381 907	-14 322 972
A.1.1.	Odpisy stálých aktiv	333	393
A.1.2.	Změna stavu opravných položek a rezerv		-6 832 023
A.1.3.	Zisk (ztráta) z prodeje stálých aktiv	-4 947 722	2 382 751
A.1.4.	Výnosy z podílů na zisku	-3 341 192	-13 181 484
A.1.5.	Vyúčtované nákladové úroky a vyúčtované výnosové úroky	1 411 877	817 321
A.1.6.	Úpravy o ostatní nepeněžní operace	-5 505 203	2 490 070
A.*	Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním a změnami pracovního kapitálu	-3 017 064	-472 561
A.2.	Změny stavu nepeněžních složek pracovního kapitálu	-1 504 502	-263 694
A.2.1.	Změna stavu pohledávek a časového rozlišení aktiv	-1 281 754	-236 194
A.2.2.	Změna stavu závazků a časového rozlišení pasív	-227 942	-27 699
A.2.3.	Změna stavu zásob	5 194	199
A.**	Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním	-4 521 566	-736 255
A.3.	Vyplacené úroky	-1 929 568	-1 169 508
A.4.	Přijaté úroky	444 230	76 508
A.5.	Zaplacená daň z příjmů a za doměrky daně za minulá období	-80 291	-213 875
A.***	Čistý peněžní tok z provozní činnosti	-6 087 195	-2 043 130
	<i>Peněžní toky z investiční činnosti</i>		
B.1.	Výdaje spojené s nabytím stálých aktiv	-1 593 984	-2 552 125
B.2.	Příjmy z prodeje stálých aktiv		376 885
B.3.	Zápůjčky a úvěry spřízněným osobám	5 556 734	-25 060 573
	Přijaté podíly na zisku	3 339 105	978 424
B.***	Čistý peněžní tok z investiční činnosti	7 301 855	-26 257 389
	<i>Peněžní toky z finančních činností</i>		
C.1.	Změna stavu závazků z financování	23 144 685	49 192 096
C.2.	Dopady změn vlastního kapitálu	-25 274 358	-18 519 586
C.2.1.	Peněžní zvýšení základního kapitálu, ážia, fondů ze zisku		
C.2.6.	Vyplacené podíly na zisku	-25 274 358	-18 519 586
C.***	Čistý peněžní tok z finanční činnosti	-2 129 673	30 672 510
F.	Čistá změna peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů	-915 013	2 371 991
R.	Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na konci účetního období	4 880 443	5 795 456

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2022

(v tisících Kč)

OBSAH	
1. VZNIK A CHARAKTERISTIKA SPOLEČNOSTI	2
2. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SPOLEČNOSTÍ	3
(A) HMOTNÝ A NEHMOTNÝ MAJETEK	3
(B) FINANČNÍ MAJETEK	4
(C) POHLEDÁVKY	5
(D) DERIVÁTY	5
(E) PŘIJATÉ A POSKYTNUTÉ ÚVĚRY ČI PŮJČKY	5
(F) DEVIZOVÉ OPERACE	5
(G) ÚČTOVÁNÍ NÁKLADŮ A VÝNOSŮ	5
(H) DAŇ Z PŘÍJMŮ	6
(I) KONSOLIDACE	6
(J) NÁKLADY EXTERNÍHO FINANCOVÁNÍ	6
(K) DIVIDENDY	7
3. OSTATNÍ VÝZNAMNÉ UDÁLOSTI – VÁLKA NA UKRAJINĚ	7
4. PŘEHLED O PENĚŽNÍCH TOCÍCH	7
5. DLOUHODOBÝ FINANČNÍ MAJETEK	8
6. DLOUHODOBÉ POHLEDÁVKY	10
(A) POHLEDÁVKY – OVLÁDANÁ NEBO OVLÁDAJÍCÍ OSOBA	10
(B) POHLEDÁVKY - PODSTATNÝ VLIV	10
(C) JINÉ POHLEDÁVKY	10
7. KRÁTKODOBÉ POHLEDÁVKY	11
(A) POHLEDÁVKY Z OBCHODNÍCH VZTAHŮ	11
(B) POHLEDÁVKY – OVLÁDANÁ NEBO OVLÁDAJÍCÍ OSOBA	11
(C) POHLEDÁVKY - PODSTATNÝ VLIV	12
(D) STÁT – DAŇOVÉ POHLEDÁVKY	12
(E) JINÉ POHLEDÁVKY	12
(F) NÁKLADY PŘÍŠTÍCH OBDOBÍ	13
8. VLASTNÍ KAPITÁL	13
9. REZERVA NA DAŇ Z PŘÍJMŮ	13
10. DLOUHODOBÉ ZÁVAZKY	14
(A) OSTATNÍ DLUHOPISY	14
(B) ZÁVAZKY K ÚVĚROVÝM INSTITUCÍM	14
(C) DLOUHODOBÉ SMĚNKY K ÚHRADĚ	15
(D) ZÁVAZKY – OVLÁDANÁ NEBO OVLÁDAJÍCÍ OSOBA	15
(E) JINÉ ZÁVAZKY	16
11. KRÁTKODOBÉ ZÁVAZKY	16
(A) OSTATNÍ DLUHOPISY	16
(B) ZÁVAZKY K ÚVĚROVÝM INSTITUCÍM	17
(C) ZÁVAZKY Z OBCHODNÍCH VZTAHŮ	17
(D) KRÁTKODOBÉ SMĚNKY K ÚHRADĚ	17
(E) ZÁVAZKY – OVLÁDANÁ NEBO OVLÁDAJÍCÍ OSOBA	18
(F) DOHADNÉ ÚČTY PASIVNÍ	18
(G) JINÉ ZÁVAZKY	18
12. VÝNOSY A NÁKLADY	19
13. INFORMACE O SPŘÍZNĚNÝCH OSOBÁCH (KROMĚ ZŮSTATKŮ DŘÍVE UVEDENÝCH)	19
14. ZAMĚSTNANCI A VEDOUcí PRACOVNÍCI	20
15. INFORMACE O ODMĚNÁCH STATUTÁRNÍM AUDITORŮM	20
16. DAŇ Z PŘÍJMŮ	20
<i>SPLATNÁ</i>	20
17. VÝZNAMNÉ PODROZVAHOVÉ OPERACE	20
18. VÝZNAMNÉ NÁSLEDNÉ UDÁLOSTI	21

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2022

(v tisících Kč)

1. Vznik a charakteristika společnosti

Energetický a průmyslový holding, a.s. (dále také „společnost“ nebo „EPH“) vznikla zapsáním do obchodního rejstříku dne 10. srpna 2009 upsáním základního kapitálu ve formě nepeněžitého vkladu 100 % akcií společností Bauliga, a.s., Honor Invest, a.s. a Masna Holding Limited.

