

**Energetický a průmyslový holding, a.s.**  
**KONSOLIDOVANÁ VÝROČNÍ ZPRÁVA ZA ROK 2019**

## **KLÍČOVÉ FINANČNÍ UKAZATELE ZA ROK**

## KLÍČOVÉ FINANČNÍ UKAZATELE ZA ROK

		2019	2018	2017
<b>VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY</b>				
Tržby	miliony eur	8 583	7 072	6 005
Hrubý zisk	miliony eur	3 362	2 728	2 713
Zisk před započtením úroků, daní a odpisů (EBITDA) <sup>1</sup>	miliony eur	2 051	1 743	1 801
Zisk před započtením úroků a daní (EBIT)	miliony eur	1 418	1 190	1 323
Čistý finanční výsledek	miliony eur	-431	-256	-230
Zisk před zdaněním	miliony eur	1 163	926	1 200
Zisk za daný rok	miliony eur	825	630	872
<b>ROZVAHA</b>				
Rozvaha celkem	miliony eur	16 689	13 329	12 791
Vlastní kapitál celkem	miliony eur	3 984	3 137	2 675
Čistý pracovní kapitál	miliony eur	481	463	300
Čistý finanční dluh <sup>2</sup>	miliony eur	5 261	5 020	5 366
<b>VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH</b>				
Peněžní toky z provozní činnosti	miliony eur	1 896	1 492	1 181
Peněžní toky z investiční činnosti	miliony eur	-652	-543	139
Peněžní toky z finanční činnosti	miliony eur	-1 004	-776	-1 648
Změny peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů	miliony eur	240	183	-328
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	miliony eur	1 246	1 006	816
Kapitálové výdaje (CAPEX)	miliony eur	375	379	441
Zaplacená daň z příjmů	miliony eur	248	361	383
<b>POMĚROVÉ UKAZATELE</b>				
EBITDA marže <sup>3</sup>	%	23,90%	24,65%	29,99%
Pákový efekt <sup>4</sup>	x	2,6x	2,9x	3,0x
Konverze peněžních prostředků <sup>5</sup>	%	69,62%	57,54%	54,25%
<b>Provozní klíčové indikátory výkonu (KPI)</b>				
Průměrný počet zaměstnanců	počet	11 454	10 711	10 237
Čistý instalovaný výkon	MW	13 312	11 572	11 512
Čistá výroba elektřiny	TWh	33,4	28,2	23,3
Intenzita emisí	t CO <sub>2</sub> /GWh	468	532	567

<sup>1</sup> Ukazatel EBITDA byl připraven v souladu s definicí uvedenou v bodě 5 přílohy ke konsolidované účetní závěrce.

<sup>2</sup> Čistý finanční dluh = půjčky a úvěry + Vydané směnky – Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty

<sup>3</sup> EBITDA marže = EBITDA / tržby

<sup>4</sup> Pákový efekt = Čistý finanční dluh / EBITDA. Čistý finanční dluh použitý pro výpočet pákového efektu pro rok 2018 je ovlivněn výraznými investicemi do projektu Lynemouth, přičemž EBITDA za rok 2018 plně nepostihuje zisky spojené s těmito obchodními aktivitami.

<sup>5</sup> Konverze peněžních prostředků = (EBITDA – CAPEX – Zaplacená daň z příjmů) / EBITDA

## **ÚVODNÍ SLOVO PŘEDSEDY PŘEDSTAVENSTVA**

# ÚVODNÍ SLOVO PŘEDSEDY PŘEDSTAVENSTVA

Vážení akcionáři, obchodní partneři, kolegyně a kolegové, přátelé,

jsem rád, že mohu konstatovat, že rok 2019 byl pro EPH rokem dalšího silného růstu. Kromě pokračujícího růstu a silných provozních i finančních výsledků jsme realizovali několik strategických akvizic, jako jsou podzení zásobníky plynu v Bavorsku, elektrárna na biomasu Fusine, elektrárny Kilroot a Ballylumford v Severním Irsku, portfolio konvenčních i obnovitelných elektráren ve Francii od Uniperu a plynová elektrárna Tynagh v Irsku.

Konsolidované tržby EPH dosáhly 8,6 miliard eur (oproti 7,1 miliardám v roce 2018) a provozní zisk (EBITDA) 2,1 miliard eur (oproti 1,7 miliardám v roce 2018). Peněžní tok z provozní činnosti dosáhl 1,8 miliard eur (oproti 1,49 miliardám eur v roce 2018). S ohledem na vysokou míru konverze EBITDA na volné peněžní toky a s ohledem na významný a rostoucí podíl dlouhodobě kontrahovaných a regulovaných aktiv představuje konsolidovaný poměrový ukazatel čistého dluhu ve výši 2,6x EBITDA (oproti 2,9x v roce 2018) konzervativní hodnotu, se kterou se EPH řadí mezi nejméně zadlužené energetické skupiny v Evropě.

Na pozitivních výsledcích se podílejí oba naše provozní pilíře – EP Infrastructure (EPIF) a EP Power Europe (EPPE).

## 1. EP INFRASTRUCTURE

V roce 2019 EP Infrastructure, a.s. potvrdila svou roli předního hráče na poli energetické infrastruktury v regionu střední Evropy. Její činnosti zahrnují přepravu, distribuci a skladování zemního plynu, distribuci elektrické energie a teplárenství. V roce 2019 společnost plně těžila z úspěšně dokončené akvizice strategických zásobníků plynu v Německu a z nového partnerství v tepelné infrastruktuře v Plzni v České republice.

Segment Přeprava zemního plynu se nadále vyznačuje stabilním vývojem, a to vše při zachování plné technické kapacity a dostupnosti služeb svým zákazníkům. V roce 2019 činilo množství plynu přepraveného společností Eustream téměř 69 miliard metrů krychlových, což je o 9 miliard metrů krychlových více než v roce 2018 (16% zvýšení), zatímco většina tohoto nárůstu byla způsobena zvýšenými vstupními toky z Ukrajiny. Rok 2019 byl spojován s rizikem rusko-ukrajinské tranzitní plynárenské krize, protože předchozí základní dohoda o přepravě plynu měla skončit na konci roku 2019 a diskuse o jejím prodloužení byly nejisté. Tato rizika se nakonec nenaplnila a strany v posledních dnech roku 2019 úspěšně dosáhly nové dohody o přepravě plynu. K odvrácení této krize jsme přispěli včasným uzavřením a implementací nové dohody založené na evropských standardech s nově založeným ukrajinským provozovatelem přepravy plynu v prosinci 2019. Naše účinná spolupráce v kombinaci s obezřetným řízením rizik pomohla zajistit spolehlivý a trvalý tok přepravy zemního plynu z Ukrajiny na Slovensko. Na konci roku 2019 jsme dokončili výstavbu nové kompresorové stanice KS05, která vedla k nárůstu přepravních kapacit směrem z České republiky a nyní dosahuje ca. 55 miliard kubických metrů ročně. Díky tomu by měla být naše síť připravena na přepravu plynu, který by měl po dokončení programu Nord Stream 2 vstoupit do našeho systému z Německa a České republiky, a také to významně přispělo k zabezpečení dodávek Slovenska a regionů dodávaných do naší soustavy. S očekávaným dokončením na konci roku 2021 pokračujeme také v práci na strategickém projektu slovensko-polského propoje, které je součástí seznamu projektů společného zájmu EU a je spolufinancováno Evropskou unií. Celkové kapitálové výdaje v segmentu Přeprava zemního plynu dosáhly 69 milionů eur.

Pro segment Distribuce plynu a elektřiny byl uplynulý rok rovněž úspěšným, zejména v části distribuce plynu. Roční distribuovaný objem zemního plynu dosáhl hranici 52 TWh (oproti 51 TWh v roce 2018), což je významně nad dlouhodobým průměrem. Současně jsme pokračovali ve zvyšování efektivity provozních činností a v renovaci distribučních sítí s cílem dalšího snížení úniků v distribuční síti a zajištění vysokého stupně bezpečnosti provozu našich zařízení. V oblasti elektřiny jsme distribuovali

přes 6 TWh, což je stejná úroveň jako v předchozím roce. Pokračovali jsme s obnovou a rekonstrukcí naší páteřní sítě s cílem nejen nadále spolehlivě zajišťovat tradiční distribuční služby, ale i reflektovat moderní trendy v oblasti distribuce elektrické energie. Celkově jsme v rámci segmentu vynaložili investiční výdaje ve výši 82 milionů eur.

Společnosti ze segmentu Teplárenství dodaly více než 23 PJ tepla, což je zhruba na stejné úrovni jako v roce 2018. Klíčovým projektem v tomto roce byla integrace s Plzeňskou teplárenskou, kdy jsme ke konci roku 2018 prostřednictvím fúze s Plzeňskou energetikou získali 35% podíl ve společnosti Plzeňská teplárenská, kde k vlastnickému podílu je vázána i manažerská kontrola. Akvizice je výsledkem dlouhodobých strategických iniciativ a Skupině EPIF přinese mimo jiné i přístup k novým zákazníkům a řadu synergických efektů s ostatními provozovny v segmentu Teplárenství. I nadále zůstáváme klíčovým poskytovatelem podpůrných služeb jak v České republice, tak i v Maďarsku, a významně tak přispíváme ke stabilitě přenosové soustavy. Celkově jsme v rámci segmentu vynaložili investiční výdaje ve výši 58 milionů eur.

V rámci segmentu Skladování plynu zůstáváme nejvýznamnějším hráčem ve střední Evropě a současně posilujeme naše pozice. Svým zákazníkům poskytujeme celkovou skladovací kapacitu více než 61 TWh. Kromě našich tradičních aktiv na Slovensku, provozovala skupina EPIF také skladovací prostory v jihovýchodním Bavorsku s kapacitou téměř 20 TWh. Ty jsou v současné době do značné míry smluvně uzavírány do roku 2027 na základě skladuj nebo plat'. I v roce 2019 jsme pokračovali ve významných investicích do bezpečnosti provozu, modernizace skladovací technologie, zvyšování automatizace a využívání množství shromážděných informací pro potřeby další optimalizace procesů. Celkově jsme v rámci segmentu vynaložili investiční výdaje ve výši 11 milionů eur.

EBITDA skupiny EPIF v roce 2019 dosáhla 1,61 miliardy eur, což je téměř o 200 milionů více v porovnání s rokem 2018. Dovolte mi poznamenat, že 89% EBITDA skupiny EPIF pochází z přepravy plynu, distribuce plynu a energie a skladování plynu, v nichž dochází k velmi okrajovým emisím skleníkových plynů. Jako klíčový hráč ve střeoevropské energetické infrastruktuře jsme si vědomi naší zásadní odpovědnosti za zvyšování energetické bezpečnosti a udržitelnosti.

Tyto a další charakteristiky Skupiny EPIF byly v roce 2019 potvrzeny investičními ratingy skupiny EPIF, které dříve udělily renomované ratingové agentury Moody's Investors Service, Fitch Ratings a S&P Global Ratings.

## 2. EP POWER EUROPE

Během uplynulých let si Energetický a průmyslový holding především prostřednictvím EP Power Europe vybuďoval pozici jednoho z nejvýznamnějších výrobců energie v EU s posláním poskytovat svým zákazníkům spolehlivé a bezpečné dodávky energie za příznivé ceny.

V roce 2019 vyrobily dceřiné společnosti Skupiny EPH (včetně nekonsolidovaných společností LEAG<sup>1</sup>, Slovenské elektrárny a Ergosud) celkem více než 104 TWh elektřiny (o 2 TWh méně než v roce 2018). Co se týče flotily našich výrobních zdrojů, rostoucí podíl pochází buď z bezemisních elektráren nebo ze zařízení s nízkými emisemi uhlíku. Přechodná role konvenčních zdrojů v našem portfoliu je dvojí: a) zajistit nezbytnou kapacitu a zaručit nepřetržitou bezpečnost dodávek, b) účinně vyrábět v každém okamžiku elektřinu potřebnou k vykrytí rozdílu mezi poptávkou po elektřině a aktuální výrobou z obnovitelných zdrojů.

I nadále se zaměřujeme na rostoucí podíl produkce emisí s nulovými nebo nízkými emisemi uhlíku. V roce 2019 skupina EPPE zvýšila svou čistou instalovanou energetickou kapacitu o 4,0 GW: z toho 2,0 GW v plynových elektrárnách, 0,3 GW v obnovitelných zdrojích a snížila instalovanou kapacitu uhelných zdrojů o 0,3 GW (získáno 1,7 GW a vyřazeno 2,0 GW). Dokončili jsme akvizici elektrárny na

---

<sup>1</sup> V říjnu 2019 uvedl LEAG blok 500 MW elektrárny Jänschwalde do bezpečnostního záložního mechanismu poté, co rok dříve dal další 500 MW blok do bezpečnostního pohotovostního mechanismu. To následuje po podobné dohodě o umístění elektrárny Buschhaus (součást skupiny MIBRAG) v Německu do bezpečnostního pohotovostního mechanismu od října 2016.

biomasu Fusine, která bude provozována společně s Biomasse Italia a Biomasse Crotone získané minulý rok.

Dále jsme získali elektrárny Kilroot a Ballylumford v Severním Irsku, Tynagh Energy Limited, paroplynovou elektrárnu s instalovaným výkonem 400 MW v Irsku, a portfolio konvenčních i obnovitelných elektráren ve Francii, které jsme převzali od společnosti Uniper. Všechny tyto akvizice nám pomáhají rozšiřovat naši výrobní kapacitu, která je nutná k zajištění bezpečnosti dodávek elektrické energie na příslušných trzích. V roce 2019 jsme také založili EP New Energies, dceřinou společnost specializovanou na development obnovitelných zdrojů, s cílem výstavby řádově gigawattů obnovitelných zdrojů (zejm. větrné, solární a hybridní projekty), primárně na našich pozemcích v Německu. Kromě toho jsme také dokončili přeměnu 400 MW elektrárny Lynemouth ve Velké Británii, která byla přestavěna z černouhelné na spalování čisté biomasy.

EBITDA skupiny EPPE v roce 2019 dosáhla 427 milionů eur, což je o 100 milionů více než v předchozím roce.

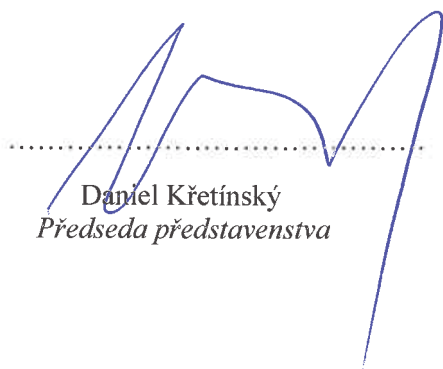
Naše společnost a její zaměstnanci realizovali mnoho dalších projektů, optimalizací a menších zlepšení, které vedly k výkonu EPH v roce 2019, bohužel ale není možné zde všechny uvést. Dovolte mi však zdůraznit, že i nadále věnujeme velkou pozornost sociálním a environmentálním aspektům našeho podnikání a vedeme otevřený a aktivní dialog s klíčovými aktéry v regionech, kde působíme. Pečlivě zvažujeme environmentální, sociální a ekonomické aspekty naší činnosti a snažíme se o vyvážený přístup zohledňující potřeby regionů, zemí a jejich obyvatel.

Závěrem mi dovoluji poděkovat našim zaměstnancům ve všech segmentech a zemích za jejich nasazení a vynikající práci, a rovněž našim investorům a obchodním partnerům, kteří se podílejí na realizaci naší strategie, za jejich důvěru a podporu v našem podnikání. Naši lidé jsou klíčovým aktivem podniku. Jejich dovednostem, odborným znalostem a osobnímu a kolektivnímu přispění vděčíme za úspěchy, kterých jsme v uplynulém roce dosáhli. Těšíme se na nadcházející roky a jsme odhodláni i nadále naplňovat naši strategii a spolehlivě dodávat energie a služby našim zákazníkům.

Tato poděkování mají velmi zvláštní význam v současných těžkých dobách s ohledem na pandemii koronaviru, která představuje velké výzvy pro mnoho aspektů naší společnosti. Dovolte mi, abych Vám zde připomněl dva naše kolegy z Lombardie v Itálii, které jsme ztratili v důsledku onemocnění koronavirem. Naše myšlenky jdou k jejich rodinám.

Pokud jde o kontinuitu našich činností, mohu hrdě potvrdit, že jsme se vyhnuli negativním dopadům pandemie na naše klienty. Mezi klíčová realizovaná ochranná opatření patřila distribuce odpovídajících ochranných prostředků zaměstnancům a rozsáhlý program práce z domova, pokud to bylo možné. Kontinuita dodávek komodit a dalších základních služeb pro naše zákazníky byla zajištěna prostřednictvím speciálního režimu pro zaměstnance pracující v kritické infrastruktuře, jako jsou dispečeri. Mnohokrát děkuji všem, kteří se podíleli na prevenci negativních dopadů pandemie a přispěli tak zásadní měrou ke zvládnutí nastalé, do velké míry bezprecedentní situace.

S pozdravem,



Daniel Křetínský  
Předseda představenstva

# 1. KOMBINOVANÝ PŘEHLED ČINNOSTI

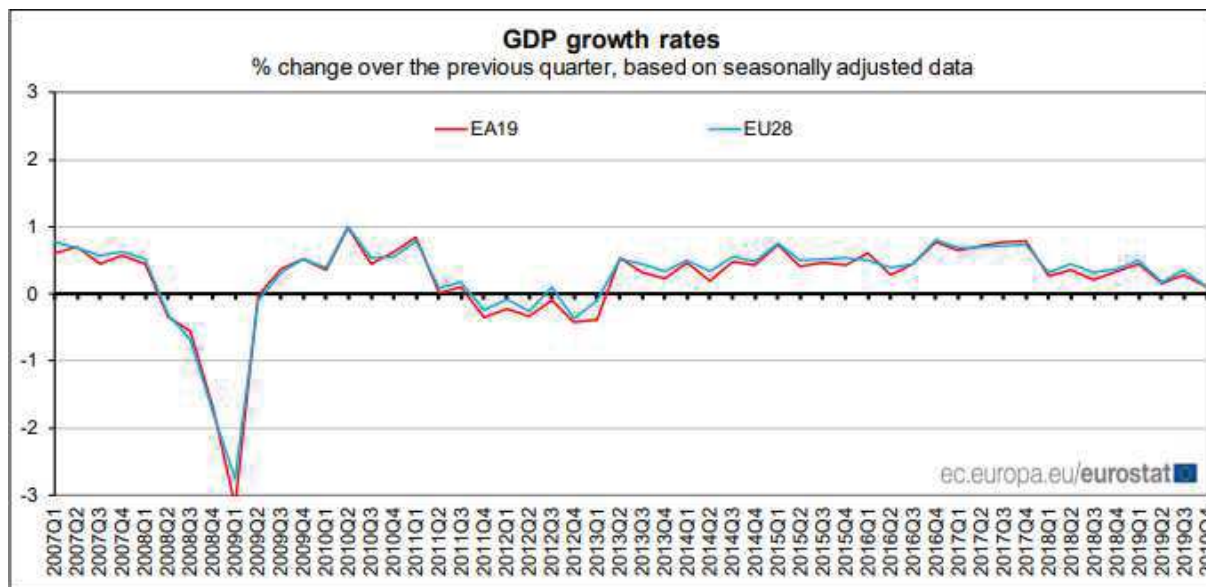


# 1. KOMBINOVANÝ PŘEHLED ČINNOSTI

## 1.1 Vývoj trhu

### Makroekonomický vývoj

Podle počátečních odhadů agentury Eurostat ohledně ročního růstu v roce 2019 na základě čtvrtletních údajů rostl HDP v zemích EU-28 o 1,4 % a v zemích Eurozóny (EA-19) o 1,2 %.



Obrázek 1.1: Míra růstu HDP v EU. Zdroj: Eurostat.

Po silném začátku roku 2019 se ve IV. čtvrtletí ekonomika Eurozóny propadla na své šestileté minimum, kdy růst činil pouze 1 %, což je nejslabší tempo od tříměsíčního období končícího prosincem 2013. Důvodem byl menší růst spotřeby domácností, pouze o 1,2 % (1,5 % ve III. čtvrtletí), a vládních výdajů, o 1,8 % (2 % ve III. čtvrtletí), spolu s negativním vlivem čisté vnější poptávky. Na druhou stranu investice rostly tempem 6,3 %, což je více než v předchozím čtvrtletí, kdy růst činil 3,2 %. Z pohledu celého roku 2019 rostla ekonomika Eurozóny o 1,2 %, tedy nejpomaleji od roku 2013.

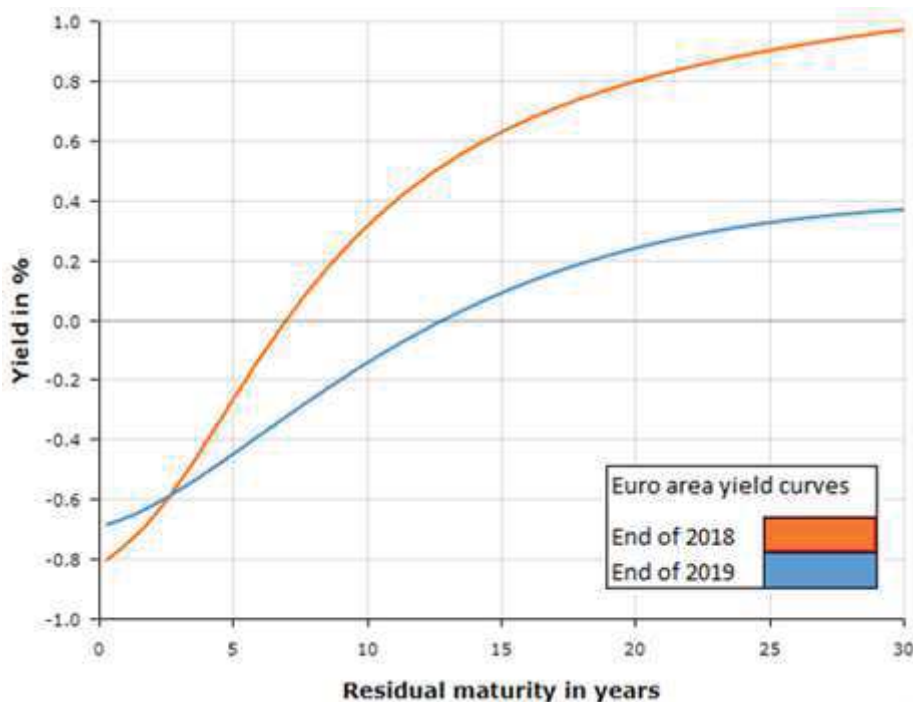
Německá ekonomika ve IV. čtvrtletí 2019 nevykazovala růst, poté co v předchozím tříměsíčním období rostla o 0,2 %; spotřeba domácností oproti 0,5% růstu ve III. čtvrtletí stagnovala a HDP byl negativně ovlivněn i saldem obchodu vzhledem k 0,2% poklesu vývozu (1% ve III. čtvrtletí) a 1,3% nárůstu dovozu (0,4% pokles ve III. čtvrtletí). Vládní výdaje rostly pouze mírně, o 0,3 % (1,3 % ve III. čtvrtletí) a fixní investice do výstavby klesly o 0,6 % (0,4 % ve III. čtvrtletí), částečně kvůli mírnému počasí. Investice do strojů a zařízení klesly o 2 % (-1,4 % ve III. čtvrtletí).

Francouzská ekonomika dle konečných odhadů ve IV. čtvrtletí 2019 klesla o 0,1 %, v souladu s předběžnými prognózami a po 0,3% růstu v předchozím období. Jedná se o první pokles od II. čtvrtletí 2016 v podmínkách stávek vyvolaných vládními penzijními reformami. Změny zásob se snížily o 0,5 bodů, zatímco lokální poptávka s vyloučením změn zásob posílila o 0,3 body. Zpomalila rovněž spotřeba domácností, s růstem o 0,3 % (0,4 % ve III. čtvrtletí) a téměř stagnovaly i investice s 0,2% růstem (1,3 % ve III. čtvrtletí). Růst vládních výdajů byl stejný jako v předchozím čtvrtletí (0,5 %). Dovoz ve IV. čtvrtletí klesl o -0,4 % (0,4 % ve III. čtvrtletí), zatímco vývoz stagnoval (-0,3 % ve III. čtvrtletí). Za celý rok 2019 ekonomika rostla o 1,3 % tedy rychleji než podle předběžných odhadů ve výši 1,2 % a pomaleji oproti 1,7% růstu v předchozím roce.

HDP Velké Británie ve IV. čtvrtletí 2019 dle odhadů stagnoval a růst v roce 2019 ke konci roku činil přibližně 1%, což je mírný pokles oproti 1,4% růstu v roce 2018. Podle britského Národního statistického úřadu byl HDP za IV. čtvrtletí stanovený výdajovou metodou pozitivně ovlivněn vládními výdaji, soukromou spotřebou a saldem obchodu a zároveň negativně ovlivněn tvorbou hrubého kapitálu.

Itálie vykázala ve IV. čtvrtletí negativní růst ve výši -0,3 %, tedy nejhlubší propad od roku 2013, přičemž snížení hrubých zásob se projevilo větší vahou než pozitivní vývoj obchodního salda a byla zaznamenána celková stagnace v oblasti služeb a pokles v zemědělské a průmyslové oblasti. Z pohledu celého roku 2019 HDP v Itálii rostl o 0,3 %, což je sice nejmenší roční růst od roku 2014, ale stále je to více než 0,1% růst, který předpovídala italská vláda.

Podle údajů Evropské centrální banky byly ke konci roku úrokové sazby vládních dluhopisů Eurozóny s ratingem AAA i nadále záporné pro krátkodobé splatnosti a kladné pro dlouhodobé splatnosti. S výjimkou nejkrátkodobějších splatností byly úrokové sazby na konci roku 2019 mírně nižší než na začátku roku: 2leté a 10leté hodnoty výnosové křivky byly ke konci roku na úrovni -0,618 % (zvýšení 0,04 %), respektive -0,142 % (snížení o 0,458 %). Německé dluhopisy si vedly podobně a byla zachována normální konvexita výnosové křivky mezi dlouhodobými a krátkodobými splatnostmi.



Obrázek 1.2: Výnosové křivky Eurozóny. Zdroj: ECB.

Co se týče globálního vývoje, došlo koncem srpna k inverzi výnosových křivek amerických státních dluhopisů U. S. Treasury, kdy 2letý výnos vzrostl nad úroveň 10letého. Po více než třech letech zvyšování úrokových sazeb udržovala Federal Reserve až do poloviny roku stabilní měnovou politiku a koncem června pak došlo poprvé za více než deset let ke snížení sazeb na úroveň 2 - 2,25 %, jak růst největší světové ekonomiky zpomaloval. Jerome Powel, předseda Federal Reserve, uvedl, že globálně slabý růst a obchodní válka mezi Spojenými státy a Čínou nepříznivě poznamenaly světovou ekonomiku a ovlivnily i růst v Americe, a to i přesto, že trh práce je nadále silný a nezaměstnanost je nejnižší od konce 60. let 20. století. V průběhu roku 2019 pak následovala ještě dvě snížení sazeb o 0,25 %.

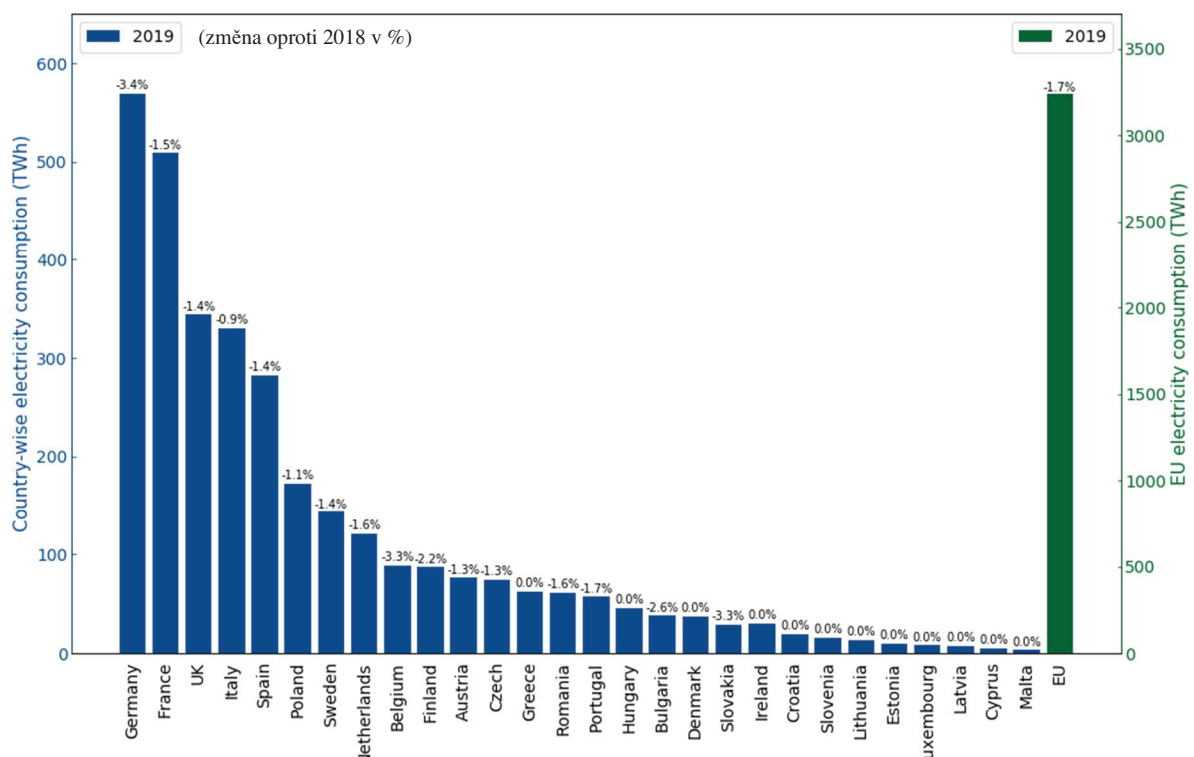
#### Vývoj v energetickém sektoru

##### Spotřeba elektřiny

Agregovaná spotřeba elektřiny v EU ve výši 3 239 TWh (Obrázek 1.3) byla v roce 2019 nejnižší za deset let s meziročním poklesem o 2 % a poklesem oproti roku 2010 o 4 %. Poptávka oproti roku 2018 klesla ve většině zemí s výjimkou Kypru (+2 %), Řecka (+1 %) a Maďarska, Irska a Malty, které vykázaly stejnou úroveň jako v roce 2018. Největší pokles zaznamenalo Německo (-3 %), Belgie (-3 %) a Slovensko (-3 %).

Od roku 2010 vykazuje kombinovaná spotřeba elektřiny v EU opačný trend než HDP, který vzrostl o 14 % (+1,4 % meziročně v roce 2019). Nadále přetrvávají značné regionální rozdíly, kdy v zemích střední a východní Evropy se poptávka zvyšuje a západní země naopak spotřebu snižují. Největší růst poptávky zaznamenala Malta (+19 %), Litva (+14 %) a Polsko (+11 %), zatímco Spojené království (-10 %), Lucembursko (-8 %) a Německo (-7 %) zaznamenaly nevýznamnější pokles za deset let. To, že spotřeba energie se odchyluje od vývoje HDP, je zapříčiněno i snižující se rolí průmyslové výroby v evropské ekonomice. Ačkoliv HDP celkově roste, průmyslová výroba klesá, což se projevuje i nižší poptávkou po energii. Na druhé straně spotřebu stále více ovlivňují i environmentální snahy, což se projevuje například zvýšeným prodejem elektromobilů (+50 %) a tepelných čerpadel.

Průměrné teploty byly v roce 2019 o 0,59°C nad průměrem za období 1981-2010, a jednalo se tedy o druhý nejteplejší kalendářní rok po roce 2016 (+0.63°C). Teploty byly nadnormální v letních i zimních měsících a zejména červen a prosinec byly rekordně teplé. I v roce 2019 tak pokračoval trend posledních let, kdy nárůst poptávky z důvodu využívání klimatizace během letních veder je vyvážen poklesem spotřeby v zimních měsících.



Obrázek 1.3: Spotřeba elektřiny v EU. Zdroj: Agora Energiewende

### Výroba elektřiny z konvenčních zdrojů

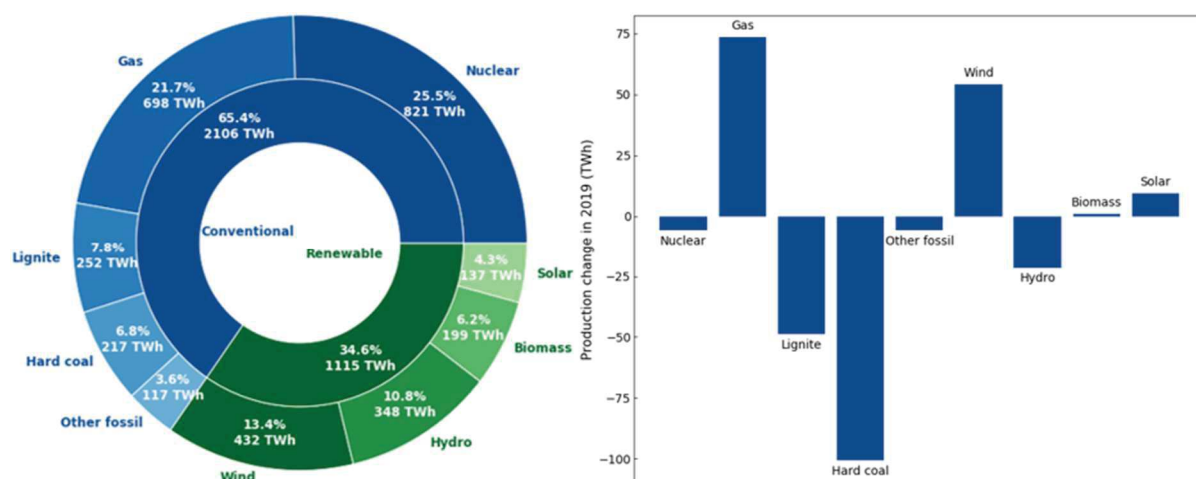
Celková výroba elektrické energie v EU činila v roce 2019 3 222 TWh (Obrázek 1.4) a meziročně klesla o 1,4 %, což odpovídá poklesu spotřeby. Výroba elektřiny z konvenčních elektráren klesla o 4 % a představovala 65,4 % celkového mixu oproti 67,2 % v roce 2018. Tento pokles lze přičíst výrobě elektřiny z černého a hnědého uhlí, která se v roce 2019 propadla o 24 %. V souladu s národními programy postupného útlumu uhelných elektráren a přechodu na plyn je plyn jediným konvenčním palivem, které je v energetice na vzestupu, a za posledních pět let zaznamenal růst o 242 TWh. Podíl jaderné energie na celkovém objemu výroby zůstal v roce 2019 téměř beze změn s meziročním poklesem o pouhých 6 TWh.

Výroba elektřiny černouhelnými elektrárnami, která je postupně nahrazována výrobou z plynu a obnovitelných zdrojů, klesla oproti roku 2018 o 32 % (-101 TWh). Podobný vývoj byl zaznamenán i u hnědouhelných elektráren, kde v roce 2019 došlo k poklesu objemu výroby o 16 % (-49 TWh). K tomuto

poklesu přispěla i nižší ziskovost černouhelných elektráren v důsledku rostoucích cen emisních povolenek v systému EU ETS, které jsou příznivější pro stávající plynové elektrárny.

Výroba elektřiny plynovými elektrárnami meziročně vzrostla o 12 % (74 TWh) dosáhla 22% podílu na energetickém mixu na trhu EU. Nárůst výroby z plynu vyrovnal přibližně z poloviny pokles výroby z černého a hnědého uhlí, zbytek byl vyrovnán nárůstem výroby z obnovitelných zdrojů. Nejvýznamnější navýšení kapacity výroby z plynu bylo zaznamenáno ve Španělsku (+27 TWh), Nizozemsku (+12 TWh), Německu (+9 TWh), Itálii (+9 TWh) a Francii (+8 TWh). Jediný pokles byl zaznamenán v Rumunsku (-1 TWh / -10%).

Výroba jaderné energie v EU v roce 2019 klesla o 0,7%. Série stávek ve francouzské energetické společnosti EDF a zemětřesení v jižní Francii přispěly k větším výpadkům francouzských reaktorů, které vyprodukovaly o 14 TWh elektřiny méně než v předchozím roce. Výroba jaderné energie klesla i ve Spojeném království (-9 TWh). Tyto poklesy byly vyrovnány obnovou dostupností belgických jaderných elektráren (+14 TWh). Na konci roku 2019 byla definitivně uzavřena německá elektrárna Philippsburg o výkonu 1,4 GW a národní jaderná kapacita tak činí 8,1 GW. Německo plánuje do konce roku 2022 úplně uzavřít všechny tuzemské jaderné elektrárny.



Obrázek 1.4 Vlevo: podíl jednotlivých způsobů výroby energie na energetickém mixu v EU. Vpravo: meziroční změna množství vyrobené energie dle typu výroby. Zdroj: Agora Energiewende

### Výroba elektřiny z obnovitelných zdrojů

Výroba elektřiny z obnovitelných zdrojů v EU v roce 2019 vzrostla o 4 % na 1 116 TWh a na celkovém objemu výroby se podílela 34,6 %, což představuje meziroční nárůst o 1,4 %. Nárůst výroby energie větrnými (+14 %) a solárními (+7 %) elektrárnami převážil pokles výroby energie hydroelektrárnami (-6 %).

Výkon větrných elektráren v absolutních hodnotách zaznamenal roční nárůst o 54 TWh, což je po roce 2017 druhá největší hodnota za posledních 10 let. Stejně jako v předchozím roce bylo nejvýznamnější navýšení výkonu realizováno v Německu (+16 TWh), Spojeném království (+8 TWh) a Francii (+6 TWh), následovalo Švédsko (+5 TWh) a Španělsko (+4 TWh). Flotila větrných turbín byla doplněna o 13,8 GW, z nichž 75 % bylo instalováno na pobřeží.

Evropské solární elektrárny vygenerovaly o 9,5 TWh elektřiny více než v roce 2018 a mírně zvýšily svůj podíl na energetickém mixu na něco přes 4 %. Téměř tři čtvrtiny tohoto navýšení byly realizovány v Nizozemsku (+3 TWh), Španělsku (+2 TWh) a Francii (+2 TWh). Přetrvávají významné rozdíly v geografickém rozložení výroby elektřiny ze solárních zdrojů, kdy nejnižší objem výroby je dosahován v severních zemích (Švédsko, Finsko, Polsko, Irsko), ale i v některých zemích s dostatečným množstvím slunečního svitu: Slovinsko, Maďarsko a Chorvatsko vyrábějí z fotovoltaiky pouze asi 1 % své elektřiny. Naopak v Itálii, Německu, Řecku a na Maltě podíl solární energie přesahoval 8 %. V loňském

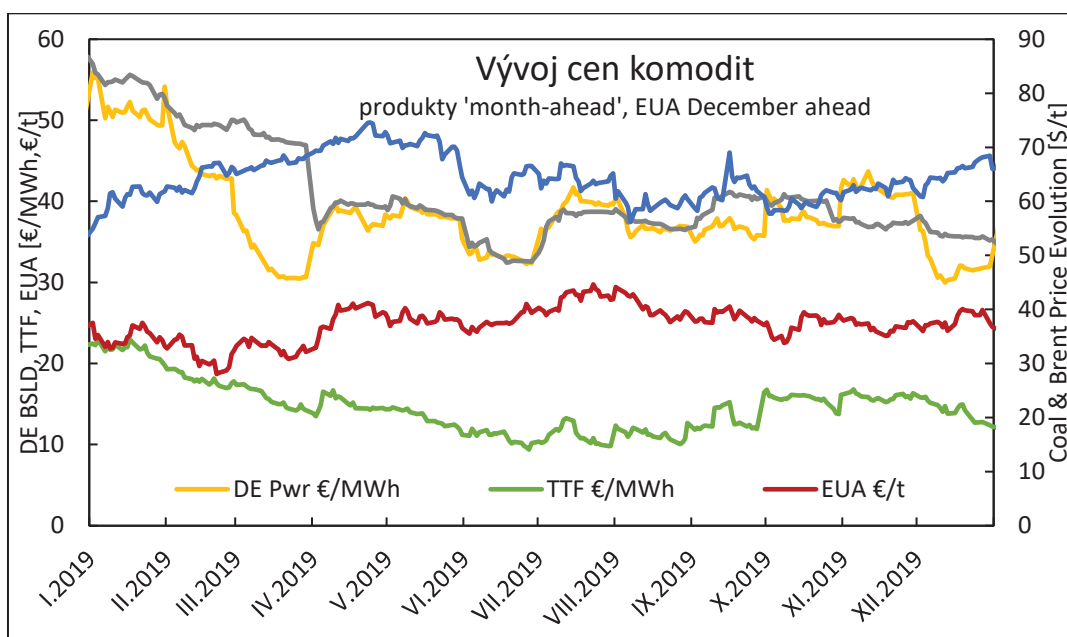
roce bylo v EU instalováno 16,7 GW (+104%) výkonu, což je nejvíce od roku 2010, k čemuž přispěly zejména nízké náklady na solární energii. Na předních místech co do nově instalovaného výkonu se umístilo Španělsko (+4.7 GW) a Německo (+4 GW).

Vlna veder v červnu a červenci 2019 a podnormální srážky se významně negativně projevíly v hydroenergetice a působily problémy i jaderným elektrárnám, které vyžívají chlazení vodou, a uhelným elektrárnám závislým na říční přepravě. Sucho však nezasáhlo všechny země stejně: z pěti největších výrobců hydroenergie v EU Švédsko (+4 TWh) a Rakousko (+3 TWh) výkon navýšily, zatímco ve Španělsku (-1 TWh), Francii (-7 TWh) a Itálii (-5 TWh) byl vývoj nepříznivý. Celkem byl rok 2019 s 348 TWh pro hydroenergetiku třetím nejhorším rokem za posledních deset let.

### Ceny energie

Ve většině evropských zemí průměrné roční ceny elektřiny v roce 2019 klesaly, a to v důsledku řady faktorů: nižší ceny uhlí (průměrná hodnota API2 na příští rok, tzv. year-ahead, klesla o 21 %) a plynu (průměrná hodnota TTF na příští měsíc, tzv. month-ahead, klesla o 34 %), vyšší ceny povolenek na emise skleníkových plynů (+58 %) a nárůst výroby z levnějších obnovitelných zdrojů (+4 %). Vyšší ceny emisních povolenek uspišily přechod z uhlí na plyn. V roce 2018 byly provozní náklady nových plynových elektráren (s účinností 58 %) na stejné úrovni jako u starých uhelných elektráren, zatímco staré plynové elektrárny s nižší účinností (50 %) byly stěžejí konkurenceschopné. Během roku 2019 však ziskovost plynových elektráren vzrostla: provozní náklady starých elektráren (<40 EUR/MWh) klesly pod úroveň méně účinných uhelných elektráren (35 %), přičemž nové plynové elektrárny byly ještě výhodnější než nové uhelné (45 %).

Největší pokles průměrných velkoobchodních cen elektřiny na příští den, tzv. day-ahead, byl zaznamenán v Belgii, na 39 (-17) EUR/MWh, a ve Velké Británii, na 49 (-16) EUR/MWh, a to v důsledku obnovení provozu jaderných elektráren, respektive navýšení výroby větrné energie. Vzhledem k obnovení výroby značného množství jaderné energie se Belgie poprvé od roku 2009 stala čistým vývozcem elektřiny. Ve Francii a Německu ceny klesly na 39 (-11) EUR/MWh, respektive 38 (-7) EUR/MWh. Německý čistý vývoz mezitím klesl o -12 TWh v důsledku posílení kapacity výroby energie z obnovitelných zdrojů a zvýšení konkurenceschopnosti výroby energie plynovými elektrárnami v okolních zemích ve srovnání s německými uhelnými elektrárnami. S výjimkou Polska ceny klesaly i v zemích střední Evropy, kdy nejvýznamnější pokles byl zaznamenán na Slovensku (na 42 (-7) EUR/MWh) a v České republice (na 40 (-6) EUR/MWh). Ceny elektřiny rostly pouze v zemích s vysokým podílem výroby z černého a hnědého uhlí na energetickém mixu: v Bulharsku (+7 EUR/MWh), Rumunsku (+7 EUR/MWh), Řecku (+4 EUR/MWh) a Polsku (+1 EUR/MWh).



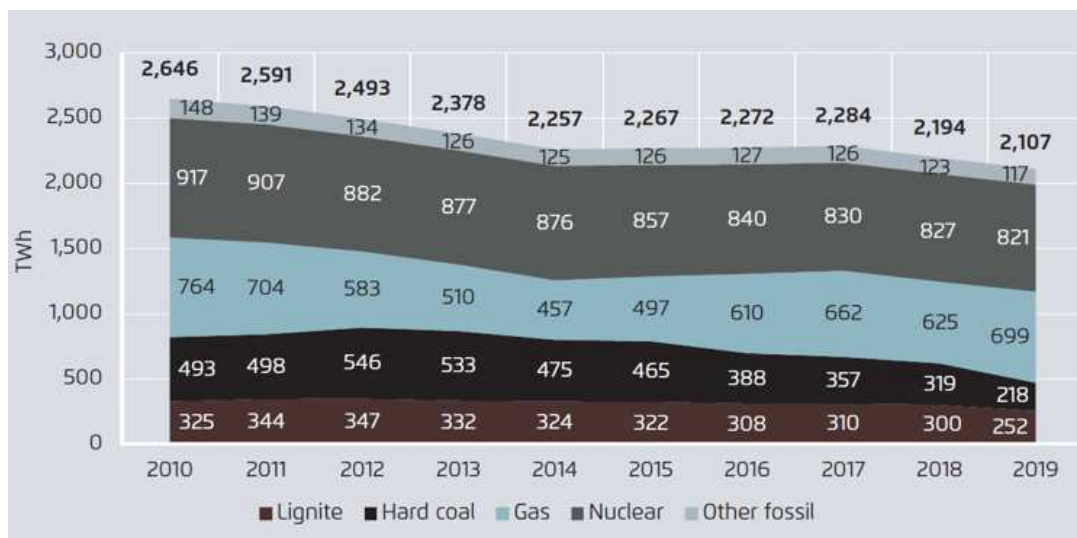
Obr. 1.5: Cenový vývoj relevantních komodit v Evropě. Zdroj: Reuters.

## Uhlí

Uhlí i nadále zůstává hlavním palivem v globálním energetickém systému s téměř 40% podílem na výrobě elektřiny a více než 40% podílem na emisích oxidu uhličitého v energetice. Zpráva agentury EIA (Energy Information Administration) k prosinci 2019 odhaduje globální poptávku po uhlí v roce 2019 na 5,437 milionů tun uhelného ekvivalentu (Mtce), o 0,4 % méně než v roce 2018 (5,458 Mtce). Výroba elektřiny z uhlí v roce 2019 klesla o 3 % (24 % v EU-28 v roce 2019), přičemž elektrárny byly v provozu v průměru 51 % své dostupné provozní doby, což je rekordně málo. Od ledna 2018 do června 2019 země mimo Číny snížily celkovou kapacitu výroby energie z uhlí o 8,1 gigawatů (GW), vzhledem k pokračujícím odstávkám a nižšímu počtu nových uhelných elektráren. Nicméně Čína za stejné období navýšila flotilu svých uhelných elektráren o 42,9 GW, čímž globální flotila uhelných elektráren vzrostla o 34,9 GW. Spotřeba uhlí v Číně meziročně vzrostla o 1 %, celková spotřeba energie této země o 3,3 %.

V EU se výroba energie z uhlí v roce 2019 propadla o 24 %. Hlavním důvodem nižšího využití uhlí v energetice byl nárůst cen emisních povolenek, využití obnovitelných zdrojů a nadprůměrné teploty. Pokles výroby energie z uhlí byl z poloviny nahrazen přechodem na plyn, z druhé poloviny pak solárními a větrnými zdroji. Výroba energie z černého uhlí klesla o 32 % (-101 TWh). K nejvýznamnějším omezením výroby energie z uhlí došlo v Německu a Španělsku, a to o 26, respektive 24 TWh. Většina evropských zemí se již zavázala ukončit výrobu energie z uhlí do roku 2030, Německo s největší zbývající kapacitou (46.4 GW) plánuje úplné ukončení provozu uhelných elektráren do roku 2038. Španělsko a Česká republika v současné době jednají o plánech postupného ukončení provozu uhelných elektráren o celkovém instalovaném výkonu 19.3 GW. V roce 2019 se zavázalo ukončit výrobu energie z uhlí i Řecko a Maďarsko, čímž celkový počet zemí plánujících ukončit výrobu energie z uhlí stoupl na 15. Plány postupného ukončení využití uhlí v energetice zatím nepředstavilo Polsko, Rumunsko, Bulharsko, Slovinsko a Chorvatsko, které společně představují 36 % zbývající kapacity výroby energie z uhlí v Evropě, přičemž největší podíl z nich má Polsko s kapacitou 30,4 GW. Polsko očekává, že v roce 2030 bude vyrábět z černého a hnědého uhlí 56 % energie (75 % v roce 2019) z důvodu omezené dostupnosti alternativních zdrojů energie.

Výroba energie z hnědého uhlí v Evropě v roce 2019 klesla o 16 % (-49 TWh). Nejmarkantnější pokles byl zaznamenán v Německu (-22 %), které však přesto zůstává největším výrobcem energie z hnědého (114 TWh). Výroba významně klesla i v Řecku (-28% / 5 TWh) a Polsku (-14% / 7 TWh). I na výrobě energie z hnědého uhlí se projevil vyšší ceny emisních povolenek, jejichž průměrná cena v roce 2019 byla o 9,3 EUR/t vyšší než v roce 2018. Za účelem usnadnění postupného ukončení výroby energie z černého a hnědého uhlí ve prospěch obnovitelných zdrojů byl v roce 2019 ustaven sekretariát EU, který poskytuje technickou pomoc v regionech, kde je těžba a využití uhlí významnou součástí místní ekonomiky. Podle navrhovaného evropského Mechanismu pro spravedlivou transformaci bude na tuto činnost vyčleněna podpora ve výši 100 miliard EUR.



Obr. 1.6: Výroba elektřiny z konvenčních zdrojů v EU-28. Zdroj: Eurostat

## Ropa

Podle pozorování agentury EIA dosahovala cena ropy Brent crude v roce 2019 v průměru 64 USD za barel (b), o 7 USD/b méně než v roce 2018. Cena ropy West Texas Intermediate (WTI) dosahovala v roce 2019 průměrné ceny 57 USD/b, o 7 USD/b méně než v roce 2018. Ve srovnání s minulými léty byly po celý rok obě ropy obchodovány v relativně úzkých cenových rozpětích. Ceny ropy Brent dosáhly nejnižší denní ceny za rok ve výši 55 USD/b začátkem ledna a nejvyšší denní ceny ve výši 75 USD/b koncem dubna, přičemž výsledné rozpětí 20 USD/b je nejužší od roku 2003. Ceny ropy WTI se pohybovaly od 47 USD/b do 66 USD/b.

## Zemní plyn

Spotřeba zemního plynu v EU v roce 2019 činila 482 bcm, což představuje roční nárůst o 2 %. Zvýšení poptávky bylo vyvoláno primárně rostoucím objemem elektřiny vyráběné z plynu – oproti roku 2018 o 12 % (74 TWh). Významnější nárůst spotřeby byl omezen nadprůměrně teplým počasím v I. a IV. čtvrtletí, což vedlo ke snížení poptávky po plynu k vytápění. Mírné počasí v zimních měsících, bezprecedentní příliv zkapalněného zemního plynu (LNG) a klesající spotové ceny vedly k rekordně vysokým zásobám: evropská úložiště byla těsně před začátkem zimní plynové sezóny v říjnu naplněna na 97 % a do konce roku byla vyčerpána jen mírně, na 88 %, což je nejvyšší úroveň zásob za 8 let.

Spotové ceny na evropských plynových hubech během prvních tří čtvrtletí převážně klesaly a často dosahovaly nejnižších hodnot za posledních 10 let, což platilo i pro nizozemský TTF, nejvytíženější evropský hub. Obecně převis nabídky z důvodu výjimečně vysoké úrovně zásob a rostoucího dovozu zkapalněného zemního plynu (LNG) v roce 2019 výrazně zatížil cenovou křivku. Ceny se mírně zvedly v listopadu, s nástupem chladnějšího počasí a v důsledku nejistoty ohledně kontinuity dodávek z Ruska plynovodem přes Ukrajinu. Poté však ceny až do konce roku převážně klesaly, neboť očekávání setrvalé chladnějšího počasí se nenaplnila a jednání mezi Ruskem a Ukrajinou dospěla k dohodě. Roční průměrná spotová cena na TTF činila 13,6 EUR/MWh, což představuje meziroční snížení o 41 % .

Koncem prosince 2019 podepsaly Ukrajina a Rusko pětiletou smlouvu o tranzitu plynu nahrazující smlouvu, která vypršela na konci roku 2019. Nová smlouva zajistí dodávku ruského plynu do Evropy v minimálním zaručeném objemu 65 bcm/rok v roce 2020 a 40 bcm/rok v letech 2021-2024.

## Emisní povolenky

Podle agentury Refinitiv celková kapitalizace globálního trhu s emisemi CO<sub>2</sub> v roce 2019 vzrostla o 34 % na 194 miliard eur, přičemž systém obchodování s emisemi Evropské unie (EU ETS) stojí za téměř 80 % nárůstu za rok 2019. Nárůst se však netýká pouze Evropy: hodnoty dvou regionálních amerických trhů – Regional Greenhouse Gas Initiative a Western Climate Initiative v roce 2019 vzrostly o 74 % na 22 miliard. V roce 2020 má být rovněž spuštěn čínský národní systém obchodování s emisemi, který bude nejprve pokrývat veškerou čínskou energetiku a následně pak bude rozšířen i na další odvětví, např. průmysl.

Průměrná cena evropských emisních povolenek (EUA) v roce 2019 vzrostla těsně pod 25 EUR/mt, což je o 9 eur více než v roce 2018. Hlavním důvodem tohoto růstu je zavedení tzv. rezervy tržní stability (Market Stability Reserve, MSR) s účinností od ledna 2019, která vedla ke stažení významného množství povolenek, částečnému omezení nabídky a v konečném důsledku pak ke zvýšení cen.

Ceny však byly ovlivněny i dalšími faktory, např. vývojem ohledně Brexitu a nejistotou setrvání Spojeného království v systému obchodování s emisemi Evropské unie. V prosinci 2019 se očekávalo, že Spojené království vystoupí z evropské Unie a z ETS k 31. lednu, což bylo rovněž konečné datum 3. fáze systému EU ETS (2013-2020). Pochybnosti, zda Spojené království spustí vlastní systém obchodování s emisemi, nebo zda bude pokračovat dle pravidel systému Evropské unie, měly dopad na volatilitu cen emisí; možnost, že nebude uzavřena žádná dohoda a britský systém obchodování s emisemi nebude nijak navázán na stávající evropský systém, by mohla celou situaci značně zkomplikovat.

Na konci roku 2019 bylo rozhodnuto, že jednání o klimatu a energetických otázkách na evropské úrovni budou pokračovat v roce 2020 a nová evropská komise vytvořená pod mandátem Ursuly von der Leyen

začala předkládat legislativní návrhy ke změně cílů pro rok 2030 a zavedení nových pravidel k dosažení klimatické neutrality do roku 2050.

Emisní povolenky podle všeho mají dopad na životní prostředí: dle předběžných údajů zjištěných analytiky agentury Refinitiv emise skleníkových plynů regulované v rámci evropského trhu emisí CO<sub>2</sub> v roce 2019 klesly o 8,7 %. Tento pokles má jednoznačně souvislost s evropskou politikou, protože 45 % emisí skleníkových plynů Evropské unie je regulováno systémem EU ETS.

Velký podíl na snížení emisí mají obnovitelné zdroje: v roce 2019 došlo v zemích EU-28 k významnému navýšení instalované kapacity – u solárních zařízení o 16,7 GW a u větrných o 13,8 GW. Výkon elektráren využívajících obnovitelné zdroje byl v průběhu roku větší než obvykle, zejména větrné elektrárny vyprodukovaly o 55 TWh a solární elektrárny o 10 TWh více než v předchozím roce a částečně tak nahradily nabídku ze strany výrobců energie z fosilních paliv. Ke snížení emisí však přispěly i konvenční elektrárny, kde výroba elektřiny z plynu částečně nahradila výrobu z černého a hnědého uhlí z důvodu převisu nabídky plynu v roce 2019 a vysokých cen emisních povolenek, které usměrnily přechod z uhlí na plyn.

### *Politický vývoj a globální trendy*

#### Brexit

Ačkoliv Spojené království mělo podle plánu ukončit své členství v Evropské Unii k 29. březnu 2019, výstupová dohoda Theresy May nakonec nezískala podporu parlamentu – hlavním problémem byla otázka hranic s Irskem – a Spojené království požádalo o odklad Brexitu. Poté, co britský parlament do 29. března neschválil výstupovou dohodu, měla Británie ukončit členství v EU k 12. dubnu 2019. 10. dubna 2019 v pozdních nočních hodinách bylo v Bruselu dojednáno další prodloužení, do 31. října 2019; Theresa May opět požádala o odklad, a to pouze do 30. června. Podmínkou nového odkladu bylo, že bude-li do října schválena výstupová dohoda, nastane Brexit prvního dne následujícího měsíce; Velká Británie by byla nucena účastnit se květnových voleb do evropského parlamentu, případně opustit EU 1. června bez dohody.

Nicméně poté, co se 24. června 2019 stal premiérem Boris Johnson a setkal se s lídry EU, EU změnila postoj. 17. října 2019 byla mezi Spojeným královstvím a EU dojednána nová výstupová dohoda, která byla rovněž potvrzena britskou vládou a evropskou komisí. 28. října 2019 byl s EU dojednáán třetí odklad, tentokrát s termínem k 31. lednu 2020.

V říjnu pak britský parlament schválil zákon o předčasných volbách do parlamentu, který prolomil zákon o pevném volebním období parlamentu z roku 2011 a svolal volby na 12. prosince. Ústředním heslem kampaně Borise Johnsona byl slib „dotáhnout Brexit do konce“ a konzervativní strana získala parlamentní většinu s převahou 80 křesel. Vláda poté předložila parlamentu návrh zákona o ratifikaci výstupové dohody, který 20. prosince prošel dolní sněmovnou ve druhém čtení v poměru hlasů 358 ku 234 začátkem ledna a po 47 letech ukončil členství Spojeného království v Evropské unii.

#### Globální pandemie koronaviru 2019–20

Začátkem roku 2020 propukla globální pandemie koronaviru, která zasáhla všechny kontinenty a přiměla řadu zemí zavést opatření k omezení sociálních kontaktů, včetně úplného uzavření celých oblastí. S ohledem na tuto situaci je výhled pro rok 2020 nepříznivý pro všechna hospodářská odvětví, energetiku nevyjímaje. Pandemie má značný dopad na spotřebu energie, zejména např. v důsledku omezení dopravy a útlumu průmyslové činnosti.

Jedna z nejpřísnějších omezení byla zavedena v některých evropských zemích, např. v Itálii či Španělsku, zatímco např. v Polsku a severovýchodních zemích byla omezení mírnější. To mělo zásadní dopad na spotřebu energie, kdy země s nejpřísnějšími opatřeními zaznamenaly pokles poptávky po elektřině až o 20-25 %, zatímco ostatní země zaznamenaly ztráty přes 10 %. S tím samozřejmě korelovala i okamžitá změna cen emisních povolenek.

Plyn je ve většině zemí západní Evropy marginálním palivem a pokles poptávky po energii se tak okamžitě promítl i do poptávky po plynu, včetně poptávky ze strany průmyslu, která představuje cca



150-200 mcm/den, což je zhruba 15-20% evropské poptávky. Tato globální situace má dopad i na zkapalněný zemní plyn (LNG), kdy nejen Evropa, ale i další významní spotřebitelé LNG jako Indie, Čína, Jižní Korea či Japonsko snižují dovoz a dále stlačují ceny plynu.

### Útlum uhelné energetiky

První zemí EU, která zcela ukončila využívání uhlí v energetice, byla Belgie v roce 2016. V dubnu 2020 ji následovalo Švédsko a Rakousko a počet zemí EU, které oficiálně ukončily provoz svých uhelných elektráren, tak stoupl na tři. Podle iniciativy Evropa po uhlí (Europe Beyond Coal) mají do roku 2025 ukončit využívání uhlí v energetice i následující země: Francie (2022), Slovensko (2023), Portugalsko (2023) a Itálie (2025). Následovat by mělo Řecko (2028), Nizozemsko (2029), Finsko (2029), Maďarsko (2030) a Dánsko (2030). Jednání o ukončení uhelné energetiky v současné době probíhají v České republice, Španělsku a Severní Makedonii. Polsko, Rumunsko, Bulharsko, Slovinsko a Chorvatsko zatím své plány nepředstavily.

## 1.2 Významné události

*Události v uplynulém finančním roce*

### Akvizice elektráren Kilroot a Ballylumford

12. června 2019 společnost EP UK Investments Limited (“EPUKI”), 100% vlastněná dceřiná společnost EPPE, získala od společnosti AES Corporation 100 % akcií EP Ballylumford Limited a EP Kilroot Limited.

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 141 MW a bateriové úložiště elektrické energie o kapacitě 10 MW. Obě uhelné jednotky v areálu Kilroot budou odstaveny v září 2024, v souladu s lhůtou pro ukončení výroby energie z uhlí stanovenou ve Spojeném království. Brownfield Kilroot představuje příležitost pro vybudování jednotky OCGT o kapacitě 400 MW a doplnění dalších bateriových úložišť – oba tyto projekty jsou v souladu s plánem Spojeného království zcela dekarbonizovat energetický sektor do roku 2050.

EP Ballylumford Limited je plynová elektrárna v Severním Irsku o celkové čisté 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 výrobní vytížení 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.

Akvizice aktiv Kilroot a Ballylumford je první transakcí Skupiny v Severním Irsku, kterou Skupina zvyšuje svou přítomnost ve Spojeném království.

### Akvizice francouzských aktiv Uniper

V prosinci 2018 EPPE dojednala klíčové podmínky akvizice francouzských aktiv od společnosti Uniper. Po schválení Evropskou komisí a francouzským Ministerstvem hospodářství a financí byla transakce úspěšně završena dne 9. července 2019. Získaná aktiv jsou provozována pod novou značkou Gazel Energie, holdingová společnost se nazývá EP France S.A.S.

Portfolio aktiv k výrobě energie je dobře diverzifikované s čistým instalovaným výkonem 2 262 MW a zahrnuje plynové (CCTG), černouhelné, biomasové, větrné a fotovoltaické elektrárny. Součástí portfolio je i prodejní platforma Gazel Energie Solutions S.A.S. zaměřená na B2B odběratele, která zajišťuje dodávky elektřiny a plynu průmyslovým a komerčním odběratelům a malým a středním podnikům. Touto akvizicí diverzifikovaných aktiv ve Francii EPPE dále upevnila své postavení v evropské energetice.

### Akvizice elektrárny Tynagh

29. října 2019 společnost EPUKI získala 80% podíl ve společnosti Tynagh Energy Limited.

Tynagh Energy Limited je výrobcem energie v Irské republice a vlastní dvojpaličovou (spalující zemní plyn a destilát) CCGT elektrárnu o výkonu 400 MW na východě hrabství Galway. Elektrárna byla uvedena do provozu v roce 2006 a její očekávaná živnost je přibližně 30 let. Tynagh je jediná zcela nezávislá paroplynová elektrárna na irském trhu a poskytuje flexibilní denní dodávku elektrické energie pro irský velkoobchodní trh s elektřinou.

Jedná se o první akvizici v Irské republice, která doplňuje stávající portfolio Skupiny ve Spojeném království, zejména souvislosti s elektrárnami Kilroot a Ballylumford – irský ostrov má totiž vlastní velkoobchodní trh s energií, tzv. Integrated Single Electricity Market (I-SEM), který je oddělený od zbytku Spojeného království.

## Výsledky kapacitních aukcí a obnovení kapacitního trhu ve Spojeném království

V roce 2018 byl ve Spojeném království zaveden kapacitní trh. Cílem tohoto mechanismu je zabezpečit dlouhodobé dodávky elektřiny, a to poskytnutím platby za spolehlivé zdroje kapacity, které zajistí dostatečnou výrobu energie, respektive kapacitu k řízení zatížení v době, kdy je síť vytížena. Poskytovatelé kapacity v průběhu tzv. dodávkového roku pobírají fixní odměnu ve výši stanované aukčním systémem. Po dočasném pozastavení kapacitních plateb na podzim roku 2018 byl systém regulátorem v říjnu 2019 opět spuštěn. Platby za období od října 2018 do září 2019 provedla National Grid v lednu 2020. Skupina tedy vykázala příslušné výnosy z kapacitních trhů za období od října do prosince 2018 a za celý rok 2019 do výsledků roku 2019.

## Úspěch v kapacitních aukcích v Itálii

V roce 2019 byl po letech jednání a příprav v Itálii zaveden a spuštěn kapacitní trh. Celý proces započal již v roce 2003, kdy italská vláda schválila vyhlášku definující zásady systému odměňování za poskytnutí kapacity k výrobě elektřiny. Následovalo nezbytné rozhodnutí italského energetického regulačního úřadu (ARERA), schválení Evropskou komisí, a celý proces byl završen v roce 2019 konečným schválením regulačního rámce italským Ministerstvem pro hospodářský rozvoj. Hlavním cílem nového mechanismu bylo rozvíjet a zajišťovat stabilitu, spolehlivost a přiměřenost energetické soustavy v současnosti a v budoucnu. Zdroje, které uspějí v kapacitních aukcích, získají fixní platby výměnou za svou dostupnost a omezení ceny (v případě nabídek na výrobu energie a související služby).

Rámec pro kapacitní trh platí pro dva roky, tj. 2022 a 2023, s výjimkou nových kapacit na výrobu elektřiny, kde jsou pro kvalifikované účastníky k dispozici 15leté kontrakty; cílem je podpořit dodávku nových kapacit do sítě. Platby za kapacitu byly účastníkům příznány na základě svou kapacitních aukcí, které proběhly počátkem listopadu.

Výsledky aukcí potvrdily nedostatečnou výrobu energie na italském trhu, a maximální ceny tedy získaly všechny kvalifikované kapacity. EPPE úspěšně podala nabídku na 2 200 MW výkonu v obou letech, přičemž 709 MW z kapacity pro rok 2023 připadalo na 15letý kontrakt pro novou výrobní kapacitu, která bude vybudována v areálu elektrárny Tavazzano (kapacita elektrárny Ergosud byla nabízena zvlášť). Pro současnou výrobní kapacitu byla získána platba ve výši 33 000 EUR/MW za rok, pro nově budovanou kapacitu platba ve výši 75 000 EUR/MW za rok, na 15 let.

## Ostatní významné události

V lednu 2019 společnost NAFTA a.s. prodloužila splatnost svých úvěrových rámců sestávajících se z termínovaného úvěru ve výši 175 milionů eur a revolvingového úvěrového rámce ve výši 75 milionů eur, splatných do roku 2024.

Dne 7. února 2019 skupina EPPE posílila své postavení v sektoru biomasy. Prostřednictvím své dceřiné společnosti EP New Energy Italia Skupina dokončila akvizici biomasové elektrárny ve Fusine v provincii Sondrio s instalovaným výkonem 7 MW.

V prvním čtvrtletí roku 2019 společnost EP Produzione S.P.A. využila termínované úvěry v celkové hodnotě 100 milionů eur na základě úvěrových smluv ze dne 28. ledna 2019 a 5. února 2019.

Dne 11. března 2019 společnost EP Energy, a.s. nabídla k odkupu až 41 503 059 eur souhrnné částky jistiny svých seniorních dluhopisů o celkové nominální hodnotě 498 650 000 eur, s úrokovou sazbou 5,875 % a splatných v roce 2019 (dále „Dluhopisy“), aby tak splnila svůj závazek učinit nabídku s ohledem na prodej zástav v souladu se smluvní dohodou, kterou se Dluhopisy řídí (dále „Nabídka“). Nabídka se týkala peněžních prostředků získaných z prodeje 100 % akcií ve společnosti Plzeňská energetika a.s. společností EP Energy její mateřské společnosti, EP Infrastructure, a.s. Na základě Nabídky odkoupila společnost EP Energy Dluhopisy v nominální hodnotě 2,75 milionů eur, které byly splaceny 11. dubna 2019. Po dokončení Nabídky využije společnost EP Energy výnosy z prodeje k všeobecným korporátním účelům jako například, nikoli však výlučně, ke splacení zadlužení, k investičním výdajům atd.

Dne 8. dubna 2019 vydala společnost EP Infrastructure, a.s. (dále „EPIF“) osmileté dluhopisy s pohyblivou sazbou, splatné 8. dubna 2027 v celkové nominální hodnotě 70 milionů eur, které byly přijaty k obchodování na třetím trhu, provozovaném vídeňskou burzou (dále „Emise“.) Jako výhradní makléř Emise vystupovala Banca IMI. EPIF využije příjmy z Emise k všeobecným korporátním účelům.

Dne 24. dubna 2019 EPIF čerpala dvě Schuldschein půjčky v celkové výši 183 milionů eur s pětiletým a sedmiletým termínem.

Dne 20. června 2019 skupina EPPE prodala třetí straně svůj zbývajících 15% podíl ve společnosti Matra Energy Holding (MEH). Prostřednictvím MEH držela EPPE 11% nepřímý podíl ve společnosti Mátrai Erömü.

Dne 23. července 2019 EPIF vydal nový sedmiletý dluhopis ve výši 600 milionů eur, kde se výnosy použily na refinancování bankovního úvěru EPIF původně splatného v roce 2022.

Dne 31. července, v rámci interní reorganizace dokončené v roce 2019, EPPE prodala svůj 100% podíl ve společnosti Nadurene 2 a.s., která vlastní 49% podíl v italských biomasových aktivech, společnosti Lausitz Energie Bergbau AG, přidružené společnosti, v níž Skupina vlastní 50% podíl. EPPE si ponechala manažerskou kontrolu a efektivně drží 75,5% podíl v italských biomasových aktivech.

Dne 1. října 2019 vydal EPIF nejdelší mezinárodní dluhopis ve výši 500 milionů eur s dobou splatnosti 9 let. Výtěžek byl použit k dočasnému splacení bankovního financování EPIF, které bylo znovu čerpáno k refinancování Dluhopisů EP Energy, splacených na konci října 2019.

V roce 2019 EPPE založila společnost EP Resources AG se sídlem ve Švýcarsku, která pro Skupinu zajišťuje obchodování s komoditami.

*Události, které nastaly po dni sestavení výroční zprávy*

#### Akvizice zásobníku plynu Humbly Grove

Dne 20. března 2020 společnost EP UK Investments Limited získala od společnosti Petronas 100% podíl ve společnosti Humbly Grove Energy Limited a její dceřině společnosti Humbly Grove Energy Service Limited ve Spojeném království.

Humbly Grove vlastní a provozuje podzemní zásobník zemního plynu (the Humbly Grove Oil Field) v blízkosti Altonu v anglickém Hampshiru. Provoz bude zajištěn ve spolupráci se společností EPUKI, která poskytne dlouhodobý skladovací kontrakt, společností NAFTA, a.s. (součást skupiny EPH), která bude technickým poradcem, a společností EP Commodities, a.s. (součást skupiny EPPE), která bude koncovým odběratelem skladovací kapacity plynu pro obchodování na trhu.

#### Úspěšné umístění dluhopisů

Dne 17. března 2020 společnost EPH Financing CZ, a.s. umístila pětileté dluhopisy se jmenovitou hodnotou každého dluhopisu ve výši 10 000 CZK v celkové hodnota 5 miliard Kč s pevným úrokovým výnosem 4,50% p.a. Dluhopisy začaly být nabízeny v polovině února letošního roku. Dle emisních podmínek má společnost EPH Financing CZ, a.s. možnost navýšit emisi dluhopisů o další 2,5 miliardy Kč.

#### Ostatní významné události

Dne 14. ledna 2020 podepsala společnost EPIF novou dohodu o bankovním financování v celkové výši 800 milionů eur. Prostředky zahrnují termínovaný úvěr ve výši 400 milionů eur a závazný revolvingový úvěr ve výši až 400 milionů eur; oba jsou nezajištěni a mají pětileté období. Skupina použila prostředky k úplnému refinancování stávajícího bankovního dluhu EPIF, který byl splatný v roce 2023 v plné výši (500 milionů eur).

Návrh zákona německé spolkové vlády o postupném ukončení využití hnědého uhlí v energetice z ledna 2020 v současnosti požaduje ukončení provozu elektráren Schkopau a Lippendorf, jež získávají hnědé uhlí od společnosti Mibrag, v roce 2034, respektive 2035. Pro povrchový hnědouhelný důl Schleenhain, který zásobuje elektrárnu Lippendorf, to znamená nejzazší termín provozu do konce roku 2035, a tedy další tříleté zkrácení oproti doporučením Komise pro růst, strukturální změny a zaměstnanost ze dne 26. ledna 2019. V důsledku kratší doby k akumulaci a rovněž v důsledku změn v konečné pozici povrchových dolů povede budoucí uplatnění těchto parametrů k nutnosti vykázat dodatečné náklady ve výši 25 až 30 milionů eur zejména na zvýšení rezervy na rekultivaci povrchového dolu Schleenhain. Očekává se, že výše uvedený návrh zákona bude mít dopad i na společnost LEAG v tom smyslu, že její hnědouhelné provozy by měly být do konce roku 2035 odstaveny z důvodu ochrany životního prostředí.

V únoru 2020 EPPE jako vlastník 42% podílu v elektrárně Schkopau uzavřela se společností Uniper dohodu o odkupu zbývajících podílu a převzetí celé elektrárny s účinností od října 2021. Dokončení transakce ještě podléhá schválení německým spolkovým antimonopolním úřadem. Hnědouhelná elektrárna Schkopau o výkonu 900 MW leží ve spolkové zemi Sasko-Anhaltsko a je důležitým zdrojem dodávek energie pro centrálního Německo. Zásobována je primárně hnědým uhlím z povrchového dolu Profen, který provozuje skupina Mibrag.

