



2022

Skupina PRE
Výroční zpráva

Obsah

Skupina PRE	2
Orgány společnosti PRE	6
Zpráva představenstva o podnikatelské činnosti	12
Vybrané finanční ukazatele Skupiny PRE	20
Strategie	21
Obchodování s elektřinou a plynem	23
Elektromobilita	27
Vztahy s veřejností	30
Lidské zdroje	35
Ochrana životního prostředí a BOZP	39
Systém řízení rizik ve Skupině PRE	42
Interní audit, compliance, ombudsman	43
Dceřiné společnosti	46
Struktura akcionářů	61
Informace z valné hromady	62
Informace požadované právními předpisy	63
Zpráva dozorčí rady	64
Zpráva o vztazích	68
Zpráva nezávislého auditora pro akcionáře společnosti Pražská energetika, a.s.	102
Konsolidovaná účetní závěrka	112
Samostatná účetní závěrka	174
Čestné prohlášení	235
Historie Skupiny PRE	236
Seznam zkratk	240
Kontaktní údaje	242

Změny, které nastaly od skončení účetního období (31. 12. 2022) do závěrky vydání této výroční zprávy (28. 4. 2023), jsou v textu vyznačeny kurzívou.

Skupina PRE

Pražská energetika, a. s., (PRE) a její dceřiné společnosti tvoří moderní integrovaný energetický koncern, k jehož hlavním činnostem patří prodej a obchodování v oblasti elektřiny a plynu, distribuce elektřiny, výroba elektrické energie z obnovitelných zdrojů a poskytování energetických služeb.

Historie zajišťování dodávek elektřiny a rozvoje elektrizační soustavy na území hlavního města sahá až do roku 1897, kdy byly založeny Elektrické podniky královského hlavního města Prahy. V současné době je Skupina PRE se svými více než 830 tis. odběrnými místy třetím největším dodavatelem elektřiny v České republice a provozovatelem vysoce kvalitní a spolehlivé distribuční sítě. V rámci své činnosti podporuje využívání moderních technologických řešení a poskytuje poradenství v oblasti zavádění inovativních technologií a dosahování energetických úspor. Za loňský rok distribuovala koncovým zákazníkům 6 TWh elektřiny na všech napěťových hladinách a vyrobila 37,22 GWh elektřiny z obnovitelných zdrojů.

Skupinu PRE tvořily v roce 2022 mateřská společnost Pražská energetika, a. s., a její dceřiné společnosti: PREdistribuce, a. s., PREměření, a. s., eYello CZ, k. s., KORMAK Praha a. s., PREservisní, s. r. o., PREzákaznická, a. s., a VOLTCOM, spol. s r. o.

Součástí Skupiny PRE rovněž byly 100% dceřiné společnosti PREměření, a. s., tj. PRE FVE Světlík, s. r. o., SOLARINVEST – GREEN ENERGY, s. r. o., FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o., PRE VTE Částkov, s. r. o., a PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o. Do Skupiny PRE patří také společnost PREnetcom, a. s., která je 100% dceřinou společností PREdistribuce, a. s., a která má 50% majetkový podíl ve společnosti NETFIN Infrastructure, a. s.

Přehled licencí

Pražská energetika, a. s.

..... licence na obchod s elektřinou od 17. 1. 2007 prodloužena do 16. 1. 2027

..... licence na obchod s plynem od 12. 1. 2011 prodloužena do 12. 1. 2026

PREdistribuce, a. s.

..... licence na distribuci elektřiny od 1. 1. 2006 na dobu neurčitou

PREměření, a. s.

..... licence na výrobu elektřiny od 17. 5. 2010 do 17. 5. 2035

..... licence na distribuci elektřiny od 31. 10. 2016 na dobu neurčitou

PRE FVE Světlík, s. r. o.

..... licence na výrobu elektřiny od 4. 12. 2009 do 4. 12. 2034

PRE VTE Částkov, s. r. o.

..... licence na výrobu elektřiny od 3. 7. 2009 do 3. 7. 2034

eYello CZ, k. s.

..... licence na obchod s elektřinou od 27. 9. 2012 do 26. 9. 2027

..... licence na obchod s plynem od 27. 9. 2012 do 26. 9. 2027

Společnosti Skupiny PRE

Kompletní předmět podnikání je uveden ve společenských smlouvách společností a v příslušných registrech.

Pražská energetika, a. s. (PRE)

obchod s elektřinou a plynem, poskytování služeb v oblasti bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, technicko-organizační činnost v oblasti požární ochrany, zajišťování veřejných komunikačních sítí a poskytování služeb elektronických komunikací, výroba, instalace, opravy elektrických strojů a přístrojů, elektronických a telekomunikačních zařízení, montáž, opravy, revize a zkoušky elektrických zařízení, vyjmenované obory činnosti předmětu podnikání, výroba, obchod a služby neuvedené v přílohách č. 1 až 3 živnostenského zákona, ...

IČO: 60193913

Praha 10, Na Hroudě 1492/4

PREdistribuce, a. s. (PREdi)

distribuce elektřiny, montáž, opravy, revize a zkoušky elektrických zařízení, provádění staveb, jejich změn a odstraňování, příprava a vypracování technických návrhů, grafické a kresličské práce, testování, měření, analýzy a kontroly, ...

IČO: 27376516

Praha 5, Svornosti 3199/19a

PREměření, a. s. (PREm)

výroba tepelné energie a rozvod tepelné energie nepodléhající licenci a realizované ze zdrojů tepelné energie s instalovaným výkonem jednoho zdroje nad 50 kW, výroba elektřiny, distribuce elektřiny, autorizace pro ověřování stanovených měřidel, vodoinstalatérství, topenářství, výroba, instalace, opravy elektrických strojů a přístrojů, elektronických a telekomunikačních zařízení, montáž, opravy a rekonstrukce chladicích zařízení a tepelných čerpadel, ...

IČO: 25677063

Praha 10, Na Hroudě 2149/19

eYello CZ, k. s. (eYello)

obchod s elektřinou a plynem, vyjmenované obory činnosti předmětu podnikání, výroba, obchod a služby neuvedené v přílohách č. 1 až 3 živnostenského zákona

IČO: 25054040

Praha 10, Kubánské náměstí 1391/11

KORMAK Praha a. s. (Kormak)

projektová činnost ve výstavbě, výroba, instalace, montáž, opravy, revize a zkoušky elektrických zařízení, výroba, instalace, opravy elektrických strojů a přístrojů, elektronických a telekomunikačních zařízení, provádění staveb, jejich změn a odstraňování, ...

IČO: 48592307

Praha 10, náměstí Bratří Jandusů 34/34

PREservisní, s. r. o. (PREs)

pronájem nemovitostí, bytů a nebytových prostor, výroba, instalace, opravy elektrických strojů a přístrojů, elektronických a telekomunikačních zařízení, provádění staveb, jejich změn a odstraňování, poskytování služeb v oblasti bezpečnosti a ochrany, montáž, opravy, revize a zkoušky elektrických, zdvihacích a tlakových zařízení a nádob na plyny, ...

IČO: 02065801

Praha 10, Na Hroudě 1492/4

PREzákaznická, a. s. (PREzak)

zprostředkování obchodu a služeb, služby v oblasti administrativní správy a služby organizačně-hospodářské povahy, ...

IČO: 06532438

Praha 10, Na Hroudě 1492/4

VOLTCOM, spol. s r. o. (Voltcom)

projektová činnost ve výstavbě, montáž, opravy, revize a zkoušky elektrických zařízení, výroba, instalace, opravy elektrických strojů a přístrojů, elektronických a telekomunikačních zařízení, ...

IČO: 44794274

Praha 6, Otevřená 1092/2

PREnetcom, a. s. (PREnetcom)

výroba, instalace, opravy elektrických strojů a přístrojů, elektronických a telekomunikačních zařízení, projektová činnost ve výstavbě, provádění staveb, jejich změn a odstraňování, montáž, opravy, revize a zkoušky elektrických zařízení, přípravné a dokončovací stavební práce, specializované stavební činnosti, ...

IČO: 06714366

Praha 10, Na Hroudě 1492/4

SOLARINVEST – GREEN ENERGY, s. r. o. (Solarinvest)

montáž, opravy, revize a zkoušky elektrických zařízení, provádění staveb, jejich změna a odstraňování, montáž, opravy a rekonstrukce chladicích zařízení a tepelných čerpadel, projektová činnost ve výstavbě, vodoinstalatérství, topenářství, výroba, instalace, opravy elektrických strojů a přístrojů, elektronických a telekomunikačních zařízení, ...

IČO: 28923405

Praha 10, Na Hroudě 2149/19

FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o. (Frontier)

výroba, instalace, opravy elektrických a telekomunikačních zařízení, montáž, opravy, revize a zkoušky elektrických zařízení, montáž, opravy a rekonstrukce chladicích zařízení a tepelných čerpadel, vodoinstalatérství, topenářství, projektová činnost ve výstavbě, ...

IČO: 27234835

Praha 10, Na Hroudě 2149/19

PRE FVE Světlík, s. r. o. (PRE FVE Světlík)

výroba elektřiny, zprostředkování obchodu a služeb, nákup, prodej, správa a údržba nemovitostí, ...

IČO: 28080378

Praha 10, Na Hroudě 2149/19

PRE VTE Částkov, s. r. o. (PRE VTE Částkov)

výroba elektřiny, zprostředkování obchodu a služeb, nákup, prodej, správa a údržba nemovitostí, reklamní činnost, marketing, mediální zastoupení, výroba kovových konstrukcí a kovodělných výrobků, ...

IČO: 27966216

Praha 10, Na Hroudě 2149/19

PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o. (PRE FVE Nové Sedlo)

pronájem nemovitostí, bytů a nebytových prostor, správa vlastního majetku

IČO: 11911913

Praha 10, Na Hroudě 2149/19

NETFIN Infrastructure, a. s. (Netfin) *)

pronájem nemovitostí, bytů a nebytových prostor

IČO: 17093881

Praha 10, Na Hroudě 1492/4

*) Ve společnosti NETFIN Infrastructure, a. s., nabyla 50% podíl společnost PREnetcom, a. s., dne 31. 5. 2022.

Orgány společnosti PRE

Představenstvo k 31. 12. 2022

Ing. Pavel Elis, MBA
předseda

Dipl.-Ing. Alexander Manfred Sloboda
místopředseda

PhDr. Marek Ženíšek, Ph.D.
místopředseda

JUDr. Radim Kříž, Ph.D.
člen

Markus Baumgärtner
člen

Dozorčí rada k 31. 12. 2022

Mgr. Jan Chabr
předseda

Colette Rückert-Hennen
místopředsedkyně

Dipl.-Ing. Fabian Spalthoff, MBA
člen do 31. 12. 2022

Dr. Stefan Theo Webers
člen

Dr. Jörg Reichert
člen

JUDr. Matej Šandor, Ph.D.
člen

Michael Koch
člen

Dipl.-Ing. Aurélie Alemany, MBA
členka

Dr. Johannes Zügel
člen od 1. 1. 2023

Závodní rada k 31. 12. 2022

Jan Pokorný
předseda

Alena Šafrová
místopředsedkyně

Miroslava Svobodová
členka

Karel Hempl
člen

U členů orgánů společnosti nedošlo v roce 2022 ke střetu zájmů ani k porušení zákazu konkurence.

Vedení společností Skupiny PRE k 31. 12. 2022



Pražská energetika, a. s.

Dipl.-Ing. Alexander Manfred Sloboda

místopředseda představenstva
a obchodní ředitel

Ing. Pavel Elis, MBA

předseda představenstva
a generální ředitel

PREdistribuce, a. s.

Ing. Milan Hampel

předseda představenstva
a ředitel společnosti

Mgr. Petr Dražil

místopředseda představenstva
a ředitel úseku Regulovaný majetek

Dr. Tobias Mirbach

člen představenstva

Jan Sixta

člen představenstva

PREměření, a. s.

Ing. Aleš Staněk, MBA

předseda představenstva
a ředitel společnosti

Ing. Rudolf Červenka

místopředseda představenstva
a ředitel úseku Energetické služby

Ing. Martin Zeman

člen představenstva

Ing. Roman Tupý

člen představenstva

eYello CZ, k. s.

Ing. Michal Kulig

ředitel společnosti

KORMAK Praha a. s.

Ing. Radek Matusznyi

předseda představenstva
a ředitel společnosti

Ing. Tomáš Kocourek

místopředseda představenstva
a finanční ředitel

Ing. Veronika Marušková

členka představenstva

PREservisní, s. r. o.

Ing. Karel Urban

jednatel a ředitel společnosti do 31. 12. 2022

Ing. Miloslav Nergl

jednatel a ředitel úseku Podpůrné služby do 31. 12. 2022
jednatel a ředitel společnosti od 1. 1. 2023

Bc. Miloš Trojan

jednatel a ředitel úseku Řízení výstavby od 1. 1. 2023

PREzákaznická, a. s.

Ing. Roman Kronus

předseda představenstva
a ředitel společnosti

Mgr. Alena Petrušková

členka představenstva
a ředitelka úseku Front Office od 1. 6. 2022

VOLTCOM, spol. s r. o.

Ing. Milan Válek
předseda rady jednatelů

Jan Šrajer
člen rady jednatelů

Ing. Petr Jeřábek
člen rady jednatelů

Pavel Vávra
člen rady jednatelů

PREnetcom, a. s.

Ing. Petr Dvořák
předseda představenstva a ředitel společnosti

Stanislav Votruba, M.Sc.RWTH
člen představenstva

SOLARINVEST – GREEN ENERGY, s. r. o.

Aleš Hradecký
jednatel společnosti

Ing. Jakub Vančura
jednatel společnosti

FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o.

Gabriel Lukáč
jednatel společnosti do 15. 7. 2022

Ing. Tomáš Kocourek
jednatel společnosti do 15. 7. 2022

Stanislav Šmejdř
jednatel společnosti od 15. 7. 2022

Jakub Jiroušek
jednatel společnosti od 15. 7. 2022

PRE FVE Světlík, s. r. o.

Ing. Aleš Staněk
jednatel společnosti

PRE VTE Částkov, s. r. o.

Ing. Aleš Staněk, MBA
jednatel společnosti

PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o.

Ing. Aleš Staněk, MBA
jednatel společnosti

JUDr. Petr Jelínek, MBA
jednatel společnosti

NETFIN Infrastructure, a. s. (od 31. 5. 2022)

Stanislav Votruba, M.Sc.RWTH
předseda představenstva

Ing. Michal Kocián
1. místopředseda představenstva

Ing. Tomáš Zaněk
2. místopředseda představenstva

Ing. Petr Dvořák
člen představenstva



PRE

Jsmе velký a stabilní
zaměstnavatel
s dlouholetou
tradicí na
českém trhu

1 650

Skupina PRE zaměstnává
přes 1650 lidí, zejména na
území Prahy



Zpráva představenstva o podnikatelské činnosti

Zpráva představenstva o podnikatelské činnosti společnosti a o stavu jejího majetku za rok 2022

Historie Pražské energetiky, a. s., (PRE) se píše již od roku 1897. Od té doby naše společnost prošla mnohými proměnami. Elektrické podniky královského hlavního města Prahy se postupně proměnily v moderní, inovativní a prosperující energetický koncern, jehož posláním je realizovat spolehlivé dodávky, výrobu a prodej energií a s nimi spojené služby na území hlavního města Prahy i celé České republiky.

Energetika je základem našeho podnikání. Již desítky let rozvádíme a prodáváme elektřinu. Kromě toho elektřinu také vyrábíme, dodáváme zemní plyn, poskytujeme datové připojení, nabízíme pokročilé energetické služby. Dlouhodobá podpora ze strany akcionářů a spolupráce s koncernem EnBW a hlavním městem Prahou náleží k významným faktorům úspěchu PRE. Ve svém podnikání se řídíme přísnými etickými standardy, ke kterým patří zejména odpovědné chování ke společnosti, životnímu prostředí i vlastním zaměstnancům.

V rámci svých podnikatelských aktivit se PRE hlásí k principům trvale udržitelného rozvoje a svojí činností se snaží přispívat ke zlepšování kvality života ve svém regionu. Firemní kultura je v zájmu růstu hodnoty společnosti orientována na stálé zvyšování vnitřní efektivity, na inovace a na podporu iniciativy a aktivity zaměstnanců. Svě postavení společnost buduje na základě vzájemné důvěry se zákazníky i partnery, na aktivním přístupu k rozvoji byznysu a na profesionalitě a ochotě všech zaměstnanců.

Vývoj hospodářství v roce 2022

Ekonomický vývoj v roce 2022 byl silně ovlivněn energetickou krizí spojenou s vysokým růstem cen a obavami z výpadku dodávek některých klíčových komodit. Vysoká inflace, zvýšená nejistota, celosvětové hospodářské zpomalení a přísnější podmínky financování tlumily hospodářskou aktivitu a vedly ke zpomalení růstu reálného HDP. Růst HDP v ČR však dosáhl kladné hodnoty 2,4 %. Celkový hospodářský růst byl ale nižší, než se původně v rámci post covidového oživení očekávalo.

Vláda České republiky se stejně jako vlády ostatních evropských zemí snažila nalézat řešení ke zmírnění dopadů energetické krize na podniky i domácnosti. Ve snaze zvýšit bezpečnost dodávek energií přijala Rada EU nařízení o dobrovolném snížení poptávky po zemním plynu o 15 %. Také v České republice byla přijata celá řada opatření s cílem omezit dopady energetické krize. Bylo schváleno několik novel energetického zákona a zákona o POZE, a to konkrétně přijetím právní úpravy v oblasti zásobování plynem, úpravy stavu nouze v teplárenství a také úpravy tak zvaného zastropování cen, tedy stanovení maximální ceny dodávky elektřiny a plynu pro zákazníky. V rámci legislativních opatření bylo také schváleno zavedení úsporného tarifu, tedy fakticky příspěvku státu na úhradu nákladů na spotřebu elektřiny v určité výši. Došlo ke zjednodušení procesu povolování výstavby obnovitelných zdrojů. Mnoho zákonných úprav bylo doplněno řadou nařízení vlády, která měla významný dopad na nastavení interních zákaznických systémů a fakturace.

Finanční výsledky

Při ohlédnutí se za rokem 2022 jej nelze nazvat jinak než turbulentním. Z počátku jsme se potýkali s končící pandemií covidu-19, ve druhé polovině roku prožila Evropa kvůli souběhu několika faktorů cenovou krizi, kdy velkoobchodní ceny energií vystoupaly na historicky nejvyšší hodnoty. Po roce 2021, ve kterém došlo k pádu skupiny Bohemia Energy a řada zákazníků si musela neplánovaně najít nového dodavatele, byl také rok 2022 bohatý na počet změn dodavatelů elektřiny a plynu. Z tohoto vývoje profitovala také Pražská energetika, která významně navýšila svůj tržní podíl, počet obsluhovaných zákazníků i objem dodávek. Meziročně tak vzrostl objem dodávek elektřiny o 12 % na 6 390 GWh a dodávek plynu o 13 % na 988 GWh. Objem dodávek elektřiny od PRE tak převýšil objem distribuce na licencovaném území o 390 GWh, kdy spotřeba elektřiny v Praze meziročně stagnovala na hodnotě přibližně 6 000 GWh.

Rychlý růst objemů dodávek se podařilo přenést do hospodářských výsledků. Konsolidovaný provozní zisk před odpisy, úroky a zdaněním EBITDA dosáhl hodnoty 5 824 mil. Kč. K dosažení tohoto výsledku přispěly také některé jednorázové operace jako prodej nemovitého majetku, který vygeneroval zisk ve výši 106 mil. Kč a zisk z tradingu ve výši 286 mil. Kč především se zemním plynem na Evropském trhu. Ukazatel EBITDA upravený o tyto operace dosáhl hodnoty 5 432 mil. Kč. Individuální hospodářský výsledek po zdanění za rok 2022 dosáhl výše 3 809 mil. Kč.

Pouze jediný segment podnikání PRE zaznamenal meziroční pokles výnosů o 3 %, a to výroba elektřiny z obnovitelných zdrojů, kde i přes meziroční nárůst objemu výroby o 9 %, došlo k poklesu výnosů z důvodu zavedení dodatečných daňových opatření.