Společnost je přední evropskou energetickou skupinou, která vlastní a provozuje zařízení v České republice, na Slovensku, v Německu, Itálii, Spojeném království, Irsku, Francii a Švýcarsku. EPH je vertikálně integrovaná energetická utilita pokrývající kompletní hodnotový řetězec s primárním zacílením na přepravu, distribuci a skladování plynu a výrobu a distribuci elektřiny a tepla. Skupina se soustředí na regulovaná nebo dlouhodobě kontrahovaná aktiva ať již v oblasti přepravy zemního plynu, distribuce elektřiny, plynu a tepla, skladování plynu nebo v oblasti výroby elektřiny.

Vlastníci společnosti

Akcionáři společnosti k 31. prosinci 2022 jsou:

	Podíl na základním kapitálu	Hlasovací práva
EP Corporate Group, a.s.	56% plus 1 akcie	56% plus 1 akcie
J&T ENERGY HOLDING, a.s.	44% méně 1 akcie	44% méně 1 akcie
Celkem	100%	100%

Sídlo společnosti

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Pařížská 130/26, Josefov

110 00 Praha 1

Česká republika

Identifikační číslo

283 56 250

Členové představenstva a dozorčí rady k 31. prosinci 2022

Členové představenstva

JUDr. Daniel Křetínský (předseda)

Mgr. Marek Spurný

Mgr. Pavel Horský

Ing. Jan Špringl

Členové dozorčí rady

Mgr. Petr Sekanina (předseda)

Mgr. Tereza Štefunková

Mgr. Martin Fedor

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2022

(v tisících Kč)

2. Zásadní účetní postupy používané společností

Přiložená účetní závěrka byla sestavena ve smyslu zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví, v platném znění, a navazujících předpisů pro účetnictví podnikatelů, především vyhlášky č. 500/2002 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví.

Účetní závěrka byla vypracována na principu historických cen.

Účetní závěrka společnosti je sestavena k rozvahovému dni 31. prosince 2022 za kalendářní rok 2022 (dále jen „rok“ nebo „účetní období“).

Údaje v účetní závěrce jsou v tis. Kč, není-li uvedeno jinak.

(a) Hmotný a nehmotný majetek

Způsob ocenění

Majetek pořízený nákupem je oceňován v cenách podle §47 vyhlášky č. 500/2002 Sb. Dlouhodobý hmotný majetek v pořizovací ceně do 80 tis. Kč a dlouhodobý nehmotný majetek v pořizovací ceně do 80 tis. Kč není vykazován v rozvaze a je účtován do nákladů v roce jeho pořízení.

Majetek vytvořený vlastní činností je oceněn vlastními náklady, které zahrnují přímé materiálové a osobní náklady a výrobní režii vztahující se k výrobě majetku. Úroky a další finanční náklady se aktivují během pořizování tohoto majetku, tj. do doby uvedení majetku do používání. Pak jsou součástí finančních nákladů.

Nehmotný a hmotný dlouhodobý majetek získaný bezplatně se oceňuje reprodukční pořizovací cenou a účtuje se ve prospěch účtu ostatních kapitálových fondů (neodpisovaný) a na majetkové účty proti účtům oprávek (odpisovaný).

Přechodné znehodnocení dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku se vyjadřuje pomocí opravných položek, které jsou spolu s odpisy uvedeny ve sloupci korekce rozvahy.

Náklady na technické zhodnocení dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku zvyšují jeho pořizovací cenu. Opravy a údržba se účtují do nákladů běžného účetního období.

Odpisování

Dlouhodobý hmotný a nehmotný majetek se odpisuje na základě pořizovací ceny a předpokládané doby životnosti rovnoměrně měsíčně, první odpis se uplatňuje v měsíci následujícím po datu zařazení majetku do používání a odpisování je ukončeno v měsíci vyřazení daného majetku. V případě provedení technického zhodnocení, které se stává součástí odpisovaného majetku, se doba odpisování stanoví od měsíce uvedení technického zhodnocení do užívání (neplatí pro technické zhodnocení cizího majetku).

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2022

(v tisících Kč)

V následující tabulce jsou uvedeny metody a doby odpisování podle skupin majetku:

Majetek	Metoda	Doba odpisování
Výpočetní technika	Lineární	3 roky
Ostatní nehmotný majetek (logo)	Lineární	6 let

Pozemky, umělecká díla a nedokončený dlouhodobý majetek se neodpisují.

(b) Finanční majetek

Dlouhodobý finanční majetek představuje majetkové účasti v ovládaných a řízených osobách a osobách pod podstatným vlivem, dluhové cenné papíry, u nichž má společnost záměr a schopnost držet je do splatnosti, a ostatní dlouhodobé cenné papíry, u nichž zpravidla v okamžiku pořízení není znám záměr společnosti.

Cenné papíry jsou oceněny při nabytí pořizovací cenou definovanou podle §48 vyhlášky č. 500/2002 Sb. Součástí pořizovací hodnoty cenných papírů nejsou úroky z úvěrů na jejich pořízení a náklady spojené s držbou.

Majetkové účasti jsou k rozvahovému dni oceňovány pořizovací cenou a v případě dočasného snížení realizovatelné hodnoty příslušné účasti je tvořena opravná položka na základě provedených testů. Testy na pokles hodnoty jsou prováděny formou diskontovaných provozních peněžních toků.

Majetkové účasti vložené do základního kapitálu společnosti byly oceněny dle posudku nezávislého znalce jmenovaného soudem.

Pokud jsou majetkové účasti drženy v cizích měnách, přeceňují se ke konci účetního období dle aktuálního kurzu vyhlášeného ČNB oproti oceňovacím rozdílům z přecenění majetku a závazků ve vlastním kapitálu.