V prvním čtvrtletí roku 2020 prodloužila společnost EP Produzione S.P.A. lhůty splatnosti u svých dvoustranných rámců v celkové výši 125 milionů eur.

Dne 29. dubna 2020 ukrajinská vláda schválila společnost EP Ukraine, 90% dceřinou společnost EPPE, jako vítěze veřejné soutěže o uzavření Dohod o dělení produkce (tzv. Production Sharing Agreement – PSA) pro projekt Okhtyrsk a Grunivsk na Ukrajině. Pro EPPE to představuje příležitost účastnit se dynamického rozvoje ukrajinského energetického sektoru.

Během prvního čtvrtletí roku 2020 se ve Spojeném království konala kapacitní aukce na dodávku energie za tři roky (aukce T-3) pro rok 2022/2023 a aukce T-4 pro rok 2023/2024. Elektrárny Langage a South Humber Bank získaly kapacitní kontrakty za vyšší než předpokládané vypořádací ceny, což umožňuje úspěšný provoz obou elektráren v budoucnu. 7. května 2020 rovněž uspěly v T-4 kapacitní aukci elektrárny Ballylumford, Kilroot a Tynagh a získaly prodloužení smluv na dodávku energie do přenosové soustavy Irského ostrova. Skupina si dále udržela 10letý kapacitní kontrakt pro elektrárnu Kilroot, což jí umožní odstavit stávající černouhelný blok a nahradit jej nízkoemisní plynovou jednotkou o instalovaném výkonu více než 300 MW.

S výjimkou záležitostí popsanych výše a na jiných místech této výroční zprávy nebo přílohy k účetní závěrce nejsou vedení Společnosti známy žádné významné následné události, které by mohly ovlivnit individuální a konsolidovanou účetní závěrku k 31. prosinci 2019.

## 1.3 Obchodní výsledky

### Provozní výsledky

#### Výkonnost infrastrukturních aktiv

Většina klíčových energetických infrastrukturních aktiv EPH je sdružena pod EPIF. Tato aktiva představují klíčový pilíř obchodní činnosti EPH, nakolik mají stabilní finanční výkon a minimální uhlíkovou stopu.

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

Přenosová kapacita zemního plynu činila 84,3 bcm v roce 2019. Využití kapacity se zvýšilo o 16 %, kdy objem přepravovaného zemního plynu činil 69,1 bcm (59,7 bcm v roce 2018).

V segmentu Distribuce plynu a elektrické energie byl provozní výkon u obou komodit na podobné úrovni jako v předchozím roce: Skupina EPH zajistila distribuci 4,8 bcm zemního plynu (4,8 bcm v roce 2018) a 6,2 TWh elektrické energie (6,3 TWh v roce 2018).

Skupina dodala 22,7 PJ tepla (23,1 PJ v roce 2018). Většina dodávaných objemů náleží našim vysoce efektivním elektrárnám s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla (CHP) v České republice a Maďarsku v rámci Skupiny EPIF, přičemž malé objemy dodává rovněž náš německý provoz v rámci Skupiny EP Power Europe („Skupina EPPE“).

Ukazatel KPI	Jednotka	2019	2018	2019-2018	%
<b>Výkonnost infrastrukturních aktiv EPH</b>					
Transportní kapacity plynu*	bcm	84,3	80,0	4,3	5%
Převaza zemního plynu	bcm	69,1	59,7	9,4	16%
Skladovací kapacita zemního plynu	bcm	5,7	5,6	0,1	2%
Prodeje skladovací kapacity plynu*	bcm	6,2	3,6	2,6	-72%
Distribuce plynu	bcm	4,8	4,8	-	-%
Distribuce elektrické energie	TWh	6,2	6,3	-0,1	-2%
Distribuce tepla	PJ	22,7	23,1	-0,4	-2%

\* Uvedené údaje v položce Transportní kapacity plynu představují rezervace kapacit na vstupních bodech.

\*\* Uvedené údaje v položce Prodeje skladovací kapacity plynu převyšují hodnotu v položce Skladovací kapacita zemního plynu z důvodu přerušitelných a jiných strukturovaných nasmlouvaných produktů a také z důvodu geologických a technických parametrů skladovacích zásobníků v daném období.

#### Výkonnost aktiv vyrábějících elektrickou energii

Aktiva vyrábějící elektrickou energii představují mladší část portfolia EPH a většina těchto aktiv je sdružena pod Skupinou EPPE. Ve Skupině EPH je celkem zastoupeno 13,3 GW čistého instalovaného výkonu (11,6 GW v roce 2018). Tato aktiva vyrobila 33,4 TWh elektrické energie (28,2 TWh v roce 2018).

Skupina EPIF konsoliduje 1,5 GW čisté instalované kapacity stejně jako v roce 2018. Většinou jsou zastoupeny vysoce efektivní CHP elektrárny s dodatečným podílem elektráren na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů, jako jsou vítr, slunce a bioplyn. Skupina EPIF vyrobila 3,3 TWh elektrické energie (3,8 TWh v roce 2018). Tento 13% pokles byl zapříčiněn zejména méně příznivým rozpětím energie ke konci roku 2019.

Ve Skupině EPPE je konsolidováno 11,8 GW čisté instalované kapacity v Německu, Spojeném království, Francii a Itálii (10,1 GW v roce 2018). Tato aktiva vyrobila 30,1 TWh elektrické energie (24,4 TWh v roce 2018). Za tímto 23-ním % nárůstem stojí výše zmíněné akvizice, celoroční provoz biomasové elektrárny Lynemouth a lepší výkonnost plynových aktiv ve Spojeném království a Itálii.

Naopak pokles na německém trhu byl vyvolán tržní dynamikou, která poznamenala výrobu energie konvenčními elektrárnami.

Ukazatel KPI	Jednotka	2019	2018	2019-2018	%
<b>Čistá instalovaná kapacita – Elektřina – Celkem</b>					
<b>Skupina EPIF</b>					
Česká republika	MW	1 031	1 031	-	-%
Slovensko		68	67	1	1%
Maďarsko		396	396	-	-%
<b>Skupina EPIF - Celkem</b>		<b>1 495</b>	<b>1 494</b>	<b>1</b>	<b>-%</b>
<b>Skupina EPPE</b>					
Německo		1 157	1 157	-	-%
Francie		2 262	-	2 262	-%
Irsko		384		384	-%
Spojené království		4 025	4 637	-612	-13%
Itálie		3 989	4 284	-295	-7%
<b>Skupina EPPE – Celkem</b>		<b>11 817</b>	<b>10 078</b>	<b>1 739</b>	<b>-17%</b>
<b>Skupina EPH - Celkem</b>		<b>13 312</b>	<b>11 572</b>	<b>1 740</b>	<b>15%</b>
Ukazatel KPI	Jednotka	2019	2018	2019-2018	%
<b>Čistá výroba elektřiny – Celkem</b>					
<b>Skupina EPIF</b>					
Česká republika	TWh	1,9	2,6	-0,7	-27%
Slovensko		0,0	0,0	0,0	-%
Maďarsko		1,4	1,2	0,2	17%
<b>Skupina EPIF – Celkem</b>		<b>3,3</b>	<b>3,8</b>	<b>-0,5</b>	<b>-13%</b>
<b>Skupina EPPE</b>					
Německo		1,4	3,2	-1,8	-56%
Francie		2,4	-	2,4	-
Irsko		0,3	-	0,3	-
Spojené království		11,0	7,9	3,1	39%
Itálie		15,0	13,3	1,7	13%
<b>Skupina EPPE – Celkem</b>		<b>30,1</b>	<b>24,4</b>	<b>5,7</b>	<b>23%</b>
<b>Skupina EPH - Celkem</b>		<b>33,4</b>	<b>2,2</b>	<b>5,2</b>	<b>18%</b>

Významná aktiva produkující elektrickou energii jsou vlastněna entitami, v nichž má Skupina investice, o nichž účtuje ekvivalenční metodou. Společnosti patřící do skupiny disponovaly kapacitou 12,8 GW čistého instalovaného výkonu (stejně jako v roce 2018) a vyrobily 70,2 TWh elektrické energie (77,2 TWh v roce 2018). Velký podíl na tom měly skupina LEAG a skupina Slovenské elektrárne.

#### *Oblast udržitelnosti*

##### Emise a aktivity v oblasti ochrany životního prostředí

Skupina EPH vyprodukovala 18,0 milionů tun emisí CO<sub>2</sub> (17,8 milionů tun v roce 2018) s intenzitou 468 tun CO<sub>2</sub> / GWh (532 tun CO<sub>2</sub> / GWh v roce 2018). 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 CHP elektráren.

Skupina EPIF vyprodukovala 4,0 milionů tun emisí CO<sub>2</sub> (4,8 milionů tun v roce 2018) s intenzitou 474 tun CO<sub>2</sub> / GWh (544 tun CO<sub>2</sub> / GWh v roce 2018). Mírný pokles o 0,8 milion tun odrážel nižší výrobu elektřiny ale zároveň i rostoucí podíl obnovitelných zdrojů v energetickém mixu jako je například biomasa..

Skupina EPPE vyprodukovala 14,0 milionů tun emisí CO<sub>2</sub> (13,0 milionů tun v roce 2018) s intenzitou 466 tun CO<sub>2</sub> / GWh (527 tun CO<sub>2</sub> / GWh v roce 2018). Celkový nárůst objemu emisí CO<sub>2</sub> lze zčásti přičíst akvizicím aktiv k výrobě elektřiny ve Francii, Spojeném království a Irsku, a dále pak zvýšení výroby energie ve Spojeném království a Itálii, které bylo částečně vyrovnáno snížením výroby energie konvenčními elektrárnami v Německu. Palivový mix Skupiny byl rovněž pozitivně ovlivněn skutečností, že po celý 2019 již byla v provozu biomasová elektrárna Lynemouth, která zahájila provoz v průběhu roku 2018 po úspěšné konverzi z černého uhlí. Elektrárna Lynemouth v roce 2019 ve své bezemisní jednotce vyrobila 2,6 TWh.

Ukazatel KPI	Jednotka	2019	2018	2019-2018	%
<b>Přímé emise skleníkových plynů (Kategorie 1)</b>					
<b>Skupina EPIF</b>					
Česká republika	miliony tun CO <sub>2</sub> ekv.	2,8	3,8	-1,0	-26%
Slovensko		0,4	0,3	0,1	33%
Maďarsko		0,8	0,7	0,1	14%
<b>Skupina EPIF – Celkem</b>		<b>4,0</b>	<b>4,8</b>	<b>-0,8</b>	<b>-17%</b>
<b>EPPE Group</b>					
Německo		1,8	3,3	-1,5	-45%
Francie		0,8	-	0,8	-%
Irsko		0,1	-	0,1	-%
Spojené království		3,7	2,9	0,8	28%
Itálie		7,6	6,8	0,8	12%
<b>Skupina EPPE – Celkem</b>		<b>14,0</b>	<b>13,0</b>	<b>1,0</b>	<b>8%</b>
<b>Skupina EPH - Celkem</b>		<b>18,0</b>	<b>17,8</b>	<b>0,2</b>	<b>1%</b>

Ukazatel KPI	Jednotka	2019	2018	2019-2018	%
Intenzita emisí - včetně tepelné složky					
<b>Skupina EPIF</b>					
Česká republika	tuny CO <sub>2</sub> ekv./GWh	625	714	-89	-12%
Slovensko		9	10	-1	-10%
Maďarsko		258	247	11	4%
<b>Skupina EPIF – Celkem</b>		<b>474</b>	<b>544</b>	<b>-70</b>	<b>-13%</b>
<b>EPPE Group</b>					
Německo		1 285	949	336	-35%
Francie		352	-	352	-%
Irsko		392	-	392	-%
Spojené království		339	368	-29	-8%
Itálie		505	510	-5	-1%
<b>Skupina EPPE – Celkem</b>		<b>466</b>	<b>527</b>	<b>-61</b>	<b>-12%</b>
<b>Skupina EPH - Celkem</b>		<b>468</b>	<b>532</b>	<b>-64</b>	<b>-12%</b>

Poznámka: výpočet ukazatele Intenzita emisí nezahrnuje emise z činností neprodukcující energii, jmenovitě eustream, a.s., SPP – distribúcia, a.s. a NAFTA a.s. na Slovensku a SPP Storage, s.r.o. v České republice, které mají na příslušných celkových ukazatelích podíl ve výši 0,5 milionů tun CO<sub>2</sub> v roce 2019 a 0,3 milionů tun CO<sub>2</sub> v roce 2018.

I v roce 2019 byla Skupina EPH velmi aktivní v oblasti ochrany životního prostředí. 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, což má přímý dopad na množství emisí.

Činnosti Skupiny EPH podléhají celé řadě ekologických norem platných v Německu, Itálii, Spojeném království 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 (CO<sub>2</sub>), oxidů síry (SO<sub>x</sub>), oxidů dusíku (NO<sub>x</sub>), oxidu uhelnatého (CO) a emise pevných prachových částic.



Skupina EPH v současné době uplatňuje politiku ochrany životního prostředí na úrovni jednotlivých dceřiných společností, které uplatňují své vlastní zásady s cílem dostát legislativním požadavkům a snižovat environmentální stopu, kterou Skupina EPH zanechává. To ovlivňuje nejen provoz zařízení, u kterých se skupina EPH snaží minimalizovat dopad na životní prostředí, ale také investiční činnost Skupiny.

Skupina EPH bude i nadále dodržovat zákonné požadavky v oblasti ochrany životního prostředí. V roce 2019 investovala Skupina značné částky do restrukturalizace několika elektráren. Například:

United Energy, a.s. v roce 2019 pokračovala v zaměření na rozvojové plány v oblasti zvýšení efektivity výroby a produkce hlavních komodit (tepla a elektřiny) a přípravy na novou legislativu v oblasti emisí skleníkových plynů. Zároveň pokračovaly práce např. na optimalizaci provozu dalšího kotle (K10) prostřednictvím instalace řízení vzduchového ventilátoru na kotli pomocí vysokonapěťového frekvenčního měniče, byla dokončena modernizace TG4 a pokračovala modernizace TG5. Střednědobý plán dekarbonizace byl zahájen.

Elektrárny Opatovice, a.s. také v roce 2019 obhájily při dozorovém auditu systém managementu životního prostředí podle mezinárodního standardu ISO 14001, v rámci kterého usilují o minimalizaci dopadů svých činností na životní prostředí. Držiteli certifikátu dle ISO 14001 jsou také Pražská teplárenská a.s., eustream, a.s., Stredoslovenská distribučná, a.s., Plzeňská teplárenská, a.s., POZAGAS a.s., TERMONTA PRAHA a.s. a NAFTA a.s.

Plzeňská teplárenská, a.s. má zájem o využívání popílku a škváry, které vznikají spalováním hnědého uhlí a biomasy, jako vedlejších energetických produktů na rekultivaci a úpravu terénů nebo pro stavební účely. Společnost proto zajistila certifikace zmiňovaných vedlejších energetických produktů a neustále hledá další možnosti jejich využití. V roce 2019 proběhly řádné dohledy nad jejich systémem řízení a výrobou a byla zahájena další certifikace pro využití v nové lokalitě a dalším využití pro stavební účely.

Společnost NAFTA a.s. provedla v roce 2019 3D seismická měření, jež vyústila v tři geologické projekty týkající se povrchových vrtných prací a dva v oblasti hlubinných vrtných prací. Společnost NAFTA a.s. zároveň intenzivně spolupracovala s partnerem v oblasti přiléhající k této průzkumné oblasti a získala nových 1 190 kilometrů čtverečních v okolí města Topolčany. Společnost NAFTA provedla úspěšný průzkumný vrt Trakovice 13 v Trnavském kraji, kde těžba uhlovodíků probíhá úspěšně již několik desítek let.

Společnost NAFTA získala pro své průzkumné práce novou průzkumnou oblast. Na východním Slovensku to bylo průzkumné území v okolí obce Beša o rozloze 770 kilometrů čtverečních a ve Vídeňské pánvi průzkumné území Vídeňská pánev – Sever o rozloze 146 kilometrů čtverečních. V říjnu roku 2019 získala společnost NAFTA průzkumné území v okolí obce Pavlovce nad Uhom (1 069 kilometrů čtverečních), kde plánuje ověřit potenciální průzkum a těžbu uhlovodíků v ostatních oblastech regionu.

Na západní Ukrajině provedla společnost NAFTA na základě užhorodské licence náš první průzkumný vrt se svým partnerem, Cub Energy Ing. Tato licence představuje geologickou kontinuitu intenzivních průzkumných prací v regionech východního Slovenska a kopíruje trend objevených ložisek na Slovensku. Společnost NAFTA je aktivně přítomna na Ukrajině od roku 2016 a úspěšně pokračuje v plánované expanzi. Ke konci roku 2019 se společnost NAFTA zúčastnila nabídkového řízení a získala vatazhkivskou licenci (181 čtverečních kilometrů) blízko města Poltava na východní Ukrajině. Vatazhkivská licence představuje další příležitost k využití know-how z dlouhodobých zkušeností v oblasti průzkumu a těžby uhlovodíků.

Ostatní zahraniční činnosti společnosti NAFTA zahrnovaly posouzení uhlovodíkového potenciálu a jeho rozvoj v Chorvatsku. Společnost NAFTA identifikovala v oblasti, jež chce hlouběji prozkoumat a rozhodla se založit místní dceřinnou společnost.

V oblasti technických oprav podzemních vrtů využila společnost NAFTA svých zkušeností k rozvoji vlastních aktivit – k opravám 28 těžebních vrtů a vrtů pro podzemní zásobníky, a k provedení dalších 15 oprav pro externí zákazníky na Slovensku a v zahraničí. Společnost NAFTA svou pozornost zaměřuje na životní prostředí a biologickou rekultivaci. V roce 2019 společnost NAFTA ukončila uzavírání odkaliště Moravany na východním Slovensku a pokračovala v pracích na likvidaci střediska na západním Slovensku.

Významný projekt na ochranu ovzduší provedený společností eustream, a.s. zahrnoval modifikaci plynových turbín Nuovo Pignone tak, aby byla použita technologie suchých nízkých emisí a zároveň byly splněny podmínky Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2010/75/EU o průmyslových emisích.

V roce 2019 eustream, a.s. dokončila projekty zaměřené na rozvoj přepravního systému, kdy celkové investiční náklady činily více než 65 milionů eur, a také zahájila propojení přepravy plynu mezi Polskem a Slovenskem (uvedení do provozu je očekáváno v roce 2021) a rozšíření odbočné stanice v Lakšárska Nové Vsi společně s instalací stanice pro kompresi zemního plynu. Ke konci roku 2019 projekt úspěšně vstoupil do závěrečné testovací fáze.

Společnosti ze skupiny EPIF mají zavedený systém třídění složek komunálního odpadu. Recyklace, materiálové využití, kompostování jsou upřednostňovány před skládkováním, což značně přispívá ke snižování produkce odpadů. Například společnost United Energy, a.s. je oprávněna užívat značku Ekologické firmy za odpovědný přístup k životnímu prostředí, zpětnému odběru výrobků a třídění odpadů. Plzeňská teplárenská, a.s. provozuje zařízení na energetické využívání odpadu ZEVO Plzeň, ekologický zdroj, který dokáže energeticky využít široké spektrum odpadů. Tepelná energie vzniklá při procesu spalování je následně využívána k dodávce tepla na území města Plzeň a výrobě elektrické energie.

Skupina EPIF se těší pozitivnímu obrazu na trhu a vysoké politické a veřejné podpoře vyplývající ze skutečnosti, že část z jeho výrobních zařízení pracuje ve vysoce efektivním kombinovaném kogeneračním režimu, který má mnohem nižší emise CO<sub>2</sub> než typická elektrárna. V důsledku toho společnosti skupiny EPIF šetří základní energii, vyhýbají se ztrátám v síti a zvyšují bezpečnost vnitřních dodávek energie v Evropě.

Skupina EPPE je provozovatelem elektráren zodpovědným vůči životnímu prostředí i vůči společnosti. To je výsledkem rozšiřování naší flotily obnovitelných či nízkoemisních zdrojů a postupného ukončování provozu uhelných elektráren (např. Eggborough, Buschhaus). V poslední době například EPPE získala portfolio aktiv ve Francii (větrné a solární parky, biomasové, CCGT a uhelné elektrárny), CCGT elektrárny v Irsku a ve Spojeném království a černouhelnou elektrárnu ve Spojeném království, která disponuje i menším bateriovým úložištěm. V důsledku toho jsou společnosti EPPE energeticky efektivní z hlediska výroby vs. spotřeby energie, vyhýbají se ztrátám v síti a zvyšují bezpečnost dodávek energie v rámci Evropy.

V roce 2019 nebyla při výkonu obchodních činností Skupiny EPH způsobena žádná škoda či újma na životním prostředí, kterou by bylo nutno hlásit příslušným orgánům.

#### Záležitosti v oblasti životního prostředí, sociální oblasti a řízení podniků

Skupina považuje témata vztahující se k životnímu prostředí, sociální oblasti a řízení podniků jako nezbytná pro celkové blaho Skupiny a jejich zainteresovaných osob. V roce 2019 skupina EPIF obdržela ESG rating „Average Performer“ od známé ratingové agentury Sustainalytics. Skupina EPIF má závazek nadále zlepšovat své povědomí o oblastech ESG, včetně implementace nových směrnic a informací zveřejněných o ESG, které by též měly vést ke zlepšení ESG ratingu. Na úrovni EPIF byly nové politiky ESG schváleny dne 10. března 2020 a nyní jsou zaváděny na úrovni subjektů ve Skupině.

Tyto politiky jsou následující:

- Hlavní politika ESG skupiny EPIF
- Environmentální politika skupiny EPIF
- Politika v oblasti zadávání veřejných zakázek skupiny EPIF
- Provozní politika skupiny EPIF
- Etický kodex skupiny EPIF

#### Vztahy se zaměstnanci

Mezi hlavní silné stránky Skupiny EPH patří dobré vztahy se zaměstnanci a jejich loajalita. Při pravidelných schůzkách a diskuzích nad pracovními, sociálními a mzdovými otázkami Skupina udržuje korektní vztahy s odborovými organizacemi fungujícími v jednotlivých společnostech ve Skupině. Řízení kvality a bezpečnosti, zahrnující ochranu zdraví při práci, systémy řízení bezpečnosti, technologie a lidské zdroje, je integrovanou součástí řízení 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 EPH 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 klíčoví aktéři jsou zainteresováni v obchodních záležitostech na lokální úrovni, a zvláště se zajímají o výkonnost dceřiných společností, pro niž pracují.

Průměrný počet zaměstnanců ve Skupině EPH během roku 2019 činil 11 454 (10 711 v roce 2018), z nichž 244 bylo na pozici ředitelů (246 v roce 2018). Muži tvořili 82 % zaměstnanců EPH, což byl stejný poměr jako v roce 2018. Celkový vyšší počet zaměstnanců v běžném roce je tvořen zejména nárůstem počtu zaměstnanců skupiny EPIF a EPPE, u ostatních entit EPH byla situace téměř beze změn.

Průměrný počet zaměstnanců ve Skupině EPIF během roku 2019 činil 6 459 (6 593 v roce 2018), z nichž 127 bylo na pozici ředitelů (128 v roce 2018).

Průměrný počet zaměstnanců ve Skupině EPPE během roku 2019 činil 4 225 (3 622 v roce 2018), z nichž 65 bylo na pozici ředitelů (68 v roce 2018). Důvodem tohoto nárůstu počtu zaměstnanců je akvizice nových aktiv ve Francii, Irsku a Spojeném království.

Průměrný počet zaměstnanců ostatních entit EPH během roku 2019 činil 770 (496 v roce 2018), z nichž 52 bylo na pozici ředitelů (50 v roce 2018).

Ukazatel KPI	Jednotka	2019	2018	2019-2018	%
<b>Počet zaměstnanců</b>					
<b>Skupina EPIF</b>					
Česká republika	Počet	1 982	2 111	-129	-6%
Slovensko		4 209	4 217	-8	-%
Maďarsko		208	203	5	2%
Německo		58	60	-2	-3%
Nizozemsko		2	2	-	-%
<b>Skupina EPIF – Celkem</b>		<b>6 459</b>	<b>6 593</b>	<b>-134</b>	<b>-2%</b>
<b>Skupina EPPE</b>					
Česká republika		88	72	16	22%
Francie		518	-	518	-%
Itálie		11	-	11	-%
Německo		2 516	2 591	-75	-3%
Spojené království		506	393	113	29%
Švýcarsko		4	-	4	-%
Itálie		582	566	16	3%
<b>Skupina EPPE – Celkem</b>		<b>4 225</b>	<b>3 622</b>	<b>603</b>	<b>17%</b>

<b>EPH Ostatní</b>					
Česká republika		459	334	125	37%
Polsko		153	153	-	-%
Ostatní		158	9	149	1 656%
<b>EPH Ostatní – Celkem</b>		<b>770</b>	<b>496</b>	<b>274</b>	<b>55%</b>
<hr/>					
<b>Skupina EPH – Celkem</b>		<b>10 711</b>	<b>10 237</b>	<b>474</b>	<b>5%</b>
<hr/>					
<b>Ukazatel KPI</b>	<b>Jednotka</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>	<b>2019-2018</b>	<b>%</b>
<hr/>					
<b>Počet zaměstnanců</b>					
<b>Skupina EPIF</b>					
Ředitelé	Počet	127	128	-1	-1%
Ostatní zaměstnanci		6 331	6 465	-134	-2%
<b>Skupina EPIF – Celkem</b>		<b>6 458</b>	<b>6 593</b>	<b>-135</b>	<b>-3%</b>
<hr/>					
<b>Skupina EPPE</b>					
Ředitelé		65	68	-3	-4%
Ostatní zaměstnanci		4 160	3 554	606	17%
<b>Skupina EPPE – Celkem</b>		<b>4 225</b>	<b>3 622</b>	<b>603</b>	<b>17%</b>
<hr/>					
<b>EPPE Ostatní</b>					
Ředitelé		52	50	2	4%
Ostatní zaměstnanci		719	446	273	61%
<b>EPPE Ostatní – Celkem</b>		<b>771</b>	<b>496</b>	<b>275</b>	<b>55%</b>
<hr/>					
<b>Skupina EPH</b>					
Ředitelé		244	246	-2	-1%
Ostatní zaměstnanci		11 210	10 465	745	7%
<b>Skupina EPH – Celkem</b>		<b>11 454</b>	<b>10 711</b>	<b>743</b>	<b>7%</b>

#### Korupce a porušování zákonů a předpisů

EPH konzistentně 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 Společnosti. Požadavky na shodu s těmito standardy jsou 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 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.

## Finanční výkonnost

Ve sledovaném roce EPH dosáhla působivých finančních výsledků. K tomuto pozitivnímu vývoji přispěly oba naše subholdingy: EPIF a EPPE. Výsledky odrážejí pozitivní tržní vývoj na straně výnosů a rovněž obezřetný přístup k nákladům. Další zlepšení pak přinesly nové akvizice.

### Tržby

Celkové tržby dosáhly výše 8 583 milionů eur (7 072 milionů eur v roce 2018). Za 21% nárůstem stojí zejména Skupina EPPE.

Tržby Skupiny EPIF dosáhly 3 405 milionů eur (2 974 milionů eur v roce 2018). Nárůst o 14% byl tažen všemi segmenty. Tržby ze segmentu Převazy zemního plynu se zvýšily zejména výše zmíněným předzásobením se přepravy plynu od roku 2020 v důsledku očekávaných, ale nenaplněných krizí v důsledku nového vyjednávání přepravních smluv mezi Ruskem a Ukrajinou. Zatímco segmenty Infrastruktura pro výrobu tepla a Skladování plynu byly poháněny akvizicemi z roku 2018, které se plně uskutečnily v roce 2019. Segment Distribuce plynu a elektrické energie byl poté poháněn hlavně vyššími cenami energie.

Tržby Skupiny EPPE dosáhly 4 933 milionů eur (3 844 milionů eur v roce 2018). Výrazné zvýšení je přisuzováno segmentu Obnovitelné energie stejně jako segmentu Výroba a těžba. Segment Výroba a těžba vzrostl o 981 milionů eur, respektive o 28 %, v důsledku nárůstu tržeb z obchodování s energií a plynem tradingové společnosti EP Commodities a.s., zlepšení výkonnosti elektrárny South Humber Bank a dopadu akvizic uskutečněných v roce 2019. Pokles tržeb byl naopak zaznamenán u skupin JTSD a EP Mehrum – obě nepříznivě zasáhl vývoj na energetickém trhu v Německu. Segment Obnovitelná energie vzrostl o 107 milionů eur, respektive o 26 %, což lze přičíst převážně skutečnosti, že biomasová elektrárna Lynemouth byla plně funkční po celý rok.

Externí prodeje	Jednotka	2019	2018	2019-2018	%
<b>Skupina EPIF</b>					
Převaza zemního plynu	miliony eur	790	658	132	20%
Distribuce plynu a elektrické energie		1 820	1 648	172	10%
Skladování plynu		220	159	61	38%
Infrastruktura pro výrobu tepla		565	499	66	13%
EPIF ostatní		10	10	-	-%
<b>Skupina EPIF – Celkem</b>		<b>3 405</b>	<b>2 974</b>	<b>431</b>	<b>14%</b>
<b>Skupina EPPE</b>					
Výroba a těžba		4 420	3 438	982	29%
Obnovitelná energie		513	406	107	26%
EPPE ostatní		-	-	-	-%
<b>Skupina EPPE – Celkem</b>		<b>4 933</b>	<b>3 844</b>	<b>1 089</b>	<b>28%</b>
<b>EPH Ostatní</b>					
EPH ostatní		247	251	-4	-2%
Holdingové společnosti		1	2	-1	-50%
<b>Skupina EPH – Celkem</b>		<b>8 583</b>	<b>7 072</b>	<b>1 511</b>	<b>21%</b>

### EBITDA

EBITDA Skupiny EPH dosáhla 2 051 milionů eur (1 743 milionů eur v roce 2018). Uvedený ukazatel EBITDA je definován jako provozní zisk plus odpisy a amortizace, a je dále očištěn o případný dopad záporného goodwillu. Kromě výše uvedeného nezahrnuje výpočet EBITDA žádné další úpravy.

EBITDA Skupiny EPIF dosáhla 1 618 milionů eur (1 418 milionů eur v roce 2018). 14% nárůst EBITDA je z velké části způsoben zvýšeným objemem tranzivního plynu, který byl částečně způsoben předzásobením objemů od roku 2020 s cílem připravit se na potenciální rusko-ukrajinskou krizi, která

se však nenaplnila, protože byla uzavřena nová dohoda o přepravě plynu mezi příslušnými stranami v prosinci roku 2019.

EBITDA Skupiny EPPE dosáhla 441 milionů eur (340 milionů eur v roce 2018). Segment Výroba a těžba vzrostl o 19 milionů eur, respektive o 6 %, vzhledem k obnovení kapacitního trhu ve Spojeném království a zlepšení výkonnosti elektrárny South Humber Bank a EP Langage. Na ukazateli EBITDA se pozitivně projevil i dopad akvizic, který byl částečně vyrovnán nižší výkonností skupiny JTSD. Segment Obnovitelná energie vzrostl o 82 milionů eur, respektive o 222 %, primárně z toho důvodu, že biomasová elektrárna Lynemouth byla plně funkční po celý rok.

EBITDA	Jednotka	2019	2018	2019-2018	%
<b>Skupina EPIF</b>					
Přeprava zemního plynu	miliony eur	735	663	72	11%
Distribuce plynu a elektrické energie		528	461	67	15%
Skladování plynu		175	140	35	25%
Infrastruktura pro výrobu tepla		176	148	28	19%
EPIF ostatní		4	6	-2	-33%
<b>Skupina EPIF – Celkem</b>		<b>1 618</b>	<b>1 418</b>	<b>200</b>	<b>14%</b>
<b>Skupina EPPE</b>					
Výroba a těžba		322	303	19	6%
Obnovitelná energie		119	37	82	222%
EPPE ostatní		-	-	-	
<b>Skupina EPPE – Celkem</b>		<b>441</b>	<b>340</b>	<b>101</b>	<b>30%</b>
<b>EPH Ostatní</b>					
Holdingové společnosti		-32	-26	-6	
Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty		-1	-8	7	
<b>Skupina EPH – Celkem</b>		<b>2 051</b>	<b>1 743</b>	<b>308</b>	<b>18%</b>

## CAPEX

Kapitálové výdaje Skupiny EPH dosáhly 375 milionů eur (379 milionů eur v roce 2018). Prezentované kapitálové výdaje jsou definovány jako výdaje na rozšíření hmotných a nehmotných aktiv, bez jakéhokoli potenciálního dopadu souvisejícího s náklady na emisní povolenky, které lze zahrnout do kategorie kapitálových výdajů podle pravidel IFRS.

Kapitálové výdaje Skupiny EPIF dosáhly 222 milionů eur (191 milionů eur v roce 2018). Za 16%-ním nárůstem kapitálových výdajů stojí zejména navýšení kapacit pro přepravu plynu směrem z České republiky na Slovensko díky výstavbě kompresorové stanice KS05 s plánováním dokončením v roce 2019 nebo započatím prací na strategickém projektu slovensko-polského propoje, který je na seznamu kritických infrastrukturních projektů EU a je také ze strany EU finančně podporován.

Kapitálové výdaje Skupiny EPPE dosáhly 143 milionů eur (180 milionů eur v roce 2018). 21%-ní pokles kapitálových výdajů je spojen zejména se segmentem Obnovitelné energie, kde byl v roce 2018 v zásadě dokončen projekt přeměny elektrárny Lynemouth z uhelné na biomasovou. Největší položku kapitálových výdajů v segmentu Výroba a těžba představuje rozvoj nových těžebních polí v Německu.

CAPEX	Jednotka	2019	2018	2019-2018	%
<b>Skupina EPIF</b>					
Přeprava zemního plynu	miliony eur	69	51	18	35%
Distribuce plynu a elektrické energie		85	81	4	5%
Skladování plynu		11	6	5	83%
Infrastruktura pro výrobu tepla		57	52	5	10%
EPIF ostatní		-	1	-1	-100%
<b>Skupina EPIF - Celkem</b>		<b>222</b>	<b>191</b>	<b>31</b>	<b>16%</b>
<b>Skupina EPPE</b>					
Výroba elektrické energie a těžba		122	114	8	7%
Obnovitelná energie		21	66	-45	-68%
EPPE ostatní		-	-	-	-%
<b>Skupina EPPE – Celkem</b>		<b>143</b>	<b>180</b>	<b>-37</b>	<b>-21%</b>
<b>EPH Ostatní</b>					
		<b>10</b>	<b>8</b>	<b>2</b>	<b>25%</b>
Holdingové společnosti		-	-	-	-%
Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty		-	-	-	-%
<b>Skupina EPH – Celkem</b>		<b>375</b>	<b>379</b>	<b>-4</b>	<b>-1%</b>

#### Čistý finanční dluh, pákový efekt a konverze peněžních prostředků

Čistý finanční dluh činil na konci sledovaného roku 5 261 milionů eur (5 020 milionů eur v roce 2018). Uvedený údaj se vypočítá jako součet půjček a úvěrů a vydaných směnek (jež jsou vykazovány v rámci finančních instrumentů a finančních závazků), očištěný o peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty.

Hlavními faktory přispívajícími k 5% zvýšení čistého finančního dluhu je aplikace nového standardu IFRS 16 Leasing, kdy Skupina použila modifikovaný retrospektivní přístup, čímž nemusela reklasifikovat srovnávací údaje za rok 2018.

Ukazatel pákového efektu se snížil na 2,6x (2,9x v roce 2018), což bylo způsobeno silným růstem ukazatele EBITDA.

Čistý finanční dluh a pákový efekt	Jednotka	2019	2018	2019-2018	%
Úvěry a půjčky	miliony eur	6 391	5 943	448	8%
Vydané směnky		116	83	33	40%
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty		1 246	1 006	240	24%
<b>Čistý finanční dluh</b>		<b>5 261</b>	<b>5 020</b>	<b>241</b>	<b>5%</b>
EBITDA		2 051	1 743	308	18%
<b>Pákový efekt</b>		<b>2,6</b>	<b>2,9</b>	<b>-0,3</b>	<b>-11%</b>

Konverze peněžních prostředků činila 69,62% (57,54% v roce 2018). Vysoký poměr konverze ukazatele EBITDA k peněžním tokům i nadále posiluje velmi dobré postavení Skupiny EPH, co se týče ukazatele pákového efektu v rámci průmyslové skupiny.

<b>Konverze peněžních prostředků</b>	<b>Jednotka</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>	<b>2019-2018</b>	<b>%</b>
EBITDA	miliony eur	2,051	1,743	308	18%
CAPEX		-375	-379	5	-1%
Zaplacená daň		-248	-361	113	-31%
<b>Konverze peněžních prostředků</b>	<b>%</b>	<b>69,62%</b>	<b>57,54%</b>		



## 1.4 Další informace

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

Společnost neuplatňuje politiku rozmanitosti, nicméně při obsazování pozic ve svých orgánech přistupuje ke všem kandidátům nezájatě, bez ohledu na jejich věk, pohlaví, náboženské vyznání, etnický původ, národnost, sexuální orientaci, zdravotní postižení, víru nebo světový názor, a posuzuje výlučně jejich schopnosti a odbornou zdatnost. Společnost věří, že dynamický přístup nevázaný na pevně stanovené kvóty, vede k výběru těch nejkvalitnějších kandidátů a nejlépe zajistí naplňování jejich podnikatelských cílů. Společnost důsledně dodržuje veškeré požadavky zákona č. 198/2009 Sb. o rovném zacházení a právních prostředcích ochrany před diskriminací.

### *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 <http://www.lei-lookup.com/>.

### *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;
- 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 v Polsku; a
- Spedica, s.r.o., organizační složka Slovensko na Slovensku.

### *Aktivity v oblasti výzkumu a vývoje*

V roce 2019 nevykonávala Skupina EPH žádnou zásadní výzkumnou a vývojovou činnost a nevytvořila tedy v této oblasti žádné významné výdaje.

### *Nabytí vlastních akcií nebo podílů*

V roce 2019 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.

## *Dopad Brexitu*

V současné době není známa podoba dohody Spojeného Království Velké Británie a Severního Irsku a Evropské Unie o dalším společném fungování po Brexitu. Dopad Brexitu na Skupinu EPH tedy nelze komplexně zhodnotit. Významný dopad budou mít:

- (i) pravidla týkající se energetických a plynových toků mezi Spojeným královstvím a Evropskou unií;
- (ii) pravidla státní pomoci s dopadem na různé dotační programy;
- (iii) dopad na politiku dekarbonizace.

Doposud jsme zaznamenali vyšší volatilitu a kurzový pokles britské libry v porovnání s ostatními měnami.

## *Zpráva o udržitelnosti (dále „Sustainability report“)*

V průběhu léta roku 2020 hodlá Skupina EPH vydat svůj Sustainability report za rok 2019. Očekává se, že report bude zahrnovat široké spektrum otázek vztahujících se k ekonomice, životnímu prostředí, sociální oblasti a řízení podniku a umožní čtenářům získat komplexní informace o podnikání Skupiny EPH, o strategii Skupiny EPH a o závazku budovat udržitelnou globální ekonomiku.

## *Výhled pro rok 2020*

I když je tato výroční zpráva vydávána v těžkých dobách s ohledem na pandemii koronaviru, která představuje velké výzvy pro mnoho aspektů naší společnosti, včetně obchodních záležitostí skupiny EPH, skupina EPH hodlá pokračovat v rozvoji činností v obou dvou svých klíčových subholdinzích, jimiž jsou Skupina EPIF a Skupina EPPE.

Společnost Energetický a průmyslový holding, a.s. a její dceřinné společnosti postupují od vypuknutí pandemie koronaviru plně v souladu se všemi opatřeními stanovenými úřady v boji proti šíření této virové nákazy. Vedení skupiny dále intenzivně monitoruje a vyhodnocuje dopady pandemie a průběžně implementuje potřebná opatření s hlavním cílem zmírnit nebo snížit dopady pandemie na podnikatelské aktivity Skupiny a také její zainteresované osoby. Skupina EPH má dva hlavní cíle: ochránit zdraví a bezpečnost svých zaměstnanců, kteří zůstávají hlavní prioritou společnosti, a zabezpečit stabilitu dodávek základních energetických služeb v zemích, ve kterých Skupina působí. Co se týče druhého cíle, provozovatelé elektráren a kritické infrastruktury působící v rámci Skupiny zřídili speciální týmy, které jsou v neustálém kontaktu s příslušnými orgány a veřejnými činiteli.

Dále, Skupiny J&T a EPH darují na Slovensku a v Česku ochranné pomůcky a zdravotnický materiál na boj proti koronaviru v hodnotě přibližně 215 milionů korun (8 milionů eur). Polovina této pomoci je určena pro ČR a polovina pro Slovensko. EPH využije na Slovensku Nadáciu EPH a část přímo daruje městům, ve kterých zajišťuje dodávky tepla, tedy především Praze, Plzni, Hradci Králové, Pardubicím, Chrudimi, Mostu a Litvínovu. Zbývající část vyčleněné částky jsou majitelé J&T i EPH připraveni směřovat do oblastí a forem pomoci, které krizové štáby obou zemí označí za prioritní. Zatímco dnes se jedná především o ochranné prostředky, již za několik dní mohou chybět nemocniční lůžka či zdravotnické vybavení pro záchranu lidských životů. Majitelé obou skupin proto jasně deklarují připravenost pomoci tam, kde to obě země budou potřebovat nejvíce.

Navzdory možnosti přechodných krátkodobých provozních omezení 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 a/nebo zajištěná dlouhodobými smlouvami se spolehlivými partnery. Skupina EPH zároveň udržuje spolehlivý systém řízení rizika protistrany a likvidity, což dále posiluje finanční stabilitu skupiny.

## **2. PROHLÁŠENÍ VEDENÍ**

## 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 2019 připravenou podle české účetní legislativy.

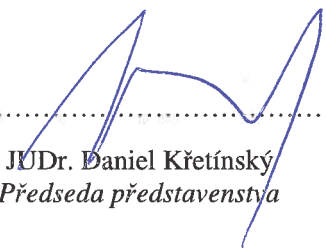
Statutární účetní závěrka Společnosti byla sestavena ve shodě s ustanoveními zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů, a příslušnými nařízeními a vyhláškami vztahujícími se na podnikatele, zejména s vyhláškou č. 500/2002 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona č.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

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

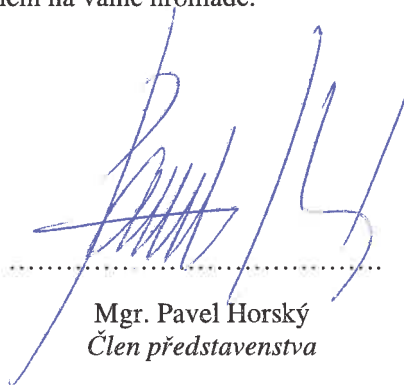
Dle našeho názoru podávají obě předložené účetní závěrky věrný a poctivý obraz aktiv, závazků, finanční situace, zisků a ztrát a rovněž peněžních toků za rok 2019. Přehled činnosti Skupiny vedle toho podává věrný popis vývoje a výkonu podnikání Skupiny a její pozice spolu s hlavními příležitostmi a riziky spojenými s očekávaným vývojem Skupiny.

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

V Praze dne 11. června 2020



.....  
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, IČ: 283 56 250, na základě ustanovení §82 odst. 1 zákona o obchodních korporacích (zákon č.90/2012 Sb., v platném znění)

(„Zpráva“)

---

## I. Preamble

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 2019.

## 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, IČ: 283 56 250 zapsaná v obchodním rejstříku vedeném u Městského soudu v Praze, oddíl B, vložka 21747.

### OVLÁDAJÍCÍ OSOBA

EP Investment S.à r.l.

sídlo: 39, Avenue J.F. Kennedy, L – 1855 Luxembourg,  
Lucembursko  
reg. č.: B 184488

### OSTATNÍ OVLÁDANÉ OSOBY

Společnosti ovládané stejnými ovládajícími osobami jsou uvedeny v bodě 39 konsolidované účetní závěrky ovládané osoby.

### **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 korporacích**

V průběhu účetního období 2019 nebyla v zájmu či na popud osoby ovládající a osob ovládaných osobou ovládající učiněna žádná jednání týkající se majetku, který přesahuje 10 % vlastního kapitálu ovládané osoby zjištěného podle poslední účetní závěrky.

### **V.**

## **Smlouvy uzavřené mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a ostatními propojenými osobami**

### **V.1.1**

#### **V roce 2019 byly v platnosti následující úvěrové smlouvy:**

Dne 27. října 2010 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností NIKARA EQUITY LIMITED jako věřitelem a společností Przedsiębiorstwo Górnictwo "SILESIA" Sp. z o.o. jako dlužníkem. V roce 2013 se právním nástupcem společnosti NIKARA EQUITY LIMITED stala společnost Energetický a průmyslový holding, a.s.

Dne 27. prosince 2011 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi třetí stranou jako věřitelem a společností ABS PROPERTY LIMITED jako dlužníkem. Dne 31. května 2016 došlo k postoupení pohledávky Smlouvou o postoupení pohledávky na společnost Energetický a průmyslový holding, a.s.

Dne 25. září 2012 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností SEDILAS ENTERPRISES LIMITED jako věřitelem.

Dne 11. prosince 2013 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností Mining Services and Engineering Sp. z o.o. jako dlužníkem.

Dne 27. července 2015 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EPPE Italy N.V. (dříve Czech Gas Holding N.V.) jako věřitelem. V prosinci 2019 se právním nástupcem společnosti EPPE Italy N.V. stala společnost 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 Coal Trading, a.s. jako dlužníkem.

Dne 9. prosince 2016 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 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 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 28. února 2017 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EPH Financing SK, a. s. jako věřitelem.

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. listopadu 2017 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Properties, a.s. jako dlužníkem. Dne 28. února 2019 došlo k postoupení pohledávky Smlouvou o postoupení smlouvy o úvěru na společnost EP Real Estate, a.s.

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 22. května 2018 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností RUBY Equity Investment S.à r.l. jako věřitelem.

Dne 26. června 2018 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností DCR INVESTMENT a.s., v likvidaci (dříve DCR INVESTMENT a.s.) jako věřitelem.

Dne 16. července 2018 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 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 23. října 2018 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností WOOGEL LIMITED jako věřitelem.

Dne 19. listopadu 2018 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 20. listopadu 2018 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EP Investment Advisors, s.r.o. jako věřitelem.

Dne 5. prosince 2018 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Hagibor a.s. jako dlužníkem. Dne 7. února 2019 došlo k postoupení pohledávky Smlouvou o postoupení úvěrové smlouvy na společnost EP Real Estate, a.s.

Dne 20. prosince 2018 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 27. prosince 2018 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding jako dlužníkem a společností EP Real Estate, a.s. (dříve PT Real Estate, 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 18. ledna 2019 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností RUBY Equity Investment S.à r.l. jako dlužníkem.

Dne 5. března 2019 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EPIF Investments a.s. jako věřitelem.

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

Dne 18. června 2019 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností RUBY Equity Investment S.à r.l. jako věřitelem.

Dne 20. června 2019 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EPIF Investments a.s. jako věřitelem.

Dne 24. června 2019 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Global Commerce a.s. jako dlužníkem. Dne 26. června 2019 došlo k postoupení pohledávky Smlouvou o postoupení pohledávky na společnost EP Investment S.à r.l.

Dne 24. června 2019 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Global Commerce a.s. jako dlužníkem. Dne 26. června 2019 došlo k postoupení pohledávky Smlouvou o postoupení pohledávky na společnost EP Investment II S.à r.l.

Dne 3. července 2019 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností VESA EQUITY INVESTMENT S.à r.l. jako dlužníkem.

Dne 18. července 2019 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 27. srpna 2019 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností RUBY Equity Investment S.à r.l. jako dlužníkem.

Dne 6. září 2019 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 2019 byly uzavřeny následující smlouvy o započtení pohledávek a závazků:**

Dne 18. ledna 2019 byla podepsána Dohoda o započtení pohledávek mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EPPE Italy N.V.

Dne 7. února 2019 byla podepsána Dohoda o započtení pohledávek mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EP Real Estate, a.s.

Dne 5. dubna 2019 byla podepsána Dohoda o započtení pohledávek mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EPIF Investments a.s.

Dne 2. května 2019 byla podepsána Dohoda o započtení pohledávek mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EPIF Investments a.s.

Dne 4. června 2019 byla podepsána Dohoda o započtení pohledávek mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EPIF Investments a.s.

Dne 20. června 2019 byla podepsána Dohoda o započtení pohledávek mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EPPE Italy N.V.

Dne 26. června 2019 byla podepsána Dohoda o započtení pohledávek mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EP Investment S.à r.l.

Dne 26. června 2019 byla podepsána Dohoda o započtení pohledávek mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EP Investment II S.à r.l.

Dne 16. srpna 2019 byla podepsána Dohoda o započtení pohledávek mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EPIF Investments a.s.

Dne 1. listopadu 2019 byla podepsána Dohoda o započtení pohledávek mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EP Coal Trading, a.s.

### V.1.3

**V roce 2019 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:**

Lausitz Energie Kraftwerke AG  
EP UK Investments Ltd  
Eggborough Power Ltd  
EP UK Power Development Ltd  
EP Commodities, a.s.  
Mining Services and Engineering Sp. z o.o.  
Przedsiębiorstwo Górnictwo 'SILESIA' Sp. z o.o.  
EP Coal Trading, a.s.  
EP COAL TRADING POLSKA 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  
JTSD Braunkohlebergbau GmbH  
EP Power Europe, a.s.

### V.1.4

**Ostatní smlouvy platné v roce 2019:**

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.

Dne 7. února 2019 byla podepsána Smlouva o postoupení smlouvy o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako postupitelem, společností EP Real Estate, a.s. jako postupníkem a společností EP Hagibor a.s. jako dlužníkem.

Dne 28. února 2019 byla podepsána Smlouva o postoupení smlouvy o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako postupitelem, společností EP Real Estate, a.s. jako postupníkem a společností EP Properties, a.s. jako dlužníkem.

Dne 28. února 2019 byla podepsána Smlouva o úplatném převodu listinných cenných papírů mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako prodávajícím, společností EP Real Estate, a.s. jako kupujícím vůči společnosti EP Properties, a.s.

Dne 26. června 2019 byla podepsána Smlouva o postoupení pohledávky mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako postupitelem, společností EP Investment S.à r.l. jako postupníkem vůči společnosti EP Global Commerce a.s.

Dne 26. června 2019 byla podepsána Smlouva o postoupení pohledávky mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako postupitelem, společností EP Investment II S.à r.l. jako postupníkem vůči společností EP Global Commerce a.s.

### V.1.5

#### **V roce 2019 byly v platnosti následující provozní smlouvy:**

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 poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Investment Advisors, s.r.o. jako poskytovatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zájemcem dne 2. ledna 2015 včetně dodatků.

Finanční záruka za dluhy společnosti EPH Financing SK, a.s. vydaná společností Energetický a průmyslový holding, a.s. dne 8. června 2015.

Finanční záruka za dluhy společnosti EPH Financing CZ, a.s. vydaná společností Energetický a průmyslový holding, a.s. dne 18. září 2015.

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.

Smlouva o postoupení pohledávky a poskytnutí zápůjčky uzavřená mezi společností EP Logistics International, a.s. jako postupníkem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako postupitelem dne 20. dubna 2016.

Smlouva o převodu práv SAP software uzavřená mezi společností Lausitz Energie Kraftwerke AG, Lausitz Energie Bergbau AG a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dodavatelem dne 30. září 2016.

Smlouva o převodu práv Oracle software uzavřená mezi společností Lausitz Energie Kraftwerke AG, Lausitz Energie Bergbau AG a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dodavatelem dne 30. září 2016.

Finanční záruka za dluhy společnosti EPH Financing CZ, a.s. vydaná společností Energetický a průmyslový holding, a.s. dne 6. prosince 2016.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Industries, a.s. jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 2. ledna 2017.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Industries, a.s. jako poskytovatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zájemcem dne 2. ledna 2017.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Infrastructure, a.s. jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 2. ledna 2017.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Investment Advisors, s.r.o. jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 2. ledna 2017.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Power Europe, a.s. jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 2. ledna 2017.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Power Europe, a.s. jako poskytovatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zájemcem dne 2. ledna 2017.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností LEAG Holding, a.s. jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 2. ledna 2017.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 2. ledna 2017.

Finanční záruka za dluhy společnosti EPH Financing SK, a.s. vydaná společností Energetický a průmyslový holding, a.s. dne 10. února 2017.

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.

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.

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

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Coal Trading, a.s. jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 2. ledna 2018.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Infrastructure, a.s. jako poskytovatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zájemcem dne 2. ledna 2018.

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 2. ledna 2018.

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 2. ledna 2018.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností SPRITER, a.s. jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 2. ledna 2018.

Finanční záruka za dluhy společnosti EPH Financing CZ, a.s. vydaná společností Energetický a průmyslový holding, a.s. dne 28. června 2018.

Smlouva o převodu práv a povinností uzavřená mezi společností Slovenské elektrárne, a.s. a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dodavatelem dne 11. července 2018.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností RUBY Equity Investment S.á r.l. jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 1. ledna 2019.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností PT Real Estate, a.s. jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 2. ledna 2019.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností Offside marketing investment, a.s. jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 2. ledna 2019.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EPIF Investments a.s. jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 2. ledna 2019.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností ABS PROPERTY LIMITED jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 2. ledna 2019.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností PT Real Estate, a.s. jako poskytovatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zájemcem dne 2. ledna 2019.

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 2019 jsou uvedeny v příloze účetní závěrky, která je součástí konsolidované výroční zprávy.

### VI.

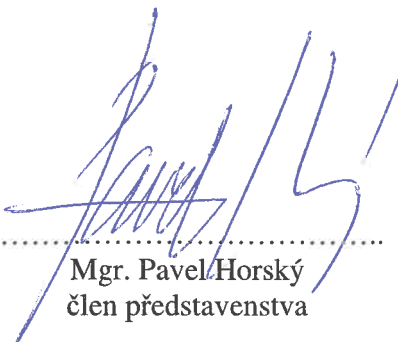
Prohlašujeme, že jsme do zprávy o vztazích mezi propojenými osobami společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. vyhotovené dle §82 odst. 1 zákona o obchodních korporacích (zákon č.90/2012 Sb., v platném znění) pro účetní období od 1. ledna 2019 do 31. prosince 2019 uvedli veškeré informace známé 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 2020

  
.....  
JUDr. Daniel Křetínský  
předseda představenstva

  
.....  
Mgr. Pavel Horský  
člen představenstva

## **4. KONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA**



# **Energetický a průmyslový holding, a.s.**

## **Konsolidovaná účetní závěrka pro účetní období končící 31. prosincem 2019**

sestavená podle Mezinárodních standardů finančního výkaznictví  
přijatých Evropskou unií



**KPMG Česká republika Audit, s.r.o.**

Pobřežní 1a  
186 00 Praha 8  
Česká republika  
+420 222 123 111  
www.kpmg.cz

## **Zpráva nezávislého auditora pro akcionáře společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s.**

### **Zpráva o auditu účetní závěrky**

#### ***Výrok auditora***

Provedli jsme audit přiložené konsolidované účetní závěrky společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. („Společnost“) a jejích dceřiných společností („Skupina“) sestavené na základě mezinárodních standardů účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií, která se skládá z konsolidovaného výkazu o finanční situaci k 31. prosinci 2019, konsolidovaného výkazu o úplném výsledku, konsolidovaného výkazu změn vlastního kapitálu a konsolidovaného výkazu o peněžních tocích za rok končící 31. prosincem 2019 a přílohy této konsolidované účetní závěrky, která obsahuje popis použitých podstatných účetních metod a další vysvětlující informace. Údaje o Skupině jsou uvedeny v bodě 1 přílohy této konsolidované účetní závěrky.

Podle našeho názoru přiložená konsolidovaná účetní závěrka podává věrný a poctivý obraz konsolidované finanční situace Skupiny k 31. prosinci 2019 a konsolidované finanční výkonnosti a konsolidovaných peněžních toků za rok končící 31. prosincem 2019 v souladu s mezinárodními standardy účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií.

#### ***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***

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

Náš výrok ke konsolidované účetní závěrce se k ostatním informacím nevztahuje. Přesto je však součástí našich povinností souvisejících s auditem konsolidované účetní závěrky seznámení se s ostatními informacemi a posouzení, zda ostatní informace nejsou ve významném (materiálním) nesouladu s individuální a konsolidovanou účetní závěrkou či s našimi znalostmi o účetní jednotce získanými během auditu 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 způsobitelné ovlivnit úsudek činěný na základě ostatních informací.

Na základě provedených postupů, do míry, již dokážeme posoudit, uvádíme, že

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

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

### ***Odpovědnost statutárního orgánu a dozorčí rady Společnosti za konsolidovanou účetní závěrku***

Statutární orgán Společnosti odpovídá za sestavení konsolidované účetní závěrky podávající věrný a poctivý obraz v souladu s mezinárodními standardy účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií 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 statutární orgán Společnosti povinen 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 statutární orgán 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 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 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 statutární orgán Společnosti uvedl v příloze konsolidované účetní závěrky.
- Posoudit vhodnost použití předpokladu nepřetržitého trvání při sestavení konsolidované účetní závěrky statutárním orgánem 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 informacích týkajících se účetních jednotek nebo podnikatelských činností v rámci Skupiny s cílem vyjádřit výrok ke konsolidované účetní závěrce. Odpovídáme za řízení, dohled a provedení auditu Skupiny. Vyjádření výroku auditora zůstává naší výhradní odpovědností.



Naší povinností je informovat osoby pověřené správou a řízením 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.

**Statutární auditor odpovědný za zakázku**

Ing. Karel Charvát je statutárním auditorem odpovědným za audit konsolidované účetní závěrky společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. k 31. prosinci 2019, na jehož základě byla zpracována tato zpráva nezávislého auditora.

V Praze, dne 11. června 2020

*KPMG Česká republika Audit*

KPMG Česká republika Audit, s.r.o.  
Evidenční číslo 71

Ing. Karel Charvát  
Partner  
Evidenční číslo 2032

## 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 .....	10
3. Významné účetní postupy .....	17
4. Stanovení reálné hodnoty .....	39
5. Provozní segmenty .....	41
6. Akvizice a prodej dceřiných společností, společných podniků a přidružených společností .....	55
7. Tržby .....	65
8. Náklady na prodej .....	66
9. Osobní náklady .....	66
10. Emisní povolenky .....	66
11. Daně a poplatky .....	67
12. Ostatní provozní výnosy .....	68
13. Ostatní provozní náklady .....	69
14. Finanční výnosy a náklady, zisk/ztráta z finančních nástrojů .....	70
15. Náklady na daň z příjmů .....	71
16. Dlouhodobý hmotný majetek .....	73
17. Nehmotný majetek (včetně goodwillu) .....	75
18. Investice do nemovitostí .....	78
19. Jednotky účtované ekvivalenční metodou .....	79
20. Odložené daňové pohledávky a závazky .....	84
21. Zásoby .....	88
22. Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva .....	88
23. Peníze a peněžní ekvivalenty .....	88
24. Vázané zdroje .....	89
25. Daňové pohledávky .....	89
26. Aktiva a závazky držené k prodeji .....	89
27. Vlastní kapitál .....	90
28. Zisk na akcii .....	92
29. Nekomolní podíl .....	93
30. Půjčky a úvěry .....	97
31. Rezervy .....	106
32. Výnosy příštích období .....	118
33. Finanční nástroje .....	119
34. Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky .....	123
35. Finanční záruky a podmíněné závazky .....	124
36. Leasingy .....	126
37. Postupy řízení rizik a zveřejňování informací .....	127
38. Spřízněné osoby .....	150
39. Subjekty ve skupině .....	152
40. Soudní spory a žaloby .....	159
41. Následné události .....	162
Příloha 1 – Podnikové kombinace .....	166

**Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku****Za rok končící 31. prosincem 2019**

v milionech EUR („mil. EUR“)

	<b>Bod přílohy</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Tržby: Energie	7	8 145	6 704
z toho: elektřina		5 152	3 805
plyn		2 342	2 203
teplo		395	354
uhlí		250	337
jiné energetické produkty		6	5
Tržby: Ostatní	7	428	404
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů k obchodování s elektřinou a plynem, netto	7	10	-36
<b>Tržby celkem</b>		<b>8 583</b>	<b>7 072</b>
Náklady na prodej: Energie	8	-4 935	-3 988
Náklady na prodej: Ostatní	8	-286	-356
<b>Náklady na prodej celkem</b>		<b>-5 221</b>	<b>-4 344</b>
<b>Mezisoučet</b>		<b>3 362</b>	<b>2 728</b>
Osobní náklady	9	-561	-506
Odpisy	16, 17	-694	-558
Opravy a údržba		-76	-65
Emisní povolenky, netto	10	-346	-156
Záporný goodwill	6	61	5
Daně a poplatky	11	-102	-82
Ostatní provozní výnosy	12	136	138
Ostatní provozní náklady	13	-401	-358
Aktivace vlastní výroby		39	44
<b>Provozní výsledek hospodaření</b>		<b>1 418</b>	<b>1 190</b>
Finanční výnosy	14	89	46
Finanční náklady	14	-211	-234
Zisk/-ztráta z finančních nástrojů	14	-309	-68
<b>Čisté finanční výnosy/-náklady</b>		<b>-431</b>	<b>-256</b>
Podíl na zisku/-ztrátě společností účtovaných ekvivalenční metodou, po dani	19	175	-9
Zisk/ztráta z prodeje dceřiných společností	6	1	1
<b>Zisk/-ztráta před zdaněním daní z příjmů</b>		<b>1 163</b>	<b>926</b>
Náklady na daň z příjmů	15	-338	-296
<b>Zisk/-ztráta za účetní období</b>		<b>825</b>	<b>630</b>
<b>Položky, které nejsou později překlasiřikovány do zisku nebo ztráty:</b>			
Přecenění dlouhodobého hmotného majetku	3(a)	1 615	-
<b>Položky, které jsou nebo mohou být později překlasiřikovány do zisku nebo ztráty:</b>			
Kurzové rozdíly u zahraničních provozů	15	-59	24
Rozdíly z přepočtu cizích měn do prezentační měny	15	51	-38
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně	15	-239	336
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně z	15	-24	21
<b>Ostatní úplný výsledek za účetní období, po odečtení daně z příjmů</b>		<b>1 344</b>	<b>343</b>
<b>Úplný výsledek celkem za účetní období</b>		<b>2 169</b>	<b>973</b>
<b>Zisk/-ztráta připadající:</b>			
Vlastníkům Společnosti		309	186
Nekontrolním podílům	29	516	444
<b>Zisk/-ztráta za účetní období</b>		<b>825</b>	<b>630</b>
<b>Úplný výsledek celkem připadající:</b>			
Vlastníkům Společnosti		585	557
Nekontrolním podílům	29	1 584	416
<b>Úplný výsledek celkem za účetní období</b>		<b>2 169</b>	<b>973</b>
<b>Základní a zředený zisk na akcii v EUR celkem</b>	28	<b>0,09</b>	<b>0,05</b>

Příloha ke konsolidované účetní závěrce na stranách 9 až 173 tvoří nedílnou součást této konsolidované účetní závěrky.

**Konsolidovaný výkaz o finanční pozici****K 31. prosinci 2019**

v milionech EUR („mil. EUR“)

	<b>Bod přílohy</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>Aktiva</b>			
Dlouhodobý hmotný majetek	16	11 218	8 532
Nehmotný majetek	17	320	213
Goodwill	17	156	149
Investice do nemovitostí	18	3	3
Jednotky účtované ekvivalenční metodou	19	957	1 061
Vázané zdroje	24	1	1
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	33	108	149
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	22	147	190
Odložené daňové pohledávky	20	85	67
<b>Dlouhodobá aktiva celkem</b>		<b>12 995</b>	<b>10 365</b>
Zásoby	21	378	251
Vytěžené nerosty a nerostné produkty		153	155
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	22	1 227	907
Smluvní aktiva	7	59	37
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	33	370	365
Zálohy a jiné časově rozlišené platby		33	50
Daňové pohledávky	25	181	163
Vázané zdroje	24	46	29
Peníze a peněžní ekvivalenty	23	1 246	1 006
Majetek / vyřazované skupiny klasifikované jako držené k prodeji	26	1	1
<b>Krátkodobá aktiva celkem</b>		<b>3 694</b>	<b>2 964</b>
<b>Aktiva celkem</b>		<b>16 689</b>	<b>13 329</b>
<b>Vlastní kapitál</b>			
Základní kapitál	27	152	152
Emisní ážio	27	64	64
Ostatní fondy	27	606	337
Výsledek hospodaření minulých let		558	1 080
<b>Vlastní kapitál celkem náležející osobám s podílem na vlastním kapitálu</b>		<b>1 380</b>	<b>1 633</b>
Nekontrolní podíl	29	2 604	1 504
<b>Vlastní kapitál celkem</b>		<b>3 984</b>	<b>3 137</b>
<b>Závazky</b>			
Půjčky a úvěry	30	4 666	4 915
Finanční nástroje a finanční závazky	33	237	154
Rezervy	31	1 514	968
Výnosy příštích období	32	88	112
Smluvní závazky	7	105	94
Odložené daňové závazky	20	1 570	1 009
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	34	145	149
<b>Dlouhodobé závazky celkem</b>		<b>8 325</b>	<b>7 401</b>
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	34	1 331	1 080
Smluvní závazky	7	182	74
Půjčky a úvěry	30	1 725	1 028
Finanční nástroje a finanční závazky	33	410	201
Rezervy	31	585	374
Výnosy příštích období	32	26	10
Splatná daň z příjmů	15	121	24
<b>Krátkodobé závazky celkem</b>		<b>4 380</b>	<b>2 791</b>
<b>Závazky celkem</b>		<b>12 705</b>	<b>10 192</b>
<b>Vlastní kapitál a závazky celkem</b>		<b>16 689</b>	<b>13 329</b>

Příloha ke konsolidované účetní závěrce na stranách 9 až 173 tvoří nedílnou součást této konsolidované účetní závěrky.



## Konsolidovaný výkaz změn vlastního kapitálu

Za rok končící 31. prosincem 2019

v milionech EUR („mil. EUR“)

	Základní kapitál	Emisní ážio	Ostatní kapitálové fondy z kapitálových vkladů	Nedělitelný fond	Náleží vlastníkům společnosti Fond z přepočtu cizích měn	Fond z přecenění na reálnou hodnotu	Fond z přecenění	Ostatní kapitálové fondy	Oceňovací rozdíly ze zajištění	Nerozdělené zisky	Celkem	Nekontrolní podíl	Vlastní kapitál celkem
<b>Stav k 31. prosinci 2019</b>	<b>152</b>	<b>64</b>	<b>23</b>	<b>12</b>	<b>-102</b>	<b>-17</b>	<b>-</b>	<b>-54</b>	<b>475</b>	<b>1 080</b>	<b>1 633</b>	<b>1 504</b>	<b>3 137</b>
Úprava při prvotní aplikaci IFRS 16 (po odečtení daně)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-1	-1	-1	-2
<b>Úpravený zůstatek k 1. lednu 2019 (A)</b>	<b>152</b>	<b>64</b>	<b>23</b>	<b>12</b>	<b>-102</b>	<b>-17</b>	<b>-</b>	<b>-54</b>	<b>475</b>	<b>1 079</b>	<b>1 632</b>	<b>1 503</b>	<b>3 135</b>
<i>Úplný výsledek celkem za účetní období:</i>													
Zisk nebo ztráta (B)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	309	309	516	825
<i>Ostatní úplný výsledek:</i>													
Rozdíly z přepočtu cizích měn u zahraničních provozů	-	-	-	-	-29	-	-	-	-	-	-29	-30	-59
Rozdíly z přepočtu cizích měn do prezentační měny	-	-	-	-	22	-	-	-	-	-	22	29	51
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně	-	-	-	-	-	-24	-	-	-	-	-24	-	-24
Fond z přecenění zahrnutý do ostatního úplného hospodářského výsledku, po odečtení daně	-	-	-	-	-	-	545	-	-	-	545	1 070	1 615
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně	-	-	-	-	-	-	-	-	-238	-	-238	-1	-239
<b>Ostatní úplný výsledek celkem (C)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-7</b>	<b>-24</b>	<b>545</b>	<b>-</b>	<b>-238</b>	<b>-</b>	<b>276</b>	<b>1 068</b>	<b>1 344</b>
<b>Úplný výsledek celkem za účetní období (D) = (B + C)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-7</b>	<b>-24</b>	<b>545</b>	<b>-</b>	<b>-238</b>	<b>309</b>	<b>585</b>	<b>1 584</b>	<b>2 169</b>
<i>Vklady vlastníků a výplaty vlastníků:</i>													
Dividendy osobám s podílem na vlastním kapitálu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-867	-867	-498	-1 365
Převod do výsledku hospodaření minulých let	-	-	-	-	-	-	-11	-	-	11	-	-	-
Převod do nedělitelného fondu – tvorba zákonného rezervního fondu	-	-	-	4	-	-	-	-	-	-4	-	-	-
<b>Vklady vlastníků a výplaty vlastníků celkem (E)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-11</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-860</b>	<b>-867</b>	<b>-498</b>	<b>-1 365</b>
<i>Změny majetkových podílů v dceřiných společnostech:</i>													
Vliv změn majetkových podílů na nekontrolní podíly	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30	30	3	33
Vliv akvizic v důsledku podnikových kombinací	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12	12
<b>Změny majetkových podílů v dceřiných společnostech celkem (F)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>15</b>	<b>45</b>
<b>Transakce s vlastníky celkem (G) = (E + F)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-11</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-830</b>	<b>-837</b>	<b>-483</b>	<b>-1 320</b>
<b>Stav k 31. prosinci 2019 (H) = (A + D + G)</b>	<b>152</b>	<b>64</b>	<b>23</b>	<b>16</b>	<b>-109</b>	<b>-41</b>	<b>534</b>	<b>-54</b>	<b>237</b>	<b>558</b>	<b>1 380</b>	<b>2 604</b>	<b>3 984</b>

Příloha ke konsolidované účetní závěrce na stranách 9 až 173 tvoří nedílnou součást této konsolidované účetní závěrky.

**Za rok končící 31. prosincem 2018**

v milionech EUR („mil. EUR“)

	Základní kapitál	Emisní ážio	Rezervní fond na vlastní akcie	Ostatní kapitálové fondy z kapitálových vkladů	Náleží vlastníkům společnosti Nedělitelný fond	Fond z přepočtu cizích měn	Fond z přecenění na reálnou hodnotu	Ostatní kapitálové fondy	Oceňovací rozdíly ze zajištění	Nerozdělené zisky	Celkem	Nekontrolní podíl	Vlastní kapitál celkem
<b>Stav k 1. lednu 2018</b>	152	64	-1 444	23	8	-94	-38	-54	117	2 426	1 160	1 515	2 675
Úprava při prvotní aplikaci IFRS 9 (po odečtení daně)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-7	-7	-2	-9
<b>Úpravený zůstatek k 1. lednu 2018 (A)</b>	152	64	-1 444	23	8	-94	-38	-54	117	2 419	1 153	1 513	2 666
<i>Úplný výsledek celkem za účetní období:</i>													
Zisk nebo ztráta (B)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	186	186	444	630
<i>Ostatní úplný výsledek:</i>													
Rozdíly z přepočtu cizích měn u zahraničních provozů	-	-	-	-	-	4	-	-	-	-	4	20	24
Rozdíly z přepočtu cizích měn do prezentační měny	-	-	-	-	-	-12	-	-	-	-	-12	-26	-38
Fond z přecenění zahrnutý do ostatního úplného hospodářského výsledku, po odečtení daně	-	-	-	-	-	-	21	-	-	-	21	-	21
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně	-	-	-	-	-	-	-	-	358	-	358	-2	336
<b>Ostatní úplný výsledek celkem (C)</b>	-	-	-	-	-	-8	21	-	358	-	371	-8	343
<b>Úplný výsledek celkem za účetní období (D) = (B + C)</b>	-	-	-	-	-	-8	21	-	358	186	557	416	973
<i>Vklady vlastníků a výplaty vlastníků:</i>													
Převod z rezervního fondu na vlastní akcie – rozpuštění rezervního fondu na vlastní akcie	-	-	1 444	-	-	-	-	-	-	-1 444	-	-	-
Dividendy osobám s podílem na vlastním kapitálu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-90	-90	-526	-616
Převod do nedělitelného fondu – tvorba zákonného rezervního fondu	-	-	-	-	4	-	-	-	-	-4	-	-	-
<b>Vklady vlastníků a výplaty vlastníků celkem (E)</b>	-	-	1 444	-	4	-	-	-	-	-1 538	-90	-526	-616
<i>Změny majetkových podílů v dceřiných společnostech:</i>													
Vliv změn majetkových podílů na nekontrolní podíly	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13	13	-23	-10
Vliv akvizic v důsledku podnikových kombinací	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	125	125
Vliv prodaných podniků	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-1	-1
<b>Změny majetkových podílů v dceřiných společnostech celkem (F)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13	13	101	114
<b>Transakce s vlastníky celkem (G) = (E + F)</b>	-	-	1 444	-	4	-	-	-	-	-1 525	-77	-425	-502
<b>Stav k 31. prosinci 2018 (H) = (A + D + G)</b>	152	64	-	23	12	-102	-17	-54	475	1 080	1 633	1 504	3 137

Příloha ke konsolidované účetní závěrce na stranách 9 až 173 tvoří nedílnou součást této konsolidované účetní závěrky.