Vysoký zájem o výstavbu malých fotovoltaických elektráren a obecně poptávka po energetických službách společností PREměření, Solarinvest a Frontier přispěla k navýšení výnosů z prodeje energetických služeb. Ostatní provozní výnosy tak narostly o 220 mil. Kč.

Provozní náklady meziročně vzrostly zejména oblasti ICT v souvislosti s převzetím nových zákazníků a z důvodu nutnosti implementace legislativou vyvolaných úprav IT systémů. Také byly navýšeny rozpočty na opravy distribučního zařízení. S nárůstem výnosů z prodeje energetických služeb dále souvisí navýšení nákladů na externí subdodávky v rámci provozních nákladů.

Přes nárůst cen dodávek elektřiny a plynu zůstala platební morálka zákazníků na velmi dobré úrovni. Nárůst opravných položek (Ztráty ze snížení hodnot finančních aktiv) je spojen především se zvýšením nominální hodnoty pohledávek v důsledku vyšších průměrných prodejních cen.

Kapitálové výdaje meziročně narostly o 8 % na hodnotu 2 216 mil. Kč a směřovaly především do distribuční infrastruktury.

Celková bilanční suma dosáhla ke konci roku rekordní hodnoty 43 359 mil. Kč. Pražská energetika vykazuje velmi zdravou kapitálovou strukturu se stabilní výší vlastního kapitálu a na rozdíl od mnoha našich konkurentů byla schopna i v prostředí vysoce volatilních cen komodit roku 2022 financovat svůj provoz bez jakýchkoli potřeb garancí ze strany státu nebo akcionářů. Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřské společnosti vzrostl meziročně o 4 % na 22 595 mil. Kč. Výnosnost dlouhodobého kapitálu (ROCE) byla v roce 2022 na úrovni 15,2 %.

Finanční výsledky roku 2022 tak prokazují, že Pražská energetika je stabilní společností, která poskytuje nejen spolehlivé dodávky svým zákazníkům, ale přináší také hodnotu svým akcionářům, dodavatelům a zaměstnancům.

Prodej

Vzhledem k výjimečným okolnostem roku 2022 se energetický trh dostal do naprosto bezprecedentní situace. V důsledku růstu cen komodit velká část obchodníků zcela rezignovala na akvizice a někteří dokonce odmítali poskytovat nabídky svým stávajícím zákazníkům. PRE díky své finanční stabilitě a rizikově averzní strategii nákupu byla schopna zajistit elektřinu i plyn pro všechny své konečné zákazníky. Z důvodu vysoké cenové hladiny a značné volatility cen, kdy krátkodobě dosáhla cena elektřiny až téměř 1000 EUR/MWh, byla velmi omezena a ke konci roku už úplně pozastavena nabídka produktů s fixovanou cenou. Robustní systém řízení rizik, kdy dlouhodobě obchodujeme pouze s prověřenými a stabilními protistranami, napomohl tomu, že jsme nemuseli řešit žádný případ selhání nebo výpadku dodávek od našich obchodních partnerů.

Také vláda České republiky zareagovala na turbulentní situaci na komoditním trhu. Ve snaze o snížení dopadu růstu cen elektřiny a plynu na odběratele přijala opatření spočívající v příspěvku na úhradu nákladů za energie, tzv. úsporný tarif a odpuštění platby na podporované zdroje energií (POZE) a stanovila maximální ceny silové elektřiny a plynu, tzv. zastropování cen. Zároveň byla zavedena tzv. kontraktační povinnost, kdy dodavatelé poslední instance, tedy i PRE, mají povinnost nabídnout smlouvu na dodávky energií za maximální určenou cenu těm zákazníkům, na které se vztahuje cenový strop a kterým se nedaří uzavřít smlouvy na dodávky energií s jiným dodavatelem. Všechna tato přijatá opatření si vyžádala rozsáhlou úpravu obchodních IT systémů.

V návaznosti na uvedená opatření vlády jsme nabídli program PRÉMIE, v jehož rámci domácnosti, které v zimní topné sezóně meziročně sníží svoji spotřebu elektřiny, dostanou od Pražské energetiky finanční prémii. Cílem programu je prostřednictvím dodatečných úspor energie napomoci úspěšně překonat náročné období energetické krize. Program se ukázal jako velmi úspěšný a přihlásilo se do něj více než 60 tisíc zákazníků z kategorie domácností. Pražská energetika tak dále rozvinula dlouhodobou strategii podpory efektivního užití energie a energetických úspor.

Významným rozvojovým tématem je čistá mobilita. V několika posledních letech výrazně investujeme za podpory veřejných fondů do veřejné dobíjecí infrastruktury. V minulém roce jsme rozšířili síť veřejných dobíjecích stanic o dalších 150 míst, takže se celkový počet provozovaných dobíjecích stanic přiblížil číslu 500. Jsme tak nejsilnějším hráčem na území Prahy a druhým nejvýznamnějším provozovatelem veřejných dobíjecích stanic v České republice.

Dobíjení elektromobilů se neodehrává pouze v síti veřejných dobíjecích stanic. V rámci podpory soukromého firemního a domácího dobíjení jsme se v minulém roce soustředili na standardizaci naší produktové nabídky. Pražská energetika tradičně nabízí komplexní řešení dle potřeb klienta počínaje dodávkou dobíjecích stanic přes jejich instalaci a provozování až po správu soukromých dobíjecích systémů pro koncové uživatele. V uplynulém roce jsme významně prohloubili spolupráci s developery bytových domů. Navrhované systémy dobíjení v bytových domech odpovídají požadavkům provozovatele distribuční soustavy, zajišťují připravenost na elektromobilitu bytového domu jako celku a nabízí jednotlivým uživatelům službu správy stanic včetně možnosti využití elektromobilního dobíjecího tarifu. V reakci na rychle rostoucí poptávku po službách spojených s čistou mobilitou došlo k významné organizační změně a vytvoření samostatné sekce Elektromobilita, která je součástí úseku Obchod.

Rok 2022 byl charakteristický také silným rozvojem energetických služeb. Po útlumu poptávky v časech covidových omezení došlo ke skokovému navýšení poptávky po energetických službách. Vysoká poptávka byla spojena nejen s cenovým vývojem v průběhu roku, ale také se snahou o navýšení bezpečnosti dodávek spojenou s decentralizací.

Podařilo se nám více než zdvojnásobit objem dodávek fotovoltaických elektráren od společností Solarinvest a PREměření. Nabízíme komplexní instalace střešních fotovoltaických systémů doplněných akumulací. Postupně posilujeme naše dodavatelské kapacity, abychom byli schopni vyhovět požadavkům co největšího počtu zákazníků. Další nárůst poptávky očekáváme společně s rozvojem komunitní energetiky v nejbližších letech, kdy regulační orgány, i vzhledem k výše uvedeným extrémním cenám energetických komodit spojených s geopolitickými událostmi, intenzivně pracují na jejím zavedení. Již dnes s instalací malé fotovoltaické elektrárny naši zákazníci mohou využít nabídku nového produktu PRE PROUD SOLAR, díky němuž pak efektivně využijí přetoky vyrobené a nespotřebované energie do distribuční sítě.

Zákazníci z veřejné sféry stále více využívají sofistikovaných služeb s garantovanými úsporami, které PRE poskytuje prostřednictvím EPC projektů (Energy Performance Contracting). V těchto oblastech plánujeme dále růst, rozšiřovat svou nabídku a kombinovat je vhodně s komoditou.

Distribuce

V současné době dále narůstá důležitost stabilní a spolehlivé energetické infrastruktury. Ve společnosti PREdistribuce, která zajišťuje distribuci elektřiny na území Prahy, máme silného hráče, který úspěšně vede transformaci energetických sítí k inteligentním sítím budoucnosti.

Masivně investujeme do digitálních technologií, které umožní lépe provozovat distribuční soustavu v měnícím se prostředí energetiky. V roce 2022 se podařilo uvést do provozu více než sto chytrých transformačních stanic. Úspěšně probíhá příprava projektu automatizovaných měřicích systémů AMM. Naším cílem je implementovat systém AMM na třetině odběrných míst do konce roku 2027. Plošné zavedení chytrých elektroměrů je základním kamenem pro zavádění moderních technologií v domácnostech nebo ve firmách.

Investujeme do optické datové infrastruktury. Moderní distribuční síť se neobejde bez robustní optické datové infrastruktury, která umožní zvládnout technologické změny a výzvy související s nárůstem decentralizované výroby, rozvojem elektromobility, zvyšujícími se nároky na spolehlivost distribuční sítě i očekávaným nárůstem objemu měřených a přenášených dat z inteligentních měřicích systémů. Také komunitní energetika nebo využití flexibility, které umožní udržovat vyrovnanou bilanci v soustavě i při vyšším podílu obnovitelných zdrojů energie, jsou závislé na možnosti průběhového měření a předávání dat.

Díky efektivnímu řízení distribuční sítě a cíleným investicím do bezpečnosti a spolehlivosti dodávek byly dodávky elektřiny na území hlavního města Prahy v roce 2022 historicky nejspolehlivější. Trvalá péče o distribuční síť je zásadním opatřením, jak předcházet rozsáhlým výpadkům, které by mohly způsobit přerušení dodávky elektřiny a tím i kolaps chodu hlavního města.

K naplnění výše uvedených cílů a našeho poslání jsou nezbytné investice. Do obnovy a rozvoje distribuční sítě jsme investovali více než 1 956 mil. Kč, což je v meziročním srovnání o 111 mil. Kč více. Investice směřovaly do sítí na všech napěťových hladinách. Na konci roku 2022 bylo k distribuční síti připojeno více než 830 tisíc odběrných míst, což představuje meziroční nárůst o 0,9 %. Maximální zatížení distribuční soustavy bylo 1137 MW a zůstalo tak na úrovni minulých let.

Strategie a výhled

Díky vyváženému portfoliu strategických segmentů od udržitelné výrobní infrastruktury přes městskou infrastrukturu až po inteligentní zákaznickou infrastrukturu jsme v dobré pozici, abychom mohli čelit výzvám současného velmi volatilního prostředí energetiky. Propojujeme prodej energetických komodit, elektřiny a plynu s datovými službami, osvětlením, decentralními výrobními zdroji, řízením spotřeby a moderní mobilitou.

V rámci hlavního principu provozní udržitelnosti usilujeme o dekarbonizaci vlastních procesů do roku 2030, kdy chceme dosáhnout cíle klimatické neutrality našeho podnikání. Chceme tak významně přispět k ambicióznímu klimatickému plánu hlavního města Prahy. Snaha omezit emise CO₂ se v roce 2022 stala skutečně globálním cílem. Evropská komise dále konkretizovala parametry „Zelené dohody pro Evropu“ a ambiciózní cíle v oblasti snižování emisí CO₂, výstavby obnovitelných zdrojů a vyšší energetické účinnosti podpořila dalšími regulačními zásahy a opatřeními. PRE jako významný hráč na energetickém trhu se k dekarbonizačním závazkům hlásí a bude hrát v přeměně energetiky aktivní roli.

Správnost našeho rozhodnutí orientovat se na bezemisní a trvale udržitelnou energetiku potvrdilo vypuknutí stále trvající války na Ukrajině, které spustilo řetězec reakcí zaměřujících se na bezpečnost, spolehlivost, udržitelnost a v neposlední řadě také dostupnost dodávek. Evropská komise představila balíček návrhů nazvaný „REPower EU“ s cílem urychleně snížit závislost na ruských fosilních palivech a co nejrychleji pokročit v ekologické transformaci. Řada opatření byla přijata také vládou České republiky, jednotlivými firmami i konečnými spotřebiteli.

V PRE budeme dále podporovat decentralizaci energetiky nabídkou energetických služeb, které přinášejí stabilitu, úspory a napomáhají zvyšování energetické soběstačnosti. Budeme dále pokračovat v digitalizaci našich systémů a procesů, abychom zlepšovali naši nabídku a zároveň efektivně řídili své náklady.

Budeme dále posilovat rozvojové investice do chytrých řešení smart grids. Nové technologie nám umožní efektivní využití energetických sítí v rámci městské infrastruktury, jejich propojení se sítí veřejného dobíjení, s datovými sítěmi a se smart prvky městské infrastruktury.

Budeme dále rozvíjet síť veřejných dobíjecích stanic za podpory veřejných fondů. Naplníme trojstranné memorandum, uzavřené mezi hlavním městem Prahou, Škodou Auto a PRE podporující rozšíření rychlodobíjecích stanic na území Prahy.

Rozšíříme portfolia vlastních výrobních kapacit obnovitelných zdrojů jak za podpory evropských dotací, tak také na čistě komerčním základě. Cílem je do roku 2030 uvést do provozu nové instalace o výkonu minimálně 300 MW, přičemž první projekty mají již nyní zajištěno financování a vstupují do realizační fáze. Budeme rozvíjet lokality PRE plánováním a výstavbou chytrých budov s nejmodernějšími dostupnými technologiemi, aby bylo možné vyhovět rostoucím požadavkům na obytný a pracovní prostor a udržitelnost.

Rok 2022 byl velmi složitý a přinesl nám celou řadu výzev, se kterými jsme se úspěšně vypořádali. Pražská energetika tak dostala své pověsti a zůstala i v nelehkých časech důvěryhodným a spolehlivým partnerem. Mnohé výzvy nás ještě čekají i v budoucích letech. Jsme si jisti, že uděláme maximum pro to, abychom rokem 2023 prošli opět úspěšně, abychom za všech okolností dokázali dostát svým závazkům a abychom přinášeli hodnotu pro naše akcionáře, zákazníky a region hlavního města Prahy jako místa pro kvalitní a spokojený život.

Všem, kteří přispěli k zajištění nepřetržitého chodu energetické infrastruktury a ke spolehlivému zajištění služeb zákazníkům, bychom rádi vyjádřili uznání a poděkování za jejich vysokou profesionalitu a nasazení. Děkujeme našim zákazníkům, dodavatelům, partnerům a akcionářům za důvěru a spolupráci v nelehkém roce 2022 a těšíme se na její další úspěšné pokračování.

V Praze dne 28. dubna 2023



Pavel Elis
předseda představenstva



Alexander Manfred Sloboda
místopředseda představenstva

A nighttime photograph of a cityscape, likely Prague, featuring a large, ornate building with a clock tower and a tram on a street in the foreground. The sky is dark blue, and the city lights are visible in the background.

PRE

Neustále se
snažíme rozvíjet
online obsluhu
zákazníků

400 000

V roce 2022 jsme
odstavili téměř
400 000 požadavků
zaslaných e-mailem
a přes portál
Moje PRE



Vybrané finanční ukazatele Skupiny PRE

Vybrané finanční ukazatele Skupiny PRE

	Jednotka	2022	2021	Kalkulační vzorec
Výnosy celkem	mil. Kč	38 095	23 343	Výnosy z vyrobené a prodané elektřiny a plynu + Další provozní výnosy
Obchodní rozpětí	mil. Kč	8 246	6 937	Hrubý zisk z prodeje komodit
Zisk po zdanění	mil. Kč	3 335	2 523	
Podíl vlastního kapitálu k celkově vloženému kapitálu	%	52,1	54,8	Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřské společnosti : Aktiva celkem x 100
Výnosnost zapojeného kapitálu - ROCE	%	15,2	11,7	ROCE = EBIT / (Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřské společnosti + Půjčky dlouhodobé + Odložený daňový závazek) x 100
Produktivita práce z celkových tržeb	tis. Kč / zaměst.	22 689	14 239	(Výnosy z vyrobené a prodané elektřiny a plynu + Výnosy z poskytnutých služeb + Investiční příspěvky) : Průměrný přepočtený počet zaměstnanců
EBIT	mil. Kč	4 280	3 216	Zisk před zdaněním + Výpůjční náklady
EBITDA	mil. Kč	5 824	4 751	Zisk před zdaněním + Výpůjční náklady + Odpisy
Čistý zisk na akcii	Kč	862	652	Zisk po zdanění / Základní kapitál x 1000

Ostatní ukazatele

	Jednotka	2022	2021
Distribovaná elektřina brutto	GWh	6 000	5 984
Nákup silové elektřiny celkem	GWh	6 390	5 706
Nákup plynu	GWh	988	871
Výroba elektřiny	GWh	37	34

Strategie

Základní strategickou orientaci PRE definuje poslání společnosti – zajišťovat spolehlivé dodávky, výrobu a prodej energií a s nimi spojené služby na území hlavního města Prahy i celé České republiky. Jako provozovatel distribuční sítě je Skupina PRE již 125 let garantem spolehlivé energetické infrastruktury na území Prahy a hraje tak významnou roli v rozvoji celého regionu. Infrastruktura je klíčovým pojmem strategie PRE a společným jmenovatelem všech jejích rozvojových oblastí a nově zaváděných aktivit.

Růstové oblasti se ve strategii člení do tří hlavních segmentů: inteligentní zákaznická infrastruktura, městská infrastruktura a udržitelná infrastruktura pro výrobu energie. I přes prozatím zvýšenou volatilitu tržního prostředí zůstává díky robustní strategii dlouhodobým finančním cílem dosáhnout v roce 2030 na úrovni EBITDA výsledku většího než 6 mld. Kč.

Ve strategickém segmentu inteligentní zákaznické infrastruktury je cílem PRE zabezpečit vysokou kvalitu služeb a připravit relevantní produktovou nabídku. V tomto ohledu bude PRE i nadále posilovat digitalizaci svých procesů s důrazem na uživatelskou přívětivost a efektivitu interních postupů. Tento segment výrazně ovlivnila současná energetická krize, která vyvolala bezprecedentní tempo růstu poptávky v oblasti energetických služeb. Zájem zákazníků o stabilitu, energetické úspory a zvyšování energetické soběstačnosti vede k navyšování počtu instalací jak v segmentu domácností a SVJ/BD, tak firem a veřejných institucí. Právě tato poslední skupina stále více využívá sofistikovaných služeb s garantovanými úsporami, které PRE poskytuje prostřednictvím EPC (Energy Performance Contracting). Z technologického hlediska jsou energetické služby zaměřeny na střešní fotovoltaiky, tepelná čerpadla, náhradu stávajících systémů osvětlení nebo bateriové systémy a soukromá řešení dobíjení elektromobilů.

Druhý strategický segment – městská infrastruktura – zahrnuje především oblast distribuce elektřiny na území hlavního města. Skupina PRE se bude i nadále soustředit na optimalizaci provozních procesů a „pochytřování“ distribuční soustavy, což z dlouhodobého hlediska znamená plošné zavádění nejmodernějších technologií chytrých sítí (smart grids), jako jsou například chytré transformační stanice a elektroměry. „Pochytření“ sítě umožní PRE snáze se vypořádat s budoucími výzvami, mimo jiné s energetickou krizí, zrychlujícím nárůstem decentralizované výroby střešních fotovoltaik a rozvojem elektromobility a energetických komunit. Segment městské infrastruktury dále obsahuje čtyři hlavní růstové oblasti: dobíjecí stanice pro elektromobily, optické sítě, veřejné osvětlení a chytré budovy. Elektromobilita je významné odvětví energetiky budoucnosti. Proto PRE buduje rozsáhlou síť veřejných dobíjecích stanic, jejíž součástí je nyní více než 700 dobíjecích bodů, čímž se řadí mezi tři hlavní hráče v ČR. Trojstranné memorandum uzavřené mezi hlavním městem Prahou, ŠKODA AUTO, a. s., a PRE směřuje k výraznému rozšíření rychlodobíjecích míst na území metropole a poukazuje tak na ambice PRE. V oblasti optických sítí je cílem PRE rozvoj infrastruktury pro vysokorychlostní datová připojení. Vedlejším produktem výstavby optických sítí pro vlastní potřebu je možnost pronajmout dosud nevyužité kapacity optických sítí telekomunikačním společnostem. Třetí iniciativou je výraznější zapojení v oblasti veřejného osvětlení ve spolupráci s hlavním městem Prahou. Ve čtvrté iniciativě PRE plánuje a staví chytré budovy na území Prahy. Cílem je optimálně využít pozemků a nemovitostí Skupiny PRE v kombinaci s instalací moderních technologií z portfolia energetických služeb.