Realizovatelné cenné papíry a podíly jsou oceněny reálnou hodnotou, pokud je tuto hodnotu možné stanovit. Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů je účtována oproti oceňovacím rozdílům z přecenění majetku a závazků v rámci vlastního kapitálu, jedná-li se o změnu reálné hodnoty, která není pravděpodobně trvalá. Pokud se jedná o snížení hodnoty, jež je pravděpodobně trvalé, je toto zaúčtováno jako náklad běžného období. Pokud následně po zaúčtování znehodnocení na účty finančních nákladů dojde k prokazatelnému zvýšení reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů, je zvýšení reálné hodnoty zaúčtované nejvýše ve výši dříve zaúčtovaného znehodnocení jako výnos daného období. Jako reálnou hodnotu společnost používá tržní hodnotu cenných papírů k datu účetní závěrky.

Pokud jsou cenné papíry drženy v cizích měnách, přeceňují se ke konci účetního období dle aktuálního kurzu vyhlášeného ČNB oproti oceňovacím rozdílům z přecenění majetku a závazků ve vlastním kapitálu.

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2022

(v tisících Kč)

(c) Pohledávky

Pohledávky se účtují ve své nominální hodnotě, postoupené pohledávky pořizovací cenou, tj. včetně nákladů souvisejících s jejich pořízením (§25 zákona 563/1991 Sb.). K datu sestavení účetní závěrky se dočasné snížení hodnoty pochybných pohledávek účtuje pomocí tvorby opravných položek účtovaných na vrub nákladů, které jsou v rozvaze vykazovány ve sloupci korekce. Opravné položky společnost tvoří k pohledávkám na základě vlastní analýzy platební schopnosti svých zákazníků.

Pohledávky z poskytnutých půjček se k datu účetní závěrky zvyšují o neinkasované úroky (s výjimkou úroků z prodlení).

(d) Deriváty

Deriváty k obchodování

Finanční deriváty držené za účelem obchodování jsou vykazovány k rozvahovému dni v reálných hodnotách jako Jiné pohledávky či Jiné závazky a zisky (ztráty) ze změny jejich reálných hodnot jsou zahrnuty ve výnosech nebo nákladech.

(e) Přijaté a poskytnuté úvěry či půjčky

Krátkodobé a dlouhodobé úvěry či půjčky jsou při přijetí zaúčtovány ve své nominální hodnotě. Při sestavování účetní závěrky se zůstatek úvěru či půjčky zvyšuje o neuhrazené a bankou nebo druhou stranou vyúčtované úroky. Jako krátkodobý úvěr či půjčka se vyazuje i část dlouhodobých úvěrů či půjček, která je splatná do jednoho roku od rozvahového dne.

(f) Devizové operace

Společnost používá pro přepočtení majetku a závazků v cizí měně na české koruny aktuální kurzy ČNB v okamžiku pořízení majetku či vzniku závazku. Realizované kurzové zisky a ztráty se účtují do výnosů nebo nákladů běžného roku.

K datu sestavení účetní závěrky byly majetek a závazky v cizí měně přepočteny kurzem ČNB a veškeré kurzové rozdíly z ocenění majetku a závazků byly zaúčtovány na účty finančních výnosů nebo nákladů (kromě majetkových účastí, viz. bod b).

(g) Účtování nákladů a výnosů

Náklady a výnosy se účtují časově rozlišené, tj. do období, s nímž časově i věcně souvisejí. V souladu s principem opatrnosti společnost účtuje na vrub nákladů tvorbu rezerv a opravných položek na krytí všech rizik, ztrát a znehodnocení, která jsou ke dni sestavení účetní závěrky známa.

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2022

(v tisících Kč)

(h) Daň z příjmů

Splatná daň z příjmů se počítá za pomoci platné daňové sazby z účetního zisku zvýšeného nebo sníženého o trvale nebo dočasně daňově neuznatelné náklady a nedaňové výnosy (např. tvorba a zúčtování ostatních rezerv a opravných položek, náklady na reprezentaci, rozdíl mezi účetními a daňovými odpisy).

Odložená daň z příjmů se zjišťuje u společností, které tvoří skupinu podniků a u všech účetních jednotek, na které se vztahuje povinnost ověření účetní závěrky auditorem. Vychází z rozvahového přístupu, tj. z přechodných rozdílů mezi daňovou základnou aktiv popř. pasiv a jejich účetní hodnotou v rozvaze přepočtených předpokládanou sazbou daně z příjmů pro následující účetní období.

O odložené daňové pohledávce společnost účtuje pouze tehdy, je-li pravděpodobné, že bude v následujících účetních obdobích uplatněna.

Rezervu na daň z příjmů vytváří společnost vzhledem k tomu, že okamžik sestavení účetní závěrky předchází okamžiku stanovení výše daňové povinnosti. V následujícím účetním období společnost rezervu rozpustí a zaúčtuje zjištěnou daňovou povinnost.

V rozvaze je rezerva na daň z příjmů snížena o zaplacené zálohy na daň z příjmů, případná výsledná pohledávka je vykázána v položce Stát – daňové pohledávky, případný výsledný závazek je vykázán v položce Rezerva na daň z příjmů.

(i) Konsolidace

Společnost sestavuje konsolidovanou účetní závěrku v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví přijatých EU. Konsolidovaná účetní závěrka je součástí konsolidované výroční zprávy, kterou je možné obdržet v místě sídla společnosti, případně na internetových stránkách www.epholding.cz či www.justice.cz, ve sbírce listin společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s.

Konsolidovanou účetní závěrku nejširší skupiny účetních jednotek za rok 2022 sestavuje společnost EP Investment S.à r.l., se sídlem Place de Paris 2, L-2314 Luxemburg, kde je také konsolidovaná účetní závěrka dostupná.

Společnost nesestavuje výroční zprávu k datu vydání této individuální účetní závěrky, protože příslušné informace hodlá zahrnout do konsolidované výroční zprávy.

(j) Náklady externího financování

Náklady související s externím financováním, včetně poplatků s tímto financováním související, jsou časově rozlišovány po dobu splatnosti poskytnutých úvěrů, se kterými souvisejí.

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2022

(v tisících Kč)

(k) Dividendy

Výnos z dividend je zaúčtován ve chvíli, kdy je deklarováno právo na přijetí dividend. Přijaté zálohy na podíl na zisku se účtují do výnosů běžného období, tj. do období, kdy bylo rozhodnuto o výplatě zálohy.