**Konsolidovaný výkaz o peněžních tocích****Za rok končící 31. prosincem 2019**

v milionech EUR („mil. EUR“)

	<b>Bod přílohy</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>PROVOZNÍ ČINNOST</b>			
Zisk/-ztráta za účetní období		825	630
Úprava o:			
Daň z příjmů	15	338	296
Odpisy	16, 17	694	558
Výnosy z dividend	14	-2	-18
Ztráty ze snížení hodnoty dlouhodobého hmotného majetku, nehmotného majetku a finančních aktiv	13, 14	45	21
Ztráty ze snížení hodnoty ostatních finančních aktiv	14	327	74
Nepeněžní zisk(-)/ ztráta z komoditních derivátů k obchodování s elektřinou, plynem a emisními povolenkami, netto	7, 10	-10	86
Zisk/-ztráta z prodeje pozemků, budov a zařízení, investic do nemovitostí a nehmotného majetku	12	-4	6
Emisní povolenky	10	346	156
Zisk(-)/ ztráta z prodeje dceřiných podniků	6	-1	-1
Podíl na zisku/-ztrátě jednotek účtovaných ekvivalenční metodou	19	-175	9
Zisk/-ztráta z finančních nástrojů	14	-18	-6
Čistý úrokový náklad	14	163	185
Změna stavu opravných položek k pohledávkám z obchodních vztahů a jiným aktivům, odpisy pohledávek z obchodních vztahů	13	-14	12
Změna stavu rezerv		-32	-50
Záporný goodwill	6	-61	-5
Jiné finanční poplatky	14	-	-9
Kurzové zisky/-ztráty, netto		-18	41
<b>Provozní zisk před změnami pracovního kapitálu</b>		<b>2 403</b>	<b>1 961</b>
Změna stavu pohledávek z obchodních vztahů a ostatních aktiv		286	-56
Změna stavu zásob (včetně příjmů z prodeje)		-35	-1
Změna stavu vytěžených nerostů a nerostných produktů		2	17
Změna stavu závazků z obchodních vztahů a jiných závazků		-321	94
Změna stavu vázaných peněžních zdrojů		-10	1
<b>Peníze generované z provozní činnosti nebo v ní použité</b>		<b>2 325</b>	<b>2 040</b>
Zaplacené úroky		-181	-187
Zaplacená daň z příjmů		-248	-361
<b>Peněžní tok generovaný z provozní činnosti nebo v ní použitý</b>		<b>1 896</b>	<b>1 492</b>

**Konsolidovaný výkaz o peněžních tocích (pokračování)**

Za rok končící 31. prosincem 2019

v milionech EUR („mil. EUR“)

	<b>Bod přílohy</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>INVESTIČNÍ ČINNOST</b>			
Ostatní přijaté dividendy		1	18
Změna finančních nástrojů		-	15
Půjčky poskytnuté ostatním společnostem		-1 201	-131
Splacení půjček poskytnutých ostatním společnostem		1 194	35
Příjmy z prodeje finančních nástrojů/Odliv prostředků na vypořádání finančních nástrojů		-140	-6
Nabytí dlouhodobého hmotného majetku, investic do nemovitostí a nehmotného majetku	16, 17, 18	-343	-379
Nákup emisních povolenek	17	-281	-120
Příjmy z prodeje emisních povolenek		16	21
Příjmy z prodeje dlouhodobého hmotného majetku, investic do nemovitostí a ostatního nehmotného majetku		21	36
Akvizice dceřiných společností po odečtení nabývaných peněžních prostředků	6	-24	-45
Čistý peněžní tok z prodeje dceřiných společností	6	27	1
Zvýšení(-)/snížení majetkové účasti ve stávajících dceřiných společnostech, společných podnicích a přidružených společnostech		69	-6
Přijaté úroky		9	18
<b>Peněžní tok generovaný z investiční činnosti nebo v ní použitý</b>		<b>-652</b>	<b>-543</b>
<b>FINANČNÍ ČINNOST</b>			
Přijaté půjčky	30	1 509	2 603
Uhrazené úvěry	30	-1 969	-2 882
Příjmy z emise dluhopisů, bez transakčních poplatků	30	1 261	862
Splacení vydaných dluhopisů	30	-499	-790
Uhrazené finanční poplatky za splacení přijatých půjček		-22	-13
Uhrazené závazky z leasingu	36	-28	-5
Půjčky poskytnuté minoritním akcionářům jako záloha na dividendu		-340	-318
Zaplacené dividendy		-916	-223
<b>Peněžní tok generovaný z finanční činnosti nebo v ní použitý</b>		<b>-1 004</b>	<b>-776</b>
<i>Čisté zvýšení/-snížení peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů</i>		<i>240</i>	<i>183</i>
<b>Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na počátku účetního období</b>		<b>1 006</b>	<b>816</b>
Vliv změn směnných kurzů na peněžní prostředky		-	7
<b>Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na konci účetního období</b>		<b>1 246</b>	<b>1 006</b>

Příloha ke konsolidované účetní závěrce na stranách 9 až 173 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 v energetice a těžebním průmyslu. Kromě výroby elektřiny a těžební činnosti působí Skupina také v oblasti logistiky a jako obchodník s komoditami.

Konsolidovaná účetní závěrka Společnosti za rok končící 31. prosincem 2019 zahrnuje účetní výkazy Mateřské společnosti a jejich dceřiných společností (společně jsou označovány jako „Skupina“ nebo „skupina EPH“) a podíly Skupiny v přidružených společnostech a společných podnicích. Subjekty náležící do Skupiny jsou uvedeny v bodě 39 přílohy – Subjekty ve Skupině.

Společnost měla k 31. prosinci 2019 tyto akcionáře:

	Podíl na základním kapitálu		Hlasovací práva
	mil. EUR	%	%
EP Investment S.à.r.l.	81	53,00	53,00
EP Investment II S.à.r.l. (vlastníkem je Daniel Křetínský)	71	47,00	47,00
<b>Celkem</b>	<b>152</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>

Společnost měla k 31. prosinci 2018 tyto akcionáře:

	Podíl na základním kapitálu		Hlasovací práva
	mil. EUR	%	%
EP Investment S.à.r.l.	81	53,00	53,00
EP Investment II S.à.r.l. (vlastníkem je Daniel Křetínský)	71	47,00	47,00
<b>Celkem</b>	<b>152</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>

Složení představenstva k 31. prosinci 2019:

- 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 2018

Dne 19. září 2018 byly zrušeny vlastní akcie společnosti a rozdíl mezi nominální hodnotou a kupní cenou převyšující nominální hodnotu ve výši 1 444 milionů EUR, který byl původně vykázán jako rezervní fond na vlastní akcie, byl rozpuštěn do výsledku hospodaření minulých let.

V roce 2018 Společnost realizovala několik akvizic a prodala několik dceřiných společností. Tyto transakce jsou popsány v bodě 6 – Akvizice a prodeje dceřiných společností.

#### Změny v roce 2019

V roce 2019 nedošlo k žádné změně struktury akcionářů.

V roce 2019 Společnost realizovala několik akvizic a prodala několik dceřiných společností. Tyto transakce jsou popsány v bodě 6 – Akvizice a prodeje dceřiných společností.

## 2. Výhodiska pro sestavení účetní závěrky

### (a) Prohlášení o shodě

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

Představenstvo konsolidovanou účetní závěrku schválilo dne 11. června 2020.

### (b) Způsob oceňování

Jedná se o první účetní závěrku Skupiny, ve které byl aplikován standard IFRS 16. Změny významných účetních postupů jsou popsány v bodě 2(e) – Nedávno vydané účetní standardy.

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 v přeceněné výši;
- derivátové finanční nástroje;
- 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 účetní 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 důsledně uplatňovány jednotlivými subjekty ve Skupině v jednotlivých účetních obdobích.

### (c) Funkční a prezentační měna

Konsolidovaná finanční závěrka je sestavena v měně euro („EUR“). Funkční měnou Společnosti je česká koruna („Kč“). Veškeré finanční informace uvedené v eurech jsou zaokrouhleny na nejbližší milion. Důvodem pro prezentační měnu je skutečnost, že pokud jde o měnu, představují výnosy a provozní zisk generované Skupinou EPH v eurech významný podíl na celkových výnosech a celkovém provozním zisku.

### (d) Používání odhadů a předpokladů

Sestavení účetní závěrky v souladu s Mezinárodními standardy finančního 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 a 17 – účtování o podnikových kombinacích, vykazování goodwillu/záporného goodwillu, testování na snížení hodnoty goodwillu;
- bod 7 – výnosy;
- bod 16 – oceňování přepravních plynovodů v přeceněné výši;
- bod 31 – oceňování závazků k definovaným požitkům, vykazování a oceňování rezerv;
- body 30, 32 a 37 – oceňování půjček, úvěrů a finančních nástrojů;
- bod 40 – 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 (neupravené) ceny stejných aktiv a závazků na aktivních trzích;

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 17 – účtování o podnikových kombinacích, vykazování goodwillu/záporného goodwillu, testování na snížení hodnoty goodwillu;
- bod 7 – rozhodnutí související s vykazováním výnosů od zákazníků;
- bod 16 – posouzení, zda se IFRIC 12 a IFRS 16 nevztahuje na plynovody, přepravní a distribuční sítě;
- bod 6 a 29 – informace související s posouzením řízení dceřiných společností;
- bod 31 – oceňování závazků k definovaným požitkům, vykazování a oceňování rezerv;
- bod 33 – aplikace výjimky týkající se vlastní potřeby (tzv. „own-use exemption“) na forwardy na elektřinu a na emisní povolenky;
- body 33 a 37 – aplikace zajišťovacího účetnictví.

### **(e) Nedávno vydané účetní standardy**

#### *i. Nově přijaté standardy a novelizace standardů a interpretace platné pro rok končící 31. prosincem 2019, které byly uplatněny při sestavování účetní závěrky Skupiny*

V následujících odstavcích jsou shrnuty hlavní požadavky Mezinárodních standardů finančního výkaznictví (IFRS) platných pro roční období začínající 1. lednem 2019 či později, které tudíž byly ve Skupině aplikovány poprvé.

#### **IFRS 16 Leasingy**

Standard IFRS 16 zavádí jednotný model rozvahového účtování pro nájemce. V důsledku toho Skupina jako nájemce vykázala aktiva z práva k užívání, které představují její právo užívat podkladová aktiva, a

závazky z leasingu, které představují její povinnost hradit leasingové splátky. Účtování pronajímatele zůstává podobné jako předchozí účetní postupy.

Skupina aplikovala IFRS 16, přičemž použila modifikovaný retrospektivní přístup, v rámci kterého se kumulativní dopad prvotní aplikace vykáže ve výsledku hospodaření minulých let k 1. lednu 2019. V souladu s tím nebyly přepracovány srovnávací informace pro rok 2018, tj. jsou vykázány stejně jako dříve v souladu s IAS 17 a souvisejícími interpretacemi. Změn účetních postupů jsou podrobněji popsány níže.

#### *Definice leasingu*

V předchozí praxi Skupina při vzniku smlouvy určila, zda má charakter leasingu či leasing obsahuje podle standardu IAS 17 *Leasingy* a IFRIC 4 *Určení, zda smlouva obsahuje leasing*. Nyní Skupina posuzuje, zda má smlouva charakter leasingu či leasing obsahuje na základě nové definice leasingu. Smlouva má charakter leasingu či leasing obsahuje, pokud na zákazníka převádí právo kontrolovat užítí 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 rozhodla, že při přechodu na IFRS 16 využije praktické zjednodušení týkající se posouzení toho, které transakce jsou leasingy. Standard IFRS 16 Skupina aplikovala pouze na smlouvy, které byly již dříve určeny jako leasingy. Smlouvy, které jako leasingy podle IAS 17 a IFRIC 4 určeny nebyly, nebyly znovu posouzeny.

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). Leasingové splátky související s těmito leasingy vykazuje Skupina 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 držených nájemcem 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, pokud přenáší v zásadě všechna rizika a užitky spojené s vlastnictvím podkladového aktiva. Leasing je klasifikován jako operativní leasing, jestliže se nepřevádějí v podstatě všechna rizika a užitky 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.

#### *Účtování nájemce*

Standard IFRS 16 odstraňuje povinnost nájemce klasifikovat leasing buď jako operativní leasing, nebo jako finanční leasing. 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.

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.

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

- budoucích leasingových splátek plynoucích ze změny v indexu či sazbě,
- odhadovaných budoucích částek splatných v rámci zaručené zbytkové hodnoty,
- posouzení uplatnění opce na nákup, prodloužení či ukončení, nebo
- v podstatě pevných leasingových plateb.

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, která vlastní, stejné povahy. 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.

Hrubá výše aktiv z práva k užívání je uvedena níže.

*v milionech EUR*

	<b>Pozemky a budovy</b>	<b>Technická zařízení, stroje a vybavení</b>
Stav k 1. lednu 2019	45	80
Stav k 31. prosinci 2019	43	96

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 ode dne zahájení leasingu na základě ujednání o nezrušitelné době leasingu.

Leasingové smlouvy, u kterých je doba trvání leasingu stanovena na dobu neurčitou (nebo se stanovenou výpovědní lhůtou více než 12 měsíců), nelze považovat za krátkodobé leasingy, pro které by bylo možné využít výjimku z vykazování. Nezrušitelná doba trvání je pro účely určení hodnoty aktiva stanovena jako výpovědní lhůta. Pokud se nezrušitelná doba trvání stanoví na dobu kratší než 12 měsíců, společnost výjimku uplatní a transakci vyhodnotí jako krátkodobý leasing.

#### *Nájem pozemku nebo nájem pozemku a budovy*

V případě nájmu pozemku, na který nedopadá standard IAS 41 nebo IAS 2, se vždy jedná o 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.

#### *Podnájem*

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

### *Prodej a zpětný pronájem*

Pokud účetní jednotka (prodávající-nájemce) převede aktivum na jinou účetní jednotku (kupující-pronajímatel) a znovu si aktivum pronajme od kupujícího-pronajímatele, pak prodávající-nájemce a kupující-pronajímatel vykážou smlouvu o převodu a leasingu na základě posouzení, zda převod aktiva představuje prodej, či nikoli.

### *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.

### *Přechod*

Při přechodu na IFRS 16 Skupina vykázala dodatečná aktiva z práva k užívání a dodatečné závazky z leasingu, přičemž rozdíl, který byl nevýznamný, zaúčtovala ve výsledku hospodaření minulých let. Dopad přechodu je podrobněji uveden níže.

K 1. lednu 2019 činil vážený průměr přírůstkové výpůjční úrokové míry použité k diskontování závazků z leasingu 2,39%.

*v milionech EUR*

	<b>1. ledna 2019</b>
Dodatečná aktiva z práva k užívání vykázaná v dlouhodobém hmotném majetku	123
Odložená daňová pohledávka	-
Závazky z leasingu vykázané v rámci půjček a úvěrů	125
Výsledek hospodaření minulých let	-1
Nekontrolní podíl	-1

### **IFRIC 23 Účtování o nejistotě u daní z příjmů (účinný pro roční účetní období začínající 1. ledna 2019 nebo později)**

Tento nový standard poskytuje rámec, který umožňuje zvážit, zaúčtovat a ocenit účetní dopad zdanitelného zisku (daňové ztráty), základů daně, nevyužitých daňových ztrát, nevyužitých slev na dani a daňových sazeb, pokud existuje nejistota ohledně účtování o dani z příjmů dle IAS 12. Interpretace rovněž objasňuje, v jakém případě přehodnotit účtování při daňové nejistotě.

Přijetí IFRIC 23 nemělo žádný významný dopad na účetní závěrku Skupiny.

### **Novelizace IAS 28 – Dlouhodobé podíly v přidružených a společných podnicích (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2019 nebo později)**

Tato novelizace objasňuje, jakým způsobem společnosti účtují o dlouhodobých podílech v přidružených nebo společných podnicích, na které se neuplatňuje ekvivalenční metoda dle IFRS 9.

Tato novelizace neměla žádný významný dopad na účetní závěrku Skupiny.

### **Novelizace IAS 19 – Změny, krácení a vypořádání plánu (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2019 nebo později)**

Novelizace objasňují, že při úpravě, krácení či vypořádání definovaného plánu požitků společnosti se nyní využívají k určení současných servisních nákladů a čistých úroků za období aktualizované pojistně-matematické předpoklady a že dopad maximální výše aktiv se při výpočtu zisku nebo ztráty z jakéhokoli vypořádání plánu nebere v úvahu, jelikož je veden odděleně v ostatním úplném výsledku.

Tato novelizace neměla žádný významný dopad na účetní závěrku Skupiny.

### **Novelizace IFRS 9 – Předčasně splacené prvky s negativní kompenzací (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2019 nebo později)**

Novelizace IFRS 9 s úzce vymezeným rozsahem působnosti umožňuje společnostem některá předčasně splatná finanční aktiva s negativní kompenzací oceňovat naběhlou hodnotou. Dotčená aktiva, jež zahrnují

některé úvěry a dluhové cenné papíry, by jinak byla oceňována reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty (FVTPL).

Negativní kompenzace vznikne v případě, že smluvní podmínky dovolí dlužníkovi nástroj předčasně splatit dříve, než je jeho smluvní lhůta splatnosti, avšak částka předčasného splacení by mohla být menší než nezaplacené částky jistiny a úroků. Aby však bylo možné splnit podmínky pro oceňování v naběhlé hodnotě, musí být negativní kompenzace „přiměřenou kompenzací za předčasné ukončení smlouvy“.

Tato novelizace neměla žádný významný dopad na účetní závěrku Skupiny.

#### **Novelizace u ročního zdokonalení pro cyklus 2015 – 2017 (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2019 nebo později)**

Novelizace se týká následujících standardů: IFRS 3 a IFRS 11 (objasnění, že pokud účetní jednotka získá kontrolu nad podnikem, který je společnou činností, musí přecenit své dříve držené podíly v tomto podniku; pokud účetní jednotka získá společnou kontrolu nad podnikem, jenž je společnou činností, tato účetní jednotka své dříve

držené podíly v tomto podniku nebude přeceňovat), IAS 12 (objasnění řešení dopadů dividend v oblasti daně z příjmů) a IAS 23 (objasnění, že pokud jakákoliv konkrétní půjčka zůstane nesplacena poté, co je související aktivum připraveno k zamýšlenému užití či k prodeji, tato půjčka se při výpočtu míry aktivace stane součástí finančních prostředků, které si účetní jednotka půjčuje obecně).

Tyto novelizace neměly žádný 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 2019 nebyly zatím účinné, a Skupina je tudíž neuplatnila:

#### **Novelizace referencí ke koncepčnímu rámci ve standardech IFRS (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2020 nebo později)**

Novelizace referencí ke koncepčnímu rámci ve standardech IFRS objasňuje novely standardů IFRS, doprovodné dokumenty a prohlášení k praxi týkající se standardů IFRS s cílem uvést informace o revidovaném koncepčním rámci účetního výkaznictví v roce 2018.

Některé standardy, jejich doprovodná dokumentace a prohlášení k praxi týkající se standardů IFRS obsahují reference či citace z Rámce IASC pro sestavení a vykazování účetní závěrky, který Rada přijala v roce 2001 (dále jen “Rámec”) či z Koncepčního rámce pro účetní výkaznictví vydaného v roce 2010. Tato novela aktualizuje některé z těchto referencí a citací tak, aby se vztahovaly ke Koncepčnímu rámci 2018, a přináší další novely objasňující, na kterou verzi Koncepčního rámce konkrétní dokumenty odkazují.

Tyto novelizace nebudou mít pravděpodobně žádný významný dopad na účetní závěrku Skupiny.

#### **Novelizace IFRS 3 – Definice podniku (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2020 nebo později)**

Tato novelizace se zaměřuje na objasnění potíží, které vyvstávají v situaci, kdy má účetní jednotka určit, zda nabytá podnik nebo skupinu aktiv. Novelizovaná definice podniku zdůrazňuje, že výstupem podniku je poskytování zboží a služeb zákazníkům, zatímco předchozí definice byla zaměřena na výnosy ve formě dividend, nižších nákladů či jiných ekonomických užitků pro investory a ostatní. Novelizace dále přidává dodatečné pokyny a dobrovolný test koncentrace.

Tyto novelizace nebudou mít pravděpodobně žádný významný dopad na účetní závěrku Skupiny.

#### **Novelizace IAS 1 a IAS 8 – Definice významnosti (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2020 nebo později)**

Tato novelizace objasňuje definici pojmu „významnost“ a zajišťuje konzistenci definice v rámci všech standardů IFRS. Novelizovaná definice uvádí, že informace je významná, pokud její vynechání, nesprávná citace či nejasné vysvětlení mohlo ovlivnit rozhodnutí, které primární uživatelé činí na základě této účetní závěrky, která poskytuje finanční informace o konkrétní vykazované účetní jednotce.

Tyto novelizace nebudou mít pravděpodobně žádný významný dopad na účetní závěrku Skupiny.

**IFRS 17 Pojistné smlouvy (účinný pro roční účetní období začínající 1. ledna 2021 nebo později (EU tento standard dosud nepřijala))**

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 pravděpodobně nebude mít žádný dopad na účetní závěrku Skupiny.

**Novelizace IFRS 9, IAS 39 a IFRS 7 – Reforma referenčních úrokových sazeb (účinné pro roční účetní období začínající 1. ledna 2020 nebo později)**

Novelizace upravují některé konkrétní požadavky na zajišťovací účetnictví v zájmu poskytnutí úlevy od potenciálních dopadů nejistoty způsobené reformou referenčních úrokových sazeb (jako například úrokových sazeb na mezibankovním trhu). Novelizace dále po společnostech požadují, aby poskytovaly další informace investorům, kteří jsou těmito nejistotami přímo ovlivňováni, o jejich zajišťovacím vztahu.

Skupina v současné době prověřuje dopad novelizace na účetní postupy.

Skupina nepřijala předčasně žádné standardy IFRS, jejichž přijetí není ke dni účetní závěrky povinné. V případě, že přechodná ustanovení v přijatých standardech IFRS dávají účetní jednotce možnost vybrat si, zdali bude nové standardy aplikovat výhledově nebo zpětně, Skupina si zvolila možnost aplikovat standardy výhledově od data přechodu.

### 3. Významné účetní postupy

Účetní postupy, které jsou uvedeny v následujících odstavcích, jsou jednotlivými subjekty ve Skupině v jednotlivých účetních obdobích uplatňovány konzistentně s výjimkou těch, které jsou popsány v bodě 2(e) a 3(a).

Některé komparativní 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

##### **Přečehovací model dlouhodobého hmotného majetku**

Od 1. ledna 2019 se Skupina rozhodla změnit účetní postup pro vykazování přepravních plynovodů společnosti eustream, a.s. Podle tohoto nového účetního postupu se přečehování přepravních plynovodů bude řídit přečehovacím modelem dle standardu IAS 16, kdy se příslušný dlouhodobý majetek oceňuje v přeceněné výši, tedy jeho reálnou hodnotou k datu přecenění sníženou o následné odpisy a snížení hodnoty. Podle původního účetního postupu se přepravní plynovody vykazovaly podle modelu oceňování pořizovacími náklady dle standardu IAS 16, kdy byl příslušný dlouhodobý majetek oceňován pořizovací cenou sníženou o oprávký a snížení hodnoty. Skupina se rozhodla účetní postup změnit, poněvadž se domnívá, že díky tomu bude konsolidovaná účetní závěrka poskytovat spolehlivé a relevantnější informace o přepravní plynovodech, které jsou jednou z hlavních skupin hmotného majetku Skupiny. Přepravní soustava generuje výnosy účtováním tarifů za přenos plynu svými plynovody a prodejem zemního plynu, který přijímá od přepraveců a který zůstává v síti společnosti eustream, a.s. poté, co poslouží technologickým potřebám sítě. Tarify za přenos plynu ve Slovenské republice vycházejí v současném regulačním období (2017-2021) čistě z přímého porovnání tarifů (také známého jako benchmarking) s jinými provozovateli přenosové soustavy, zejména s konkurenty po celé Evropě, jsou přímo stanovované regulátorem a nemají na ně přímý vliv ceny zemního plynu. Od začátku dalšího regulačního období v roce 2022 se však porovnání tarifů bude využívat pouze jako sekundární úprava referenčních cen vypočítaných na základě principu nákladovosti. Pro posouzení návratnosti nákladů bude mít prvořadý význam reálná hodnota přenosových aktiv společnosti eustream a.s., z toho důvodu se domníváme, že je relevantnější zaúčtovat přeceněné částky těchto aktiv spíše než vykazovat tato aktiva v historické ceně upravené o odpisy.

Přepravní plynovody tvoří zvláštní třídu aktiv se specifickými vlastnostmi, které přenosovou sít' odlišují od ostatních sítí na zemní plyn provozovaných Skupinou (například od distribuční sítě zemního plynu). Patří k nim mimo jiné následující vlastnosti:

- Přepravní plynovody jsou celé vyrobeny z oceli a jsou provozovány pod vysokým tlakem, kdežto distribuční plynovody jsou vyrobeny z kombinace oceli a polyetylenu a naprostá většina distribuční sítě je provozována pod nízkým tlakem.
- Přepravní soustava společnosti eustream, a.s., sestává především ze čtyř nebo pěti paralelních plynovodů obvykle o průměru 1 200 nebo 1 400 mm a provozním tlaku 7,35 MPa. Celková délka plynovodu je cca 2 332 kilometrů. Pro srovnání vlastní společnost SPP Distribúcia, a.s. (dále jen „SPPD“) více než 33 000 kilometrů distribuční sítě. Rozdíl je také v počtu regulačních tlakových stanic – eustream, a.s., provozuje jen 5, zatímco SPPD jich k fungování distribuční sítě potřebuje 1 732.

- Přepравní plynovod je vymezen těmito vstupními a výstupními body:
  - Velké Kapušany (vstupní/výstupní bod do/z přenosové soustavy na Ukrajině),
  - Baumgarten (vstupní/výstupní bod do/z přenosové soustavy v Rakousku),
  - Lanžhot (vstupní/výstupní bod do/z přenosové soustavy v České republice),
  - Budince (vstupní/výstupní bod do/z přenosové soustavy na Ukrajině),
  - Velké Zlievece (vstupní/výstupní bod do/z přenosové soustavy v Maďarsku),
  - Vnitrostátní bod (vstupní/výstupní bod do/z distribuční soustavy a skladovacích zařízení na Slovensku).
- Přenosová síť společnosti eustream, a.s. se vzhledem k povaze transakcí této společnosti vyznačuje především vysokým objemem přepraveného plynu. Zatímco v roce 2019 přepravila společnost eustream, a.s., téměř 70 miliard m<sup>3</sup> plynu, společnost SPPD distribuovala méně než 10 % tohoto objemu, tj. cca 4,9 m<sup>3</sup>;
- Na druhou stranu však společnost SPPD zajišťuje distribuci plynu konečným spotřebitelům podle standardních rámcových smluv o distribuci (s tarify stanovenými regulátorem podle standardního regulačního vzorce na základě RAB) uzavřených s dodavateli zemního plynu.

Je třeba si povšimnout, že aktiva přenosové sítě zemního plynu již byla vykázána v lokálním statutárním účetnictví společnosti eustream, a.s., podle přeceňovacího modelu dle standardu IAS 16. Ostatní dlouhodobý majetek Skupiny (včetně jiného dlouhodobého majetku společnosti eustream, a.s. než přepravních plynovodů) bude stále vykazován podle modelu oceňování pořizovacími náklady ze standardu IAS 16, avšak Skupina nemůže vyloučit, zda v budoucnosti rovněž nezmění účetní postup pro jiný zásadní dlouhodobý majetek.

Od 1. ledna 2019 měla přenosová plynovodní soustava společnosti eustream, a.s., podle modelu oceňování pořizovacími náklady účetní hodnotu 1 686 milionů EUR a podle přeceňovacího modelu účetní hodnotu 3 477 milionů EUR (hodnoty odvozené z oceňovací zprávy k 1. lednu 2016, sestavené znalcem na přeceňování aktiv společností eustream v roce 2016). Přecenění aktiv bylo zaúčtováno bez dopadu na minulá účetní období. Rozdíl ve výši 1 791 milionů EUR s odpovídajícím dopadem odložené daně ve výši 454 milionů EUR byl zaúčtován podle standardu IAS 16 jako přecenění běžného účetního období a vykázán v ostatním úplném výsledku za dané účetní období. 1. srpna 2019 Skupina obdržela externí oceňovací zprávu, která reálnou hodnotu přenosové plynovodní soustavy společnosti eustream, a.s., stanovuje podle přeceňovacího modelu na 3 803 milionů EUR. K 1. srpnu 2019 činila účetní hodnota přepravního plynovodu 3 428 milionů EUR. Rozdíl ve výši 375 milionů EUR s odpovídajícím dopadem odložené daně ve výši 97 milionů EUR byl zaúčtován podle standardu IAS 16 jako přecenění běžného účetního období a vykázán v ostatním úplném výsledku za dané účetní období.

V následném přecenění budou změny zaúčtovány následovně:

- Zvýšení přeceněné částky se vykáže v ostatní úplném výsledku. Zvýšení se vykáže do zisku a ztráty, pokud rozpouští snížení z přecenění stejného aktiva, které bylo dříve vykázáno do zisku nebo ztráty.
- Snížení přeceněné částky především snižuje částku kumulovanou jako přírůstek z přecenění ve vlastním kapitálu; případná zbývající část snížení přeceněné částky se vykáže do zisku nebo ztráty.
- Oprávky jsou vyloučeny proti hrubé účetní hodnotě aktiva.

Odložená daňová pohledávka či závazek se vykazuje z rozdílu mezi přeceněnou částkou a základem daně aktiva. Odložená daň se vykazuje ve vlastním kapitálu či do zisku nebo ztráty stejným způsobem jako samotné přecenění.

Přeceněné aktivum se odepisuje rovnoměrně, přírůstek z přecenění se rozpouští do výsledku hospodaření minulých let, zároveň jak je odepisováno aktivum. Pokud je přeceněné aktivum odúčtováno či prodáno, přírůstek z přecenění se převede jako celek do výsledku hospodaření minulých let. Tyto převody jsou provedeny přímo ve vlastním kapitálu a nemají vliv na ostatní úplný výsledek.

## **(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, který náleží přidruženému nebo společnému podniku, je součástí účetní hodnoty majetkové účasti). Konsolidovaná účetní závěrka zahrnuje podíl Skupiny na celkových ziscích a ztrátách a ostatním úplném výsledku přidružených společností ode dne vzniku podstatného vlivu až do dne jeho zániku. V případě, že podíl Skupiny na ztrátách přesáhne účetní hodnotu investice do přidružené společnosti, účetní hodnota se zredukuje na nulu a další ztráty 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 dvojnásobem:

- 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 sníženou o oprávků a/nebo potenciální snížení hodnoty). U těchto akvizic se neúčtuje goodwill nebo záporný goodwill.

### *iv. Nekontrolní podíly*

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

Nekontrolní 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 vylučují vnitroskupinové zůstatky a vnitroskupinové transakce a veškeré z nich vyplývající nerealizované výnosy a náklady. Nerealizované zisky z transakcí s přidruženými společnostmi a spoulovládanými 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. Sjednání 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 zaúčtovány do konsolidovaného vlastního kapitálu jako cenové rozdíly („pricing differences“) v rámci ostatních kapitálových fondů.

*viii. Zúčtování 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 hrubé účetní hodnotě příslušného hmotného a nehmotného majetku, což znamená, že hmotný a nehmotný majetek byl k datu akvizice vykázán v čisté účetní hodnotě.

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

*ix. Prodej dceřiných podniků a jednotek účtovaných ekvivalenční metodou*

Zisk či ztráta z prodeje investic do dceřiných podniků a jednotek účtovaných ekvivalenční metodou jsou vykazovány do zisku nebo 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 či ztráta z prodeje vykázána v řádku Zisk/-ztráta z prodeje dceřiných společností, účelových subjektů, společných podniků a přidružených společností ve výkazu o úplném 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 přílohy 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 měny). Konsolidovaná účetní závěrka se předkládá v eurech, což je prezentační měna Skupiny. Funkční měnou Společnosti je česká koruna („Kč“). Transakce v cizí měně se přepočítávají na příslušnou funkční měnu jednotek ve Skupině směnným kurzem platným k datu transakce.

Peněžní aktiva a pasiva v cizí měně jsou přepočtena na příslušnou funkční měnu subjektů ve Skupině směnným kurzem platným k rozvahovému datu; je-li funkční měnou koruna česká, pak směnným kurzem České národní banky.

Nepeněžní aktiva a pasiva v cizí měně, která jsou vykázána v historické ceně, se přepočítávají na příslušnou funkční měnu subjektů ve Skupině směnným kurzem platným k datu transakce. Nepeněžní aktiva a pasiva v cizí měně, která jsou vykázána 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 realizovatelných kapitálových nástrojů, finančního nástroje označeného jako



zajištění („hedge“) čisté investice do zahraničního provozu nebo zajištění peněžních toků (splňujícího konkrétní předpoklady), je-li účinné, které se vykazují v ostatním úplném hospodářském výsledku.

Přehled hlavních přepočtových kurzů platných pro vykazované období se uvádí pod bodem přílohy 37 – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

#### ii. **Přepočet na prezentační měnu**

Konsolidovaná účetní závěrka se předkládá v eurech, což je prezentační měna Skupiny. Postup přepočtu do prezentační měny se provádí ve dvou krocích.

Konsolidovaná účetní závěrka se nejprve sestaví v českých korunách. Aktiva a závazky zahraničních provozů včetně úprav goodwillu a reálné hodnoty při konsolidaci se přepočítávají na české koruny směnným kurzem platným ke dni účetní závěrky. Výnosy a náklady zahraničních jednotek se přepočítávají na české koruny pomocí směnných kurzů, které aproximují směnné kurzy platné k datům jednotlivých transakcí.

Konsolidovaná účetní závěrka se pak přepočte na eura. Aktiva a závazky včetně úprav goodwillu a reálné hodnoty při konsolidaci se přepočítávají z českých korun na eura směnným kurzem platným ke dni účetní závěrky. Výnosy a náklady se přepočítávají z českých korun na eura pomocí směnných kurzů, které aproximují směnné kurzy platné k datům jednotlivých transakcí.

Kurzové rozdíly vzniklé z přepočtu se účtují do ostatního úplného výsledku a vykazují se ve fondu z přepočtu cizích měn ve vlastním kapitálu. Pokud však zahraniční jednotka není 100% vlastněnou dceřinou společností, pak se příslušná část kurzového rozdílu přiřazuje jako nekontrolní podíl. Při prodejkách 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 ocení *naběhlou hodnotou*, 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
- 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. Skupina obvykle půjčky a pohledávky, které splňují test SPPI a test obchodního modelu, klasifikuje jako finanční aktivum oceněné naběhlou hodnotou.

*Dluhový nástroj* se ocení *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 si při počátečním zaúčtování konkrétních investic do kapitálových nástrojů, které by jinak byly oceněny reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty a které nejsou drženy za účelem obchodování, může nevratně zvolit, že následné změny reálných hodnot vykáže do ostatního úplného výsledku. Skupina vlastní

akciové cenné papíry klasifikované jako finanční aktiva *oceněná reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku*.

Veškeré investice do kapitálových nástrojů a smlouvy o těchto nástrojích musí být oceněny reálnou hodnotou. Za určitých okolností však mohou být přiměřeným odhadem reálné hodnoty náklady. 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 náklady představují 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 musí použít reálnou hodnotu. Náklady nikdy nejsou nejlepším odhadem reálné hodnoty investic do kótovaných nástrojů.

Finanční aktivum se ocení *reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty*, pokud není oceněno naběhlou hodnotou nebo reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku. Hlavní typ finančních aktiv, které Skupina oceňuje reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty, jsou deriváty a některé kapitálové nástroje držených k obchodování.

Při počátečním zaúčtování může Skupina nevratně označit finanční aktivum, které by bylo jinak oceněno naběhlou hodnotou či reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku, jako oceněné reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty, 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 reálných hodnot.

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 zisku nebo ztráty 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. Úrokové výnosy, kurzové zisky a ztráty a ztráta ze snížení hodnoty a jakékoli zisky a ztráty při odúčtování se účtují do zisku nebo ztráty.

#### *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 užitků 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 vykáží 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 reálných hodnot.

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 zisku nebo ztráty. Po počátečním zaúčtování se deriváty oceňují reálnou hodnotou a jejich změny se účtují tak, jak se uvádí níže.

***Jiné deriváty, které nejsou určeny k obchodování***

Jestliže derivátový finanční nástroj není držen za účelem obchodování a 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 zisku nebo ztráty), 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 do zisku nebo ztráty. V případě hybridních smluv, které jsou finančními aktivy, se celá smlouva hodnotí s ohledem na kritéria SPPI.

Změny reálné hodnoty oddělitelných vložených derivátů se ihned zaúčtují do hospodářského výsledku.

***Zajištění peněžních toků a zajištění reálné hodnoty***

Většina finančních derivátů je držena pro účely zajištění („hedging“), avšak nespĺňuje kritéria pro účtování o zajištění podle standardu IFRS 9. Tyto deriváty jsou označeny jako určené k obchodování a příslušný zisk nebo ztráta vyplývající ze změn reálné hodnoty se vykazuje do zisku či ztráty.

Zajišťovací instrumenty, které se skládají z derivátů souvisejících s měnovými riziky, se klasifikují buď jako zajištění hotovostních 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 peněžního toku se ta část zisku nebo ztráty ze zajišťovacího instrumentu, která se považuje za účinné zajištění, vyazuje v ostatním úplném výsledku a neúčinná část zisku nebo ztráty ze zajišťovacího instrumentu se vyazuje 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 předpokládané transakci, pak se zůstatek ve vlastním kapitálu převede do zisku nebo ztráty. Pokud se předpokládá, že dojde k předpokládané transakci, pak zůstatek zůstane ve vlastním kapitálu a je převeden do zisku nebo ztráty v okamžiku realizace transakce.

Zajištěná položka je 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 do zisku nebo ztráty s výjimkou finančního aktiva - kapitálového nástroje oceňovaného reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku, u kterého je zisk nebo ztráta vykázána v ostatním úplném výsledku.

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

### ***Transakce s emisními povolenkami a energií***

Podle IFRS 9 se tento standard vztahuje i na některé smlouvy na emisní povolenky a energie. Většina smluv 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.

Má se za to, že do působnosti IFRS 9 nespádají zejména 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 nespĺňují, spadají do působnosti IFRS 9, a jsou vykazovány v souladu s požadavky tohoto standardu.

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,

kteří lze přímo přiřadit k výrobě zásob (výrobní režii). Toto ocenění se upravuje na čistou realizovatelnou hodnotu, je-li nižší než výrobní náklady.

## (i) Snížení hodnoty

### i. *Nefinanční aktiva*

K datu sestavení každé účetní závěrky se prověřuje účetní hodnota aktiv Skupiny kromě zásob (viz předcházející bod (h) – Zásoby), investic do nemovitostí (viz bod (l) – Investice do nemovitostí) a odložených daňových pohledávek (viz bod (q) – Daň z příjmů) s cílem zjistit, zda existují objektivní známky, že by mohlo dojít k snížení hodnoty aktiv. Pokud takové známky 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 užitnou hodnotou, je-li vyšší. Pro zjištění užitné hodnoty 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 úroveň, na které se sleduje goodwill pro účely vnitřního výkaznictví. 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 zisku nebo 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): jde o 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 prvních vykázání nakoupených nebo vzniklých úvěrově znehodnocených finančních aktiv („POCI“). K datu prvotního zachycení je finanční aktivum klasifikováno do úrovně I nebo POI. 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 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 zahájeno insolvenční řízení či jiné podobné řízení dle zahraniční legislativy, které mohou vést k vyhlášení konkurzu a žádost o zahájení těchto řízení nebyla zamítnuta 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 hrubé účetní hodnoty aktiv. U dluhových cenných papírů oceněných reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku 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*

Položky dlouhodobého hmotného majetku se účtují v pořizovací ceně snížené o oprávky (viz níže) a ztráty ze snížení hodnoty (viz účetní postup (i) – Snížení hodnoty). Počáteční zůstatek se vykazuje jako čistá účetní hodnota, která zahrnuje úpravu při přecenění v rámci procesu alokace kupní ceny.

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

Nemovitý majetek, který se buduje nebo připravuje pro budoucí využití jako investiční nemovitost, se do dokončení klasifikuje jako dlouhodobý hmotný majetek a vykazuje se v reálné hodnotě. Po dokončení se klasifikuje jako investice do nemovitostí.

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. Najatá aktiva*

#### *Postup platný do 1. ledna 2019*

Nájmy, při kterých na Skupinu přecházejí v podstatě všechna rizika a užítky vlastnictví, se klasifikují jako finanční leasing. Při finančním leasingu se najatá aktiva vykazují buď v reálné hodnotě, nebo v současné hodnotě minimálních splátek nájemného (té, která je nižší) k okamžiku vzniku nájmu po odečtení opravek (viz níže) a ztrát ze snížení hodnoty (viz účetní postup (i) – Snížení hodnoty).

Minimální splátky nájemného při finančním leasingu se dělí na finanční poplatek a na platbu snižující výši závazku, který zbývá k uhrazení. Finanční poplatek se přiřazuje ke každému období v rámci celé doby nájmu tak, aby výsledkem byla konstantní periodická úroková míra zůstatku zbývajících závazku.

Ostatní nájmy mají charakter operativního leasingu a s výjimkou investic do nemovitostí nejsou vykazovány ve výkazu o finanční pozici Skupiny.

Platby hrazené v rámci operativního leasingu se do zisku nebo ztráty vykazují lineárně po dobu trvání nájmu.

Při identifikování leasingových smluv posuzuje Skupina i další kritéria definovaná v interpretaci IFRIC 4 – *Určení, zda smlouva obsahuje leasing*: Skupina zjišťuje, zda smlouva poskytující právo užívat aktivum splňuje definici leasingu. Při splnění určitých kritérií lze za nájemní vztah považovat i některé kupní a dodavatelské smlouvy v oblasti energetiky (dodávka elektřiny a plynu).

#### *Postup platný od 1. ledna 2019*

Postup platný od 1. ledna 2019 je popsán v účetním postupu (n) – Leasing.

### *iii. Bezúplatně nabytý hmotný majetek*

Některá plynová a elektrická zařízení (typicky koncovky zapojení) byla nabyta bezúplatně od developerů a místních úřadů (nejedná se o grant, 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 přibližně odpovídají reálné hodnotě nabytých aktiv. 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 užítky a že příslušné náklady lze spolehlivě měřit. Všechny ostatní výdaje včetně nákladů na každodenní servis dlouhodobého hmotného majetku se vykazují přímo do zisku nebo ztráty.

*v. Odpisy*

Odpisy se vykazují do zisku nebo ztráty 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 pořizovací cena akvizice převyšuje reálnou hodnotu podílu Skupiny na čistých identifikovatelných aktivech nabývané dceřiné či přidružené společnosti nebo společného podniku k datu akvizice. V případě akvizice dceřiné společnosti / společného podniku se goodwill vyazuje jako nehmotný majetek. V případě akvizice přidružené společnosti se goodwill zahrnuje do účetní hodnoty investic do přidružených společností.

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

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

Při 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 oprávků (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 v době vzniku vykazují přímo do zisku nebo 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 2019 a 2018 náklady na vývoj vynaložené Skupinou nesplňovaly uvedená kritéria. Z tohoto důvodu byly vykázány do zisku nebo ztráty.

#### *iii. Emisní povolenky*

##### *Vykazování a oceňování*

Emisní povolenky vydané státem jsou prvotně vykazovány v reálné hodnotě. Pokud existuje aktivní trh, reálná hodnota by měla v souladu s IFRS 13 odpovídat tržní ceně. V případě přidělených emisních povolenek je reálná hodnota stanovena jako cena k datu přidělení povolenek. Nakoupené emisní povolenky se při počátečním vykázání oceňují ve výši pořizovacích nákladů.

Interně generované emisní povolenky (ve formě zelených certifikátů), získané z příslušných výrobních aktiv, jsou vykázány, 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 CO<sub>2</sub>.

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 držných 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 držných emisních povolenek 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 oprávků (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 zisku nebo 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
- 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.

Investiční nemovitosti se oceňují reálnou hodnotou, kterou stanoví nezávislý registrovaný odhadce. Reálná hodnota se stanoví podle současných cen na aktivním trhu podobných nemovitostí v téže lokalitě a ve stejném stavu, nebo, kde srovnatelné nemovitosti nejsou, podle všeobecně platných metodik oceňování. 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 přerazena do dlouhodobého hmotného majetku, použije se jako pořizovací cena pro účely dalšího účtování její reálná hodnota ke dni tohoto přerazení.

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 do zisku nebo ztráty ve finančních nákladech.

Dopady změn úrokových sazeb, míry inflace a dalších faktorů se vykazují do zisku nebo ztráty 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 do zisku nebo 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. Budoucí závazky 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 plánů definovaných požitků (včetně pojistně-matematických zisků a ztrát) budou okamžitě vykazována 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.

Rezerva na zaměstnanecké požitky je vykázána zvlášť pro dlouhodobé a krátkodobé požitky (pokud je možné je oddělit, jinak jako pro dlouhodobé, neuplatní-li se IFRS 5). Požitek by mohl být klasifikován jako krátkodobý, pouze pokud by celá kategorie požitků byla vypořádána ve lhůtě jednoho roku; jinak musí být vykázán jako dlouhodobý.

##### *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 je nutné předpokládat, 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 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. Záruky*

Rezerva na záruky se vykáže při prodeji příslušných výrobků nebo služeb. Rezerva vychází z historických dat týkajících se záruk, přičemž se všem případným důsledkům přiděluje váha podle příslušných pravděpodobností.

### *iii. Rezerva na soudní řízení a spory*

Urovnání právního sporu představuje individuální potenciální závazek. Při stanovení nejlepšího odhadu se buď provádějí výpočty předpokládané hodnoty, kde se možným důsledkům stanoveným na základě právní analýzy přiděluje váha podle příslušných pravděpodobností, nebo jde o jediný nejpravděpodobnější výsledek, podle potřeby upravený se zohledněním rizik a nejistot.

### *iv. Rezerva na emisní povolenky*

Rezerva na emisní povolenky je vykazována pravidelně během roku na základě odhadovaného množství tun emitovaného CO<sub>2</sub>. Stanovuje se podle kvalifikovaného odhadu výdajů nutných pro dorovnání skutečného závazku ke konci vykazovaného období.

### *v. 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.

### *vi. Rezerva na demontáž a rezerva na nápravu ekologických škod*

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 vyazuje zároveň s odpovídající úpravou daného majetku, a to bez dopadu do výkazu zisku a ztráty. Jestliže dané položky dlouhodobého hmotného majetku už byly plně odepsány, vykážou se změny odhadu do zisku nebo ztráty.

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 na obnovu se vytvářejí na následující obnovovací práce:

- demontáž a odstranění staveb,
- rekultivace dolů a odkališť,
- 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 vykazování 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 vyazuje do zisku nebo ztráty ve finančních výnosech a nákladech.

Všechny rezervy na nápravu ekologických škod a rezervy na demontáž se vykazují v rámci rezerv na obnovu a vyřazení z provozu.

### *vii. 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. Rezerva se oceňuje současnou hodnotou předpokládaných nákladů na ukončení takové smlouvy, nebo výší 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) Leasing

*Postup platný od 1. ledna 2019*

### *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). Leasingové splátky související s těmito leasingy vykazuje Skupina 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 držených nájemcem 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.

### *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 práv 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 plynoucích ze změny v indexu či sazbě,
- odhadovaných budoucích částek splatných v rámci zaručené zbytkové hodnoty,
- posouzení uplatnění opce na nákup, prodloužení či ukončení, nebo
- v podstatě pevných leasingových plateb.

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, která vlastní, stejné povahy. 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 ode dne zahájení leasingu na základě ujednání o nezrušitelné době leasingu.

Leasingové smlouvy, u kterých je doba trvání leasingu stanovena na dobu neurčitou (nebo se stanovenou výpovědní lhůtou více než 12 měsíců), nelze považovat za krátkodobé leasingy, pro které by bylo možné využít výjimku z vykazování. Nezrušitelná doba trvání je pro účely určení hodnoty aktiva stanovena jako výpovědní lhůta. Pokud se nezrušitelná doba trvání stanoví na dobu kratší než 12 měsíců, společnost výjimku uplatní a transakci vyhodnotí jako krátkodobý leasing.

#### *Nájem pozemku nebo nájem pozemku a budovy*

V případě nájmu pozemku, na který nedopadá standard IAS 41 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.

#### *Podnájem*

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

#### *Prodej a zpětný pronájem*

Pokud účetní jednotka (prodávající-nájemce) převede aktivum na jinou účetní jednotku (kupující-pronajímatel) a znovu si aktivum pronajme od kupujícího-pronajímatele, pak prodávající-nájemce a kupující-pronajímatel vykážou smlouvu o převodu a leasingu na základě posouzení, zda převod aktiva představuje prodej, či nikoli.

#### *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.

V rámci standardu IFRS 15 identifikovala Skupina následující hlavní zdroje výnosů (kompletní zdroje výnosů Skupiny jsou popsány v bodě 7 přílohy – Tržby):

- *Prodej plynu, elektřiny, tepelné energie a jiných energetických produktů (energetické produkty)*

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 se oceňují pomocí transakčních cen přiřazených k tomuto převedenému zboží a odráží objem dodávky, 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, zálohy jsou vypořádány. U B2B zákazníků se obvykle se fakturace provádí častěji na základě skutečných objemů dodávek. Prodejní transakce zpravidla neobsahují významnou složku financování.

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. Klíčovým faktorem je, že distribuční služby nejsou jakožto závazek k plnění oddělitelné od integrované dodací služby vztahující se k energetickému produktu. Závěrem tedy je, že Skupina je v pozici odpovědného subjektu a veškeré distribuční služby, fakturované zákazníkům v rámci výnosů z dodávky energie, jsou tudíž fyzicky 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 zároveň závazek k plnění z těchto smluv po dobu trvání smlouvy, výnosy jsou vykázány při převodu kontroly nad výhodami ze smlouvy na zákazníka, tedy také po dobu trvání smlouvy. Služby jsou obecně fakturovány měsíčně a zahrnují poplatky založené na objemu a pevné poplatky.

- *Služby pro zajištění rovnováhy soustav*

Skupina poskytuje provozovatelům přenosové soustavy služby pro zajištění rovnováhy soustavy, a to zejména v Itálii, Německu, Francii, Irsku a Spojeném království. 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).

Poplatky za kapacitu se účtují jako výnosy po dobu trvání smlouvy. Aktivační poplatky se účtují jako výnosy vykazované průběžně v kombinaci s výnosy vykazovanými jednorázově, jelikož Skupina plní závazky k plnění obsažené v těchto smlouvách jak po dobu trvání smlouvy, tak i v okamžiku dodání.

- *Těžba a prodej uhlí*

Skupina vykazuje výnosy 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. Výnosy z prodeje obvykle podléhají úpravám 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.

- *Přijatá nepeněžní plnění*

Skupina oceňuje přijatá nepeněžní plnění reálnou hodnotou. Výnosy se poté vykazují po dobu odhadované délky poskytované služby, za níž je plnění přijato.

*ii. Deriváty, kde je podkladovým aktivem komodita*

Na smlouvy s finančním vypořádáním a na smlouvy, které nespĺňují podmínky pro aplikaci výjimky týkající se vlastní potřeby (tzv. „own-use exemption“), se nahlíží jako na deriváty k obchodování.

Následující postup se aplikuje na ostatní komoditní i finanční deriváty, které nejsou vedeny jako zajišťovací a které nejsou určeny pro prodej elektřiny ze zdrojů Skupiny, pro dodávku koncovým zákazníkům nebo pro spotřebu, jež tvoří součást obchodních aktivit Skupiny (neaplikuje se „own-use exemption“).

K datu účetní závěrky jsou deriváty k obchodování přeceněny na reálnou hodnotu. Změna reálné hodnoty je účtována do výsledku hospodaření. Na úrovni individuálního účetnictví se přecenění zaúčtuje do finančního výsledku hospodaření. Pro účely skupinového výkaznictví, kde obchodování s komoditními deriváty tvoří významnou část celkových obchodních aktivit Skupiny, je efekt z přecenění vykázaný v samostatné položce pro komoditní deriváty s elektřinou a plynem „Zisk/-ztráta z komoditních derivátů k obchodování s elektřinou a plynem, netto“ v části „Prodej celkem“. Efekt z přecenění je pro komoditní deriváty s emisními povolenkami vykázan na řádku „Emisní povolenky, netto“.

*iii. 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 přidělem spojené. Dotace a granty udělené jako náhrada za vynaložené výdaje se systematicky vykazují do zisku nebo ztráty 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 do zisku nebo ztráty po dobu životnosti tohoto majetku.

*iv. Výnosy z bezúplatně nabytého hmotného majetku*

Některá plynová a elektrická zařízení (typicky koncovky zapojení) byla nabyta bezúplatně od developerů a místních úřadů (nejedná se o grant, 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 (před 1. lednem 2018 do výnosů příštích období), jelikož přijetí bezúplatně nabytého hmotného majetku se vztahuje k závazku připojit zákazníky k soustavě. 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.

*v. Příjmy z nájemného*

Příjem z pronájmu investičního nemovitého majetku se do zisku nebo ztráty vyazuje lineárně po dobu trvání nájemního vztahu.

**(p) Finanční výnosy a náklady**

*i. Finanční výnosy*

Finanční výnosy zahrnují výnosové úroky z investovaných prostředků, příjem z dividend, změny reálné hodnoty finančních aktiv oceňovaných v reálné hodnotě 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 do zisku nebo ztráty časově rozlišují, přičemž se uplatňuje metoda efektivního úroku. Příjem z dividend se vyazuje do zisku nebo ztráty 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 oceňovaných v reálné hodnotě 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 nespecifických zdrojů financování se výpůjční náklady, které se budou aktivovat, stanoví jako vážený průměr výpůjčních nákladů.

### **(q) Daň z příjmů**

Daň z příjmů zahrnuje splatnou daň a odloženou daň. Daň z příjmů se vykazuje do zisku nebo ztráty, což však neplatí u daní, které souvisejí s podnikovou kombinací nebo s položkami vykazovanými přímo ve vlastním kapitálu nebo v ostatním úplném 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 rozdílů u aktiv a závazků, jejichž počáteční vykázání (nejde-li o podnikovou kombinaci) nemá vliv na účetní ani zdanitelný zisk, a přechodné rozdílů 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 vykázání 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 rozdílů uplatnit. Odložené daňové pohledávky se snižují v takovém rozsahu, v jakém není pravděpodobné, že se bude realizovat související daňová úleva.

### **(r) Dividendy**

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

### **(s) Dlouhodobá aktiva držena 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 držena k prodeji. Bezprostředně před klasifikací jako aktiva držena 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 držena 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).

Případná ztráta ze snížení hodnoty vyřazované skupiny se nejprve přiřadí ke goodwillu a poté se úměrně přiřadí ke zbývajícím aktivům a pasivům. Ztráta se nepřičítá 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 počáteční klasifikaci jako „držena k prodeji“ se zahrnou do zisku nebo ztráty. Totéž se týká zisku 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 zisku nebo 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).

**(t) Vykazování podle segmentů**

Vzhledem k tomu, že Skupina emitovala seniorní dluhopisy (Senior Secured Notes), které jsou kótovány na burze cenných papírů, vykazuje informace o segmentech v souladu se standardem IFRS 8.

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 tržních hodnotách nebo na výnosové metodě. Tržní hodnota majetku je odhadovaná částka, za kterou by k datu ocenění bylo možné majetek směnit mezi ochotným kupujícím a ochotným prodávajícím při transakci uskutečněné za obvyklých podmínek po provedení přiměřeného marketingu, přičemž zúčastněné strany byly dobře informovány a jednaly z vlastní vůle. Výnosová metoda stanovuje hodnotu majetku na základě jeho schopnosti generovat pro vlastníky požadovaný ekonomický užitek. Hlavním cílem výnosové metody je stanovit hodnotu majetku jako funkci ekonomického užítku.

Vybrané položky dlouhodobého hmotného majetku – plynovod na přepravu zemního plynu společnosti eustream, a.s., – se v souladu se standardem IAS 16 vykazují v přeceněné výši. Přeceněná částka představuje reálnou hodnotu k datu nejnovějšího přecenění po odečtení veškerých následných opravek a následného kumulovaného snížení hodnoty. Přecenění vypracoval k 1. srpnu 2019 nezávislý znalec a bude prováděno pravidelně (minimálně jednou za 5 let), tak aby se účetní hodnota významně nelišila od částky vykázané k rozvahovému dni za použití reálných hodnot.

Přecenění provedl nezávislý znalec, který použil především přístup oceňování reprodukční pořizovací cenou upravenou o odpisy a doplnkově 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 životnosti aktiv, jež mohou významným způsobem pozměnit vykazovanou finanční pozici a zisk. Více informací viz bod 16 – 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.

**(e) Nederivátová finanční aktiva**

Reálná hodnota finančních aktiv oceněných v reálné hodnotě do zisku nebo ztráty, dluhových a kapitálových nástrojů oceněných 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. Nemá-li kótovaná tržní cena k dispozici, odhaduje reálnou hodnotu daného nástroje management 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 managementem 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 měr k rozvahovému dni.

Reálná hodnota pohledávek z obchodních vztahů a ostatních pohledávek včetně pohledávek ze služeb poskytovaných na základě koncese 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 (odvozené z úrokové sazby státních dluhopisů).

Reálná hodnota úrokových swapů vychází z makléřských odhadů. Přiměřenost těchto odhadů 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 nulového kuponu).

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 středoevropská energetická skupina společností, jež vlastní a provozuje aktiva v České republice, Slovensku, Německu, Itálii, Spojeném království, Irsku, Francii, Švýcarsku, Polsku a Maďarsku. EPH je vertikálně integrovaná a pokrývá všechny články hodnotového řetězce od výroby elektřiny a tepla z konvenčních i obnovitelných zdrojů, včetně vysokoúčinných kogeneračních zdrojů, distribuce elektřiny a tepla, obchodu s elektřinou a plynem a jejich dodávku finálním zákazníkům po těžbu uhlí. EPH je také významným regionálním hráčem v různých segmentech plynárenského průmyslu včetně přenosu, distribuce 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. Ty 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 (dále jen "ziskový ukazatel EBITDA") a kapitálové výdaje.

### **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, jež primárně operuje na Slovensku a v České republice.

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

#### ***Přenos plynu***

Skupina EPIF přepravuje zemní plyn (smlouva obsahuje ustanovení „ship or pay“) přes Slovenskou republiku na základě dlouhodobé smlouvy uzavřené s dodavatelem plynu se sídlem v Rusku. Tato smlouva opravňuje tohoto dodavatele plynu k využití plynovodů v souladu s přepravní kapacitou potřebnou k přepravě zemního plynu k zákazníkům ve střední a západní Evropě. Skupina EPIF zvážila smluvní podmínky v ustanovení „ship or pay“ smlouvy a došla k závěru, že toto ustanovení neobsahuje žádný derivát, jelikož smlouva nedává skupině EPIF flexibilitu, neboť vždy musí poskytnout svou kapacitu zákazníkovi. Výnos je vykazován v souladu se zněním smlouvy (fixní prvek) a na základě skutečně přepraveného objemu, který řídí výši plynu obdrženého od přepravců jako věcné plnění (viz níže).

Společnost eustream, a.s. poskytuje na základě této dlouhodobé smlouvy přístup k přenosové síti a k přepravním službám. Nejvýznamnějším uživatelem (přepravcem) této sítě je přepravce plynu se sídlem v Rusku a dalšími klienty jsou typicky významné evropské plynárenské společnosti přepravující zemní plyn z Ruska a asijských nálezíšť do Evropy.

Nejvýznamnější část přepravní kapacity je využívána na základě dlouhodobých smluv. Společnost eustream, a.s. dále také uzavírá krátkodobé smlouvy o přepravě v režimu „entry-exit“ (vstup-výstup).

Poplatky za přepravu budou uhrazeny (refundovány) příslušným přepravcem přímo společnosti eustream, a.s. Od roku 2005 je výše poplatků plně regulována ze strany Úřadu pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO). Regulační rámec poskytuje stabilní a trvale udržitelné prostředí pro podnikání v oblasti přepravy. Cenová regulace je založena na mechanismu porovnávání (zastropování ceny bez stanovení výnosového stropu). Tarif je stanoven na základě tarifů jiných provozovatelů v rámci EU, které tvoří cenové rozpětí, v jehož rámci ÚRSO stanoví tarif. Při uzavření smlouvy je tarif stanoven jako fixní po dobu platnosti této smlouvy.

Podle regulačních obchodních a cenových podmínek poskytuje přepravce část poplatků ve věcné formě jako zemní plyn použitý pro provozní účely na pokrytí spotřeby plynu při provozu přenosové sítě.

V souladu s regulačními obchodními a cenovými podmínkami je přepravce oprávněn zaplatit tuto část poplatků také penězi.

Vzhledem ke smluvnímu charakteru ujednání o přepravě uzavřeného s ruským dodavatelem zemního plynu vedení pečlivě zvážilo smluvní podmínky s důrazem na posouzení skutečnosti, zda smlouva neobsahuje leasing definovaný v interpretaci IFRS 16, které by mohly vést k odúčtování přepravního potrubí. Jelikož neexistují žádné signály, že tento ruský dodavatel zemního plynu kontroluje toto aktivum a existuje několik dalších přepravců, kteří používají toto aktivum, vedení došlo k závěru, že nebyly zaznamenány žádné významné signály svědčící o takovémto leasingovém vztahu a že přepravní potrubí by mělo být vykázáno v účtech dlouhodobého majetku společnosti eustream.

### ***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, a.s., SPP – distribúcia, a.s. a Stredoslovenská distribučná, a.s. (dále „SDD“) a EP ENERGY TRADING, a.s.

Dceřiné společnosti SPP – distribúcia 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 podobného regulačního rámce, kdy povolené výnosy vycházejí ze standardní regulované základny aktiva (dále jen “RAB”), vynásobené povoleným váženým průměrem ceny kapitálu (WACC), který zahrnuje vhodné provozní výdaje, a z povolených odpisů, 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 je od roku 2017 do roku 2021).

Prodej zemního plynu středně velkým a velkým zákazníkům probíhá na základě smluv na dodávky plynu uzavřených obvykle na dobu jednoho roku či více let. Ceny sjednané ve smlouvách obvykle zahrnují kapacitní a komoditní složku.

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. Cena elektřiny (komodity) je regulována pro domácnosti a malé společnosti s roční spotřebou do 30 MWh, kde ÚRSO stanoví maximální výši hrubého zisku na 1 MWh. Cena elektřiny pro velkoobchodní zákazníky není regulována.

### ***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 na základě dlouhodobých smluv v podzemních zásobnících v ČR, SR a v Německu.

Skupina EPIF skladuje zemní plyn ve dvou lokalitách v České republice a na Slovensku a ve třech lokalitách v Německu. 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.

### ***Infrastruktura pro výrobu tepla***

Segment infrastruktury pro výrobu tepla vlastní a provozuje čtyři velkokapacitní elektrárny s kombinovanou výrobou tepla a elektřiny v České republice, které jsou provozovány především ve vysoce efektivním kogeneračním režimu a jejímiž zástupci jsou především společnosti Elektrárny Opatovice, a.s., United Energy, a.s., Plzeňská energetika a.s. (do 31. října 2018, kdy došlo k fúzi se společností Plzeňská teplárenská, a.s.), Plzeňská teplárenská, a.s. a Pražská teplárenská a.s., která provozuje největší systém

dálkového vytápění v České republice, zajišťující dodávky tepla pro hlavní město Prahu, a dále tři elektrárny s kombinovanou výrobou tepla a elektřiny v Maďarsku, včetně společnosti Budapešti Erömü Zrt., která dodává energie pro hlavní město Budapešť. Teplo produkované v kogeneračních elektrárnách tohoto segmentu je dodáváno hlavně drobným odběratelům prostřednictvím dobře udržovaných a spolehlivých systémů dálkového vytápění, jejichž je Skupina EPIF ve většině případů vlastníkem. Ceny dodávek tepla v České republice jsou regulovány na úrovni nákladů a přiměřené ziskové marže, zatímco v Maďarsku jsou tyto ceny regulovány pomocí standardní regulované základny aktiva (dále jen "RAB"), vynásobené váženým průměrem ceny kapitálu (WACC), který zahrnuje vhodné provozní výdaje a vzorce pro výpočet povolených odpisů. EP Sourcing, a.s. (dříve EP Coal Trading, a.s.) a EP Cargo a.s. jako hlavní dodavatelé výše uvedených společností jsou také zahrnuty do tohoto segmentu.

#### ***EPIF – Ostatní***

Segment ostatní vlastní a provozuje tři solární elektrárny a vlastní menšinový podíl v další solární elektrárně a většinový podíl v jedné větrné farmě v České republice. Skupina EPIF také provozuje dvě solární elektrárny na Slovensku 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 instalovanou kapacitou cca 21 GW a vyrovnaným portfoliem uhelných a plynových elektráren i zařízení na obnovitelné zdroje ve formě solárních a větrných elektráren a elektráren na biomasu patří skupina EPPE k šesti nejvýznamnějším výrobcům elektřiny v Evropě.

Zaměřuje se na výrobu elektřiny z tradičních i obnovitelných zdrojů, těžbu hnědého uhlí a zároveň obchoduje s energiemi.

Skupina EPPE je rozčleněna tři segmenty povinně vykazované dle IFRS 8: Výroba a těžba (včetně výrobní činnosti v Itálii, Francii, Německu, Spojeném království a Irsku a těžební činnosti v Německu), obnovitelné zdroje energie (včetně činnosti v Německu, Spojeném království, Itálii a Francii) a ostatní.

#### ***Výroba a těžba***

Segment výroby zahrnuje především investice do zařízení, která jsou využívána pro výrobu elektrické energie kondenzační metodou. Tato zařízení jsou umístěna na trzích, kde je aktivní trh kapacitní trh (Spojené království, Francie a Itálie) nebo kde se očekává brzké zřízení takového trhu.

#### ***Itálie***

Společnost EP Produzione S.P.A provozuje prostřednictvím pěti plynových a jedné uhelné elektrárny výrobní kapacitu v celkové výši 5.0 GW, což z ní činí jednoho z nejvýznamnějších hráčů na poli výroby elektřiny v zemi. Její vysoce výkonné elektrárny, mezi něž patří i elektrárna na černé uhlí Fiume Santo na ostrově Sardinie s instalovanou kapacitou 599 MW, jsou řízeny v souladu s nejvyššími standardy na ochranu životního prostředí, bezpečnost a spolehlivost. Společnost provozuje pět plynových elektráren – Livorno Ferraris, Ostiglia a Tavazzano Montanaso v severní Itálii, Trapani na Sicílii a elektrárnu Scandale v Kalábrii. Elektrárna Scandale má kapacitu 814 MW a je řízena společností Ergosud S.P.A., společným podnikem společnosti EPH a A2A.

#### ***Francie***

Skupina EPPE provozuje prostřednictvím své dceřiné společnosti Gazel Energie Generation S.A.S. dvě plynové turbíny s kombinovaným cyklem o celkové kapacitě 828 MW, které se nacházejí u Saint-Avold, dvě uhelné elektrárny s instalovanou kapacitou 1 190 MW, z nichž se jedna nachází v Provence a druhá u Saint-Avold, a elektrárna na biomasu v Provence s kapacitou 150 MW. V případě elektrárny na biomasu poptávku po elektřině zajišťuje dlouhodobá smlouva o nákupu energie (PPA). Prostřednictvím svých dceřiných společností Gazel Energie Generation S.A.S. a Gazel Energie Solutions S.A.S. působí také v oblasti maloobchodních dodávek elektřiny a plynu průmyslovým a komerčním zákazníkům a zákazníkům z malých a středních podniků.

#### ***Německo***

LEAG Holding, a.s. (dále „LEAG“) je největším provozovatelem elektráren ve východním Německu s instalovanou kapacitou 7 782 MW a je také jedním z největších soukromých zaměstnavatelů v regionu.

LEAG je společným podnikem ovládaným společnostmi EPH a Gemcol Ltd., dceřinou společností společnosti PPF Investments Ltd., a je konsolidovaný ekvivalenční metodou. LEAG prostřednictvím své dceřiné společnosti Lausitz Energie Kraftwerke AG provozuje hnědouhelné elektrárny Jänschwalde, Schwarze Pumpe, Boxberg a blok R elektrárny Lippendorf. Společnost LEAG také expanduje do oblastí podnikání souvisejících s energetickými technologiemi orientovanými na budoucnost v oblastech energie z obnovitelných zdrojů a skladování elektřiny. V současnosti se staví zařízení na skladování elektřiny s kapacitou 53 MW v lokalitě Schwarze Pumpe. Společnost Transport- und Speditionsgesellschaft Schwarze Pumpe mbH poskytuje kompletní služby v oblasti logistiky a řízení materiálu a skladu. Společnost GMB GmbH, činná v oblasti plánování a služeb, poskytuje průmyslové služby v oblasti těžby, strojírenství a ve výrobě elektrické energie a tepla.

Společnost Kraftwerk Mehrum GmbH provozuje uhelnou elektrárnu blízko Hannoveru s čistou instalovanou kapacitou 690 MW. Elektrárna je navržena velmi flexibilně, což znamená, že čistý provozní rozsah elektrárny je mezi 150 MW a 690 MW.

Společnost EPPE prostřednictvím společnosti Saale Energie GmbH nepřímo vlastní 42 % v hnědouhelné elektrárně Schkopau, zatímco společnost Uniper Kraftwerke GmbH vlastní 58 %. Elektrárna Schkopau poskytuje 400 MW elektrické kapacity společnosti Vattenfall a prostřednictvím energetické společnosti Uniper prodává elektrickou energii také společností Dow Chemical a Deutsche Bahn.

Společnost Helmstedter Revier GmbH provozovala hnědouhelnou elektrárnu Buschhaus, která je za pevnou odměnu poskytovanou provozovatelem trhu od roku 2016 zařazena do režimu kapacitní rezervy.

### **Spojené království**

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 jednu z nejlepších výkonností na trhu (51,5 %), flexibilní konstrukce je schopna dvousměnného provozu a minimálního zatížení, čímž se zvyšují možnosti elektrárny, a konfigurace 2x1 poskytuje větší flexibilitu pro National Grid, vysokonapěťovou elektrickou přenosovou soustavu Spojeného království, pro alternativní služby, které napomáhají stabilitě sítě. Významná část hrubé marže plyne z fixních smluv na kapacitním trhu.

EP SHB Limited je plynová elektrárna, která se nachází u Stallingborough. Celková kapacita elektrárny činí 1 310 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 možnosti elektrárny. Významná část hrubé marže plyne z fixních smluv na kapacitním trhu.

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 141 MW a bateriové úložiště elektrické energie o kapacitě 10 MW. Obě uhelné jednotky v areálu Kilroot budou odstaveny v září 2024. Brownfield Kilroot představuje příležitost pro vybudování jednotky OCGT o kapacitě 400 MW a doplnění dalších bateriových úložišť.

EP Ballylumford Limited je plynová elektrárna v Severním Irsku o celkové čisté 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 400 MW na východě hrabství Galway. Elektrárna byla uvedena do provozu v roce 2006 a její očekávaná životnost je přibližně 30 let. Tynagh je jediná zcela nezávislá paroplynová elektrárna na irském trhu a poskytuje flexibilní denní dodávku elektrické energie pro irský velkoobchodní trh s elektřinou.

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.

Společnost Lausitz Energie Bergbau (dále „LEAG“) provozuje čtyři lužické povrchové doly Jänschwalde, Welzow-Süd, Nochten a Reichwalde. Ročně produkují kolem 60 milionů tun hnědého uhlí využívaného k zásobování elektráren Jänschwalde, Schwarze Pumpe a Boxberg a rafinérie Schwarze Pumpe. Ze surovin se zde připravují brikety, práškové hnědé uhlí a hnědé uhlí z fluidní vrstvy. Hnědé uhlí se přepravuje pomocí vlastní centrální železniční sítě společnosti, která je dlouhá 360 km.

### **Česká republika**

EP Commodities, a.s. (dále „EPC“) se specializuje na obchodování s energetickými komoditami, tranzitní a skladovací kapacity. EPC se zabývá transakcemi se zemním plynem, emisními povolenkami, uhlím a ostatními produkty (např. spready) napříč regiony. Zaměřuje se především na země, kde má Skupina EPH vlastní aktiva nebo které svojí likviditou umožňují efektivní obchodování. Pro Skupinu EPH realizuje kromě fyzického obchodování i finanční zajišťování aktiv a sourcing portfolia koncových zákazníků ve vybraných společnostech Skupiny.

### **Švýcarsko**

Společnost EP Resources AG, která se nachází ve Švýcarsku, se zabývá nákupem uhlí a biomasy a jejich přepravou pro potřeby elektráren společností Skupiny EPH v Německu, Itálii, ve Francii a Spojeném království. EP Resources je rostoucí společností v oblasti energetiky vybudovanou pro pokrytí interní poptávky skupiny EPH a současně s cílem nabídnout stejné portfolio služeb v oblasti nákupu, prodeje a logistiky komodit jako uhlí a biomasa také zákazníkům po celém světě.

### ***Obnovitelné zdroje energie***

#### **Německo**

V roce 2010 zprovoznila společnost MIBRAG Neue Energie GmbH v areálu dolu Schleenhain u saského Groitzsch větrnou farmu Am Geysersberg o celkové instalované kapacitě 6,9 MW. Větrná farma sestává ze tří větrných turbín Siemens. Společnost usiluje o další rozvoj větrné energie v oblasti povrchových dolů vlastněných společností MIBRAG.

#### **Spojené království**

V roce 2016 koupila společnost EP UK Investments Ltd (dále „EPUKI“) společnost Lynemouth Power Limited, vlastníka a provozovatele uhelné elektrárny v Northumberlandu o kapacitě 420 MW. Lynemouth má smlouvu o vyrovnání rozdílu v ceně („contract for difference“) na kompletní přeměnu biomasy a 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. Lynemouth je největší elektrárnou 100% na biomasu ve Spojeném království.

#### **Itálie**

Elektrárna na biomasu Strongoli, vlastněná a provozovaná společností Biomasse Italia S.p.A., získané v prosinci 2017 společností EP New Energy Italia S.r.l., se nachází ve středovýchodní části Kalábrie. S celkovou kapacitou 46 MW je největší a nejmodernější elektrárnou 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, získané v prosinci 2017 společností EP New Energy Italia S.r.l., 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, provincii Sondrio, s instalovanou kapacitou 7 MW. Skupina EPH tuto elektrárnu nabyla v únoru 2019.

## **Francie**

Portfolio energie z obnovitelných zdrojů zahrnuje šest větrných farem o celkové kapacitě 84 MW provozovaných společností 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. Poptávku po veškeré energii z obnovitelných zdrojů ve Francii zajišťují dlouhodobé smlouvy o nákupu energie (PPA).

### ***EPPE - Ostatní***

Segment EPPE - Ostatní zahrnuje společnost Energy Scanner Limited, která byla zlikvidována v březnu 2019.

### **Zbytek Skupiny EPH**

#### ***EPH - Ostatní***

Segment *EPH - Ostatní* zahrnuje společnosti, které nejsou řízeny v rámci skupin EPIF a EPPE.