Třetím strategickým segmentem PRE je trvale udržitelná infrastruktura pro výrobu energie z obnovitelných zdrojů se zaměřením zejména na solární a větrnou energii. Cílem je do roku 2030 desetinásobně navýšit stávající instalované kapacity prostřednictvím organického růstu, a to zejména v závislosti na vývoji trhu a dostupnosti podpory pro nové

výrobní energie z obnovitelných zdrojů, jako je např. Modernizační fond nebo další dostupné fondy. Skupina PRE také plánuje pokračovat v naplňování své akviziční strategie oportunistickými investicemi do existujících výroben. Další rozvoj obnovitelných zdrojů obecně umožní PRE pokrýt stále větší poptávku po zelené elektřině ze strany ekologicky smýšlejících zákazníků.

I přes volatilní prostředí, ve kterém PRE operuje, zůstávají strategické iniciativy v jednotlivých segmentech nezměněny, nicméně odráží se v nich, jakož i v jejich každodenním naplňování, nová tržní situace. V souvislosti s dlouhodobým směřováním PRE jsou ve všech výše uvedených iniciativách respektovány principy provozní udržitelnosti a klimatické neutrality, jejichž význam narůstá v návaznosti na aktuální vývoj tržního prostředí. Úsilí o ochranu životního prostředí a udržitelnost se promítá jak do cíle dosáhnout klimatické neutrality na svém vlastním provozu nejpozději do roku 2030, tak do podnikatelských aktivit podporujících zákazníky a partnery na jejich cestě snižování emisní stopy. Vyvážené portfolio aktivit v jednotlivých segmentech staví PRE do pozice zajišťující dlouhodobý růst provázaný s odolností. Ve všech uvedených oblastech se může PRE spolehnout jak na své rozsáhlé know-how a vlastní realizační kapacity, tak na dostatečné prostředky pro dodatečné investice. Společnost bude při všech rozvojových aktivitách vycházet ze své stabilní pozice na trhu a silné a důvěryhodné značky, která je pro zákazníky i partnery symbolem jasných a neměnných hodnot, a to i v časech turbulentní situace na energetickém trhu a probíhající války na Ukrajině.

Obchodování s elektřinou a plynem

Rok 2022 byl ve všech směrech velmi komplikovaným a bezprecedentním rokem. Doznívající problémy po pádu společnosti Bohemia Energy Entity a několika dalších menších obchodníků s energiemi zcela ustoupily do pozadí poté, co Rusko v únoru rozpoutalo válku na Ukrajině. Teprve v tomto okamžiku většina vlád i obchodníků pochopila hlavní příčinu vývoje cen na energetickém trhu v průběhu roku 2021, kdy docházelo k omezování dodávek plynu do EU a neplnění pronajatých zásobníků plynu v EU před zimní sezónou ze strany Gazpromu. Státy EU se nacházely v nezáviděníhodné situaci, kdy Rusko zcela otevřeně začalo používat energie jako zbraň a byly tak nuceny hledat způsob, jak nahradit dodávky plynu a dalších komodit z Ruska. Od zahájení války na Ukrajině ceny energií, hlavně zemního plynu, ale i ceny elektřiny a uhlí, rostly do nebývalé výše. Vývoj cen energetických komodit se stal naprosto nepředvídatelným. Velkoobchodní trh byl extrémně volatilní a nelikvidní. K problémům způsobeným ruskou invazí na Ukrajinu a omezováním dodávek plynu z Ruska se přidaly ještě nucené neplánované odstávky zhruba poloviny francouzských jaderných elektráren z důvodu zanedbané údržby. Vše vyvrcholilo na přelomu srpna a září, kdy došlo k výbuchu na podmořském plynovodu Nord Stream, což vedlo k úplnému zastavení dodávek plynu touto cestou do Německa. Ceny plynu a elektrické energie se dostaly na svá historická maxima, cena elektřiny s dodávkou na rok 2023 atakovala dokonce hranici 1 000 EUR/MWh.

Tato složitá situace dostala do existenčních problémů největšího německého dovozce ruského plynu firmu UNIPER, která byla nucena požádat německou vládu o finanční pomoc. Mnoho obchodníků s energiemi muselo řešit obrovské problémy se zajištěním dodatečných finančních prostředků na pokrytí jejich závazků vyplývajících z burzovních pozic.

V této naprosto výjimečné situaci PRE dokázala plnit veškeré své závazky a nedošlo k narušení dodávek elektřiny ani zemního plynu našim partnerům a zákazníkům. Jako prozíravá se ukázala politika PRE uzavírat smlouvy a obchodovat primárně s velkými a silnými společnostmi s dobrým ratingem, mezi něž patří řada významných českých a evropských energetických společností.

PRE se řadí k největším a nejstabilnějším obchodníkům s elektřinou a plynem v České republice. To společnosti umožňuje zvolit si optimální cenové zajištění komodit pro své konečné zákazníky, a to i na několik let dopředu. Pro obchodování přitom využívá jak organizovaná obchodní místa, jako jsou brokerské platformy a burza EEX, tak i přímé kontakty se smluvními protistranami.

PRE je aktivní na českém a německém trhu, na kterých zajišťuje elektřinu a plyn pro své zákazníky. V roce 2022 se také úspěšně registrovala i na nejlíkvinnějším evropském trhu s plynem TTF v Holandsku. Registrací na TTF dojde k rozšíření možností zajišťovat konkurenceschopnou cenu plynu pro zákazníky. PRE si do svého portfolia také pronajímá zásobníky plynu. K 1. 11. 2022 byla naplněnost pronajatých skladovacích kapacit na úrovni 100 %. Tímto PRE výrazně přispěla k zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu pro své zákazníky v zimním období 2022/2023.

Svým aktivním přístupem k obchodování PRE dokázala také využít vzniklých příležitostí na trhu a tím výrazně přispět k dobrému hospodářskému výsledku v roce 2022.

PRE se snaží dále rozvíjet a rozšiřovat svoje aktivity v oblasti udržitelného rozvoje a ochrany životního prostředí. Spolupracuje proto dlouhodobě s lokálními výrobci energie z obnovitelných zdrojů z České republiky, důrazně dbá na férové jednání, a tím si udržuje své dobré jméno mezi těmito výrobci, které dlouhodobě má. Kromě nákupu zelené elektřiny z tradičního portfolia bioplynových stanic a vodních elektráren, ke kterým dlouhodobě patří například společnost Povodí Vltavy, s. p., provozuje Skupina PRE také vlastní výroby z obnovitelných zdrojů a v nejbližší době plánuje i jejich další rozšíření. PRE je také aktivní na trhu záruk původu z obnovitelných zdrojů, čímž se jí úspěšně daří uspokojovat požadavky svých zákazníků v oblasti zelené elektřiny.

Prodej – segment B2B

Rok 2022 se nesl v duchu pokračování růstu cen komodit na energetické burze v Lipsku. K vrcholu došlo v srpnu, kdy cena elektřiny dosáhla hodnoty téměř 1 000 EUR/MWh. Po tomto historickém vrcholu došlo v září k strmému pádu, který se zastavil mezi 300 až 400 EUR/MWh, což je bohužel stále cena, která je pro nemalou část domácností a průmyslu těžko akceptovatelná. Vývoj ceny plynu byl samozřejmě podobný ceně elektřiny a ještě navíc nebylo jasné, zda se ho podaří zajistit dostatek. Vláda ČR z tohoto důvodu schválila 7. 10. 2022 nařízení č. 298/2022 Sb., o stanovení cen elektřiny a plynu v mimořádné tržní situaci, tzv. zastropování cen. Toto vládní nařízení se ještě několikrát upravovalo, aby nakonec zahrnuje pod svá ochranná křídla všechny koncové zákazníky od 1. 1. 2023.

Trh s energiemi se posunul do naprosto bezprecedentní situace. Velká část obchodníků v období od srpna do října zcela rezignovala na akvizice a někteří dokonce odmítali poskytovat nabídky svým stávajícím zákazníkům. Koncem roku, kdy se již model kompenzací ztrát obchodníkům začal rýsovat jasněji, započalo opět pozvolna startovat konkurenční prostředí. Strategií PRE bylo udržet tržní podíl a nezvyšovat riziko finanční ztráty v případě nedostatečných kompenzací od státu, případně žalob za nedodaný plyn.

Trend postupného zajišťování komodity ve více nákupních krocích na konci roku zcela převládal produkt SPOT. Pro obchodníky představuje SPOT nejnižší zajišťovací riziko a zákazníkovi dává naději, že by se při příznivém vývoji na burze mohl s cenou komodity dostat i pod cenový strop.

Online prodej elektřiny prostřednictvím webového portálu Moje PRE díky produktu SPOT již nerostl tak dynamicky jako v minulých letech. Z důvodu nárůstu cen se zpomalil i zájem o záruky původu dodávek elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů. Rok 2022 byl mimořádný i v tom, že se vzhledem k vývoji cen a obrovské nejistotě budoucího vývoje téměř neobchodovaly víceleté kontrakty.

Celkový objem dodaný v roce 2022 v segmentu B2B byl u elektřiny 4 300 GWh, což je o 18 % více než v roce 2021. Zemního plynu v roce 2022 PRE dodala 512 GWh, což prezentuje meziroční růst o 3 %.

Prodej – segment B2C

Během roku 2022 došlo v segmentu B2C k řadě významných událostí. Mezi ty nejdůležitější patřil nárůst cen komodit na velkoobchodním trhu v průběhu celého roku. Proto PRE reagovala na tento vývoj úpravou ceny pro koncové zákazníky, a to v několika vlnách. Poslední změna se realizovala během podzimu s účinností nových cen od 1. 1. 2023.

Z důvodu rostoucích cen muselo opět několik menších dodavatelů ukončit svoji činnost. PRE plnila zákonnou povinnost a zajistila dodávku těm klientům, kteří si nestihli zajistit řádnou dodávku od jiného subjektu.

S ohledem na vysoké ceny nebylo možné nabízet během roku 2022 ani produkty s fixovanou cenou silové elektřiny. Ke konci roku byla dokonce PRE jediným dodavatelem, který na podzim nezastavil příjem nových zákazníků. Zejména na území hlavního města Prahy se PRE snažila vyjít vstříc většině zákazníků a v případě jejich zájmu uzavírat smlouvy tak, aby nikdo z jejího regionu nebyl bez dodávky.

V návaznosti na rostoucí ceny komodit přišla vláda ČR s podporou zejména kategorie domácnosti a nezbytnou regulací. Nejprve byly zpřesněny podmínky zákonné povinnosti režimu DPI, následně bylo vydáno nařízení s podporou pro segment domácnosti. Mezi přijatá opatření patří úsporný tarif, který se skládá ze státního příspěvku a odpuštění poplatku OZE. Státní příspěvek PRE jako dodavatel komodit přenesla a zúčtovala v předepsaných zálohách koncovým zákazníkům od 1. 10. 2022. Poslední a nejdůležitější úprava byla v podobě obecné regulace elektroenergetiky. S platností od 1. 1. 2023 byly vyhlášeny tzv. zastropované ceny. MPO a ERÚ zároveň pracovaly na dalších částech regulace, zejména na nařízení, které by mělo řešit kompenzace ze zastropovaných cen.

V roce 2022 PRE úspěšně pokračovala v prodeji kombinovaných produktů, zejména produktu PRE PROUD PLUS, který je ideální pro zákazníky, kteří se přestěhují do bytu a potřebují provést kontrolu elektroinstalace zaměřenou na případné poškození zásuvek, vypínačů nebo osvětlení z důvodu minimalizace rizika vzniku požáru či úrazu. Tento produkt se těší velké spokojenosti i z pohledu zákaznické zkušenosti, kterou PRE pravidelně ověřuje, aby mohla dále zlepšovat poskytované služby. Navzdory vyšší cenové hladině je stále velký zájem i o zelenou elektřinu v podobě produktu PRE PROUD EKO, při které dostává zákazník záruku certifikované EKO elektřiny z českých zdrojů. V létě spustila PRE také pilotní prodej nového kombinovaného produktu PRE PROUD SOLAR, který se zaměřuje, jak už název napovídá, na zákazníky s FVE do 10 kWp, tzv. mikrozdroje.

PRE si plně uvědomuje, že rostoucí ceny energií, inflace a jiné negativní vlivy dopadají na koncové zákazníky. Proto již během podzimu přišla s několika novinkami, které mají za cíl snížit náklady na energie. Prvním opatřením byl soubor základních informací, jak ušetřit na energiích. Tyto informace jsou k dispozici jak na webových stránkách PRE, tak i v tištěné verzi, například jako příbal k faktuře. Dále PRE přišla jako jediná společnost na českém trhu s energiemi s aktivní motivací v oblasti energetických úspor. Program PRÉMIE byl určen pro zákazníky z kategorie domácností, kteří mohli s PRE šetřit elektrickou energii v období od 1. 11. 2022 do 31. 3. 2023. Srovnáním spotřeby elektřiny v topné sezoně 2022/2023 s topnou sezonou 2021/2022 pak PRE ověří, zda zákazník dosáhl v tomto období úspory. Pokud se podaří ušetřit alespoň 5 % elektřiny, připsá PRE zákazníkovi finanční PRÉMII na jeho zákaznický účet.

Cílem společnosti je také kvalitní zákaznický servis a budování vztahu s koncovým zákazníkem jak prostřednictvím systému řízení zákaznické spokojenosti, tak plánovanými projekty digitalizace k rozšíření obslužného komfortu.

Prodej – eYello CZ, k. s.

Společnost eYello CZ, k. s., (eYello) se v rámci své strategie zaměřila, vzhledem ke změněné tržní situaci, na dodávku elektřiny a plynu zákazníkům ze segmentu domácností a drobných podnikatelů. Nabízí jednoduché a přehledné produkty za výhodnou cenu, pružnou komunikaci a pohodlnou obsluhu prostřednictvím online portálu Moje Yello.

V roce 2022 společnost dodávala elektřinu a plyn více než 60 tisícům zákazníků. V rámci pokračujícího nárůstu velkoobchodních cen elektřiny i plynu dokázalo eYello udržet své zákaznické portfolio.

eYello v průběhu roku pokračovalo v údržbě a navýšení podpořené znalosti značky dílčími kampaněmi. Využilo i televizní a představilo v ní nový spot, ve kterém cílilo na stávající zákazníky, aby je ujistilo o svém správném výběru. Zároveň měla tato kampaň na značku Yello upozornit i nové potenciální zákazníky.

Elektromobilita

PRE je aktivní v oblasti elektromobility od roku 2010. Za tu dobu si vybudovala významnou pozici na trhu, kdy je nejsilnějším hráčem na území Prahy a druhým nejvýznamnějším provozovatelem veřejných dobíjecích stanic v České republice. V reakci na rychle rostoucí poptávku po řešení dobíjecí infrastruktury došlo z pohledu organizace elektromobility uvnitř Skupiny PRE k významné změně, vznikla samostatná sekce E-mobilita, která je součástí úseku Obchod. Tímto strategickým krokem se podařilo sjednotit historicky oddělené segmenty elektromobility, kterými jsou rozvoj a provoz sítě veřejných dobíjecích stanic PREpoint a řešení soukromé a firemní dobíjecí infrastruktury. Elektromobilita se tak nyní organizačně váže přímo ke klíčovým komoditním produktům PRE.

Z pohledu sledovaných strategických cílů PRE je elektromobilita řazena do tzv. inteligentní městské infrastruktury, kde PRE v roli provozovatele veřejné dobíjecí infrastruktury posílila v roce 2022 síť veřejných dobíjecích stanic o 150 dobíjecích míst, z toho jich bylo 117 instalováno na území Prahy. Tyto stanice PRE realizovala v rámci úspěšně dokončených významných infrastrukturních projektů podpořených dotačním Operačním programem Doprava, a to projektu „Páteřní síť PRE“, který byl zaměřen na zbudování národní sítě rychlodobíjecích stanic pro elektromobily (125 stanic rozmístěných v 50 regionech ČR), a také projektu „Metropolitní síť PRE“. V rámci tohoto projektu vzniklo, primárně v Praze, přes sto tzv. standardních dobíjecích stanic. Další projekty podpořené dotací jsou ve fázi realizace, kdy PRE buduje jak běžné dobíjecí stanice, tak tzv. ultrarychlé dobíjecí stanice o výkonu nad 150 kW.

V oblasti soukromého a firemního dobíjení se PRE v roce 2022 soustředila především na standardizaci produktové nabídky, aby mohla nabízet elektromobilní řešení stále rostoucímu počtu zákazníků. PRE pokrývá v této oblasti celý dodavatelský řetězec od dodávky dobíjecích stanic přes jejich instalaci, provoz až po správu pro koncové uživatele, a proto má ambice etablovat se na trhu jako komplexní dodavatel řešení elektromobility primárně pro zákazníky PRE v Praze. V roce 2022 se nejvíce soustředila na definici a realizaci nejvýznamnějšího komplexního produktu elektromobilní dobíjecí infrastruktury ve spolupráci s developery bytových domů, kde je PRE dodavatelem systému dobíjení, který odpovídá náročným požadavkům provozovatele distribuční soustavy, zajišťuje připravenost na elektromobilitu bytového domu jako celku a taktéž nabízí jednotlivým uživatelům dobíjení službu správy stanic, a to včetně možnosti využití elektromobilního dobíjecího tarifu.

V obecné rovině se v oblasti elektromobility PRE aktivně podílí na tvorbě regulačního rámce pro rozvoj elektromobility, ať již v pozici jednoho z ustavujících členů Elektromobilní platformy, asociace sdružující energetický sektor a automotive, nebo v roli aktivního člena pracujícího na tvorbě a naplnění strategického plánu ČR, Národního akčního plánu Čisté mobility. Nad rámce zmíněného pracuje také na implementaci mezinárodních standardů do České republiky prostřednictvím aktivní spolupráce s mateřskou společností EnBW.



PRE

Motivujeme
zákazníky
šetřit
elektřinou

60 000

Do programu PRÉMIE
se přihlásilo přes
60 000 zákazníků
z kategorie
domácností



Vztahy s veřejností

Zejména v době bouřlivého vývoje situace na energetickém trhu, jakého jsme byli svědky a účastníky v roce 2022, je budování a ochrana dobrého jména PRE jako poctivého obchodníka s elektřinou a plynem, spolehlivého distributora elektřiny a významného a inovativního poskytovatele energetických služeb samozřejmým cílem všech společností Skupiny PRE. Ve vztahu k veřejnosti je nezbytné postavení PRE jako společensky odpovědného partnera přispívajícího k udržitelnému rozvoji regionu hlavního města Prahy.

Filantropie

Rostoucí kvalita poskytovaných obchodních služeb je vlastně již samozřejmostí, ale PRE se aktivně věnuje i působení na region hlavního města Prahy jako místa pro kvalitní a spokojený život. V rámci těchto aktivit je velmi významná i podpora sociálně prospěšných a potřebných projektů a organizací. Výrazně městský charakter Skupiny PRE a vazby k regionu hlavního města předurčují záměr pomáhat zejména v místě svého působení. Proto je tato činnost významnou součástí budování pozitivního vnímání a povědomí značky PRE.

Garantem a realizátorem sponzorské a donátorské činnosti je za celou Skupinu PRE její mateřská společnost Pražská energetika, a. s. Veškerá činnost tohoto charakteru směřuje převážně do oblastí charity, zdravotnictví, sociální péče, školství, kultury, životního prostředí a sportu. V zásadě se daří vybírat k realizaci žádosti z regionu hlavního města, ale na základě společenské odpovědnosti se PRE nezříká ani účasti na projektech humanitárního charakteru celorepublikového významu, v některých případech dokonce i s přesahem do zahraničí. PRE však zásadně odmítá žádosti o dar s diskriminačním obsahem a porušující dobré mravy. Neposkytuje dary politickým stranám, organizacím v jejich blízkosti, veřejným činitelům nebo uchazečům o veřejný úřad.

O poskytování darů rozhoduje výhradně představenstvo společnosti. Shromažďování a prvotní posuzování návrhů a žádostí o dary zajišťuje útvar Public Relations a průběžně je předkládá k dalšímu projednání a schválení vedení společnosti a následně představenstvu.