3. Ostatní významné události – Válka na Ukrajině

V souvislosti s probíhajícím vojenským konfliktem na Ukrajině a souvisejícími sankcemi namířenými proti Ruské federaci, Společnost identifikovala rizika a přijala přiměřená opatření na zmírnění vlivu na své podnikání. Na základě dostupných informací a aktuálního vývoje Společnost neustále analyzuje situaci a posuzuje její přímý dopad na Společnost. Vedení Společnosti posoudilo potenciální dopady této situace na svůj provoz a podnikání a dospělo k závěru, že v současnosti nemá významný vliv na tuto účetní závěrku, ani na předpoklad nepřetržitého trvání podniku v roce 2023. Nelze však vyloučit další negativní vývoj této situace, což by mohlo následně mít negativní dopad na Společnost, její podnikání, finanční situaci, výsledky, peněžní toky a celkové vyhlídky.

V souladu s účetní politikou popsanou v bodu 2b) Majetkové účasti byla hodnota majetkových účastí testována na snížení hodnoty. Společnost na pravidelné bázi monitoruje finanční výsledky svých dceřiných společností a vyhodnocuje scénáře vývoje hospodaření klíčových dceřiných společností. Pro účely sestavení účetní závěrky Společnost vyhodnotila scénáře možného budoucího vývoje, které mohou mít dopad na hodnotu majetkových účastí. Společnost využila různé scénáře budoucího vývoje, včetně pesimistických variant, které mimo jiné zahrnovaly kompletní zastavení toků ruského plynu do zemí EU. Budoucí vývoj však není možný spolehlivě predikovat a nelze tedy vyloučit potřebu úprav hodnot majetkových účastí v budoucím období. V rámci provedeného testování na snížení hodnoty Společnost neidentifikovala znehodnocení majetkových účastí k 31. prosinci 2022, které by bylo způsobeno v souvislosti s probíhajícím vojenským konfliktem na Ukrajině, které by podle platných účetních předpisů vyžadovalo korekci příslušných ocenění v účetní závěrce.

4. Přehled o peněžních tocích

Přehled o peněžních tocích byl sestaven nepřímou metodou. Peněžní ekvivalenty představují krátkodobý likvidní majetek, který lze snadno a pohotově převést na předem známou částku v hotovosti. Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty lze analyzovat takto:

(údaje v tis. Kč)

	Stav k 31.12.2022	Stav k 31.12.2021
Peněžní prostředky v pokladně	105	22
Peněžní prostředky na účtech	4 880 338	5 795 434
Celkem	4 880 443	5 795 456

Peněžní toky z provozních, investičních nebo finančních činností jsou uvedeny v přehledu o peněžních tocích nekompenzovaně.

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2022

(v tisících Kč)

5. Dlouhodobý finanční majetek

K 31. prosinci 2022 a k 31. prosinci 2021

Podíly - ovládaná nebo ovládající osoba	Celkový zisk (+) ztráta	Vlastní kapitál k	Pořizovací	Pořizovací
	(-) za období 1.1.2022-31.12.2022 (v tis. Kč/EUR/PLN/RSD)	31.12.2022 (v tis. Kč/EUR/PLN/RSD)	cena k 31.12.2022 (v tis. Kč)	cena k 31.12.2021 (v tis. Kč)
Adconcretum real estate Ltd.*	-1 531 (RSD)	213 825 (RSD)	85 357	87 995
ABS PROPERTY LIMITED*	9 733 (Kč)	82 881 (Kč)	51 634	53 229
JTSD - Braunkohlebergbau GmbH*	15 026 EUR	74 979 (EUR)	376 233	387 856
EP Logistics International, a.s.*	55 596 (Kč)	173 781 (Kč)	68 070	68 070
EP Power Europe, a.s. *	4 062 497 (Kč)	36 515 406 (Kč)	19 818 168	17 986 021
EPIF Investments a.s.*	-891 (Kč)	91 060 721 (Kč)	91 059 000	91 059 000
EP Investment Advisors, s.r.o.*	15 876 (Kč)	292 542 (Kč)	291 000	291 000
Nadácia EPH*	0 (EUR)	6 (EUR)	160	165
EPH Financing SK, a.s.	-5 (EUR)	452 (EUR)	728	751
EPH Financing CZ, a.s.	34 (Kč)	23 823 (Kč)	32 000	12 000
EP Slovakia B.V.*	-467 (EUR)	156 972 (EUR)	3 853 529	3 963 380
EPHCEI HoldCo a.s.*	-63 (Kč)	1 903 (Kč)	2 000	2 000
EP Real Estate, a.s.**	-	-	-	2 437 606
Celkem			115 637 879	116 349 073

Pořizovací cena zohledňuje případné opravné položky.

* Údaje z neauditované účetní závěrky k 31. prosinci 2022.

** Společnost byla v roce 2022 prodána.

Všechny podíly jsou plně vlastněny, až na společnost JTSD - Braunkohlebergbau GmbH (10 %). Zbývajících 90 % vlastní 100% dceřiná společnost EP Power Europe, a.s., proto je společnost uváděna mezi ovládanými.

Společnost zaúčtovala opravnou položku ve výši 146 000 tis. Kč k finanční investici v EP Investment Advisors, s.r.o. (k 31. prosinci 2021: 146 000 tis. Kč).

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2022

(v tisících Kč)

Sídla společností k 31. prosinci 2022 jsou následující:

Adconcretum real estate Ltd., Belgrade, Vuka Karadzica 6, Srbsko
ABS PROPERTY LIMITED, 7 Argyle Square, Morehampton Road, Donnybrook, Dublin 4, D04K3H0, Irsko
JTSD - Braunkohlebergbau GmbH, Glück-Auf-Straße 1, 06711 Zeitz, Německo
EP Logistics International, a.s., náměstí Hrdinů 1693/4a, Nusle, 140 00 Praha 4, Česká republika
EP Real Estate, a.s., Partyzánská 1/7, Holešovice, 170 00 Praha 7, Česká republika
EP Power Europe, a.s., Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, Česká republika
EPF Investments a.s., Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, Česká republika
EP Investment Advisors, s.r.o., Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, Česká republika
Nadácia EPH, Cukrová 2272/14, Bratislava – Staré Mesto, 811 08, Slovenská republika
EPH Financing SK, a.s., Dúbravská cesta 14, Bratislava - mestská časť Karlova Ves 841 04, Slovenská republika
EPH Financing CZ, a.s., Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, Česká republika
EPHCEI HoldCo a.s., Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, Česká republika
EP Slovakia B.V., Schiphol Boulevard 477 C-4, 1118BK, Schiphol, Nizozemsko

V roce 2022 došlo k následujícím změnám v dlouhodobém finančním majetku:

- Dne 2.2.2022 společnost navýšila majetkovou účast ve společnosti EP Slovakia B.V. formou příplatku mimo základní kapitál ve výši 370 tis. EUR (8 991 tis. Kč)
- Dne 5.4.2022 společnost navýšila majetkovou účast ve společnosti EPH Financing CZ, a.s. formou příplatku mimo základní kapitál ve výši 20 000 tis. Kč
- Dne 3.8.2022 společnost navýšila majetkovou účast ve společnosti EP Power Europe, a.s. formou příplatku mimo základní kapitál ve výši 36 288 tis. Kč
- Dne 8.11.2022 společnost navýšila majetkovou účast ve společnosti EP Power Europe, a.s. formou příplatku mimo základní kapitál ve výši 1 350 030 tis. Kč
- Dne 15.12.2022 společnost navýšila majetkovou účast ve společnosti EP Real Estate, a.s. formou zvýšení základního kapitálu úpisem nových kusů listinných akcií ve výši 600 tis. Kč
- Dne 20.12.2022 společnost navýšila majetkovou účast ve společnosti EP Real Estate, a.s. formou příplatku mimo základní kapitál ve výši 255 072 tis. Kč
- Dne 21.12.2022 společnost navýšila majetkovou účast ve společnosti EP Power Europe, a.s. formou příplatku mimo základní kapitál ve výši 322 860 tis. Kč
- Dne 22.12.2022 společnost navýšila majetkovou účast ve společnosti EP Power Europe, a.s. formou příplatku mimo základní kapitál ve výši 122 969 tis. Kč
- Dne 22.12.2022 společnost prodala ve společnosti EP Real Estate, a.s. 44% podíl do společnosti J&T CAPITAL PARTNERS, a.s. a 56% podíl do společnosti EP Corporate Group, a.s.

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2022

(v tisících Kč)

S ohledem na zachování obchodního tajemství společnost neuvádí u prodaných podílů prodejní ceny.

Součástí ostatních dlouhodobých cenných papírů jsou pořízené podílové listy oceněné v reálné hodnotě 138 171 tis. Kč (k 31. prosinci 2021: 127 706 tis. Kč).

6. Dlouhodobé pohledávky

(a) Pohledávky – ovládaná nebo ovládající osoba

31. prosinec 2022 (údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
EP Logistics International, a.s.	109 030	-	2027
EP Power Europe, a.s.	3 711 600	166 565	2024
EP Power Europe, a.s.	482 300	-	2025
Celkem	4 302 930	166 565	

31. prosinec 2021 (údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
EP Logistics International, a.s.	109 030	-	2027
EP Logistics International, a.s.	120 000	-	2023
EP Power Europe, a.s.	4 004 955	79 280	2024
EP Resources CZ a.s.	451 568	-	2023
Celkem	4 685 553	79 280	

(b) Pohledávky - podstatný vliv

31. prosinec 2022 (údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
Slovenské elektrárne, a.s.	2 444 658	48 579	2027
Celkem	2 444 658	48 579	

Nezaplacené úroky k 31. prosinci 2022 jsou vykázány jako krátkodobé na řádku krátkodobých pohledávek – podstatný vliv.

(c) Jiné pohledávky

Jiné pohledávky jsou tvořeny ostatními pohledávkami z provozní činnosti ve výši 7 tis. Kč (31.12.2021: 80 548 tis. Kč) a pohledávkami z titulu kladných reálných hodnot derivátů v celkové výši 535 550 tis. Kč uvedených níže (31.12.2021: 0 tis. Kč):

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2022

(v tisících Kč)

31. prosinec 2022			(údaje v tis. Kč)
Termínované obchody	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota
Měnový forward	Banka č. 1	2027	29 196
Měnový forward	Banka č. 2	2024-2026	234 033
Měnový forward	Banka č. 3	2027	81 170
Měnový forward	Banka č. 4	2025	191 151
Celkem			535 550

7. Krátkodobé pohledávky

(a) Pohledávky z obchodních vztahů

Pohledávky z obchodních vztahů činí celkem 1 169 206 tis. Kč (265 590 tis. Kč k 31.12.2021). Žádná z pohledávek z obchodních vztahů nemá k rozvahovému dni dobu splatnosti delší než 5 let.

V rámci krátkodobých pohledávek jsou prezentovány avíza vystavené na společnosti ve skupině z titulu ručení za poskytnuté garance v celkové výši 1 025 961 tis. Kč (176 820 tis. Kč k 31.12.2021).

(b) Pohledávky – ovládaná nebo ovládající osoba

31. prosinec 2022			(údaje v tis. Kč)
Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	
ABS PROPERTY LIMITED	83 701	8 711	
Adconcretum real estate Ltd.	102	-	
EP Logistics International, a.s.	734 209	119	
EP Power Europe, a.s.	21 452 101	49 436	
EP Resources CZ a.s.	481 712	1 127	
EPH Financing CZ, a.s.	1 163	-	
Celkem	22 752 988	59 393	

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2022

(v tisících Kč)

31. prosinec 2021		(údaje v tis. Kč)	
Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	
ABS PROPERTY LIMITED	73 031	-	
Adconcretum real estate Ltd.	105	-	
EP Corporate Group, a.s.	24 875	505	
EP Logistics International, a.s.	109 384	13	
EP Power Europe, a.s.	31 682 657	38 784	
EP Real Estate, a.s.	88 000	-	
EP Resources AG	551 256	-	
EP Resources CZ a.s.	54 080	1 183	
EPH Financing CZ, a.s.	2 822	-	
Celkem	32 586 210	40 485	

(c) Pohledávky - podstatný vliv

31. prosinec 2022		(údaje v tis. Kč)	
Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	
Slovenské elektrárne, a.s.	-*	48 579	
Celkem		48 579	

*Jistina úvěru je prezentována na řádku dlouhodobých pohledávek – podstatný vliv, viz bod 6 (b) – protože je splatná v 2027.

(d) Stát – daňové pohledávky

K 31. prosinci 2022 tvoří tuto položku pohledávka z titulu daně z přidané hodnoty ve výši 17 953 tis. Kč (31.12.2021: 22 829 tis. Kč) a k 31. prosinci 2021 pohledávka z titulu zaplacených záloh na daň z příjmů ve výši 400 072 tis. Kč, která byla v roce 2021 ponížena o vytvořenou rezervu na daň z příjmů ve výši 340 453 tis. Kč.