Hlavní účetní jednotkou v tomto segmentu je společnost Slovenské elektrárne, a.s. (a její dceřiné společnosti), největší výrobce elektřiny na Slovensku, která provozuje dvě jaderné, dvě uhelné, 31 hydroelektrických a dvě fotovoltaické elektrárny a produkuje 72 % celkové produkce elektřiny země. S čistou instalovanou kapacitou 3 820 MW je jedním z největších výrobců ve střední a východní Evropě. Díky svému jedinečnému portfoliu vyrábí téměř 90 % elektřiny bez skleníkových plynů, čímž se ročně zabrání vzniku 15 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. Společnost Slovenské elektrárne, a.s. je konsolidovaná ekvivalenční metodou.

Ostatní účetní jednotky v tomto segmentu zahrnují zejména společnosti EP Cargo Deutschland GmbH, EP CARGO POLSKA, S.A., EP Coal Trading a.s., EP Coal Trading Polska s.a., Lokotrain s.r.o., LOCON Logistik & Consulting AG, EOP HOKA Group a SPEDICA Group, která pro zákazníky segmentu zařizuje komplexní logistická řešení, a společnosti Przedsiębiorstwo Górnicze SILESIA Sp. z o.o. a MINING SERVICES AND ENGINEERING Sp. z o.o., jejichž hlavní činností je těžba černého uhlí v jižním Polsku.

#### ***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., NADURENE 2, a.s., EP New Energy Italia S.r.l., EP France S.A.S., EP Yuzivska 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 prodeje dceřiných a přidružených společností.

**Výsledek hospodaření****Za rok končící 31. prosincem 2019**

v milionech EUR	Skupina EPIF					Skupina EPPE			EPH - Ostatní	Segmenty celkem	Holding ové společn osti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektriny	Skladování plynu	Infrastrukt ura pro výrobu tepla	EPIF - Ostatní	Výroba a těžba	Obnovitelné zdroje energie	EPPE - Ostatní					
Tržby: Energie	826	1 880	253	653	6	4 345	489	-	19	8 471	-	-326	8 145
<i>externí výnosy</i>	790	1 804	220	547	5	4 273	489	-	17	8 145	-	-	8 145
<i>z toho: elektřina</i>	-	1 277	-	137	5	3 244	489	-	-	5 152	-	-	5 152
<i>plyn</i>	790	527	220	-	-	805	-	-	-	2 342	-	-	2 342
<i>teplo</i>	-	-	-	391	-	3	-	-	1	395	-	-	395
<i>uhlí</i>	-	-	-	19	-	217	-	-	14	250	-	-	250
<i>jiné energetické produkty</i>	-	-	-	-	-	4	-	-	2	6	-	-	6
<i>mezisegmentové výnosy</i>	36	76	33	106	1	72	-	-	2	326	-	-326	-
Tržby: Ostatní	-	7	-	18	6	144	24	-	357	556	7	-135	428
<i>externí výnosy</i>	-	7	-	18	5	143	24	-	230	427	1	-	428
<i>mezisegmentové výnosy</i>	-	-	-	-	1	1	-	-	127	129	6	-135	-
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů k obchodování s elektřinou a plynem, netto	-	9	-	-	-	4	-	-	-	13	-	-3	10
<b>Tržby celkem</b>	<b>826</b>	<b>1 896</b>	<b>253</b>	<b>671</b>	<b>12</b>	<b>4 493</b>	<b>513</b>	<b>-</b>	<b>376</b>	<b>9 040</b>	<b>7</b>	<b>-464</b>	<b>8 583</b>
Náklady na prodej: Energie	-48	-1 207	-29	-371	-	-3 298	-295	-	-17	-5 265	-	330	-4 935
<i>externí náklady na prodej</i>	-46	-971	-27	-348	-	-3 234	-295	-	-14	-4 935	-	-	-4 935
<i>mezisegmentové náklady na prodej</i>	-2	-236	-2	-23	-	-64	-	-	-3	-330	-	330	-
Náklady na prodej: Ostatní	-	-1	-1	-21	-4	-38	-40	-	-297	-402	-2	118	-286
<i>externí náklady na prodej</i>	-	-1	-1	-21	-4	-38	-40	-	-179	-284	-2	-	-286
<i>mezisegmentové náklady na prodej</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-118	-118	-	118	-
Osobní náklady	-31	-104	-31	-70	-2	-269	-17	-	-24	-548	-13	-	-561
Odpisy	-130	-159	-29	-83	-3	-199	-81	-	-10	-694	-	-	-694
Opravy a údržba	-1	-4	-	-10	-	-52	-6	-	-3	-76	-	-	-76
Emisní povolenky, netto	-	2	-	-41	-	-307	-	-	-	-346	-	-	-346
Záporný goodwill	-	-	-	-	-	31	-	-	-	31	30	-	61
Daně a poplatky	-1	-1	-4	-3	-	-89	-2	-	-	-100	-2	-	-102
Ostatní provozní výnosy	3	17	-	37	-	85	2	-	9	153	2	-19	136
Ostatní provozní náklady	-17	-91	-14	-26	-2	-206	-36	-	-19	-411	-24	34	-401
Aktivace vlastní výroby	4	21	1	10	-	3	-	-	-	39	-	-	39
<b>Provozní zisk</b>	<b>605</b>	<b>369</b>	<b>146</b>	<b>93</b>	<b>1</b>	<b>154</b>	<b>38</b>	<b>-</b>	<b>15</b>	<b>1 421</b>	<b>-2</b>	<b>-1</b>	<b>1 418</b>

Příloha ke konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosincem 2019

v milionech EUR	Skupina EPIF					Skupina EPPE			EPH - Ostatní	Segmenty celkem	Holding ové společn osti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
	Přenos plynu	Dodávky plynu a elektřiny	Skladován í plynu	Infrastrukturu pro výrobu tepla	EPIF - Ostatní	Výroba a těžba	Obnovitelné zdroje energie	EPPE - Ostatní					
Finanční výnosy	1	-	3	8	-	31	5	-	13	61	*1 147	*-1 119	89
<i>externí finanční výnosy</i>	-	-	1	4	-	15	1	-	2	23	66	-	89
<i>finanční výnosy z transakcí mezi     segmenty</i>	1	-	2	4	-	16	4	-	11	38	*1 081	*-1 119	-
Finanční náklady	-45	-18	-8	-14	-1	-35	-21	-	-12	-154	-171	114	-211
Zisk/-ztráta z finančních nástrojů	2	-2	-3	-6	-	-14	9	-	-51	-65	-252	8	-309
Podíl na zisku/-ztrátě společností účtovaných ekvivalenční metodou, po dani	-	-	-	-	-	135	-	-	40	175	-	-	175
Zisk/ztráta z prodeje dceřiných společností	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	1
<b>Zisk/-ztráta před zdaněním daní z příjmů</b>	<b>563</b>	<b>349</b>	<b>138</b>	<b>81</b>	<b>-</b>	<b>271</b>	<b>31</b>	<b>-</b>	<b>5</b>	<b>1 438</b>	<b>723</b>	<b>-998</b>	<b>1 163</b>
Náklady na daň z příjmů	-152	-87	-35	-16	-	-32	-13	-	-3	-338	-	-	-338
<b>Zisk/-ztráta za účetní období</b>	<b>411</b>	<b>262</b>	<b>103</b>	<b>65</b>	<b>-</b>	<b>239</b>	<b>18</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>1 100</b>	<b>723</b>	<b>-998</b>	<b>825</b>

\* Částka ve výši 1 001 milionů EUR se váže k dividendám vyplaceným v rámci Skupiny, které vykazují především společnosti SPP Infrastructure, a.s. EP Power Europe, a.s. a EP Energy, a.s.

**Jiné finanční informace:**

EBITDA <sup>(1)</sup>	735	528	175	176	4	322	119	-	25	2 084	-32	-1	2 051
-----------------------	-----	-----	-----	-----	---	-----	-----	---	----	-------	-----	----	-------

1) Ziskový ukazatel EBITDA představuje provozní zisk plus odpisy dlouhodobého hmotného majetku a nehmotného majetku (případný záporný goodwill není v tomto ukazateli zahrnut). Vysvětlení odsouhlasení ziskového ukazatele EBITDA na nejbližší ukazatel IFRS viz níže.

## Za rok končící 31. prosincem 2018

v milionech EUR	Skupina EPIF					Skupina EPPE			EPH - Ostatní	Segmenty celkem	Holding ové společn osti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektriny	Skladování plynu	Infrastrukt ura pro výrobu tepla	EPIF - Ostatní	Výroba a těžba	Obnovitelné zdroje energie	EPPE - Ostatní					
Tržby: Energie	752	1 760	192	583	6	3 405	409	-	239	7 346	-	-642	6 704
<i>externí výnosy</i>	658	1 636	159	484	5	3 331	374	-	57	6 704	-	-	6 704
<i>z toho: elektrina</i>	-	1 104	-	117	5	2 205	374	-	-	3 805	-	-	3 805
<i>plyn</i>	658	532	159	-	-	854	-	-	-	2 203	-	-	2 203
<i>teplo</i>	-	-	-	350	-	3	-	-	1	354	-	-	354
<i>uhlí</i>	-	-	-	17	-	267	-	-	53	337	-	-	337
<i>jiné energetické produkty</i>	-	-	-	-	-	2	-	-	3	5	-	-	5
<i>mezisegmentové výnosy</i>	94	124	33	99	-	74	35	-	183	642	-	-642	-
Tržby: Ostatní	-	8	-	15	7	148	32	-	205	415	4	-15	404
<i>externí výnosy</i>	-	8	-	15	5	148	32	-	194	402	2	-	404
<i>mezisegmentové výnosy</i>	-	-	-	-	2	-	-	-	11	13	2	-15	-
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů k obchodování s elektřinou a plynem, netto	-	4	-	-	-	-41	-	-	-	-37	-	1	-36
<b>Tržby celkem</b>	<b>752</b>	<b>1 772</b>	<b>192</b>	<b>598</b>	<b>13</b>	<b>3 512</b>	<b>441</b>	<b>-</b>	<b>444</b>	<b>7 724</b>	<b>4</b>	<b>-656</b>	<b>7 072</b>
Náklady na prodej: Energie	-44	-1 187	-12	-338	-	-2 544	-317	-	-4	-4 446	-	458	-3 988
<i>externí náklady na prodej</i>	-41	-895	-11	-316	-	-2 404	-317	-	-4	-3 988	-	-	-3 988
<i>mezisegmentové náklady na prodej</i>	-3	-292	-1	-22	-	-140	-	-	-	-458	-	458	-
Náklady na prodej: Ostatní	-	-1	-	-23	-4	-62	-49	-	-400	-539	-	183	-356
<i>externí náklady na prodej</i>	-	-1	-	-23	-4	-62	-49	-	-217	-356	-	-	-356
<i>mezisegmentové náklady na prodej</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-183	-183	-	183	-
Osobní náklady	-30	-97	-21	-61	-1	-251	-16	-	-19	-496	-10	-	-506
Odpisy	-84	-153	-21	-70	-3	-184	-40	-	-3	-558	-	-	-558
Opravy a údržba	-1	-4	-	-5	-	-50	-4	-	-1	-65	-	-	-65
Emisní povolenky, netto	-	-	-	-22	-	-140	6	-	-	-156	-	-	-156
Záporný goodwill	-	-	5	-	-	-	-	-	-	5	-	-	5
Daně a poplatky	-1	-1	-3	-3	-	-73	-1	-	-	-82	-	-	-82
Ostatní provozní výnosy	1	15	-	22	-	85	6	-	16	145	1	-8	138
Ostatní provozní náklady	-17	-56	-16	-37	-2	-178	-29	-	-17	-352	-21	15	-358
Aktivace vlastní výroby	3	20	-	17	-	4	-	-	-	44	-	-	44
<b>Provozní zisk</b>	<b>579</b>	<b>308</b>	<b>124</b>	<b>78</b>	<b>3</b>	<b>119</b>	<b>-3</b>	<b>-</b>	<b>16</b>	<b>1 224</b>	<b>-26</b>	<b>-8</b>	<b>1 190</b>

Příloha ke konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosincem 2019

v milionech EUR	Skupina EPIF					Skupina EPPE			EPH - Ostatní	Segmenty celkem	Holding ové společn osti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
	Přenos plynu	Dodávky plynu a elektřiny	Skladován í plynu	Infrastruktura pro výrobu tepla	EPIF - Ostatní	Výroba a těžba	Obnovitelné zdroje energie	EPPE - Ostatní					
Finanční výnosy	1	1	4	2	-	15	-	-	32	55	*1 276	*-1 285	46
<i>externí finanční výnosy</i>	-	1	-	-	-	5	-	-	17	23	23	-	46
<i>finanční výnosy z transakcí mezi     segmenty</i>	1	-	4	2	-	10	-	-	15	32	*1 253	*-1 285	-
Finanční náklady	-45	-16	-6	-19	-1	-27	-13	-	-15	-142	-210	118	-234
Zisk/-ztráta z finančních nástrojů	-1	-2	-	-1	-	-8	6	3	14	11	-79	-	-68
Podíl na zisku/-ztrátě společností účtovaných ekvivalenční metodou, po dani	-	-	-	-	-	-20	-	-	12	-8	-1	-	-9
Zisk/ztráta z prodeje dceřiných společností	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	-	-	1
<b>Zisk/-ztráta před zdaněním daní z příjmů</b>	<b>534</b>	<b>291</b>	<b>122</b>	<b>60</b>	<b>2</b>	<b>79</b>	<b>-10</b>	<b>3</b>	<b>60</b>	<b>1 141</b>	<b>960</b>	<b>-1 175</b>	<b>926</b>
Náklady na daň z příjmů	-141	-75	-30	-10	-	-31	-1	-	-8	-296	-	-	-296
<b>Zisk/-ztráta za účetní období</b>	<b>393</b>	<b>216</b>	<b>92</b>	<b>50</b>	<b>2</b>	<b>48</b>	<b>-11</b>	<b>3</b>	<b>52</b>	<b>845</b>	<b>960</b>	<b>-1 175</b>	<b>630</b>

\* Částka ve výši 1 175 milionů EUR se váže k dividendám vyplaceným v rámci Skupiny, které vykazují především společnosti Czech Gas Holding Investment B.V., SPP Infrastructure, a.s. a EP Energy, a.s.

**Jiné finanční informace:**

EBITDA <sup>(1)</sup>	663	461	140	148	6	303	37	-	19	1 777	-26	-8	1 743
-----------------------	-----	-----	-----	-----	---	-----	----	---	----	-------	-----	----	-------

1) Ziskový ukazatel EBITDA představuje provozní zisk plus odpisy dlouhodobého hmotného majetku a nehmotného majetku (případný záporný goodwill není v tomto ukazateli zahrnut). Vysvětlení odsouhlasení ziskového ukazatele EBITDA na nejbližší ukazatel IFRS viz níže.

## Odsouhlasení ziskového ukazatele EBITDA na nejbližší ukazatel IFRS

Rádi bychom uvedli, že ziskový ukazatel EBITDA nepředstavuje ukazatel definovaný v IFRS. Tento ukazatel je chápán tak, že jej stanoví představenstvo, a je prezentován jako ukazatel určený pro zveřejnění dodatečných informací potřebných k ocenění finanční výkonnosti aktivit Skupiny. Tento termín by neměl být používán jako ekvivalent čistých příjmů, výnosů či peněžních toků z provozní činnosti či jakýchkoli jiných ukazatelů odvozených v souladu s IFRS. Tento ukazatel nevycházející z IFRS by neměl být používán izolovaně a nemusí být srovnatelný s ukazateli s podobným názvem, které využívají jiné společnosti.

### Za rok končící 31. prosincem 2019

v milionech EUR

	Přenos plynu	Dodávky plynu a elektřiny	Skladován í plynu	Infrastruktura ra pro výrobu tepla	EPIF - Ostatní	Výroba a těžba	Obnovitelné zdroje energie	EPPE - Ostatní	EPH - Ostatní	Segmenty celkem	Holdin ové společn osti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
<b>Provozní zisk</b>	<b>605</b>	<b>369</b>	<b>146</b>	<b>93</b>	<b>1</b>	<b>154</b>	<b>38</b>	-	<b>15</b>	<b>1 421</b>	<b>-2</b>	<b>-1</b>	<b>1 418</b>
Odpisy	130	159	29	83	3	199	81	-	10	694	-	-	694
Záporný goodwill	-	-	-	-	-	-31	-	-	-	-31	-30	-	-61
<b>EBITDA</b>	<b>735</b>	<b>528</b>	<b>175</b>	<b>176</b>	<b>4</b>	<b>322</b>	<b>119</b>	-	<b>25</b>	<b>2 084</b>	<b>-32</b>	<b>-1</b>	<b>2 051</b>

### Za rok končící 31. prosincem 2018

v milionech EUR

	Přenos plynu	Dodávky plynu a elektřiny	Skladován í plynu	Infrastruktura ra pro výrobu tepla	EPIF - Ostatní	Výroba a těžba	Obnovitelné zdroje energie	EPPE - Ostatní	EPH - Ostatní	Segmenty celkem	Holdin ové společn osti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
<b>Provozní zisk</b>	<b>579</b>	<b>308</b>	<b>124</b>	<b>78</b>	<b>3</b>	<b>119</b>	<b>-3</b>	-	<b>16</b>	<b>1 224</b>	<b>-26</b>	<b>-8</b>	<b>1 190</b>
Odpisy	84	153	21	70	3	184	40	-	3	558	-	-	558
Záporný goodwill	-	-	-5	-	-	-	-	-	-	-5	-	-	-5
<b>EBITDA</b>	<b>663</b>	<b>461</b>	<b>140</b>	<b>148</b>	<b>6</b>	<b>303</b>	<b>37</b>	-	<b>19</b>	<b>1 777</b>	<b>-26</b>	<b>-8</b>	<b>1 743</b>

## Dlouhodobý majetek a závazky

### Za rok končící 31. prosincem 2019

v milionech EUR

	Přenos plynu <sup>(1)</sup>	Dodávky plynu a elektřiny	Skladování plynu	Infrastruktur a pro výrobu tepla	EPIF - Ostatní	Výroba a těžba	Obnovitelné zdroje energie	EPPE - Ostatní	EPH - Ostatní	Segmenty celkem	Holdingo vé společnosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
Povinně vykazovaná aktiva za segment	4 736	4 155	911	1 263	35	5 397	981	-	670	18 148	3 098	-4 557	16 689
Povinně vykazované závazky za segment	-2 606	-1 576	-530	-468	-34	-4 814	-655	-	-425	-11 108	-6 154	4 557	12 705
Přírůstky hmotného a nehmotného majetku	72	87	12	128	-	355	21	-	32	707	-	-	707
Přírůstky hmotného a nehmotného majetku (mimo emisních povolenek, aktiv z práva k užívání a goodwillu)	69	85	11	57	-	122	21	-	10	375	-	-	375
Jednotky účtované ekvivalenční metodou	-	1	-	1	1	749	13	-	192	957	-	-	957

1) Plynovody držené v rámci segmentu přenos plynu byly přeceněny na reálnou hodnotu v roce 2019.

### Za rok končící 31. prosincem 2018

v milionech EUR

	Přenos plynu	Dodávky plynu a elektřiny	Skladování plynu	Infrastruktur a pro výrobu tepla	EPIF - Ostatní	Výroba a těžba	Obnovitelné zdroje energie	EPPE - Ostatní	EPH - Ostatní	Segmenty celkem	Holdingo vé společnosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
Povinně vykazovaná aktiva za segment	2 418	3 963	979	1 300	37	4 234	932	-	649	14 512	2 766	-3 949	13 329
Povinně vykazované závazky za segment	-1 916	-1 491	-625	-550	-41	-2 755	-667	-	-402	-8 447	-5 695	3 950	-10 192
Přírůstky hmotného a nehmotného majetku	53	81	6	89	1	204	69	-	8	511	-	-	511
Přírůstky hmotného a nehmotného majetku (mimo emisní povolenky a goodwill)	51	81	6	52	1	114	66	-	8	379	-	-	379
Jednotky účtované ekvivalenční metodou	-	1	-	-	-	869	-	-	191	1 061	-	-	1 061



## Informace o geografických oblastech

Z geografického hlediska vycházejí výnosy za segment ze zeměpisné polohy zákazníků a aktiva za segment pak ze zeměpisné polohy těchto aktiv.

### Za rok končící 31. prosincem 2019

*v milionech EUR*

	Česká republika	Slovensko	Německo	Itálie	Spojené království	Irsko	Francie	Maďarsko	Ostatní	Segmenty celkem
Dlouhodobý hmotný majetek	949	7 700	710	407	947	67	389	43	6	11 218
Nehmotný majetek	177	48	47	39	50	6	92	17	-	476
Investice do nemovitostí	3	-	-	-	-	-	-	-	-	3
<b>Celkem</b>	<b>1 129</b>	<b>7 748</b>	<b>757</b>	<b>446</b>	<b>997</b>	<b>73</b>	<b>481</b>	<b>60</b>	<b>6</b>	<b>11 697</b>

*v milionech EUR*

	Česká republika	Slovensko	Německo	Itálie	Spojené království	Irsko	Francie	Maďarsko	Ostatní	Segmenty celkem
Tržby: elektřina	403	945	460	1 246	1 154	21	496	41	386	5 152
Tržby: plyn	254	885	167	-74	379	-	94	126	511	2 342
Tržby: teplo	313	-	3	-	-	-	-	77	2	395
Tržby: uhlí	20	1	223	-	-	-	-	-	6	250
Tržby: jiné energetické produkty	2	-	-	-	4	-	-	-	-	6
Tržby: ostatní	118	22	160	1	23	1	8	1	94	428
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů k obchodování s elektřinou a plynem, netto	56	2	-105	-21	-14	-	84	-	8	10
<b>Celkem</b>	<b>1 166</b>	<b>1 855</b>	<b>908</b>	<b>1 152</b>	<b>1 546</b>	<b>22</b>	<b>682</b>	<b>245</b>	<b>1 007</b>	<b>8 583</b>

Geografická oblast „Ostatní“ zahrnuje výnosové položky především ze Švýcarska a Lucemburska<sup>(1)</sup>.

1) Výnosy ze Švýcarska a Lucemburska zahrnují především derivátové transakce na komoditních burzách.

**Za rok končící 31. prosincem 2018**

*v milionech EUR*

	Česká republika	Slovensko	Německo	Itálie	Spojené království	Irsko	Francie	Maďarsko	Ostatní	Segmenty celkem
Dlouhodobý hmotný majetek	887	5 666	732	401	797	4	-	42	3	8 532
Nehmotný majetek	154	67	43	40	50	-	-	8	-	362
Investice do nemovitostí	3	-	-	-	-	-	-	-	-	3
<b>Celkem</b>	<b>1 044</b>	<b>5 733</b>	<b>775</b>	<b>441</b>	<b>847</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>50</b>	<b>3</b>	<b>8 897</b>

*v milionech EUR*

	Česká republika	Slovensko	Německo	Itálie	Spojené království	Irsko	Francie	Maďarsko	Ostatní	Segmenty celkem
Tržby: elektřina	336	815	360	1 293	800	-	-	29	172	3 805
Tržby: plyn	309	1 078	131	1	268	-	10	56	350	2 203
Tržby: teplo	284	-	3	-	-	-	-	67	-	354
Tržby: uhlí	30	29	268	-6	-	-	-	2	14	337
Tržby: jiné energetické produkty	3	-	1	-	1	-	-	-	-	5
Tržby: ostatní	97	12	151	2	27	-	-	2	113	404
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů k obchodování s elektřinou a plynem, netto	-58	-3	34	-	-10	-	-	1	-	-36
<b>Celkem</b>	<b>1 001</b>	<b>1 931</b>	<b>948</b>	<b>1 290</b>	<b>1 086</b>	<b>-</b>	<b>10</b>	<b>157</b>	<b>649</b>	<b>7 072</b>

Geografická oblast „Ostatní“ zahrnuje výnosové položky především z Polska, Švýcarska a Lucemburska.

## 6. Akvizice a prodej dceřiných společností, společných podniků a přidružených společností

### (a) Akvizice a postupné akvizice

#### i. 31. prosince 2019

<i>v milionech EUR</i>	Datum akvizice	Nabytý majetkový podíl %	Majetkový podíl po akvizici %
<b>Nové dceřiné společnosti</b>			
Fusine Energia S.r.l.	07.02.2019	100	100
EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited	12.06.2019	100	100
EP France S.A.S a její dceřiné a přidružené společnosti (skupina EP France)	09.07.2019	<sup>(1)</sup> 100/25	100/25
LOCON LOGISTIK & CONSULTING AG a její dceřiné společnosti (skupina Locon )	26.07.2019	<sup>(2)</sup> 100/51	100/51
Tynagh Energy Limited	29.10.2019	80	80
<b>Celkem</b>		-	-

(1) Nepřímý podíl ve výši 25 % byl pořízen v přidružené společnosti Société des Eaux de l'Est S.A.

(2) Nepřímý podíl ve výši 51 % byl pořízen v dceřiné společnosti LOCON BENELUX B.V

Dne 8. března 2019 Skupina nabyla prostřednictvím své dceřiné společnosti Pražská teplárenská, a.s. 60,5% podíl ve společnosti Devátá energetická, s.r.o. za částku 0,5 milionu EUR. U této transakce se neúčtoval goodwill ani záporný goodwill. Dne 10. července 2019 Skupina nabyla další 24,5% podíl a celkový vlastnický podíl Skupiny činí 85 %. Skupina účetní jednotku neovládá, neboť nad ní nemá manažerskou kontrolu, a tato účetní jednotka proto představuje přidruženou společnost.

Dne 12. dubna 2019 Skupina nabyla prostřednictvím své dceřiné společnosti EP Logistics International, a.s. 100% podíl ve společnosti AVE SR Východ a.s. (následně přejmenované na EP Intermodal a.s.) za částku 0,1 milionů EUR. U této transakce se neúčtoval goodwill ani záporný goodwill.

#### **Fusine Energia S.R.L.**

Dne 7. února 2019 získala skupina EPH prostřednictvím společnosti EP New Energy Italia S.r.l. („EPNEI“), dceřiné společnosti společností NADURENE a.s. a EP Power Europe, a.s., od skupiny Holcim Italia společnost Fusine Energia S.r.L. (dále „Fusine“). Tato nabytá společnost provozuje elektrárnu na biomasu ve Fusine, provincii Sondrio, s instalovanou kapacitou 7 MW. Projekt je součástí strategie Skupiny zaměřené na rozvoj podnikání v oblasti obnovitelných zdrojů energie. Je to třetí investice skupiny EPH do energie z biomasy v Itálii. Společnost EPNEI v prosinci 2017 dokončila akvizici elektráren na biomasu vlastněných společnostmi Biomasse Italia a Biomasse Crotona (o celkové kapacitě 73 MW).

#### **EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited**

Dne 12. června 2019 společnost EP UK Investments Limited („EPUKI“), dceřiná společnost společnosti EP Power Europe, a.s. získala od společnosti AES Corporation („AES“) výrobní aktiva v Ballylumfordu a Kilrootu s kombinovanou instalovanou kapacitou 1,4 GW v Severním Irsku. Akvizice zahrnuje plynovou jednotku – turbínu s kombinovaným cyklem, bateriové úložiště elektrické energie, plynovou jednotku – turbíny s otevřeným cyklem a uhelnou elektrárnu. Společnost EPUKI získala veškeré obchodní činnosti společnosti AES v Severním Irsku včetně všech aktiv, systémů a klíčových členů vedení a zaměstnanců. Jde o první akvizici Skupiny EPH na trhu s energiemi v Severním Irsku, který představuje část celkového trhu na Irském ostrově.

#### **Skupina EP France**

Dne 9. července 2019, Energetický a průmyslový holding, a.s., – prostřednictvím 100% vlastněné dceřiné společnosti EP Power Europe, a.s. – a společnost Uniper úspěšně ukončily jednání oznámená na konci prosince 2018 o prodeji aktiv společnosti Uniper ve Francii.

Tato transakce ve svém rozsahu zahrnuje zejména francouzské prodejní aktivity společnosti Uniper, dvě plynové elektrárny v Saint-Avold (Lorraine), dvě uhelné elektrárny v Saint-Avold a Gardanne (Provence), elektrárnu na biomasu „Provence 4 Biomasse“ v Gardanne a větrné a solární elektrárny. V důsledku

ukončení jednání byly činnosti a aktiva v těchto lokalitách a ve francouzském ústředí Uniper v Colombes blízko Paříže plně převedeny na EPH.

### Skupina Locon

Dne 26. července 2019, EP Logistics International, a.s. (dále „EPLI“) převzala 100% podíl ve společnosti LOCON Logistik & Consulting AG a jejích dceřiných společnostech (dále „skupina LOCON“ nebo „LOCON“).

LOCON působí jako soukromý železniční dopravce, který se již 17 let specializuje na kontejnerovou železniční dopravu v Německu, a působí také v oblasti železničních stavebních zakázek. Flotila společnosti LOCON sestává z třiceti lokomotiv a více než 250 nákladních vozů. LOCON také provozuje servisní centrum lokomotiv a přístavní kontejnerové překladiště v Brandenburgu.

Akvizice licencovaného železničního dopravce pro Německo byla jedním ze strategických cílů společnosti EPLI, proto se LOCON stal jedním z klíčových prvků dalšího rozvoje této logistické skupiny pod záštitou skupiny EPH.

### Tynagh Energy Limited

Dne 29. října 2019 společnost EP UK Investments Limited uskutečnila nabytí 80 % akcií ve společnosti Tynagh Energy Limited od společností EFS Tynagh Holding Company Limited a GAMA Energy International BV, subjektů společnosti GE Energy Financial Services, respektive GAMA Holding A.S. Společnost Mountside Partners Limited i nadále zůstává 20% akcionářem.

Tynagh Energy Limited je nezávislým výrobcem elektřiny v Irské republice a vlastní paroplynovou elektrárnu o výkonu 400 MW ve východním hrabství Galway. Jedná se o první akvizici EPH v Irské republice, a doplňuje tak již existující portfolio ve Spojeném království.

### Akvizice nekontrolních podílů

Dne 19. ledna 2019 nabyla Skupina zbývajících 41,65% podílů ve společnosti Centro Energia Ferrara S.p.A. a Centro Energia Teverola S.p.A. V důsledku transakce se celkový vlastnický podíl Skupiny zvýšil na 100 %.

#### ii. 31. prosince 2018

v milionech EUR

	Datum akvizice	Nabytý majetkový podíl %	Majetkový podíl po akvizici %
<b>Nové dceřiné společnosti</b>			
SAJDOK a.s.	05.01.2018	100	100
Plzeňská teplárenská, a.s.	31.10.2018	<sup>(1)</sup> 35	<sup>(2)</sup> 35
NAFTA Germany GmbH a její dceřiné podniky (NAFTA Germany)	31.12.2018	100	<sup>(3)</sup> 100
<b>Celkem</b>		-	-

(1) Včetně manažerské kontroly

(2) Efektivní vlastnický podíl Skupiny EPH je na úrovni 24,15 %.

(3) Efektivní vlastnický podíl Skupiny EPH je na úrovni 47,61 %.

Dne 5. ledna 2018 Skupina získala 100% podíl ve společnosti SAJDOK a.s. za 2 miliony EUR.

Dne 31. října 2018 Skupina dokončila fúzi společností Plzeňská energetika, a.s. (PE) a Plzeňská teplárenská, a.s. (PLTEP), jejímž jediným akcionářem bylo město Plzeň, čímž se PLTEP stala nástupnickou společností, ve které by Skupina EPIF měla 35% podíl (24.15% efektivní vlastnický podíl Skupiny EPH) a manažerskou kontrolu na základě dohod akcionářů. Společnost EP Infrastructure, a.s. před fúzí vložila do účetní jednotky PE peněžní vklad ve výši 23 milionů EUR (604 milionů CZK); v důsledku toho dosahovala hodnota čistých aktiv společnosti PE k datu fúze výše 66 milionů EUR. Skupina následně vložila 100 % akcií společnosti PE a město Plzeň vložilo 100 % akcií společnosti PLTEP do nástupnické společnosti PLTEP. Převedené protiplnění se proto vypočítává jako 65 % hodnoty čistých aktiv společnosti PE, která byla k datu fúze ve výši 43 milionů EUR.

31. prosince 2018 dokončila skupina EPIF prostřednictvím společnosti NAFTA Germany GmbH, dceřiné společnosti NAFTA a.s., akvizici podzemního skladovacího zařízení plynu Inzenham – West a Wolfersberg

a 80,3 % podzemního skladovacího zařízení plynu Breitbrunn/Eggstätt ve spolkové zemi Spolkové republiky Německo Bavorsko od společnosti DEA Deutsche Erdoel AG. Společnost NAFTA v rámci této transakce také získala 19,7 % účastnického majetkového podílu v Breitbrunn/Eggstätt od společnosti Storengy Deutschland GmbH a stala se jediným vlastníkem podzemních skladovacích zařízení Inzenham – West, Wolfersberg a Breitbrunn/Eggstätt o skladovací kapacitě 1,8 miliard m<sup>3</sup>.

#### **Akvizice nekontrolních podílů**

V lednu 2018 Společnost vypořádala časově rozlišené protiplnění ve výši 3 miliony EUR v souvislosti s akvizicí společnosti Budapesti Erömü Zrt. v roce 2015.

Dne 2. května 2018 Skupina získala zbývajících 20 % akcií ve společnosti Claymore Equity, s.r.o.

Dne 31. května 2018 Skupina získala 75% nekontrolní podíl ve společnosti DCR INVESTMENT a.s., který společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. prodala společnost WOOGEL LIMITED (dceřiná společnost s 25% vlastnickým podílem). Vlastnický podíl Skupiny se následkem této transakce navýšil na 100 %.

Dne 10. října 2018 Skupina obdržela prostřednictvím své dceřiné společnosti EP Energy, a.s. zbývajících 2 % akcií ve společnosti PT měření, a.s. a prostřednictvím své dceřiné společnosti Pražská teplárenská Holding a.s. zbývajících 2 % akcií ve společnosti PT Real Estate, a.s. v rámci vytěsnění (tzv. „squeeze-out“), které schválila valná hromada akcionářů společností PT Měření, a.s. a PT Real Estate, a.s. v září 2018. Skupina fakticky navýšila svůj vlastnický podíl ve společnostech PT Měření, a.s. a PT Real Estate, a.s. z 67,62 % na 69 %.

Dne 12. října 2018 obdržela Skupina prostřednictvím své dceřiné společnosti EP Energy, a.s. zbývajících 2 % akcií ve společnosti Pražská teplárenská, a.s. v rámci vytěsnění (tzv. „squeeze-out“), které schválila valná hromada akcionářů společnosti Pražská teplárenská, a.s. v září 2018. Skupina fakticky navýšila svůj vlastnický podíl ve společnosti Pražská teplárenská a.s. z 67,62 % na 69 %.

Dne 29. listopadu 2018 a 31. prosince 2018 Skupina obdržela prostřednictvím své dceřiné společnosti SPEDICA GROUP COMPANIES, s.r.o. (SGC) ve dvou krocích zbývajících 38,80 % akcií ve společnosti RM LINES, a.s. Společnost SGC touto transakcí navýšila svůj vlastnický podíl v RM LINES, a.s. ze 61,2 % na 100 % a Skupina fakticky navýšila svůj vlastnický podíl v RM LINES, a.s. ze 41,2 % na 67,33 %.

Dne 27. prosince 2018 Skupina obdržela 31% vlastnický podíl ve společnosti PT Real Estate, a.s. (PTRE) a jeho dceřiných společnostech, který společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. prodala společnost Pražská teplárenská Holding a.s. (dceřiná společnost s 69% vlastnickým podílem).

Všechny tyto transakce vyústily v odúčtování nekontrolních podílů v celkové výši 23 milionů EUR.

**(b) Dopad akvizic***i. 31. prosince 2019***Dceřiné společnosti**

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společností Fusine Energia S.r.l., EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited, skupiny EP France, skupiny Locon a společnosti Tynagh Energy Limited jsou uvedeny v následující tabulce.

*v milionech EUR*

	Účetní hodnota <sup>(1)</sup>	Úprava na reálnou hodnotu	2019 Celkem <sup>(1)</sup>
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	442	230	672
Nehmotný majetek	36	33	69
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	620	-9	611
Finanční nástroje – aktiva	8	-	8
Zásoby	136	-40	96
Peníze a peněžní ekvivalenty	135	-	135
Vázané zdroje	7	-	7
Odložená daňová pohledávka	4	24	28
Rezervy	-443	-174	-617
Odložené daňové závazky	-19	-66	-85
Půjčky a úvěry	-115	50	-65
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-662	29	-633
<b>Čistá identifikovatelná aktiva a závazky</b>	<b>149</b>	<b>77</b>	<b>226</b>
Nekontrolní podíl			-12
Goodwill při akvizici dceřiných společností			6
Záporný goodwill při akvizici nových dceřiných společností			-61
<b>Pořizovací cena</b>			<b>159</b>
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			159
Závazek z kupní ceny			-
Jiné protiplnění			-
<b>Celkové převedené protiplnění</b>			<b>159</b>
Snížení o nabyté peníze (B)			135
<b>Čistý příliv/-odliv peněz (C) = (B – A)</b>			<b>-24</b>

*(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.*

*ii. 31. prosince 2018***Dceřiné společnosti**

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společností SAJDOK a.s., Plzeňská teplárenská, a.s. a NAFTA Germany GmbH jsou uvedeny v následující tabulce.

v milionech EUR

	Účetní hodnota <sup>(1)</sup>	Úprava na reálnou hodnotu	2018 Celkem <sup>(1)</sup>
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	304	13	317
Nehmotný majetek	3	1	4
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	14	-	14
Finanční nástroje – aktiva	2	2	4
Zásoby	3	-	3
Peníze a peněžní ekvivalenty	75	-	75
Odložená daňová pohledávka	6	6	12
Rezervy	-87	-22	-109
Odložené daňové závazky	-10	-10	-20
Půjčky a úvěry	-33	-	-33
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-26	-	-26
<b>Čistá identifikovatelná aktiva a závazky</b>	<b>251</b>	<b>-10</b>	<b>241</b>
Nekontrolní podíl			-79
Goodwill při akvizici dceřiných společností			1
Záporný goodwill při akvizici nových dceřiných společností			-5
<b>Pořizovací cena</b>			<b>158</b>
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			120
Závazek z kupní ceny			-
Jiné protiplnění <sup>(2)</sup>			38
<b>Celkové převedené protiplnění</b>			<b>158</b>
Snížení o nabyté peníze (B)			75
<b>Čistý příliv/-odliv peněz (C) = (B – A)</b>			<b>-45</b>

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

(2) Jiné protiplnění zahrnuje zejména 65 % zůstatkové hodnoty dříve vykázaného podílu ve společnosti Plzeňská energetika a.s.

K datu zveřejnění konsolidované účetní závěrky na rok končící 31. prosincem 2018 nebyl dokončen proces alokace kupní ceny u společnosti NAFTA Germany GmbH a pro účetní období končící 31. prosincem 2018 byly vykázané provizorní hodnoty. Proces alokace kupní ceny byl dokončen v roce 2019, přičemž nebyly zaznamenány žádné významné rozdíly mezi konečnými čísly a čísly prozatímními, prvotně zaúčtovanými za rok končící 31. prosincem 2018.

Podrobné informace o významných akvizicích jsou uvedeny také v Příloze 1 – Podnikové kombinace.

### iii. *Zdůvodnění akvizic*

Strategické zdůvodnění Skupiny pro realizované akvizice sestává z několika faktorů, například:

- podnikání dceřině společnosti se doplňuje s portfoliem EPH,
- potenciál pro synergické působení,
- dceřině společnosti mají na trhu výhodnou pozici,
- příslušná odvětví mají předpoklady k budoucímu růstu,
- další vertikální integrace segmentu obchodu se segmentem výroby, 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 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, což se projevilo ve formě historického goodwillu v celkové výši 156 milionů EUR. Vývoj historického goodwillu je uveden v bodě 17 – Nehmotný majetek (včetně goodwillu).

V roce 2019 vykázala Skupina goodwill ve výši 6 milionů EUR vyplývající z akvizice skupiny Locon a záporný goodwill ve výši 61 milionů EUR vyplývající z akvizice společností Fusine Energia S.r.l., EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited, skupiny EP France a společnosti Tynagh Energy Limited.

V roce 2018 Skupina vykázala goodwill ve výši 1 milionů EUR vyplývající z akvizice společnosti SAJDOK a.s. a záporný goodwill ve výši 5 milionů EUR vyplývající z akvizice společnosti NAFTA Germany GmbH.

Zisk z výhodné koupě z akvizice společnosti Tynagh Energy Limited (21 milionů EUR) je ovlivněn zejména faktem, že se bývalí akcionáři snažili nalézt vyvážání z investice, jelikož se rizikový profil aktiva změnil ze smluvního aktiva na obchodní aktivum, a z důvodu rizik spojených s transformací z jednotného trhu s elektřinou (SEM) na integrovaný jednotný trh s elektřinou (I-SEM), jež byl zaveden v říjnu 2018. Skupina naopak považovala integrovaný jednotný trh s elektřinou za příležitost doplňující její dřívější akvizice v Severním Irsku.

Zisk z výhodné koupě vyplývající z akvizice energetických aktiv Uniper ve Francii (28 milionů EUR) je ovlivněn rozhodnutím prodejce, německé energetické skupiny Uniper, jež se domnívá, že plán francouzské vlády na útlum uhelné energetiky („coal exit“) do roku 2022 bude mít negativní dopad na tato aktiva. Po strategickém přezkumu, zvážení daných rizik a negativního výhledu se Uniper rozhodl tyto aktiva prodat. Pro Skupinu znamenala akvizice příležitost vstoupit na francouzský trh s energiemi, diverzifikovat a rozšířit vlastní výrobní kapacitu včetně obnovitelných zdrojů a biomasy a příležitost využít své zkušenosti se správou aktiv, jimž končí životnost.

Skupina přehodnotila identifikaci a ocenění všech identifikovaných aktiv a závazků nabytých v těchto podnikových kombinacích; ohledně záporného goodwillu dospěla ke stejným výsledkům.

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>	<b>2019 Celkem</b>
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice	1 286
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice	-8
<i>v milionech EUR</i>	<b>2018 Celkem</b>
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice	27
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice	2

Následující tabulka informuje o odhadu výnosů a zisků nebo ztráty, které by byly zahrnuty v konsolidovaném výkazu o úplném výsledku, pokud by k akvizici došlo na začátku vykazovaného období (tj. k 1. lednu 2019 nebo k 1. lednu 2018); tyto finanční informace byly odvozeny ze statutárních finančních výkazů či finančních výkazů sestavených dle standardů IFRS nabytých subjektů.



<i>v milionech EUR</i>	<b>2019 Celkem</b>
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2019*	3 302
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2019*	17

<i>v milionech EUR</i>	<b>2018 Celkem</b>
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2018*	120
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2018*	32

\* *Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině; na základě místních finančních informací dle zákonných předpisů.*

Podrobné informace o významných akvizicích jsou uvedeny také v Příloze 1 – Podnikové kombinace.

**(c) Podnikové kombinace – účtování o akvizicích za roky 2019 a 2018**

Identifikovatelná aktiva, závazky a podmíněné závazky nabyté (koupené) společnosti 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 bylo provedeno 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.

Úpravy na reálnou hodnotu v důsledku podnikových kombinací v roce 2019 jsou uvedeny v následující tabulce.

<i>v milionech EUR</i>	<b>Dlouhodobý hmotný majetek</b>	<b>Nehmotný majetek</b>	<b>Rezervy</b>	<b>Ostatní</b>	<b>Odložená daňová pohledávka/-závazek</b>	<b>Celkový čistý dopad na finanční pozici</b>
<b>Dceřiný podnik</b>						
EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited	99	-	-123	-18	<sup>(1)</sup> 7	-35
EP France S.A.S a její dceřině a přidružené společnosti (skupina EP France)	182	33	-51	54	-56	162
Tynagh Energy Limited	-51	-	-	-6	7	-50
<b>Celkem</b>	<b>230</b>	<b>33</b>	<b>-174</b>	<b>30</b>	<b>-42</b>	<b>77</b>

(1) Představuje zvýšení odložené daňové pohledávky a snížení odloženého daňového závazku.

Úpravy na reálnou hodnotu v důsledku alokace kupní ceny společnosti Fusine Energia S.r.l. a skupiny Locon nebyly významné, a proto se vedení Skupiny rozhodlo nevykazovat v roce 2019 žádnou úpravu na reálnou hodnotu v důsledku této podnikové kombinace.

Úpravy na reálnou hodnotu v důsledku podnikových kombinací v roce 2018 jsou uvedeny v následující tabulce.

<i>v milionech EUR</i>	<b>Dlouhodobý hmotný majetek</b>	<b>Nehmotný majetek</b>	<b>Finanční nástroje – aktiva</b>	<b>Rezervy</b>	<b>Odložená daňová pohledávka/-závazek</b>	<b>Celkový čistý dopad na finanční pozici</b>
<b>Dceřiný podnik</b>						
Plzeňská teplárenská, a.s.	-63	1	2	-16	<sup>(1)</sup> 16	-60
NAFTA Germany GmbH	76	-	-	-6	-20	50
<b>Celkem</b>	<b>13</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>-22</b>	<b>-4</b>	<b>-10</b>

(1) Představuje zvýšení odložené daňové pohledávky a snížení odloženého daňového závazku.

Úpravy na reálnou hodnotu v důsledku alokace kupní ceny společnosti SAJDOK a.s. nebyly významné, a proto se vedení Skupiny rozhodlo nevykazovat přepočtení na reálnou hodnotu vyplývající z této podnikové kombinace v roce 2018.

**(d) Prodej podílů***i. 31. prosince 2019*

V souvislosti s ukončením procesu likvidace společnosti Nafta Exploration s.r.o. byla dne 8. ledna 2019 společnost vymazána z obchodního rejstříku a vyloučena z konsolidace bez významného dopadu na účetní závěrku Skupiny.

V souvislosti s ukončením procesu likvidace společnosti Energy Scanner Ltd. byla dne 26. března 2019 společnost vymazána z obchodního rejstříku a vyloučena z konsolidace bez významného dopadu na účetní závěrku Skupiny.

Dne 23. dubna 2019 prodala společnost EPH 60% podíl ve společnosti PGP Terminal, a.s. Tato účetní jednotka byla vyloučena z konsolidace bez významného dopadu na účetní závěrku Skupiny.

Dne 10. října 2019 Skupina prodala společnost RUBY Equity Investments S.à r.l. Dopad je uveden v následující tabulce:

<i>v milionech EUR</i>	<b>Čistá aktiva prodaná v roce 2019</b>
Finanční nástroje – aktiva	76
Půjčky a úvěry	-70
<b>Čistá identifikovatelná aktiva a závazky</b>	<b>6</b>
Nekontrolní podíl	-
<b>Hodnota čistých prodaných aktiv</b>	<b>6</b>
Prodejní cena	7
<b>Zisk/-ztráta z prodeje</b>	<b>1</b>

**Prodej nekontrolních podílů**

Dne 1. ledna 2019 proběhla v rámci společnosti NADURENE a.s. interní reorganizace. Aktiva, závazky a vlastní kapitál společnosti NADURENE a.s., včetně podílu na dceřiných společnostech EP New Energy Italia S.r.l. a Biomasse Servizi S.r.l., byly rozděleny na 49% a 51% podíl. 51% podíl byl následně sloučen se společností EP Power Europe, a.s. a 49% podíl vyčleněn do samostatné společnosti NADURENE 2, a.s., v níž společnost EP Power Europe, a.s. držela k datu účinnosti reorganizace 100% podíl.

Dne 31. června 2019, prodala společnost EP Power Europe, a.s. 100% podíl ve společnosti NADURENE 2, a.s. společností Lausitz Energie Bergbau AG („LEB“), jež je společným podnikem, v němž Skupina vlastní 50% podíl. V důsledku této transakce ztratila Skupina kontrolu nad společností NADURENE 2, a.s. a začala vykazovat podíl v NADURENE 2, a.s. jakožto v jednotce účtované ekvivalenční metodou. Na metodu plné konsolidace společnosti EP New Energy Italia S.r.l. a jejích dceřiných společností a společností Biomasse Servizi S.r.l. neměl tento prodej vliv, jelikož si společnost EP Power Europe, a.s. ponechala 51% podíl (75,5% efektivní vlastnický podíl Skupiny), jakož i manažerskou kontrolu nad společnostmi.

V důsledku transakce vykázala Skupina nekontrolní podíl ve výši 8 milionů EUR. Jelikož Skupina přijala protiplnění od své 50% podílem vlastněné jednotky účtované ekvivalenční metodou, polovina tohoto protiplnění představuje převod v rámci Skupiny bez dopadu na vlastní kapitál. Rozdíl mezi zbývajícím 50 % přijatého protiplnění a vykázaným nekontrolním podílem ve výši 28 milionů EUR byl účtován přímo do vlastního kapitálu. Podíl skupiny LEAG ve společnosti EP New Energy Italia S.r.l. a jejích dceřiných společnostech a společností Biomasse Servizi S.r.l. není součástí účetní hodnoty skupiny LEAG, aby se zabránilo dvojímu započtení, což vedlo ke snížení účetní hodnoty skupiny LEAG o 36 milionů EUR.

**ii. 31. prosince 2018**

Dne 29. listopadu 2018 Skupina prodala společnost SPEDICA AGRO, s.r.o. Dopad je uveden v následující tabulce:

*v milionech EUR*

	<b>Čistá aktiva prodaná v roce 2018</b>
Dlouhodobý hmotný majetek	1
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	2
Peníze a peněžní ekvivalenty	1
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-2
<b>Čistá identifikovatelná aktiva a závazky</b>	<b>2</b>
Nekontrolní podíl	-1
<b>Hodnota čistých prodaných aktiv</b>	<b>1</b>
Prodejní cena	2
<b>Zisk/-ztráta z prodeje</b>	<b>1</b>

**7. Tržby**

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>Tržby: Energie</b>		
<i>z toho: elektřina</i>	5 152	<sup>(1)</sup> 3 805
<i>plyn</i>	2 342	<sup>(1)</sup> 2 203
<i>teplo</i>	395	354
<i>uhlí</i>	250	337
<i>ostatní</i>	6	5
<b>Energie celkem</b>	<b>8 145</b>	<b><sup>(1)</sup>6 704</b>
<b>Tržby: Ostatní</b>	<b>428</b>	<b>404</b>
<b>Celkové výnosy od zákazníků</b>	<b>8 573</b>	<b><sup>(1)</sup>7 108</b>
<b>Zisk/-ztráta z komoditních derivátů k obchodování s elektřinou a plynem, netto</b>	<b>10</b>	<b><sup>(1)</sup>-36</b>
<b>Celkem</b>	<b>8 583</b>	<b><sup>(1)</sup>7 072</b>

(1) Aby bylo dosaženo přesnějšího zobrazení vlivu derivátů na výnosy a náklady na prodej, byly porovnatelné údaje za rok končící 31. prosincem 2018 upraveny o 23 milionů EUR (snížení položky Tržby: Energie (elektřina)), o 47 milionů EUR (zvýšení položky Tržby: Energie (plyn)) o 50 milionů EUR (zvýšení položky Zisk/-ztráta z komoditních derivátů k obchodování s elektřinou a plynem, netto) a o 74 milionů EUR (snížení položky Náklady na prodej: Energie).

Částka 426 milionů EUR (31. prosince 2018: 425 milionů EUR) z položky Tržby: Energie (plyn) se vztahuje na distribuci plynu. Částka 374 milionů EUR (31. prosince 2018: 289 milionů EUR) z položky Tržby: Energie (elektřina) se vztahuje na distribuci plynu.

Ostatní tržby představují především příjmy z prodeje lignitového prachu, briket a sádry, dále náhrady nákladů na dopravu a likvidaci a příjmy ze služeb poskytovaných třetím osobám v oblasti spalování splaškových kalů a v oblasti obnovy.

V roce 2019 nebyla vykázány žádné výnosy ze závazků k plnění splněných (či částečně splněných) v minulých obdobích.

Rozčlenění výnosů podle druhu služby a podle geografické oblasti je uvedeno v bodě přílohy 5 – Provozní segmenty.

Smluvní aktiva a závazky se především týkají nevyfakturované části splněného závazku k plnění, přijatých plateb za služby a zboží, v případě, že 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 grant, 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 přibližně odpovídají reálné hodnotě nabytých aktiv. Tento smluvní závazek se rozpouští do výsledku hospodaření rovnoměrně ve výši odpisů dlouhodobého hmotného majetku nabytého bezúplatně.

<i>v milionech EUR</i>	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2018</b>
Smluvní aktiva	59	37
<i>Krátkodobá</i>	59	37
<i>Dlouhodobá</i>	-	-
Smluvní závazky	287	168
<i>Krátkodobé</i>	182	74
<i>Dlouhodobé</i>	105	94

Během roku 2019 byla částka ve výši 74 milionů EUR zaúčtována do krátkodobých smluvních závazků vykázána jako výnos.

## 8. Náklady na prodej

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>Náklady na prodej: Energie</b>		
<i>Náklady na prodej elektřiny</i>	2 243	<sup>(1)</sup> 1 316
<i>Náklady na prodej plynu a ostatních energetických produktů</i>	1 280	<sup>(1)</sup> 859
<i>Spotřeba paliva a ostatního materiálu</i>	1 099	1 536
<i>Spotřeba energie</i>	166	168
<i>Ostatní náklady na prodej</i>	147	109
<b>Energie celkem</b>	<b>4 935</b>	<b><sup>(1)</sup>3 988</b>
<b>Náklady na prodej: Ostatní</b>		
<i>Jiné náklady na prodané zboží</i>	175	205
<i>Ostatní náklady na prodej</i>	82	119
<i>Spotřeba materiálu</i>	25	24
<i>Spotřeba energie</i>	10	10
<i>Změna stavu nedokončené výroby, polotovárů a hotových výrobků</i>	-6	-2
<b>Ostatní celkem</b>	<b>286</b>	<b>356</b>
<b>Celkem</b>	<b>5 221</b>	<b><sup>(1)</sup>4 344</b>

(1) Aby bylo dosaženo přesnějšího zobrazení vlivu derivátů na výnosy a náklady na prodej, byly porovnatelné údaje za rok končící 31. prosincem 2018 upraveny o 23 milionů EUR (snížení položky Tržby: Energie (elektřina)), o 47 milionů EUR (zvýšení položky Tržby: Energie (plyn)), o 50 milionů EUR (zvýšení položky Zisk/-ztráta z komoditních derivátů k obchodování s elektřinou a plynem, netto) a o 74 milionů EUR (snížení položky Náklady na prodej: Energie).

Náklady na prodej uvedené v tabulce zahrnují pouze cenu nakupované energie a nakupovaných materiálů spotřebovaných při výrobě energie, tj. nezahrnují přímo přiřaditelné režijní náklady (především personální náklady, odpisy, opravy a údržbu, emisní povolenky, daně a poplatky apod.).

## 9. Osobní náklady

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Mzdy a platy	395	345
Povinné odvody na sociální zabezpečení	112	106
Náklady a výnosy související se zaměstnaneckými požitky (IAS 19)	19	25
Odměny členům statutárních orgánů (včetně statutárních orgánů dceřiných společností)	7	6
Ostatní sociální náklady	28	24
<b>Celkem</b>	<b>561</b>	<b>506</b>

Průměrný počet zaměstnanců během roku 2019 činil 11 453 (2018: 10 711), z nichž 244 bylo vedoucích pracovníků (2018: 246).

## 10. Emisní povolenky

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Výnosy příštích období (dotace) rozpuštěné do zisku nebo ztráty	26	14
Zisk/-ztráta z prodeje emisních povolenek	-16	-48
Tvorba rezervy na emisní povolenky	-388	-231
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů k obchodování s emisními povolenkami, netto	32	109
Využití rezervy na emisní povolenky	254	107
Spotřeba emisních povolenek	-254	-107
<b>Celkem</b>	<b>-346</b>	<b>-156</b>

Zvýšení nákladů na emisní povolenky je způsobeno zvýšením průměrné ceny 1 kusu emisních povolenek z 16,26 EUR/kus v roce 2018 na 24,39 EUR/kus v roce 2019.

Ministerstva životního prostředí České republiky, Slovenska, Německa, Maďarska, Itálie, Francie, Irsko a Spojeného království 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., Pražská teplárenská a.s., Elektrárny Opatovice, a.s., SPP Storage, s.r.o., JTSD – Braunkohlebergbau GmbH, Helmstedter Revier GmbH, Kraftwerk Mehrum GmbH, Stredoslovenská energetika, a.s., NAFTA a.s., eustream, a.s., Budapesti Erömü Zrt., Lynemouth Power Limited, EP UK Investments LTD a její vybrané dceřiné společnosti, EP Produzione S.P.A. a její vybrané dceřiné společnosti, Gazel Energie Generation S.A.S and Gazel Energie Solutions S.A.S.

## 11. Daně a poplatky

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Podpora ceny uhlí <sup>(1)</sup>	56	56
Daň z nemovitostí a daň z převodu nemovitostí	22	8
Daň z elektřiny	7	8
Jiné náklady/ výnosy (-) na daně a poplatky	17	10
<b>Celkem</b>	<b>102</b>	<b>82</b>

(1) Podpora ceny uhlí (CPS) je výše poplatku za změnu klimatu, který je aplikován na fosilní paliva využívaná při výrobě elektrické energie ve Spojeném království.

## 12. Ostatní provozní výnosy

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Poplatek za decentralizaci a kogeneraci <sup>(1)</sup>	16	3
Tollingový poplatek	15	15
Pojistná plnění od pojišťoven	14	11
Poplatky za konzultace	13	20
Příjmy z nájemného	10	7
Smluvní pokuty	7	10
Majetek nabytý bezúplatně a příspěvky od zákazníků	6	6
Přebytek zásob	6	6
Výnosy z odepsaných závazků	6	-
Vrácení ekologické daně	5	6
Zisk z vyřazení hmotného a nehmotného majetku	4	<sup>(2)</sup> 19
Výnosy z přepravy	4	4
Likvidace odpadu	3	-
Zisk z prodeje materiálu	1	3
Ostatní	26	28
<b>Celkem</b>	<b>136</b>	<b>138</b>

(1) Poplatky za decentralizaci a kogeneraci se týkají dotace na výrobu elektřiny v kombinaci s teplem. Tento výnos nesplňuje kritéria výnosů od zákazníků, jak uvedeno v bodě přílohy 3(o).

(2) V roce 2018 zahrnuje zisk z vyřazení hmotného a nehmotného majetku zisk z prodeje společnosti Pod Juliskou, a.s. a Michelský trojúhelník, a.s. ve výši 5 milionů EUR, které nepředstavují podnik, ale pozemek a nevyužívané nevýrobní budovy.



**13. Ostatní provozní náklady**

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Kancelářské vybavení a další materiál	64	59
Outsourcing a jiné administrativní poplatky	53	49
Náklady na konzultace	43	49
Ztráty ze snížení hodnoty	33	37
Z toho týkající se těchto položek: <i>Dlouhodobý hmotný majetek a nehmotný majetek</i>	<sup>(1)</sup> 45	<sup>(2)</sup> 18
<i>Zásoby</i>	4	-
<i>Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva</i>	-16	16
<i>Goodwill</i>	-	<sup>(3)</sup> 3
Náklady na pojištění	24	14
Nájemné	23	41
Náklady na dopravu	21	17
Změna stavu rezerv, netto	21	-18
Náklady na informační technologie	20	17
Náklady na ochranu životního prostředí	11	6
Náklady na provize a poplatky za zprostředkování	7	6
Ztráta z odepsaných pohledávek	7	-
Dary a sponzorství	5	6
Reklamní náklady	5	5
Bezpečnostní služby	5	4
Školení, vzdělávací kurzy, konference	5	2
Retransmisní poplatek <sup>(4)</sup>	3	10
Smluvní pokuty	3	4
Náklady na komunikaci	3	2
Administrativní výdaje	2	-
Manka a škody	1	1
Ostatní	42	47
<b>Celkem</b>	<b>401</b>	<b>358</b>

- (1) Částka zahrnuje snížení hodnoty hmotného majetku ve výši 39 milionů EUR vykázané společností SPP – distribúcia, a.s. („SPPD“). Od 1. ledna 2019 vykazovala společnost SPPD dlouhodobý hmotný majetek využívaný k distribuci zemního plynu podle přečíslovacího modelu v souladu s IAS 16 (pro účely vykazování Skupiny). V důsledku tohoto přecenění dlouhodobého hmotného majetku bude dopad na fond z přecenění ve vlastním kapitálu k 1. lednu 2020 pravděpodobně kladný. V rámci tohoto uplatnění společnost SPPD v roce 2019 provedla podrobné vyhodnocení dlouhodobého hmotného majetku s cílem identifikovat nevykonná aktiva. Během této činnosti společnost SPPD porovnála čistou účetní hodnotu svých jednotlivých distribučních aktiv s odhadovanou reálnou hodnotou. U některých položek byl zjištěn záporný rozdíl, tj. odhadovaná reálná hodnota byla nižší než čistá účetní hodnota. U těchto položek společnost SPPD zaúčtovala snížení hodnoty v celkové výši 39 milionů EUR.
- (2) Částka zahrnuje snížení hodnoty hmotného majetku ve výši 7 milionů EUR zaúčtované společností Plzeňská energetika a.s., dále snížení hodnoty hmotného majetku ve výši 6 milionů EUR zaúčtované společností POZAGAS a.s. a snížení hodnoty hmotného majetku ve výši 2 miliony EUR zaúčtované společností eustream, a.s.
- (3) Snížení hodnoty goodwillu zaúčtované společností Plzeňská energetika a.s.
- (4) Retransmisní poplatek je určen na pokrytí nákladů na instalaci a údržbu státní sítě elektrického vedení v Anglii, Walesu a na moři. Výše poplatku závisí na zeměpisné poloze a velikosti daného zařízení na výrobu elektrické energie.

V letech 2019 a 2018 nebyly do zisku nebo ztráty vykázané žádné významné náklady na výzkum a vývoj.

**Odměny statutárním auditorům**

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Statutární audity	4	2
Jiné ověřovací služby	2	1
<b>Celkem</b>	<b>6</b>	<b>3</b>

Výše uvedené údaje zahrnují náklady zaúčtované všemi dceřinými společnostmi a rovněž přidruženými společnostmi a společnými podniky konsolidovanými pomocí metody ekvivalence ve 100% výši. Statutární audity zahrnují poplatky za statutární audity účetních závěrek. Jiné ověřovací služby zahrnují následující služby: poradenství v oblasti informačních technologií, převodní ceny, patronátní prohlášení, účetní poradenství, poradenství ohledně GDPR, transakční poradenství a daňové poradenství.

**14. Finanční výnosy a náklady, zisk/ztráta z finančních nástrojů****Vykázáno ve výsledku hospodaření**

v milionech EUR

	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Výnosové úroky	37	22
Výnosy z dividend	2	18
Ostatní finanční výnosy	3	6
Čistá kurzová ztráta	47	-
<b>Finanční výnosy</b>	<b>89</b>	<b>46</b>
Nákladové úroky vč. různých souvisejících poplatků za financování a refinancování	-187	-197
Nákladové úroky spojené s odvíjením diskontu rezerv	-13	-10
Náklady na poplatky a provize za další služby	-7	-13
Náklady na poplatky a provize za platební transakce	-3	-4
Náklady na poplatky a provize za záruky	-1	-4
Čistá kurzová ztráta	-	-6
<b>Finanční náklady</b>	<b>-211</b>	<b>-234</b>
Zisk/-ztráta z ostatních derivátů k obchodování	11	-
Zisk/-ztráta z aktiv v reálné hodnotě vykázaných do zisku nebo ztráty <sup>(1)</sup>	6	32
Zisk/-ztráta z měnových derivátů k obchodování	6	1
Zisk/-ztráta ze zajišťovacích derivátů	-1	3
Zisk/-ztráta z úrokových derivátů k obchodování	-3	-
Ztráty ze snížení hodnoty finančních aktiv <sup>(2)</sup>	-328	-63
Zisk/-ztráta z aktiv vykazovaných v reálné hodnotě do ostatního úplného výsledku	-	-2
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů k obchodování	-	-4
Zisk/-ztráta z přeceňování podmíněného plnění <sup>(3)</sup>	-	-35
<b>Zisk/-ztráta z finančních nástrojů</b>	<b>-309</b>	<b>-68</b>
<b>Čisté finanční výnosy (náklady) vykázané v zisku nebo ztrátě</b>	<b>-431</b>	<b>-256</b>

(1) V roce 2018 sestával zisk z aktiv oceňovaných v reálné hodnotě do zisku nebo ztráty (FVTPL) zejména z čistého zisku ve výši 25 milionů EUR vykázaného v Zisku/-ztrátě z finančních nástrojů a vyplývajícího z akvizice, následného prodeje a přecenění ponechaného podílu nepřímého minoritního podílu ve společnosti MÁTRAI ERŐMŰ ZRT. ÉVES BESZÁMOLÓ („ME“). Přestože Skupina EPH původně transakci uzavřela s cílem mít nad společností ME společnou kontrolu a nabyla 36,3% nepřímý podíl ve společnosti ME (prostřednictvím 50% podílu ve společném podniku MATRA ENERGY HOLDING Zrt.), po uzavření transakce se následně rozhodla prodat většinu svého podílu svému partnerovi ve společném podniku. K 31. prosinci 2018 držela Skupina EPH 11% nepřímý podíl ve společnosti ME; je vykázán v rámci položky Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva. V roce 2019 prodala Skupina celý 11% podíl ve společnosti ME třetí osobě; nebyl vykázán žádný zisk ani žádná ztráta vyplývající z této transakce.

(2) Podrobnosti viz bod 19 přílohy – Jednotky účtované ekvivalenční metodou a bod 33 přílohy – Finanční nástroje.

(3) Podrobnosti viz bod 34 přílohy – Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky.

**15. Náklady na daň z příjmů****Daň z příjmů vykázaná do zisku nebo ztráty**

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
<i>Splatná daň:</i>		
Běžný rok	-381	-321
Úprava za minulá období	-3	3
Srážková daň	-	-4
<b>Splatná daň celkem</b>	<b>-384</b>	<b>-322</b>
<i>Odložená daň:</i>		
Vznik a zrušení přechodných rozdílů <sup>(1)</sup>	46	26
<b>Odložená daň celkem</b>	<b>46</b>	<b>26</b>
<b>Daň z příjmů (-náklad/výnos) vykázaná do zisku nebo ztráty celkem</b>	<b>-338</b>	<b>-296</b>

(1) Podrobnosti viz bod 20 přílohy – Odložené daňové pohledávky a závazky.

Zůstatek splatné daně z příjmů ve výši 121 milionů EUR (2018: 24 milionů EUR) se týká zejména společnosti eustream, a.s., a to ve výši 75 milionů EUR (2018: 0 milionů EUR), společnosti NAFTA Germany GmbH, a to ve výši 17 milionů EUR (2018: 12 milionů EUR) a společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s., a to ve výši 8 milionů EUR (2018: 4 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. Podle české legislativy činí sazba daně z příjmů právnických osob 19 % pro finanční roky 2019 a 2018. Slovenská sazba daně z příjmů právnických osob činí 21 % pro finanční rok 2019 a 2018. Sazba daně z příjmů ve Spolkové republice Německo se pro rok 2019 pohybuje v rozmezí 28,47 % – 30,00 % a pro rok 2018 v rozmezí 28,47 % – 30,00 %. Polská daň z příjmů pro finanční rok 2019 a 2018 činí 19 %. Italská daň z příjmů pro finanční rok 2019 a 2018 činí 19 %. Maďarská daň z příjmů pro finanční rok 2019 a 2018 činí 9 %. Britská daň z příjmů pro finanční rok 2019 a 2018 činí 19 %. Irská daň z příjmů pro finanční rok 2019 činí 12,5 % a francouzská daň z příjmů pro finanční rok 2019 činí 31 %.

Daň z příjmů v běžném roce také zahrnuje speciální sektorovou daň, která platí na Slovensku a v Maďarsku.

**Daň z příjmů vykázaná v ostatním úplném hospodářském výsledku**

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019</b>		
	<b>Před daní (brutto)</b>	<b>Daň z příjmů</b>	<b>Po daní z příjmů</b>
Rozdíly z přepočtu cizích měn u zahraničních provozů	-59	-	-59
Rozdíly z přepočtu cizích měn do prezentační měny	51	-	51
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků <sup>(1)</sup>	-252	13	-239
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku <sup>(1)</sup>	-27	3	-24
Fond z přecenění zahrnutý do ostatního úplného výsledku	2 166	-551	1 615
<b>Celkem</b>	<b>1 879</b>	<b>-535</b>	<b>1 344</b>

(1) Odložená daň vykázaná v ostatním úplném výsledku u jednotek účtovaných ekvivalenční metodou není v tabulce uvedena, jelikož není pro účetní závěrku Skupiny relevantní.

<i>v milionech EUR</i>	<b>2018</b>		
	<b>Před daní (brutto)</b>	<b>Daň z příjmů</b>	<b>Po daní z příjmů</b>
Rozdíly z přepočtu cizích měn u zahraničních provozů	24	-	24
Rozdíly z přepočtu cizích měn do prezentační měny	-38	-	-38
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků <sup>(1)</sup>	327	9	336
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku <sup>(1)</sup>	22	-1	21
<b>Celkem</b>	<b>335</b>	<b>8</b>	<b>343</b>

(1) Odložená daň vykázaná v ostatním úplném výsledku u jednotek účtovaných ekvivalenční metodou není v tabulce uvedena, jelikož není pro účetní závěrku Skupiny relevantní.

Kurzové rozdíly z přepočtu cizích měn týkající se nekontrolních podílů jsou vykázány v ostatním úplném výsledku připadajícím nekontrolním podílům.

### Odsouhlasení efektivní daňové sazby

<i>v milionech EUR</i>		<b>2019</b>		<b>2018</b>
	<i>%</i>		<i>%</i>	
Zisk před zdaněním		1 163		926
Daň z příjmů podle platné domácí daňové sazby (19 %)	19,0 %	221	19,0 %	176
Dopad daňových sazeb platných v zahraničí	2,8 %	32	3,0 %	28
Neodpočitatelné náklady <sup>(1)</sup>	7,9 %	92	6,3 %	58
Ostatní nezdanitelné výnosy <sup>(2)</sup>	-5,1 %	-59	-2,4 %	-22
Změna daňové sazby	-0,5 %	-6	-0,1 %	-1
Daňové pobídky	-0,3 %	-4	-0,1 %	-1
Vykázání dříve nevykázaných daňových ztrát	-0,2 %	-2	-0,5 %	-5
Vliv speciální daně uvalené na regulované služby <sup>(3)</sup>	4,9 %	57	5,7 %	53
Ztráty běžného roku, na které nebyla zaučtována odložená daňová pohledávka	0,3 %	4	1,3 %	12
Srážková daň, úpravy daně z příjmů za minulá období	0,3 %	3	0,2 %	2
Výnosy z dividend	-	-	-0,4 %	-4
<b>Daň z příjmů vykázána do zisku nebo ztráty</b>	<b>29,1 %</b>	<b>338</b>	<b>32,0 %</b>	<b>296</b>

- (1) Základ zahrnuje zejména oceňovací rozdíl ve výši 68 milionů EUR k majetkové účasti v jednotkách účtovaných ekvivalenční metodou, neodpočitatelné nákladové úroky ve výši 71 milionů EUR (2018: 80 milionů EUR) a tvorbu rezerv ve výši 283 milionů EUR (2018: 17 milionů EUR).
- (2) Tento základ zahrnuje především záporný goodwill ve výši 61 milionů EUR (2018: 5 milionů EUR) a podíl na hospodářském výsledku společných podniků a přidružených společností ve výši 175 milionů EUR (2018: ztráta ve výši 9 milionů EUR).
- (3) Tato položka se týká zvláštní daně na daně odvětví uplatňované na Slovensku a v Maďarsku. Zůstatek sestává především z 34 milionů EUR vykázaných společností eustream, a.s. (2018: 29 milionů EUR), 11 milionů EUR vykázaných společností SPP - distribúcia, a.s. (2018: 14 milionů EUR), 4 milionů EUR vykázaných společností NAFTA a.s. (2018: 5 milionů EUR), 4 milionů EUR vykázaných společností Stredoslovenská distribučná, a.s. (2018: 2 milionů EUR) a 4 milionů EUR vykázaných společností Budapesti Erömü Zrt. (2018: 2 milionů EUR).

**16. Dlouhodobý hmotný majetek***v milionech EUR*

	Pozemky a budovy <sup>(1)</sup>	Plynovody – oceňování reálnou hodnotou	Plynovody – oceňování pořizovacími náklady	Technická zařízení, stroje a vybavení <sup>(1)</sup>	Ostatní zařízení, inventář a příslušenství	Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek	Celkem
<b>Pořizovací cena nebo přecenění</b>							
<b>Stav k 31. prosinci 2018</b>	<b>2 694</b>	-	<b>4 570</b>	<b>4 181</b>	<b>57</b>	<b>152</b>	<b>11 654</b>
Úprava vzhledem ke změně účetního postupu (IFRS 16)	45	-	-	78	-	-	123
<b>Stav k 1. lednu 2019</b>	<b>2 739</b>	-	<b>4 570</b>	<b>4 259</b>	<b>57</b>	<b>152</b>	<b>11 777</b>
Dopady změn směnných kurzů	10	-	-	52	-	5	67
Přírůstky	54	-	1	158	3	168	384
Přírůstky v důsledku podnikových kombinací <sup>(2)</sup>	81	-	-	566	6	19	672
Reklasifikace	-	1 637	-1 978	-	-	-	-341
Přecenění	-	<sup>(3)</sup> 2 166	-	-	-	-	2 166
Úbytky	-14	-	-30	-50	-3	-1	-98
Převod z nehmotného majetku	-	-	-	4	-	-	4
Přeúčtování	23	-	27	44	2	-96	-
Změna stavu rezerv u dlouhodobého hmotného majetku	-10	-	-	-	-	-	-10
Dopad oprav minulých období	-87	-	-	113	-30	2	-2
<b>Stav k 31. prosinci 2019</b>	<b>2 796</b>	<b>3 803</b>	<b>2 590</b>	<b>5 146</b>	<b>35</b>	<b>249</b>	<b>14 619</b>
<b>Odpisy a ztráty ze snížení hodnoty</b>							
<b>Stav k 1. lednu 2019</b>	<b>-751</b>	-	<b>-737</b>	<b>-1 623</b>	<b>-8</b>	<b>-3</b>	<b>-3 122</b>
Dopady změn směnných kurzů	-3	-	-	-6	-	-	-9
Odpisy účtované za rok	-113	-86	-71	-375	-2	-	-647
Úbytky	14	-	31	37	1	-	83
Reklasifikace (vyloučeno proti pořizovací ceně)	-	49	292	-	-	-	341
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané ve výsledku hospodaření	-6	-	-39	-1	-	-1	-47
<b>Stav k 31. prosinci 2019</b>	<b>-859</b>	<b>-37</b>	<b>-524</b>	<b>-1 968</b>	<b>-9</b>	<b>-4</b>	<b>-3 401</b>
<b>Účetní hodnota</b>							
<b>K 1. lednu 2019</b>	<b>1 943</b>	-	<b>3 833</b>	<b>2 558</b>	<b>49</b>	<b>149</b>	<b>8 532</b>
<b>K 31. prosinci 2019</b>	<b>1 937</b>	<b>3 766</b>	<b>2 066</b>	<b>3 178</b>	<b>26</b>	<b>245</b>	<b>11 218</b>

(1) Včetně aktiv z práva k užívání

(2) Koupě společností Fusine Energia S.r.L., EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited, skupiny EP France, skupiny Locon a společnosti Tynagh Energy Limited.