Velmi těsná spolupráce s Nadací Charty 77 načala v roce 2022 psát již druhé desetiletí své historie. PRE financuje na Kontě bariéry této nadace Fond PRE, který se v praxi velmi osvědčil. Společným postupem zástupců nadace a PRE dochází k pomoci finančními příspěvky při řešení zdravotních a sociálních potřeb jednotlivců se zdravotním hendikepem a k podpoře činnosti organizací sdružujících zdravotně postižené osoby. Součinnost s Nadací Charty 77 garantuje a následně i zvyšuje efektivitu dárcovských aktivit, protože její pracovníci jsou v neustálém kontaktu s lékaři a dalšími odborníky, mají dokonalý přehled o postižených a u každé žádosti znají konkrétní příběhy. Nadace je tak pro PRE zárukou, že se finanční pomoc dostane opravdu k těm, kteří ji aktuálně nejvíce potřebují. PRE do tohoto fondu každoročně přispívá třímilionovou částkou, která je v průběhu roku rozdělována mezi jednotlivé žadatele, se kterými Nadace Charty 77 uzavírá darovací smlouvy, přičemž maximálním příspěvkem na jeden projekt je 200 tis. Kč.

V roce 2022 společnost PRE poskytla dary v celkové hodnotě dosahující téměř 7,8 mil. Kč. Celkem 36 subjektů obdrželo finanční částky přímo a dalších 72 darů se podařilo realizovat prostřednictvím Fondu PRE zřízeného u Nadace Charty 77. Průměrný příspěvek na projekty realizované prostřednictvím Fondu PRE v roce 2022 činil zhruba 34 tis. Kč.

A kdo patří mezi vybrané obdarované subjekty? V rámci dlouhodobé spolupráce jsou to v oblasti zdravotnictví například Fakultní nemocnice Královské Vinohrady, Apolinářská nedonošeňátka, z. s., (Porodnice u sv. Apolináře) a další. V sociální oblasti pokračovala spolupráce s Nadací Naše dítě, Linkou bezpečí, SOS Dětské vesničky a mnoha jinými nadacemi, společnostmi, spolky a dalšími institucemi. PRE podporuje také hendikepované, např. Klub vozíčkářů Petýrkova, MŠ a ZŠ pro děti s kombinovaným postižením Smiling Crocodile, o. p. s., obecně prospěšnou společnost pro rehabilitaci postižených dětí Zajíček na koni, dále například Otevřený ateliér Mgr. Pavly Výborné a Centrum pro dětský sluch Tamtam. Ani oblast školství, kultury a vzdělávání nezůstala mimo pozornost a PRE spolupracovala například s Museem Kampa – Nadací Jana a Medy Mládkových, s Prev-Centrem, z. ú., dále se společnostmi Nadání a dovednosti či Kulturní Jižní Město nebo PVTS – pobočkou při PRE. Samozřejmostí je spolupráce s FEL ČVUT při přípravě nových energetických specialistů.

Členství v organizacích a sdruženích

K nejvýznamnějším organizacím a sdružením, jichž jsou společnosti Skupiny PRE členy, patří například: ČSZE (Český svaz zaměstnavatelů v energetice), AEM (Asociace energetických manažerů), ČENES (Česká energetická společnost), ČSRES (České sdružení regulovaných elektroenergetických společností), ČSVTS (Česká vědecko-technická společnost), ČK CIREN, Unie podnikových právníků ČR, Česko-německá obchodní a průmyslová komora, Americká obchodní komora v ČR, Francouzsko-česká obchodní komora, Severská obchodní komora v ČR, Český institut interních auditorů, Hospodářská komora hlavního města Prahy, Asociace EDSO for Smart Grids (Sdružení provozovatelů distribučních soustav v Evropě), Solární asociace, APEK (Asociace pro elektronickou komerci), Asociace zkušeben vysokého napětí, Spolek přátel Národního technického muzea v Praze, ASEP (Asociace elektromobilního průmyslu), Elektromobilní platforma, ANDE (Asociace nezávislých dodavatelů energií), ČIMIB (Český institut manažerů informační bezpečnosti), itSMF Czech Republic (The IT Service Management Forum), RIPE NCC (Regionální internetový registr), CACIO (Česká asociace manažerů informačních technologií), IFMA CZ (Facility management v ČR), ČPA (Česká parkovací asociace), EU DSO Entity (celoevropské sdružení distributorů elektřiny), komora OZE (komora obnovitelných zdrojů energie), ČSVE (Česká společnost pro větrnou energii), CAFT (Čech akumulace a fotovoltaiky), APES (Asociace poskytovatelů energetických služeb) a SP ČR (Svaz průmyslu a dopravy ČR).

Dotační programy

Skupina PRE se účastní státních rozvojových projektů především v oblasti e-mobility a řízení energetické sítě. Státní dotace čerpá v souladu s konkrétními podmínkami těchto jednotlivých projektů:

..... Páteřní síť PRE – číslo projektu v MS2014+ CZ.04.2.40/0.0/0.0/18_030/0000213

Jde o projekt financovaný z Evropských strukturálních a investičních fondů Ministerstva dopravy v rámci Operačního programu Doprava 2014–2020 s cílem podpořit rozvoj páteřní sítě dobíjecích stanic. Projekt byl zahájen 1. 10. 2018, rozhodnutí o poskytnutí dotace bylo učiněno 13. 6. 2019. Ukončení projektu bylo v projektovém záměru stanoveno na červen 2022 a byl také řádně v tomto termínu ukončen. PRE v rámci něj instalovala 125 vysoce výkonných dobíjecích stanic v padesáti okresech ČR.

..... Metropolitní síť PRE – číslo projektu v MS2014+ CZ.04.2.40/0.0/0.0/16_036/0000226

Také tento projekt je financován z Evropských strukturálních a investičních fondů Ministerstva dopravy v rámci Operačního programu Doprava 2014–2020 s cílem podpořit rozvoj sítě dobíjecích stanic na území hlavního města Prahy. Projekt, který přispěje ke zlepšení a zkvalitnění infrastruktury dobíjecích stanic a zvýší hustotu této sítě, byl zahájen v únoru 2019. Rozhodnutí o poskytnutí dotace bylo učiněno 27. 6. 2019 a ukončení projektu bylo stanoveno na červen 2022. V tomto termínu byl také ukončen. Primárně na území hlavního města Prahy tak vzniklo 112 běžných dobíjecích stanic.

..... Metropolitní síť II – číslo projektu v MS2014+ CZ.04.2.40/0.0/0.0/19_069/0000466

Jedná se o další projekt, který je financován z Evropských strukturálních a investičních fondů Ministerstva dopravy v rámci Operačního programu Doprava 2014–2020, jehož cílem je posílit infrastrukturu standardních dobíjecích stanic v Praze a vytvořit dostatečnou síť dobíjecích stanic pro tzv. rezidenční dobíjení elektromobilů v hlavním městě. V rámci projektu bude realizováno 300 dobíjecích stanic rozmístěných zejména na území hl. m. Prahy. Zahájen byl v červnu 2020 a termín jeho ukončení je stanoven na 30. 6. 2023. K datu účetní závěrky došlo ke zprovoznění 140 dobíjecích stanic, ostatní jsou ve stádiu přípravy.

..... Charge.PRE.2022 (OPD84) – číslo projektu CZ.04.2.40/0.0/0.0/20_084/0000520

Projekt je financován z Evropských strukturálních a investičních fondů Ministerstva dopravy v rámci Operačního programu Doprava 2014–2020 – výzva 84 s podporou rozvoje doplňkové sítě dobíjecích stanic. Zahájen byl v červnu 2020 a termín jeho ukončení je stanoven na 31. 3. 2023. Celkový počet dobíjecích stanic v projektu je 20. K datu účetní závěrky jich bylo hotovo 10, ostatní jsou již ve fázi stavebních realizací.

..... Central European Ultra Charging (CEUC) v rámci projektu Connecting Europe Facility - Grant Agreement N° INEA/CEF/TRAN/M2017/1489259 – číslo projektu 2017-EU-TM-0065-W

Projekt byl zahájen v lednu 2018 a termín ukončení je stanoven na 30. 6. 2023. Hlavním cílem je vybudovat 118 ultra rychlých dobíjecích stanic v Rakousku, Itálii, České republice, Slovensku, Maďarsku, Rumunsku a Bulharsku. PRE řeší 5-10 lokalit v ČR, z toho byly již 4 lokality dokončeny.

..... Ověření využitelnosti agregace flexibility s využitím řízení strany spotřeby pro potřeby regulace elektrizační soustavy – číslo v Centrální evidenci projektů TK02010049

Projekt vypsal Technologická agentura České republiky v rámci Programu THÉTA (Program na podporu aplikovaného výzkumu, experimentálního vývoje a inovací). Zahájen byl v srpnu 2019 a jeho ukončení je stanoveno na prosinec 2022.

- Zvýšení odolnosti regionu před hrozbou plošného výpadku elektrické energie využitím nových technologií a postupů krizového řízení – číslo v Centrální evidenci projektů VI20192022124
Projekt vypsal Ministerstvo vnitra ČR v rámci Programu bezpečnostního výzkumu České republiky v letech 2015–2022 (BV III/1 – VS). Hlavním příjemcem státní dotace je České vysoké učení technické v Praze. PREdi je dalším účastníkem dotačního programu a státní podporu čerpá v souladu s podmínkami projektu. Zahájen byl 1. 7. 2019, datum jeho ukončení je stanoveno do 30. 6. 2022.
- Pilotní projekt využívání „volné kapacity“ velkých bateriových systémů pro podpůrné služby (Eflex) – číslo v Centrální evidenci projektů TK03020118
Projekt vypsal Technická agentura České republiky v rámci Programu THÉTA (Program na podporu aplikovaného výzkumu, experimentálního vývoje a inovací). Cílem je definovat využitelnost „volné kapacity“ bateriových systémů akumulace energie pro účely poskytování podpůrných služeb. Hlavním příjemcem státní dotace je společnost ČEPS, a. s., PREdi je dalším účastníkem dotačního projektu, ale státní podporu v tomto případě nečerpá. Projekt byl zahájen 1. 7. 2020, datum jeho ukončení je stanoveno do 30. 6. 2023.
- Řízení zátěže v prostředí distribuované energetiky – číslo v Centrální evidenci projektů TK04020195
Projekt vypsal Technická agentura České republiky v rámci Programu THÉTA (Program na podporu aplikovaného výzkumu, experimentálního vývoje a inovací). Cílem je vytvořit HW a SW technologie umožňující decentralizované řízení provozu distribuční sítě a odběrných míst v prostředí moderní energetiky. Hlavním příjemcem státní dotace je ZPA Smart Energy, a. s., PREdi je dalším účastníkem dotačního projektu, ale státní podporu v tomto případě nečerpá. Projekt byl zahájen 1. 1. 2022, datum jeho ukončení je stanoveno do 31. 12. 2024.
- Optimalizace nasazování AMM na základě pilotních projektů a testování komunikace s přidanou hodnotou – číslo v Centrální evidenci projektů TK04020157
Projekt vypsal Technická agentura České republiky v rámci Programu THÉTA (Program na podporu aplikovaného výzkumu, experimentálního vývoje a inovací). Cílem je výzkum nových variant komunikačních technologií, analýza jejich chování v komplexním ICT řetězci. Hlavním příjemcem státní dotace je České vysoké učení technické v Praze. PREdi je dalším účastníkem dotačního programu a státní podporu čerpá v souladu s podmínkami projektu. Projekt byl zahájen 1. 1. 2022, datum jeho ukončení je stanoveno do 31. 12. 2024.
- Návrh, vývoj a praktické ověření IT systému k optimalizaci využití volné kapacity distribuční sítě pro dobíjení elektromobilů z veřejné dobíjecí sítě a testování dynamického řízení dobíjení s využitím funkcionality V2G – číslo v Centrální evidenci projektů TK04020147
Projekt vypsal Technická agentura České republiky v rámci Programu THÉTA (Program na podporu aplikovaného výzkumu, experimentálního vývoje a inovací). Cílem je vytvořit řešení pro provozovatele distribuční sítě, které přispěje k úspoře investičních nákladů na straně distribuční sítě a umožní akceleraci rozvoje dobíjecí infrastruktury. Hlavním příjemcem státní dotace je Unicorn Software Factory, a. s., PREdi je dalším účastníkem dotačního projektu, ale státní podporu v tomto případě nečerpá. Projekt byl zahájen 1. 1. 2022, datum jeho ukončení je stanoveno do 30. 6. 2024.
- Dotační program Antivirus
V souladu s platnými opatřeními a po splnění nutných podmínek Ministerstva práce a sociálních věcí se společností Skupiny PRE stejně jako v předešlém období účastnily dotačního programu Antivirus – podpora zaměstnanosti. Program poskytuje ve dvou režimech („Režim A“ a „Režim B“) kompenzaci těm zaměstnavatelům, jejichž zaměstnancům byla nařízena karanténa či izolace nebo kteří v důsledku vládních opatření částečně či úplně omezili svůj provoz. Společnosti Skupiny PRE využívaly v roce 2022 dotační program Antivirus v režimu A.

Žádosti o příspěvek cíleného programu Antivirus podaly jednotlivé společnosti v souladu s Dohodami o poskytnutí příspěvku uzavřenými s Úřadem práce ČR. Za rok 2022 zažádaly společnosti Skupiny PRE o dotaci v celkové výši 2 145 222 Kč.

..... Společnosti ze Skupiny PRE se také ucházejí o dotace z Modernizačního fondu.

Ve výzvě RES+ č. 1/2021 – Fotovoltaické elektrárny do 1 MWp byla pro společnost PREm schválena podpora ve výši 6,9 mil. Kč pro FVE Pozorka II (rozšíření stávající FVE Pozorka). Výstavba byla dle plánu zahájena ve 4. čtvrtletí 2022 a dokončení se předpokládá na počátku roku 2023.

Do výzev pro větší pozemní FVE pod označením RES+ č. 2/2021 – Fotovoltaické elektrárny nad 1 MWp byly přihlášeny další projekty: FVE Mlýnec a FVE Nové Sedlo společností PREm a PRE FVE Nové Sedlo. I v těchto případech byla dotace přiznána (2022). Dotace bude čerpána v závislosti na realizaci těchto projektů v dalších letech.

Lidské zdroje

Personalistika

Sekce Lidské zdroje zajišťuje pro Skupinu PRE, tedy pro mateřskou společnost a její dceřiné společnosti, kompletní personální agendu včetně výpočtu mezd. Skupina PRE uplatňuje tarifní a smluvní mzdy a jejich aplikace konkrétně řeší vnitropodnikové předpisy.

Pracovněprávní oblast, sociální politiku, zdravotní péči a oblast odměňování má PRE standardně pevně zakotveny v kolektivní smlouvě, kterou uzavírá zpravidla na tříleté období. Všechna ustanovení kolektivní smlouvy v jednotlivých oblastech jsou rozpracována ve vnitropodnikových předpisech platných pro mateřskou společnost PRE i její dceřiné společnosti PREdi, PREm, PREzak a PREs. Dceřiné společnosti PREnetcom, Kormak, Voltcom a eYello mají personální zásady a pravidla pro poskytování benefitů řešeny samostatnými podnikovými normami.

Sekce Lidské zdroje také zajišťuje pro PRE a její dceřiné společnosti kompletní služby a nezbytnou administrativu v oblasti bezpečnosti práce a životního prostředí, včetně sledování pracovní úrazovosti a provádění kontrolní činnosti v oblastech požární ochrany a životního prostředí.

Personální dokumenty a vybrané procesy se průběžně digitalizují. Tím PRE dosahuje nejenom vyšší kvality a efektivity těchto procesů, ale zároveň tím podporuje i využívání nejmodernějších nástrojů řízení lidských zdrojů. Pro evidenci a vedení personální a mzdové agendy sekce Lidské zdroje využívá personální systém SAP, modul HR.

Zdravotní péče

Zdravotní péči o zaměstnance považuje PRE za jednu z nejdůležitějších oblastí sociální péče o zaměstnance a vynakládá na ni každý rok nemalé finanční prostředky. Zodpovědnost za zdraví svých zaměstnanců vnímá vedení PRE jako celospolečenskou odpovědnost a prioritu. Zdravotní péče je rozdělena do dvou klíčových oblastí.

První oblastí je pracovnělékařská péče, kterou PRE všem zaměstnancům poskytuje v nezbytném rozsahu a v souladu s platnou legislativou v ordinaci PRE lékařem pracovnělékařských služeb zdravotnického zařízení POLIKLINIKA AGEL Praha Italská, kterou provozuje smluvní partner Dopravní zdravotnictví, a. s. V rámci této péče jsou v ordinaci PRE vykonávány vstupní prohlídky nových zaměstnanců, periodické preventivní prohlídky, mimořádné prohlídky a v nezbytných případech i výstupní prohlídky zaměstnanců. Nad rámec zákonné povinnosti a po dohodě se sekci Lidské zdroje zajišťuje poskytovatel pracovnělékařských služeb každoročně očkování zaměstnanců proti sezónním onemocněním v ordinaci PRE. Zároveň v rámci smluvně zajištěných pracovnělékařských služeb provádí lékař ve spolupráci s útvarem BPŽP pravidelné dohlídky všech pracovišť podle předem schváleného ročního harmonogramu. V případě zjištění nedostatků v oblasti ergonomie nebo nevyhovujících sociálních podmínek na konkrétních pracovištích navrhuje lékař společně s BPŽP taková opatření, která vedou k nápravě a odstranění zjištěných nedostatků. Cílem těchto dohlídek je snižování nemocnosti a úrazovosti na pracovištích.

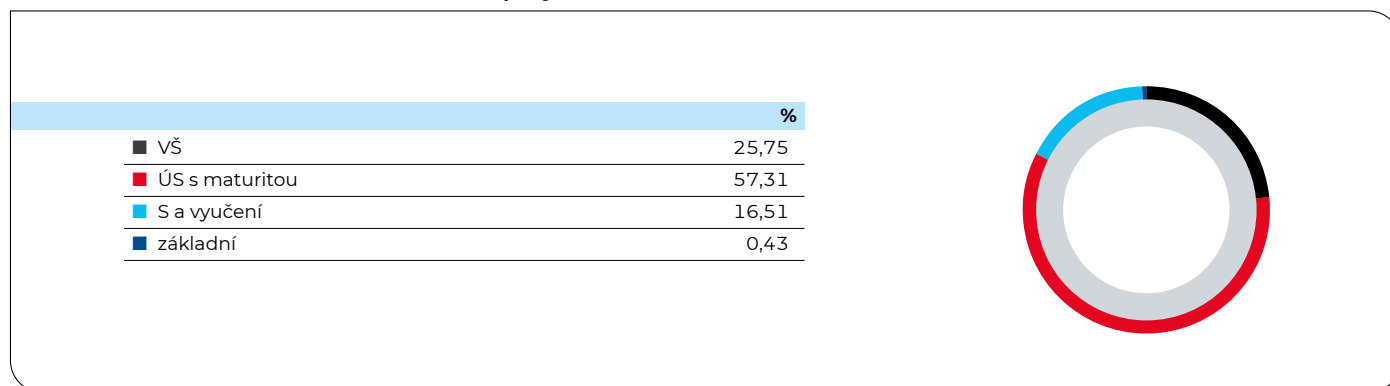
Druhou, a z pohledu zaměstnanců i zaměstnavatele, velmi významnou oblastí je zdravotní péče poskytovaná nad rámec zákonné povinnosti a plně hrazená zaměstnavatelem. PRE umožňuje všem svým zaměstnancům využívat programy zaměřené na doplňkovou zdravotní preventivní péči. Jedná se především o onkologický program prevence a léčby karcinomu prsu, preventivní urologický program, preventivní vyšetření štítné žlázy a v neposlední řadě i nadstandardní stomatologickou péči v zubní ordinaci PRE.

Manažeři Skupiny PRE dlouhodobě využívají smluvně zajištěný preventivní zdravotní program v Nemocnici Na Homolce a v nestátním zdravotnickém zařízení Centrum pohybové medicíny Pavla Koláře.