(e) Jiné pohledávky

Jiné pohledávky jsou tvořeny půjčkami nespřízněným osobám ve výši 523 883 tis. Kč (31.12.2021: 502 971 tis. Kč), ostatními pohledávkami z provozní činnosti ve výši 35 349 tis. Kč (31.12.2021: 42 517 tis. Kč) a pohledávkami z titulu kladných reálných hodnot derivátů v celkové výši 244 387 tis. Kč uvedených níže (31.12.2021: 332 559 tis. Kč):

31. prosinec 2022		(údaje v tis. Kč)	
Termínované obchody	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota
Měnový swap	Banka č. 1	2023	46 578
Měnový swap	Banka č. 2	2023	89 116
Měnový forward	Banka č. 3	2023	35 551
Měnový forward	Banka č. 4	2023	7 083
Měnový forward	Banka č. 5	2023	66 059
Celkem			244 387

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (neconsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2022

(v tisících Kč)

31. prosinec 2021				(údaje v tis. Kč)
Termínované obchody	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota	
Měnový swap	Banka č. 1	2022	12 384	
Měnový swap	Banka č. 2	2022	22 592	
Měnový forward	Banka č. 3	2022	100 025	
Měnový forward	Banka č. 4	2022	135 707	
Měnový forward	Banka č. 5	2022	20 440	
Měnový forward	Banka č. 6	2022	41 411	
Celkem			332 559	

(f) Náklady příštích období

Náklady příštích období k 31. prosinci 2022 tvoří zejména časové rozlišení poplatků k bankovním úvěrům ve výši 129 616 tis. Kč (31.12.2021: 125 610 tis. Kč).

8. Vlastní kapitál

Základní kapitál společnosti EPH k 31. prosinci 2022 činí 4 000 000 tis. Kč v 4 000 000 ks kmenových akcií na jméno v listinné podobě ve jmenovité hodnotě 1 000 Kč.

Změna na řádku Oceňovací rozdíly z přecenění majetku a závazků je způsobena kurzovým rozdílem z přecenění cizoměnových majetkových účastí.

Valná hromada ze dne 8. června 2022 rozhodla o převedení zisku za rok 2021 na účet nerozděleného zisku minulých let.

V červnu a prosinci 2022 valná hromada společnosti rozhodla o vyplacení dividend v celkové výši 37 435 745 tis. Kč, které byly započteny proti postoupené pohledávce a dále také započteny vůči prodanému podílu uvedeného v bodě 5 i), zbývající část byla uhrazena v hotovosti.

Ke dni schválení účetní závěrky neexistuje dosud návrh na vypořádání zisku roku 2022. Návrh na rozdělení zisku bude připraven představenstvem pro akcionáře společnosti a posléze prodiskutován a schválen na valné hromadě.

V průběhu účetního období 2022 nedošlo k nabytí vlastních akcií nebo vlastních podílů.

9. Rezerva na daň z příjmů

K 31. prosinci 2022 společnost vytvořila rezervu na daň z příjmů ve výši 629 501 tis. Kč, která byla ponížena o zaplacené zálohy ve výši 163 620 tis. Kč.

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2022

(v tisících Kč)

10. Dlouhodobé závazky

(a) Ostatní dluhopisy

31. prosinec 2022

(údaje v tis. Kč)

Dluhopis	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
Dluhopis 1	1 205 750	16 398	2025
Dluhopis 2	241 150	3 387	2024
Celkem	1 446 900	19 785	

31. prosinec 2021

(údaje v tis. Kč)

Dluhopis	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
Dluhopis 1	1 243 000	16 905	2025
Dluhopis 2	248 600	3 491	2024
Celkem	1 491 600	20 396	

Dluhopisy nemají prospekt a nejsou obchodovány na žádném veřejném trhu.

Nezaplacené úroky ve výši 19 785 tis. Kč (20 396 tis. Kč k 31.12.2021) Kč jsou prezentovány v krátkodobých závazcích na řádku Ostatní dluhopisy.

(b) Závazky k úvěrovým institucím

31. prosince 2022

(údaje v tis. Kč)

Banka	Jistina	Úrok	Forma zajištění	Splatnost
Banka č. 2	1 205 750	4 445	• Žádná	2025
Banka č. 6	2 411 500	3 692	• Žádná*	2026
Banka č. 7	1 205 750	6 924	• Žádná*	2024
Banka č. 9	2 411 500	3 778	• Žádná*	2024
Banka č. 10	24 115 000	106 978	• Žádná*	2024
Banka č. 11	3 617 250	5 175	• Žádná*	2024
Banka č. 12	6 201 600	33 552	• Žádná*	2024
Banka č. 13	1 808 625	6 426	• Žádná*	2025
Celkem	42 976 975	170 970		

*Procesně zajištěn bianco směnkou.

K 31. prosinci 2022 jsou nezaplacené úroky ve výši 170 970 tis. Kč prezentovány v krátkodobých závazcích k úvěrovým institucím.

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2022

(v tisících Kč)

31. prosince 2021					(údaje v tis. Kč)
Banka	Jistina	Úrok	Forma zajištění	Splatnost	
Banka č. 2	1 740 200	3 211	• Žádná	2023, 2025	
Banka č. 6	2 486 000	345	• Žádná*	2026	
Banka č. 7	1 243 000	3 227	• Žádná*	2024	
Banka č. 9	2 486 000	514	• Žádná*	2024	
Banka č. 10	24 860 000	23 486	• Žádná*	2024	
Banka č. 11	3 729 000	2 952	• Žádná*	2024	
Celkem	36 544 200	33 735			

*Procesně zajištěn bianco směnkou.

K 31. prosinci 2021 jsou nezaplacené úroky ve výši 33 735 tis. Kč prezentovány v krátkodobých závazcích k úvěrovým institucím.

(c) Dlouhodobé směnky k úhradě

K 31. prosinci 2022 nevidujeme žádné dlouhodobé směnky k úhradě.