(3) Podrobněji o přečehování přepravních plynovodů viz bod přílohy 3(a).

<i>v milionech EUR</i>	<b>Pozemky a budovy</b>	<b>Plynovody</b>	<b>Technická zařízení, stroje a vybavení</b>	<b>Ostatní zařízení, inventář a příslušenství</b>	<b>Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek</b>	<b>Celkem</b>
<b>Požizovací cena</b>						
<b>Stav k 1. lednu 2018</b>	<b>2 434</b>	<b>4 550</b>	<b>3 601</b>	<b>17</b>	<b>453</b>	<b>11 055</b>
Dopady změn směnných kurzů	-7	-	-13	1	1	-18
Přírůstky	68	11	175	1	114	369
Přírůstky v důsledku podnikových kombinací <sup>(1)</sup>	205	-	63	39	10	317
Úbytky	-30	-4	-36	-1	-8	-79
Prodané společnosti <sup>(2)</sup>	-	-	-1	-	-	-1
Přeúčtování	14	13	390	-	-417	-
Změna stavu rezerv u dlouhodobého hmotného majetku	10	-	2	-	-1	11
<b>Stav k 31. prosinci 2018</b>	<b>2 694</b>	<b>4 570</b>	<b>4 181</b>	<b>57</b>	<b>152</b>	<b>11 654</b>
<b>Odpisy a ztráty ze snížení hodnoty</b>						
<b>Stav k 1. lednu 2018</b>	<b>-649</b>	<b>-629</b>	<b>-1 337</b>	<b>-8</b>	<b>-2</b>	<b>-2 625</b>
Dopady změn směnných kurzů	2	-1	2	1	-4	-
Odpisy účtované za rok	-106	-110	-302	-1	-	-519
Úbytky	15	3	19	-	3	40
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané ve výsledku hospodaření	-13	-	-5	-	-	-18
<b>Stav k 31. prosinci 2018</b>	<b>-751</b>	<b>-737</b>	<b>-1 623</b>	<b>-8</b>	<b>-3</b>	<b>-3 122</b>
<b>Účetní hodnota</b>						
<b>K 1. lednu 2018</b>	<b>1 785</b>	<b>3 921</b>	<b>2 264</b>	<b>9</b>	<b>451</b>	<b>8 430</b>
<b>K 31. prosinci 2018</b>	<b>1 943</b>	<b>3 833</b>	<b>2 558</b>	<b>49</b>	<b>149</b>	<b>8 532</b>

(1) Koupě společností SAJDOK a.s., Plzeňská teplárenská, a.s. a NAFTA Germany.

(2) Prodej společnosti SPEDICA AGRO, s.r.o.

Společnost posoudila možný dopad interpretace IFRIC 12 na vykázání aktiv držených v regulovaných sektorech. Vedení však dospělo k závěru, že interpretace není pro Skupinu relevantní, neboť provozování infrastrukturních aktiv není upraveno smlouvou o poskytování licencovaných služeb.

**Přeceňování plynovodů**

Plynovod pro přenos zemního plynu společností eustream a.s. se vykazuje v přeceněné výši, především za použití přístupu oceňování pořizovacími náklady, 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, životnosti a stáří stávajících aktiv (metodologie reprodukční pořizovací ceny snížené o odpisy). Podrobněji o přeceňování viz body přílohy 3(a) a 4(a).

Pokud by byl plynovod zaúčtován pomocí modelu oceňování pořizovacími náklady, činila by k 31. prosinci 2019 čistá účetní hodnota tohoto aktiva 1 647 milionů EUR.

**Nevyužitý majetek**

K 31. prosinci 2019 ani k 31. prosinci 2018 neměla Skupina žádný významný nevyužitý majetek.

**Zástavní právo**

K 31. prosinci 2019 je dlouhodobý hmotný majetek v účetní hodnotě 892 milionů EUR (2018: 1 292 milionů EUR) zatížen zástavním právem ze zajištění finanční zadluženosti.

**17. Nehmotný majetek (včetně goodwillu)**

<i>v milionech EUR</i>	<b>Goodwill</b>	<b>Software</b>	<b>Emisní povolenky</b>	<b>Vztahy se zákazníky a jiné smlouvy</b>	<b>Ostatní nehmotný majetek</b>	<b>Celkem m</b>
<b>Požizovací cena</b>						
<b>Stav k 1. lednu 2019</b>	<b>189</b>	<b>87</b>	<b>70</b>	<b>298</b>	<b>15</b>	<b>659</b>
Dopady změn směnných kurzů	1	1	-	1	-	3
Přírůstky	-	5	332	-	-	337
Úbytky	-	-1	-254	-	-2	-257
Přírůstky v důsledku podnikových kombinací <sup>(1)</sup>	6	2	25	34	8	75
Přeúčtování	-	2	-	-	-2	-
<b>Stav k 31. prosinci 2019</b>	<b>196</b>	<b>96</b>	<b>173</b>	<b>333</b>	<b>19</b>	<b>817</b>
<b>Odpisy a ztráty ze snížení hodnoty</b>						
<b>Stav k 1. lednu 2019</b>	<b>-40</b>	<b>-53</b>	<b>-</b>	<b>-200</b>	<b>-4</b>	<b>-297</b>
Dopady změn směnných kurzů	-	-	-	-	-	-
Odpisy za účetní období	-	-14	-	-33	-	-47
Úbytky	-	1	-	-	-	1
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané ve výsledku hospodaření	-	-	-	-	2	2
<b>Stav k 31. prosinci 2019</b>	<b>-40</b>	<b>-66</b>	<b>-</b>	<b>-233</b>	<b>-2</b>	<b>-341</b>
<b>Účetní hodnota</b>						
<b>K 1. lednu 2019</b>	<b>149</b>	<b>34</b>	<b>70</b>	<b>98</b>	<b>11</b>	<b>362</b>
<b>K 31. prosinci 2019</b>	<b>156</b>	<b>30</b>	<b>173</b>	<b>100</b>	<b>17</b>	<b>476</b>

(1) Koupě společností EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited, skupiny EP France a společnosti Tynagh Energy Limited.

<i>v milionech EUR</i>	<b>Goodwill</b>	<b>Software</b>	<b>Emisní povolenky</b>	<b>Vztahy se zákazníky a jiné smlouvy</b>	<b>Ostatní nehmotný majetek</b>	<b>Celkem</b>
<b>Požizovací cena</b>						
<b>Stav k 1. lednu 2018</b>	<b>188</b>	<b>83</b>	<b>45</b>	<b>302</b>	<b>14</b>	<b>632</b>
Dopady změn směnných kurzů	-	-	-	-1	-	-1
Přírůstky	-	7	133	-	3	143
Úbytky	-	-5	-112	-3	-	-120
Přírůstky v důsledku podnikových kombinací <sup>(1)</sup>	1	-	4	-	-	5
Přeúčtování	-	2	-	-	-2	-
<b>Stav k 31. prosinci 2018</b>	<b>189</b>	<b>87</b>	<b>70</b>	<b>298</b>	<b>15</b>	<b>659</b>
<b>Odpisy a ztráty ze snížení hodnoty</b>						
<b>Stav k 1. lednu 2018</b>	<b>-37</b>	<b>-46</b>	<b>-</b>	<b>-176</b>	<b>-4</b>	<b>-263</b>
Odpisy za účetní období	-	-12	-	-27	-	-39
Úbytky	-	5	-	3	-	8
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané ve výsledku hospodaření	-3	-	-	-	-	-3
<b>Stav k 31. prosinci 2018</b>	<b>-40</b>	<b>-53</b>	<b>-</b>	<b>-200</b>	<b>-4</b>	<b>-297</b>
<b>Účetní hodnota</b>						
<b>K 1. lednu 2018</b>	<b>151</b>	<b>37</b>	<b>45</b>	<b>126</b>	<b>10</b>	<b>369</b>
<b>K 31. prosinci 2018</b>	<b>149</b>	<b>34</b>	<b>70</b>	<b>98</b>	<b>11</b>	<b>362</b>

(1) *Koupe společností SAJDOK a.s. a Plzeňská teplárenská, a.s.*

V roce 2019 Skupina EPH nakoupila emisní povolenky v hodnotě 307 milionů EUR (2018: 120 milionů EUR). Zbývající částka ve výši 25 milionů EUR (2018: 13 milionů EUR) byla Skupině přidělena příslušnými orgány.

Odpisy nehmotného majetku jsou uvedeny na řádce Odpisy v konsolidovaném výkazu o úplném výsledku.

Ostatní nehmotný majetek představuje ocenitelná práva.

Všechny nehmotný majetek s výjimkou goodwillu byl vykázán jako majetek s určitou dobou životnosti.

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 2019 a 2018 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>	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2018</b>
EP Energy, a.s.:		
Elektrárny Opatovice, a.s.	91	90
EP Cargo a.s.	5	5
EP ENERGY TRADING, a.s.	5	5
SPV100, s.r.o.	1	1
Biomasse Crotone S.P.A.	20	20
Biomasse Italia S.P.A.	16	16
LOCON Logistik & Consulting AG	7	-
Helmstedter Revier GmbH	5	6
EP Investment Advisors, s.r.o.	3	3
SPEDICA GROUP COMPANIES, s.r.o.	2	2
SAJDOK a.s.	1	1
<b>Goodwill celkem</b>	<b>156</b>	<b>149</b>

V roce 2019 se stav goodwillu zvýšil o 6 milionů EUR v důsledku akvizice skupiny Locon. K dalšímu zvýšení o 1 milion EUR došlo v důsledku pozitivního dopadu změn směnných kurzů.

V roce 2018 se stav goodwillu zvýšil o 1 milion EUR v důsledku akvizice společnosti SAJDOK a.s. a snížil o 3 miliony EUR v důsledku snížení hodnoty goodwillu vykázaném společností Plzeňská energetika a.s.

#### **Goodwill a testování na snížení hodnoty**

V souladu se standardem IAS 36 Skupina každoročně provádí testování na snížení hodnoty goodwillu. 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 čtyřleté 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 % (2018: 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 CO<sub>2</sub>, 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 3,02% do 6,46% (2018: od 4,01% do 9,17%). Změny použitých diskontních sazeb oproti minulému roku odrážejí kombinaci různých faktorů. U některých společností byla upravena specifická rizika společnosti a náklady kapitálu, zatímco v jiných případech bezrizikové úrokové sazby vzrostly, což odráží vývoj tržních podmínek.

Testování pro rok 2019 ukázalo, že nedošlo ke snížení hodnoty, jelikož nebyly identifikovány žádné peněžotvorné jednotky, jejichž zpětně získatelná částka by byla nižší než účetní hodnota včetně goodwillu (2018: 3 miliony EUR v důsledku obchodních vyjednávání mezi EP Infrastructure a městem Plzeň ohledně

fúze mezi Plzeňskou energetikou a Plzeňskou teplárenskou, v rámci kterých EP Infrastructure získala 35% akciový podíl a manažerskou kontrolu výměnou za peněžní vklad a 100% podíl ve společnosti Plzeňská energetika).

#### **Další informace o penězotvorných jednotkách s významným přídělem goodwillu:**

Zpětně získatelná částka u společnosti Elektrárny Opatovice, a. s. vycházela z její hodnoty z užívání stanovené diskontováním budoucích peněžních toků, které poplynou z dalšího užívání společnosti Elektrárny Opatovice, a. s. Hodnota z užívání v roce 2019 byla určena obdobným způsobem jako v roce 2018. Podle odhadu vedení převyšovala zpětně získatelná částka u společnosti Elektrárny Opatovice, a.s. její účetní hodnotu (včetně goodwillu) o 341 milionů EUR (2018: 254 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:

	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Diskontní sazba	4,94 %	6,10 %
Míra růstu konečné hodnoty	0,50 %	2,00 %

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 společnosti 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 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.

Skupina neidentifikovala žádnou penězotvornou jednotku, u níž by rozumně možná změna klíčových předpokladů vedení (ukazatele EBITDA, růstu konečné hodnoty, diskontní sazby) způsobila pokles zpětně získatelné částky pod její účetní hodnotu.

## **18. Investice do nemovitostí**

<i>v milionech EUR</i>	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2018</b>
Počáteční zůstatek	3	3
Změny v účetním období	-	-
<b>Konečný zůstatek</b>	<b>3</b>	<b>3</b>

### **Zástavní právo**

K 31. prosinci 2019 nebyly investice do nemovitostí zatíženy zástavním právem jako zajištění za bankovní půjčky (2018: 0 milionů EUR).

## 19. Jednotky účtované ekvivalenční metodou

Skupina drží následující investice do přidružených společností a společných podniků:

*v milionech EUR*

		Vlastnický podíl 31. prosince 2019	Účetní hodnota 31. prosince 2019
Přidružené společnosti a společné podniky	Stát	%	
Skupina LEAG <sup>(1)</sup>	(3)	50,00	623
Skupina SPH <sup>(2)</sup>	(3)	(4)	191
Kraftwerk Schkopau GbR	Německo	41,90	66
Ergosud S.P.A.	Itálie	50,00	49
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH	Německo	50,00	21
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau	Německo	48,96	4
Energotel, a.s.	Slovensko	26,60	1
Greeninvest Energy, a.s. <sup>(5)</sup>	Česká republika	28,77	1
PT Distribuční, s.r.o.	Česká republika	58,65	1
Przedsiębiorstwo Górnictwa Silesia Sp. z o.o.	Polsko	38,93	-
<b>Celkem</b>		<b>-</b>	<b>957</b>

*v milionech EUR*

		Vlastnický podíl 31. prosince 2018	Účetní hodnota 31. prosince 2018
Přidružené společnosti a společné podniky	Stát	%	
Skupina LEAG <sup>(1)</sup>	(3)	50,00	717
Skupina SPH <sup>(2)</sup>	(3)	(4)	191
Kraftwerk Schkopau GbR	Německo	41,90	71
Ergosud S.P.A.	Itálie	50,00	57
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH	Německo	50,00	20
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau	Německo	48,96	4
Energotel, a.s.	Slovensko	26,60	1
Przedsiębiorstwo Górnictwa Silesia Sp. z o.o.	Polsko	38,93	-
<b>Celkem</b>		<b>-</b>	<b>1 061</b>

(1) Podrobnosti o jednotkách zahrnutých do skupiny LEAG jsou uvedeny v bodě 39 – Subjekty ve Skupině.

(2) Podrobnosti o jednotkách zahrnutých do skupiny SPH jsou uvedeny v bodě 39 – Subjekty ve Skupině.

(3) Společnosti ze skupiny sídlí v různých zemích; podrobnější informace jsou uvedeny v bodě 39 – Subjekty ve skupině.

(4) Výše vlastnického podílu v jednotlivých společnostech je odlišná; podrobnější informace jsou uvedeny v bodě 39 – Subjekty ve skupině.

(5) Skupina změnila klasifikaci své investice ve společnosti Greeninvest Energy, a.s. z IFRS 5 na jednotky účtované ekvivalenční metodou. Účetní hodnota se však v důsledku zaúčtování snížení hodnoty nezměnila, a údaje za porovnatelné období proto nebyly přepracovány.

### Skupina LEAG

V roce 2019 prodala společnost EP Power Europe, a.s. 100% podíl ve společnosti NADURENE 2, a.s. (a nepřímý 49% podíl v dceřiných společnostech držených společností NADURENE 2, a.s.) skupině LEAG. Dceřiné společnosti držené společností NADURENE 2, a.s. zůstávají i nadále plně konsolidovány Skupinou EPPE. Podíl skupiny LEAG ve společnosti EP New Energy Italia S.r.l. a jejích dceřiných společnostech a společnosti Biomasse Servizi S.r.l. není součástí účetní hodnoty skupiny LEAG, aby se zabránilo dvojímu započtení, což vedlo ke snížení účetní hodnoty skupiny LEAG o 36 milionů EUR. Podrobnosti jsou uvedeny v bodě 6(d).

### Ergosud S.P.A.

V roce 2019 Skupina vykázala opravnou položku ve výši 12 milionů EUR (2018: 0 milionů EUR) ke své majetkové účasti ve společnosti Ergosud S.P.A, zaúčtovanou v důsledku testování na snížení hodnoty, jež proběhlo k 31. prosinci 2019. Testování na snížení hodnoty odráží nové obchodní ujednání, které stanovilo nižší tollingový poplatek, jež obdrží společnost Ergosud S.P.A. od „tollerů“ za využívání její výrobní kapacity. Účetní hodnota investice ve společnosti Ergosud S.P.A. se tedy k 31. prosinci 2019 snížila na hodnotu 49 milionů EUR (2018: 57 milionů EUR).

**Przedsiębiorstwo Górnictwa Silesia Sp. z o.o.**

K 31. prosinci 2019 Skupina vykázala opravnou položku ve výši 32 milionů EUR (2018: 32 milionů EUR) ke své majetkové účasti ve společnosti PGS. V roce 2018 byl podíl Skupiny na ztrátě v PGS 5 milionů EUR. Poněvadž se účetní hodnota majetkové účasti ve společnosti PGS během roku 2018 snížila na nulu, Skupina vykázala podíl na ztrátě ve výši 3 milionů EUR a přestala vykazovat podíl na dalších ztrátách. K 31. prosinci 2019 činí nevykázaný podíl na ztrátách ve společnosti PGS za účetní období 99 milionů EUR a kumulativní nevykázaný podíl na ztrátách ve společnosti PGS činí 101 milionů EUR (31. prosince 2018: nevykázaný podíl na ztrátách ve společnosti PGS za účetní období i kumulativně 2 miliony EUR).

**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 společnost EP Slovakia B.V. (kupní opce). Celková cena za obě fáze akvizice podléhá regulačnímu mechanismu. Tato regulace bude provedena v okamžiku ukončení druhé fáze transakce a bude odrážet některé parametry, včetně změny čisté finanční pozice společnosti Slovenské elektrárne, vývoj cen energií na slovenském trhu, efektivitu provozu společnosti Slovenské elektrárne a hodnotu dokončeného třetího a čtvrtého bloku elektrárny Mochovce. Od roku 2018 platí další parametr – jako podmínka využití prodejní či kupní opce musí být úvěr poskytnutý společností Enel společností SPH během roku 2018 splacen v rámci předčasného splacení či ke konečnému datu splatnosti (leden 2027). Tato úprava původního mechanismu znamená, že k uskutečnění data uplatnění výše uvedené prodejní opce společností Enel může dojít, pouze když je výše uvedená dodatečná podmínka splněna. Kupní opce EPH není tímto způsobem podmíněná, avšak EPH od společnosti Enel převezme neuhrazenou částku úvěru jako součást vyrovnání převodu zbývajících akcií ve společnosti SPH. Základní skutečnost podmiňující uplatnění opcí zůstává neměnná, t.j. buď (a) 12 měsíců po obdržení povolení ke zkušebnímu provozu 4. jednotky jaderné elektrárny Mochovce; nebo (b) v okamžiku dosažení mezního limitu, který je definován ve smlouvě o koupi akcií. Skupina vyhodnotila reálnou hodnotu prodejní a kupní opce. Poněvadž reálná hodnota opce není významná, nebyla opce vykázána.

K 31. prosinci 2019 Skupina dále vykázala opravnou položku ve výši 90 milionů EUR (31. prosince 2018: 34 milionů EUR) ke své majetkové účasti ve společnosti SPH. Účetní hodnota majetkové účasti ve skupině SPH k 31. prosinci 2018 činila 191 milionů EUR (2018: 191 milionů EUR).

Skupina má následující podíly na zisku či ztrátě přidružených společností a společných podniků:

*v milionech EUR*

<b>Přidružené společnosti a společné podniky</b>	<b>Stát</b>	<b>Vlastnický podíl 31. prosince 2019</b>	<b>Podíl na zisku/ ztrátě za rok 2019</b>
		<b>%</b>	
Skupina LEAG	(1)	50,00	131
Skupina SPH	(1)	(2)	40
Ergosud S.P.A.	Itálie	50,00	3
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH	Německo	50,00	3
Kraftwerk Schkopau GbR	Německo	41,90	-2
<b>Celkem</b>		<b>-</b>	<b>175</b>

<i>v milionech EUR</i>		<b>Vlastnický podíl 31. prosince 2018</b>	<b>Podíl na zisku/ ztrátě za rok 2018</b>
<b>Přidružené společnosti a společné podniky</b>	<b>Stát</b>	<b>%</b>	
Skupina SPH	(1)	(2)	15
Ergosud S.P.A.	Itálie	50,00	5
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH	Německo	50,00	2
Kraftwerk Schkopau GbR	Německo	41,90	-2
Przedsiębiorstwo Górnicze Silesia Sp. z o.o.	Polsko	38,93	-3
Skupina LEAG	(1)	50,00	-26
<b>Celkem</b>		<b>-</b>	<b>-9</b>

(1) Společnosti ze skupiny sídlí v různých zemích; podrobnější informace jsou uvedeny v bodě 39 – Subjekty ve skupině.

(2) Výše vlastnického podílu je proměnlivá; více informací viz bod 39 – Subjekty ve skupině.

Níže uvedená tabulka poskytuje souhrnné finanční informace o společném podniku LEAG, vykázané ve 100% výši k 31. prosinci 2019 a k 31. prosinci 2018 a za roky končící 31. prosincem 2019 a 31. prosincem 2018.

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>Údaje z výkazu o finanční pozici</b>		
<b>Aktiva celkem</b>	<b>5 724</b>	<b>6 418</b>
Dlouhodobá aktiva	2 328	3 015
Krátkodobá aktiva	3 396	3 403
<i>z toho: peníze a peněžní ekvivalenty</i>	<i>1 208</i>	<i>584</i>
<i>ostatní krátkodobá aktiva</i>	<i>2 188</i>	<i>2 819</i>
<b>Závazky celkem</b>	<b>4 479</b>	<b>4 983</b>
Dlouhodobé závazky	2 902	2 715
<i>z toho: finanční závazky (vyjma závazků z obchodních vztahů)</i>	<i>16</i>	<i>10</i>
<i>ostatní dlouhodobé závazky</i>	<i>2 886</i>	<i>2 705</i>
Krátkodobé závazky	1 577	2 268
<i>z toho: finanční závazky (vyjma závazků z obchodních vztahů)</i>	<i>966</i>	<i>1 418</i>
<i>ostatní krátkodobé závazky</i>	<i>611</i>	<i>850</i>
<b>Vlastní kapitál</b>	<b>1 245</b>	<b>1 435</b>
<b>Údaje z výkazu o úplném výsledku</b>		
Výnosy	2 340	2 340
<i>z toho: výnosové úroky</i>	<i>-</i>	<i>2</i>
Odpisy	-258	-254
Nákladové úroky	-52	-50
Náklady na daň z příjmů	-	-
<b>Zisk/-ztráta za účetní období</b>	<b>262</b>	<b>-52</b>
Ostatní úplný hospodářský výsledek	-379	772
<b>Úplný výsledek celkem za účetní období</b>	<b>-117</b>	<b>720</b>

Souhrnné finanční informace o samostatných přidružených společnostech vykázaných v 100% výši k 31. prosinci 2019 a za rok končící 31. prosincem 2019.

v milionech EUR

Přidružené společnosti a společné podniky	Výnosy	Zisk/-ztráta	Ostatní	Celkem	Aktiva	Závazky	Vlastní kapitál
			úplný HV	úplný HV			
Skupina SPH	2 761	122	55	177	8 056	7 203	853
Kraftwerk Schkopau GbR <sup>(1)</sup>	31	7	-	7	215	106	109
Kraftwerk Schkopau Betriebsgesellschaft GmbH <sup>(1)</sup>	105	-	-	-	7	7	-
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH <sup>(1)</sup>	59	7	-	7	60	30	30
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau <sup>(1)</sup>	5	-	-	-	14	4	10
Energotel, a.s	12	1	-	1	12	5	7
Greeninvest Energy, a.s. <sup>(2)</sup>	4	2	-	2	22	11	11
PT Distribuční, s.r.o.	2	1	-	1	1	1	-
Przedsiębiorstwo Górnictwa Silesia Sp. z o.o.	104	-255	-	-255	91	376	-285
Ergosud S.P.A.	36	7	-	7	272	150	122
<b>Celkem</b>	<b>3 119</b>	<b>-108</b>	<b>55</b>	<b>-53</b>	<b>8 750</b>	<b>7 893</b>	<b>857</b>

(1) Údaje ze samostatné účetní závěrky podle německých účetních standardů.

(2) Skupina změnila klasifikaci své investice ve společnosti Greeninvest Energy, a.s. z IFRS 5 na jednotky účtované ekvivalenční metodou. Účetní hodnota se však v důsledku zaúčtování snížení hodnoty nezměnila, a údaje za porovnatelné období proto nebyly přepracovány.

v milionech EUR

Přidružené společnosti a společné podniky	Dlouhodobá	Krátkodobá	Dlouhodobé	Krátkodobé
	aktiva	aktiva	závazky	závazky
Skupina SPH	7 390	666	6 418	785
Kraftwerk Schkopau GbR <sup>(1)</sup>	5	210	105	1
Kraftwerk Schkopau Betriebsgesellschaft GmbH <sup>(1)</sup>	-	7	-	7
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH <sup>(1)</sup>	26	34	19	11
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau <sup>(1)</sup>	14	-	1	3
Energotel, a.s	5	7	-	5
Greeninvest Energy, a.s.	18	4	11	-
PT Distribuční, s.r.o.	1	-	1	-
Przedsiębiorstwo Górnictwa Silesia Sp. z o.o.	53	38	20	356
Ergosud S.P.A.	224	48	124	26
<b>Celkem</b>	<b>7 736</b>	<b>1 014</b>	<b>6 699</b>	<b>1 194</b>

(1) Údaje ze samostatné účetní závěrky podle německých účetních standardů.

Souhrnné finanční informace o samostatných přidružených společnostech vykázaných ve 100% výši k 31. prosinci 2018 a za rok končící 31. prosincem 2018.

v milionech EUR

<b>Přidružené společnosti a společné podniky</b>	<b>Výnosy</b>	<b>Zisk/-ztráta</b>	<b>Ostatní úplný HV</b>	<b>Celkem úplný HV</b>	<b>Aktiva</b>	<b>Závazky</b>	<b>Vlastní kapitál</b>
Skupina SPH	2 823	46	-78	-32	7 609	6 930	679
Kraftwerk Schkopau GbR <sup>(1)</sup>	36	6	-	6	221	112	109
Kraftwerk Schkopau Betriebsgesellschaft GmbH <sup>(1)</sup>	108	-	-	-	22	21	1
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH <sup>(1)</sup>	57	5	-	5	56	28	28
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau <sup>(1)</sup>	5	-	-	-	14	5	9
Energotel, a.s	12	1	-	1	12	5	7
Przedsiębiorstwo Górnicze Silesia Sp. z o.o.	169	-15	-	-15	270	297	-27
Ergosud S.P.A.	44	10	-	10	282	167	115
<b>Celkem</b>	<b>3 254</b>	<b>53</b>	<b>-78</b>	<b>-25</b>	<b>8 486</b>	<b>7 565</b>	<b>921</b>

(1) Údaje ze samostatné účetní závěrky podle německých účetních standardů.

v milionech EUR

<b>Přidružené společnosti a společné podniky</b>	<b>Dlouhodobá aktiva</b>	<b>Krátkodobá aktiva</b>	<b>Dlouhodobé závazky</b>	<b>Krátkodobé závazky</b>
Skupina SPH	6 701	908	5 960	970
Kraftwerk Schkopau GbR <sup>(1)</sup>	9	212	110	2
Kraftwerk Schkopau Betriebsgesellschaft GmbH <sup>(1)</sup>	-	22	-	21
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH <sup>(1)</sup>	28	28	18	10
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau <sup>(1)</sup>	14	-	1	4
Energotel, a.s	5	7	-	5
Przedsiębiorstwo Górnicze Silesia Sp. z o.o.	214	56	278	19
Ergosud S.P.A.	203	79	141	26
<b>Celkem</b>	<b>7 174</b>	<b>1 312</b>	<b>6 508</b>	<b>1 057</b>

(1) Údaje ze samostatné účetní závěrky podle německých účetních standardů.

**20. Odložené daňové pohledávky a závazky****Vykázané odložené daňové pohledávky a závazky**

Byly vykázány následující odložené daňové pohledávky a závazky:

<i>v milionech EUR</i>	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2018</b>	<b>31. prosince 2018</b>	<b>31. prosince 2018</b>
	<b>Aktiva</b>	<b>Závazky</b>	<b>Rozdíl</b>	<b>Aktiva</b>	<b>Závazky</b>	<b>Rozdíl</b>
<b>Přechodný rozdíl v souvislosti s těmito položkami:</b>						
Dlouhodobý hmotný majetek	26	-1 611	-1 585	42	-1 088	-1 046
Nehmotný majetek	6	-33	-27	12	-26	-14
Investiční cenné papíry oceňované naběhlou hodnotou	-	-2	-2	-	-3	-3
Zásoby	6	-	6	5	-	5
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	2	-	2	4	-	4
Rezervy	127	-	127	117	-	117
Zaměstnanecké požitky (IAS 19)	8	-14	-6	6	-	6
Půjčky a úvěry	-	-15	-15	2	-18	-16
Daňové ztráty	29	-	29	18	-	18
Deriváty	23	-31	-8	16	-30	-14
Ostatní položky	62	-68	-6	6	-5	1
<b>Mezisoučet</b>	<b>289</b>	<b>-1 774</b>	<b>-1 485</b>	<b>228</b>	<b>-1 170</b>	<b>-942</b>
Kompenzace daně	-204	-204	-	-161	161	-
<b>Celkem</b>	<b>85</b>	<b>-1 570</b>	<b>-1 485</b>	<b>67</b>	<b>-1 009</b>	<b>-942</b>



### Pohyb odložené daně během účetního období

v milionech EUR

Zůstatky týkající se následujících položek:	Stav k 1. lednu 2019	Vykázáno do zisku nebo ztráty	Vykázáno v ostatním úplném HV <sup>(1)</sup>	Získáno při podnikové kombinaci <sup>(2)</sup>	Dopad oprav minulých období	Přeúčtová -ní	Dopady změn směnných kurzů	Stav k 31. prosinci 2019
Dlouhodobý hmotný majetek	-1 046	28	-551	-26	4	4	2	-1 585
Nehmotný majetek	-14	-3	-	-9	-	-	-1	-27
Investiční cenné papíry oceňované naběhlou hodnotou	-3	-	-	-	-	-	1	-2
Zásoby	5	-	-	1	-	-	-	6
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	4	-2	-	1	-	-	-1	2
Rezervy	117	-5	-	-	-	16	-1	127
Zaměstnanecké požitky (IAS 19)	6	1	3	-16	-	1	-1	-6
Půjčky a úvěry	-16	-1	-	-	-	2	-	-15
Daňové ztráty	18	11	-	-	-	-	-	29
Deriváty	-14	-5	13	-	-	-	-2	-8
Ostatní	1	22	-	-8	-	-23	2	-6
<b>Celkem</b>	<b>-942</b>	<b>46</b>	<b>-535</b>	<b>-57</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>-1</b>	<b>-1 485</b>

(1) Přeceňování plynovodů (model přeceňování reálnou hodnotou) ve společnosti eustream a.s. ve výši minus 551 milionů EUR.

(2) Koupě společností Fusine Energia S.r.L., EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited, skupiny EP France, skupiny Locon a společnosti Tynagh Energy Limited.

(3) Dokončení procesu alokace kupní ceny ve společnosti NAFTA Germany GmbH ve výši 4 milionů EUR.

*v milionech EUR*

<b>Zůstatky týkající se následujících položek:</b>	<b>Stav k 1. lednu 2018</b>	<b>Vykázáno do zisku nebo ztráty</b>	<b>Vykázáno v ostatním úplném HV</b>	<b>Získáno při podnikové kombinaci<sup>(1)</sup></b>	<b>Reklasifika-ce</b>	<b>Dopady změn směnných kurzů</b>	<b>Stav k 31. prosinci 2018</b>
Dlouhodobý hmotný majetek	-1 054	20	-	-11	-	-1	-1 046
Nehmotný majetek	-12	-1	-	-	-	-1	-14
Investiční cenné papíry oceňované naběhlou hodnotou	-4	1	-	-	-	-	-3
Zásoby	4	-	-	-	-	1	5
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	2	2	-	-	-	-	4
Rezervy	107	7	-1	3	-	1	117
Zaměstnanecké požitky (IAS 19)	5	-	-	-	-	1	6
Půjčky a úvěry	-18	2	-	-	-	-	-16
Daňové ztráty	28	-9	-	-	-	-1	18
Deriváty	-25	1	9	-	-	1	-14
Ostatní	-2	3	-	-	-	-	1
<b>Celkem</b>	<b>-969</b>	<b>26</b>	<b>8</b>	<b>-8</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>-942</b>

(1) Koupě společností Plzeňská teplárenská, a.s. a NAFTA Germany GmbH.

**Nevykázané odložené daňové pohledávky**

Odložená daňová pohledávka nebyla vykázána u následujících daňových ztrát, které mohou některé subjekty ze Skupiny EPH převést do příštího období:

<i>v milionech EUR</i>	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2018</b>
Daňové ztráty minulých let	370	316
<b>Celkem</b>	<b>370</b>	<b>316</b>

Odložená daňová pohledávka, která nebyla vykázána u daňových ztrát, připadá následujícím subjektům:

<i>v milionech EUR</i>	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2018</b>
Slovak Gas Holding B.V.	161	158
Seattle Holding B.V.	96	77
EPH Gas Holding B.V.	55	53
Gazel Energie Generation S.A.S.	36	-
Czech Gas Holding Investment B.V.	12	11
PT Holding Investments B.V.	4	4
EPPE Germany a.s.	3	3
SPP Infrastructure	2	2
EP France S.A.S.	1	-
WOOGEL LIMITED	-	1
EPPE Italy N.V.	-	3
EP Infrastructure, a.s.	-	2
Ostatní	-	2
<b>Celkem</b>	<b>370</b>	<b>316</b>

Účetní jednotky v tabulce představují 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 2019 bylo dosaženo dostatečně vysokého zdanitelného zisku, pak by příslušný daňový výnos (úspora) činil až 83 milionů Kč (2018: 65 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:

	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>Po r. 2024</b>	<b>Celkem</b>
<b>Daňové ztráty</b>	1	3	1	3	362	<b>370</b>

Možnost uplatnit daňové ztráty platí v České republice po dobu 5 let, na Slovensku po dobu 4 let, v Nizozemsku po dobu 9 let u standardních daňových ztrát a ve Francii 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.

## 21. Zásoby

<i>v milionech EUR</i>	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2018</b>
Fosilní paliva	150	51
Náhradní díly	111	63
Suroviny a dodávky	73	87
Skrývka	31	23
Hotové výrobky a zboží	9	20
Nedokončená výroba	4	7
<b>Celkem</b>	<b>378</b>	<b>251</b>

V roce 2019 byly zásoby ve výši 2 537 milionů EUR vykázány jako náklad daného roku a vykázány jako součást nákladů na prodej.

K 31. prosinci 2019 byly zásoby v účetní hodnotě 43 milionů EUR (2018: 52 milionů EUR) zatíženy zástavním právem.

## 22. Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva

<i>v milionech EUR</i>	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2018</b>
Pohledávky z obchodních vztahů	848	775
Příjmy příštích období	167	103
Zálohy	130	135
Nevyfakturované dodávky	104	-
Dotace vztahující se k obnovitelným zdrojům energie	52	36
Dohadné účty aktivní	11	8
Ostatní pohledávky a jiná aktiva	88	84
Opravné položky k nedobytným pohledávkám	-26	-44
<b>Celkem</b>	<b>1 374</b>	<b>1 097</b>
<i>Dlouhodobé</i>	147	190
<i>Krátkodobé</i>	1 227	907
<b>Celkem</b>	<b>1 374</b>	<b>1 097</b>

V roce 2019 byly ve výkazu o úplném hospodářském výsledku odepsány pohledávky ve výši 10 milionů EUR (2018: 1 milion EUR).

K 31. prosinci 2019 byly pohledávky z obchodních vztahů v účetní hodnotě 204 milionů EUR zatíženy zástavním právem (2018: 142 milion EUR).

K 31. prosinci 2019 byly ve lhůtě splatnosti pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva ve výši 1 348 milionů EUR (2018: 1 083 milionů EUR); zbývající částka ve výši 26 milionů EUR je po lhůtě splatnosti (2018: 14 milion EUR). O podrobnější analýze věkové struktury pohledávek pojednává bod 37(a)(ii) – Řízení rizik – úvěrové riziko: ztráty ze snížení hodnoty

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 37 – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

## 23. Peníze a peněžní ekvivalenty

<i>v milionech EUR</i>	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2018</b>
Běžné účty u bank	1 246	867
Termínované vklady	-	139
<b>Celkem</b>	<b>1 246</b>	<b>1 006</b>

Termínované vklady a směnky vystavené bankami s původní lhůtou splatnosti do tří měsíců se klasifikují jako peněžní ekvivalenty.

K 31. prosinci 2019 byly peněžní ekvivalenty ve výši 99 milionů EUR zatíženy zástavním právem (2018: 180 milion EUR).

## 24. Vázané zdroje

Zůstatek vázaných zdrojů k 31. prosinci 2019 zahrnuje zejména 20 milionů EUR na účtu minimálních rezerv dluhové služby u společnosti EP UK Finance Limited (2018: 0 milion EUR). Částka 15 milionů (2018: 21 milionů EUR) představuje zajištění poskytnuté společností Eggborough Power Limited („EPL“) penzijnímu fondu, které zůstane zavedené, dokud nebude odstraněno riziko deficitu financování důchodového systému. Částku 3 milionů EUR představují vázané zdroje ve formě obchodního vkladu nebo zajištění obchodování s plynem a elektřinou poskytnutých společností Budapesti Erómű Zrt. Částku 3 miliony EUR představují vázané zdroje na důchodovém účtu u třetí strany a 1 milion EUR zajištění trhu s elektřinou, jež vykazují společnosti EP Ballylumford Limited a EP Kilroot Limited (2018: 0 milion EUR). Částka 1 milion EUR se vztahuje k záruce pro regulátora National Grid v souvislosti s poplatky za připojení k soustavě, částka 1 milion EUR představuje záruku pro regulátora National Grid v souvislosti s mechanismem pro zajišťování rovnováhy (uloženou u společnosti Elexon) poskytnutou společností EP UK Investments LTD (2018: 2 miliony EUR vztahující se k záruce pro regulátora National Grid a 2 miliony EUR vztahující se k záruce pro regulátora National Grid v souvislosti s mechanismem pro zajišťování rovnováhy, uložené u společnosti Elexon) a částka 1 milion EUR představuje peníze na hlavním účtu minimálních rezerv u společnosti Tynagh Energy Limited.

## 25. Daňové pohledávky

<i>v milionech EUR</i>	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2018</b>
Pohledávky z daně z přidané hodnoty	152	98
Pohledávky z běžné daně z příjmů	11	55
Srážková daň	2	1
Energetická daň	-	1
Ostatní daňové pohledávky	16	8
<b>Celkem</b>	<b>181</b>	<b>163</b>

## 26. Aktiva a závazky držené k prodeji

K 31. prosinci 2019 a k 31. prosinci 2018 se zůstatky aktiv držných k prodeji a závazků držných k prodeji týkají společnosti Nová Invalidovna, a.s. Tato společnost nepředstavuje podnik, nýbrž soubor pozemků a nevyužívaných budov.

## 27. Vlastní kapitál

### Základní kapitál, emisní ážio a rezervní fond na vlastní akcie

Schválený, emitovaný a plně splacený základní kapitál byl k 31. prosinci 2019 tvořen 18 344 932 kmenovými akciemi o jmenovité hodnotě 100 Kč za akcii (2018: 18 344 932 akcií) a 1 700 641 760 kmenových akcií o jmenovité hodnotě 1 Kč za akcii (2018: 1 700 641 760 akcií).

Akcionáři mají právo obdržet dividendy a na valné hromadě Společnosti mají k dispozici jeden hlas na každou korunovou akcii a 100 hlasů na každou stokorunovou akcii.

31. prosince 2019	Počet akcií		Vlastnický podíl %	Hlasovací práva %
	1 Kč	100 Kč		
EP Investment S.à.r.l.	1 574 538 029	2 990 835	53,00	53,00
EP Investment II S.à.r.l. (vlastníkem je Daniel Křetínský)	126 103 731	15 354 097	47,00	47,00
<b>Celkem</b>	<b>1 700 641 760</b>	<b>18 344 932</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>

31. prosince 2018	Počet akcií		Vlastnický podíl %	Hlasovací práva %
	1 Kč	100 Kč		
EP Investment S.à.r.l.	1 574 538 029	2 990 835	53,00	53,00
EP Investment II S.à.r.l. (vlastníkem je Daniel Křetínský)	126 103 731	15 354 097	47,00	47,00
<b>Celkem</b>	<b>1 700 641 760</b>	<b>18 344 932</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>

Odsouhlasení počtu vydaných akcií na začátku a na konci období:

	Počet akcií 2019	
	1 Kč	100 Kč
Vydané akcie na začátku období	1 700 641 760	18 344 932
<b>Vydané akcie na konci období</b>	<b>1 700 641 760</b>	<b>18 344 932</b>

	Počet akcií 2018	
	1 Kč	100 Kč
Vydané akcie na začátku období	2 155 568 900	28 946 239
Vlastní akcie zrušené k 22. lednu 2018	-454 927 140	-10 601 307
<b>Vydané akcie na konci období</b>	<b>1 700 641 760</b>	<b>18 344 932</b>

### Emisní ážio

Společnost vykázala emisní ážio ve výši 64 milionů EUR v roce 2012.

### Rezervní fond na vlastní akcie

Dne 19. září 2018 byly zrušeny vlastní akcie společnosti a rozdíl mezi nominální hodnotou a kupní cenou převyšující nominální hodnotu ve výši 1 444 milionů EUR, který byl původně vykázán jako rezervní fond na vlastní akcie, byl rozpuštěn do výsledku hospodaření minulých let.

Fondy vykázané ve vlastním kapitálu zahrnují následující položky:

<i>v milionech EUR</i>	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2018</b>
Fond z přecenění	534	-
Oceňovací rozdíly ze zajištění	237	475
Ostatní kapitálové fondy z kapitálových vkladů	23	23
Nedělitelné fondy	16	12
Fond z přecenění na reálnou hodnotu	-41	-17
Ostatní kapitálové fondy	-54	-54
Fond z přepočtu cizích měn	-109	-102
<b>Celkem</b>	<b>606</b>	<b>337</b>

### **Nedělitelné fondy**

K 31. prosinci 2019 byl vykázán zákonný rezervní fond ve výši 16 milionů EUR (2018: 12 milionů EUR).

### **Fond z přepočtu cizích měn**

Fond z přepočtu cizích měn zahrnuje všechny kurzové rozdíly vyplývající z přepočtu účetní závěrky zahraničních provozů Skupiny a z přepočtu částek v konsolidované účetní závěrce na prezentační měnu.

### **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 nabývané 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 peněžitovné 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.

### **Oceňovací rozdíly ze zajištění**

Efektivní část změn reálné hodnoty u finančních derivátů, které jsou určeny k zajištění peněžních toků, se vykazuje ve vlastním kapitálu (více podrobností viz bod 33 – Finanční nástroje a bod 37 – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací).

### **Fond z přecenění**

Fond z přecenění především představuje dopad přecenění přepravních plynovodů na reálnou hodnotu podle standardu IAS 16 od 1. ledna 2019. Dopad přecenění dlouhodobého majetku včetně příslušného dopadu odložené daně činil k 31. prosinci 2019 celkem 534 milionů EUR. Podrobněji viz body přílohy 3(a) a 4(a).

## 28. Zisk na akcii

### Základní zisk na akcii

Základní zisk na akcii v EUR na 1 000 Kč nominální hodnoty je 0,09 (2018: 0,05).

Výpočet základního zisku na akcii k 31. prosinci 2019 vycházel ze zisku náležejícího kmenovým akcionářům ve výši 309 milionů EUR (2018: 186 milionů EUR) a z váženého průměrného počtu 3 535 vydaných kmenových akcií (2018: 3 535 milionů EUR).

### Vážený průměr počtu kmenových akcií 2019

*v milionech akcií*

	Nominální	Vážený
Emitované kmenové akcie k 1. lednu 2019	3 535	3 535
<b>Celkem</b>	<b>3 535</b>	<b>3 535</b>

### Vážený průměr počtu kmenových akcií 2018

*v milionech akcií*

	Nominální	Vážený
Emitované kmenové akcie k 1. lednu 2018	3 535	3 535
<b>Celkem</b>	<b>3 535</b>	<b>3 535</b>

### 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.



**29. Nekontrolní podíl**

31. prosince 2019

v milionech EUR

	Pražská teplárenská a.s. s dceřinými společnostmi	Stredoslovenská energetika, a.s. s dceřinými společnostmi	NAFTA a.s. s dceřinými společnostmi	SPP Infrastructure, a.s. s dceřinými společnostmi <sup>(3)</sup>	SPP – distribúcia, a.s. s dceřinými společnostmi	EP Produzione Centrale Livorno Ferraris S.P.A.	eustream, a.s.	Plzeňská teplárenská, a.s.	Ostatní dceřiné společnosti <sup>(4)</sup>	Celkem
<b>Nekontrolní podíl</b>	<b>31,00%</b>	<b><sup>(5)</sup>66,19%</b>	<b>52,41%</b>	<b><sup>(5)</sup>66,19%</b>	<b><sup>(5)</sup>66,19%</b>	<b>25,00%</b>	<b><sup>(5)</sup>66,19%</b>	<b><sup>(5)</sup>75,85%</b>		
Předmět podnikání	Výroba a distribuce tepla	Distribuce elektriny	Skladování plynu a průzkum	Distribuce plynu	Distribuce plynu	Výroba elektriny a tepla	Distribuce plynu	Výroba a distribuce tepla		
Stát <sup>(1)</sup>	Česká republika	Slovensko	Německo, Slovensko	Slovensko	Slovensko	Itálie	Slovensko	Česká republika		
<b>Účetní hodnota nekontrolního podílu k 31. prosinci 2019</b>	<b>84</b>	<b>623</b>	<b>172</b>	<b>-369</b>	<b>1 068</b>	<b>42</b>	<b><sup>(6)</sup>1 409</b>	<b>151</b>	<b>-576</b>	<b>2 604</b>
<b>Zisk/-ztráta připadající nekontrolním podílům</b>	<b>7</b>	<b>84</b>	<b>42</b>	<b>-</b>	<b>89</b>	<b>2</b>	<b>272</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>516</b>
<b>Schválené dividendy</b>	<b>-9</b>	<b>-5</b>	<b>-1</b>	<b>-340</b>	<b>-</b>	<b>-4</b>	<b>-</b>	<b>-8</b>	<b><sup>(7)</sup>-131</b>	<b>-498</b>
<b>Výkaz o finanční pozici<sup>(2)</sup></b>										
Aktiva celkem	343	1 256	855	6 253	2 781	211	4 736	252		
z toho: dlouhodobá	275	827	757	<sup>(8)</sup> 5 461	2 233	138	4 335	196		
krátkodobá	68	429	98	792	548	73	401	56		
Závazky celkem	72	314	527	1 746	1 168	41	2 606	52		
z toho: dlouhodobé	42	142	476	546	1 018	12	1 702	24		
krátkodobé	30	172	51	1 200	150	29	904	28		
<b>Čistá aktiva</b>	<b>271</b>	<b>942</b>	<b>328</b>	<b>4 507</b>	<b>1 613</b>	<b>170</b>	<b>2 130</b>	<b>200</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Výkaz o úplném výsledku<sup>(2)</sup></b>										
Celkové výnosy	204	1 209	217	654	440	248	830	115		
z toho: přijaté dividendy	-	-	-	<sup>(9)</sup> 608	-	-	-	-		
Zisk po zdanění	23	127	80	608	134	7	412	13		
Ostatní úplný výsledek za účetní období, po odečtení daně		-	3	-	1	-	1 612	-		
<b>Úplný hospodářský výsledek celkem za účetní období<sup>(2)</sup></b>	<b>23</b>	<b>127</b>	<b>83</b>	<b>608</b>	<b>135</b>	<b>7</b>	<b>2 024</b>	<b>13</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Čistý příliv/-odliv peněz<sup>(2)</sup></b>	<b>-</b>	<b>86</b>	<b>-13</b>	<b>4</b>	<b>21</b>	<b>1</b>	<b>188</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

(1) Hlavní místo podnikání dceřiných a přidružených společností je proměnlivé (více informací viz bod 39 - Subjekty ve Skupině).

(2) Finanční informace odvozené z účetní závěrky připravené v souladu s IFRS, včetně úprav na reálnou hodnotu vyplývajících z akvizice ze strany Skupiny.

(3) Mimo společnost NAFTA a.s. a jejích dceřiných společností, SPP Storage, s.r.o. a SPP - distribúcia, a.s. a jejích dceřiných společností, eustream, a.s. a POZAGAS a.s.

- (4) *Sloupec „Ostatní dceřiné společnosti“ zahrnuje zejména 31% nekontrolní podíl v holdingových společnostech skupiny EPIF. Nekomolní podíl v těchto společnostech je negativní, neboť hodnota konsolidovaných čistých aktiv po eliminaci investic v dceřiných společnostech je negativní.*
- (5) *Třebaže přímé mateřské společnosti drží méně než polovinu hlasovacích práv, Skupina přebírá nad podskupinami kontrolu prostřednictvím dohody akcionářů, která Skupině zajišťuje právo a možnost řídit činnost podskupin, a tak ovlivňovat jejich výkon a návratnost investic.*
- (6) *Zvýšení nekontrolního podílu ve společnosti eustream, a.s. souvisí s přeceněním dlouhodobého hmotného majetku ve výši 2 166 milionů EUR zvyšující nekontrolní podíl o 1 070 milionů EUR.*
- (7) *Dividendy ve výši 124 milionů EUR byly vyplaceny společností EP Infrastructure, a.s.*
- (8) *Zahrnuje 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 společností eustream, a.s., SPP – distribúcia, a..s, NAFTA, a.s. a POZAGAS a.s., jež byly eliminovány při kalkulaci nekontrolního podílu.*

31. prosince 2018	Pražská teplárenská a.s. s dceřinými společnostmi	Stredoslovenská energetika, a.s. s dceřinými společnostmi	NAFTA a.s. s dceřinými společnostmi	SPP Infrastructure, a.s. s dceřinými společnostmi <sup>(3)</sup>	SPP – distribúcia, a.s. s dceřinými společnostmi	EP Produzione Centrale Livorno Ferraris S.P.A.	eustream, a.s.	Plzeňská teplárenská, a.s.	Ostatní dceřiné společnosti <sup>(4)</sup>	Celkem
<i>v milionech EUR</i>										
<b>Nekontrolní podíl</b>	<b>31,00%</b>	<sup>(8)</sup> <b>66,19%</b>	<b>52,41%</b>	<sup>(8)</sup> <b>66,19%</b>	<sup>(8)</sup> <b>66,19%</b>	<b>25,00%</b>	<sup>(8)</sup> <b>66,19%</b>	<sup>(8)</sup> <b>75,85%</b>		
Předmět podnikání	Výroba a distribuce tepla	Distribuce elektriny	Skladování plynu a průzkum	Distribuce plynu	Distribuce plynu	Výroba elektriny a tepla	Distribuce plynu	Výroba a distribuce tepla		
Stát <sup>(1)</sup>	Česká republika	Slovensko	Slovensko	Slovensko	Slovensko	Itálie	Slovensko	Česká republika		
<b>Účetní hodnota nekontrolního podílu k 31. prosinci 2018</b>	<b>85</b>	<b>545</b>	<b>166</b>	<b>-327</b>	<b>1 064</b>	<b>45</b>	<b>333</b>	<b>148</b>	<b>-555</b>	<b>1 504</b>
<b>Zisk/-ztráta připadající nekontrolním podílům</b>	<b>7</b>	<b>34</b>	<b>36</b>	<b>-</b>	<b>104</b>	<b>1</b>	<b>260</b>	<b>5</b>	<b>-3</b>	<b>444</b>
<b>Schválené dividendy</b>	<b>-1</b>	<b>-3</b>	<b>-1</b>	<b>-448</b>	<b>-</b>	<b>-2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<sup>(5)</sup> <b>-71</b>	<b>-526</b>
<b>Výkaz o finanční pozici<sup>(2)</sup></b>										
Aktiva celkem	341	1 120	964	6 268	2 723	238	2 418	237		
z toho: dlouhodobá	270	711	720	<sup>(6)</sup> 6 214	2 305	151	2 237	186		
krátkodobá	71	409	244	54	418	87	181	51		
Závazky celkem	67	297	648	1 702	1 116	60	1 916	42		
z toho: dlouhodobé	32	115	336	1 228	1 014	15	1 765	22		
krátkodobé	35	182	312	474	102	45	151	20		
<b>Čistá aktiva</b>	<b>274</b>	<b>823</b>	<b>316</b>	<b>4 566</b>	<b>1 607</b>	<b>178</b>	<b>502</b>	<b>195</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Výkaz o úplném výsledku<sup>(2)</sup></b>										
Celkové výnosy	204	1 019	156	1 052	414	260	757	27		
z toho: přijaté dividendy	-	-	-	<sup>(7)</sup> 1 006	-	-	-	-		
Zisk po zdanění	23	52	69	1 006	158	5	395	7		
<b>Úplný hospodářský výsledek celkem za účetní období<sup>(2)</sup></b>	<b>23</b>	<b>52</b>	<b>69</b>	<b>1 006</b>	<b>158</b>	<b>5</b>	<b>395</b>	<b>7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Čistý příliv (odliv) peněz<sup>(2)</sup></b>	<b>-21</b>	<b>94</b>	<b>4</b>	<b>8</b>	<b>31</b>	<b>15</b>	<b>-17</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

(1) Hlavní místo podnikání dceřiných a přidružených společností je proměnlivé (více informací viz bod 39 - Subjekty ve Skupině).

(2) Finanční informace odvozené z účetní závěrky připravené v souladu s IFRS, včetně úprav na reálnou hodnotu vyplývajících z akvizice ze strany Skupiny.

(3) Mimo společnost NAFTA a.s. a jejích dceřiných společností, SPP Storage, s.r.o. a SPP - distribúcia, a.s. a jejích dceřiných společností, společnosti eustream, a.s. a jejích dceřiných společností a společnosti POZAGAS a.s.

(4) Sloupec „Ostatní dceřiné společnosti“ zahrnuje zejména 31% 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.

(5) Dividendy ve výši 71 milionů EUR byly vyplaceny společností EP Infrastructure, a.s.

(6) Zahrnuje 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.

- (7) Zahrnuje dividendy od společností eustream, a.s., SPP – distribúcia, a.s., NAFTA, a.s. a POZAGAS a.s., jež byly eliminovány při kalkulaci nekontrolního podílu.*
- (8) Třebaže přímé mateřské společnosti drží méně než polovinu hlasovacích práv, Skupina přebírá nad podskupinami kontrolu prostřednictvím dohody akcionářů, která Skupině zajišťuje právo a možnost řídit činnost podskupin, a tak ovlivňovat jejich výkon a návratnost investic.*

**30. Půjčky a úvěry**

<i>v milionech EUR</i>	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2018</b>
Vydané dluhopisy v naběhlé hodnotě	4 078	3 313
Půjčky splatné úvěrovým institucím	1 684	2 123
Revolvingové úvěry	369	406
Závazky z leasingu	145	<sup>(1)</sup> 2
Faktoringové úvěry	54	43
Bankovní kontokorent	49	39
Půjčky splatné jiným subjektům než úvěrovým institucím	12	17
<b>Celkem</b>	<b>6 391</b>	<b>5 943</b>
<i>Dlouhodobé</i>	4 666	4 915
<i>Krátkodobé</i>	1 725	1 028
<b>Celkem</b>	<b>6 391</b>	<b>5 943</b>

1) K 31. prosinci 2018 představuje zůstatek závazky z finančního leasingu podle IAS 17.

Vážený průměr úrokových sazeb u půjček a úvěrů (vyjma dluhopisů) v roce 2019 činil 2,04 % (2018: 2,32 %).

**Vydané dluhopisy v naběhlé hodnotě**

Podrobnosti o dluhopisech vydaných k 31. prosinci 2019 jsou uvedeny v následující tabulce:

<i>v milionech EUR</i>	<b>Jistina</b>	<b>Naběhlý úrok</b>	<b>Neamortizované transakční náklady/premie/diskonty</b>	<b>Splatnost</b>	<b>Úroková sazba (%)</b>	<b>Efektivní úroková sazba (%)</b>
Dluhopis I společnosti SPP Infrastructure Financing	750	13	-	18.07.2020	3,750	3,773/3,717
Dluhopis II společnosti SPP Infrastructure Financing	500	12	-4	12.02.2025	2,625	2,685
Dluhopis SPPD	500	8	-1	23.06.2021	2,625	2,828
Dluhopisy EP Infrastructure 2024	750	8	-4	26.04.2024	1,659	1,786
Dluhopisy EP Infrastructure 2026	600	4	-4	30.07.2026	1,698	1,795
Neveřejná nabídka EP Infrastructure 2027	70	-	-1	08.04.2027	2,150	2,360
Dluhopisy EP Infrastructure 2028	500	2	-3	09.10.2028	2,045	2,117
Dluhopisy EPH Financing CZ 2020	118	-	-	09.06.2020	3,500	3,900
Dluhopisy EPH Financing CZ 2022	102	2	-	16.07.2022	<sup>(1)</sup> 4,220	3,440
Dluhopisy společnosti EPH Financing SK 2020	75	1	-	28.08.2020	3,500	4,060
Neveřejná nabídka I EPH 2020	61	-	1	08.03.2020	2,500	2,500
Neveřejná nabídka II EPH 2020	18	-	-	28.06.2020	2,500	2,500
<b>Celkem</b>	<b>4 044</b>	<b>50</b>	<b>-16</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

1) Úroková sazba je kombinací referenční úrokové sazby (6M PRIBOR) a marže ve výši 2,00 % p.a. stanovené pro příslušné úrokové období.

Podrobnosti o dluhopisech vydaných k 31. prosinci 2018 jsou uvedeny v následující tabulce:

<i>v milionech EUR</i>	<b>Jistina</b>	<b>Naběhlý úrok</b>	<b>Neamortizované transakční náklady/prémie/diskonty</b>	<b>Splatnost</b>	<b>Úroková sazba (%)</b>	<b>Efektivní úroková sazba (%)</b>
Dluhopis I společnosti SPP Infrastructure Financing	750	13	-1	18.07.2020	3,750	3,773/3,717
Dluhopis II společnosti SPP Infrastructure Financing	500	12	-4	12.02.2025	2,625	2,685
Dluhopisy EP Infrastructure 2024	750	8	-5	26.04.2024	1,659	1,786
Dluhopis SPPD	500	7	-3	23.06.2021	2,625	2,828
Dluhopisy EP Energy 2019	499	5	-2	01.11.2019	5,875	6,301
Dluhopisy EPH Financing CZ 2020	117	-	-	09.06.2020	3,500	3,590
Dluhopisy EPH Financing CZ 2022	94	1	-3	16.07.2022	<sup>(1)</sup> 3,270	3,380
Dluhopisy EPH Financing SK 2020	75	1	-1	28.08.2020	3,500	4,060
<b>Celkem</b>	<b>3 285</b>	<b>47</b>	<b>-19</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

1) Úroková sazba je kombinací referenční úrokové sazby (6M PRIBOR) a marže ve výši 2,00 % p.a. stanovené pro příslušné úrokové období.

#### Dluhopisy EP Infrastructure (Dluhopisy 2024)

Dne 26. dubna 2018 EP Infrastructure, a.s. úspěšně realizovala svou první mezinárodní nabídku nezajištěných cenných 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, ale nikoli pouze část, Dluhopisů 2024 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“ přírůžku. Kromě toho může Skupina předčasně splatit veškeré, ale nikoli pouze část, Dluhopisů 2024 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 Dluhopisů 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 dluhu Skupiny k EBITDA Skupiny (tj. čistou zadluženost).

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 zisků a ztrát na základě efektivní úrokové sazby ve výši 1,786 %.

#### Dluhopisy EP Infrastructure (Dluhopisy 2026)

Dne 30. července 2019 EP Infrastructure, a.s. úspěšně realizovala svou nabídku nezajištěných cenných 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, ale nikoli pouze část, Dluhopisů 2026 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“ přírůžku. Kromě toho může Skupina předčasně splatit veškeré, ale nikoli pouze část, Dluhopisů 2026 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 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 zisků a ztrát na základě efektivní úrokové sazby ve výši 1,795 %.

#### Neveřejná nabídka (Dluhopisy 2027)

Dne 8. dubna 2019 společnost EP Infrastructure, a.s. realizovala nabídku osmiletých dluhopisů ve výši 70 milionů EUR, které byly přijaty k obchodování na třetím trhu (Third Market) provozovaném vídeňskou burzou. Dluhopisy jsou úročeny sazbou 6M EURIBOR +2,15 %, jsou nezajištěné a splatné v dubnu 2027 (dále jen „Neveřejná nabídka dluhopisů“). Skupina může předčasně splatit veškeré, ale nikoli pouze část, Neveřejné nabídky dluhopisů 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“ přírážku. Kromě toho může Skupina splatit veškeré, ale nikoli pouze část, Neveřejné nabídky dluhopisů 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 Neveřejnou nabídku dluhopisů za cenu ve výši 100 % předčasně splácené jistiny a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě.

Neveřejná nabídka dluhopisů je vykazována bez započtení nákladů spojených s emisí ve výši 1 milionu EUR. Tyto náklady jsou během doby existence Neveřejné nabídky dluhopisů vykazovány ve výkazu zisků a ztrát na základě efektivní úrokové sazby ve výši 2,36 %.

#### Dluhopisy EP Infrastructure (Dluhopisy 2028)

Dne 9. října 2019 společnost EP Infrastructure, a.s. úspěšně realizovala svou nabídku nezajištěných cenných 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, ale nikoli pouze část, Dluhopisů 2028 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“ přírážku. Kromě toho může Skupina předčasně splatit veškeré, ale nikoli pouze část, Dluhopisů 2028 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 dluhu Skupiny k EBITDA Skupiny (tj. čistou zadluženost). 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 zisků a ztrát na základě efektivní úrokové sazby ve výši 2,117 %.

#### Dluhopis společnosti SPP Infrastructure Financing (Dluhopisy 2020)

První tranše zajištěných dluhopisů ve výši 500 milionů EUR byla vydána dne 18. července 2013 a druhá tranše ve výši 250 milionů EUR byla vydána dne 10. září 2013. Tyto dluhopisy jsou splatné v roce 2020 („Dluhopisy 2020“) a jsou kótovány na oficiální irské burze cenných papírů. Dluhopisy 2020 jsou úročeny

roční sazbou 3,75 %, přičemž úrok je splatný ročně zpětně k 18. červenci každého roku. Dluhopisy 2020 byly vydány společností SPP Infrastructure Financing B.V. a jsou zajištěny společností eustream, a.s.

Podmínky, na jejichž základě byly Dluhopisy 2020 vydány, obsahují řadu restriktivních ustanovení, počítaje v to zejména omezení týkající se zástavních práv.

Dluhopisy 2020 jsou vykazovány bez započtení nákladů spojených s emisí ve výši 5 milionů EUR (při vzniku). Tyto náklady jsou během doby existence Dluhopisů 2020 vykazovány ve výkazu zisku a ztráty na základě efektivní úrokové sazby ve výši 3,773 % (první tranše) a ve výši 3,717 % (druhá tranše).

Výnosy z Dluhopisů 2020 byly propůjčeny společností eustream, a.s. prostřednictvím koupě vnitroskupinových Dluhopisů 2020 vydaných společností eustream, a.s., úročených roční sazbou 4,12 %, přičemž úrokové platby jsou nastaveny tak, aby účinně financovaly platby realizované společností SPP Infrastructure Financing B.V.

#### Dluhopis společnosti SPPD 2021

Dne 23. června 2014 vydala společnost SPP - distribúcia, a.s. dluhopisy v hodnotě 500 milionů EUR s pevnou roční úrokovou sazbou ve výši 2,625 % a splatností 23. června 2021. Dluhopis SPPD (2021) je vykazován bez započtení nákladů spojených s emisí ve výši 3 milionů EUR (při vzniku). Tyto náklady jsou vykazovány ve výkazu zisku a ztráty na základě efektivní úrokové sazby ve výši 2,828 %.

#### Dluhopis 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 % a splatností 12. února 2025. Dluhopis SPP IF 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 EPH Financing SK (Dluhopisy 2020)

Dne 28. února 2017 vydala společnost EPH Financing SK, a.s. vydala dluhopisy v hodnotě 6 milionů EUR s pevnou roční úrokovou sazbou ve výši 3,500 %. V roce 2017 byly upsány další dluhopisy v hodnotě 48 milionů EUR a v roce 2018 byly upsány další dluhopisy v hodnotě 21 milionů EUR. Celková výše jistiny dluhopisů vydaných k 31. prosinci 2019 činí 75 milionů EUR. Dluhopisy jsou splatné 28. srpna 2020. Dluhopis společnosti EPH Financing SK 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 4,06 %.

#### Dluhopisy EPH Financing CZ (Dluhopisy 2020)

Dne 9. prosince 2016 vydala společnost EPH Financing CZ, a.s. vydala dluhopisy v hodnotě 22 milionů EUR (600 milionů Kč) s pevnou roční úrokovou sazbou ve výši 3,500 % EUR. V roce 2017 byly upsány další dluhopisy v hodnotě 91 milionů EUR (2 400 milionů Kč). Celková výše jistiny dluhopisů vydaných k 31. prosinci 2019 činí 118 milionů EUR (3 000 milionů Kč). Dluhopisy jsou splatné 9. června 2020.

Společnost EPH Financing CZ, a.s. může část nebo celé Dluhopisy 2020 splatit kdykoliv a za jakoukoliv cenu na daném trhu či jiným způsobem. Pokud nedojde k předčasnému splacení (možnost, o níž Společnost v současné chvíli neuvažuje), Skupina splatí jistinu Dluhopisů 2020 dne 9. června 2020.

Dluhopis EPH Financing CZ 2020 je vykazován bez započtení nákladů spojených s emisí. Tyto náklady jsou vykazovány ve výkazu zisku a ztráty na základě efektivní úrokové sazby ve výši 3,59 %.

#### Dluhopisy EPH Financing CZ (Dluhopisy 2022)

Dne 16. července 2018 vydala společnost EPH Financing CZ, a.s. vydala dluhopisy s očekávanou celkovou výší jistiny 117 milionů EUR (3 000 milionů Kč) s možností navýšit celkovou výši jistiny dluhopisů o 50 % na 4 500 milionů Kč. Celková výše jistiny dluhopisů vydaných k 31. prosinci 2019 činí 102 milionů EUR (2 601 milionů Kč). Dluhopisy jsou splatné 16. července 2022.

Dluhopisy 2022 jsou úročené kombinací proměnlivé referenční úrokové sazby 6M PRIBOR a roční marží 2,00 %, přičemž úrok je splatný dvakrát ročně zpětně k 16. lednu a 16. červenci každého roku.



Společnost EPH Financing CZ, a.s. může část nebo celé Dluhopisy 2022 splatit kdykoliv a za jakoukoliv cenu na daném trhu či jiným způsobem. Pokud nedojde k předčasnému splacení (možnost, o níž Společnost v současné chvíli neuvažuje), Skupina splatí jistinu Dluhopisů 2022 16. července 2022.

Dluhopis EPH Financing CZ 2022 je vykazován bez započtení nákladů spojených s emisí. Tyto náklady jsou vykazovány ve výkazu zisku a ztráty na základě efektivní úrokové sazby ve výši 3,44 %.

#### Neveřejné nabídky EPH 2020

Dne 8. března 2019 společnost Energetický a průmyslový holding, a.s., vydala jednoleté dluhopisy v rámci neveřejné nabídky s pevnou úrokovou sazbou a celkovou nominální hodnotou 61 897 934 EUR, splatné 8. března 2020 (dále „Emise“). EPH příjmy z Emise využívá k všeobecným korporátním účelům.

Dne 28. června 2019 společnost Energetický a průmyslový holding, a.s., vydala jednoleté dluhopisy v rámci neveřejné nabídky s pevnou úrokovou sazbou a celkovou nominální hodnotou 18 175 576 EUR, splatné 28. června 2020 (dále „Emise“). EPH příjmy z Emise využívá k všeobecným korporátním účelům.

### Ostatní půjčky a úvěry

#### Podmínky a rozvrh splatnosti

U nesplacených půjček a úvěrů se k 31. prosinci 2019 uplatňovaly následující podmínky:

<i>v milionech EUR</i>	Měna	Nominální úroková sazba	Splatné v roce (nejzazší termín)	Stav k 31. prosinci 2019	Splatné do 1 roku	Splatné od 1 do 5 let	Splatné v následujících letech
Nezajištěná bankovní půjčka	EUR	variabilní*	2029	1 231	281	776	174
Zajištěná bankovní půjčka	GBP	variabilní*	2023	206	45	161	-
Zajištěná bankovní půjčka	EUR	variabilní*	2025	149	48	84	17
Nezajištěná bankovní půjčka	EUR	fixní	2033	98	83	10	5
Nezajištěná půjčka	EUR	fixní	2027	8	-	6	2
Nezajištěná půjčka	CZK	fixní	2025	3	-	3	-
Nezajištěná půjčka	PLN	variabilní*	2025	1	-	1	-
Revolvingový úvěr	EUR	variabilní*	2024	296	25	271	-
Revolvingový úvěr	GBP	variabilní*	2023	47	12	35	-
Revolvingový úvěr	EUR	fixní	2020	16	16	-	-
Revolvingový úvěr	CZK	variabilní	2020	10	10	-	-
Faktoringový úvěr	EUR	variabilní*	2020	44	44	-	-
Faktoringový úvěr	EUR	fixní	2020	10	10	-	-
Bankovní kontokorent	EUR	variabilní*	2020	47	47	-	-
Bankovní kontokorent	CZK	variabilní*	2020	2	2	-	-
Závazky z leasingu	-	-	-	145	29	65	51
<b>Úročené závazky celkem</b>				<b>2 313</b>	<b>652</b>	<b>1 412</b>	<b>249</b>

\* Variabilní úroková sazba je odvozena jako PRIBOR, EURIBOR nebo LIBOR plus přírůžka. Všechny úrokové sazby jsou tržní.

U nesplacených půjček a úvěrů se k 31. prosinci 2018 uplatňovaly následující podmínky:

<i>v milionech EUR</i>	Měna	Nominální úroková sazba	Splatné v roce (nejzazší termín)	Stav k 31. prosinci 2018	Splatné do 1 roku	Splatné od 1 do 5 let	Splatné v následujících letech
Zajištěná bankovní půjčka	EUR	variabilní*	2025	1 506	61	1 444	1
Nezajištěná bankovní půjčka	EUR	variabilní*	2025	331	7	310	14
Zajištěná bankovní půjčka	GBP	variabilní*	2023	266	24	242	-
Nezajištěná bankovní půjčka	EUR	fixní	2023	19	6	13	-
Nezajištěná bankovní půjčka	CZK	fixní	2024	1	-	1	-
Nezajištěná půjčka	CZK	fixní	2020	8	-	8	-
Nezajištěná půjčka	EUR	fixní	2021	8	-	8	-
Nezajištěná půjčka	PLN	variabilní*	2025	1	-	1	-
Revolvingový úvěr	EUR	variabilní*	2024	340	250	10	80
Revolvingový úvěr	GBP	variabilní*	2019	56	56	-	-
Revolvingový úvěr	CZK	variabilní	2020	10	-	10	-
Faktoringový úvěr	EUR	variabilní*	2019	43	43	-	-
Bankovní kontokorent	EUR	variabilní*	2020	39	27	12	-
Závazky z finančního leasingu	-	-	-	2	1	1	-
<b>Úročené závazky celkem</b>				<b>2 630</b>	<b>475</b>	<b>2 060</b>	<b>95</b>

\* Variabilní úroková sazba je odvozena jako PRIBOR, EURIBOR nebo LIBOR plus přírůžka. Všechny úrokové sazby jsou tržní.

#### Smlouva o úvěrových rámcích společnosti EPIF

Společnost EP Infrastructure, a.s. je smluvní stranou smlouvy o seniorních termínovaných a revolvingových úvěrových rámcích z 19. července 2018 uzavřenou 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 750 milionů splatný 19. července 2022, termínovaný úvěrový rámec B ve výši 500 milionů splatný 19. července 2023 a revolvingový úvěrový rámec C ve výši 250 milionů splatný 19. července 2023.