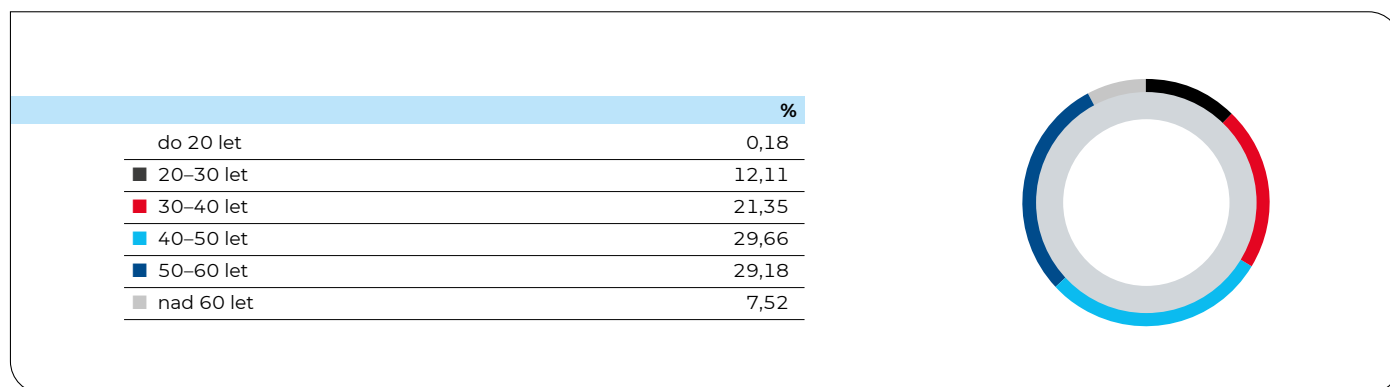
Sociální politika

Sociální politika patří mezi základní hodnoty zaměstnavatele PRE. Transparentnost sociální politiky a kvalitní péče o zaměstnance je znakem vysokého zájmu zaměstnavatele o všechny své zaměstnance, jejich motivaci a dobré sociální klima. Formou silného sociálního programu pomáhá PRE neustále zlepšovat ekonomickou situaci a životní úroveň všech svých zaměstnanců.

Kvalifikační struktura zaměstnanců Skupiny PRE



Věkové složení zaměstnanců Skupiny PRE

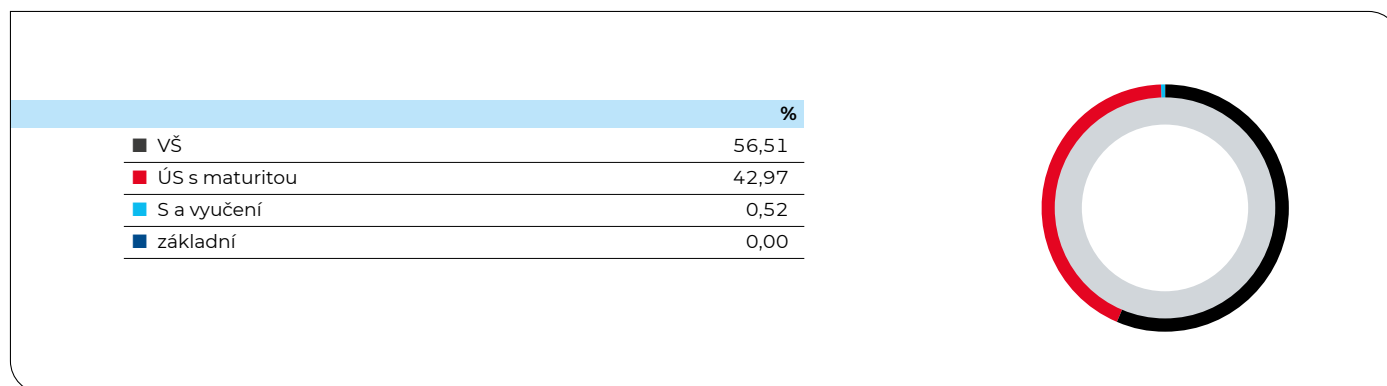


Koncepce sociální politiky je zakotvena v kolektivní smlouvě. Tradičně potvrzuje dlouholetou snahu zaměstnavatele o silný sociální program, který napomáhá ke zlepšování sociálních podmínek zaměstnanců, ke zkvalitňování pracovního prostředí, úrovni stravování zaměstnanců a ostatních aspektů, které jsou součástí koncepce zaměstnaneckých plošných a volitelných benefitů.

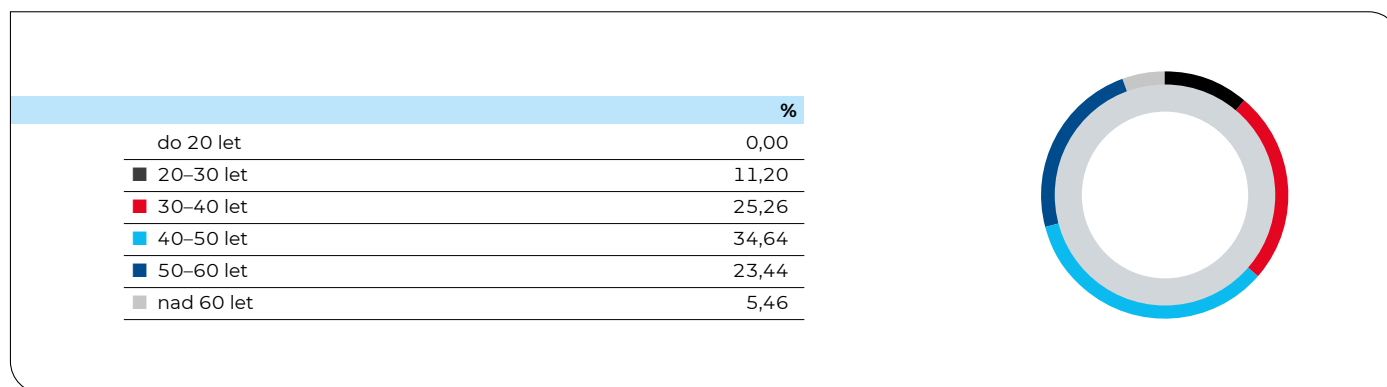
Plošné benefity jsou zaměstnanecké výhody, které zaměstnavatel poskytuje podle zásad uvedených v kolektivní smlouvě a které jsou dále podrobně specifikovány ve vnitropodnikových předpisech zaměstnavatele. Jedná se především o oblast stravování zaměstnanců, poskytování nadstandardní zdravotní a léčebné péče, příspěvek na důchodové připojištění a životní pojištění zaměstnanců, dětské letní i zimní pobyty, poskytování bezúročných půjček na bydlení, sociálních půjček a nevratných sociálních výpomocí a další benefity, které může čerpat každý zaměstnanec za předpokladu splnění předem daných zásad a podmínek čerpání konkrétního benefitu.

Volitelné benefity jsou zaměstnanecké výhody, které si každý zaměstnanec volí podle svého uvážení a jsou hrazeny z tzv. osobního účtu zaměstnance. Na osobním účtu má zaměstnanec přidělené body (PREkoruny) a jejich výše je garantována kolektivní smlouvou. Zásady pro čerpání volitelných benefitů jsou uvedeny v kolektivní smlouvě a podrobně rozpracovány ve vnitropodnikovém předpisu zaměstnavatele. Zaměstnavatel oblasti čerpání volitelných benefitů doplňuje nebo upravuje v souladu s aktuálními potřebami a prioritami zaměstnanců.

Kvalifikační struktura zaměstnanců PRE



Věkové složení zaměstnanců PRE



Vzdělávání

Rozvoj a vzdělávání všech zaměstnanců vnímá PRE jako proces dlouhodobý a permanentní, který vytváří pozitivní prostředí a podmínky k dosahování požadovaných kvalifikací a kompetencí všech zaměstnanců.

Obecnými cíli PRE v oblasti rozvoje a vzdělávání, které jsou v souladu s personální politikou a strategickými cíli PRE, je především dosažení požadované úrovně kvalifikací a kompetencí na základě analýzy rozvojových potřeb zaměstnavatele, formování klíčových kompetencí, plánování a řízení kariéry zaměstnanců a podpora jejich osobnostního růstu, rozvoj schopností a dovedností jednotlivců pro výkon práce, zkvalitnění služeb poskytovaných zákazníkům, postupné zavádění digitalizace procesů v oblasti rozvoje a v neposlední řadě udržení vysoké motivace, loajálnosti a celkové identifikace zaměstnanců s PRE.

Krátkodobé cíle rozvoje a vzdělávání skupin zaměstnanců vycházejí z konkrétních potřeb a požadavků všech společností Skupiny PRE a jsou každoročně specifikovány v Plánu rozvoje a vzdělávání zaměstnanců Skupiny PRE. V roce 2022 byl rozvoj a vzdělávání zaměřen nejen na měkké dovednostní prvky, ale především na odborné profesní kurzy a školení, které jsou nezbytné pro výkon práce zaměstnanců technických profesí. Další oblastí, na kterou se PRE zaměřilo, byl manažerský rozvoj a vzdělávání. 28 zaměstnanců, které vedoucí sekcí nebo ředitelé společností nominovali do programu přípravy a dalšího rozvoje personálních náhrad, se zúčastnilo assessment centra. Zaměstnanci, kteří v programu uspěli, se budou cíleným rozvojem připravovat na výkon budoucí manažerské pozice. V listopadu byly zahájeny půlroční manažerské programy pro skupinu personálních náhrad, dále pro 27 manažerů na pozici vedoucí skupiny a pro 18 manažerů na pozici vedoucí oddělení.

Další oblastí, která se vzděláváním velmi úzce souvisí, je spolupráce s odborným školstvím. PRE v rámci Recruitment programu nadále aktivně spolupracuje s vybranými odbornými středními školami především elektrotechnických oborů při umisťování jejich absolventů, čímž umožňuje aktivní start odborníkům bez potřebné praxe na trh práce. Současný nedostatek pracovních sil v příslušných technických oborech dokládá význam a potřebu ve zvýšené míře prohlubovat spolupráci i s institucemi terciálního vzdělávání, především s ČVUT FEL a FIT, které formou studia připravuje budoucí odborníky různých technických oborů, elektrotechnických a inženýrských oborů. V roce 2022 PRE zahájila projekt s názvem Trainee program, jehož cílem je navázat dlouhodobou spolupráci s perspektivními studenty ČVUT v oborech elektroenergetika a IT. Studentům, kteří tímto programem úspěšně projdou, společnost nabídne pracovní uplatnění v rámci Skupiny PRE. Spuštění pilotního projektu je plánováno na první čtvrtletí roku 2023.

PRE si plně uvědomuje, jak je důležité mít proces vzdělávání svých zaměstnanců v souladu s nejmodernějšími formami a metodami rozvoje, které se rok od roku mění v souvislosti se zaváděním digitalizace. Proto PRE tento proces co nejefektivněji rozvoje a vzdělávání každým rokem optimalizuje.

Ochrana životního prostředí a BOZP

Skupina PRE dlouhodobě vnímá svou odpovědnost za bezpečnost osob i za ochranu životního prostředí. S ohledem na možné dopady si uvědomuje provázanost ochrany životního prostředí, jak s úsporami energií, tak s ochranou zdraví zaměstnanců i dalších osob. V souladu s Politikou ochrany životního prostředí, bezpečnosti a úspor energií PRE vynakládá Skupina PRE dlouhodobě úsilí ke splnění svých závazků a cílů v rámci systémů řízení dle ČSN EN ISO 50001:2019 a ČSN EN ISO 14001:2016. Vybrané společnosti Skupiny PRE mají tyto systémy certifikovány.

Za významné události roku 2022 v oblasti ochrany životního prostředí a úspor energií považuje Skupina PRE zejména:

- výpočet vlastní uhlíkové stopy za období předešlého roku a nastavení programů a kompetencí směřujících k jejímu dlouhodobému snižování;
- zákaznický motivační program ke snížení spotřeby elektřiny domácností odběratelů PRE;
- zahájení realizace projektu pro rozšíření výrobní kapacity vlastních obnovitelných zdrojů;
- zprovoznění více než stovky dobíjecích stanic pro elektromobily;
- obnovu technologického zařízení distribuční sítě s přínosem eliminace rizika úniku plynů poškozujících atmosféru.

V oblasti bezpečnosti a ochrany zdraví uplatňuje Skupina PRE dlouhodobé, zejména preventivní programy na podporu zdraví svých zaměstnanců.

Za další významná opatření roku 2022 považuje:

- realizaci vzdělávacích programů dodavatelů i vlastních zaměstnanců se zaměřením na specifická pracoviště PRE;
- zprovoznění nových technických prostředků pro bezpečné provádění prací ve výškách na vybraných pracovištích.

Společným významným krokem v oblastech bezpečnosti a ochrany životního prostředí bylo dokončení rekonstrukce vlastního provozního areálu s přínosem úspor energií, odstranění emisí plynů poškozujících atmosféru i významného zkvalitnění pracovního prostředí a pracovišť.

Rok 2022 byl v oblasti bezpečnosti ovlivněn významnou změnou legislativních požadavků v oblasti provozování vyhrazených technických zařízení. Skupina PRE tak přijímala organizační opatření k nastavení procesů potřebných pro aplikaci změn.

V první polovině roku 2022 Skupina PRE také realizovala opatření ke zvládnutí doznívající pandemie covid-19.



Dbáme na kvalitu
a spolehlivost
distribuce
elektrické
energie

6 000

Během roku
2022 jsme sítěmi
distribuovali
6 000 GWh
elektriny



System řízení rizik ve Skupině PRE

Řízení rizik je jedním ze základních manažerských nástrojů systému řízení společností Skupiny PRE, jehož cílem je podpora při naplňování jejich vize a strategie. Systém řízení rizik je primárně zaměřen na eliminaci nebo snížení negativních dopadů rizik působících vně i uvnitř společností Skupiny PRE a na maximální využívání z rizik plynoucích příležitostí pro Skupinu PRE.

Cílem systému řízení rizik je prostřednictvím integrovaného přístupu efektivně identifikovat, hodnotit, řídit, monitorovat a reportovat příležitosti a rizika, jimž Skupina PRE čelí. Další funkcí řízení rizik je zajištění systému včasného varování. Zvláštní pozornost se věnuje rizikům, která z hlediska možného dopadu představují potenciálně největší hrozbu. Všechna rizika jsou evidována v katalogu rizik společností Skupiny PRE.

Sledovaná rizika jsou hodnocena z hlediska možného dopadu a pravděpodobnosti jejich nastoupení ve třech scénářích možného vývoje. Pro účely kvantifikace finančních a tržních rizik se používají další metody a ukazatele, např. value at risk, analýza citlivosti atd. Pro vybrané ukazatele jsou stanoveny a pravidelně monitorovány a vyhodnocovány závazné limity.

Pro identifikaci a kategorizaci rizik a příležitostí je využívána mapa rizik, která jsou sledována ve čtyřech základních kategoriích: strategická, operační, finanční a compliance rizika.

Strategická jsou zejména ta rizika, která jsou spojená s rozvojem technologií (smart city infrastruktura), udržitelností podnikání nebo společenskými změnami.

Operační rizika se váží k obchodním procesům, provozním aktivitám a infrastruktuře, ke změnám v legislativě a nastavení parametrů regulace, které mohou významným způsobem ovlivnit zejména regulované činnosti společností.

Finanční rizika jsou spojena s finančním řízením a financováním společnosti, zahrnují též možnost zhoršení platební morálky odběratelů nebo jiných obchodních partnerů (kreditní riziko) a rizika možného nepříznivého vývoje tržních cen energetických komodit nebo změny měnových kurzů.

Compliance rizika se váží k možnému porušení nebo nedodržování jak zákonných, tak interních předpisů a nařízení.

Výstupy systému řízení rizik pravidelně projednává výbor pro řízení rizik. Předmětem jeho jednání jsou zprávy o řízení rizik, vybraná opatření ke zvládnutí sledovaných rizik a návrhy nových rizik ve společnosti. Výbor schvaluje metodiky a další dokumenty týkající se řízení rizik, limity pro jednotlivé rizikové oblasti a podnikatelské aktivity a vyhodnocuje celkový možný dopad rizik na hospodaření Skupiny PRE.

Systém řízení rizik a jeho metodika vychází z postupů a procedur zavedených v celém koncernu EnBW. Sledovaná rizika jsou reportována v jednotné struktuře a v periodách daných pravidly řízení rizik koncernu EnBW.

Interní audit, compliance, ombudsman

Interní audit

Hlavním úkolem interního auditu ve Skupině PRE je poskytnout managementu a orgánům společnosti ujištění, že vnitřní kontrolní a řídicí systém je funkční a významná rizika jsou řízena v souladu s nastavenými pravidly a osvědčenou praxí.

Činnost interního auditu vykonává útvar Integrovaný kontrolní systém. V oblasti interních auditů byla v průběhu roku 2022 nově navázána spolupráce s poradenskou společností Grant Thornton Advisory, s. r. o.

Součástí této spolupráce byla také aktualizace stávající metodiky plánování interních auditů ve Skupině PRE. Dlouhodobý plán auditů, který schvaluje představenstvo PRE, je nově sestavován na pětileté období. Dlouhodobý i krátkodobý plán auditů vzniká na základě vyhodnocení rizik, je v souladu s cíli Skupiny PRE a stanovuje priority výkonu interního auditu. Součástí plánů interních auditů jsou i následné audity. Pokud to vyžaduje situace, jsou na požadavek managementu realizovány rovněž audity vyžádané (nad rámec plánovaných auditů).

Zjištění z auditů se týkají nejen oblastí nastavení procesů, kdy je kladen důraz na efektivitu činností, posílení kontrolních mechanismů a snižování podnikatelských rizik, ale i oblasti compliance. Výstupy auditních šetření jsou reportovány managementu společnosti a představenstvu PRE, které dvakrát ročně schvaluje zprávu o činnosti útvaru. Výstupy obsahují všechna objektivní zjištění, ke kterým jsou formulována opatření. Plnění přijatých opatření sleduje webová aplikace Audit Tracker a vyhodnocuje je manažer rizik Skupiny PRE.

Tým interních auditorů PRE provádí také audity systému environmentálního managementu dle ČSN EN ISO 14001, ČSN EN ISO 50001, dále pak interní audity dle ČSN EN ISO 9001 a rovněž interní audity programu řízení bezpečnosti a ochrany zdraví při práci Bezpečný podnik.

Compliance

Jednotný systém řízení Compliance (Compliance Management Systém – CMS) se v roce 2022 dále rozšiřoval a upravoval tak, aby splňoval požadavky nejlepší praxe a upevňoval pověst PRE jako tradiční a férové společnosti. CMS byl významným způsobem posílen o nové nástroje prevence, detekce i reakce. Vzhledem k situaci na trhu s elektřinou a válečnému konfliktu bylo také třeba přednostně reagovat na rizika vyplývající z nové situace.

Představenstvo společnosti v rámci prosazování etické podnikové kultury schválilo aktualizovaný etický kodex, který byl doplněn o další okruhy životních situací, s nimiž jsou obvykle spojena etická dilemata s cílem poskytnout uživatelům návod, jak v takových situacích správně jednat a v jejich jednání je podpořit.

Společnost se s ohledem na pozitivní vývoj pandemické situace vrátila k prezenčním školením ve všech oblastech, avšak zachovala i jejich elektronickou podobu pro další využití.

Přes všechny negativní vnější vlivy zůstaly řídicí a kontrolní činnosti PRE i celé Skupiny PRE na vysoké úrovni a pokračoval jejich rozvoj. Vedle dominujícího řízení tzv. regulatory compliance zejména v oblasti energetické regulace a bezpečnosti a ochrany životního prostředí.

Byla zavedena externí etická linka dle standardů směrnice EU o ochraně oznamovatelů. Byla zavedena taková opatření, která zajišťují ochranu oznamovatelům a vedou k předcházení jakémukoliv nelegálního či neetického jednání, které by mohlo PRE poškodit. Byl vyvinut strukturovaný proces interního šetření respektující pravidla ochrany oznamovatelů.

Ani v roce 2022 nebyl v oblasti compliance zaznamenán žádný případ s dopadem na hospodaření společnosti.

Také v oblasti ochrany osobních údajů i dat obecně ve všech společnostech Skupiny PRE nebylo zjištěno porušení zabezpečení osobních údajů.

Pověřenec pro ochranu osobních údajů

Hlavním úkolem pověřence je dohled nad oblastí zpracování a ochrany osobních údajů, aby byl zajištěn soulad aktivit společnosti s nařízením GDPR a dalšími předpisy upravujícími oblast ochrany osobních údajů.

Primárním nástrojem dohledu pověřence je dokumentace k jednotlivým druhům operací zpracování osobních údajů. Jedná se zejména o záznamy o činnostech zpracování, které pověřenec vede a průběžně aktualizuje.

Pověřenec rovněž dohlíží na proces vyřizování požadavků zákazníků i dalších fyzických osob ve smyslu uplatňování jejich práv dle nařízení GDPR.