31. prosinec 2021			(údaje v tis. Kč)
	Nominální hodnota	Úrok	
Směnky splatné v roce 2023	181 300	9 055	
Celkem	181 300	9 055	

(d) Závazky – ovládaná nebo ovládající osoba

31. prosinec 2022				(údaje v tis. Kč)
Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost	
EP Produzione S.p.A.	9 646 000	96 259	2025	
EPH Financing CZ, a.s.	7 500 000	96 563	2025	
EPH Financing CZ, a.s.	2 400 000	70 400	2027	
Celkem	19 546 000	263 222		

31. prosinec 2021				(údaje v tis. Kč)
Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost	
EPH Financing CZ, a.s.	7 500 000	96 563	2025	
EP FRANCE	4 350 500	10 072	2023	
EP Power Europe, a.s.	1 980 706	179	2023	
Celkem	13 831 206	106 814		

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2022

(v tisících Kč)

Nezaplacené úroky k 31. prosinci 2022 a k 31. prosinci 2021 jsou vykázány jako krátkodobé na řádku krátkodobých závazků - ovládaná nebo ovládající osoba.

(e) Jiné závazky

Dlouhodobé jiné závazky k 31. prosinci 2022 tvoří finanční výpomoc ve výši 37 000 tis. Kč (31.12.2021: 410 000 tis. Kč), která je splatná v roce 2024 a dále k 31. prosinci 2021 reálné hodnoty derivátových operací 211 289 tis. Kč.

31. prosinec 2021

(údaje v tis. Kč)

Termínovaný obchod	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota
Měnový forward	Banka č. 1	2025	81 404
Měnový forward	Banka č. 2	2025	129 885
Celkem			211 289

11. Krátkodobé závazky

(a) Ostatní dluhopisy

K 31. prosinci 2022 položka Ostatní dluhopisy představuje pouze nezaplacený úrok viz přehled níže, kde jistina je uvedena v dlouhodobých ostatních dluhopisech. K 31. prosinci 2021 položka Ostatní dluhopisy zahrnuje jistinu ve výši 1 106 270 tis. Kč a příslušný nezaplacený úrok uvedený níže a také nezaplacené úroky k dlouhodobým dluhopisům ve výši 20 396 tis. Kč.

31. prosinec 2022

(údaje v tis. Kč)

Dluhopis	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
Dluhopis 1	-*	16 398	2025
Dluhopis 2	-*	3 387	2024
Celkem		19 785	

* Jistiny dluhopisů jsou prezentovány na řádku dlouhodobých závazků – ostatní dluhopisy, viz bod 11 (a).

31. prosinec 2021

(údaje v tis. Kč)

Dluhopis	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
Dluhopis 2	1 106 270	10 971	2023*
Celkem	1 106 270	10 971	

* Klasifikace do krátkodobých závazků z důvodu opce, která může být uplatněna v roce 2022.

Dluhopisy nemají prospekt a nejsou obchodovány na žádném veřejném trhu.

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2022

(v tisících Kč)

(b) Závazky k úvěrovým institucím

31. prosinec 2022 (údaje v tis. Kč)

Banka	Jistina	Úrok	Forma zajištění	Splatnost
Banka č. 2	482 300	1 236	• Žádná	2023
Banka č. 10	3 858 400	2 755	• Žádná	2023
Banka č. 15	434 070	2 199	• Žádná	2023
Banka č. 16	2 411 500	747	• Žádná	2023
Celkem	7 186 270	6 937		

31. prosinec 2021 (údaje v tis. Kč)

Banka	Jistina	Úrok	Forma zajištění	Splatnost
Banka č. 1	497 200	3 266	• Žádná	2022
Banka č. 8	1 350 000	-	• Žádná	2024*
Banka č.12	3 727 710	4 190	• Žádná	2022
Banka č. 14	1 615 900	-	• Žádná	2022
Celkem	7 190 810	7 456		

*Půjčka od banky č.8 byla klasifikována jako krátkodobá z důvodu možnosti předčasného splacení, kterou může banka využít jednou ročně.

(c) Závazky z obchodních vztahů

Žádný ze závazků z obchodních vztahů nemá k rozvahovému dni dobu splatnosti delší než 5 let, žádné nejsou po splatnosti.

(d) Krátkodobé směnky k úhradě

31. prosinec 2022 (údaje v tis. Kč)

Směnečný věřitel	Nominální hodnota	Úrok
Směnky splatné v roce 2023	5 024 300	109 222
Celkem	5 024 300	109 222

31. prosinec 2021 (údaje v tis. Kč)

Směnečný věřitel	Nominální hodnota	Úrok
Směnky splatné v roce 2022	852 852	19 303
Celkem	852 852	19 303

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2022

(v tisících Kč)

(e) Závazky – ovládaná nebo ovládající osoba

31. prosinec 2022

(údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok
EP France S.A.S	6 687 932	35 035
EP Mehrum GmbH	4 684 681	193
EP Power Europe, a.s.	5 592 498	7 318
EP Produzione S.p.A.	-*	96 259
EPH Financing CZ, a.s.	30 000	1 703
EPH Financing CZ, a.s.	-*	96 563
EPH Financing CZ, a.s.	-*	70 400
EPH Financing SK, a.s.	9 705	244
Nadace EP Corporate Group	300 000	-
Celkem	17 304 816	307 715

*Jistiny úvěrů jsou prezentovány na řádku dlouhodobých závazků - ovládaná nebo ovládající osoba, viz bod 10 (d).

31. prosinec 2021

(údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok
EP Commodities, a.s.	7 333 700	301
EP FRANCE	-*	10 072
EP Investment Advisors, s.r.o.	44 003	7
EP Mehrum GmbH	1 672 188	87
EP Power Europe, a.s.	-*	179
EPH Financing CZ, a.s.	10 000	900
EPH Financing CZ, a.s.	2 468 346	32 258
EPH Financing CZ, a.s.	-*	96 563
EPH Financing SK, a.s.	11 160	45
EPIF Investments a.s.	-	7 518
Celkem	11 539 397	147 930

*Jistiny úvěrů a úroky jsou prezentovány na řádku dlouhodobých závazků - ovládaná nebo ovládající osoba, viz bod 10 (d).

(f) Dohadné účty pasivní

Dohadné účty pasivní tvoří především nevyfakturované náklady od pojišťovny ve výši 8 617 tis. Kč (k 31.12.2021: 11 118 tis. Kč).

(g) Jiné závazky

Krátkodobé jiné závazky k 31. prosinci 2022 tvoří především reálné hodnoty derivátových operací ve výši 67 785 tis. Kč (k 31.12.2021: 183 865 tis. Kč) a dále k 31. prosinci 2021 finanční výpomoc ve výši 159 440 tis. Kč.