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, poskytovat půjčky a záruky a vytvářet zajištění a omezují schopnost společnosti EPIF fúzovat s dalšími společnostmi. Tato omezení podléhají celé řadě výjimek a výhrad. Společnost EPIF může například provádět výplaty ze zisku a některé další platby a může provádět akvizice, pokud mimo jiné čistá zadluženost Skupiny nepřesáhne jistou hranici; Skupina se může zavazovat k dalším finančním dluhům, pokud jsou mimo jiné splněny jisté limity čisté zadluženosti stanovené pro různé úrovně Skupiny. Dále pokud rating společnosti EPIF klesne pod určitou úroveň, bude Skupina podle Smlouvy o úvěrových rámcích společnosti EPIF podléhat pravidelně testované úmluvě o čisté zadluženosti na úrovni Skupiny. Smlouva o úvěrových rámcích společnosti EPIF také obsahuje změny v kontrolních ustanoveních, jejichž změna může mít za následek povinné předčasné splacení.

V roce 2019 byl splacen úvěrový rámec A ve výši 750 milionů EUR a nesplacené transakční náklady související s rámcem A byly rozpuštěny do výkazu zisku a ztrát.

#### Úvěry typu schuldschein

Dne 15. dubna 2019 uzavřela společnost EPIF dvě smlouvy o úvěru typu schuldschein. První úvěr činil 134,5 milionů EUR a je splatný 24. dubna 2024, druhý úvěr činil 48 milionů EUR a je splatný 24. dubna 2026.

Dluhy společnosti EPIF podle smluv o úvěru typu schuldschein jsou obecně 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.

EP Produzione S.p.A.

V prvním čtvrtletí roku 2019 využila společnost EP Produzione S.P.A. termínované úvěry v celkové hodnotě 100 milionů EUR na základě úvěrových smluv ze dne 28. ledna 2019 a 5. února 2019.

EP New Energy Italia S.R.L.

Dne 30. května 2019 uzavřela společnost EP New Energy Italia S.R.L. refinancující úvěrovou smlouvu a v průběhu první poloviny roku 2019 využila termínované úvěry v celkové hodnotě 119 milionů EUR.

**Informace o reálné hodnotě**

Následující tabulka uvádí reálnou hodnotu úročených nástrojů vykazovaných v naběhlé hodnotě:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2019		31. prosince 2018	
	Účetní hodnota	Reálná hodnota	Účetní hodnota	Reálná hodnota
Vydané dluhopisy v naběhlé hodnotě	4 078	4 124	3 313	3 265
Půjčky splatné úvěrovým institucím	1 684	1 676	2 123	2 113
Revolvingové úvěry	369	373	406	410
Závazky z leasingu	145	149	2	2
Faktoringové úvěry	54	54	43	43
Bankovní kontokorent	49	49	39	39
Půjčky splatné jiným subjektům než úvěrovým institucím	12	12	17	16
<b>Celkem</b>	<b>6 391</b>	<b>6 437</b>	<b>5 943</b>	<b>5 888</b>

Veškeré úročené nástroje vedené v naběhlé hodnotě jsou zařazeny do úrovně 2 hierarchie reálné hodnoty (více podrobností o oceňovacích metodách viz bod 2(d) i – Nejistoty v předpokladech a odhadech).

**Významné bezhotovostní investiční a finanční činnosti:**

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2019	31. prosince 2018
Investiční činnosti	121	-
Finanční činnosti	340	368
<b>Celkem</b>	<b>461</b>	<b>368</b>

V roce 2019 a 2018 zahrnují bezhotovostní finanční činnosti částečný zápočet půjčky, kterou společnost SPPI poskytla společnosti Slovenský plynárenský priemysel, a.s. Celková výše půjčky činila 340 milionů EUR (včetně 30 milionů EUR poskytnutých v roce 2018; 2018: 368 milionů EUR), z čehož 340 milionů EUR (2018: 368 milionů EUR) bylo započteno proti dividendám schváleným společností SPPI ve prospěch společnosti Slovenský plynárenský priemysel, a.s.

V roce 2019 bezhotovostní investiční činnosti v částce 121 milionů EUR (2018: 0 milionů EUR) představují půjčku společnosti EPH poskytnutou akcionářům, která byla započtena proti dividendám schváleným společností EPH ve prospěch jejich akcionářů.

**Odsouhlasení pohybů závazků vůči peněžním tokům z finanční činnosti**

<i>v milionech EUR</i>	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
<b>Stav k 1. lednu 2019</b>	<b>2 123</b>	<b>17</b>	<b>406</b>	<b>43</b>	<b>39</b>	<b>3 313</b>	<b>2</b>	<b>216</b>	<b>337</b>	<b>1 080</b>	<b>1 504</b>	<b>9 080</b>
<i>Změny z finančních peněžních toků</i>												
Příjmy z půjček a úvěrů	1 070	-	369	11	59	1 261	-	-	-	-	-	2 770
Uhrazené úvěry	-1 554	-5	-410	-	-	-499	-	-	-	-	-	-2 468
Transakční náklady související s půjčkami a úvěry	-14	-	-	-	-	-8	-	-	-	-	-	-22
Uhrazené závazky z leasingu	-	-	-	-	-	-	-28	-	-	-	-	-28
Započtení dividend s poskytnutými půjčkami	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-121	-340	-461
Vyplacené dividendy	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-746	-170	-916
<b>Změna z finančních peněžních toků celkem</b>	<b>-498</b>	<b>-5</b>	<b>-41</b>	<b>11</b>	<b>59</b>	<b>754</b>	<b>-28</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-867</b>	<b>-510</b>	<b>-1 125</b>
Změny vyplývající ze získání či pozbytí kontroly nad dceřinými společnostmi	43	-	-	-	-50	-	22	-	-	30	15	60
Dopad změn směnných kurzů celkem	14	1	4	-	1	8	-3	-	-7	-	-1	17
<i>Ostatní změny</i>												
<b>Související závazek</b>												
Nákladové úroky	52	8	6	-	-	118	3	-	-	-	-	187
Zaplacené úroky	-50	-9	-6	-	-	-115	-1	-	-	-	-	-181
Závazek z leasingu (dopad IFRS 16)	-	-	-	-	-	-	150	-	-	-	-	150
Závazky z nevyplacených dividend	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12	12
Ostatní změny související se závazky celkem	<b>2</b>	<b>-1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>152</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12</b>	<b>168</b>
<b>Změny související s vlastním kapitálem</b>												
Ostatní změny související s vlastním kapitálem	-	-	-	-	-	-	-	-	276	315	1 584	2 175
Ostatní změny související s vlastním kapitálem celkem	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>276</b>	<b>315</b>	<b>1 584</b>	<b>2 175</b>
<b>Stav k 31. prosinci 2019</b>	<b>1 684</b>	<b>12</b>	<b>369</b>	<b>54</b>	<b>49</b>	<b>4 078</b>	<b>145</b>	<b>216</b>	<b>606</b>	<b>558</b>	<b>2 604</b>	<b>10 375</b>

<i>v milionech EUR</i>	Závazky						Vlastní kapitál						Celkem
	Půjčky od úvěrových institucí	Půjčky od jiných než úvěrových institucí	Revolvingový úvěr	Faktoringové úvěry	Bankovní kontokorent	Vydané dluhopisy	Závazky z finančního leasingu	Základní kapitál/emisní ážio	Rezervní fond na vlastní akcie	Rezervní fondy	Výsledek hospodaření minulých let	Nekontrolní podíl	
<b>Stav k 1. lednu 2018</b>	<b>2 530</b>	<b>17</b>	<b>300</b>	<b>-</b>	<b>31</b>	<b>3 237</b>	<b>6</b>	<b>216</b>	<b>-1 444</b>	<b>-38</b>	<b>2 426</b>	<b>1 515</b>	<b>8 796</b>
<i>Změny z finančních peněžních toků</i>													
Příjmy z půjček a úvěrů	2 415	-	106	43	39	862	-	-	-	-	-	-	3 465
Uhrazené úvěry	-2 851	-	-	-	-31	-790	-	-	-	-	-	-	-3 672
Transakční náklady související s půjčkami a úvěry	-4	-	-	-	-	-9	-	-	-	-	-	-	-13
Uhrazené závazky z finančního leasingu	-	-	-	-	-	-	-5	-	-	-	-	-	-5
Vyplacené dividendy	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-114	-109	-223
<b>Změna z finančních peněžních toků celkem</b>	<b>-440</b>	<b>-</b>	<b>106</b>	<b>43</b>	<b>8</b>	<b>63</b>	<b>-5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-114</b>	<b>-109</b>	<b>-448</b>
Změny vyplývající ze získání či pozbytí kontroly nad dceřinými společnostmi	33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	121	159
Dopad změn směnných kurzů celkem	-6	-	-	-	-	8	1	-	-	-6	-4	6	-1
<i>Ostatní změny</i>													
<b>Související závazek</b>													
Nákladové úroky	71	9	3	-	-	115	-	-	-	-	-	-	198
Zaplacené úroky	-65	-9	-3	-	-	-110	-	-	-	-	-	-	-187
Započtení s poskytnutými půjčkami	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-367	-367
Závazky z nevyplacených dividend	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-30	-30
Ostatní změny související se závazky celkem	<b>6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-397</b>	<b>-386</b>
<b>Změny související s vlastním kapitálem</b>													
Převod z rezervního fondu na vlastní akcie - rozpuštění rezervního fondu na vlastní akcie	-	-	-	-	-	-	-	-	1 444	-	-1 444	-	-
Ostatní změny související s vlastním kapitálem	-	-	-	-	-	-	-	-	-	381	211	368	960
Ostatní změny související s vlastním kapitálem celkem	-	-	-	-	-	-	-	-	1 444	381	-1 233	368	960
<b>Stav k 31. prosinci 2018</b>	<b>2 123</b>	<b>17</b>	<b>406</b>	<b>43</b>	<b>39</b>	<b>3 313</b>	<b>2</b>	<b>216</b>	<b>-</b>	<b>337</b>	<b>1 080</b>	<b>1 504</b>	<b>9 080</b>

### 31. Rezervy

<i>v milionech EUR</i>	Zaměstnanecké požitky	Rezerva na emisní povolenky	Nevýhodné smlouvy	Rezerva na soudní řízení a spory	Rezerva na vyřazení a obnovu dlouhodobého majetku <sup>(3)</sup>	Ostatní	Celkem
<b>Stav k 1. lednu 2019</b>	<b>128</b>	<b>248</b>	<b>11</b>	<b>17</b>	<b>892</b>	<b>46</b>	<b>1 342</b>
Rezervy vytvořené během období	46	388	-	22	55	20	531
Rezervy použité během období	-37	-254	-26	-	-37	-4	-358
Rezervy rozpuštěné během období	-2	-	-5	-	-43	-10	-60
Akvizice v důsledku podnikových kombinací <sup>(1)</sup>	177	49	164	5	201	21	617
Dopad oprav minulých období	-	-	-	-	2	-	2
Odvějení diskontu <sup>(2)</sup>	2	-	-	-	11	-	13
Dopady změn směnných kurzů	1	4	5	-	1	1	12
<b>Stav k 31. prosinci 2019</b>	<b>315</b>	<b>435</b>	<b>149</b>	<b>44</b>	<b>1 082</b>	<b>74</b>	<b>2 099</b>
<i>Dlouhodobé</i>	288	14	103	26	1 032	51	1 514
<i>Krátkodobé</i>	27	421	46	18	50	23	585

(1) Koupě společností Fusine Energia S.r.L., EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited, skupiny EP France, skupiny Locon a společnosti Tynagh Energy Limited.

(2) Odvějení diskontu je zahrnuto v nákladových úrocích.

(3) Zůstatek k 31. prosinci 2019 ve výši 445 milionů EUR představuje rezervy týkající se těžební činnosti zaúčtované společnostmi JTSD - Braunkohlebergbau GmbH a Helmstedter Revier GmbH. Zůstatek ve výši 202 milionů EUR zahrnuje rezervu na demontáž vykázanou společnostmi EP Produzione S.P.A. a Fiume Santo S.P.A. Zůstatek ve výši 177 milionů EUR zahrnuje rezervu na demontáž vykázanou společností Gazel Energie Generation S.A.S. Zbývající částka ve výši 258 milionů EUR zahrnuje ostatní rezervy na vyřazení z provozu.

<i>v milionech EUR</i>	<b>Zaměstnanecké požitky</b>	<b>Rezerva na emisní povolenky</b>	<b>Nevýhodné smlouvy</b>	<b>Rezerva na soudní řízení a spory</b>	<b>Rezerva na vyřazení a obnovu dlouhodobého majetku<sup>(3)</sup></b>	<b>Ostatní</b>	<b>Celkem</b>
<b>Stav k 1. lednu 2018</b>	<b>142</b>	<b>120</b>	<b>33</b>	<b>20</b>	<b>833</b>	<b>25</b>	<b>1 173</b>
Rezervy vytvořené během období	31	231	1	1	73	10	347
Rezervy použité během období	-39	-107	-22	-	-39	-11	-218
Rezervy rozpuštěné během období	-17	-	-	-5	-54	-	-76
Akvizice v důsledku podnikových kombinací <sup>(1)</sup>	9	4	-	-	72	24	109
Převod <sup>(2)</sup>	-	-	-	1	-	-1	-
Odvíjení diskontu <sup>(3)</sup>	1	-	-	-	9	-	10
Dopady změn směnných kurzů	1	-	-1	-	-2	-1	-3
<b>Stav k 31. prosinci 2018</b>	<b>128</b>	<b>248</b>	<b>11</b>	<b>17</b>	<b>892</b>	<b>46</b>	<b>1 342</b>
<i>Dlouhodobé</i>	95	-	11	-	842	20	968
<i>Krátkodobé</i>	33	248	-	17	50	26	374

(1) Koupě společností Plzeňská teplárenská, a.s. a NAFTA Germany.

(2) Převod ze strany společnosti EP ENERGY TRADING, a.s. v důsledku změny účelu rezervy.

(3) Odvíjení diskontu je zahrnuto v nákladových úrocích.

(4) Zůstatek k 31. prosinci 2018 ve výši 429 milionů EUR představuje rezervy týkající se těžební činnosti zaičtované společnostmi JTSD - Braunkohlebergbau GmbH a Helmstedter Revier GmbH. Zbývající částka ve výši 463 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.

K 31. prosinci 2019 byla vykázána rezerva na zaměstnanecké požitky ve výši 315 milionů EUR (2018: 128 milionů EUR společnostmi Mitteldeutsche Braunkohlegesellschaft GmbH, Helmstedter Revier GmbH, Gazel Energie Generation S.A.S., Kraftwerk Mehrum GmbH, Eggborough Power Limited, EP Ballylumford 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., Pražská teplárenská, a.s. a United Energy, a.s.

#### *i. Mitteldeutsche Braunkohlegesellschaft GmbH*

Rezerva vykázaná společností Mitteldeutsche Braunkohlegesellschaft GmbH činí 10 milionů EUR (2018: 19 milionů EUR), z čehož 4 miliony EUR (2018: 3 miliony EUR) představují dávkově definovaný penzijní systém. Zbývající částka ve výši 6 milionů EUR (2018: 16 milionů EUR) představuje další zaměstnanecké požitky průběžně placené zaměstnancům v rámci pracovních a životních výročí.

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>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>Plán A</b>		
Reálná hodnota aktiva plánu	4	4
Současná hodnota závazků	-6	-6
<b>Zaměstnanecký požitek/-aktívum celkem</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>
<b>Plán B</b>		
Reálná hodnota aktiva plánu	2	2
Současná hodnota závazků	-3	-2
<b>Zaměstnanecký požitek/-aktívum celkem</b>	<b>-1</b>	<b>-</b>
<b>Plán C</b>		
Reálná hodnota aktiva plánu	-	-
Současná hodnota závazků	-1	-1
<b>Zaměstnanecký požitek/-aktívum celkem</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>



**Změna současné hodnoty závazků z definovaných požitků**

v milionech EUR

	Plán A	Plán B	Plán C	Celkem
<b>Stav k 1. lednu 2019</b>	<b>-6</b>	<b>-2</b>	<b>-1</b>	<b>-9</b>
Dávky vyplacené v rámci plánu	-	-	-	-
Pojistně-technické zisky/-ztráty	-	-1	-	<b>-1</b>
<b>Stav k 31. prosinci 2019</b>	<b>-6</b>	<b>-3</b>	<b>-1</b>	<b>-10</b>

v milionech EUR

	Plán A	Plán B	Plán C	Celkem
<b>Stav k 1. lednu 2018</b>	<b>-6</b>	<b>-3</b>	<b>-1</b>	<b>-10</b>
Dávky vyplácené plánem	-	1	-	<b>1</b>
Pojistně-technické zisky/-ztráty	-	-	-	-
<b>Stav k 31. prosinci 2018</b>	<b>-6</b>	<b>-2</b>	<b>-1</b>	<b>-9</b>

**Změna reálné hodnoty aktiv jednotlivých plánů**

v milionech EUR

	Plán A	Plán B	Plán C	Celkem
<b>Stav k 1. lednu 2019</b>	<b>4</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>6</b>
Dávky vyplacené v rámci plánu	-	-	-	-
Příspěvky do aktiv plánu	-	-	-	-
<b>Stav k 31. prosinci 2019</b>	<b>4</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>6</b>

v milionech EUR

	Plán A	Plán B	Plán C	Celkem
<b>Stav k 1. lednu 2018</b>	<b>4</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>6</b>
Dávky vyplacené v rámci plánu	-	-	-	-
Příspěvky do aktiv plánu	-	-	-	-
<b>Stav k 31. prosinci 2018</b>	<b>4</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>6</b>

Níže jsou uvedeny hlavní pojistně-matematické předpoklady ke dni účetní závěrky (vyjádřené pomocí vážených průměrů):

**K 31. prosince 2019**

v %

	Plán A	Plán B	Plán C
Diskontní sazba	0,00	0,21	0,78
Očekávaný výnos z aktiv	0,00	0,00	0,00
Roční míra růstu platů	0,00	0,00	0,00
Nárůst penzí po odchodu do důchodu	0,00	0,00	0,00
Úmrtnost a invalidita	(1)	(1)	(1)

(1) Předpoklady týkající se budoucí úmrtnosti vycházejí z publikovaných statistik a úmrtnostních tabulek RT2018G.

**K 31. prosinci 2018**

v %

	Plán A	Plán B	Plán C
Diskontní sazba	0,71	1,00	2,05
Očekávaný výnos z aktiv	0,00	0,00	0,00
Roční míra růstu platů	0,00	0,00	0,00
Nárůst penzí po odchodu do důchodu	0,00	0,00	0,00
Úmrtnost a invalidita	(1)	(1)	(1)

(1) Předpoklady týkající se budoucí úmrtnosti vycházejí z publikovaných statistik a úmrtnostních tabulek RT2018G.

ii. *Helmstedter Revier GmbH*

Rezerva vykázaná společností Helmstedter Revier GmbH činí 52 milionů EUR (2018: 49 milionů EUR), z čehož 29 milionů EUR (2018: 20 milionů EUR) představují dávkově definovaný penzijní systém a 14 milionů EUR (2018: 22 milionů EUR) představují systém předčasných důchodů. V níže uvedených tabulkách jsou uvedeny souhrnné informace o závazcích z definovaných požitků.

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>Plán A</b>		
Reálná hodnota aktiva plánu	32	30
Současná hodnota závazků	<u>-59</u>	<u>-49</u>
<b>Zaměstnanecký požitek/-aktivum celkem</b>	<b><u>-27</u></b>	<b><u>-19</u></b>
<b>Plán B</b>		
Reálná hodnota aktiva plánu	1	1
Současná hodnota závazků	<u>-3</u>	<u>-2</u>
<b>Zaměstnanecký požitek/-aktivum celkem</b>	<b><u>-2</u></b>	<b><u>-1</u></b>
<b>Předčasné důchody</b>		
Současná hodnota závazků	<u>-14</u>	<u>-22</u>
<b>Zaměstnanecký požitek/-aktivum celkem</b>	<b><u>-14</u></b>	<b><u>-22</u></b>

**Změna současné hodnoty závazků z definovaných požitků**

<i>v milionech EUR</i>	<b>Plán A</b>	<b>Plán B</b>	<b>Předčasné důchody</b>	<b>Celkem</b>
<b>Stav k 1. lednu 2019</b>	<b>-49</b>	<b>-2</b>	<b>-22</b>	<b>-73</b>
Dávky vyplacené v rámci plánu	1	-	8	<b>9</b>
Současné servisní náklady	-1	-	-	<b>-1</b>
Současné úrokové náklady	-1	-	-	<b>-1</b>
Pojistně-technické zisky/-ztráty vykázané v ostatním úplném výsledku	<u>-9</u>	<u>-1</u>	<u>-</u>	<b><u>-10</u></b>
<b>Stav k 31. prosinci 2019</b>	<b><u>-59</u></b>	<b><u>-3</u></b>	<b><u>-14</u></b>	<b><u>-76</u></b>

<i>v milionech EUR</i>	<b>Plán A</b>	<b>Plán B</b>	<b>Předčasné důchody</b>	<b>Celkem</b>
<b>Stav k 1. lednu 2018</b>	<b>-51</b>	<b>-2</b>	<b>-28</b>	<b>-81</b>
Dávky vyplácené plánem	-	-	8	<b>8</b>
Současné servisní náklady	-	-	-2	<b>-2</b>
Současné úrokové náklady	-1	-	-	<b>-1</b>
Pojistně-technické zisky/-ztráty vykázané v ostatním úplném výsledku	<u>3</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<b><u>3</u></b>
<b>Stav k 31. prosinci 2018</b>	<b><u>-49</u></b>	<b><u>-2</u></b>	<b><u>-22</u></b>	<b><u>-73</u></b>

**Změna reálné hodnoty aktiv jednotlivých plánů**

<i>v milionech EUR</i>	<b>Plán A</b>	<b>Plán B</b>	<b>Celkem</b>
<b>Stav k 1. lednu 2019</b>	<b>30</b>	<b>1</b>	<b>31</b>
Příspěvky do aktiv plánu	-	-	-
Očekávaný výnos z aktiv plánu	-	-	-
Pojistně-technické zisky/-ztráty vykázané v ostatním úplném výsledku	2	-	2
<b>Stav k 31. prosinci 2019</b>	<b>32</b>	<b>1</b>	<b>33</b>

<i>v milionech EUR</i>	<b>Plán A</b>	<b>Plán B</b>	<b>Celkem</b>
<b>Stav k 1. lednu 2018</b>	<b>30</b>	<b>1</b>	<b>31</b>
Příspěvky do aktiv plánu	-	-	-
Očekávaný výnos z aktiv plánu	-	-	-
Pojistně-technické zisky/-ztráty vykázané v ostatním úplném výsledku	-	-	-
<b>Stav k 31. prosinci 2018</b>	<b>30</b>	<b>1</b>	<b>31</b>

**Náklady vykázané do zisku nebo ztráty:**

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Současné servisní náklady	-1	-2
Současné úrokové náklady	-1	-1
<b>Celkem</b>	<b>-2</b>	<b>-3</b>

Níže jsou uvedeny hlavní pojistně-matematické předpoklady ke dni účetní závěrky (vyjádřené pomocí vážených průměrů):

**K 31. prosince 2019**

<i>v %</i>	<b>Plán A</b>	<b>Plán B</b>	<b>Předčasné důchody</b>
Diskontní sazba	0,54	0,54	0,00
Očekávaný výnos z aktiv	0,00	0,00	0,00
Roční míra růstu platů	0,00	0,00	0,00
Nárůst penzí po odchodu do důchodu	1,75	1,75	1,00
Úmrtnost a invalidita	(1)	(1)	(1)

(1) Předpoklady týkající se budoucí úmrtnosti vycházejí z publikovaných statistik a úmrtnostních tabulek RT2018G.

**K 31. prosinci 2018**

<i>v %</i>	<b>Plán A</b>	<b>Plán B</b>	<b>Předčasné důchody</b>
Diskontní sazba	1,73	1,73	0,85
Očekávaný výnos z aktiv	0,00	0,00	0,00
Roční míra růstu platů	0,00	0,00	0,00
Nárůst penzí po odchodu do důchodu	1,75	1,75	0,00
Úmrtnost a invalidita	(1)	(1)	(1)

(1) Předpoklady týkající se budoucí úmrtnosti vycházejí z publikovaných statistik a úmrtnostních tabulek RT2018G.

**iii. Gazel Energie Generation S.A.S.**

Rezerva vykázaná společností Gazel Energie Generation S.A.S. činí 160 milionů EUR, z čehož 158 milionů EUR představuje dávkově definovaný penzijní systém. Zbývající částka ve výši 2 milionů EUR představuje další zaměstnanecké požitky průběžně placené zaměstnancům v rámci pracovních a životních výročí.

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>	<b>2019</b>
<b>Plán A</b>	
Reálná hodnota aktiva plánu	-
Současná hodnota závazků	-53
<b>Zaměstnanecký požitek/-aktivum celkem</b>	<b>-53</b>
<b>Plán B</b>	
Reálná hodnota aktiva plánu	-
Současná hodnota závazků	-5
<b>Zaměstnanecký požitek/-aktivum celkem</b>	<b>-5</b>
<b>Plán C</b>	
Reálná hodnota aktiva plánu	-
Současná hodnota závazků	-100
<b>Zaměstnanecký požitek/-aktivum celkem</b>	<b>-100</b>

**Změna současné hodnoty závazků z definovaných požitků**

<i>v milionech EUR</i>	<b>Plán A</b>	<b>Plán B</b>	<b>Plán C</b>	<b>Celkem</b>
<b>Stav k 1. lednu 2019</b>	<b>-48</b>	<b>-5</b>	<b>-78</b>	<b>-131</b>
Dávky vyplacené v rámci plánu	3	-	1	4
Současné servisní náklady	-2	-	-3	-5
Současné úrokové náklady	-1	-	-2	-3
Pojistně-technické zisky/-ztráty	-5	-	-19	-24
<b>Stav k 31. prosinci 2019</b>	<b>-53</b>	<b>-5</b>	<b>-100</b>	<b>-158</b>

Níže jsou uvedeny hlavní pojistně-matematické předpoklady ke dni účetní závěrky (vyjádřené pomocí vážených průměrů):

**K 31. prosince 2019**

<i>v %</i>	<b>Plán A</b>	<b>Plán B</b>	<b>Plán C</b>
Diskontní sazba	2,40	1,50	2,40
Očekávaný výnos z aktiv	0,00	0,00	0,00
Roční míra růstu platů	1,75	2,50	0,00
Nárůst penzí po odchodu do důchodu	2,00	0,00	0,00
Úmrtnost a invalidita	(1)	(1)	(1)

(1) Předpoklady týkající se budoucí úmrtnosti vycházejí z publikovaných statistik a úmrtnostních tabulek TGH/TGH 05.

*iv. 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*

Na základě kolektivní smlouvy obchodní skupiny na období 2017–2019 je Skupina povinna vyplatit svým zaměstnancům při odchodu do starobního nebo invalidního důchodu v závislosti na služebním věku následující násobky průměrné měsíční mzdy:

<b>Služební věk</b>	<b>Násobky průměrné měsíční mzdy</b>
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*

Skupina SSE Holding také vyplácí požitky při příležitosti pracovních a životních výročí:

- jedna měsíční mzda po 25 letech služby;
- při dosažení věku 50 let 40 % až 110 % měsíčního platu zaměstnance v závislosti na jeho postavení ve Skupině.

Skupina u svých zaměstnanců vzbudila očekávání, že bude požitky poskytovat i nadále, a podle úsudku vedení není pravděpodobné, že by je Skupina přestala poskytovat.

#### *v. NAFTA Germany GmbH a její dceřiné podniky*

Skupina prostřednictvím firemního penzijního plánu financovaného zaměstnavatelem přispívá na rezervu na důchody zaměstnanců a podporuje je v případě invalidity či úmrtí blízké osoby. Penzijní plán Skupiny zajišťuje, aby každému zaměstnanci skupiny bylo po uplynutí čekací doby vyplacen individuální důchod. Rozsah této firemní penze záleží na odpracovaných letech a vypláceném platu. Jako doplněk k penzijnímu plánu financovaném zaměstnavatelem mají zaměstnanci také možnost se zajistit na důchod sami prostřednictvím přeměny platu jako další způsob, jak si po odchodu do důchodu zachovat svou životní úroveň.

#### **Rezerva na emisní povolenky**

Rezerva na emisní povolenky je vykazována pravidelně během roku na základě odhadovaného množství tun emitovaného CO<sub>2</sub>. Stanovuje se podle kvalifikovaného odhadu výdajů nutných pro dorovnání skutečného závazku ke konci vykazovaného období.

#### **Rezerva na soudní řízení a spory**

Rezervu ve výši 44 milionů EUR vykazovaly především společnosti Gazel Energie Generation (25 milionů EUR; 2018: 0 milionů EUR) a JTSD – Braunkohlebergbau GmbH (17 milionů EUR; 2018: 16 milionů EUR).

Další podrobnosti viz bod 40 – Soudní spory a žaloby.

Jak se uvádí v bodě 40 – 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 2019 ani k 31. prosinci 2018 tudíž nebyla zaúčtována žádná rezerva.

#### **Rezerva na obnovu a vyřazení z provozu**

Částky 1 082 milionů EUR (2018: 892 milionů EUR) vykazovaly především společnosti JTSD – Braunkohlebergbau GmbH (355 milionů EUR; 2018: 322 milionů EUR), Gazel Energie Generation S.A.S. (184 milionů EUR), EP Produzione S.P.A. (116 milionů EUR; 2018: 118 milionů EUR), Helmstedter Revier GmbH (90 milionů EUR; 2018: 107 milionů EUR), NAFTA a.s. (90 milionů EUR; 2018: 96 milionů EUR), Fiume Santo S.P.A. (83 milionů EUR; 2018: 84 milionů EUR), NAFTA Germany GmbH (66 milionů EUR; 2018: 69 milionů EUR), Egghborough Power Limited (13 milionů EUR; 2018: 14 milionů EUR), Kraftwerk Mehrum GmbH (12 milionů EUR; 2018: 17 milionů EUR), Lynemouth Power Limited (12 milionů EUR; 2018: 12 milionů EUR), POZAGAS a.s. (12 milionů EUR; 2018: 9 milionů EUR) a eustream, a.s. (6 milionů EUR; 2018: 8 milionů EUR).

*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 2019 vychází rezerva na rekultivaci povrchových dolů Schleenhain a Profen vykázaná společností JTSD – Braunkohlebergbau GmbH 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 2038. Vývoj postupného útlumu využití hnědého uhlí v energetice v Německu je uveden v bodě přílohy 41 - Následné události.

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 2019 byly objemy a hodnoty upraveny na základě nejnovějších poznatků. V důsledku této skutečnosti byly rezervy přepočteny pro účely vykazování podle standardů IFRS na základě nových vypořádacích hodnot. U společnosti JTSD – Braunkohlebergbau GmbH byla při výpočtu rezerv použita roční míra inflace ve výši 0,27 % (2018: 0,84 %), přičemž výpočet byl proveden na základě diskontní sazby v rozmezí 1,09 % - 1,24 % (2018: 1,68 %) a u společnosti Helmstedter Revier GmbH byla při výpočtu rezerv použita roční míra inflace ve výši 0,27 % (2018: 0,84 %), přičemž výpočet byl proveden na základě diskontní sazby ve výši 0,0 % (2018: 0,0 %). Pro stanovení diskontní sazby společnost Helmstedter Revier GmbH používá německé dluhopisy, které zůstaly záporné pro rok 2019. Z tohoto důvodu se společnost rozhodla aplikovat sazbu ve výši 0 p.b.

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 p.b.

K rozvahovému dni by změna inflace o 1 p.b. zvýšila nebo snížila rezervu na obnovu vykázanou společností JTSD - Braunkohlebergbau GmbH o částky uvedené v následující tabulce. V tomto rozboru se předpokládá, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
	<b>Zisk/-ztráta</b>	<b>Zisk/-ztráta</b>
Zvýšení míry inflace o 1 p.b.	-90	-97
Snížení míry inflace o 1 p.b.	72	80

K rozvahovému dni by změna diskontní sazby o 1 p.b. zvýšila nebo snížila rezervu na obnovu vykázanou společností JTSD - Braunkohlebergbau GmbH o částky uvedené v následující tabulce. Vzhledem k nulové diskontní sazbě aplikované společností Helmstedter Revier GmbH není tato společnost zahrnuta do analýzy. V tomto rozboru se předpokládá, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
	<b>Zisk/-ztráta</b>	<b>Zisk/-ztráta</b>
Zvýšení diskontní sazby o 1 p.b.	70	74
Snížení diskontní sazby o 1 p.b.	-85	-90

*ii. Slovensko ((POZAGAS a.s., NAFTA a.s., NAFTA Germany GmbH a SPP Storage, s.r.o.)*

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 ve výši 1,12 % (2018: 2,15 %).

V současné době má společnost NAFTA a.s. kromě 244 vrtů pro zásobníky plynu k dispozici 141 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 plynu 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 (2019: 1,12 %; 2018: 1,40 %). 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 2019 až 2093.

Společnost NAFTA Germany GmbH (prostřednictvím svých dceřiných společností) má v současnosti 44 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: 1,29 % (2018: 1,56 %). Tato rezerva pokrývá odhadované náklady na vyřazení z provozu těžebních sond, vrtů pro zásobníky plynu a středisek a též náklady na navrácení daných lokalit do jejich původního stavu. Očekává se, že tyto náklady vzniknou mezi lety 2039 až 2061.

SPP Storage, s.r.o. (dále „SPP Storage“) má v současnosti 41 těžebních sond a skladovací zařízení. Rezerva na dekontaminaci a obnovu společnosti SPP Storage byla vytvořena na základě legislativního požadavku na demontáž zařízení pro podzemní skladování plynu, zejména těžebních sond a vrtů pro zásobníky plynu poté, co bude provoz zařízení pro podzemní skladování plynu ukončen.

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 (2019: 1,92 %; 2018: 2,20 %). 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.

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 očekávaných nákladů o 10 % či zvýšení inflace či diskontní sazby o 1 p.b.

K rozvahovému dni by změna očekávaných nákladů o 10 % zvýšila nebo snížila rezervu na závazky související s demontáží o částky uvedené v následující tabulce. V tomto rozboru se předpokládá, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

K rozvahovému dni by zvýšení míry inflace nebo diskontní sazby o 1 p.b. nebo 10% změna očekávaných nákladů na vyřazení z provozu zvýšilo nebo snížilo rezervu na závazky související s demontáží o částky uvedené v následující tabulce. V tomto rozboru se předpokládá, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
	<b>Zisk/-ztráta</b>	<b>Zisk/-ztráta</b>
Snížení očekávaných nákladů o 10 %	15	18
Zvýšení očekávaných nákladů o 10 %	-15	-18
Zvýšení míry inflace o 1 p.b.	-39	-46
Zvýšení diskontní sazby o 1 p.b.	28	30

iii. *Itálie (EP Produzione S.P.A. a Fiume Santo S.P.A.)*

Rezerva vykázaná k 31. prosinci 2019 společnostmi EP Produzione S.P.A. a Fiume Santo S.P.A. v celkové výši 202 milionů EUR (2018: 202 milionů EUR) se skládá z těchto položek:

Rezerva na demontáž ve výši 176 milionů EUR (105 milionů EUR ve společnosti EP Produzione S.P.A. a 71 milionů EUR ve společnosti Fiume Santo S.P.A.; 2018: 176 milionů EUR, z toho 107 milionů EUR ve společnosti EP Produzione S.P.A. a 69 milionů EUR ve společnosti Fiume Santo S.P.A.) představuje závazek týkající se možné demontáže hmotného majetku. Rezerva se stanoví jako současná hodnota odhadovaných budoucích výdajů na demontáž dlouhodobého majetku.

Rezerva na zdravotní a bezpečnostní rizika ve výši 7 milionů EUR (2018: 7 milionů EUR) vykázaná společností EP Produzione S.P.A. představuje potenciální závazky vůči zaměstnancům v souvislosti s vystavením se azbestovým vláknům.

Rezerva ve výši 19 milionů EUR (2018: 18 milionů EUR) byla vytvořena na obnovu půdy v regionech Tavazzano, Ostiglia a Fiume Santo, v nichž se elektrárny nacházejí.

Odhadované náklady se upravují o očekávanou budoucí inflaci (0,27 % pro rok 2019; 0,84 % pro rok 2018) a diskontují použitím diskontní sazby, jež odráží stávající tržní hodnocení časové hodnoty peněz – bezriziková sazba ve výši 0,88 % (2018: 1,53 %).

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 p.b.

K rozvahovému dni by změna inflace o 1 p.b. 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 tomto rozboru se předpokládá, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
	<b>Zisk/-ztráta</b>	<b>Zisk/-ztráta</b>
Zvýšení míry inflace o 1 p.b.	-24	-25
Snížení míry inflace o 1 p.b.	20	22

K rozvahovému dni by změna diskontní sazby o 1 p.b. 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 tomto rozboru se předpokládá, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
	<b>Zisk/-ztráta</b>	<b>Zisk/-ztráta</b>
Zvýšení diskontní sazby o 1 p.b.	19	22
Snížení diskontní sazby o 1 p.b.	-22	-25

iv. *Francie*

Rezerva vykázaná k 31. prosinci 2019 společnostmi Gazel Energie Generation S.A.S., Aerodis S.A.S., Gazel Energie Renouvelables S.A.S. a Gazel Energie Solaire S.A.S. v celkové výši 177 milionů EUR se skládá z těchto položek:

Rezerva na demontáž větrných farem a solárních farem ve Francii ve výši 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 demontáž elektráren společnosti Gazel Energie Generation S.A.S. činí 171 milionů EUR a skládá se z následujících položek:

Rezerva na demontáž čtyř elektráren na severu Francie (elektrárny Emile Huchet) ve výši 79 milionů EUR; rezerva na demontáž čtyř elektráren na jihu Francie (elektrárny Provence) ve výši 42 milionů EUR; rezerva



na demontáž uzavřených elektráren Hornaing a Lucy ve výši 43 milionů EUR a rezerva na obnovu půdy ve výši 7 milionů EUR, týkající se zejména odstranění popele.

Odhadované náklady se upravují o očekávanou budoucí inflaci (0,27 % pro rok 2019) a diskontují použitím diskontní sazby v rozmezí mezi 0,28 % - 0,83 %.

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 p.b.

K rozvahovému dni by změna inflace o 1 p.b. 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 tomto rozboru se předpokládá, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

*v milionech EUR*

	<b>2019</b>
	<b>Zisk/-ztráta</b>
Zvýšení míry inflace o 1 p.b.	-18
Snížení míry inflace o 1 p.b.	16

K rozvahovému dni by změna diskontní sazby o 1 p.b. 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 tomto rozboru se předpokládá, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

*v milionech EUR*

	<b>2019</b>
	<b>Zisk/-ztráta</b>
Zvýšení diskontní sazby o 1 p.b.	16
Snížení diskontní sazby o 1 p.b.	-18

*v. Ostatní*

K 31. prosinci 2019 vykázala společnost Eggborough Power Limited („EPL“) rezervu na obnovu a vyřazení z provozu ve výši 13 milionů EUR (2018: 14 milionů EUR), jež představuje současnou hodnotu nákladů spojených se závazky z ukončení provozu u zařízení pro likvidaci uhelného popílku a půdy, kterou si EPL ponechala.

K 31. prosinci 2019 vykázala společnost Kraftwerk Mehrum GmbH rezervu na demontáž ve výši 12 milionů EUR (2018: 17 milionů EUR). Rezerva na demontáž se stanoví jako současná hodnota odhadovaných budoucích výdajů na demontáž dlouhodobého majetku.

Společnosti Lynemouth Power Limited a eustream, a.s. 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.

Rezervy na obnovu a vyřazení z provozu vykázané společnostmi Eggborough Power Limited, Kraftwerk Mehrum GmbH, Pozagas a.s., Lynemouth Power Limited a eustream, a.s. nebyly zahrnuty do zátěžového testování, neboť změna těchto rezerv v důsledku změny parametrů by neměla významný vliv na účetní závěrku Skupiny.

**32. Výnosy příštích období***v milionech EUR*

	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2018</b>
Státní dotace	91	98
Ostatní výnosy příštích období	23	24
<b>Celkem</b>	<b>114</b>	<b>122</b>
Dlouhodobé	88	112
Krátkodobé	26	10
<b>Celkem</b>	<b>114</b>	<b>122</b>

Zůstatek státních dotací ve výši 90 milionů EUR (2018: 98 milionů EUR) se týká zejména společnosti eustream, a.s., a to ve výši 59 milionů EUR (2018: 62 milionů EUR), Elektrárny Opatovice, a.s., a to ve výši 21 milionů EUR (2018: 22 milionů EUR) společnosti United Energy, a.s., a to ve výši 5 milionů EUR (2018: 6 milionů EUR), a společnosti Alternative Energy, s.r.o., a to ve výši 3 miliony EUR (2018: 4 milionů EUR). Společnosti Elektrárny Opatovice, a.s. and Alternative Energy, s.r.o. 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 státních dotací vykázány společností eustream, a.s. zahrnuje dotace přidělené Evropskou komisí na různé podnikatelské projekty.

Zůstatek ostatních výnosů příštích období ve výši 23 milionů EUR (2018: 24 milionů EUR) sestává především z výnosů příštích období vykázanych společností EP Cargo a.s. ve výši 13 milionů EUR (2018: 14 milionů EUR), což představuje 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 k 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.

Od 1. ledna 2018 je zůstatek ostatních výnosů příštích období a bezúplatně nabytého hmotného majetku vykázáno společností Stredoslovenská energetika, a.s. a SPP – Distribúcia a.s. vykázán jako smluvní závazky na samostatném řádku ve výkazu o finanční pozici (viz bod přílohy 2(e)).

**33. Finanční nástroje****Finanční nástroje a jiná finanční aktiva**

v milionech EUR

	31. prosince 2019	31. prosince 2018
<b>Aktiva vykazovaná v naběhlé hodnotě</b>		
Půjčky jiným než úvěrovým institucím	443	391
Ostatní krátkodobé vklady	9	1
Snížení hodnoty půjček jiným než úvěrovým institucím	-355	-92
<b>Celkem</b>	<b>97</b>	<b>300</b>
<b>Aktiva vykazovaná v reálné hodnotě</b>		
<b>Zajištění: z toho</b>	69	37
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků<sup>(1)</sup></i>	62	33
<i>Ostatní deriváty k zajištění reálné hodnoty</i>	6	4
<i>Měnové forwardy k zajištění peněžních toků</i>	1	-
<b>Účel řízení rizik: z toho</b>	285	106
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování</i>	278	104
<i>Měnové forwardy vykázané k obchodování</i>	7	2
<b>Kapitálové nástroje v reálné hodnotě vykázané do ostatního úplného výsledku: z toho</b>	27	23
<i>Akcie a dočasné certifikáty oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku</i>	27	23
<b>Kapitálové nástroje v reálné hodnotě vykázané do zisku nebo ztráty: z toho</b>	-	48
<i>Akcie oceňované reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty</i>	-	48
<b>Celkem</b>	<b>381</b>	<b>214</b>
Dlouhodobé	108	149
Krátkodobé	370	365
<b>Celkem</b>	<b>478</b>	<b>514</b>

(1) Komoditní deriváty určené k zajištění peněžních toků se především vztahují k forwardům na prodej/nákup elektřiny, které společnost EP ENERGY TRADING, a.s. používá k zajištění peněžních toků z nákupu/prodeje elektřiny využívané k dodávkám elektřiny koncovým zákazníkům. Účinnost zajišťovacích vztahů se obvykle měří porovnáním zajištěného objemu se skutečně obdrženým nebo dodaným objemem.

Následně společnost eustream, a.s. aktivně zajišťuje příliv 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.

**Finanční nástroje a ostatní finanční závazky**

v milionech EUR

	31. prosince 2019	31. prosince 2018
<b>Závazky vykazované v naběhlé hodnotě</b>		
Vydané směnky v naběhlé hodnotě	116	83
<b>Celkem</b>	<b>116</b>	<b>83</b>
<b>Závazky vykazované v reálné hodnotě</b>		
<b>Zajištění: z toho</b>	155	138
<i>Úrokové swapy k zajištění peněžních toků</i>	101	82
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	35	43
<i>Měnové forwardy k zajištění peněžních toků</i>	16	13
<i>Úrokové swapy k zajištění reálné hodnoty</i>	3	-
<b>Účel řízení rizik: z toho</b>	376	134
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování</i>	307	129
<i>Úrokové swapy vykázané k obchodování</i>	68	4
<i>Měnové forwardy vykázané k obchodování</i>	1	1
<b>Celkem</b>	<b>531</b>	<b>272</b>
Dlouhodobé	237	154
Krátkodobé	410	201
<b>Celkem</b>	<b>647</b>	<b>355</b>

Vážený průměr úrokové sazby u půjček jiným subjektům než úvěrovým institucím za rok 2019 činil 5,84 % (2018: 6,81 %).

K 31. prosinci 2019 Skupina vykázala opravnou položku ve výši 192 milionů EUR (2018: 1 milion EUR) k úvěrům poskytnutým přidružené společnosti Przedsiębiorstwo Górnictwa SILESIA Sp. z o.o. (dále jen „PGS“). V roce 2019 byla v důsledku úvěrové analýzy vykázána dodatečná opravná položka ve výši 189 milionů EUR. K dalšímu zvýšení o 2 milion EUR došlo v důsledku negativního dopadu změn směnných kurzů. Skupina zároveň vykázala opravnou položku ve výši 32 milionů EUR (2018: 32 milionů EUR) ke své majetkové účasti ve společnosti PGS (viz bod přílohy 19 – Jednotky účtované ekvivalenční metodou). Opravné položky byly v obou letech vykázány na základě testu na snížení hodnoty provedeného k 31. prosinci 2019 a 31. prosinci 2018. Výsledky testů na snížení hodnoty odrážejí současné podmínky na polském trhu s černým uhlím.

K 31. prosinci 2019 Skupina dále vykázala opravnou položku ve výši 157 milionů EUR (31. prosince 2018: 87 milionů EUR) k úvěrům poskytnutým třetí straně, neboť Společnost má pochybnosti o dlužníkové schopnosti plně uhradit svůj dluh, neboť její úvěr je také nepřímě spojen se společností PGS. V roce 2019 byla v důsledku úvěrové analýzy vykázána dodatečná opravná položka ve výši 69 milionů EUR. K dalšímu zvýšení o 1 milion EUR došlo v důsledku negativního dopadu změn směnných kurzů.

K 31. prosinci 2018 představují akcie oceňované reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty zejména akcie společnosti Uniper SE ve výši 32 milionů a 11% podíl držený ve společnosti MÁTRAI ERÓMŰ ZRT. ÉVES BESZÁMOLÓ ve výši 10 milionů EUR. Tyto podíly byly během roku 2019 prodány.

Reálné hodnoty a příslušné nominální částky derivátů jsou zveřejněny v následující tabulce:

<i>v milionech EUR</i>	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2019</b>
	<b>Nominální částka – nákup</b>	<b>Nominální částka – prodej</b>	<b>Kladná reálná hodnota</b>	<b>Záporná reálná hodnota</b>
<b>Zajištění: z toho</b>	2 899	-2 926	69	-155
Úrokové swapy k zajištění peněžních toků	1 455	-1 455	-	-101
Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků	378	-387	62	-35
Ostatní deriváty k zajištění reálné hodnoty	98	-98	6	-
Měnové forwardy k zajištění peněžních toků	866	-884	1	-16
Úrokové swapy k zajištění reálné hodnoty	102	-102	-	-3
<b>Účel řízení rizik: z toho</b>	3 260	-3 270	285	-376
Komoditní deriváty vykázané k obchodování	1 636	-1 654	278	-307
Měnové forwardy vykázané k obchodování	624	-616	7	-1
Úrokové swapy vykázané k obchodování	1 000	-1 000	-	-68
<b>Celkem</b>	<b>6 159</b>	<b>-6 196</b>	<b>354</b>	<b>-531</b>

<i>v milionech EUR</i>	<b>31. prosince 2018</b>	<b>31. prosince 2018</b>	<b>31. prosince 2018</b>	<b>31. prosince 2018</b>
	<b>Nominální částka – nákup</b>	<b>Nominální částka – prodej</b>	<b>Kladná reálná hodnota</b>	<b>Záporná reálná hodnota</b>
<b>Zajištění: z toho</b>	3 204	-3 202	37	-138
Úrokové swapy k zajištění peněžních toků	2 388	-2 388	-	-82
Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků	564	-562	33	-43
Měnové forwardy k zajištění peněžních toků	155	-155	-	-13
Ostatní deriváty k zajištění reálné hodnoty	97	-97	4	-
<b>Účel řízení rizik: z toho</b>	2 983	-2 994	106	-134
Komoditní deriváty vykázané k obchodování	1 683	-1 695	104	-129
Měnové forwardy vykázané k obchodování	900	-899	2	-1
Úrokové swapy vykázané k obchodování	400	-400	-	-4
<b>Celkem</b>	<b>6 187</b>	<b>-6 196</b>	<b>143</b>	<b>-272</b>

Swapové deriváty se vykazují v souvislosti s úrokovými swapy, jak se podrobně popisuje v bodě 37 – 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 37 – 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: 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).

v milionech EUR	2019			Celkem
	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3	
<b>Finanční aktiva vykazovaná v reálné hodnotě:</b>				
<b>Zajištění: z toho</b>	-	69	-	<b>69</b>
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	-	62	-	<b>62</b>
<i>Ostatní deriváty k zajištění reálné hodnoty</i>	-	6	-	<b>6</b>
<i>Měnové forwardy k zajištění peněžních toků</i>	-	1	-	<b>1</b>
<b>Účel řízení rizik: z toho</b>	-	285	-	<b>285</b>
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování</i>	-	278	-	<b>278</b>
<i>Měnové forwardy vykázané k obchodování</i>	-	7	-	<b>7</b>
<b>Kapitálové nástroje v reálné hodnotě vykázané do ostatního úplného výsledku: z toho</b>	-	-	27	<b>27</b>
<i>Akcie a dočasné certifikáty oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku</i>	-	-	27	<b>27</b>
<b>Celkem</b>	-	<b>354</b>	<b>27</b>	<b>381</b>
<b>Finanční závazky vykazované v reálné hodnotě</b>				
<b>Zajištění: z toho</b>		155	-	<b>155</b>
<i>Úrokové swapy k zajištění peněžních toků</i>	-	101	-	<b>101</b>
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	-	35	-	<b>35</b>
<i>Měnové forwardy k zajištění peněžních toků</i>	-	16	-	<b>16</b>
<i>Úrokové swapy k zajištění reálné hodnoty</i>	-	3	-	<b>3</b>
<b>Účel řízení rizik: z toho</b>	-	376	-	<b>376</b>
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování</i>	-	307	-	<b>307</b>
<i>Úrokové swapy vykázané k obchodování</i>	-	68	-	<b>68</b>
<i>Měnové forwardy vykázané k obchodování</i>	-	1	-	<b>1</b>
<b>Celkem</b>	-	<b>531</b>	-	<b>531</b>

v milionech EUR	2018			Celkem
	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3	
<b>Finanční aktiva vykazovaná v reálné hodnotě:</b>				
<b>Zajištění: z toho</b>	-	37	-	<b>37</b>
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	-	33	-	<b>33</b>
<i>Ostatní deriváty k zajištění reálné hodnoty</i>	-	4	-	<b>4</b>
<b>Účel řízení rizik: z toho</b>	-	106	-	<b>106</b>
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování</i>	-	104	-	<b>104</b>
<i>Měnové forwardy vykázané k obchodování</i>	-	2	-	<b>2</b>
<b>Kapitálové nástroje v reálné hodnotě vykázané do zisku nebo ztráty: z toho</b>	38	-	10	<b>48</b>
<i>Akcie oceňované reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty</i>	38	-	10	<b>48</b>
<b>Kapitálové nástroje v reálné hodnotě vykázané do ostatního úplného výsledku: z toho</b>	-	-	23	<b>23</b>
<i>Akcie a dočasné certifikáty oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku</i>	-	-	23	<b>23</b>
<b>Celkem</b>	<b>38</b>	<b>143</b>	<b>33</b>	<b>214</b>
<b>Finanční závazky vykazované v reálné hodnotě</b>				
<b>Zajištění: z toho</b>	-	138	-	<b>138</b>
<i>Úrokové swapy k zajištění peněžních toků</i>	-	82	-	<b>82</b>
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	-	43	-	<b>43</b>
<i>Měnové forwardy k zajištění peněžních toků</i>	-	13	-	<b>13</b>
<b>Účel řízení rizik: z toho</b>	-	134	-	<b>134</b>
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování</i>	-	129	-	<b>129</b>
<i>Úrokové swapy vykázané k obchodování</i>	-	4	-	<b>4</b>
<i>Měnové forwardy vykázané k obchodování</i>	-	1	-	<b>1</b>
<b>Celkem</b>	<b>-</b>	<b>272</b>	<b>-</b>	<b>272</b>

V roce 2019 ani v roce 2018 nedošlo k žádnému převodu mezi úrovněmi reálné hodnoty.

Následující tabulka uvádí reálnou hodnotu finančních nástrojů vykazovaných v naběhlé hodnotě:

v milionech EUR	Účetní hodnota	Reálná hodnota
	31. prosince 2019	31. prosince 2019
<b>Finanční aktiva</b>		
Půjčky jiným než úvěrovým institucím	(1)88	118
Ostatní krátkodobé vklady	9	9
<b>Celkem</b>	<b>97</b>	<b>127</b>
<b>Finanční závazky</b>		
Vydané směnky v naběhlé hodnotě	116	116
<b>Celkem</b>	<b>116</b>	<b>116</b>
<b>v milionech EUR</b>	<b>Účetní hodnota</b>	<b>Reálná hodnota</b>
	<b>31. prosince 2018</b>	<b>31. prosince 2018</b>
<b>Finanční aktiva</b>		
Půjčky jiným než úvěrovým institucím	(1)299	331
Ostatní krátkodobé vklady	1	1
<b>Celkem</b>	<b>300</b>	<b>332</b>
<b>Finanční závazky</b>		
Vydané směnky v naběhlé hodnotě	83	77
<b>Celkem</b>	<b>83</b>	<b>77</b>

(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(d) 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(e) 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 prodaná jako součást obchodních aktivit Společnosti, a proto nejsou dané smlouvy vykazovány jako deriváty.

K 31. prosinci 2019 je Skupina smluvně zavázána nakoupit 5 845 142 kusů (2018: 2 635 207 kusů) emisních povolenek za průměrnou cenu 24,34 EUR za kus (2018: 14,616 EUR za kus).

**34. Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky**

<i>v milionech EUR</i>	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2018</b>
Závazky z obchodních vztahů	706	585
Ostatní daňové závazky	161	42
Výdaje příštích období	135	111
Dohadné účty pasivní (odhad splatných závazků)	102	93
Mzdové závazky	88	72
Nevyfakturované dodávky	83	40
Přijaté zálohy	42	87
Jiná podmíněná protiplnění <sup>(1)</sup>	41	41
Závazky vůči partnerským společnostem a sdružením	20	32
Zádržné splatné dodavatelům	2	-
Ostatní závazky	96	126
<b>Celkem</b>	<b>1 476</b>	<b>1 229</b>
<i>Dlouhodobé</i>	145	149
<i>Krátkodobé</i>	1 331	1 080
<b>Celkem</b>	<b>1 476</b>	<b>1 229</b>

(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 2019 vykázala Skupina EPH závazek ve výši 41 milionů EUR jako odhad pravděpodobné budoucí platby (2018: 41 milionů EUR).

Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky nebyly k 31. prosinci 2019 ani k 31. prosinci 2018 zajištěny.

K 31. prosinci 2019 ani k 31. prosinci 2018 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.

Měnové riziko a riziko likvidity, kterému je Skupina vystavena v souvislosti se závazky z obchodních vztahů a jinými závazky, jsou popsány v bodě 37 – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

**Závazky vůči sociálnímu fondu**

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>Stav k 1. lednu</b>	1	1
Účtováno do nákladů	2	2
Splacení/snížení jistiny	-2	-2
<b>Stav k 31. prosinci</b>	<b>1</b>	<b>1</b>

Závazky vůči sociálnímu fondu jsou uvedeny pod mzdovými závazky.

### 35. Finanční záruky a podmíněné závazky

#### Podrozvahová pasiva

v milionech EUR

	31. prosince 2019	31. prosince 2018
Poskytnuté zástavy – cenné papíry	3 981	995
Smluvní závazky	936	683
Poskytnuté záruky	63	104
Jiné poskytnuté zástavy	1 298	1 942
<b>Celkem</b>	<b>6 278</b>	<b>3 724</b>

#### Poskytnuté zástavy – cenné papíry

Poskytnuté zástavy představují cenné papíry jednotlivých společností Skupiny použité jako zajištění externího financování.

K 31. prosinci 2019 představuje částka ve výši 3 584 milionů EUR zástavy vykázané společností EPIF Investment, a.s. (dále „EPIF Investment, a.s.“), která 18. června 2019 uzavřela s financující bankou seniorní smlouvu na úvěrový rámec s pevně stanovenou dobou trvání. Tento úvěr je zajištěn zástavou akcií dceřiné společnosti EP Infrastructure, a.s a zástavou běžného bankovního účtu společnosti EPIF Investment. Poskytnuté zástavy ve výši 661 milionů EUR k 31. prosinci 2018 představují cenné papíry jednotlivých společností Skupiny použité jako zajištění externího financování, které bylo vypořádáno v říjnu 2019.

#### Poskytnuté záruky

Poskytnuté záruky především zahrnují záruky ve výši 63 milionů EUR (2018: 103 milionů EUR) použitých jako zajištění externího financování jednotek účtovaných ekvivalenční metodou.

#### 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. Speciální fond včetně příjmu generovaného tímto fondem bude zajištěn a chráněn zárukou proti platební neschopnosti státu Sasko a Sasko-Anhaltsko. Celkem 358 milionů EUR bude nashromážděno zvláštními účelovými jednotkami do roku 2034 (Profen) a do roku 2037 (Schleenhain). Časově rozlišené prostředky budou poté postupně snižovány v návaznosti na postupné plnění povinností obnovy. Díky smlouvě může Skupina EPH nakumulovat celkovou částku v průběhu času (ne jako jednorázovou částku) až do roku 2034, případně 2037.

Většinu zbývajících smluvních závazků představují smlouvy o nákupu fyzické energie skupinou SSE v následujících letech ve výši 311 milionů EUR (2018: 236 milionů EUR), přičemž související fyzické dodávky budou realizovány v budoucnosti. Smlouvy o nákupu dlouhodobých aktiv ve výši 60 milionů EUR vykazuje společnost eustream, a.s., ve výši 24 milionů (2018: 19 milionů EUR) skupina SSE a smlouvy na budoucí nákup emisních povolenek ve výši 143 milionů EUR (2018: 39 milionů EUR) vykazuje společnosti JTSD – Braunkohlebergbau GmbH, Elektrárny Opatovice, a.s., Pražská teplárenská a.s., United Energy, a.s., Budapesti Erömü Zrt., Plzeňská teplárenská, a.s. a EP UK Investments Limited. Zbývajících 40 milionů EUR (2018: 30 milionů EUR) vyplývá z různých druhů servisních smluv.



**Jiné poskytnuté zástavy**

v milionech EUR

	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2018</b>
Dlouhodobý hmotný majetek	892	1 292
Pohledávky z obchodních vztahů	204	142
Peníze a peněžní ekvivalenty <sup>(1)</sup>	135	201
Zásoby	43	52
Poskytnuté půjčky <sup>(2)</sup>	24	255
<b>Celkem</b>	<b>1 298</b>	<b>1 942</b>

(1) Podle podkladů k dluhopisům byly zůstatky peněz u konkrétních společností zastaveny ve prospěch držitelů dluhopisů pro případ, že by byla společnost EPE v prodlení s vyplácením dluhopisů. Zastavené peněžní prostředky byly tedy likvidní a nepředstavovaly pro Skupinu vázané zdroje. Dluhopisy byly splaceny v říjnu 2019.

Zastavené peníze a peněžní ekvivalenty zahrnují zastavené vázané zdroje ve výši 36 milionů EUR (2018: 21 milionů EUR).

(2) Celkový zůstatek zastavených poskytnutých půjček zahrnoval půjčky mezi podniky ve Skupině ve výši 13 milionů EUR (2018: 249 milionů EUR), které byly z této konsolidované účetní závěrky vyloučeny.

Ostatní poskytnuté zástavy zahrnují čistou účetní hodnotu dlouhodobého hmotného majetku, peněz a peněžních ekvivalentů, pohledávek z obchodních vztahů, zásob a poskytnutých úvěrů zastavených společnostmi EP SHB Limited, EP Langage Limited, Lynemouth Power Limited, EP UK Finance Limited, EP Ballylumford Limited a EP Kilroot Limited. Celková hodnota aktiv zastavených jednotlivými společnostmi je omezena hodnotou čistých aktiv po odečtení půjčky splatné společnosti EP UK Finance Limited.

**Podrozvahová aktiva**

v milionech EUR

	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2018</b>
Obdržené přísliby	1 621	967
Ostatní přijatá ručení a záruky	175	116
<b>Celkem</b>	<b>1 796</b>	<b>1 083</b>

**Obdržené přísliby**

Obdržené přísliby zahrnují především úvěrové přísliby ve výši 1 173 milionů EUR (2018: 610 milionů EUR) přijaté různými společnostmi ve Skupině. Smlouvy na budoucí nákup energií v hodnotě 359 milionů EUR (2018: 218 milionů EUR) a podmíněnou pohledávku týkající se energie z obnovitelných zdrojů ve výši 88 milionů EUR (2018: 139 milionů EUR) jsou vykazovány skupinou SSE.

*Podmíněná pohledávka týkající se energie z obnovitelných zdrojů*

Skupina SSE je ze zákona povinna připojit obnovitelné zdroje výroby elektřiny, splní-li podmínky stanovené primárními právními předpisy a vykupovat elektřinu, kterou tyto zdroje vyrobí a použít ji na pokrytí ztrát. Tarif za energii z obnovitelných zdrojů stanovuje ÚRSO a náklady na něj jsou kryté tarifem za provoz systému („TPS“).

V roce 2019 vykazovala společnost SSD ztrátu ve výši 88 milionů EUR (2018: 139 milionů EUR) jako rozdíl mezi náklady na podporu energie z obnovitelných zdrojů a výnosy z TPS za období od 1. ledna 2019 do 31. prosince 2019. Ztráta zahrnuje výnosy upravené o náhradu ztrát z minulých let, která byla vykazována k 31. prosinci 2018 jako příjmy příštích období (za výnosy roku 2018 k 31. prosinci 2017).

Podle regulačního rámce platného v roce 2019 budou kumulované ztráty vzniklé v letech 2017 a 2018 kompenzovány za dva roky, tj. příslušným zvýšením příjmů z TPS v letech 2019 a 2020 (ztráty za roky 2017 a 2018 budou uhrazeny v letech 2019 a 2020). Ztráta za rok 2019 je vykazována jako podmíněná pohledávka ve výši 88 milionů EUR k 31. prosinci 2019 a náhrada za ni bude získána v roce 2021.

Na základě rozhodnutí ÚRSO z prosince 2019 byla výsledná možná budoucí pohledávka ve výši 139 milionů EUR, která vznikla v roce 2018, vykazována jako aktivní časové rozlišení v konsolidovaném výkazu o finanční pozici k 31. prosinci 2019 a bude inkasována v plné výši v průběhu roku 2020 (31. prosince 2018: byla výsledná možná budoucí pohledávka ve výši 97 milionů EUR, která vznikla v roce 2017, vykazována jako aktivní časové rozlišení v konsolidovaném výkazu o finanční pozici k 31. prosinci 2018 a inkasována v plné výši v průběhu roku 2019). Zmíněná pohledávka zatím nesplňuje kritéria pro vykazování

stanovená IFRS přijatými Evropskou unií a bude vykázána v průběhu roku 2020, jakmile ÚRSO obdrží potvrzení o přesné výši této položky. Z tohoto důvodu zatím nebyla ztráta za rok 2019 vykázána.

V polovině srpna 2018 slovenská vláda schválila právní předpis (novelu slovenského zákona o podpoře obnovitelných zdrojů energie) vztahující se k tarifu za provozování systému (system operation tariff – SOT), který předložilo Ministerstvo hospodářství Slovenské republiky. Parlament změnu později v roce 2018 schválil a v listopadu 2018 byla konečná verze právního předpisu vztahujícího se k SOT vydána v Úředním věstníku.

Tento právní předpis zejména převádí povinnost provést clearing SOT z distribučních společností na společnost vlastněnou státem, v tomto případě OKTE a.s. od 1. ledna 2020. Z pohledu účetnictví a peněžních toků a v souladu s aktuální legislativou Skupina očekává, že deficit SOT bude plně vykázán ve výkazu o finanční pozici v průběhu roku 2019 a 2020. Vypořádání pohledávky proběhne během roku 2020 nebo nejpozději v roce 2021.

### 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 89 milionů EUR (2018: 77 milionů EUR), které vykázaly společnosti eustream, a.s. a SPP - distribúcia, a.s., záruky přijaté od bank ve výši 64 milionů EUR (2018: 26 milionů EUR), které vykázala společnost NAFTA, a.s., a platební záruky ve výši 13 milionů EUR, které vykázala společnost Gazel Energie Solutions S.A.S. (2018: 0 milionů EUR).

## 36. 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 6).

v milionech EUR

	Pozemky a budovy	Technická zařízení, stroje a vybavení	Celkem
<b>Stav k 1. lednu 2019</b>	<b>45</b>	<b>80</b>	<b>125</b>
Odpisy účtované za rok	-6	-21	-27
Přírůstky aktiv z práva k užívání	1	24	25
Zvýšení v důsledku podnikových kombinací	3	19	22
Přírůstky aktiv z práva k užívání	-	-6	-6
<b>Stav k 31. prosinci 2019</b>	<b>43</b>	<b>96</b>	<b>139</b>

### Rozbor splatnosti závazků z leasingu

v milionech EUR

#### Nediskontované smluvní peněžní toky podle splatnosti

	31. prosince 2019
Méně než 3 měsíce	7
3 měsíce až 1 rok	24
1–5 let	66
Více než 5 let	55
<b>Nediskontované smluvní peněžní toky celkem</b>	<b>152</b>
<b>Účetní hodnota</b>	<b>145</b>

**Vykázáno ve výsledku hospodaření**

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019</b>
<b>2019 – Leasingy podle IFRS 16</b>	
Odpisy účtované za rok	-27
Úroky ze závazků z leasingu	-3
Náklady na krátkodobé leasingy	-1
Náklady na leasingy aktiv nízké hodnoty s výjimkou krátkodobých leasingů aktiv nízké hodnoty	-9
Náklady na variabilní leasingové splátky nezahrnuté v ocenění závazku z leasingu	-1
	<hr/> <hr/>
<i>v milionech EUR</i>	<b>2018</b>
<b>2018 – Leasingy podle IAS 17</b>	
Náklady na leasing	41
	<hr/> <hr/>

**Hodnoty vykázané ve výkazu peněžních toků**

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019</b>
Odliv peněžních toků na leasing celkem	-28
	<hr/> <hr/>

**(b) Leasingy jako pronajímatel**

Během roku končícího 31. prosincem 2019 bylo do výsledku hospodaření vykázáno 7 milionů Kč (2018: 7 milionů EUR) v souvislosti s operativními leasingy.

**37. 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 2019

v milionech EUR

	Podniky (nefinanční instituce)	Stát, vláda	Finanční instituce	Banky	Fyzické osoby	Ostatní	Celkem
<b>Aktiva</b>							
Peníze a peněžní ekvivalenty	-	-	-	1 246	-	-	<b>1 246</b>
Vázané zdroje	3	-	-	44	-	-	<b>47</b>
Smluvní aktiva	59	-	-	-	-	-	<b>59</b>
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	931	214	-	5	150	74	<b>1 374</b>
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	387	-	31	34	26	-	<b>478</b>
<b>Celkem</b>	<b>1 380</b>	<b>214</b>	<b>31</b>	<b>1 329</b>	<b>176</b>	<b>74</b>	<b>3 204</b>

## K 31. prosinci 2018

v milionech EUR

	Podniky (nefinanční instituce)	Stát, vláda	Finanční instituce	Banky	Fyzické osoby	Ostatní	Celkem
<b>Aktiva</b>							
Peníze a peněžní ekvivalenty	-	-	-	1 006	-	-	<b>1 006</b>
Vázané zdroje	5	-	-	25	-	-	<b>30</b>
Smluvní aktiva	37	-	-	-	-	-	<b>37</b>
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	980	23	-	1	29	64	<b>1 097</b>
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	429	-	59	25	1	-	<b>514</b>
<b>Celkem</b>	<b>1 451</b>	<b>23</b>	<b>59</b>	<b>1 057</b>	<b>30</b>	<b>64</b>	<b>2 684</b>

### Úvěrové riziko podle teritoria dlužníka

#### K 31. prosinci 2019

v milionech EUR

	Česká republika	Slovensko	Kypr	Itálie	Polsko	Německo	Maďarsko	Spojené království	Francie	Irsko	Ostatní	Celkem
<b>Aktiva</b>												
Peníze a peněžní ekvivalenty	274	445	-	167	4	85	15	99	121	19	17	<b>1 246</b>
Vázané zdroje	2	-	-	-	-	-	3	41	-	1	-	<b>47</b>
Smluvní aktiva	30	21	-	-	-	-	-	-	-	-	8	<b>59</b>
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	133	222	-	231	18	159	21	276	150	5	159	<b>1 374</b>
Finanční nástroje a jiná finanční aktiva	28	9	1	30	-	190	1	84	94	-	41	<b>478</b>
<b>Celkem</b>	<b>467</b>	<b>697</b>	<b>1</b>	<b>428</b>	<b>22</b>	<b>434</b>	<b>40</b>	<b>500</b>	<b>365</b>	<b>25</b>	<b>225</b>	<b>3 204</b>

#### K 31. prosinci 2018

v milionech EUR

	Česká republika	Slovensko	Kypr	Itálie	Polsko	Německo	Maďarsko	Spojené království	Francie	Irsko	Ostatní	Celkem
<b>Aktiva</b>												
Peníze a peněžní ekvivalenty	333	238	-	214	3	74	6	128	-	-	10	<b>1 006</b>
Vázané zdroje	3	-	-	-	-	-	2	25	-	-	-	<b>30</b>
Smluvní aktiva	27	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>37</b>
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	126	212	-	248	12	159	22	165	4	-	149	<b>1 097</b>
Finanční nástroje a jiná finanční aktiva	95	5	63	13	124	115	7	24	2	-	66	<b>514</b>
<b>Celkem</b>	<b>584</b>	<b>465</b>	<b>63</b>	<b>475</b>	<b>139</b>	<b>348</b>	<b>37</b>	<b>342</b>	<b>6</b>	<b>-</b>	<b>225</b>	<b>2 684</b>

K 31. prosinci 2019 zahrnovala položka Ostatní hlavně dlužníky v Nizozemsku, Lucemburku a Belgii (2018: v Nizozemsku, Lucemburku a Belgii).

**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 vykazání 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(d) přílohy – Nederivatová finanční aktiva

**Úvěrové riziko – snížení hodnoty finančních aktiv**

Následující tabulka uvádí informace o změnách v opravných položkách v průběhu období.

<i>v milionech EUR</i>	<b>12měsíční očekávané úvěrové ztráty</b>	<b>Očekávané úvěrové ztráty za celou dobu existence - bez úvěrového znehodnoce ní</b>	<b>Očekávané úvěrové ztráty za celou dobu existence - s úvěrovým znehodnoce ním</b>	<b>Nakoupené - s úvěrovým znehodnoce ním</b>	<b>Celkem</b>
<b>Stav k 1. lednu 2019</b>	<b>-17</b>	<b>-5</b>	<b>-114</b>	<b>-</b>	<b>-136</b>
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané během roku	-5	-1	-281	-	-287
Zrušení (zúčtování) ztrát ze snížení hodnoty vykázané během roku	15	-	20	-	35
Odepsané položky	2	-	8	-	10
Dopady změn směnných kurzů	-	-	-3	-	-3
<b>Stav k 31. prosinci 2019</b>	<b>-5</b>	<b>-6</b>	<b>-370</b>	<b>-</b>	<b>-381</b>

<i>v milionech EUR</i>	12měsíční očekávané úvěrové ztráty	Očekávané úvěrové ztráty za celou dobu existence - bez úvěrového znehodnoce ní	Očekávané úvěrové ztráty za celou dobu existence - s úvěrovým znehodnoce ním	Nakoupené - s úvěrovým znehodnoce ním	Celkem
<b>Stav k 31. lednu 2017– IAS 39</b>	-	-	-40	-	-40
Dopad přijetí IFRS 9 <sup>(1)</sup>	-3	-1	-1	-	-5
<b>Upravený zůstatek k 1. lednu 2018</b>	<b>-3</b>	<b>-1</b>	<b>-41</b>	-	<b>-45</b>
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané během roku	-15	-3	-74	-	-92
Zrušení (zúčtování) ztrát ze snížení hodnoty vykázané během roku	1	-	1	-	2
Dopady změn směnných kurzů	-	-1	-	-	-1
<b>Stav k 31. prosinci 2018</b>	<b>-17</b>	<b>-5</b>	<b>-114</b>	-	<b>-136</b>

(1) Vyjma dopadu přijetí IFRS 9 vykázaného jednotkami účtovanými ekvivalenční metodou ve výši 4 miliony EUR.

Nejvýznamnějšími změnami, které přispěly ke změně opravné položky v roce 2019, byly především tvorba očekávaných úvěrových ztrát za celou dobu existence k některým půjčkám jiným než úvěrovým institucím a zrušení (zúčtování) ztrát ze snížení hodnoty pohledávky z obchodních vztahů vytvořené v minulém účetním období, neboť nejistota v souvislosti s inkasem pohledávky byla vyvrácena (2018: klasifikace některých půjček jiným než úvěrovým institucím do úrovně III a tvorba očekávaných úvěrových ztrát za celou dobu existence k těmto pohledávkám a zvýšení hrubé účetní hodnoty pohledávek z obchodních vztahů). Více informací ke tvorbě opravných položek viz bod 33 – Finanční nástroje.