Průběžné konzultace a školení, které pověřenec realizuje nebo se na nich podílí, se stávají účinnými nástroji ke zvyšování povědomí o oblasti zpracování a ochrany osobních údajů ve společnosti.

Pověřenec spolupracuje s dozorovým úřadem a v případě potřeby působí pro dozorový úřad jako kontaktní místo.

Ombudsman

Ombudsman Skupiny PRE pomáhá zákazníkům orientovat se v oblasti problematiky spojené s odběrem elektřiny a usnadňuje neformální řešení problémů. Jeho cílem je najít oboustranně výhodná řešení se zaměřením na individuální pohled zákazníka a zachování pravidel společností Skupiny PRE.

V roce 2022 pokračoval trend vysokého počtu podání směřovaných přímo na adresu ombudsman@pre.cz nebo přes formulář na webu PRE. Koresponduje to se situací na energetickém trhu, kvůli které dochází k zahlcování všech komunikačních kanálů PRE.

Nejčastějšími důvody, proč se zákazníci na ombudsmana obraceli, byly právě rostoucí ceny elektřiny a plynu, pomoc státu v této oblasti, otázky ohledně smluv s fixací ceny a podobně.

Dceřiné společnosti

PREdistribuce, a. s.

PREdistribuce, a. s., (PREdi) je stabilní a prosperující energetická společnost, která vlastní a provozuje distribuční soustavu na území hlavního města Prahy, města Roztoky a obce Žalov o celkové rozloze 504 km². Podniká v souladu s energetickým zákonem ve veřejném zájmu na základě licence na distribuci elektřiny č. 120504769 udělené Energetickým regulačním úřadem (ERÚ) s účinností od 1. 1. 2006 na dobu neurčitou. Je součástí Skupiny PRE a zároveň stoprocentní mateřskou společností společnosti PREnetcom, a. s., (PREnetcom).

PREdi byla založena v září 2005 v souvislosti s procesem oddělení regulovaných a neregulovaných činností, tzv. unbundlingem, jehož cílem bylo oddělit distribuci elektřiny od obchodu s elektřinou tak, aby držitelem licence na distribuci elektřiny byla samostatná společnost. Distribuce elektřiny podléhá cenové a kvalitativní regulaci vykonávané ERÚ. Svou činnost PREdi zahájila 1. 1. 2006.

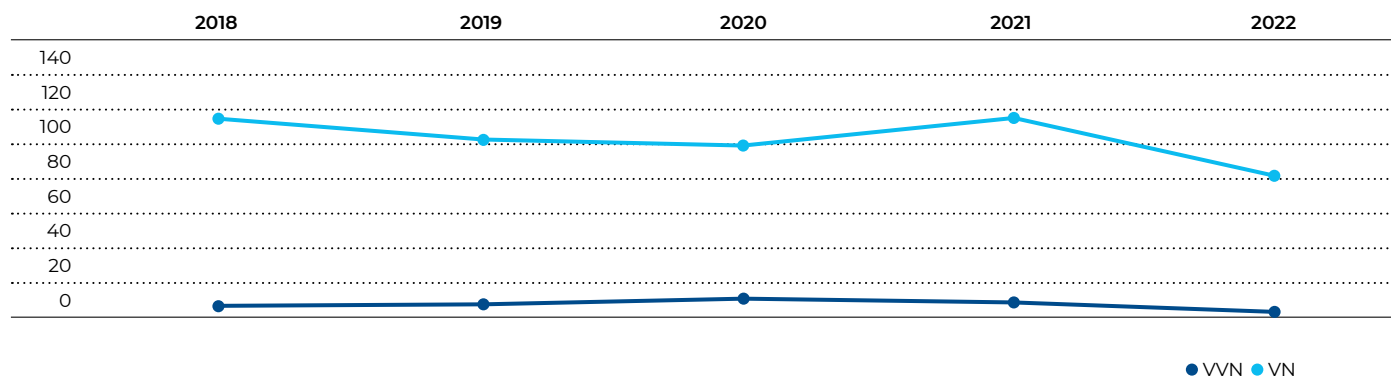
Jejím hlavním posláním je poskytovat svým zákazníkům na licencovaném území kvalitní, hospodárnou, spolehlivou a bezpečnou dodávku elektrické energie. Ke klíčovým procesům a aktivitám společnosti kromě zajištění nepřetržité distribuce elektřiny patří efektivní obnova, rozvoj a modernizace distribuční sítě, připojování nových zákazníků, objektů a stavebních celků, optimální řízení provozu a řešení poruchových stavů, údržba a opravy sítě, měření a další služby související s distribucí elektřiny zejména odběratelům nízkého i vysokého napětí a výrobcům elektrické energie.

Jako licencovaný provozovatel distribuční soustavy PREdi uplatňuje nediskriminační přístup vůči všem účastníkům trhu, což každoročně vykazuje ve Výroční zprávě k opatřením přijatým k provádění programu rovného zacházení k vyloučení diskriminačního chování provozovatele distribuční soustavy. I v roce 2022 byly pokryty veškeré požadavky na výkon a energii jak pro stávající, tak pro nové zákazníky a investory v rozvíjejících se oblastech na licencovaném území.

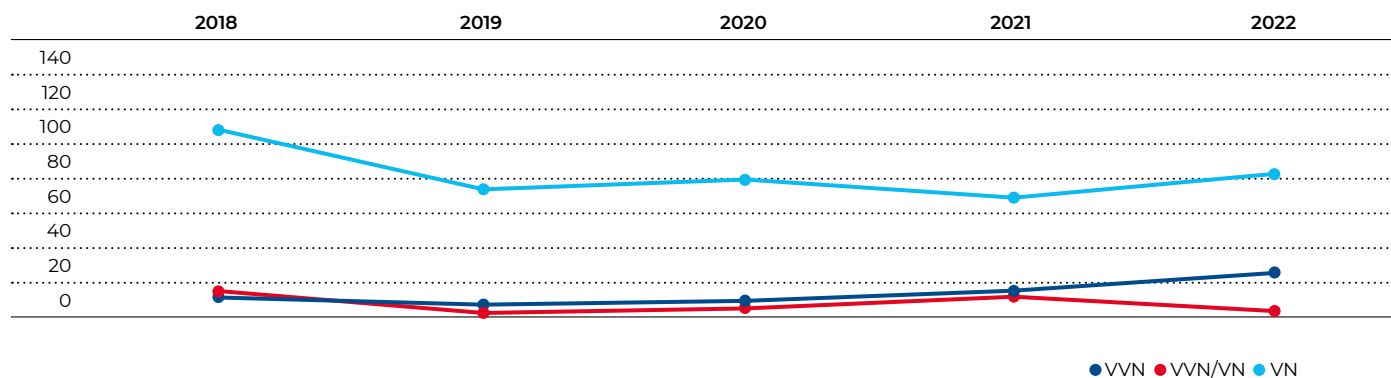
Distribuční soustavu tvoří systém venkovního a kabelového vedení 110 kV, 22 kV a 0,4 kV, transformovny 110/22 kV a distribuční transformační stanice 22/0,4 kV. Na její provoz dohlíží a operativně ji řídí Energetický dispečink. Plynulost dodávek elektrické energie nebyla v průběhu roku 2022 významně ovlivněna žádnou živelnou poruchou. Na začátku června došlo k velkému výpadku v síti VVN v uzlové transformovně 400/110 kV Chodov, kterou vlastní a provozuje společnost ČEPS. Výpadek zařízení způsobil přerušení dodávek elektrické energie do téměř 2 000 transformačních stanic PREdi. Bezproudím bylo postiženo 40 % zákazníků a veřejná doprava v jihovýchodní části Prahy. Dodávky elektrické energie se podařilo obnovit do jedné hodiny. Údržbu distribuční sítě zajistila PREdi kvalitně dle standardů a požadavků Řádu preventivní údržby.

Společnost trvale sleduje a vyhodnocuje ukazatele týkající se kvality a spolehlivosti distribuce elektrické energie včetně kvality poskytovaných služeb. Vůči všem zákazníkům připojeným k distribuční soustavě byly v průběhu celého roku plněny standardy kvality dodávky elektřiny dle ukazatelů spolehlivosti SAIDI/SAIFI a souvisejících služeb v souladu s vyhláškou ERÚ č. 540/2005 Sb. v platném znění.

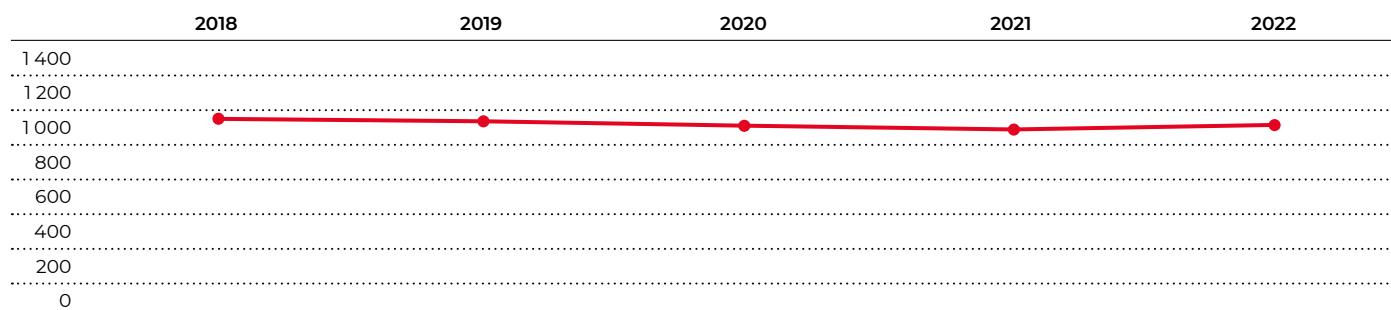
Počet poruch VVN a VN



Průměrná doba přerušení dodávky elektrické energie na zařízení VVN, VVN/VN a VN (min.)



Nejvyšší dosažené zatížení (MW)



Rok 2022 byl v oblasti energetiky ovlivněn několika významnými událostmi. Začátkem roku se společnost potýkala s doznívající pandemií onemocnění covid-19 a neočekávanou ruskou invazí na Ukrajinu, která změnila geografické dění a zasáhla do energetického sektoru. Způsobila extrémní nárůst cen elektrické energie a zemního plynu. Vláda ČR byla po tomto cenovém skoku nucena přijmout hospodárná opatření v podobě úsporných tarifů a nastavit a schválit cenové stropy pro elektřinu a zemní plyn na rok 2023. V důsledku vysokých cen energií společnost zaznamenala výrazný nárůst poptávky po malých solárních elektrárnách s akumulací a tepelných čerpadlech.

Společnost se také musela vypořádat s mimořádným množstvím novelizovaných právních předpisů, které byly vládou přijímány v souvislosti s vývojem mezinárodní situace i z důvodu řešení energetické krize. V reakci na tíživou situaci a narušení celosvětového trhu s energií způsobené ruským vpádem na Ukrajinu zpracovala Evropská komise plán REPowerEU, který stanoví řadu opatření, jejichž cílem je co nejrychleji snížit závislost Evropy na ruských fosilních palivech ještě před rokem 2030, urychlit ekologickou transformaci a zároveň zvýšit odolnost energetického systému v celé EU. Plán REPowerEU se opírá o finanční a právní opatření vedoucí k vybudování nové energetické infrastruktury a systému, které Evropa potřebuje. Takto rychlý vývoj evropské legislativy a energetické strategie názorně dokládá rychlost změn, kterými energetika prochází.

Navzdory výše uvedeným výzvám se společnosti podařilo dosáhnout všech ekonomických cílů a stanovených ukazatelů výkonnosti. EBITDA dosáhla hodnoty 3 203 mil. Kč, což je o 157 mil. Kč více než v roce 2021. Na konci roku 2022 bylo k distribuční síti připojeno více než 830 tisíc odběrných míst, což představuje meziroční nárůst o 0,9 %. Maximálního zatížení distribuční soustavy bylo dosaženo 14. 12. 2022 ve výši 1 137 MW, což je hodnota vyšší než v předchozích dvou letech. Během roku 2022 PREdi sítěmi distribuovala 6 000 GWh elektřiny na všech úrovních napětí, což je o něco více než v minulém roce.

Během roku 2022 investovala PREdi do obnovy a rozvoje distribuční sítě 1 956 mil. Kč (včetně kapitalizace), což je v meziročním srovnání o 111 mil. Kč více. Nejvýznamnějšími realizovanými projekty bylo pokračování ve výstavbě kabelového tunelu mezi TR Karlín a Hlávkovým mostem a kabelového tunelu Invalidovna I, dokončení obnovy TR Pražanka, pokračování v rekonstrukci rozvodny 110 kV a ŘS na klíčové TR Jih, pokračování ve výstavbě zcela nové TR Slivenec a zahájení realizace venkovního vedení 110 kV mezi TR Sever a TR Východ v úseku TR Letňany. V souladu

Vybrané síťové ukazatele

	Měrná jednotka	2022	2021	2020	2019	2018
Maximální zatížení sítě	MW	1 137	1 117	1 121	1 162	1 187
Délka elektrických sítí celkem	km	12 541	12 468	12 422	12 372	12 276
z toho: VVN	km	220	220	220	221	221
VN	km	3 937	3 914	3 906	3 899	3 881
NN	km	8 384	8 334	8 296	8 252	8 174
Počet transformačních stanic VVN/VN	ks	26	26	26	25	25
z toho: vlastní	ks	25	25	25	24	24
cizí	ks	1	1	1	1	1
Počet distribučních transformačních stanic VN/NN	ks	3 272	3 253	3 237	3 221	3 214
Počet stanic VN/VN a VN/NN celkem	ks	5 001	4 968	4 934	4 906	4 876

s plánem pokračovaly práce na rekonstrukcích rozpínacích stanic 22 kV a distribučních transformačních stanic 22/0,4 kV a v kabelové síti VN a NN. Významná část finančních prostředků byla vynaložena na projekty smartifikace sítí na hladinách VN a NN a budování související telekomunikační infrastruktury, která má do budoucna velký potenciál pro mnoho služeb s vysokou přidanou hodnotou v rámci konceptů smart home a smart city. V roce 2022 společnost přesáhla hranici desetinového podílu „pochytřených“ distribučních transformačních stanic z celkového počtu všech stanic PREdi. Tento podíl bude PREdi v souladu se strategií společnosti nadále navyšovat. Pozitivní efekty „pochytřování“ jsou viditelné v řadě oblastí, tou nejviditelnější je rychlost obnovení dodávky elektrické energie při poruchách v kabelové síti VN. „Pochytřování“ distribuční soustavy a vytváření inteligentní infrastruktury je prováděno v souladu s aktualizovaným Národním akčním plánem pro chytré sítě schváleným vládou ČR v roce 2019. Pokračovala také příprava projektu plošného nasazení inteligentních měřicích systémů AMM.

Zaváděním moderních technologií společnost přispívá ke zlepšení kvality života lidí ve městě, úsporám ve spotřebách energií, k eliminaci zátěže životního prostředí a sdílení dat pro veřejné účely. PREdi chce být i nadále stabilní a prosperující energetickou společností, která je svými zákazníky vnímána jako spolehlivý distributor elektrické energie a partner při řešení jejich problémů se zajištěním napájení odběrného místa. Výzvou do dalších let je zvyšování spolehlivosti dodávky elektřiny, její kvality a bezpečnosti v souvislosti s rychle se měnícím prostředím a potřebami v oblasti energetiky.

PREměření, a. s.

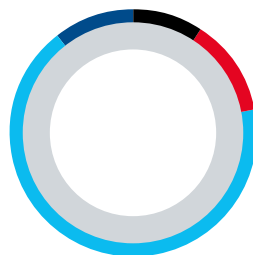
Společnost PREměření, a. s., (PREm) je jednou z nejstarších dceřiných společností PRE. V roce 1998 vznikla na půdorysu metrologického střediska PRE společnost Cejchovna elektroměrů Praha, a. s. V roce 2005 došlo ke změně firmy na PREměření, a. s. Od 1. 1. 2008 pak tato společnost převzala veškeré činnosti společnosti ODEM, a. s., (odečty měřicích zařízení) a vybrané činnosti spojené s instalací a nákupem měřicích zařízení ze společnosti PREdi. V průběhu následujících let společnost zajišťovala služby spojené s nákupem, instalací, ověřováním a odečítáním měřicích zařízení, a to nejen pro sesterskou společnost PREdi, ale i pro externí subjekty Pražská plynárenská Distribuce, a. s., Pražská teplárenská, a. s.

Společnost vyrábí elektřinu ve svých fotovoltaických a větrných elektrárnách. V současnosti PREm disponuje zdroji o celkovém instalovaném výkonu téměř 30 MW.

Dále společnost od roku 2013 nabízí a rozvíjí energetické služby napříč všemi zákaznickými segmenty.

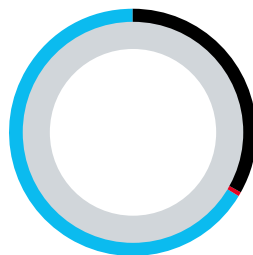
Počet montáží elektroměrů v roce 2022

■ požadavky zákazníků	8 tis.
■ nové odběry	11 tis.
■ ověření	58 tis.
■ pasportizace odběrného místa	9 tis.
celkem	86 tis.



Počty odečtů v roce 2022

■ plyn	411 tis.
■ teplo	8 tis.
■ elektřina	820 tis.
celkem	1 239 tis.



OZE provozované společností PREm

OZE	výstavba / uvedení do provozu	akvizice	instalovaný výkon	výroba v roce 2022 v MWh
FVE Jinonice	2010		0,173 MWp	182
FVE Lhotka	2010		0,060 MWp	60
FVE Pražáčka (I-III)	2010		0,138 MWp	113
FVE Hrouda	2010		0,028 MWp	23
FVE Sever	2010		0,204 MWp	217
FVE Kondrac	2009	11/2011	1,109 MWp	1 238
FVE Hořovice	2010	12/2011	1,087 MWp	1 153
FVE Pozorka	2010	2/2013	3,998 MWp	4 397
FVE Ořechovská	2009	12/2013	3,168 MWp	3 777
FVE Rajhradská	2009	12/2013	3,168 MWp	3 707
FVE Dačice	2009/2010	12/2014	4,848 MWp	5 399
FVE Mikulov	2009	12/2014	0,941 MWp	1 142
FVE Pozořice	2010	4/2015	4,596 MWp	5 238
FVE Holešovice	2018		0,007 MWp	5
FVE Kormak	2021/2022		0,067 MWp	37
celkem FVE PREm			23,592 MWp	26 688
FVE Světlík	2009/2010	11/2017	2,154 MWp	3 154
celkem FVE			25,746 MWp	29 842
VTE Částkov I	2009	12/2019	2,000 MW	3 690
VTE Částkov II	2009	12/2019	2,000 MW	3 690
celkem VTE			4,000 MW	7 380
celkem OZE			29,746 MW	37 222



Dlouhodobě rozvíjíme
infrastrukturu
pro dobíjení
elektromobilů
nejen v Praze

500

V celé ČR
provozujeme
již přes 500
dobíjecích stanic



eYello CZ, k. s.

Společnost eYello CZ, k. s., (eYello) je právním nástupcem společnosti PREleas, a. s., založené v roce 1996. Od 1. května 2014 má právní formu komanditní společnosti (komplementář PRE 90 %, komanditista PREm 10 %). Společnost od roku 2012 nabízí dodávky elektřiny koncovým zákazníkům a od roku 2013 i dodávky plynu na území celé České republiky.

Společnost působí pod značkou Yello a dlouhodobě patří mezi nejdynamičtější se rozvíjející dodavatele energií v České republice. Rozšiřuje úspěšnou nabídku produktů PRE a využívá zkušeností společnosti Yello Strom GmbH (dceřiné společnosti EnBW), která pod značkou Yello nabízí na německém trhu dodávky energií od roku 1999 a je zde jedním z nejúspěšnějších alternativních dodavatelů.

Aktivity společnosti v roce 2022 jsou uvedeny v kapitole Obchodování s elektřinou a plynem v odstavci Prodej – eYello CZ, k. s.

KORMAK Praha a. s.