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2022

(v tisících Kč)

31. prosinec 2022				(údaje v tis. Kč)
Termínovaný obchod	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota	
Měnový forward	Banka č. 1	2023	25 690	
Měnový forward	Banka č. 2	2023	42 095	
Celkem			67 785	

31. prosinec 2021				(údaje v tis. Kč)
Termínovaný obchod	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota	
Měnový forward	Banka č. 1	2022	41 188	
Měnový forward	Banka č. 2	2022	90 509	
Měnový forward	Banka č. 3	2022	52 168	
Celkem			183 865	

12. Výnosy a náklady

Nárůst tržeb byl ovlivněn poskytovanými centralizovanými vnitropodnikovými službami, zejména v oblasti controllingu, finančního řízení, právního poradenství, centrálního nákupu a informačních technologií.

Služby představují zejména náklady na vedení účetnictví, audit, právní a poradenské služby a cestovné.

Jiné provozní výnosy a jiné provozní náklady zahrnují především výnosy, resp. náklady z přefakturace. Výnosy z podílů - ovládaná nebo ovládající osoba za rok 2022 zahrnují výnosy z vyhlášené dividendy EPIF Investments a.s. 7 518 tis. Kč, EP Power Europe, a.s. 3 333 674 tis. Kč a výnosy z prodeje podílů (viz bod 5) v celkové výši 7 641 000 tis. Kč

Výnosy z podílů - ovládaná nebo ovládající osoba za rok 2021 zahrnují výnosy z vyhlášené dividendy EPIF Investments a.s. 10 367 576 tis. Kč, EP Power Europe, a.s. 2 812 631 tis. Kč, SEDILAS ENTERPRISES LIMITED 1 277 tis. Kč a výnosy z prodeje podílů v celkové výši 448 933 tis. Kč.

Úpravy hodnot a rezervy ve finanční oblasti v roce 2021 se tvořily opravné položky k podílům a pohledávkám, v roce 2022 tvořeny nebyly.

Ostatní finanční náklady, resp. ostatní finanční výnosy představují zejména kurzové ztráty, ztráty z přecenění a vypořádání derivátů a poplatky bankám, resp. kurzové zisky, zisky z přecenění a vypořádání derivátů a výnosy z garancí.

13. Informace o spřízněných osobách (kromě zůstatků dříve uvedených)

Společnost dle vyhlášky č. 500/2002 Sb., § 39b odst. (8) neuvádí transakce uzavřené mezi účetními jednotkami konsolidačního celku EPH, pokud jsou tyto konsolidované účetní jednotky společností plně vlastněny.

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2022

(v tisících Kč)

Kromě výnosů z přefakturací a výnosů blíže popsanych v ostatních kapitolách výše vykázala společnost tyto výnosy za spřízněnými stranami, které nejsou společností plně vlastněny:

	(údaje v tis. Kč)			
	Výnosy 2022	Náklady 2022	Výnosy 2021	Náklady 2021
Výnosové / nákladové úroky	410 195	-	24 774	115
Ostatní provozní výnosy / náklady	-	-	-	-
Ostatní finanční výnosy / náklady	571 868	2	3 218	-
Celkem	982 063	2	27 992	115

14. Zaměstnanci a vedoucí pracovníci

Společnost měla k 31. prosinci 2022 celkem 52 zaměstnanců (v roce 2021 celkem 31 zaměstnanců). Členové představenstva a dozorčí rady společnosti neobdrželi žádné odměny ani půjčky z titulu své funkce.

Závazky z titulu sociálního a zdravotního pojištění nejsou po splatnosti.

15. Informace o odměnách statutárním auditorům

Tyto informace jsou uvedeny v příloze konsolidované účetní závěrky k 31. prosinci 2022.

16. Daň z příjmů

Splatná

Společnost vytvořila rezervu na daň z příjmů za rok 2022 ve výši 629 501 tis. Kč (2021: 340 453 tis. Kč). Částka 605 791 tis. Kč představuje rozdíl mezi daňovou povinností za rok 2021 a rozpuštěním rezervy vytvořené k 31. prosinci 2021. Dále bylo zúčtováno dodatečné daňové priznání za rok 2019 ve výši 10 500 tis. Kč.

17. Významné podrozvahové operace

Společnost přijala přísliby od bankovních institucí do výše 8 300 988 tis. Kč (31.12.2021: 28 528 tis. Kč).

Společnost na podrozvahových účtech vykazuje pohledávky 21 513 865 tis. Kč (31.12.2021: 42 958 343 tis. Kč) a závazky 21 177 494 tis. Kč (31.12.2021: 42 717 413 tis. Kč) spojené se vznikem měnových derivátů.

Společnost garantuje veškeré závazky související s dluhopisy vydanými společností EPH Financing CZ, a.s. Výše dluhopisů k 31. prosinci 2022 byla 9 900 000 tis. Kč (31.12.2021: 10 101 000 tis. Kč).

EPH jako ultimátní mateřská společnost poskytuje za dceřiné a přidružené společnosti v rámci holdingu EPH záruky a garance ve prospěch třetích stran až do výše 173 728 661 tis. Kč (31.12.2021: 60 543 678 tis. Kč).

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

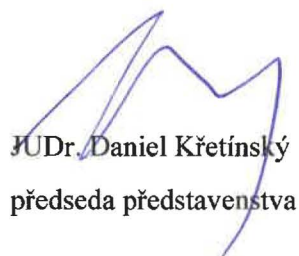
Rok končící 31. prosincem 2022

(v tisících Kč)

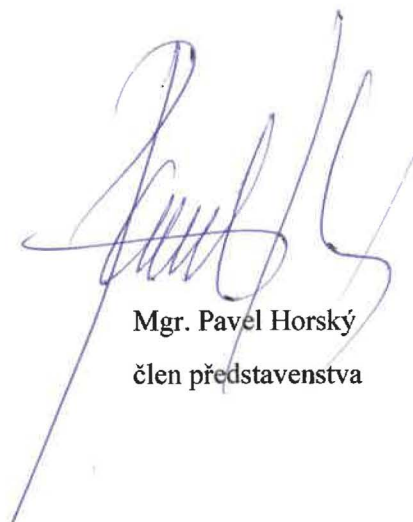
18. Významné následné události

Vedení společnosti nejsou známy žádné významné následné události, které by mohly ovlivnit účetní závěrku k 31. prosinci 2022.

Sestaveno dne: 31. března 2023



JUDr. Daniel Křetínský
předseda představenstva



Mgr. Pavel Horský
člen představenstva