U opravných položek na snížení hodnoty finančních aktiv během účetního období končícího 31. prosincem 2019 a 2018 byly vykázány tyto pohyby:

<i>v milionech EUR</i>	Půjčky jiným než úvěrovým institucím	Smluvní aktiva	Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	Celkem
<b>Stav k 1. lednu 2019</b>	<b>-92</b>	-	<b>-44</b>	<b>-136</b>
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané během roku	-280	-	-7	-287
Zrušení (zúčtování) ztrát ze snížení hodnoty vykázaných během účetního období	19	-	16	35
Odepsané položky	-	-	10	10
Dopady změn směnných kurzů	-2	-	-1	-3
<b>Stav k 31. prosinci 2019</b>	<b>-355</b>	-	<b>-26</b>	<b>-381</b>

<i>v milionech EUR</i>	Půjčky jiným než úvěrovým institucím	Smluvní aktiva	Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	Celkem
<b>Stav k 31. lednu 2017– IAS 39</b>	<b>-17</b>	-	<b>-23</b>	<b>-40</b>
Dopad přijetí IFRS 9 <sup>(1)</sup>	-1	-	-4	-5
<b>Upravený zůstatek k 1. lednu 2018</b>	<b>-18</b>	-	<b>-27</b>	<b>-45</b>
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané během roku	-74	-	-18	-92
Zrušení (zúčtování) ztrát ze snížení hodnoty vykázaných během účetního období	-	-	2	2
Dopady změn směnných kurzů	-	-	-1	-1
<b>Stav k 31. prosinci 2018</b>	<b>-92</b>	-	<b>-44</b>	<b>-136</b>

(1) Vyjma dopadu přijetí IFRS 9 vykázaného jednotkami účtovanými ekvivalenční metodou ve výši 3 miliony EUR.



Věková struktura finančních aktiv, s výjimkou peněz a peněžních ekvivalentů a derivátů, k rozvahovému dni:

### Úvěrové riziko – snížení hodnoty finančních aktiv

**K 31. prosinci 2019**

*v milionech EUR*

	Ostatní termínova- né vklady	Smluvní aktiva	Půjčky jiným než úvěrovým institucím	Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	Celkem
Do splatnosti (netto)	9	59	88	1 348	<b>1 504</b>
Po splatnosti (netto)	-	-	-	26	<b>26</b>
<b>Celkem</b>	<b>9</b>	<b>59</b>	<b>88</b>	<b>1 374</b>	<b>1 530</b>
A – Aktiva (brutto)					
- do splatnosti	9	59	443	1 356	<b>1 867</b>
- po lhůtě splatnosti <30 dní	-	-	-	18	<b>18</b>
- po lhůtě splatnosti 31–180 dní	-	-	-	4	<b>4</b>
- po lhůtě splatnosti 181–365 dní	-	-	-	4	<b>4</b>
- po lhůtě splatnosti >365 dní	-	-	-	18	<b>18</b>
<b>Aktiva celkem (brutto)</b>	<b>9</b>	<b>59</b>	<b>443</b>	<b>1 400</b>	<b>1 911</b>
B – opravné položky k aktivům					
- do splatnosti	-	-	-355	-9	<b>-364</b>
- po lhůtě splatnosti <30 dní	-	-	-	-	<b>-</b>
- po lhůtě splatnosti 31–180 dní	-	-	-	-1	<b>-1</b>
- po lhůtě splatnosti 181–365 dní	-	-	-	-1	<b>-1</b>
- po lhůtě splatnosti >365 dní	-	-	-	-15	<b>-15</b>
<b>Opravné položky celkem</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-355</b>	<b>-26</b>	<b>-381</b>
<b>Aktiva celkem (netto)</b>	<b>9</b>	<b>59</b>	<b>88</b>	<b>1 374</b>	<b>1 530</b>

**Úvěrové riziko – snížení hodnoty finančních aktiv****K 31. prosinci 2018***v milionech EUR*

	<b>Ostatní termínova- né vklady</b>	<b>Smluvní aktiva</b>	<b>Půjčky jiným než úvěrovým institucím</b>	<b>Pohledávky z obchod- ních vztahů a jiná aktiva</b>	<b>Celkem</b>
Do splatnosti (netto)	1	37	299	1 083	<b>1 420</b>
Po splatnosti (netto)	-	-	-	14	<b>14</b>
<b>Celkem</b>	<b>1</b>	<b>37</b>	<b>299</b>	<b>1 097</b>	<b>1 434</b>
A – Aktiva (brutto)					
- do splatnosti	1	37	391	1 104	<b>1 533</b>
- po lhůtě splatnosti <30 dní	-	-	-	11	<b>11</b>
- po lhůtě splatnosti 31–180 dní	-	-	-	3	<b>3</b>
- po lhůtě splatnosti 181–365 dní	-	-	-	2	<b>2</b>
- po lhůtě splatnosti >365 dní	-	-	-	21	<b>21</b>
<b>Aktiva celkem (brutto)</b>	<b>1</b>	<b>37</b>	<b>391</b>	<b>1 141</b>	<b>1 570</b>
B – opravné položky k aktivům					
- do splatnosti	-	-	-92	-21	<b>-113</b>
- po lhůtě splatnosti <30 dní	-	-	-	-	<b>-</b>
- po lhůtě splatnosti 31–180 dní	-	-	-	-1	<b>-1</b>
- po lhůtě splatnosti 181–365 dní	-	-	-	-2	<b>-2</b>
- po lhůtě splatnosti >365 dní	-	-	-	-20	<b>-20</b>
<b>Opravné položky celkem</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-92</b>	<b>-44</b>	<b>-136</b>
<b>Aktiva celkem (netto)</b>	<b>1</b>	<b>37</b>	<b>299</b>	<b>1 097</b>	<b>1 434</b>

Ztráty ze snížení hodnoty finančních aktiv v naběhlé hodnotě se počítají na základě 3stupňového 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 3stupňového 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 2019 významná.

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 obsaženy v položce peníze a peněžní ekvivalenty) a usoudila, že výsledná opravná položka by byla zanedbatelná.

## **(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 splacení 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. Závazky, které nemají smluvně stanovenou dobu splatnosti, jsou seskupeny do kategorie s „nedefinovanou splatností“.

## Splatnosti finančních závazků

### K 31. prosinci 2019

v milionech EUR

	Účetní hodnota	Smluvní peněžní toky <sup>(1)</sup>	Méně než 3 měsíce	3 měsíce až 1 rok	1–5 let	Více než 5 let	Nedefinovaná splatnost
<b>Závazky</b>							
Půjčky a úvěry	6 391	6 841	280	1 537	2 861	2 163	-
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	<sup>(2)</sup> 1 434	1 434	793	468	102	43	28
Finanční nástroje a finanční závazky	647	650	99	312	225	14	-
z toho deriváty - příliv <sup>(3)</sup>		4 390	341	1 034	1 290	1 725	-
odliv <sup>(3)</sup>	-531	-4 732	-395	-1 274	-1 329	-1 734	-
<b>Celkem</b>	<b>8 472</b>	<b>8 925</b>	<b>1 172</b>	<b>2 317</b>	<b>3 188</b>	<b>2 220</b>	<b>28</b>

\* Smluvní závazky ve výši 287 milionů EUR nejsou v tabulce výše uvedené, jelikož se nepředpokládá, že tyto položky povedou k odlivu peněžních toků.

(1) Smluvní peněžní toky bez zohlednění diskontování na čistou současnou hodnotu a včetně případného úroku.

(2) Přijaté zálohy ve výši 42 milionů EUR jsou vyloučeny z účetní hodnoty vzhledem k tomu, že tyto položky v budoucnu nepovedou k žádnému odlivu peněžních toků.

(3) Příliv/odliv derivátů představuje nominální hodnoty derivátů.

### K 31. prosinci 2018

v milionech EUR

	Účetní hodnota	Smluvní peněžní toky <sup>(1)</sup>	Méně než 3 měsíce	3 měsíce až 1 rok	1–5 let	Více než 5 let	Nedefinovaná splatnost
<b>Závazky</b>							
Půjčky a úvěry	5 943	6 370	175	923	3 601	1 671	-
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	<sup>(2)</sup> 1 144	1 146	709	266	106	37	28
Finanční nástroje a finanční závazky	355	354	57	143	99	55	-
z toho deriváty - příliv <sup>(3)</sup>		4 448	590	1 227	528	2 103	-
odliv <sup>(3)</sup>	-272	-4 571	-621	-1 303	-544	-2 103	-
<b>Celkem</b>	<b>7 442</b>	<b>7 870</b>	<b>941</b>	<b>1 332</b>	<b>3 806</b>	<b>1 763</b>	<b>28</b>

\* Smluvní závazky ve výši 168 milionů EUR nejsou v tabulce výše uvedené, jelikož se nepředpokládá, že tyto položky povedou k odlivu peněžních toků.

(1) Smluvní peněžní toky bez zohlednění diskontování na čistou současnou hodnotu a včetně případného úroku.

(2) Přijaté zálohy ve výši 85 milionů EUR jsou vyloučeny z účetní hodnoty vzhledem k tomu, že tyto položky v budoucnu nepovedou k žádnému odlivu peněžních toků.

(3) Příliv/odliv derivátů představuje nominální hodnoty derivátů.

Nepředpokládá se, že by peněžní toky zahrnuté do rozboru 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 (nebo 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 2019:

<i>v milionech EUR</i>	<b>Do 1 roku</b>	<b>1 rok až 5 let</b>	<b>Více než 5 let</b>	<b>Nedefinovaná splatnost (nebo neúročené)</b>	<b>Celkem</b>
<b>Aktiva</b>					
Peníze a peněžní ekvivalenty	1 246	-	-	-	<b>1 246</b>
Vázané zdroje	25	-	-	22	<b>47</b>
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	1	1	-	1 372	<b>1 374</b>
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva <sup>(1)</sup>	37	8	43	390	<b>478</b>
<b>Celkem</b>	<b>1 309</b>	<b>9</b>	<b>43</b>	<b>1 784</b>	<b>3 145</b>
<b>Závazky</b>					
Půjčky a úvěry <sup>(2)</sup>	3 192	1 437	1 671	91	<b>6 391</b>
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	3	-	-	1 473	<b>1 476</b>
Finanční nástroje a finanční závazky <sup>(1)</sup>	210	69	5	363	<b>647</b>
<b>Celkem</b>	<b>3 405</b>	<b>1 506</b>	<b>1 676</b>	<b>1 927</b>	<b>8 514</b>
<b>Čistý stav úrokového rizika</b>	<b>-2 096</b>	<b>-1 497</b>	<b>-1 633</b>	<b>-143</b>	<b>-5 369</b>
Dopady úrokových swapů	2 484	-704	-1 780	-	-
<b>Čistý stav úrokového rizika (včetně úrokových swapů)</b>	<b>388</b>	<b>-2 201</b>	<b>-3 413</b>	<b>-143</b>	<b>-5 369</b>

(1) Skupina uzavřela smlouvy o swapu pohyblivé úrokové sazby za fixní u některých svých bankovních úvěrů.

(2) Bez zohlednění sjednaných úrokových swapů.

Nominální částky finančních nástrojů jsou uvedeny v bodě 33 – Finanční nástroje.

Úrokové riziko k 31. prosinci 2018 bylo následující:

<i>v milionech EUR</i>	<b>Do 1 roku</b>	<b>1 rok až 5 let</b>	<b>Více než 5 let</b>	<b>Nedefinovaná splatnost (nebo neúročené)</b>	<b>Celkem</b>
<b>Aktiva</b>					
Peníze a peněžní ekvivalenty	986	-	-	20	<b>1 006</b>
Vázané zdroje	26	-	-	4	<b>30</b>
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	-	-	-	1 097	<b>1 097</b>
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva <sup>(1)</sup>	115	99	89	211	<b>514</b>
<b>Celkem</b>	<b>1 127</b>	<b>99</b>	<b>89</b>	<b>1 332</b>	<b>2 647</b>
<b>Závazky</b>					
Půjčky a úvěry <sup>(2)</sup>	3 240	1 453	1 249	1	<b>5 943</b>
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	3	-	-	1 226	<b>1 229</b>
Finanční nástroje a finanční závazky <sup>(1)</sup>	122	47	-	186	<b>355</b>
<b>Celkem</b>	<b>3 365</b>	<b>1 500</b>	<b>1 249</b>	<b>1 413</b>	<b>7 527</b>
<b>Čistý stav úrokového rizika</b>	<b>-2 238</b>	<b>-1 401</b>	<b>-1 160</b>	<b>-81</b>	<b>-4 880</b>
Dopady úrokových swapů	2 312	-209	-2 103	-1	<b>-1</b>
<b>Čistý stav úrokového rizika (včetně úrokových swapů)</b>	<b>74</b>	<b>-1 610</b>	<b>-3 263</b>	<b>-82</b>	<b>-4 881</b>

(1) Skupina uzavřela smlouvy o swapu pohyblivé úrokové sazby za fixní u některých svých bankovních úvěrů.

(2) Bez zohlednění sjednaných úrokových swapů.

Nominální částky finančních nástrojů jsou uvedeny v bodě 33 – 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 okamžité 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>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
	<b>Zisk/-ztráta</b>	<b>Zisk/-ztráta</b>
Snížení úrokové sazby o 1 %	-	1
Zvýšení úrokové sazby o 1 %	-5	-8

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, PLN a HUF.

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 2019 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>	<b>CZK</b>	<b>USD</b>	<b>EUR</b>	<b>GBP</b>	<b>PLN</b>	<b>HUF</b>	<b>Ostatní</b>
<b>Aktiva</b>							
Peníze a peněžní ekvivalenty	3	5	23	3	4	1	1
Vázané zdroje	-	-	-	-	-	-	-
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	-	2	895	18	3	2	-
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	-	17	2 941	1 018	28	-	-
	<b>3</b>	<b>24</b>	<b>3 859</b>	<b>1 039</b>	<b>35</b>	<b>3</b>	<b>1</b>
<b>Podrozvahová aktiva</b>							
Pohledávky související s měnovými forwardy	-	84	133	36	61	9	-
	<b>-</b>	<b>84</b>	<b>133</b>	<b>36</b>	<b>61</b>	<b>9</b>	<b>-</b>
<b>Závazky</b>							
Půjčky a úvěry	-	11	4 864	508	-	-	-
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	2	1	432	18	1	-	1
Finanční nástroje a finanční závazky	-	-	417	-	-	-	-
	<b>2</b>	<b>12</b>	<b>5 713</b>	<b>526</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>1</b>
<b>Podrozvahová pasiva</b>							
Závazky související s měnovými forwardy	-	20	343	74	-	-	-
	<b>-</b>	<b>20</b>	<b>343</b>	<b>74</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Čistý stav měnového rizika</b>	<b>1</b>	<b>12</b>	<b>-1 854</b>	<b>513</b>	<b>34</b>	<b>3</b>	<b>-</b>
Dopad měnových forwardů	-	64	-210	-38	61	9	-
Dopad zajištění peněžních toků v souvislosti s měnovým rizikem <sup>(1)</sup>	-	-	945	-	-	-	-
<b>Čistý stav měnového rizika (včetně měnových forwardů a zajištění peněžních toků v souvislosti s měnovým rizikem)</b>	<b>1</b>	<b>76</b>	<b>-1 119</b>	<b>475</b>	<b>95</b>	<b>12</b>	<b>-</b>

(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 nerovnjí příslušným položkám vykázaným v konsolidované rozvaze.



K 31. prosinci 2018 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 měny, ve které jsou oceněny, jsou uvedeny v této tabulce:

<i>v milionech EUR</i>	<b>CZK</b>	<b>USD</b>	<b>EUR</b>	<b>GBP</b>	<b>PLN</b>	<b>HUF</b>	<b>Ostatní</b>
<b>Aktiva</b>							
Peníze a peněžní ekvivalenty	2	1	214	1	1	2	-
Vázané zdroje	-	-	-	-	-	-	-
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	1	31	312	21	1	-	-
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	1	18	2 611	739	119	1	-
	<b>4</b>	<b>50</b>	<b>3 137</b>	<b>761</b>	<b>121</b>	<b>3</b>	<b>-</b>
<b>Podrozvahová aktiva</b>							
Pohledávky související s měnovými forwardy	-	-	282	125	30	-	-
	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>282</b>	<b>125</b>	<b>30</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Závazky</b>							
Půjčky a úvěry	-	18	3 830	370	-	-	-
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-	17	378	20	2	-	-
Finanční nástroje a finanční závazky	-	-	244	-	-	-	-
	<b>-</b>	<b>35</b>	<b>4 452</b>	<b>390</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Podrozvahová pasiva</b>							
Závazky související s měnovými forwardy	-	16	497	224	-	-	-
	<b>-</b>	<b>16</b>	<b>497</b>	<b>224</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Čistý stav měnového rizika</b>	<b>4</b>	<b>15</b>	<b>-1 315</b>	<b>371</b>	<b>119</b>	<b>3</b>	<b>-</b>
Dopad měnových forwardů	-	-16	-215	-99	30	-	-
Dopad zajištění peněžních toků v souvislosti s měnovým rizikem (1)	-	-	980	-	-	-	-
<b>Čistý stav měnového rizika (včetně měnových forwardů a zajištění peněžních toků v souvislosti s měnovým rizikem)</b>	<b>4</b>	<b>-1</b>	<b>-550</b>	<b>272</b>	<b>149</b>	<b>3</b>	<b>-</b>

(1) Hodnota se vztahuje na zajištění peněžních toků vykázané subjekty ve Skupině v samostatné účetní závěrce.

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 33 – Finanční nástroje).

Během vykazovaného období platily následující významné směnné kurzy:

CZK	31. prosince 2019		31. prosince 2018	
	Průměrný kurz	Spotový kurz k vykazovanému dni	Průměrný kurz	Spotový kurz k vykazovanému dni
1 EUR	25,672	25,410	25,643	25,725
1 GBP	29,256	29,866	28,990	28,762
100 HUF	7,895	7,688	8,045	8,015
1 PLN	5,973	5,970	6,020	5,980
1 USD	22,934	22,621	21,735	22,466

### Analýza citlivosti

Posílení (oslabení) české koruny k vykazovanému dni (jak se uvádí níže) vůči měnám EUR, GBP, PLN a USD by mělo dopad na zisk/-ztrátu a na ostatní úplný hospodářský výsledek ve výši uvedené v následujících tabulkách. 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.

Dopad v milionech EUR	2019	2018
	Zisk/-ztráta	Zisk/-ztráta
EUR (5 % posílení)	93	66
PLN (5% posílení)	-2	-6
GBP (5 % posílení)	-26	-19
USD (5% posílení)	-1	-1

Dopad v milionech EUR	2019	2018
	Ostatní úplný hospodářský výsledek	Ostatní úplný hospodářský výsledek
EUR (5 % posílení)	-	-

Oslabení české koruny vůči výše uvedeným měnám ke dni účetní závěrky by mělo stejný efekt (jen 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 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 33 – Finanční nástroje).

### **Analýza citlivosti**

5% změna na trhu se zemním plynem by měla na reálnou hodnotu derivátů k zajištění peněžních toků dopad ve výši 7 milionů EUR (2018: minus 17 milionů EUR).

5% změna na trhu s elektřinou by měla na reálnou hodnotu derivátů k zajištění peněžních toků dopad ve výši minus 6 milionů EUR (2018: 5 milionů EUR).

Změna tržní ceny elektřiny ve výši 1 EUR/MWh by snížila nebo zvýšila výnosy z prodeje elektřiny o 40 milionů EUR (2018: 35 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 prodejních cen elektřiny ve státech, kde vykonává podnikatelskou činnost. Na Slovensku je pro ceny elektřiny pro domácnosti a malé podniky stanovena maximální úroveň ziskové marže za MWh.

Prodej elektřiny středně velkým a velkým odběratelům je předmětem smluv o sdružených službách dodávky elektřiny. Tyto smlouvy zpravidla stanovují cenu za dodávku komodity. Cena distribuce a ostatních složek je stanovena na základě cenových rozhodnutí slovenského Úřadu pro regulaci síťových odvětví („ÚRSO“) pro distribuční společnosti, operátora trhu a provozovatele přenosové soustavy. V případě maloodběratelů a domácností stanovují smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny produkty, k nimž jsou vystavovány ceníky v souladu s cenovými rozhodnutími ÚRSO pro dané regulované dodavatele elektřiny. ÚRSO určuje dodavatelům maximální povolenou marži účtovanou za MWh. Nevhodná regulace by mohla mít negativní vliv na provozní výsledky a peněžní toky.

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 zcela 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 perspektivu 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.

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. Cenová rozhodnutí rozlišují základní tarif (platný pro kogenerační elektrárny obecně) a doplňkový tarif (platný pouze pro některé kogenerační elektrárny). 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.

Základní rámec cenové regulace dodávek plynu je obsažen v zákoně č. 250/2012 Sb., o regulaci v síťových odvětvích, a v regulační politice pro současné regulační období 2017 – 2021. Podrobnosti týkající se rozsahu a způsobu provádění cenové regulace jsou stanoveny v obecně závazných právních předpisech vydaných ÚRSO.

Segment přenosu plynu má povinnost pravidelně předkládat návrhy tarifní struktury pro příslušná regulační období ke schválení ze strany ÚRSO. Aktuální regulační období běží od 1. ledna 2017 do 31. prosince 2021.

### **(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 trhu 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.

Ke konci období vykazovala Skupina následující poměr dluhu k upravenému kapitálu:

<i>v milionech EUR</i>	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2018</b>
Závazky celkem	12 705	10 192
Snížení o peníze a peněžní ekvivalenty	1 246	1 006
<b>Čistý dluh</b>	<b>11 459</b>	<b>9 186</b>
Celkový vlastní kapitál náležející osobám s podílem na vlastním kapitálu Společnosti	1 380	1 633
Snížení o částky akumulované ve vlastním kapitálu v souvislosti se zajištěním peněžních toků	237	475
<b>Upravený kapitál</b>	<b>1 143</b>	<b>1 158</b>
<b>Poměr dluhu k upravenému kapitálu</b>	<b>10,03</b>	<b>7,93</b>

#### (i) Zajišťovací účetnictví

##### Zajištění peněžních toků

Zůstatek k 31. prosinci 2019 představují zejména deriváty k zajištění úrokové sazby, směnného kurzu, ceny a směnného kurzu elektřiny, ceny a směnného kurzu plynu 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 57 milionů EUR (kladný dopad na zisk nebo ztrátu), včetně nekontrolního podílu, z oceňovacích rozdílů ze zajištění do zisku či ztráty (2018: 5 milionů EUR (záporný 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 <sup>(1)</sup>	Úrokové swapy k zajištění peněžních toků	Měnové forwardy k zajištění peněžních toků <sup>(2)</sup>	Zajištění peněžních toků u jednotek účtovaných ekvivalenční metodou	Celkem
<b>Stav k 1. lednu 2019</b>	<b>-11</b>	<b>-47</b>	<b>152</b>	<b>354</b>	<b>448</b>
Zajištění peněžních toků převedené do výsledku hospodaření	-37	6	-26	-	-57
Odložená daň – zajištění peněžních toků převedené do výsledku hospodaření	7	-1	3	-	9
Přecenění zajištění peněžních toků	78	-93	-11	-	-26
Odložená daň – přecenění zajištění peněžních toků	-16	18	1	-	3
Změny v oceňovacích rozdílech ze zajištění vykázané jednotkami účtovanými ekvivalenční metodou	-	-	-	-168	-168
<b>Stav k 31. prosinci 2019</b>	<b>21</b>	<b>-117</b>	<b>119</b>	<b>186</b>	<b>209</b>

(1) *Také včetně zajištění měnového rizika.*

(2) *K 31. prosinci 2019 zahrnuje fond zajištění peněžních toků související s měnovými forwardy přecenění měnových forwardů vykázaných v rozvaze k 31. prosinci 2019 a měnových forwardů, jež 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.*

<i>v milionech EUR</i>	Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků <sup>(1)</sup>	Úrokové swapy k zajištění peněžních toků	Měnové forwardy k zajištění peněžních toků <sup>(2)</sup>	Zajištění peněžních toků u jednotek účtovaných ekvivalenční metodou	Celkem
<b>Stav k 1. lednu 2018</b>	<b>-9</b>	<b>-5</b>	<b>126</b>	<b>-1</b>	<b>111</b>
Zajištění peněžních toků převedené do výsledku hospodaření	20	-	-15	-	5
Odložená daň – Zajištění peněžních toků převedené do výsledku hospodaření	-5	-	2	-	-3
Přecenění zajištění peněžních toků	-26	-52	45	-	-33
Odložená daň – přecenění zajištění peněžních toků	9	10	-6	-	13
Změny v oceňovacích rozdílech ze zajištění vykázané jednotkami účtovanými ekvivalenční metodou	-	-	-	355	355
<b>Stav k 31. prosinci 2018</b>	<b>-11</b>	<b>-47</b>	<b>152</b>	<b>354</b>	<b>448</b>

(1) *Také včetně zajištění pro měnové riziko.*

(2) *K 31. prosinci 2018 zahrnuje fond zajištění peněžních toků související s měnovými forwardy přecenění měnových forwardů vykázaných v rozvaze k 31. prosinci 2018 a měnových forwardů, jež 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 fondu ze zajištění činil minus 28 milionů EUR (2018: minus 27 milionů EUR). Podíl nekontrolního podílu na efektivních změnách reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po

odečtení daně, a reklasifikace zajištění peněžních toků do zisku či ztráty činily minus 1 milion EUR (2018: minus 22 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. Jeho součástí jsou komoditní deriváty s čistým vypořádáním pro komoditní riziko. V důsledku zajišťovacího vztahu na úrovni Skupiny vykázala Skupina zápornou změnu ve fondu zajištění peněžních toků z cizích měn ve výši 10 milionů EUR (2018: kladné přecenění 7 milionů EUR). Postupy řízení rizik jsou uvedeny v bodech 37(d) a (e) – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

*Zajištění peněžních toků – zajištění rizika kolísání cen plynu*

Skupina aplikuje zajišťovací účetnictví u komoditních zajišťovacích nástrojů určených k zajištění peněžních toků z prodeje plynu. Zajišťovacími nástroji jsou komoditní swapy s cílem zajistit subjektům prodejní cenu při přebytku plynu obdrženého jako věcné plnění. Pokles cen by mohl vést k poklesu čistých příjmů a peněžních toků. V důsledku zajišťovacího vztahu na úrovni Skupiny vykázala Skupina změnu ve fondu ze zajištění peněžních toků ve výši 13 milionů EUR (2018: záporné přecenění 7 milionů EUR). Postupy řízení rizik jsou uvedeny v bodech 37(d) a (e) – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

Následující tabulky uvádí podrobné informace o komoditní derivátech k zajištění peněžních toků pro zajištění rizika změny cen plynu a elektřiny, které Skupina vykázala k 31. prosinci 2019 a 31. prosinci 2018:

<i>v milionech EUR</i>	<b>31. prosince 2019 Kladná reálná hodnota</b>	<b>31. prosince 2019 Záporná reálná hodnota</b>	<b>31. prosince 2019 Zajišťovaná nominální částka (nákup)</b>	<b>31. prosince 2019 Zajišťovaná nominální částka (prodej)</b>
Méně než 3 měsíce	18	16	88	88
3 měsíce až 1 rok	38	18	255	263
1–5 let	6	-	23	23
Více než 5 let	-	1	12	13
<b>Celkem</b>	<b>62</b>	<b>35</b>	<b>378</b>	<b>387</b>

<i>v milionech EUR</i>	<b>31. prosince 2018 Kladná reálná hodnota</b>	<b>31. prosince 2018 Záporná reálná hodnota</b>	<b>31. prosince 2018 Zajišťovaná nominální částka (nákup)</b>	<b>31. prosince 2018 Zajišťovaná nominální částka (prodej)</b>
Méně než 3 měsíce	4	2	69	69
3 měsíce až 1 rok	21	38	390	305
1–5 let	9	3	105	165
Více než 5 let	-	-	-	22
<b>Celkem</b>	<b>34</b>	<b>43</b>	<b>564</b>	<b>561</b>

Následující tabulky uvádí podrobné informace o měnových derivátech k zajištění peněžních toků, které Skupina vykázala k 31. prosinci 2019 a 2018:

<i>v milionech EUR</i>	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2019</b>
	<b>Kladná reálná hodnota</b>	<b>Záporná reálná hodnota</b>	<b>Zajišťovaná nominální částka (nákup)</b>	<b>Zajišťovaná nominální částka (prodej)</b>
Méně než 3 měsíce	-	1	53	54
3 měsíce až 1 rok	-	1	55	56
1–5 let	-	-	30	32
Více než 5 let	-	-	-	-
<b>Celkem</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>138</b>	<b>142</b>

<i>v milionech EUR</i>	<b>31. prosince 2018</b>	<b>31. prosince 2018</b>	<b>31. prosince 2018</b>	<b>31. prosince 2018</b>
	<b>Kladná reálná hodnota</b>	<b>Záporná reálná hodnota</b>	<b>Zajišťovaná nominální částka (nákup)</b>	<b>Zajišťovaná nominální částka (prodej)</b>
Méně než 3 měsíce	-	-	-	-
3 měsíce až 1 rok	-	-	39	39
1–5 let	-	-	-	-
Více než 5 let	-	-	-	-
<b>Celkem</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>39</b>	<b>39</b>

#### *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 zápornou změnu ve fondu zajištění peněžních toků z úroků ve výši 39 milionů EUR (2018: záporné přecenění 24 milionů EUR). Postupy řízení rizik jsou uvedeny v bodě 37(c) – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

Následující tabulka uvádí podrobné informace o úrokových swapech k zajištění peněžních toků v, které Skupina vykázala k 31. prosinci 2019 a 31. prosinci 2018:

<i>v milionech EUR</i>	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2019</b>	<b>31. prosince 2019</b>
	<b>Kladná reálná hodnota</b>	<b>Záporná reálná hodnota</b>	<b>Zajišťovaná nominální částka (nákup)</b>	<b>Zajišťovaná nominální částka (prodej)</b>
Méně než 3 měsíce	-	-	8	8
3 měsíce až 1 rok	-	5	38	38
1–5 let	-	91	239	239
Více než 5 let	-	5	1 170	1 170
<b>Celkem</b>	<b>-</b>	<b>101</b>	<b>1 455</b>	<b>1 455</b>

<i>v milionech EUR</i>	<b>31. prosince 2018 Kladná reálná hodnota</b>	<b>31. prosince 2018 Záporná reálná hodnota</b>	<b>31. prosince 2018 Zajišťovaná nominální částka (nákup)</b>	<b>31. prosince 2018 Zajišťovaná nominální částka (prodej)</b>
Méně než 3 měsíce	-	-	11	11
3 měsíce až 1 rok	-	2	65	65
1–5 let	-	7	209	209
Více než 5 let	-	73	2 103	2 103
<b>Celkem</b>	<b>-</b>	<b>82</b>	<b>2 388</b>	<b>2 388</b>

*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. 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 2019 do roku 2027. V důsledku zajišťovacího vztahu na konsolidované úrovni Skupiny vykázala Skupina zápornou změnu ve fondu zajištění peněžních toků z cizích měn ve výši 34 milionů EUR (2018: kladné přecenění 26 milionů EUR). Postupy řízení rizik jsou uvedeny v bodech 37(d) a (e) – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

Následující tabulka uvádí podrobné informace měnových derivátů k zajištění peněžních toků pro rizika změn směnných kurzů, které Skupina vykázala k 31. prosinci 2019 a 2018:

<i>v milionech EUR</i>	<b>31. prosince 2019 Kladná reálná hodnota</b>	<b>31. prosince 2019 Záporná reálná hodnota</b>	<b>31. prosince 2019 Zajišťovaná nominální částka (nákup)</b>	<b>31. prosince 2019 Zajišťovaná nominální částka (prodej)</b>
Méně než 3 měsíce	-	-	-	-
3 měsíce až 1 rok	-	1	208	209
1–5 let	-	5	205	210
Více než 5 let	-	8	315	323
<b>Celkem</b>	<b>-</b>	<b>14</b>	<b>728</b>	<b>742</b>

<i>v milionech EUR</i>	<b>31. prosince 2018 Kladná reálná hodnota</b>	<b>31. prosince 2018 Záporná reálná hodnota</b>	<b>31. prosince 2018 Zajišťovaná nominální částka (nákup)</b>	<b>31. prosince 2018 Zajišťovaná nominální částka (prodej)</b>
Méně než 3 měsíce	-	-	-	-
3 měsíce až 1 rok	-	4	36	36
1–5 let	-	9	80	80
Více než 5 let	-	-	-	-
<b>Celkem</b>	<b>-</b>	<b>13</b>	<b>116</b>	<b>116</b>

*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 zápornou změnu ve fondu zajištění peněžních toků ve výši 186 milionů EUR (2018: kladné přecenění 382 milionů EUR). Zbývající část zajištění peněžních toků připadající jednotkám účtovaných ekvivalenční metodou ve výši 18 milionů EUR (2018: minus 27 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.

### **Zajištění reálné hodnoty**

Skupina aplikuje zajišťovací účetnictví u zajišťovacích nástrojů určených k zajištění změn reálné hodnoty vzniklých v důsledku změn úrokových sazeb a změn cenové hladiny. Zajištění je zavedeno za účelem pokrytí výkyvů v míře inflace u rozdílových smluv a nákupů biomasy a rizik plynoucích z externích bankovních úvěrů. Zajišťovacími nástroji jsou úrokové swapy a úrokové deriváty vázané na index spotřebitelských cen. Za účetní období končící 31. prosincem 2019 a 2018 nebylo účtováno o neefektivitě zajištění. Další podrobnosti o derivátech zajišťujících reálnou hodnotu jsou uvedeny v bodě přílohy 33 – Finanční nástroje.

### 38. Spřízněné osoby

Vztahy Skupiny se spřízněnými osobami zahrnují vztahy s akcionáři a dalšími osobami, jak je uvádí následující tabulka:

#### (a) Přehled otevřených zůstatků se spřízněnými osobami k 31. prosinci 2019 a 31. prosinci 2018:

<i>v milionech EUR</i>	<b>Pohledávky a ostatní finanční aktiva</b>	<b>Závazky a ostatní finanční závazky</b>	<b>Pohledávky a ostatní finanční aktiva</b>	<b>Závazky a ostatní finanční závazky</b>
	<b>2019</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>	<b>2018</b>
Koncoví akcionáři <sup>(1)</sup>	-	-	-	-
Společnosti ovládané koncovými akcionáři	-	18	-	-
Přidružené společnosti a společné podniky	261	111	189	103
Klíčové členové vedení dané účetní jednotky nebo její mateřské společnosti	-	-	-	-
Ostatní spřízněné osoby	-	-	-	-
<b>Celkem</b>	<b>261</b>	<b>129</b>	<b>189</b>	<b>103</b>

(1) Daniel Křetínský představuje koncového akcionáře.

#### (b) Přehled transakcí se spřízněnými osobami za období končící 31. prosincem 2019 a 31. prosincem 2018:

<i>v milionech EUR</i>	<b>Výnosy 2019</b>	<b>Náklady 2019</b>	<b>Výnosy 2018</b>	<b>Náklady 2018</b>
Koncoví akcionáři <sup>(1)</sup>	-	-	-	-
Společnosti ovládané koncovými akcionáři	-	-	4	4
Přidružené společnosti a společné podniky	394	453	189	238
Klíčové členové vedení dané účetní jednotky nebo její mateřské společnosti	-	-	-	-
Ostatní spřízněné osoby	-	-	-	-
<b>Celkem</b>	<b>394</b>	<b>453</b>	<b>193</b>	<b>242</b>

(1) Daniel Křetínský představuje koncového akcionáře.

Všechny transakce byly realizovány za podmínek obvyklých v obchodním styku.

### Transakce s klíčovými členy vedení

Během účetního období končícího 31. prosincem 2019 a 31. prosincem 2018 představují klíčové členy vedení skupiny EPH členové představenstva následujících hlavních společností: EP Energy, a.s., 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., Pražská teplárenská 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, skupina EP Germany GmbH, Kraftwerk Mehrum GmbH a za fiskální rok končící 31. prosince 2019 také společnosti EP Kilroot Limited, EP Ballylumford Limited, skupina EP France and společnost Tynagh Energy Limited.

Tyto společnosti celkem vynaložily následující výdaje na odměny a související odvody na sociální a zdravotní pojištění:

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Počet členů vedení	94	89
Odměny	10	9
Povinné odvody na sociální zabezpečení	<u>2</u>	<u>2</u>
<b>Celkem</b>	<b><u>12</u></b>	<b><u>11</u></b>

Další odměny členům vedení Skupiny (vedení všech součástí v rámci Skupiny) jsou zahrnuty v bodě 9 – Osobní náklady.

Všechny transakce byly realizovány za podmínek obvyklých v obchodním styku.

### 39. Subjekty ve skupině

Seznam subjektů ve Skupině k 31. prosinci 2019 a k 31. prosinci 2018 je uveden níže:

	Stát, kde je společnost registrována	31. prosince 2019		31. prosince 2018		2019 Metoda konsolidace	2018 Metoda konsolidace
		Konsolidace %	Majetková účast	Konsolidace %	Majetková účast		
Energetický a průmyslový holding, a.s.	Česká republika	-	-	-	-	-	-
EP Power Europe, a.s. *	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EPPE Germany, a.s. *	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
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 <sup>(1)</sup>	Německo	100	přímá	100	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Lausitz Energie Vorsorge- und Entwicklungsgesellschaft Brandenburg GmbH & Co. KG	Německo	100	přímá	-	-	ekvivalence	-
Lausitz Energie Verwaltungsgesellschaft Sachsen mbH	Německo	100	přímá	-	-	ekvivalence	-
Lausitz Energie Vorsorge- und Entwicklungsgesellschaft Sachsen mbH & Co. KG	Německo	100	přímá	-	-	ekvivalence	-
NADURENE 2 a.s. <sup>(2)</sup>	Česká republika	100	přímá	-	-	ekvivalence	-
EP New Energy Italia S.R.L.	Itálie	49	přímá	100	přímá	plná	plná
Fusine Energia S.r.L.	Itálie	100	přímá	-	-	plná	-
Biomasse Crotone S.P.A.	Itálie	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Biomasse Italia S.P.A.	Itálie	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Fores Italia S.R.L.	Itálie					pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
Biomasse Servizi S.R.L.	Itálie	50	přímá	50	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
EP New Energies GmbH	Německo	100	přímá	-	-	plná	-
EP Mehrum GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Kraftwerk Mehrum GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	plná	plná
JTSD - Braunkohlebergbau GmbH	Německo	90	přímá	90	přímá	plná	plná
Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH	Německo	100	přímá	100	přímá	plná	plná
MIBRAG Consulting International GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	plná	plná
GALA-MIBRAG-Service GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	plná	plná
MUEG Mitteldutsche 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	plná	plná
Helmstedter Revier GmbH (Buschhaus)	Německo	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Norddeutsche Gesellschaft zur Ablagerung von Mineralstoffen mbH (NORGAM mbH)	Německo	51	přímá	51	přímá	plná	plná
Terrakomp GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	plná	plná
MIBRAG Neue Energie GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EP Germany GmbH *	Německo	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Saale Energie GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Kraftwerk Schkopau GbR	Německo	41,90	přímá	41,90	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Kraftwerk Schkopau Betriebsgesellschaft mbH	Německo	44,40	přímá	44,40	přímá	ekvivalence	ekvivalence
EP UK Investments Limited	Spojené království	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Eggborough Power Limited	Velká Británie	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Lynemouth Power Limited	Velká Británie	100	přímá	100	přímá	plná	plná

Příloha ke konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosincem 2019 (přeloženo z anglického originálu)

	Stát, kde je společnost registrována	31. prosince 2019		31. prosince 2018		2019	2018
		Konsolidace	Majetková účast	Konsolidace	Majetková účast	Metoda konsolidace	Metoda konsolidace
		%		%			
EP UK Power Development Ltd <sup>(3)</sup>	Spojené království	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EP SHB Limited	Spojené království	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Humberland Limited <sup>(3)</sup>						pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
EP Langage Limited	Spojené království	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EP Ballylumford Limited	Spojené království	100	přímá	-	-	plná	-
EP Kilroot Limited	Spojené království	100	přímá	-	-	plná	-
Tynagh Energy Limited	Irsko	80	přímá	-	-	plná	-
RVA Group Limited <sup>(3)</sup>						pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
RVA Consulting Engineers Limited <sup>(3)</sup>	Spojené království	100	přímá	100	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
RVA GmbH						pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
RVA Engineering Solutions Limited <sup>(3)</sup>	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
EP UK Finance Limited	Spojené království	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Energy Scanner Limited <sup>*(3)</sup>	Spojené království	-	-	100	přímá	-	plná
EP INVEST LIMITED <sup>(3)</sup>	Spojené království	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EP Commodities, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EP Produzione S.p.A.	Itálie	100	přímá	-	-	plná	plná
Fiume Santo S.P.A.	Itálie	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EP Produzione Centrale Livorno Ferraris S.P.A.	Itálie	75	přímá	75	přímá	plná	plná
Centro Energia Ferrara S.R.L.	Itálie	100	přímá	58,35	přímá	plná	plná
Centro Energia Teverola S.R.L.	Itálie	100	přímá	58,35	přímá	plná	plná
Ergosud S.P.A.	Itálie	50	přímá	-	-	ekvivalence	ekvivalence
EPPE Italy N.V. <sup>(4)</sup>	Nizozemsko	-	-	100	přímá	-	plná
EP Produzione S.p.A.	Itálie	-	-	100	přímá	plná	plná
Fiume Santo S.P.A.	Itálie	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EP Produzione Centrale Livorno Ferraris S.P.A.	Itálie	75	přímá	75	přímá	plná	plná
Centro Energia Ferrara S.R.L.	Itálie	100	přímá	58,35	přímá	plná	plná
Centro Energia Teverola S.R.L.	Itálie	100	přímá	58,35	přímá	plná	plná
Ergosud S.P.A.	Itálie	-	-	50	přímá	ekvivalence	ekvivalence
EP New Energy Italia S.R.L.	Itálie	51	přímá	-	-	plná	plná
Fusine Energia S.r.l.	Itálie	100	přímá	-	-	plná	-
Biomasse Crotone S.P.A.	Itálie	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Biomasse Italia S.P.A.	Itálie	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Fores Italia S.R.L.						pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
Biomasse Servizi S.R.L.	Itálie	50	přímá	50	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
NADURENE a.s. <sup>(2)</sup>	Itálie	51	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
EP New Energy Italia S.R.L.	Česká republika	-	-	100	přímá	-	plná
Fusine Energia S.r.l.	Itálie	-	-	100	přímá	plná	plná
Biomasse Crotone S.P.A.	Itálie	100	přímá	-	-	plná	-
Biomasse Italia S.P.A.	Itálie	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Fores Italia S.R.L.	Itálie	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Biomasse Servizi S.R.L.	Itálie	50	přímá	50	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
EP France S.A.S.	Itálie	-	-	100	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
Gazel Energie Generation S.A.S.	Francie	100	přímá	-	-	plná	-
	Francie	100	přímá	-	-	plná	-

Příloha ke konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosincem 2019

	31. prosince 2019		31. prosince 2018		2019	2018	
	Stát, kde je společnost registrována	Konsolidace %	Majetková účast	Konsolidace %	Majetková účast	Metoda konsolidace	Metoda konsolidace
Aerodis, S.A.	Francie	100	přímá	-	-	plná	-
Surschiste, S.A.	Francie	100	přímá	-	-	plná	-
Société des Eaux de l'Est S.A.	Francie	25	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
Gazel Energie Renouvelables S.A.S.	Francie	100	přímá	-	-	plná	-
Gazel Energie Solaire S.A.S.	Francie	100	přímá	-	-	plná	-
Gazel Energie Solutions S.A.S.	Francie	100	přímá	-	-	plná	-
Kernaman S.A.S.	Francie	100	přímá	-	-	plná	-
EP Yuzivska B.V.	Nizozemsko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EP Ukraine B.V. (EP Sophievska B.V.) <sup>(5)</sup>	Nizozemsko	90	přímá	-	-	plná	-
EP Resources AG	Švýcarsko	100	přímá	-	-	plná	-
RUBY Equity Investments S.à r.l.	Lucembursko	-	-	100	přímá	-	plná
EP Hagibor, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
CR-EP s.r.o.	Česká republika	50	přímá	50	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
HG1 s.r.o.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
HG5 s.r.o.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
EP Fleet, k.s.	Česká republika	0,10	přímá	0,10	přímá	plná	plná
EP Investment Advisors, s.r.o.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EP Fleet, k.s.	Česká republika	99,80	přímá	99,80	přímá	plná	plná
EP Auto, s.r.o. *	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EP Fleet, k.s.	Česká republika	0,10	přímá	0,10	přímá	plná	plná
WOOGEL LIMITED *	Kypr	25	přímá	25	přímá	plná	plná
MINING SERVICES AND ENGINEERING Sp. z o.o.	Polsko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Przedsiębiorstwo Górnictwa Silesia Sp. z o.o.	Polsko	38,93	přímá	38,93	přímá	ekvivalence	ekvivalence
SEDILAS ENTERPRISES LIMITED	Kypr	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EPH Financing SK, a.s.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EPH Financing CZ, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EP Coal Trading, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EOP & HOKA s.r.o.	Česká republika	100	přímá	99,79	přímá	plná	plná
SAJDOK a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EOP HOKA SK, s.r.o.	Slovensko	50	přímá	50	přímá	plná	plná
EOP HOKA POLSKA SPÓŁKA Z OGRANICZONA ODPOWIEDZIALNOSCIA	Polsko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EOP HOKA SK, s.r.o.	Slovensko	50	přímá	50	přímá	plná	plná
Plzeňská teplárenská, AUTODOPRAVA s.r.o. <sup>(6)</sup>	Česká republika	100	přímá	-	-	plná	plná
EP COAL TRADING POLSKA S.A.	Polsko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EP Slovakia B.V. *	Nizozemsko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
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, a.s.	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	plná	plná
ADCONCRETUM REAL ESTATE DOO BEOGRAD-STARI GRAD	Srbsko	100	přímá	100	přímá	plná	plná

Příloha ke konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosincem 2019

	Stát, kde je společnost registrována	31. prosince 2019		31. prosince 2018		2019 Metoda konsolidace	2018 Metoda konsolidace
		Konsolidace %	Majetková účast	Konsolidace %	Majetková účast		
PGP Terminal, a.s. *	Česká republika	-	-	60	přímá	-	plná
PLAZMA LIPTOV, a.s.	Slovensko	-	-	50	přímá	-	pořizovací hodnota
EP Logistics International, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
LOCON Logistik & Consulting AG	Německo	100	přímá	-	-	plná	-
LOCON Service GmbH	Německo	100	přímá	-	-	plná	-
LOCON Personalservice GmbH	Německo	100	přímá	-	-	plná	-
LOCON BENELUX B.V.	Německo	51	přímá	-	-	plná	-
LokoTrain s.r.o.	Česká republika	65	přímá	65	přímá	plná	plná
EP Cargo Deutschland GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EP Merseburg Transport und Logistik GmbH	Německo	51	přímá	-	-	plná	-
EP CARGO POLSKA S.A.	Polsko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EP Cargo Invest, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EP Intermodal a.s. (AVE SR Východ a.s.) <sup>(7)</sup>	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
SPEDICA GROUP COMPANIES, s.r.o.	Česká republika	67,33	přímá	67,33	přímá	plná	plná
SPEDICA LOGISTIC, s.r.o.	Česká republika	67	přímá	67	přímá	plná	plná
SGC-LOGISTIC GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
RAILSPED, s.r.o.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
RM LINES, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
SPEDICA AGRO, s.r.o.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
JTSD - Braunkohlebergbau GmbH	Německo	10	přímá	100	přímá	plná	plná
Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH	Německo	100	přímá	100	přímá	plná	plná
MIBRAG Consulting International GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	plná	plná
GALA-MIBRAG-Service GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	plná	plná
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	plná	plná
Helmstedter Revier GmbH (Buschhaus)	Německo	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Norddeutsche Gesellschaft zur Ablagerung von Mineralstoffen mbH (NORGAM mbH)	Německo	51	přímá	51	přímá	plná	plná
Terrakomp GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	plná	plná
MIBRAG Neue Energie GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EP Germany GmbH *	Německo	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Saale Energie GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Kraftwerk Schkopau Gbr	Německo	41,90	přímá	41,90	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Kraftwerk Schkopau Betriebsgesellschaft mbH	Německo	44,40	přímá	44,40	přímý	ekvivalence	ekvivalence
DCR INVESTMENT a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
ABS PROPERTY LIMITED	Irsko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
SLUGGERIA a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EP Properties, a.s.	Česká republika	-	-	100	přímá	plná	plná
PT Real Estate, a.s. (PT Real Estate, a.s.) <sup>(8)</sup>	Česká republika	100	přímá	-	-	plná	plná
RPC, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Nová Invalidovna, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	IFRS 5	IFRS 5
Nové Modřany, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
PT Properties I, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
PT Properties II, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
PT Properties III, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
PT Properties IV, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Kardašovská Properties a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EP Properties, a.s.	Česká republika	100	přímá	-	-	plná	plná

Příloha ke konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosincem 2019

	31. prosince 2019		31. prosince 2018		2019	2018	
	Stát, kde je společnost registrována		Metoda konsolidace		Metoda konsolidace	Metoda konsolidace	
	Konsolidace %	Majetková účast	Konsolidace %	Majetková účast	konsolidace	konsolidace	
EPIF Investments a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EP Infrastructure, a.s. *	Česká republika	69	přímá	69	přímá	plná	plná
EP Energy, a.s. *	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
AISE, s.r.o.	Česká republika	80	přímá	80	přímá	plná	plná
Pražská teplárenská a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
PT Koncept, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
TERMONTA PRAHA a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
ENERGOPROJEKTA plan s.r.o.	Česká republika	50,5	přímá	-	-	plná	-
PT Transit, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Teplo Neratovice, spol. s r.o.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
PT Distribuční, s.r.o. (Devátá energetická, s.r.o.) <sup>(9)</sup>	Česká republika	100	přímá	-	-	plná	-
PT měření, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
PT Holding Investment B.V. *	Nizozemsko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Pražská teplárenská Holding a.s. *	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
NPTH, a.s. *	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
United Energy, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EVO – Komořany, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Severočeská teplárenská, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
United Energy Moldova, s.r.o.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
United Energy Invest, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
GABIT spol. s r.o.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
EP Sourcing, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EP ENERGY TRADING, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
VTE Moldova II, a.s. *	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
MR TRUST s.r.o.*	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
ARISUN, s.r.o.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Greeninvest Energy, a.s.	Česká republika	41,70	přímá	41,70	přímá	ekvivalence	IFRS 5
POWERSUN a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Triskata, s.r.o.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
VTE Pchery, s.r.o.	Česká republika	64	přímá	64	přímá	plná	plná
CHIFFON ENTERPRISES LIMITED *	Kypr	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Claymore Equity, s.r.o. *	Slovensko	80	přímá	80	přímá	plná	plná
Alternative Energy, s.r.o.	Slovensko	90	přímá	90	přímá	plná	plná
Elektrárny Opatovice, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
V A H O s.r.o.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Stredoslovenská energetika Holding, a.s.	Slovensko	49	přímá	49	přímá	plná	plná
Stredoslovenská distribuční, a.s.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Elektroenergetické montáže, s.r.o.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
SSE – Metrológia s.r.o.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Stredoslovenská energetika – Project Development, s.r.o.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
SSE-Solar, s.r.o.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
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	plná	plná
SPV100, s.r.o.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
SSE – MVE, s.r.o.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Stredoslovenská energetika, a.s.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EP ENERGY HR d.o.o.	Chorvatsko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
EP Cargo a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Budapesti Erőmű Zrt.	Maďarsko	95,62	přímá	95,62	přímá	plná	plná



Příloha ke konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosincem 2019

	31. prosince 2019		31. prosince 2018		2019	2018	
	Stát, kde je společnost registrována	Konsolidace %	Majetková účast	Konsolidace %	Majetková účast	Metoda konsolidace	Metoda konsolidace
KÖBÁNYAHÖ Kft.							
ENERGZET SERVIS a.s.	Maďarsko	25	přímá	25	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
Plzeňská teplárenská, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Plzeňská teplárenská, AUTODOPRAVA s.r.o. <sup>(6)</sup>	Česká republika	35	přímá	35	přímá	plná	plná
Plzeňská teplárenská SERVIS IN a.s.	Česká republika	-	-	100	přímá	plná	plná
Czech Gas Holding Investment B.V.*	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
NAFTA a.s.	Nizozemsko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Nafta Exploration s.r.o. v likvidácii	Slovensko	40,45	přímá	40,45	přímá	plná	plná
Karotáz a cementace, s.r.o.	Slovensko	-	-	100	přímá	-	plná
POZAGAS a.s.	Česká republika	51	přímá	51	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
NAFTA Services, s.r.o.	Slovensko	65	přímá	65	přímá	plná	plná
EP Ukraine B.V. (EP Sophievska B.V.) <sup>(5)</sup>	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
NAFTA International B.V. *	Nizozemsko	10	přímá	-	-	plná	-
NAFTA Germany GmbH	Nizozemsko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
NAFTA Bavaria GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	plná	plná
NAFTA Speicher Management GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	plná	plná
NAFTA Speicher GmbH&Co. KG	Německo	100	přímá	100	přímá	plná	plná
NAFTA Speicher Inzenham GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	plná	plná
NAFTA RV	Ukrajina	100	přímá	100	přímá	plná	plná
CNG Holdings Netherlands B.V.	Nizozemsko	50	přímá	50	přímá	ekvivalence	ekvivalence
CNG LLC	Ukrajina	100	přímá	100	přímá	ekvivalence	ekvivalence
EPH Gas Holding B.V. *	Nizozemsko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Seattle Holding B.V. *	Nizozemsko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Slovak Gas Holding B.V. *	Nizozemsko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
SPP Infrastructure, a.s.	Slovensko	49	přímá	49	přímá	plná	plná
eustream, a.s.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
Central European Gas HUB AG						pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
eastring B.V.	Rakousko	15	přímá	15	přímá	plná	plná
Plynárenská metrológia, s.r.o.	Nizozemsko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
SPP – distribúcia, a.s.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
SPP – distribúcia Servis, s.r.o.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
NAFTA a.s.	Slovensko	56,15	přímá	56,15	přímá	plná	plná
Nafta Exploration s.r.o. v likvidácii	Slovensko	-	-	100	přímá	-	plná
Karotáz a cementace, s.r.o.						pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
POZAGAS a.s.	Česká republika	51	přímá	51	přímá	plná	plná
NAFTA Services, s.r.o.	Slovensko	65	přímá	65	přímá	plná	plná
EP Ukraine B.V. (EP Sophievska B.V.) <sup>(5)</sup>	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná
NAFTA International B.V. *	Nizozemsko	10	přímá	-	-	plná	-
NAFTA Germany GmbH	Nizozemsko	100	přímá	100	přímá	plná	plná
NAFTA Bavaria GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	plná	plná
NAFTA Speicher Management GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	plná	plná
NAFTA Speicher GmbH&Co. KG	Německo	100	přímá	100	přímá	plná	plná
NAFTA Speicher Inzenham GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	plná	plná
NAFTA RV	Ukrajina	100	přímá	100	přímá	plná	plná
CNG Holdings Netherlands B.V.	Nizozemsko	50	přímá	50	přímá	ekvivalence	ekvivalence
CNG LLC	Ukrajina	100	přímá	100	přímá	ekvivalence	ekvivalence
GEOTERM KOŠICE, a.s.	Slovensko	95,82	přímá	95,82	přímá	plná	plná
SPP Storage, s.r.o.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	plná	plná

	Stát, kde je společnost registrována	31. prosince 2019		31. prosince 2018		2019	2018
		Konsolidace %	Majetková účast	Konsolidace %	Majetková účast	Metoda konsolidace	Metoda konsolidace
POZAGAS a.s.	Slovensko	35	přímá	35	přímá	plná	plná
SLOVGEOTERM a.s.	Slovensko	50	přímá	50	přímá	ekvivalence	ekvivalence
GEOTERM KOŠICE, a.s.	Slovensko	0,08	přímá	0,08	přímá	plná	plná
GALANTATERM spol. s r.o.	Slovensko	0,5	přímá	0,5	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
GALANTATERM spol. s r.o.	Slovensko	17,5	přímá	17,5	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
SPP Infrastructure Financing B.V.	Nizozemsko	100	přímá	100	přímá	plná	plná

\* *Holdingová společnost*

- (1) Dne 29. listopadu 2019 se společnost Lausitz Energie Erneuerbare Verwaltungs GmbH přejmenovala na Lausitz Energie Verwaltungsgesellschaft Brandenburg mbH.
- (2) Dne 17. prosince 2019 bylo zapsáno rozdělení společnosti NADURENE, a.s. s datem účinnosti rozdělení 1. ledna 2019. Tím společnost NADURENE, a.s. zanikla a její aktiva byla částečně převedena na nově vytvořenou společnost NADURENE 2 a.s. a částečně se sloučila s EP Power Europe, a.s. Dne 31. července 2019 byl 49% podíl ve společnosti NADURENE, a.s. (aktiva společnosti NADURENE, a.s., jež byla převedena na společnost NADURENE 2 a.s. souběžně s rozdělením) převeden na společnost Lausitz Energie Bergbau AG v rámci restrukturalizace vlastnických podílů uvnitř Skupiny.
- (3) Tato společnost nepodléhá povinnostem uvedeným v Obchodním zákoníku z roku 2006, které se týkají auditu nekonsolidované účetní závěrky dle paragrafu 479A.
- (4) K 1. lednu 2019 se společnost EPPE Italy N.V. sloučila se společností EP Power Europe, a.s. (fúze byla zapsána dne 27. prosince 2019 s datem účinnosti 1. ledna 2019). Nástupnickou společností je společnost EP Power Europe, a.s.
- (5) Dne 10. října 2019 se společnost EP Sophievska B.V. přejmenovala na EP Ukraine B.V.
- (6) Dne 23. prosince 2019 byly v rámci vnitřní reorganizace podíly ve společnosti Plzeňská teplárenská, AUTODOPRAVA s.r.o. převedeny na společnost EOP & HOKA, a.s.
- (7) Dne 12. dubna 2019 došlo ke změně názvu společnosti AVE SR Východ a.s. na EP Intermodal a.s.
- (8) Dne 7. února 2019 byla společnost PT Real Estate, a.s. přejmenována na EP Real Estate, a.s.
- (9) Dne 3. října 2019 byla společnost Devátá energetická, s.r.o. přejmenována na PT Distribuční, s.r.o.

Seznam ve výše uvedené tabulce je strukturován podle vlastnictví společností na různých úrovních v rámci Skupiny.

## 40. Soudní spory a žaloby

### **Elektrárny Opatovice, a.s.**

Společnost Elektrárny Opatovice, a.s. vystupuje ve sporu se svými bývalými menšinovými akcionáři, kteří namítají nedostatečnou výši náhrady, kterou obdrželi za své akcie v rámci povinného výkupu (tzv. „squeeze-out“), a zpochybňují přitom příslušný znalecký posudek. Vzhledem k tomu, že náhradu nehradila společnost Elektrárny Opatovice, a.s., ale její bývalý majoritní akcionář (International Holdings, B.V.), předpokládá se, že za jakýkoliv případný závazek nese odpovědnost tento bývalý akcionář.

### **Stredoslovenská energetika, a.s. („Skupina SSE“)**

Skupina SSE je stranou několika soudních řízení. K 31. prosinci 2019 Skupina nevykázala žádné rezervy na právní výdaje. Vedení skupiny se rozhodlo nezveřejňovat podrobnosti o významných právních sporech, neboť tyto v současné době probíhají a zveřejnění by mohlo skupinu SSE poškodit.

### **Správní řízení vedené ERÚ proti společnosti Pražská teplárenská („PT“)**

Společnost PT se účastní správního řízení zahájeného v říjnu roku 2015 ERÚ, který tvrdí, že ceny účtované v roce 2011 zákazníkům PT využívajícím malé místní tepelné soustavy byly v rozporu se zákonem o cenách. V březnu roku 2016 ERÚ vydal rozhodnutí, kterým nařizuje PT zaplatit 9 milionů EUR (240 milionů Kč) zahrnujících pokutu ve výši 4,5 milionů EUR (120 milionů Kč) a odškodnění dotčeným zákazníkům ve výši 4,5 milionů EUR (120 milionů Kč). Dne 24. března 2016 se společnost PT proti tomuto rozhodnutí odvolala a 14. dubna 2016 poskytla ERÚ dodatečné informace. Společnost PT dne 7. července 2016 obdržela rozhodnutí od ERÚ, kterým předseda ERÚ případ vrátil k novému projednání u prvoinstančního soudu. V listopadu roku 2016 obdržela společnost PT nové rozhodnutí, které potvrdilo výrok soudu prvního stupně. Společnost PT se znovu odvolala a 23. prosince 2016 ERÚ vydal rozhodnutí, kterým mění částku, jež má být vyplacena, na 8 milionů EUR (222 milionů Kč) zahrnujících pokutu ve výši 4 miliony EUR (111 milionů Kč) a odškodnění dotčeným zákazníkům ve výši 4 milionů EUR (111 milionů Kč). Dne 26. ledna 2017 společnost PT podala odvolání proti tomuto rozhodnutí a požádala o odkladný účinek. Zároveň společnost PT převedla pokutu ve výši 4 miliony EUR na účet ERÚ. Dne 23. února 2017 krajský soud zcela souhlasil s odkladným účinkem a 28. dubna 2017 ERÚ vrátil pokutu uhrazenou společností PT zpět a společnost PT opět aplikovala konzervativní přístup a zaúčtovala rezervu ve výši 4 miliony EUR. Dne 7. března 2019 krajský soud zrušil rozhodnutí ERÚ a vrátil případ zpět ERÚ k novému řízení. Dne 24. dubna 2019 ERÚ podal kasační stížnost k Nejvyššímu správnímu soudu. V červnu 2019 podala PT žádost k ERÚ o ukončení řízení s ohledem na promlčecí lhůtu.

V srpnu 2018 obdržela PT Oznámení o zahájení vyšetřovacího řízení ve věci možného porušení ustanovení zákona o cenách, kterého se měla dopustit tím, že jako prodávající v cenové lokalitě „Praha – lokální plynové zdroje“ požadovala v roce 2014 po tehdejších odběratelích cenu tepelné energie, jejíž výše nebyla v souladu s podmínkami věcného usměrňování. V září 2019 ERÚ vydal rozhodnutí, kterým nařizuje PT zaplatit 3,3 milionu EUR (85,2 milionů Kč) zahrnujících pokutu ve výši 1,65 milionů EUR (42,6 milionů Kč) a odškodnění dotčeným zákazníkům ve výši 1,65 milionů EUR (42,6 milionů Kč). PT proti tomuto rozhodnutí podala odvolání, na jehož základě Rada ERÚ v prosinci 2019 rozhodnutí zrušila a případ vrátila soudu první instance k novému slyšení. V dubnu 2020 podala PT žádost k ERÚ o ukončení řízení s ohledem na promlčení lhůtu.

### **Plzeňská teplárenská, a.s. (dále jen „PLTEP“)**

V srpnu 2012 podala Škoda Investment a.s. (SI) žalobu o vydání bezdůvodného obohacení ve výši cca 2 miliony EUR proti společnosti Plzeňská energetika a.s. (PE), s účinností od 31. října 2018 fúzovala se společností Plzeňská teplárenská, a.s., (do té doby vystupovala jako Plzeňská energetika, a.s., název použitý v tomto odstavci) ve výši cca 2 miliony EUR. Tato žaloba na úhradu bezdůvodného obohacení se opírá o údajnou skutečnost, že společnost Plzeňská energetika a.s. vlastní a provozuje energetické rozvody (např. pro rozvod plynu, vody a tepla), které se nacházejí na pozemcích společnosti Škoda Investment a.s., a tudíž protiprávně omezují vlastnické právo společnosti Škoda Investment a.s. V únoru roku 2016 obě strany, tj. PE i SI, obdržely od soudu úřední výzvu k urovnání sporu mediací. Poté bylo soudní jednání odročeno až do odvolání. V červnu 2016 podala společnost SI další žalobu o vydání bezdůvodného obohacení proti společnosti PE ve výši cca 1 milionu EUR. Tato žaloba se týká období let 2013 a 2014. V roce 2018 byla

žaloba o vydání rozšířena na celkem cca 4 miliony EUR. V lednu 2018 proběhlo další soudní jednání a soud rozhodl ve prospěch společnosti Plzeňská energetika a.s. Společnost SI se odvolala, v důsledku odvolání byl případ vrácen k okresnímu soudu. Očekává se, že projednání se uskuteční v 2. čtvrtletí roku 2020. Kvůli tomu, že případ je stále otevřený, a po zvážení všech okolností vykazala společnost Plzeňská energetika a.s. k 31. prosinci 2019 přiměřenou rezervu, která představuje její nejlepší odhad výsledku.

#### **Projekt spalovny komunálního odpadu a čerpání bankovní garance**

Problematika vztahů s bývalým generálním dodavatelem díla ZEVO Plzeň (Spalovna odpadů; dále ZEVO), ČKD PRAHA DIZ, a.s., vyplývá převážně ze situace, kdy došlo v roce 2016 ze strany společnosti Plzeňská teplárenská k ukončení Smlouvy o dílo, a to před faktickým dokončením samotného díla. Na dokončení díla byla dle možností smluvní dokumentace uplatněna společnost Plzeňská teplárenská bankovní garance. ČKD PRAHA DIZ, a.s. toto rozhodnutí rozporuje. ČKD PRAHA DIZ, a.s. je nyní v insolvenčním řízení a v současnosti společnost zastupuje insolvenční správce. Konkurz byl vyhlášen v květnu 2019. PLTEP na základě interní analýzy vykazala k 31. prosinci 2018 dohadnou položku, aby se tak zaúčtovalo riziko vrácení záruky. V roce 2019 společnost PLTEP využila téměř plně tuto dohadnou položku proti realizované platbě. Společnost PLTEP v současnosti považuje závazek vůči společnosti ČKD PRAHA DIZ a.s. za v podstatě vypořádaný.

#### **Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH**

Společnost MIBRAG od roku 2011 vystupuje v probíhajícím soudním sporu zahájeném společností 50Hertz Transmission GmbH („50Hertz“) v Německu. Společnost 50Hertz provozuje přenosovou soustavu ve fázi výroby elektřiny (tzv. upstream) a požaduje po společnosti MIBRAG zpětnou úhradu nákladů na základě mechanismu sdílení břemene souvisejícího s podporou obnovitelných energií (tzv. přírůžka EEG) za období mezi srpnem 2004 a prosincem 2008 podle německého zákona o obnovitelných energiích (Erneuerbare Energien Gesetz).

Žádost společnosti 50Hertz o poskytnutí podrobných údajů, na jejichž základě je možné vypočítat příslušné množství elektrické energie, byla schválena vrchním soudem v roce 2015.

Rozhodnutí vyššího krajského soudu v Naumburgu ve věci povinnosti odebírat elektřinu EEG je nyní právně závazné. Rozsah tohoto sporu je stále předmětem soudního řízení u správního soudu ve Frankfurtu a okresního soudu v Halle.

Na základě analýzy společnosti MIBRAG byla v účetní závěrce vykazána rezerva ve výši 17,4 milionů EUR. Na základě informací dostupných v době sestavení účetní závěrky rezerva kryje jak ekonomická rizika společnosti MIBRAG související s tímto právním sporem, tak náklady na řízení.

#### **EP Produzione S.P.A., Fiume Santo S.P.A. a EP Produzione Livorno Ferraris S.P.A.**

Během posledních měsíců roku 2018 provedl daňový úřad ve společnostech EP Produzione S.P.A. a Fiume Santo S.P.A. daňovou kontrolu za zdaňovací období 2015 a 2016. Za pomoci externích konzultantů poskytly společnosti veškerá nezbytná objasnění každému příslušnému úřadu, jež jim povolí vyřešit všechna zjištění s omezeným finančním dopadem. Pokud jde o společnost EPP, v červenci roku 2019 se podařilo uzavřít dohodu o vypořádání týkající se otázek v oblasti přímých daní, nicméně u společnosti Fiume Santo bylo evidováno několik konkrétních zjištění v oblasti nepřímých daní v prosinci roku 2019. K 31. prosinci 2019 byla vykazována rezerva za obě společnosti v celkové výši 4,2 milionů EUR.

Daňový úřad zahájil dále v květnu roku 2019 daňovou kontrolu ve společnosti EP Produzione Livorno Ferraris S.P.A. za daňové období roku 2016. Společnost poskytla daňovému úřadu informace a nyní čeká na jeho odezvu. K 31. prosinci 2019 společnost neměla žádné informace, z nichž by vyplývalo riziko negativního výsledku, a proto nebyla vykazována žádná rezerva.

#### **Gazel Energie Generation S.A.S.**

##### *Soudní spor ve věci faktur na obchodování s elektřinou*

Gazel Energie Generation S.A.S. (dále „GEG“) zpochybňuje konkrétní faktury týkající se obchodování s elektrickou energií se smluvní stranou vztahující se k obchodní činnosti za rok 2019. Přestože společnost

CEG věří, že tento nárok je neopodstatněný, byla v této souvislosti zaúčtována k 31. prosinci 2019 souhrnná rezerva na soudní spory ve výši 16,4 milionů EUR.

*Soudní spory ve věci dodavatelů biomasy*

Vzhledem ke zpoždění, které nastalo při uvedení elektrárny „Provence 4 Biomass“ do provozu, došlo k soudním sporům s některými dodavateli dřeva v souvislosti se smluvními pokutami. V této souvislosti byla k 31. prosinci 2019 zaúčtována souhrnná rezerva ve výši 6,2 milionů EUR.

## 41. Následné události

### (a) Hlavní akvizice

#### *Akvizice zásobníku zemního plynu Humbly Grove*

Dne 20. března 2020, nabyla společnost EP UK Investments Limited („EPUKI“) 100 % akcií ve společnosti Humbly Grove Energy Limited a její dceřiné společnosti Humbly Grove Energy Service Limited ve Spojeném království od společnosti Petronas.

Humbly Grove vlastní a provozuje podzemní zásobník zemního plynu (ropné pole Humbly Grove) v blízkosti Alton, Hampshire. Obchodní činnost má být provozována ve spolupráci se společnostmi EPUKI, jež bude poskytovat smlouvu o dlouhodobém skladování, NAFTA, a.s. (součást skupiny EPH), jež bude působit jako technický poradce a EP Commodities, a.s. (součást Skupiny EPPE), jež bude koncovým spotřebitelem v obchodování se skladováním zemního plynu na trhu.

### (b) Pandemie koronaviru

Dne 11. března 2020 prohlásila Světová zdravotnická organizace šíření nákazy nového viru (COVID-19) za pandemii. Následně vlády nebo příslušné orgány v zemích, ve kterých Skupina působí, vyhlásily nouzový stav a zavedly různá omezení přeshraničního pohybu lidí, volného pohybu lidí a shromažďování, nařídily uzavření maloobchodů s výjimkou těch, které slouží základním potřebám (jako obchody s potravinami, čistícími prostředky, lékárny atp.), a dále uzavření restaurací, muzeí, kin, divadel, sportovních zařízení atd. Kromě omezení nařízených orgány státní správy bude mít na světové hospodářství vliv dobrovolné dočasné uzavření průmyslových odvětví (např. automobilového průmyslu) či dobrovolné omezení podnikatelské činnosti.

Šíření nemoci COVID-19 způsobilo vážnou situaci v celé společnosti a globální ekonomice. Vedení Skupiny kriticky sleduje a vyhodnocuje dopady a v souvislosti s tím zavedlo relevantní opatření. Pro každé klíčové aktivum byl vytvořen speciální tým, který má za úkol tuto situaci řešit, přičemž je neustále v kontaktu s relevantními orgány a státními úředníky. Skupina se především soustředí na zajištění zdraví a bezpečí svých zaměstnanců, což zůstává i nadále její nejvyšší prioritou, a zajištění kontinuity nezbytných energetických služeb v zemích, ve kterých Skupina působí.

Skupina provedla analýzu celé řady možných rizik souvisejících s pandemií COVID-19 a zavádí vhodná opatření, aby zmírnila dopad na zaměstnance a na podnikání Skupiny. Rizika jsou pravidelně sledována, a zavedená opatření se podle toho upravují, neboť situace zůstává nejasná a rychle se mění. Hlavní opatření zavedená vedením zejména zahrnují:

- rozsáhlé zavedení režimu práce z domova, kdy zaměstnanci, kteří pro výkon práce nemusí být nutně v kanceláři, byli požádáni, ať pracují z domova;
- speciální režim pro zaměstnance pracující v kritické infrastruktuře.

Skupina EPH navíc zajistila interní komunikaci od prvního dne nouzového stavu, aby se se svými zaměstnanci podělila o zdravotní a behaviorální pravidla stanovená příslušnými orgány.

Na základě v současnosti dostupných informací a navzdory potenciální nestabilitě krátkodobých výsledků zapříčiněné pandemií se ve střednědobém až dlouhodobém výhledu neočekává, že se výkonnost Skupiny výrazně zhorší, neboť většina provozovaných aktiv ve Skupině je ovlivněna dlouhodobými smlouvami nebo regulačními platbami.

Vedení Skupiny však nemůže vyloučit eventualitu, že delší období uzavírek, zpřísnění opatření nařízených orgány státní správy nebo následný negativní dopad těchto opatření na ekonomické prostředí, v němž Skupina působí, bude mít negativní vliv na Skupinu, její finanční situaci a výsledek hospodaření ve střednědobém a dlouhodobém horizontu. Skupina danou situaci nadále pečlivě sleduje a bude reagovat tak, aby zmírnila dopad těchto událostí a okolností dle aktuálního vývoje.

### (c) Změny struktury akcionářů EPH

Dne 24. ledna 2020 rozhodla valná hromada o zvýšení základního kapitálu ve výši 18 milionů EUR. Akcie s nominální hodnotou 1 Kč byly přiděleny následovně:

- Společnosti EP Investment S.à.r.l. 9 milionů EUR;
- Společnosti EP Investment II S.à.r.l. 9 milionů EUR.

Zvýšení základního kapitálu byla zapsáno do obchodního rejstříku 29. ledna 2020.

Dne 15. dubna 2020 převedla společnost EP Investment S.à.r.l. všechny akcie v EPH do společnosti EP Corporate Group, a.s. (10. ledna 2020 přejmenované z EP Group Investments a.s.), která se stala novým 53% akcionářem Společnosti. Tato transakce však neměla za následek změnu konečného akcionáře Skupiny.