Společnost KORMAK Praha a. s. (Kormak) je součástí Skupiny PRE od 14. března 2016 a je stoprocentní dceřinou společností PRE. Zajišťuje kompletní inženýrské, projekční a realizační práce v oblasti kabelových vedení NN, VN a VVN a trafostanic 22/0,4 kV, provádí revize a údržbu zařízení na hladině NN a VN, poskytuje nepřetržitou poruchovou službu a montáž koncovek a spojek VN do sítě PREdi. Také provádí obnovu transformátorů 110/22 kV, pronájem transformačních stanic a jejich servis. V rámci Skupiny PRE je Kormak významným partnerem pro projekty smart city – v oblasti výstavby optických sítí, „pochytřování“ TS a rozšiřování elektromobility v podobě dobíjecí infrastruktury jak ve fázi projekce, tak realizace.

V roce 2022 se Kormaku podařilo dokončit pokládku VN kabelů z TR Uhřetěves s propojením rozpínacích stanic v dané oblasti. Mezi větší stavby patřilo dokončení obnovy NN a VN vedení v Praze 4 – Braníku a zahájení podobné obnovy v oblasti Spořilova. Dále Kormak pokračoval v budování dobíjecí infrastruktury pro elektromobilitu v rámci dotačního programu Metropolitní síť a také v „pochytřování“ TS. Mezi významné projekty roku lze zařadit např. odevzdání projektové dokumentace pro výběr zhotovitele obnovy kabelu VVN mezi TR Sever a TR Holešovice.

Velkým milníkem pro další rozvoj bylo dokončení rekonstrukce sídla společnosti v Uhřetěvsi.

PREservisní, s. r. o.

Společnost PREservisní, s. r. o., (PREs) je stoprocentní dceřinou společností PRE. K 1. lednu 2019 do ní byly vyčleněny činnosti ze sekce Podpůrné služby z mateřské společnosti PRE a činnosti oddělení Řízení výstavby a oddělení Diagnostiky a měření ze sesterské společnosti PREdi.

Úkolem a posláním PREs je zejména nákup materiálu pro potřeby společností Skupiny PRE, vykonávání služeb spojených s provozem, údržbou a rozvojem neenergetických objektů Skupiny PRE, dále služeb spojených s pořízením a provozem dopravních prostředků a mechanismů Skupiny PRE. Významným segmentem činností PREs je realizace investic a oprav, tj. zajištění technického dozoru investora a kompletního řízení realizace staveb, poskytování služeb v oblasti bezpečnosti a ochrany zdraví při práci a diagnostika a měření kabelových sítí zejména na akcích PREdi a PRE.

V roce 2022 skončila kompletní rekonstrukce areálu v Uhříněvsi ve vlastnictví PREs a od října 2022 tento areál plně užívá Kormak, další společnost ze Skupiny PRE.

Pro PREdi byly v roce 2022 pod vedením PREs stavebně dokončeny: KT Karlín směr Hlávkův most, kde nyní probíhá realizace dozbrojení, dále obnova venkovního vedení V109/113 – odbočka na TR Letňany a práce na nové TR Slivenec. Pokračovaly práce na rekonstrukci TR Jih a výstavbě KT Invalidovna, kde je hotové dno a probíhá betonáž klenby. V průběhu roku se PREs podílela na zprovoznění 112 chytrých TS. V synergii s THMP bylo nově připojeno 42 EV ready lamp v lokalitách Prosek, Kamýk, Vokovice, Háje a Černý Most. Nadále probíhala příprava pro připojení dobíjecích stanic ze sítě PREdi.

V polovině roku PREs úspěšně pro PRE dokončila výstavbu dobíjecích stanic v rámci dotačních programů Páteří sít a Metropolitní sít I. Dále probíhaly intenzivní práce na realizaci dalších dotačních programů, jako je Charge.PRE.2022, ve kterém se povedlo uvést do provozu 9 dobíjecích stanic, CEUC, v jehož rámci bylo dokončeno avizovaných 5 lokalit, a Metropolitní sít II, kde bylo ke konci roku spuštěno celkem 75 lokalit.

Pro PREm zahájila PREs v říjnu 2022 práce na rozšíření FVE Pozorka, která je již stavebně dokončena.

V oblasti nákupu materiálu začala PREs zásobovat také další společnosti ze Skupiny PRE, a to PREnetcom a Solarinvest, čímž došlo k dalšímu rozvoji synergií ve Skupině PRE.

V oblasti správy budov pro mateřskou společnost PRE se PREs i ve spolupráci s dalšími společnostmi ze Skupiny PRE ještě více zaměřila na úspory energií. Jednak došlo k opětovné certifikaci systému EnMS, jednak poprvé ke sdílení úspor s Ministerstvem průmyslu a obchodu na základě dohodnuté spolupráce. Taktéž pokračovalo plnění závazků Klimatické neutrality. Ve druhé polovině roku 2022 schválilo vedení Skupiny PRE „Program opatření úspor v neenergetických budovách Skupiny PRE“ jakožto reakci na ceny energií na trzích.

PREs poskytuje nadále důležitou podporu všem společnostem Skupiny PRE s důrazem na rozvoj kvality a efektivity poskytovaných služeb.

PREzákaznická, a. s.

Společnost PREzákaznická, a. s., (PREzak) je stoprocentní dceřinou společností PRE, založena byla 1. listopadu 2017. Činnost PREzak zastřešuje všechny hlavní obslužné kanály (zákaznické centrum, zákaznickou linku, chat a e-mailovou komunikaci) a operativní činnosti zákaznické obsluhy pro PRE, PREdi, PREm a eYello. Dále zajišťuje fakturaci a následné vymáhání pohledávek včetně souvisejících úprav systému při změnách legislativních požadavků.

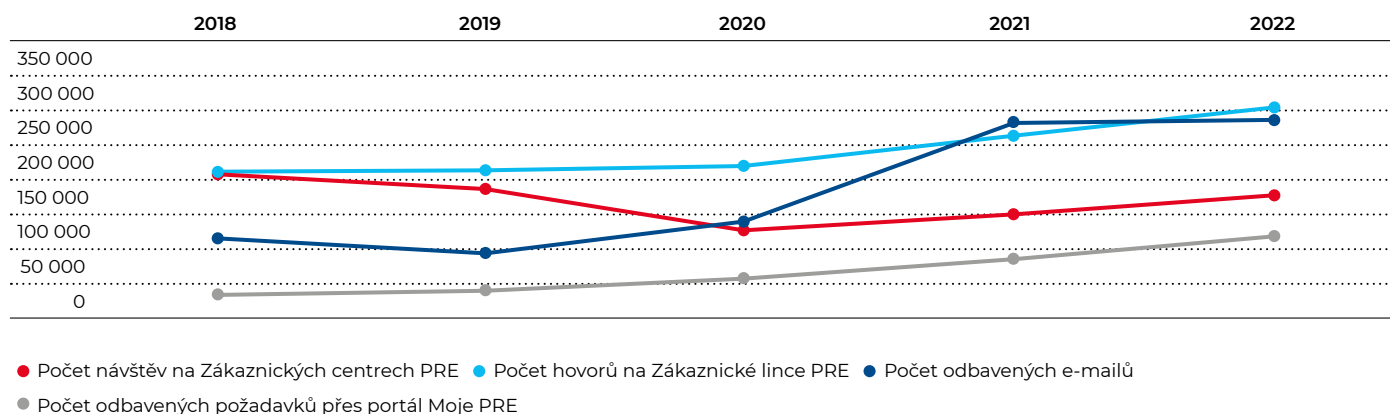
Jedním z hlavních cílů PREzak je kvalitní obsluha zákazníků. Rozvoj v oblasti digitalizace byl v loňském roce limitován kapacitou lidských zdrojů. Ty bylo nutno nasměrovat na v té době klíčové projekty vyvolané nestandardním stavem energetického trhu. Stále ještě dobíhalo vypořádání procesu DPI, které bylo způsobeno ukončením činnosti dodavatelů v roce 2021. Pokračoval strmý nárůst cen energií na trzích, což vyvolalo velké množství kampaní a kontaktů oslovujících naše zákazníky. Jednalo se nejen o oznámení o úpravě ceny, ale významný dopad na obsluhu měla i vládní rozhodnutí o úsporném tarifu a zastropování cen energií. Proto se rozvoj v oblasti digitalizace soustředil nikoli na plánovaný rozvoj, nýbrž na ad hoc vývoj a implementaci rychlých nástrojů pro zpracování zákaznických požadavků a úpravy systému pro splnění vládních nařízení, vyhlášek a zákonů.

I přesto se podařilo spustit projekt výměny znalostní báze, která umožní nejen komfortnější vyhledávání informací zaměstnancům obsluhy při komunikaci se zákazníky, ale má i mnoho dalších funkcionalit, které budou moci využít všechny části Skupiny PRE.

Od 1. června 2022 došlo v PREzak k významné organizační změně. Vznikl nový úsek ředitele Front Office, který nyní zastřešuje činnosti supervize, zákaznických center a zákaznické linky. S novými činnostmi supervize PREzak převzala i odpovídající zaměstnance a činnosti plynule začlenila do procesů společnosti.

Jak ukazují grafy, nárůst zákaznických požadavků je extrémní a oblast digitalizace a automatizace činností je nutností a hlavním cílem PREzak do dalších let.

Počet odbavených požadavků



VOLTCOM, spol. s r. o.

Společnost VOLTCOM, spol. s r. o., (Voltcom) je součástí Skupiny PRE od 30. dubna 2019 a je stoprocentní dceřinou společností PRE. V roce 2022 Voltcom pokračoval v dalším začleňování do Skupiny PRE, v lednu začal dle smluv SLA využívat prvních služeb ve mzdové a personální oblasti. Současně zahájil poskytování služeb souvisejících s výměnou transformátorů v distribuční síti PREdi.

V roce 2022 se dále prohlubovala spolupráce s PREdi a PREs a navýšil se finanční objem zakázek pro Skupinu PRE. PREdi má ve Voltcomu kvalitního partnera nejen pro oblast přípravy a výstavby energetických staveb, ale i pro činnosti nezbytné k zajištění trvalého provozu distribuční sítě. Jedná se o opravy a údržbu distribučních trafostanic, specializované stavební činnosti pro rozvodny VN a VVN a práce v kabelových tunelech.

Kvalita společnosti Voltcom je dána také tím, že řada jejích zaměstnanců jsou autorizované osoby ČKAIT v několika na sebe navazujících a vzájemně se prolínajících oborech, které přímo souvisí s energetickými stavbami.

Voltcom nadále udržuje obchodní aktivity i mimo Skupinu PRE. Sekce Realizace se trvale zabývá poskytováním energetických služeb zákazníkům s vlastní velkoodběratelskou trafostanicí v distribuční síti PREdi. U těchto trafostanic provádí periodickou servisní činnost a zajišťuje pro ně i poruchovou opravárenskou službu. Sekce Projekce kromě projektování pro PREdi poskytuje projekční služby i pro společnosti EG.D, a. s., a ČEZ Distribuce, a. s., a sice jako člen projekčních sdružení. V roce 2022 Voltcom jako vedoucí člen projekčního sdružení splnil kvalifikační kritéria veřejné soutěže na projektování, která proběhne v roce 2023 u společnosti EG.D, a. s., pro následujících šest let.

Mimo Skupinu PRE se společností Voltcom podařilo během roku realizovat 30,57 % objemu zakázek ve výši 59,41 mil. Kč.

V roce 2023 bude Voltcom pokračovat v projektování a realizaci především energetických staveb, v realizaci kabelových sítí VN, NN a výstavbě chytrých trafostanic.

PREnetcom, a. s.

Společnost PREnetcom, a. s., (PREnetcom) byla založena 27. listopadu 2017 jako stoprocentní dceřiná společnost PREdi a svou činnost zahájila 1. ledna 2018. Jejím hlavním úkolem je naplňovat dlouhodobé strategické cíle PREdi, tj. navrhovat a budovat komunikační propojení jednotlivých prvků distribuční sítě pro zajištění bezpečného přenosu údajů o síti, dálkového ovládání v rámci implementace konceptu chytrých sítí (tzv. smart grids), včetně inteligentního měření v rámci distribuční soustavy. Dalším cílem společnosti je využít případné volné kapacity takto vytvořené komunikační sítě pro komerční účely od konceptů smart city a smart home po velkoobchodní prodej třetím stranám.

V roce 2022 PREnetcom pokračoval v úspěšném rozvíjení svých činností v oblasti provozu, správy a údržby pasivní komunikační infrastruktury ve Skupině PRE. Podílel se na zprovoznění chytrých distribučních stanic a účastnil se projektu implementace AMM. Za rok 2022 se podařilo „pochytřit“ víc než sto distribučních stanic. Zároveň se povedlo „pochytřování“ malých výroben nad 100 kW a pět jich bylo úspěšně zprovozněno.

Další důležitou aktivitou PREnetcomu byly pokračující práce na systému ESO, který se využívá pro plánování, výstavbu a provoz pasivní komunikační infrastruktury.

PREnetcom dále také realizoval komerční pilotní projekty v různých lokalitách hlavního města Prahy, které se lišily svou velikostí (počtem odběrných míst, resp. bytů) i typem zástavby. Podařilo se dokončit výstavbu pasivní optické sítě v oblastech – Chodov, Krč, Hostivař, Podolí, Kateřinky a Hodkovičky. Optická síť se tak celkově rozšířila o 67 km.

Významným úkolem PREnetcomu byla v roce 2022 příprava a zahájení výstavby vnitřních rozvodů v bytových a rodinných domech. Schválený dlouhodobý plán výstavby optické sítě FTTH se začal realizovat již ve druhém čtvrtletí ve více než sedmi pražských lokalitách.

Společnost se také významně zaměřila na spolupráci s developery. Kromě komplexní kooperace na všech projektech společnosti FINEP se PREnetcomu daří uskutečňovat projekty i s jinými developery a u dalších probíhají jednání o možné spolupráci.

SOLARINVEST – GREEN ENERGY, s. r. o.

Společnost SOLARINVEST – GREEN ENERGY, s. r. o. (Solarinvest) je od roku 2018 součástí Skupiny PRE a je stoprocentní dceřinou společností PREm. Zabývá se výstavbou fotovoltaických elektráren, dodávkou akumulčních bateriových systémů a instalací tepelných čerpadel a klimatizací pro domácnosti i průmysl. Solarinvest poskytuje komplexní služby na klíč a kromě samotné realizace nabízí klientům také projekční činnost, zajištění povolenacích procesů i dotační management.

V roce 2022 Solarinvest výrazně navýšil tržby, o více než 80 % ve srovnání s rokem 2021, když zúročil vysokou poptávku v oboru obnovitelných zdrojů a předchozí procesní optimalizaci a personální posílení. Podařilo se navýšit objem realizovaných zakázek ve všech klíčových segmentech. Nejvyšší prioritou růstu byla v segmentu FVE B2C, kde byl nárůst na zhruba 250 % roku 2021.

Růst materiálových, technologických i personálních nákladů se podařilo vykompenzovat na příjmové stránce a spolu se zvýšenou efektivitou vlastní činnosti se povedlo dosáhnout mimořádně dobrých hospodářských výsledků. Díky tomu Solarinvest investoval do dalšího rozvoje v podobě přípravy rozšíření vlastního areálu o nové skladové a administrativní prostory a další zlepšení pracovních podmínek pro zaměstnance. S koncem roku se projevil ochlazení trhu v souvislosti s ekonomickou a geopolitickou situací a přicházející recesí. Pro Solarinvest to znamená, že pro další úspěšný vývoj bude nezbytné udržení či mírný růst stávajícího objemu tržeb a koncentrace na kvalitu služeb a další navýšení efektivity procesů.

FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o.

Společnost FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o., (Frontier) je součástí Skupiny PRE od roku 2018 a je stoprocentní dceřinou společností PREm. Zabývá se navrhováním a projekcí, dodávkami, servisem a integrací komplexních systémů umělého osvětlení pro průmysl, veřejné budovy, venkovní osvětlení a speciální aplikace (růst rostlin, kontrolní pracoviště apod.). Zároveň se zabývá návrhy, vývojem a výrobou svítidel. Původní portfolio služeb a řešení se rozrostlo ze soustav umělého osvětlení na komplexní nabídku moderních energetických řešení pro segmenty B2B a B2C naplňující cíle zákazníků v oblasti snižování CO₂ stopy nebo v oblasti snižování provozních výdajů souvisejících s energetickým hospodářstvím zákazníka. Tyto projekty Frontier realizuje od identifikace, návrhu koncepce přes energetické audity až po dodávku formou smlouvy o dílo nebo formou dodávky jako služby či dodávky modelem EPC, tedy se smluvní garancí dosažených úspor.

V roce 2022 se společnost orientovala na zakázky v oblastech veřejného osvětlení, průmyslového osvětlení a dodávku osvětlovací techniky do projektů EPC. Nosnými projekty byly zakázky na dodávku osvětlovací techniky veřejného osvětlení hlavního města Prahy, realizace výměny osvětlení v rámci EPC projektu v psychiatrické léčebně Dobruška a dodávka lištového systému včetně regulace pro logistický park v Ostravě.

V rámci začleňování společnosti do Skupiny PRE byly zahájeny projekty integrace v oblasti IT a lidských zdrojů.

PRE FVE Světlík, s. r. o.

Společnost PRE FVE Světlík, s. r. o., je od listopadu 2017 stoprocentní dceřinou společností bez zaměstnanců ve vlastnictví PREm. Jedná se o fotovoltaickou elektrárnu, která se nachází v blízkosti Českého Krumlova. Tato elektrárna s instalovaným výkonem 2,154 MWp je na rozdíl od standardního stacionárního řešení koncipována jako elektrárna s pohyblivými fotovoltaickými panely. V roce 2022 vyrobila zhruba 3,15 GWh elektrické energie, čemuž odpovídají tržby ve výši cca 46 mil. Kč.

PRE VTE Částkov, s. r. o.

Společnost PRE VTE Částkov, s. r. o., je stoprocentní dceřinou společností bez zaměstnanců ve vlastnictví PREm. Součástí Skupiny PRE se stala v prosinci 2019. Jedná se o větrnou elektrárnu s celkovým instalovaným výkonem 4 MW, která se nachází v blízkosti Sokolova a je tvořena dvěma větrnými generátory s jednotlivým instalovaným výkonem 2 MW. V roce 2022 vyrobila zhruba 7,4 GWh elektrické energie, čemuž odpovídají tržby ve výši cca 22,7 mil. Kč.

PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o.

Společnost PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o., je stoprocentní dceřinou společností bez zaměstnanců ve vlastnictví PREm. Byla založena v říjnu 2021 za účelem výstavby velkého solárního parku v západních Čechách. Uvažovaný instalovaný výkon tohoto nového zdroje by měl dosahovat hodnoty 23,5 MWp. Se zahájením výstavby parku se počítá v roce 2023, zatím je projekt ve stádiu příprav.

NETFIN Infrastructure, a. s.

Společnost NETFIN Infrastructure, a. s., (Netfin) je společným podnikem skupiny FINEP HOLDING, SE, a PREnetcom, a. s. Založena byla v roce 2022 za účelem vzájemné spolupráce v rámci nemovitostních projektů skupiny FINEP zejména v oblasti elektromobility a připojení na optickou síť, potenciálně i v dalších oblastech.

Struktura akcionářů

Akcionáři

Všichni akcionáři PRE mají přístup k důležitým informacím o společnosti, které jsou k dispozici přímo na internetových stránkách společnosti (www.pre.cz) nebo na vyžádání v oddělení Akcionářských agend (sekce Strategický rozvoj a vztahy s akcionáři). Díky uveřejňování na internetových stránkách mají akcionáři prakticky okamžitě přístup k informacím o důležitých změnách ve společnosti.

V průběhu roku nedošlo k žádné výrazné změně akcionářské struktury.