### (d) Ostatní následné události

Návrh zákona německé spolkové vlády o postupném útlumu využití hnědého uhlí v energetice z ledna 2020 v současnosti požaduje ukončení provozu elektráren Schkopau a Lippendorf, jež získávají hnědé uhlí od společnosti Mibrag, v roce 2034, respektive 2035. Pro povrchový hnědouhelný důl Schleenhain, který zásobuje elektrárnu Lippendorf, to znamená nejzazší termín provozu do konce roku 2035, a tedy další tříleté zkrácení oproti doporučením Komise pro růst, strukturální změny a zaměstnanost ze dne 26. ledna 2019. V důsledku kratší doby k akumulaci a rovněž v důsledku změn v konečné pozici povrchových dolů povede budoucí použití těchto parametrů k nutnosti vykázat dodatečné náklady, zejména na zvýšení rezervy na rekultivaci povrchového dolu Schleenhain. Očekává se také, že ze stejných důvodů povede výše uvedený návrh zákona ke zvýšení nákladů vykázaných jednotkou účtovanou ekvivalenční metodou LEAG.

Dne 14. ledna 2020 Skupina podepsala novou smlouvu o financování bankou v celkové výši 800 milionů EUR. Finanční prostředky sestávají z termínovaného úvěru ve výši 400 milionů EUR a komitovaného revolvingového úvěru ve výši až 400 milionů EUR, z nichž jsou oba nezajištěné a jejichž doba trvání je 5 let. Skupina finanční prostředky využila na plné refinancování stávajícího bankovního dluhu Skupiny, který byl splatný v plné výši v roce 2023 (500 milionů EUR).

V únoru 2020 se společnost EPPE jako vlastník 42% podílu v elektrárně Schkopau dohodla se společností Uniper, že získá zbývající podíl a v říjnu 2021 ho převezme. Dokončení transakce podléhá schválení německého Úřadu pro hospodářskou soutěž. Schkopau je hnědouhelná elektrárna v Sasku-Anhaltsku o výkonu 900 MW, která se významným způsobem podílí na dodávce energie ve středním Německu zajišťované především z hnědého uhlí z povrchového dolu Profen, který patří společnosti Mibrag.

Dne 5. března 2020 skupina EPIF rozhodla o vyplacení dividendy svým akcionářům ve výši 200 milionů EUR.

Dne 17. března 2020 iniciovala dceřiná společnost EPH Financing CZ emisi pětiletých dluhopisů v předpokládané celkové nominální hodnotě 5 000 milionů Kč (asi 185 milionů EUR) s potenciálním zvýšením na 7 500 milionů Kč (asi 278 milionů Kč) při jednotkové jmenovité hodnotě 10 000 Kč. Ke dni podpisu této konsolidované účetní závěrky bylo v rámci emise upsáno celkem 500 000 kusů dluhopisů.

Dne 18. března 2020 Skupina čerpala bankovní úvěr ve výši 400 milionů EUR z úvěrového rámce popsaného v bodě přílohy 35. Úvěr je splatný v červnu 2022.

V prvním čtvrtletí roku 2020 prodloužila společnost EP Produzione S.P.A. lhůty splatnosti u svých dvoustranných rámců v celkové výši 125 milionů EUR.

Během prvního čtvrtletí roku 2020 se ve Spojeném království konala kapacitní aukce na dodávku energie za tři roky (aukce T-3) pro rok 2022/2023 a aukce T-4 pro rok 2023/2024. Elektrárny Langage a South Humber Bank získaly kapacitní kontrakty za vyšší než předpokládané vypořádací ceny, což umožňuje úspěšný provoz obou elektráren v budoucnu. Dne 7. května 2020 rovněž uspěly v T-4 kapacitní aukci elektrárny Ballylumford, Kilroot a Tynagh a získaly prodloužení smluv na dodávku energie do přenosové soustavy Irského ostrova. Skupina si dále udržela 10letý kapacitní kontrakt pro elektrárnu Kilroot, což jí umožní odstavit stávající černouhelný blok a nahradit jej nízkoemisní plynovou jednotkou o instalovaném výkonu více než 300 MW.

29. dubna 2020 ukrajinská vláda schválila společnost EP Ukraine, 90% dceřinou společnost EPPE, jako vítěze veřejné soutěže o uzavření Dohod o dělení produkce (tzv. Production Sharing Agreements – PSA) pro projekt Okhtyrská a Grunivská na Ukrajině. Pro Skupinu to představuje příležitost účastnit se dynamického rozvoje ukrajinského energetického sektoru.

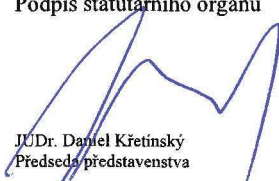
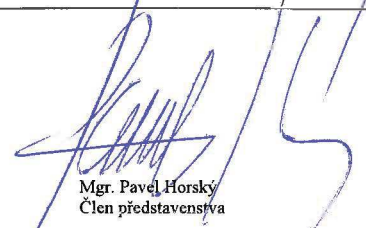
S výjimkou záležitostí popsaných výše a na jiných místech této přílohy nejsou vedení Společnosti známy žádné významné následné události, které by mohly ovlivnit konsolidovanou účetní závěrku k 31. prosinci 2019.



**Přílohy\*:**

**Příloha 1 – Podnikové kombinace**

\* *Informace uvedené v přílohách tvoří součást kompletní dokumentace této konsolidované účetní závěrky.*

Datum:  11. června 2020	Podpis statutárního orgánu  JUDr. Daniel Křetínský Předseda představenstva  Mgr. Pavel Horský 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 2019

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společnosti Fusine Energia S.r.L. jsou uvedeny v následující tabulce.

<i>v milionech EUR</i>	Účetní hodnota <sup>(1)</sup>	Úprava na reálnou hodnotu	2019 Celkem
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	9	-	9
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	5	-	5
Finanční nástroje – aktiva	4	-	4
Odložené daňové pohledávky	2	-	2
Rezervy	-1	-	-1
Půjčky a úvěry	-3	-	-3
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-2	-	-2
<b>Čistá identifikovatelná aktiva a závazky</b>	<b>14</b>	<b>-</b>	<b>14</b>
Nekontrolní podíl			-
Goodwill při akvizici dceřiných společností			-
Záporný goodwill při akvizici nových dceřiných společností			-2
<b>Požizovací cena</b>			<b>12</b>
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			12
Jiné protiplnění			-
<b>Celkové převedené protiplnění</b>			<b>12</b>
Snížení o nabyté peníze (B)			-
<b>Čistý příliv/-odliv peněz (C) = (B – A)</b>			<b>-12</b>

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

<i>v milionech EUR</i>	2019 Celkem
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice	5
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice	1

<i>v milionech EUR</i>	2019 Celkem
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2019*	6
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2019*	1

\* Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině; na základě místních finančních informací dle zákonných předpisů.

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společností EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited jsou uvedeny v následující tabulce.

<i>v milionech EUR</i>	Účetní hodnota <sup>(1)</sup>	Úprava na reálnou hodnotu	2019 Celkem
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	89	99	188
Nehmotný majetek	7	-	7
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	41	-3	38
Zásoby	41	-15	26
Peníze a peněžní ekvivalenty	24	-	24
Vázané zdroje	3	-	3
Odložené daňové pohledávky	2	24	26
Rezervy	-14	-123	-137
Odložené daňové závazky	-9	-17	-26
Půjčky a úvěry	-1	-	-1
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-33	-	-33
<b>Čistá identifikovatelná aktiva a závazky</b>	<b>150</b>	<b>-35</b>	<b>115</b>
Nekontrolní podíl			-
Goodwill při akvizici dceřiných společností			-
Záporný goodwill při akvizici nových dceřiných společností			-10
<b>Požizovací cena</b>			<b>105</b>
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			105
Jiné protiplnění			-
<b>Celkové převedené protiplnění</b>			<b>-</b>
Snížení o nabyté peníze (B)			24
<b>Čistý příliv/-odliv peněz (C) = (B – A)</b>			<b>-81</b>

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

<i>v milionech EUR</i>	2019 Celkem
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice*	131
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice*	17

<i>v milionech EUR</i>	2019 Celkem
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2019*	274
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2019*	19

\* Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině; na základě místních finančních informací dle zákonných předpisů.

Reálná hodnota převedeného protiplate (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice skupiny EP France jsou uvedeny v následující tabulce.

<i>v milionech EUR</i>	<b>Účetní hodnota<sup>(1)</sup></b>	<b>Úprava na reálnou hodnotu</b>	<b>2019 Celkem</b>
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	208	182	390
Nehmotný majetek	21	33	54
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	556	-	556
Finanční nástroje – aktiva	4	-	4
Zásoby	81	-25	56
Peníze a peněžní ekvivalenty	75	-	75
Rezervy	-420	-51	-471
Odložené daňové závazky	-	-56	-56
Půjčky a úvěry	-52	50	-2
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-600	29	-571
<b>Čistá identifikovatelná aktiva a závazky</b>	<b>-127</b>	<b>162</b>	<b>35</b>
Nekontrolní podíl			-
Goodwill při akvizici dceřiných společností			-
Záporný goodwill při akvizici nových dceřiných společností			-28
<b>Pořizovací cena</b>			<b>7</b>
Uhrazené protiplate v hotovosti (A)			7
Jiné protiplate			-
<b>Celkové převedené protiplate</b>			<b>-</b>
Snížení o nabyté peníze (B)			75
<b>Čistý příliv/-odliv peněz (C) = (B – A)</b>			<b>68</b>

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019 Celkem</b>
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice*	1 106
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice*	-30

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019 Celkem</b>
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2019*	2 823
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2019*	-17

\* Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině; na základě místních finančních informací dle zákonných předpisů.

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice skupiny LOCON jsou uvedeny v následující tabulce.

<i>v milionech EUR</i>	<b>Účetní hodnota<sup>(1)</sup></b>	<b>Úprava na reálnou hodnotu</b>	<b>2019 Celkem</b>
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	22	-	22
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	8	-	8
Peníze a peněžní ekvivalenty	2	-	2
Půjčky a úvěry	-22	-	-22
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-9	-	-9
<b>Čistá identifikovatelná aktiva a závazky</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>1</b>
Nekontrolní podíl			-
Goodwill při akvizici dceřiných společností			6
Záporný goodwill při akvizici nových dceřiných společností			-
<b>Požizovací cena</b>			<b>7</b>
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			7
Jiné protiplnění			-
<b>Celkové převedené protiplnění</b>			<b>7</b>
Snížení o nabyté peníze (B)			2
<b>Čistý příliv/-odliv peněz (C) = (B – A)</b>			<b>-5</b>

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019 Celkem</b>
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice*	22
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice*	2

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019 Celkem</b>
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2019*	55
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2019*	2

\* Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině; na základě místních finančních informací dle zákonných předpisů.

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společnosti Tynagh Energy Limited jsou uvedeny v následující tabulce.

<i>v milionech EUR</i>	<b>Účetní hodnota<sup>(1)</sup></b>	<b>Úprava na reálnou hodnotu</b>	<b>2019 Celkem</b>
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	114	-51	63
Nehmotný majetek	8	-	8
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	10	-6	4
Zásoby	14	-	14
Peníze a peněžní ekvivalenty	34	-	34
Vázané zdroje	4	-	4
Rezervy	-8	-	-8
Odložené daňové závazky	-10	7	-3
Půjčky a úvěry	-37	-	-37
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-18	-	-18
<b>Čistá identifikovatelná aktiva a závazky</b>	<b>111</b>	<b>-50</b>	<b>61</b>
Nekontrolní podíl			-12
Goodwill při akvizici dceřiných společností			-
Záporný goodwill při akvizici nových dceřiných společností			-21
<b>Pořizovací cena</b>			<b>28</b>
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			28
Jiné protiplnění			-
<b>Celkové převedené protiplnění</b>			<b>-</b>
Snížení o nabyté peníze (B)			34
<b>Čistý příliv/-odliv peněz (C) = (B – A)</b>			<b>6</b>

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019 Celkem</b>
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice*	22
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice*	2

<i>v milionech EUR</i>	<b>2019 Celkem</b>
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2019*	144
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2019*	12

\* Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině; na základě místních finančních informací dle zákonných předpisů.

*ii. 31. prosince 2018*

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společnosti SAJDOK a.s jsou uvedeny v následující tabulce.

*v milionech EUR*

	Účetní hodnota <sup>(1)</sup>	Úprava na reálnou hodnotu <sup>(2)</sup>	2018 Celkem
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	1	-	1
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	1	-	1
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-1	-	-1
<b>Čistá identifikovatelná aktiva a závazky</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>1</b>
Nekontrolní podíl			-
Goodwill při akvizici dceřiných společností			1
Záporný goodwill při akvizici nových dceřiných společností			-
<b>Pořizovací cena</b>			<b>2</b>
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			2
<b>Celkové převedené protiplnění</b>			<b>2</b>
Snížení o nabyté peníze (B)			-
<b>Čistý příliv/-odliv peněz (C) = (B – A)</b>			<b>-2</b>

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

(2) Výsledek alokace kupní ceny byl nevýznamný. Z tohoto důvodu se vedení Skupiny rozhodlo, že nebude vykazovat žádné úpravy na reálnou hodnotu v důsledku podnikových kombinací realizovaných v roce 2018.

*v milionech EUR*

	2018 Celkem
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice	5
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice	-

*v milionech EUR*

	2018 Celkem
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2018*	5
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2018*	-

\* Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině; na základě místních finančních informací dle zákonných předpisů.

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společnosti Plzeňská teplárenská, a.s. jsou uvedeny v následující tabulce.

<i>v milionech EUR</i>	Účetní hodnota <sup>(1)</sup>	Úprava na reálnou hodnotu	2018 Celkem
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	199	-63	136
Nehmotný majetek	3	1	4
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	9	-	9
Finanční nástroje – aktiva	2	2	4
Zásoby	2	-	2
Peníze a peněžní ekvivalenty	32	-	32
Odložené daňové pohledávky	-	6	6
Rezervy	-14	-16	-30
Odložené daňové závazky	-10	10	-
Půjčky a úvěry	-33	-	-33
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-8	-	-8
<b>Čistá identifikovatelná aktiva a závazky</b>	<b>182</b>	<b>-60</b>	<b>122</b>
Nekontrolní podíl			-79
Goodwill při akvizici dceřiných společností			-
Záporný goodwill při akvizici nových dceřiných společností			-
<b>Požizovací cena</b>			<b>43</b>
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			-
Jiné protiplnění			43
<b>Celkové převedené protiplnění</b>			<b>43</b>
Snížení o Nabyté peníze (B)			32
<b>Čistý příliv/-odliv peněz (C) = (B – A)</b>			<b>32</b>

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

<i>v milionech EUR</i>	2018 Celkem
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice*	22
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice*	2

\* Tyto údaje zahrnují informace po fúzi společností Plzeňská energetika, a.s. a Plzeňská teplárenská, a.s.

<i>v milionech EUR</i>	2018 Celkem
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2018*	71
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2018*	16

\* Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině; na základě místních finančních informací dle zákonných předpisů.



Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společnosti NAFTA Germany GmbH jsou uvedeny v následující tabulce.

<i>v milionech EUR</i>	<b>Účetní hodnota<sup>(1)</sup></b>	<b>Úprava na reálnou hodnotu</b>	<b>2018 Celkem</b>
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	104	76	180
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	4	-	4
Zásoby	1	-	1
Peníze a peněžní ekvivalenty	43	-	43
Odložené daňové pohledávky	6	-	6
Rezervy	-73	-6	-79
Odložené daňové závazky	-	-20	-20
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-17	-	-17
<b>Čistá identifikovatelná aktiva a závazky</b>	<b>68</b>	<b>50</b>	<b>118</b>
Nekontrolní podíl			-
Goodwill při akvizici dceřiných společností			-
Záporný goodwill při akvizici nových dceřiných společností			-5
<b>Požizovací cena</b>			<b>113</b>
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			118
Jiné protiplnění			-5
<b>Celkové převedené protiplnění</b>			<b>113</b>
Snížení o Nabyté peníze (B)			43
<b>Čistý příliv/-odliv peněz (C) = (B – A)</b>			<b>-75</b>

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

<i>v milionech EUR</i>	<b>2018 Celkem</b>
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice	-
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice	-

<i>v milionech EUR</i>	<b>2018 Celkem</b>
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2018*	44
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2018*	16

\* Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině; na základě místních finančních informací dle zákonných předpisů.

K datu zveřejnění konsolidované účetní závěrky na rok končící 31. prosincem 2018 nebyl dokončen proces alokace kupní ceny u společnosti NAFTA Germany GmbH a pro účetní období končící 31. prosincem 2018 byly vykázány provizorní hodnoty. Proces přiřazení kupní ceny byl dokončen v roce 2019, přičemž nebyly zaznamenány žádné významné rozdíly mezi konečnými čísly a čísly prozatímními, prvotně zaúčtovanými za rok končící 31. prosincem 2018.

## **5. ÚČETNÍ ZÁVĚRKA**

**Energetický a průmyslový holding, a.s.**

**ÚČETNÍ ZÁVĚRKA**

**K 31. prosinci 2019**



**KPMG Česká republika Audit, s.r.o.**

Pobřežní 1a  
186 00 Praha 8  
Česká republika  
+420 222 123 111  
www.kpmg.cz

## **Zpráva nezávislého auditora pro akcionáře společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s.**

### ***Výrok auditora***

Provedli jsme audit přiložené individuální účetní závěrky společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. (dále také „Společnost“) sestavené na základě českých účetních předpisů, která se skládá z individuální rozvahy k 31. prosinci 2019, individuálního výkazu zisku a ztráty, přehledu o změnách vlastního kapitálu a přehledu o peněžních tocích za rok končící 31. prosincem 2019 a přílohy v individuální účetní závěrce, která obsahuje popis použitých podstatných účetních metod a další vysvětlující informace. Údaje o Společnosti jsou uvedeny v bodě 1 přílohy v této účetní závěrce.

Podle našeho názoru přiložená individuální účetní závěrka podává věrný a poctivý obraz nekonsolidovaných aktiv a pasiv Společnosti k 31. prosinci 2019 a nekonsolidovaných nákladů a výnosů a výsledku jejího hospodaření a nekonsolidovaných peněžních toků za rok končící 31. prosincem 2019 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 individuální 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***

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 statutární orgán Společnosti.

Jak je uvedeno v bodě 2 (i) přílohy individuální účetní závěrky, společnost Energetický a průmyslový holding, a.s. k 31. prosinci 2019 nesestavuje výroční zprávu, protože příslušné informace hodlá zahrnout do konsolidované výroční zprávy. Z toho důvodu naše vyjádření k ostatním informacím není součástí této zprávy auditora.



### ***Odpovědnost statutárního orgánu a dozorčí rady Společnosti za individuální účetní závěrku***

Statutární orgán Společnosti odpovídá za sestavení individuální 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 individuální účetní závěrky tak, aby neobsahovala významné (materiální) nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou.

Při sestavování individuální účetní závěrky je statutární orgán Společnosti povinen posoudit, zda je Společnost schopna nepřetržitě trvat, a pokud je to relevantní, popsat v příloze v individuální účetní závěrce záležitosti týkající se jejího nepřetržitého trvání a použití předpokladu nepřetržitého trvání při sestavení individuální účetní závěrky, s výjimkou případů, kdy statutární orgán 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 individuální účetní závěrky***

Naším cílem je získat přiměřenou jistotu, že individuální 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 individuální 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 individuální 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 individuální 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 statutární orgán Společnosti uvedl v příloze v individuální účetní závěrce.
- Posoudit vhodnost použití předpokladu nepřetržitého trvání při sestavení individuální účetní závěrky statutárním orgánem 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 v individuální účetní závěrce, 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 individuální účetní závěrky, včetně přílohy, a dále to, zda individuální účetní závěrka zobrazuje podkladové transakce a události způsobem, který vede k věrnému zobrazení.

Naší povinností je informovat osoby pověřené správou a řízením 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.

#### **Statutární auditor odpovědný za zakázku**

Ing. Karel Charvát je statutárním auditorem odpovědným za audit individuální účetní závěrky společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. k 31. prosinci 2019, na jehož základě byla zpracována tato zpráva nezávislého auditora.

V Praze, dne 29. května 2020

KPMG Česká republika Audit

KPMG Česká republika Audit, s.r.o.  
Evidenční číslo 71

Ing. Karel Charvát  
Partner  
Evidenční číslo 2032

**ROZVAHA**  
v plném rozsahu

k datu  
31.12.2019  
(v tisících Kč)

**Energetický a průmyslový holding a.s**  
**IČO 283 56 250**

Pařížská 130/26  
Josefov  
110 00 Praha 1

		31.12.2019			31.12.2018
	<b>AKTIVA CELKEM</b>	<b>143 001 010</b>	<b>10 864 952</b>	<b>132 136 058</b>	<b>137 884 927</b>
<b>B.</b>	<b>Stálá aktiva</b>	<b>116 276 048</b>	<b>1 999 613</b>	<b>114 276 435</b>	<b>114 193 306</b>
<i>B.I.</i>	<i>Dlouhodobý nehmotný majetek</i>	<i>137</i>	<i>137</i>		
B.I.4.	Ostatní dlouhodobý nehmotný majetek	137	137		
<i>B.II.</i>	<i>Dlouhodobý hmotný majetek</i>	<i>676</i>	<i>330</i>	<i>346</i>	<i>162</i>
B.II.2.	Hmotné movité věci a jejich soubory	676	330	346	162
<i>B.III.</i>	<i>Dlouhodobý finanční majetek</i>	<i>116 275 235</i>	<i>1 999 146</i>	<i>114 276 089</i>	<i>114 193 144</i>
B.III.1.	Podíly - ovládaná nebo ovládající osoba	114 165 721		114 165 721	114 089 238
B.III.3.	Podíly - podstatný vliv	1 999 146	1 999 146		
B.III.5.	Ostatní dlouhodobé cenné papíry a podíly	110 368		110 368	103 906
<b>C.</b>	<b>Oběžná aktiva</b>	<b>26 717 222</b>	<b>8 865 339</b>	<b>17 851 883</b>	<b>23 686 777</b>
<i>C.I.</i>	<i>Zásoby</i>	<i>14 567</i>		<i>14 567</i>	<i>9 554</i>
C.I.2.	Nedokončená výroba a polotovary	14 567		14 567	9 554
<i>C.II.</i>	<i>Pohledávky</i>	<i>24 713 382</i>	<i>8 865 339</i>	<i>15 848 043</i>	<i>18 508 379</i>
C.II.1.	Dlouhodobé pohledávky	4 303 412	3 990 352	313 060	1 721 181
C.II.1.1.	Pohledávky z obchodních vztahů				15 000
C.II.1.2.	Pohledávky - ovládaná nebo ovládající osoba	297 150		297 150	109 030
C.II.1.5.	<i>Pohledávky - ostatní</i>	<i>4 006 262</i>	<i>3 990 352</i>	<i>15 910</i>	<i>1 597 151</i>
C.II.1.5.4.	Jiné pohledávky	4 006 262	3 990 352	15 910	1 597 151
<i>C.II.2.</i>	<i>Krátkodobé pohledávky</i>	<i>20 409 970</i>	<i>4 874 987</i>	<i>15 534 983</i>	<i>16 787 198</i>
C.II.2.1.	Pohledávky z obchodních vztahů	186 716		186 716	624 846
C.II.2.2.	Pohledávky - ovládaná nebo ovládající osoba	14 308 314		14 308 314	11 342 558
C.II.2.3.	Pohledávky - podstatný vliv	4 874 987	4 874 987		3 184 440
C.II.2.4.	<i>Pohledávky - ostatní</i>	<i>1 039 953</i>		<i>1 039 953</i>	<i>1 635 354</i>
C.II.2.4.1.	Pohledávky za společníky	25 513		25 513	
C.II.2.4.3.	Stát - daňové pohledávky	16 270		16 270	24 464
C.II.2.4.4.	Krátkodobé poskytnuté zálohy	39 362		39 362	5 280
C.II.2.4.5.	Dohadné účty aktivní	36 653		36 653	803
C.II.2.4.6.	Jiné pohledávky	922 155		922 155	1 604 807
<i>C.IV.</i>	<i>Peněžní prostředky</i>	<i>1 989 273</i>		<i>1 989 273</i>	<i>5 168 844</i>
C.IV.1.	Peněžní prostředky v pokladně	25		25	22
C.IV.2.	Peněžní prostředky na účtech	1 989 248		1 989 248	5 168 822
<b>D.</b>	<b>Časové rozlišení</b>	<b>7 740</b>		<b>7 740</b>	<b>4 844</b>
D.1.	Náklady příštích období	7 740		7 740	4 844

		31.12.2019	31.12.2018
	<b>PASIVA CELKEM</b>	<b>132 136 058</b>	<b>137 884 927</b>
<b>A.</b>	<b>Vlastní kapitál</b>	<b>100 234 922</b>	<b>120 029 433</b>
<i>A.I.</i>	<i>Základní kapitál</i>	<i>3 535 135</i>	<i>3 535 135</i>
A.I.1.	Základní kapitál	3 535 135	3 535 135
<i>A.II.</i>	<i>Ážio a kapitálové fondy</i>	<i>-351 738</i>	<i>-295 899</i>
A.II.2.2.	Oceňovací rozdíly z přecenění majetku a závazků (+/-)	-351 738	-295 899
<i>A.IV.</i>	<i>Výsledek hospodaření minulých let (+/-)</i>	<i>94 142 586</i>	<i>114 303 952</i>
A.IV.1.	Nerozdělený zisk nebo neuhrazená ztráta minulých let (+/-)	94 142 586	114 303 952
<i>A.V.</i>	<i>Výsledek hospodaření běžného účetního období (+/-)</i>	<i>2 908 939</i>	<i>2 486 245</i>
<b>B.+C.</b>	<b>Cizí zdroje</b>	<b>31 900 660</b>	<b>17 849 373</b>
<b>B.</b>	<b>Rezervy</b>	<b>210 584</b>	<b>84 112</b>
B.2.	Rezerva na daň z příjmů	209 601	82 765
B.4.	Ostatní rezervy	983	1 347
<b>C.</b>	<b>Závazky</b>	<b>31 690 076</b>	<b>17 765 261</b>
<i>C.I.</i>	<i>Dlouhodobé závazky</i>	<i>15 258 671</i>	<i>10 890 524</i>
C.I.2.	Závazky k úvěrovým institucím	2 083 620	2 282 275
C.I.5.	Dlouhodobé směnky k úhradě	845 168	1 195 365
C.I.6.	Závazky - ovládaná nebo ovládající osoba	12 269 883	7 400 948
C.I.9.	Závazky - ostatní	<b>60 000</b>	<b>11 936</b>
C.I.9.3.	Jiné závazky	60 000	11 936
<i>C.II.</i>	<i>Krátkodobé závazky</i>	<i>16 431 405</i>	<i>6 874 737</i>
C.II.1.	Vydané dluhopisy	<b>2 048 277</b>	
C.II.1.2.	Ostatní dluhopisy	2 048 277	
C.II.2.	Závazky k úvěrovým institucím	3 011 081	182 316
C.II.4.	Závazky z obchodních vztahů	96 282	107 529
C.II.5.	Krátkodobé směnky k úhradě	2 108 372	931 763
C.II.6.	Závazky - ovládaná nebo ovládající osoba	8 662 305	4 959 491
C.II.8.	Závazky ostatní	<b>505 088</b>	<b>693 638</b>
C.II.8.1.	Závazky ke společníkům	464 865	
C.II.8.3.	Závazky k zaměstnancům	2 690	2 386
C.II.8.4.	Závazky ze sociálního zabezpečení a zdravotního pojištění	883	1 294
C.II.8.5.	Stát - daňové závazky a dotace	637	561
C.II.8.6.	Dohadné účty pasivní	10 430	479 646
C.II.8.7.	Jiné závazky	25 583	209 751
<b>D.</b>	<b>Časové rozlišení pasiv</b>	<b>476</b>	<b>6 121</b>
D.1.	Výdaje příštích období	476	5 969
D.2.	Výnosy příštích období		152



# VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY

## v druhovém členění

Energetický a průmyslový holding a.s.  
IČO 283 56 250

období končící k  
31.12.2019  
(v tisících Kč)

Pařížská 130/26  
Josefov  
110 00 Praha 1

		Období do 31.12.2019	Období do 31.12.2018
I.	Tržby z prodeje výrobků a služeb	76 702	50 413
A.	Výkonová spotřeba	317 837	299 990
A.2.	Spotřeba materiálu a energie	1 158	869
A.3.	Služby	316 679	299 121
B.	Změna stavu zásob vlastní činnosti (+/-)	-5 013	-8 582
D.	Osobní náklady	56 586	53 544
D.1.	Mzdové náklady	45 303	43 244
D.2.	Náklady na sociální zabezpečení, zdravotní pojištění a ostatní náklady	11 283	10 300
D.2.1.	Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění	11 270	10 295
D.2.2.	Ostatní náklady	13	5
E.	Úpravy hodnot v provozní oblasti	95	62
E.1.	Úpravy hodnot dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku	95	62
E.1.1.	Úpravy hodnot dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku - trvalé	95	62
III.	Ostatní provozní výnosy	3 349 530	575 080
III.3.	Jiné provozní výnosy	3 349 530	575 080
F.	Ostatní provozní náklady	3 374 799	587 792
F.3.	Daně a poplatky	30 285	11
F.4.	Rezervy v provozní oblasti a komplexní náklady přístích období	-365	939
F.5.	Jiné provozní náklady	3 344 879	586 842
*	<b>Provozní výsledek hospodaření (+/-)</b>	<b>-318 072</b>	<b>-307 313</b>
IV.	Výnosy z dlouhodobého finančního majetku - podíly	9 398 949	4 907 403
IV.1.	Výnosy z podílů - ovládaná nebo ovládající osoba	9 398 949	4 907 403
G.	Náklady vynaložené na prodané podíly	69 500	
VI.	Výnosové úroky a podobné výnosy	891 466	699 288
VI.1.	Výnosové úroky a podobné výnosy - ovládaná nebo ovládající osoba	197 212	291 116
VI.2.	Ostatní výnosové úroky a podobné výnosy	694 254	408 172
I.	Úpravy hodnot a rezervy ve finanční oblasti	6 604 288	1 924 838
J.	Nákladové úroky a podobné náklady	859 706	812 758
J.1.	Nákladové úroky a podobné náklady - ovládaná nebo ovládající osoba	528 656	519 658
J.2.	Ostatní nákladové úroky a podobné náklady	331 050	293 100
VII.	Ostatní finanční výnosy	1 691 092	1 381 964
K.	Ostatní finanční náklady	937 840	1 362 032
*	<b>Finanční výsledek hospodaření (+/-)</b>	<b>3 510 173</b>	<b>2 889 027</b>
**	<b>Výsledek hospodaření před zdaněním (+/-)</b>	<b>3 192 101</b>	<b>2 581 714</b>
L.	Daň z příjmů	283 162	95 469
L.1.	Daň z příjmů splatná	283 162	95 469
**	<b>Výsledek hospodaření po zdanění (+/-)</b>	<b>2 908 939</b>	<b>2 486 245</b>
***	<b>Výsledek hospodaření za účetní období (+/-)</b>	<b>2 908 939</b>	<b>2 486 245</b>
*	Čistý obrat za účetní období	15 407 739	7 614 148

**PŘEHLED O ZMĚNÁCH  
VLASTNÍHO KAPITÁLU**

**Energetický a průmyslový holding a.s**  
**IČO 283 56 250**

k datu  
31.12.2019  
(v tisících Kč)

Pařížská 130/26  
Josefov  
110 00 Praha 1

	Základní kapitál	Vlastní podíly	Ážio	Oceňovací rozdíly z přecenění majetku a závazků	Nerozdělený zisk minulých let	Výsledek hospodaření běžného účetního období	Záloha na výplatu podílu na zisku	VLASTNÍ KAPITÁL CELKEM
<b>Stav k 31.12.2017</b>	<b>5 050 193</b>	<b>-1 515 058</b>	<b>-62 993 801</b>	<b>-287 042</b>	<b>128 948 453</b>	<b>53 685 628</b>	<b>-2 439 243</b>	<b>120 449 130</b>
Rozdělení výsledku hospodaření					53 685 628	-53 685 628		
Rozhodnutí o snížení základního kapitálu	-1 515 058	1 515 058						
Rozhodnutí o vypořádání emisního ážia			62 993 801		-62 993 801			
Rozhodnuto o zálohách na výplatu podílu na zisku					-247 458			-247 458
Deklarované podíly na zisku					-5 088 870		2 439 243	-2 649 627
Oceňovací rozdíly z přecenění majetku a závazků				-8 857				-8 857
Výsledek hospodaření za běžné období						2 486 245		2 486 245
<b>Stav k 31.12.2018</b>	<b>3 535 135</b>			<b>-295 899</b>	<b>114 303 952</b>	<b>2 486 245</b>		<b>120 029 433</b>
Rozdělení výsledku hospodaření					2 486 245	-2 486 245		
Deklarované podíly na zisku					-22 647 611			-22 647 611
Oceňovací rozdíly z přecenění majetku a závazků				-55 839				-55 839
Výsledek hospodaření za běžné období						2 908 939		2 908 939
<b>Stav k 31.12.2019</b>	<b>3 535 135</b>			<b>-351 738</b>	<b>94 142 586</b>	<b>2 908 939</b>		<b>100 234 922</b>

# PŘEHLED O PENĚŽNÍCH TOCÍCH (CASH FLOW)

Energetický a průmyslový holding a.s  
IČO 283 56 250

období končící k  
31.12.2019  
(v tisících Kč)

Pařížská 130/26  
Josefov  
110 00 Praha 1

		Období do 31.12.2019	Období do 31.12.2018
<b>P.</b>	<b>Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na začátku účetního období</b>	<b>5 168 844</b>	<b>701 830</b>
	<i>Peněžní toky z hlavní výdělečné činnosti (provozní činnost)</i>		
Z.	Účetní zisk nebo ztráta před zdaněním	3 192 101	2 581 714
A.1.	Úpravy o nepeněžní operace	-3 194 752	-2 871 824
A.1.1.	Odpisy stálých aktiv	95	62
A.1.2.	Změna stavu opravných položek a rezerv	6 599 275	1 916 256
A.1.3.	Zisk (ztráta) z prodeje stálých aktiv	-180 745	
A.1.4.	Výnosy z podílů na zisku	-9 148 704	-4 907 403
A.1.5.	Vyúčtované nákladové úroky a vyúčtované výnosové úroky	-31 760	113 470
A.1.6.	Úpravy o ostatní nepeněžní operace	-432 913	5 791
<b>A.*</b>	<b>Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním a změnami pracovního kapitálu</b>	<b>-2 651</b>	<b>-290 110</b>
A.2.	Změny stavu nepeněžních složek pracovního kapitálu	31 693	251 848
A.2.1.	Změna stavu pohledávek a časového rozlišení aktiv	393 493	114 252
A.2.2.	Změna stavu závazků a časového rozlišení pasív	-361 800	137 596
<b>A.**</b>	<b>Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním</b>	<b>29 042</b>	<b>-38 262</b>
A.3.	Vyplacené úroky	-794 387	-700 471
A.4.	Přijaté úroky	243 807	674 308
A.5.	Zaplacená daň z příjmů a za doměrky daně za minulá období	-156 326	27 734
<b>A.***</b>	<b>Čistý peněžní tok z provozní činnosti</b>	<b>-677 864</b>	<b>-36 691</b>
	<i>Peněžní toky z investiční činnosti</i>		
B.1.	Výdaje spojené s nabytím stálých aktiv	-194 592	-1 329 599
B.2.	Příjmy z prodeje stálých aktiv	249 891	17 700
B.3.	Zápůjčky a úvěry spřízněným osobám	-5 988 112	-1 491 755
	Přijaté podíly na zisku	323 900	302 800
<b>B.***</b>	<b>Čistý peněžní tok z investiční činnosti</b>	<b>-5 608 913</b>	<b>-2 500 854</b>
	<i>Peněžní toky z finančních činností</i>		
C.1.	Změna stavu závazků z financování	22 230 949	10 001 487
C.2.	Dopady změn vlastního kapitálu	-19 123 743	-2 996 928
C.2.6.	Vyplacené podíly na zisku	-19 123 743	-2 996 928
<b>C.***</b>	<b>Čistý peněžní tok z finanční činnosti</b>	<b>3 107 206</b>	<b>7 004 559</b>
<b>F.</b>	<b>Čistá změna peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů</b>	<b>-3 179 571</b>	<b>4 467 014</b>
<b>R.</b>	<b>Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na konci účetního období</b>	<b>1 989 273</b>	<b>5 168 844</b>

# Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2019

(v tisících Kč)

## OBSAH

<b>1. VZNIK A CHARAKTERISTIKA SPOLEČNOSTI.....</b>	<b>2</b>
<b>2. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SPOLEČNOSTÍ.....</b>	<b>3</b>
(A) HMOTNÝ A NEHMOTNÝ MAJETEK .....	3
(B) FINANČNÍ MAJETEK .....	4
(C) POHLEDÁVKY .....	4
(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 .....	5
(I) KONSOLIDACE.....	6
(J) NÁKLADY EXTERNÍHO FINANCOVÁNÍ.....	6
(K) DIVIDENDY .....	6
<b>3. ZMĚNA ÚČETNÍCH METOD A POSTUPŮ .....</b>	<b>6</b>
<b>4. PŘEHLED O PENĚŽNÍCH TOCÍCH .....</b>	<b>7</b>
<b>5. DLOUHODOBÝ FINANČNÍ MAJETEK.....</b>	<b>7</b>
<b>6. DLOUHODOBÉ POHLEDÁVKY .....</b>	<b>9</b>
(A) POHLEDÁVKY – OVLÁDANÁ NEBO OVLÁDAJÍCÍ OSOBA .....	9
(B) JINÉ POHLEDÁVKY.....	10
<b>7. KRÁTKODOBÉ POHLEDÁVKY .....</b>	<b>10</b>
(A) POHLEDÁVKY Z OBCHODNÍCH VZTAHŮ .....	10
(B) POHLEDÁVKY – OVLÁDANÁ NEBO OVLÁDAJÍCÍ OSOBA .....	11
(C) POHLEDÁVKY - PODSTATNÝ VLIV .....	11
(D) POHLEDÁVKY ZA SPOLEČNÍKY .....	11
(E) STÁT – DAŇOVÉ POHLEDÁVKY .....	12
(F) JINÉ POHLEDÁVKY .....	12
<b>8. VLASTNÍ KAPITÁL.....</b>	<b>12</b>
<b>9. REZERVA NA DAŇ Z PŘÍJMŮ.....</b>	<b>13</b>
<b>10. DLOUHODOBÉ ZÁVAZKY.....</b>	<b>13</b>
(A) ZÁVAZKY K ÚVĚROVÝM INSTITUCÍM.....	13
(B) DLOUHODOBÉ SMĚNKY K ÚHRADĚ.....	13
(C) ZÁVAZKY – OVLÁDANÁ NEBO OVLÁDAJÍCÍ OSOBA.....	14
(D) JINÉ ZÁVAZKY .....	14
<b>11. KRÁTKODOBÉ ZÁVAZKY.....</b>	<b>15</b>
(A) OSTATNÍ DLUHOPISY .....	15
(B) ZÁVAZKY K ÚVĚROVÝM INSTITUCÍM.....	15
(C) ZÁVAZKY Z OBCHODNÍCH VZTAHŮ.....	15
(D) KRÁTKODOBÉ SMĚNKY K ÚHRADĚ.....	15
(E) ZÁVAZKY – OVLÁDANÁ NEBO OVLÁDAJÍCÍ OSOBA.....	16
(F) ZÁVAZKY KE SPOLEČNÍKŮM .....	17
(G) DOHADNÉ ÚČTY PASIVNÍ .....	17
(H) JINÉ ZÁVAZKY .....	17
<b>12. VÝNOSY A NÁKLADY.....</b>	<b>18</b>
<b>13. INFORMACE O SPŘÍZNĚNÝCH OSOBÁCH (KROMĚ ZŮSTATKŮ DŘÍVE UVEDENÝCH).....</b>	<b>18</b>
<b>14. ZAMĚSTNANCI A VEDOUcí PRACOVNÍCI .....</b>	<b>19</b>
<b>15. INFORMACE O ODMĚNÁCH STATUTÁRNÍM AUDITORŮM .....</b>	<b>19</b>
<b>16. DAŇ Z PŘÍJMŮ.....</b>	<b>19</b>
(A) SPLATNÁ.....	19
<b>17. VÝZNAMNÉ PODROZVAHOVÉ OPERACE .....</b>	<b>19</b>
<b>18. VÝZNAMNÉ NÁSLEDNÉ UDÁLOSTI.....</b>	<b>20</b>

# Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2019

(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.

Energetický a průmyslový holding (EPH), je přední střeoevropská energetická skupina, provozující zařízení v České republice, na Slovensku, v Německu, Itálii, Velké Británii, Maďarsku, Polsku a Švýcarsku, se zaměřením na energetickou infrastrukturu (regulovaná nebo dlouhodobě kontrahovaná aktiva v oblasti přepravy zemního plnu, distribuci elektřiny, plynu a tepla a skladování plynu), výrobu elektřiny, těžbu uhlí, obchodování s energetickými komoditami a logistiku.

### *Vlastníci společnosti*

Akcionáři společnosti k 31. prosinci 2019 jsou:

	<b>Podíl na základním kapitálu</b>	<b>Hlasovací práva</b>
	<b>%</b>	<b>%</b>
EP Investment S.à r.l.	53%	53%
EP Investment II S.à r.l.	47%	47%
<b>Celkem</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>

### *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 2019*

#### *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 2019

(v tisících Kč)

---

### 2. Zásadní účetní postupy používané společností

Příložená 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. prosinci 2019 za kalendářní rok 2019 (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 40 tis. Kč a dlouhodobý nehmotný majetek v pořizovací ceně do 60 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 2019

(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 cash flow.

Majetkové účasti vložené do základního kapitálu společnosti byly oceněny dle posudku nezávislého znalce jmenovaného soudem.

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.

### (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

# Energetický a průmyslový holding, a.s.

## Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2019

(v tisících Kč)

---

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.

(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



# Energetický a průmyslový holding, a.s.

## Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2019

(v tisících Kč)

---

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. Český překlad této konsolidované účetní závěrky bude společně s konsolidovanou výroční zprávou zveřejněn v obchodním rejstříku v souladu s ustanovením § 21a zákona o účetnictví, v místě sídla společnosti a na stránkách [www.epholding.cz](http://www.epholding.cz).

Konsolidovanou účetní závěrku nejširší skupiny účetních jednotek za rok 2019 sestavuje společnost EP Investment S.à r.l., se sídlem Avenue John F. Kennedy 39, L-1855 Luxemburg.

### (j) Náklady externího financování

Náklady související s externím financováním, včetně poplatků s tímto financováním související, jsou účtovány jednorázově do nákladů daného roku.

### (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. Změna účetních metod a postupů

V roce 2019 nedošlo k žádné změně účetních metod a postupů.

# Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2019

(v tisících Kč)

## 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 31.12.2019	Stav k 31.12.2018
Peněžní prostředky v pokladně	25	22
Peněžní prostředky na účtech	1 989 248	5 168 822
<b>Celkem</b>	<b>1 989 273</b>	<b>5 168 844</b>

Peněžní toky z provozních, investičních nebo finančních činností jsou uvedeny v přehledu o peněžních tocích nekompenzovaně.

## 5. Dlouhodobý finanční majetek

K 31. prosinci 2019 a k 31. prosinci 2018

### Podíly - ovládaná nebo ovládající osoba

	Celkový zisk (+) ztráta (-) za období 1.1.2019-31.12.2019 (v tis. Kč/EUR/PLN/RSD)	Vlastní kapitál k 31.12.2019 (v tis. Kč/EUR/PLN/RSD)	Pořizovací cena k 31.12.2019 (v tis. Kč)	Pořizovací cena k 31.12.2018 (v tis. Kč)
SEDILAS ENTERPRISES LIMITED*	-12 (EUR)	69 (EUR)	25	26
Mining Services and Engineering Sp. z o.o.*	77 (PLN)	3 581 (PLN)	304	305
EPIF Investments a.s.	8 381 135 (Kč)	91 062 634 (Kč)	91 059 000	91 059 000
EP Investment Advisors, s.r.o.*	9 767 (Kč)	264 740 (Kč)	437 000	437 000
EP Logistics International, a.s.*	-2 175 (Kč)	68 925 (Kč)	68 070	68 070
JTSD Braunkohlebergbau GmbH („JTSD“)	16 880 (EUR)	212 029 (EUR)	396 437	401 351
Nadácia EPH*	0 (EUR)	6 (EUR)	169	170
EPH Financing SK, a.s.	145 (EUR)	7 114 (EUR)	178 637	777
EP Slovakia B.V.*	-21 (EUR)	157 436 (EUR)	4 039 631	4 085 850
EPH Financing CZ, a.s.	2 047 (Kč)	8 385 (Kč)	12 000	12 000
EP Coal Trading, a.s.*	197 516 (Kč)	317 974 (Kč)	141 000	141 000
EP Power Europe, a.s. *	5 030 329 (Kč)	32 354 063 (Kč)	16 362 800	16 362 800
PGP Terminal, a.s.*	-	-	-	9 189
Adconcretum real estate Ltd.*	-1 567 (RSD)	218 625 (RSD)	88 671	89 770
ABS PROPERTY LIMITED*	49 395 (Kč)	93 035 (Kč)	54 407	55 081
SLUGGERIA a.s.*	-64 (Kč)	1 246 (Kč)	1 971	1 971
EP Properties, a.s.	-	-	-	60 000
WOOGEL LIMITED*	-208 (Kč)	23 797 (Kč)	6	7
DCR INVESTMENT a.s., v likvidaci **	-367 (Kč)	2 195 (Kč)	2 562	2 562
EP Real Estate, a.s. (dříve PT Real Estate, a.s.)*	72 807 (Kč)	1 022 007 (Kč)	1 300 000	1 300 000

# Energetický a průmyslový holding, a.s.

## Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2019

(v tisících Kč)

RUBY Equity Investment S. á r.l.*	-	-	-	309
EP Hagibor a.s.*	-197 (Kč)	22 737 (Kč)	23 031	2 000
<b>Celkem</b>			<b>114 165 721</b>	<b>114 089 238</b>

\* Údaje z neauditované účetní závěrky k 31. prosinci 2019.

\*\* Údaje z neauditované účetní závěrky k 31. prosinci 2019. Společnost vstoupila dne 1. února 2020 do likvidace.

Všechny podíly jsou až na společnost WOOGEL LIMITED (25 %) a JTSD (10 %) plně vlastněny.

K 31. prosinci 2019 a k 31. prosinci 2018

### Majetkové účasti – podstatný vliv

	Celkový zisk (+) ztráta (-) za období 1.1.2019- 31.12.2019 (v tis. PLN)	Vlastní kapitál k 31.12.2019 (v tis. PLN)	Pořizovací cena k 31.12.2019 (v tis. Kč)	Pořizovací cena k 31.12.2018 (v tis. Kč)
Przedsiębiorstwo Górnictze Silesia Sp. z o.o.* („PGS“)	- 1 112 087	- 1 210 256	1 999 146	2 002 496
<b>Celkem</b>			<b>1 999 146</b>	<b>2 002 496</b>

\*Údaje z neauditované účetní závěrky k 31. prosinci 2019.

Výše podílu na základním kapitálu společnosti PGS je 38,93 %.

Společnost zaúčtovala opravnou položku ve výši 1 999 146 tis. Kč k finanční investici v PGS (k 31. prosinci 2018: 2 002 496 tis. Kč). Opravná položka byla vykázána na základě provedeného impairment testu PGS, který reflektuje tamní podmínky na trhu s černým uhlím.

Sídla společností k 31. prosinci 2019 jsou následující:

SEDILAS ENTERPRISES LIMITED, Akropoleos, 59 – 61, SAVVIDES CENTER, 1 <sup>st</sup> Floor, Flat/Office 102, P. C. 2012, Nicosia, Kyprská republika
WOOGEL LIMITED, Kyriakou Matsi, 16, Eagle House, 8th Floor, Agioi Omologites, P.C. 1082, Nicosia, Kyprská republika
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. (dříve PT 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
EP Hagibor a.s., Partyzánská 1/7, Holešovice, 170 00 Praha 7, Česká republika
SLUGGERIA a.s., Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, Česká republika
DCR INVESTMENT a.s., v likvidaci, Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, Česká republika
EPIF Investments a.s., Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, Česká republika

# Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2019

(v tisících Kč)

EP Investment Advisors, s.r.o., Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, Česká republika
Mining Services and Engineering Sp. z o.o., ul. Górnicza 60, 43-502, Czechowice-Dziedzice, Polská republika
Przedsiębiorstwo Górnictwa Silesia Sp. z o.o., ul. Górnicza 60, 43-502, Czechowice-Dziedzice, Polská 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
EP Slovakia B.V., Schiphol Boulevard 477 C-4, 1118BK, Schiphol, Nizozemsko
EP Coal Trading, a.s., Československá 3321/46, Moravská Ostrava, 702 00 Ostrava, Česká republika

V roce 2019 došlo k následujícím změnám v dlouhodobém finančním majetku:

- Dne 7. února 2019 společnost navýšila majetkovou účast ve společnosti EP Hagibor, a.s. formou příplatku mimo základní kapitál ve výši 21 031 tis. Kč,
- Dne 28. února 2019 společnost prodala 100% podíl ve společnosti EP Properties, a.s. do společnosti EP Real Estate, a.s. v hodnotě 60 000 tis. Kč,
- Dne 22. března 2019 společnost navýšila majetkovou účast ve společnosti EPH Financing SK, a.s. formou příplatku mimo základní kapitál ve výši 180 075 tis. Kč,
- Dne 12. dubna 2019 společnost prodala 100% podíl ve společnosti PGP Terminal, a.s. do společnosti CABD s.r.o. v hodnotě 9 189 tis. Kč,
- Dne 10. října 2019 společnost prodala 100% podíl ve společnosti RUBY Equity Investment S. á r.l. do společnosti CZECH MEDIA INVEST a.s. v hodnotě 311 tis. Kč,
- Dne 18. prosince 2019 společnost navýšila majetkovou účast ve společnosti EP Slovakia B.V. formou příplatku mimo základní kapitál ve výši 3 824 tis. Kč.

Součástí ostatních dlouhodobých cenných papírů jsou pořízené podílové listy oceněny v reálné hodnotě 110 358 tis. Kč (k 31. prosinci 2018: 103 896 tis. Kč).

## 6. Dlouhodobé pohledávky

(a) Pohledávky – ovládaná nebo ovládající osoba

31. prosinec 2019

(údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
EP Logistics International, a.s.	109 030	-	2027
EP Logistics International, a.s.	188 034	86	2022
<b>Celkem</b>	<b>297 064</b>	<b>86</b>	

# Energetický a průmyslový holding, a.s.

## Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2019

(v tisících Kč)

31. prosinec 2018 (údaje v tis. Kč)			
Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
EP Logistics International, a.s.	109 030	-	2027
<b>Celkem</b>	<b>109 030</b>	<b>-</b>	

### (b) Jiné pohledávky

Jiné pohledávky představují převážně půjčky včetně neuhrazeného úroku poskytnuté třetí straně, které jsou splatné v roce 2024 a jsou úročené fixní úrokovou mírou, v celkové výši 3 990 352 tis. Kč (3 835 101 tis. Kč k 31.12.2018) a pohledávky z titulu kladných reálných hodnot derivátů v celkové výši 15 910 tis. Kč uvedených níže (31.12.2018: 180 tis. Kč).

Společnost vytvořila na základě výsledků kreditní analýzy k 31. prosinci 2019 opravnou položku ve výši 3 990 352 tis. Kč (2 238 130 tis. Kč k 31.12.2018) k jiným pohledávkám, protože společnost má pochybnosti o schopnosti protistrany plně plnit své závazky vůči EPH.

31. prosinec 2019 (údaje v tis. Kč)			
Termínované obchody	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota
Měnový swap	Banka č. 1	2022	7 898
Úrokový swap	Banka č. 2	2022	8 012
<b>Celkem</b>			<b>15 910</b>

31. prosinec 2018 (údaje v tis. Kč)			
Termínované obchody	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota
Měnový swap	Banka č. 1	2022	180
<b>Celkem</b>			<b>180</b>

## 7. Krátkodobé pohledávky

### (a) Pohledávky z obchodních vztahů

Pohledávky z obchodních vztahů činí celkem 186 716 tis. Kč (624 846 tis. Kč k 31.12.2018). 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 1 495 tis. Kč (47 164 tis. Kč k 31.12.2018).

# Energetický a průmyslový holding, a.s.

## Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2019

(v tisících Kč)

(b) Pohledávky – ovládaná nebo ovládající osoba

31. prosinec 2019

(údaje v tis. Kč)

<b>Protistrana</b>	<b>Jistina</b>	<b>Nezaplacený úrok</b>
Mining Services and Engineering Sp. z o.o.	26 865	12 563
EP Power Europe, a.s.	14 231 692	37 194
<b>Celkem</b>	<b>14 258 557</b>	<b>49 757</b>

31. prosinec 2018

(údaje v tis. Kč)

<b>Protistrana</b>	<b>Jistina</b>	<b>Nezaplacený úrok</b>
Mining Services and Engineering Sp. z o.o.	26 910	10 548
EP Properties, a.s.	3 750	1
ABS PROPERTY LIMITED	36 273	23 117
EP Power Europe, a.s.	10 663 530	14 012
EP Coal Trading, a.s.	471 786	3 019
EP Logistics International, a.s.	33 957	2
EP Hagibor a.s.	54 666	109
<b>Celkem</b>	<b>11 290 872</b>	<b>50 808</b>

(c) Pohledávky - podstatný vliv

31. prosinec 2019

(údaje v tis. Kč)

<b>Protistrana</b>	<b>Jistina</b>	<b>Nezaplacený úrok</b>	<b>Splatnost</b>
Przedsiębiorstwo Górnictwa Silesia Sp. z o.o.	4 236 225	638 762	2020
<b>Celkem</b>	<b>4 236 225</b>	<b>638 762</b>	

31. prosinec 2018

(údaje v tis. Kč)

<b>Protistrana</b>	<b>Jistina</b>	<b>Nezaplacený úrok</b>	<b>Splatnost</b>
Przedsiębiorstwo Górnictwa Silesia Sp. z o.o.	2 836 549	367 465	2019
<b>Celkem</b>	<b>2 836 549</b>	<b>367 465</b>	

K poskytnutému úvěru byla vytvořena opravná položka ve výši 4 874 987 tis. Kč (31.12.2018: 19 574 tis. Kč).

(d) Pohledávky za společníky

Tvoří je k 31. prosinci 2019 nevyplacená dividenda společnosti EP Coal Trading, a.s. ve výši 25 513 tis. Kč vyhlášená dne 21. října 2019, která byla uhrazena v lednu 2020.

# Energetický a průmyslový holding, a.s.

## Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2019

(v tisících Kč)

(e) Stát – daňové pohledávky

Na tomto řádku je prezentována pohledávka z titulu daně z přidané hodnoty.

(f) Jiné pohledávky

Jiné pohledávky jsou tvořeny půjčkami nespřízněným osobám ve výši 797 084 tis. Kč (31.12.2018: 1 547 726 tis. Kč), ostatními pohledávkami z provozní činnosti ve výši 1 149 tis. Kč (31.12.2018: 13 972 tis. Kč) a pohledávkami z titulu kladných reálných hodnot derivátů v celkové výši 123 922 tis. Kč uvedených níže (31.12.2018: 43 109 tis. Kč):

31. prosinec 2019

(údaje v tis. Kč)

Termínované obchody	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota
Měnový swap	Banka č. 1	2020	18 583
Měnový swap	Banka č. 2	2020	93 769
Měnový forward	Banka č. 3	2020	11 570
<b>Celkem</b>			<b>123 922</b>

31. prosinec 2018

(údaje v tis. Kč)

Termínované obchody	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota
Měnový forward	Banka č. 1	2019	4 472
Měnový forward	Banka č. 2	2019	12 096
Měnový forward	Banka č. 3	2019	10 799
Měnový forward	Banka č. 4	2019	12 471
Měnový forward	Banka č. 5	2019	3 271
<b>Celkem</b>			<b>43 109</b>

## 8. Vlastní kapitál

Změna na řádku Oceňovací rozdíly z přecenění majetku a závazků je způsobena kurzovým rozdílem z přecenění cizoměnových majetkových účastí.

Valná hromada ze dne 26. června 2019 rozhodla o převedení zisku za rok 2018 na účet nerozděleného zisku minulých let a o vyplacení dividend akcionářům ve výši 10 474 335 tis. Kč.

V červenci, říjnu, listopadu a prosinci 2019 valná hromada společnosti rozhodla o vyplacení dividendy v celkové výši 12 173 276 tis. Kč, které se vyjma viz bod 11 (e) vyplatily v hotovosti.

Ke dni schválení účetní závěrky neexistuje dosud návrh na vypořádání zisku roku 2019. Návrh distribuce bude připraven představenstvem pro akcionáře společnosti a posléze prodiskutován a schválen na valné hromadě.

V průběhu účetního období 2019 nedošlo k nabytí vlastních akcií nebo vlastních podílů.

# Energetický a průmyslový holding, a.s.

## Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2019

(v tisících Kč)

### 9. Rezerva na daň z příjmů

K 31. prosinci 2019 společnost vytvořila rezervu na daň z příjmů ve výši 290 000 tis. Kč (31.12.2018: 97 000 tis. Kč), která byla ponížena o zaplacené zálohy ve výši 80 399 tis. Kč (31.12.2018: 14 235 tis. Kč).

### 10. Dlouhodobé závazky

(a) Závazky k úvěrovým institucím

31. prosince 2019

(údaje v tis. Kč)

Banka	Jistina	Úrok	Forma zajištění	Splatnost
Banka č. 1	508 200	2 640	• Žádná	2021
Banka č. 2	508 200	810	• Žádná	2021
Banka č. 3	1 245 090	-	• Žádná*	2025
<b>Celkem</b>	<b>2 261 490</b>	<b>3 450</b>		

\*Procesně zajištěn bianco směnkou.

31. prosince 2019

(údaje v tis. Kč)

Banka	Jistina	Úrok	Forma zajištění	Splatnost
Banka č. 1	514 500	1 591	• Žádná	2021
Banka č. 2	507 250	650	• Žádná*	2020
Banka č. 3	1 440 600	-	• Žádná*	2025
<b>Celkem</b>	<b>2 462 350</b>	<b>2 241</b>		

\*Procesně zajištěn bianco směnkou.

Krátkodobá část bankovního úvěru ve výši 7 000 tis. EUR (177 870 tis. Kč), k 31. prosinci 2018 7 000 tis. EUR (180 075 tis. Kč), je prezentována na řádku krátkodobých závazků k úvěrovým institucím spolu s naběhlými úroky.

(b) Dlouhodobé směnky k úhradě

31. prosinec 2019

(údaje v tis. Kč)

	Nominální hodnota	Úrok
Směnky splatné v roce 2021	809 843	35 325
<b>Celkem</b>	<b>809 843</b>	<b>35 325</b>



# Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2019

(v tisících Kč)

31. prosinec 2018	(údaje v tis. Kč)	
	Nominální hodnota	Úrok
Směnky splatné v 2020	716 945	8 654
Směnky splatné v 2021	465 000	4 766
<b>Celkem</b>	<b>1 181 945</b>	<b>13 420</b>

(c) Závazky – ovládaná nebo ovládající osoba

31. prosinec 2019	(údaje v tis. Kč)		
Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
EPH Financing SK, a.s.	177 870	3 957	2022
EPH Financing CZ, a.s.	10 000	199*	2022
EPH Financing CZ, a.s.	2 601 000	51 223	2022
DCR INVESTMENT a.s., v likvidaci	1 779	1	2021
EP Investment Advisors, s.r.o.	45 000	5	2022
EP Power Europe, a.s.	9 434 035	853	2023
<b>Celkem</b>	<b>12 269 684</b>	<b>56 238</b>	

\* Úrok splatný spolu s jistinou.

31. prosinec 2018	(údaje v tis. Kč)		
Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
EPH Financing SK, a.s.	1 929 375	22 885	2020
EPH Financing CZ, a.s.	3 000 000	6 125	2020
EPH Financing CZ, a.s.	2 424 000	36 395	2022
DCR INVESTMENT a.s., v likvidaci	2 573	46	2021
EP Investment Advisors, s.r.o.	45 000	207	2022
<b>Celkem</b>	<b>7 400 948</b>	<b>65 658</b>	

Nezaplacené úroky k 31. prosinci 2019 a k 31. prosinci 2018 jsou vykázány jako krátkodobé na řádku krátkodobých závazků - ovládaná nebo ovládající osoba.

(d) Jiné závazky

V dlouhodobých jiných závazcích je k 31. prosinci 2019 uvedena finanční výpomoc ve výši 60 000 tis. Kč. V roce 2019 jsou termínované obchody s kladnou reálnou hodnotou dlouhodobé, a tudíž jsou prezentovány na řádku Jiných dlouhodobých pohledávek viz bod 6 (b) (31. 12.2018: 11 936 tis. Kč).

# Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2019

(v tisících Kč)

31. prosinec 2018				(údaje v tis. Kč)
Termínovaný obchod	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota	
Úrokový Swap	Banka č. 1	2022	6 349	
Úrokový Swap	Banka č. 2	2022	5 587	
<b>Celkem</b>			<b>11 936</b>	

## 11. Krátkodobé závazky

(a) Ostatní dluhopisy

31. prosinec 2019				(údaje v tis. Kč)
Dluhopis	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost	
Dluhopis 1	1 572 827	12 233	2020	
Dluhopis 2	457 380	5 837	2020	
<b>Celkem</b>	<b>2 030 207</b>	<b>18 070</b>		

Dluhopisy nemají prospekt a nejsou obchodovány na žádném veřejném trhu.

(b) Závazky k úvěrovým institucím

31. prosinec 2019					(údaje v tis. Kč)
Banka	Jistina	Úrok	Forma zajištění	Splatnost	
Banka č. 1	504 100	646	• Žádná*	2020	
Banka č. 2	1 448 370	-	• Žádná	2020	
Banka č. 3	482 790	-	• Žádná	2020	
Banka č. 4	393 855	-	• Žádná	2020	
<b>Celkem</b>	<b>2 829 115</b>	<b>646</b>			

\*Procesně zajištěn bianco směnkou.

Zde je také prezentována krátkodobá část bankovního úvěru a naběhlé příslušenství, viz bod 10 (a).

(c) Závazky z obchodních vztahů

Žádný ze závazků z obchodních vztahů nemá k rozvahovému dni dobu splatnosti delší než 5 let.

(d) Krátkodobé směnky k úhradě

31. prosinec 2019			(údaje v tis. Kč)
Směnečný věřitel	Nominální hodnota	Úrok	
Směnky splatné v roce 2020	2 055 911	52 461	
<b>Celkem</b>	<b>2 055 911</b>	<b>52 461</b>	

# Energetický a průmyslový holding, a.s.

## Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2019

(v tisících Kč)

31. prosinec 2018			(údaje v tis. Kč)
<b>Směnečný věřitel</b>	<b>Nominální hodnota</b>	<b>Úrok</b>	
Směnky splatné v roce 2019	912 833	18 930	
<b>Celkem</b>	<b>912 833</b>	<b>18 930</b>	

(e) Závazky – ovládaná nebo ovládající osoba

31. prosinec 2019

(údaje v tis. Kč)

<b>Protistrana</b>	<b>Jistina</b>	<b>Nezaplacený úrok</b>
SEDILAS ENTERPRISES LIMITED	1 971	3
DCR INVESTMENT a.s., v likvidaci	1 779*	1
EP Investment Advisors, s.r.o.	45 000*	5
EP Commodities, a.s.	1 905 750	78
WOOGEL LIMITED	22 869	493
EP Real Estate, a.s.	200 831	751
EP Mehrum GmbH	877 006	58
EPH Financing CZ, a.s.	10 000*	199*
EPH Financing CZ, a.s.	2 601 000*	51 223
EPH Financing CZ, a.s.	3 000 000	6 125
EPH Financing SK, a.s.	177 870*	3 957
EPH Financing SK, a.s.	1 905 750	22 604
EPPE Italy N.V. (dříve Czech Gas Holding N.V.)	625 688	36 289
EP Power Europe, a.s.	9 434 035*	853
<b>Celkem</b>	<b>20 809 549</b>	<b>122 639</b>

\*Jistina úvěrů v celkové výši 12 269 684 tis. Kč a úroky ve výši 199 tis. Kč jsou prezentovány na řádku dlouhodobých závazků - ovládaná nebo ovládající osoba, viz bod 10 (c).

# Energetický a průmyslový holding, a.s.

## Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2019

(v tisících Kč)

31. prosinec 2018			(údaje v tis. Kč)
<b>Protistrana</b>	<b>Jistina</b>	<b>Nezaplacený úrok</b>	
SEDILAS ENTERPRISES LIMITED	2 466	40	
DCR INVESTMENT a.s., v likvidaci	2 573*	46	
EP Investment Advisors, s.r.o.	45 000*	207	
EP Commodities, a.s.	2 217 495	2 528	
WOOGEL LIMITED	23 152	57	
EP Coal Trading, a.s.	70 000	144	
EP Real Estate, a.s.	448 000	223	
EP Mehrum GmbH	1 355 708	18 130	
RUBY Equity Investment S. á r.l.	86 879	73	
EPH Financing CZ, a.s.	5 424 000*	42 520	
EPH Financing CZ, a.s.	10 000**	-	
EPH Financing SK, a.s.	1 929 375*	22 885	
EPPE Italy N.V. (dříve Czech Gas Holding N.V.)*	633 444	25 494	
<b>Celkem</b>	<b>12 248 092</b>	<b>112 347</b>	

\*Jistina úvěrů v celkové výši 7 400 948 tis. Kč je prezentována na řádku dlouhodobých závazků - ovládaná nebo ovládající osoba, viz bod 10. (c).

\*\*Závazek z titulu rozhodnutí o příplatku mimo základní kapitál v prosinci 2018.

### (f) Závazky ke společníkům

Tvoří je k 31. prosinci 2019 nevyplacená dividenda ve výši 464 865 tis. Kč vyhlášená 19. prosince 2019, která se uhradila v lednu 2020.

### (g) Dohadné účty pasivní

Dohadné účty pasivní tvoří především nevyfakturované náklady od pojišťovny ve výši 9 621 tis. Kč (k 31.12.2018: 479 340 tis. Kč).

### (h) Jiné závazky

Jiné závazky ve výši 25 583 tis. Kč jsou představovány zejména reálnými hodnotami derivátových operací ve výši 24 548 tis. Kč (31.12.2018: 6 494 tis. Kč):

31. prosinec 2019				(údaje v tis. Kč)
<b>Termínovaný obchod</b>	<b>Protistrana</b>	<b>Datum splatnosti</b>	<b>Reálná hodnota</b>	
Měnový swap	Banka č. 1	2020	6 201	
Měnový forward	Banka č. 2	2020	1 455	
Měnový forward	Banka č. 3	2020	3 262	
Měnový swap	Banka č. 4	2020	2 231	
Měnový forward	Banka č. 5	2020	11 399	
<b>Celkem</b>			<b>24 548</b>	

# Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2019

(v tisících Kč)

31. prosinec 2018				(údaje v tis. Kč)
Termínovaný obchod	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota	
Měnový forward	Banka č. 1	2019		437
Měnový forward	Banka č. 2	2019		5 223
Měnový forward	Banka č. 3	2019		834
<b>Celkem</b>				<b>6 494</b>

Dále je v krátkodobých jiných závazcích k 31. prosinci 2018 uvedena zejména krátkodobá finanční výpomoc ve výši 203 025 tis. Kč.

## 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, konsolidaci, právní a notářské služby a cestovné.

Jiné provozní výnosy a jiné provozní náklady zahrnují především náklady a výnosy z postoupené pohledávky a dále jsou tvořeny výnosy, resp. náklady z přefakturace.

Výnosy z podílů - ovládaná nebo ovládající osoba zahrnují výnosy z vyhlášené dividendy EPIF Investments a.s. 8 377 576 tis. Kč, RUBY Equity Investment S. á r.l. 378 710 tis. Kč, DCR INVESTMENT a.s., v likvidaci 763 tis. Kč, EP Coal Trading, a.s. 296 011 tis. Kč a EP Real Estate, a.s. 95 644 tis. Kč a výnosy z prodeje podílů (viz bod 5) v celkové výši 250 245 tis. Kč.

Úpravy hodnot ve finanční oblasti v roce 2019 a 2018 tvoří opravné položky k podílům a pohledávkám popsaným v bodech 5 a 6.

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.

Kromě výnosů z přefakturací a výnosů blíže popsaných v ostatních kapitolách výše vykázala společnost tyto výnosy za spřízněnými stranami, které nejsou společností plně vlastněny:

# Energetický a průmyslový holding, a.s.

## Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2019

(v tisících Kč)

	(údaje v tis. Kč)			
	Výnosy 2019	Náklady 2019	Výnosy 2018	Náklady 2018
Výnosové / nákladové úroky	290 689	-	226 554	57
Ostatní provozní výnosy / náklady	6	-	4 504	16 420
Ostatní finanční výnosy / náklady	9 638	-	10 287	-
<b>Celkem</b>	<b>300 333</b>	<b>-</b>	<b>241 345</b>	<b>16 477</b>

### 14. Zaměstnanci a vedoucí pracovníci

Společnost měla k 31. prosinci 2019 celkem 22 zaměstnanců (v roce 2018 17 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 2019.

### 16. Daň z příjmů

(a) Splatná

Společnost vytvořila rezervu na daň z příjmů za rok 2019 ve výši 290 000 tis. Kč (2018: 97 000 tis. Kč). Částka -52 tis. Kč představuje rozdíl mezi daňovou povinností za rok 2018 a rozpuštění rezervy vytvořené k 31. prosinci 2018. Dále bylo podáno dodatečné daňové přiznání za rok 2018 ve výši -6 786 tis. Kč.

### 17. Významné podrozvahové operace

Společnost přijala přísliby od společnosti EPIF Investments a.s. 10 164 000 tis. Kč (31.12.2018: 0 tis. Kč) a od bankovních institucí do výše 4 808 220 tis. Kč (31.12.2018: 3 267 075 tis. Kč).

Společnost dále na podrozvahových účtech vykazuje pohledávky 13 212 827 tis. Kč (31.12.2018: 17 445 522 tis. Kč) a závazky 13 060 148 tis. Kč (31.12.2018: 17 371 706 tis. Kč) spojené se vznikem měnových a komoditních derivátů.

Společnost garantuje veškeré závazky související s dluhopisy vydanými společnostmi EPH Financing SK, a.s. a EPH Financing CZ, a.s. Výše dluhopisů k 31. prosinci 2019 byla 5 601 000 tis. Kč (31.12.2018: 5 424 000 tis. Kč) v případě EPH Financing CZ, a.s. a 75 000 tis. EUR (1 905 750 tis. Kč) (31.12.2018: 75 000 tis. EUR; 1 929 375 tis. Kč) v případě EPH Financing SK, a.s.

EPH jako ultimátní mateřská společnost poskytuje za dceřiné společnosti v rámci holdingu EPH záruky a garance ve prospěch třetích stran až do výše 31 384 724 tis. Kč (31.12.2018: 32 396 746 tis. Kč).

# Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2019

(v tisících Kč)

## 18. Významné následné události

Společnost dne 17. března 2020 vydala emisi dluhopisů s pevným úrokovým výnosem 2,50 % p.a. v celkové jmenovité hodnotě emise 44 500 tis. EUR splatné v roce 2023, ISIN CZ0003524613. Dluhopisy nemají prospekt a nejsou obchodovány na žádném veřejném trhu.

Dne 19. března 2020 společnost obdržela úvěr od společnosti EPH Financing CZ, a.s.

Dne 19. března 2020 společnost obdržela úvěr od společnosti EPIF Investments a.s.

Dne 1. dubna 2020 společnost prodala 100% podíl ve společnosti EP Hagibor, a.s.

Dne 11. března 2020 prohlásila Světová zdravotnická organizace šíření nákazy nového viru za pandemii. Dne 12. března 2020 vyhlásila česká vláda nouzový stav. Během několika dní způsobilo šíření pandemie COVID-19 závažnou situaci v celé společnosti a globální ekonomice. Orgány státní správy zavedly různá opatření, která jsou k datu této účetní závěrky v závislosti na vývoji pandemie postupně uvolňována včetně ukončení nouzového stavu dne 17. května 2020.

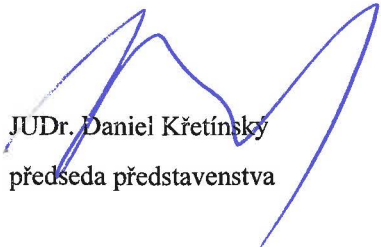
S cílem zajistit nepřerušovaný provoz společnosti zavedlo vedení řadu opatření. Patří mezi ně zejména zavedení práce z domova na základě principu pravidelného střídání, proškolení v dodržování přísných preventivních opatření včetně udržování odstupu od ostatních, úprava pracovních postupů atd.

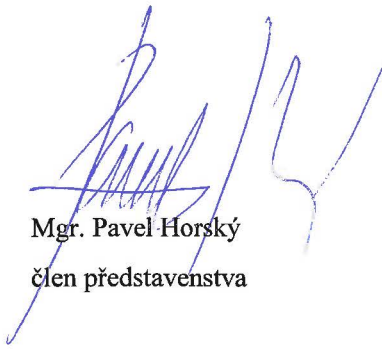
Vedení společnosti zvážilo potenciální dopady COVID-19. Vzhledem k charakteru svých aktivit a podnikání, tj. správě investic a řízení finančních toků ve skupině, dospělo k závěru, že nemají významný vliv na její finanční situaci a výsledek hospodaření ve střednědobém a dlouhodobém horizontu.

Společnost rovněž neidentifikovala žádný významný vliv na účetní závěrku za rok 2019 a rovněž nepředpokládá významný negativní vliv na hodnotu investic a poskytnutých úvěrů v roce 2020. Nelze však vyloučit, že případné znovuzavedení či zpřísnění uzavírek nebo jejich následný dopad na ekonomické prostředí, v němž společnost a skupina působí, bude mít negativní vliv na společnost, její finanční situaci a výsledek hospodaření ve střednědobém a dlouhodobém horizontu. Vedení společnosti proto danou situaci nadále pečlivě sleduje a bude reagovat tak, aby zmírnilo dopad těchto událostí a okolností dle aktuálního vývoje.

Kromě záležitostí uvedených výše a v dalších částech této přílohy nejsou vedení společnosti známy žádné další významné následné události, které by mohly ovlivnit účetní závěrku k 31. prosinci 2019.

Sestaveno dne: 29. května 2020

  
JUDr. Daniel Křetínský  
předseda představenstva

  
Mgr. Pavel Horský  
člen představenstva