Hlavní akcionáři PRE (%)

Stav k 31. 12.	2022	2021	2020	2019	2018	2017
Pražská energetika Holding a. s.	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05
EnBW Central and Eastern Europe Holding GmbH *)	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4
Ostatní osoby	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55

*) do 22. 9. 2021 EnBW Energie Baden-Württemberg AG

Struktura akcionářů PRE

Stav k 31. 12.	2022		2021		2020		2019	
	Počet	Nominální hodnota	Počet	Nominální hodnota	Počet	Nominální hodnota	Počet	Nominální hodnota
	akcionářů	(tis. Kč)	akcionářů	(tis. Kč)	akcionářů	(tis. Kč)	akcionářů	(tis. Kč)
Tuzemští akcionáři	5 214	2 267 596	5 306	2 266 204	5 386	2 266 190	5 405	2 266 190
Zahraniční akcionáři	10	1 601 847	12	1 603 239	13	1 603 253	13	1 603 253
Akcionáři celkem	5 224	3 869 443	5 318	3 869 443	5 399	3 869 443	5 418	3 869 443
Fyzické osoby	5 209	21 569	5 301	20 045	5 380	20 030	5 399	20 032
Právnícké osoby	15	3 847 874	17	3 849 398	19	3 849 413	19	3 849 411

Informace z valné hromady

Řádná valná hromada společnosti Pražská energetika, a. s., která se konala dne 23. 6. 2022:

1) schválila:

- zprávu představenstva o podnikatelské činnosti a o stavu jejího majetku za rok 2021 ve znění předloženém představenstvem společnosti,
- konsolidovanou účetní závěrku za rok 2021 ve znění předloženém představenstvem společnosti,
- samostatnou účetní závěrku za rok 2021 ve znění předloženém představenstvem společnosti,
- návrh na rozdělení zisku za rok 2021 včetně stanovení výše a způsobu vyplacení podílů na zisku (dividend) a tantiém za rok 2021,
- smlouvu o výkonu funkce nově zvolené členky dozorčí rady včetně poskytovaných plnění,
- předložený návrh na souhrnnou výši darů pro rok 2023;

2) zvolila členkou dozorčí rady:

- paní Dipl.-Ing. Aurélii Alemany, MBA, s účinností od 23. 6. 2022;

3) byla seznámena se zprávou dozorčí rady včetně vyjádření ke zprávě o vztazích.

Informace požadované právními předpisy

Informace o skutečnostech, které nastaly až po rozvahovém dni a jsou významné pro naplnění účelu výroční zprávy

Údaje jsou uvedeny v rámci textu výroční zprávy a jsou označeny kurzívou. Dále jsou tyto skutečnosti uvedeny v přílohách konsolidované a samostatné závěrky (body č. 34).

Informace o předpokládaném vývoji činnosti účetní jednotky

Údaje jsou uvedeny v kapitolách Zpráva představenstva o podnikatelské činnosti a Strategie.

Informace o aktivitách v oblasti výzkumu a vývoje

Společnost nevyvíjí systematicky aktivity v těchto oblastech.

Informace o nabytí vlastních akcií nebo vlastních podílů

Společnost nenabyla vlastních akcií.

Informace o tom, zda má účetní jednotka pobočku nebo jinou část obchodního závodu v zahraničí

Společnost nemá žádnou pobočku ani jinou část obchodního závodu v zahraničí.

Informace o aktivitách v oblasti ochrany životního prostředí a pracovněprávních vztahů

Údaje jsou uvedeny v kapitolách Lidské zdroje a Ochrana životního prostředí a BOZP.

Informace o cílech a metodách řízení rizik ve společnosti

Údaje jsou uvedeny v kapitole Systém řízení rizik ve Skupině PRE.

Informace o cenových, úvěrových a likvidních rizicích a rizicích souvisejících s tokem hotovosti, kterým je účetní jednotka vystavena

Údaje jsou uvedeny v účetních závěrkách.

Údaje o přerušeních v podnikání

Společnost v průběhu roku nepřerušila podnikání.

Zpráva dozorčí rady

Dozorčí rada má v souladu se stanovami osm členů, kteří jsou voleni valnou hromadou společnosti. Jakožto kontrolní orgán dohlíží v souladu se zákonem a stanovami na výkon podnikatelské činnosti společnosti. Dozorčí rada dále volí a odvolává členy představenstva, schvaluje smlouvy o výkonu funkce členů představenstva, jejich odměny a další plnění.

V souladu se stanovami společnosti se všech pěti zasedání dozorčí rady v roce 2022 pravidelně zúčastňovali členové závodní rady zvolení zaměstnanci společnosti. Zasedání se dále zúčastnili předseda a místopředseda představenstva.

Dozorčí rada průběžně sledovala činnost společnosti a klíčová rozhodnutí představenstva. Představenstvo pravidelně informovalo dozorčí radu o aktuálním dění ve společnosti, hospodářských výsledcích, finančním stavu společnosti a o naplňování požadavků Compliance. K tomu předkládalo písemné materiály, které byly při projednávání dozorčí radou vždy doplněny slovním komentářem členů představenstva.

Dozorčí rada v roce 2022 mimo jiné:

- dohlížela na vývoj operativní činnosti společnosti, zejména na vývoj prodeje a obratu, jakož i na vývoj pohledávek a závazků společnosti;
- vyhodnotila splnění cílů top managementu za rok 2021;
- projednala a přezkoumala zprávu o vztazích za rok 2021 a neshledala žádné nesrovnalosti zprávy ve smyslu požadavků zákona o obchodních korporacích, a to včetně posouzení vzniku újmy a jejího případného vyrovnání podle § 71 a § 72, a má za to, že údaje uvedené ve zprávě o vztazích odpovídají skutečnosti;
- schválila zprávu dozorčí rady o činnosti v roce 2021;
- projednala výroční zprávu za rok 2021;
- projednala a přezkoumala konsolidovanou a samostatnou účetní závěrku za rok 2021 včetně informace o auditu; dozorčí rada dospěla k závěru, že účetní závěrka věrně a poctivě zobrazuje majetkovou a finanční situaci a výsledky podnikání společnosti;
- projednala zprávu představenstva o podnikatelské činnosti společnosti a o stavu jejího majetku za rok 2021;
- přezkoumala návrh na rozdělení zisku za rok 2021 včetně stanovení výše a způsobu vyplacení podílů na zisku (dividend) a tantiém za rok 2021 a doporučila ho valné hromadě ke schválení;
- schválila návrh smlouvy o provedení auditu na roky 2022-2025;
- projednala přípravu valné hromady v roce 2022;
- schválila aktualizaci strategie Skupiny PRE v roce 2022 na období 2023-2030;
- jmenovala pana Dr. Johannese Zügela náhradním členem dozorčí rady s účinností od 1. 1. 2023 do konání valné hromady za odstoupivšího člena dozorčí rady pana Fabiana Spalthoffa;
- schválila hospodářský plán na rok 2023 a vzala na vědomí návrh plánu na roky 2024-2025;
- schválila cíle top managementu pro rok 2023;
- projednala plán auditů.

Dozorčí rada konstatuje, že hospodářské výsledky společnosti v roce 2022 byly vynikající a vyslovuje za ně členům představenstva i zaměstnancům společnosti poděkování.

V Praze dne 29. března 2023

A handwritten signature in blue ink, consisting of a stylized 'J' followed by a series of loops and a final horizontal stroke.

Mgr. Jan Chabr
předseda dozorčí rady



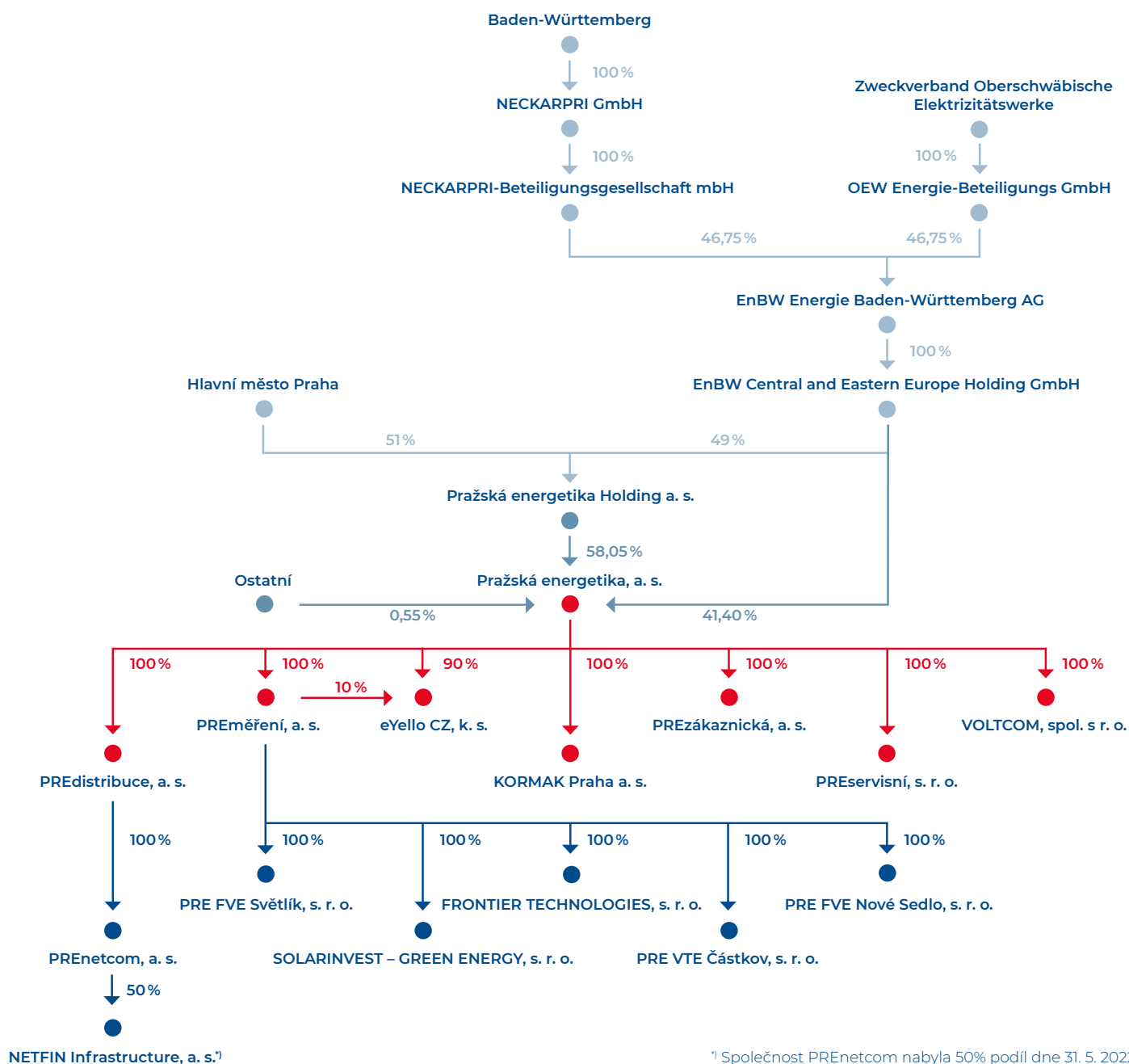
Vyrábíme elektřinu ve svých fotovoltaických a větrných elektrárnách

30

V současnosti
disponujeme
OZE o celkovém
instalovaném výkonu
téměř 30 MW



Zpráva o vztazích



Zpráva o vztazích společnosti Pražská energetika, a. s., za rok 2022

(dále jen Zpráva o vztazích) zpracovaná v souladu s § 82 zákona č. 90/2012 Sb., o obchodních společnostech a družstvech, (zákon o obchodních korporacích, dále jen ZOK), za účetní období 1. 1. – 31. 12. 2022. Vztahy jsou popsány způsobem přihlížejícím k nutnosti respektovat ustanovení § 504 zákona č. 89/2012 Sb., občanský zákoník, týkající se obchodního tajemství a analogicky ustanovení § 359 ZOK týkající se omezení poskytování informací.

1. Struktura vztahů mezi osobou ovládanou a osobou ovládající, úloha osoby ovládané a způsob a prostředky ovládání

I. Struktura vztahů

Ovládající osoby:

Pražská energetika Holding a. s. se sídlem Na Hroudě 1492, 100 05 Praha 10, IČO 26428059, zapsaná v obchodním rejstříku vedeném Městským soudem v Praze, sp. zn. B 7020 (dále jen **PREH**), zároveň také řídící osoba podle § 79 odst. 1 ZOK.

EnBW Central and Eastern Europe Holding GmbH se sídlem Schelmenwasenstraße 15, 70567 Stuttgart, Spolková republika Německo, zapsaná v obchodním rejstříku u Okresního soudu Stuttgart pod registračním číslem HRB 747869 (dále jen **EnBW CEE**), jež vznikla jako stoprocentní dceřiná společnost společnosti **EnBW Energie Baden-Württemberg AG** se sídlem Durlacher Allee 93, 76131 Karlsruhe, Spolková republika Německo, zapsaná v obchodním rejstříku vedeném Okresním soudem v Mannheimu pod číslem 107956 (dále jen **EnBW**), která je zároveň také řídící osoba podle § 79 odst. 1 ZOK.

Ovládaná / řízená osoba:

Pražská energetika, a. s., se sídlem Na Hroudě 1492/4, 100 05 Praha 10, IČO 60193913, zapsaná v obchodním rejstříku vedeném Městským soudem v Praze, sp. zn. B 2405 (dále jen **PRE**).

Schéma struktury je uvedeno na předchozí straně.

II. Úloha PRE; způsob a prostředky ovládání

Společnost PRE zabezpečuje stabilní, ekologické a efektivní zásobování elektrickou energií v hlavním městě Praze a přispívá k rozvoji a zkvalitňování energetické infrastruktury. Mezi hlavní aktivity PRE a společností Skupiny PRE patří obchodování s elektřinou a plynem na území ČR, distribuce elektřiny, její výroba z obnovitelných zdrojů a doplňkové energetické služby.

Společnost PREH je společně ovládána hl. m. Prahou (s podílem 51 %) a společností EnBW CEE (s podílem 49 %). PREH drží akcie společnosti PRE, které představují podíl ve výši 58,05 % základního kapitálu PRE.

Společnost EnBW CEE drží podíl na akciích PRE ve výši 41,40 % základního kapitálu PRE. Společnost PRE je v souladu s ustanoveními § 79 ZOK součástí koncernu EnBW a v jeho rámci působí na českém energetickém trhu. Ovládání a řízení společnosti PRE realizuje společnost EnBW prostřednictvím zástupců v představenstvu a dozorčí radě.

Ovládání prostřednictvím ovládajících společností PREH a EnBW CEE je na základě akcionářských smluv realizováno na úrovni PRE a týká se především činností PRE. Jednotné řízení se netýká činností dceřiných společností PRE, které jsou řízeny pouze společností PRE jako jejich většinovým společníkem. Řízení dceřiných společností vykonává představenstvo PRE samostatně.

2. Přehled jednání, která byla učiněna v posledním účetním období na popud nebo v zájmu ovládající osoby nebo jí ovládaných osob, pokud se takovéto jednání týkalo majetku, který přesahuje 10 % vlastního kapitálu ovládané osoby, zjištěného podle poslední účetní závěrky

V roce 2022 nebyla na popud nebo v zájmu ovládajících osob, ani jimi ovládaných osob učiněna žádná jednání týkající se majetku, který přesahuje 10 % vlastního kapitálu PRE.

3. Přehled vzájemných smluv mezi osobou ovládanou a osobou ovládající nebo mezi osobami ovládanými

Přehled vzájemných smluv mezi ovládanými osobami byl zpracován na základě seznamu smluv, který ovládající osoby společnosti PRE poskytly.

I. Smlouvy uzavřené společností PRE s PREH

Smlouva o poskytování služeb – účinná od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2025

Smlouva o zpracování osobních údajů – účinná od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2025

Smlouva o poskytování služeb v oblasti IT – účinná od 8. 11. 2018 na dobu neurčitou

II. Smlouvy uzavřené společností PRE s EnBW nebo s osobami ovládanými společností EnBW

Úmluva o korporátní spolupráci s EnBW (oblast zabezpečení IT) č. G3400/2024 – účinná od 28. 4. 2011 na dobu neurčitou

I&C Security Policy s EnBW (přístup k IS) č. G3400/2032 – účinná od 1. 9. 2011 na dobu neurčitou

Rámcová smlouva s EnBW (přístup a zpracování informací v IDM) č. G3400/2068 – účinná od 28. 11. 2011 na dobu neurčitou & Dílčí smlouva k RS s EnBW (technická smlouva) č. G3400/2107 – účinná od 26. 10. 2012 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Smlouva s EnBW o obstarání záležitostí – odvodů na zdravotní a sociální pojištění a výpočet zálohy na DPFO ze závislé činnosti a funkčních požitků – účinná od 1. 8. 2012 na dobu neurčitou

Smlouva o zajištění přístupu na trh přes IMC č. G4400/2012/0003 s EnBW Trading GmbH (od 1. 5. 2014 EnBW) – účinná od 20. 12. 2012 na dobu neurčitou

Smlouva o zajištění přístupu na OTE č. G4400/2013/0002 s EnBW Trading GmbH (od 1. 5. 2014 EnBW) – účinná od 25. 4. 2013 na dobu neurčitou

Smlouva o spolupráci na zajištění transakčního reportingu EMIR č. G4400/2014/0001 s EnBW Trading GmbH (od 1. 5. 2014 EnBW) – účinná od 23. 4. 2014 na dobu neurčitou

Smlouva EFET Elektřina s EnBW Trading GmbH (od 1. 5. 2014 EnBW) – účinná od 20. 1. 2005 na dobu neurčitou

Smlouva EFET Plyn s GasVersorgung Süddeutschland GmbH – účinná od 13. 9. 2013 na dobu neurčitou

Smlouva EFET Plyn s EnBW – účinná od 1. 1. 2015 na dobu neurčitou

Smlouva EFET Plyn s VNG Energie Czech s.r.o. – účinná od 1. 4. 2018 na dobu neurčitou

Podnájemní smlouva s EnBW pro organizační složku EnBW – účinná od 12. 1. 2016 do doby účinnosti nájemní smlouvy

Předběžná dohoda o Smlouvě o poskytování služeb v oblasti provozu, údržby a controllingu – účinná od 8. 8. 2018 do doby nabytí účinnosti smlouvy o poskytování služeb mezi PRE a EnBW

III. Smlouvy uzavřené společností PRE s dceřinými společnostmi

a. Smlouvy mezi PRE a PREdi

Smlouva o poskytování služeb č. PS20000019/014 – účinná od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2022

Smlouva o dodávce elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě a pro vlastní potřebu provozovatele distribuční soustavy č. P200006/14 – účinná od 1. 1. 2006 na dobu neurčitou

Smlouva o krátkodobém úvěrování č. P200006/22 – účinná od 30. 11. 2005 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Licenční smlouva č. PS20000011/029 – účinná od 3. 1. 2011 na dobu neurčitou

Nájemní smlouva na užívání reklam. panelů a billboardů č. NO21106/015 – účinná od 2. 1. 2006 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Nájemní smlouva – plastové reklamní panely č. NO21106/001 – účinná od 30. 12. 2005 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Nájemní smlouva č. NO21109/006 – pronájem prostor škol. středisko Malešice – účinná od 1. 4. 2009 na dobu neurčitou

10 smluv o zřízení věcného břemene na umístění zařízení distribuční soustavy PREdi v nemovitých věcech PRE – uzavřené na dobu neurčitou

Smlouva o zřízení věcného břemene č. VV/G33/04457/08 – účinná od 31. 3. 2008 do 2. 4. 2048

Nájemní smlouva č. NO21111/011 – R Pankrác – účinná od 1. 4. 2011 na dobu neurčitou

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 1/2014 PS20000014/021 – účinná od 18. 6. 2014 do 18. 6. 2026

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 2/2014 PS20000014/030 – účinná od 26. 11. 2014 do 28. 11. 2026

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 1/2015 PS20000015/021 – účinná od 29. 6. 2015 do 29. 6. 2027

Smlouva o sdružených službách dodávky plynu č. PS21001015/015 – účinná od 1. 11. 2014 na dobu neurčitou

Smlouva o nájmu prostor sloužících k podnikání č. NV/S21/1633025 – účinná od 1. 3. 2016 na dobu neurčitou

Smlouva o nájmu prostor sloužících k podnikání č. NV/S21/1633226 – účinná od 1. 3. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o nájmu prostor sloužících k podnikání č. NV/S21/1633022 – účinná od 1. 3. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Smlouva o nájmu prostor sloužících k podnikání č. NV/S21/1633026 – účinná od 1. 3. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Smlouva o nájmu prostor sloužících k podnikání č. NV/S21/1633021 – účinná od 1. 3. 2016 na dobu neurčitou

Smlouva o nájmu prostor sloužících k podnikání č. NV/S21/1633024 – účinná od 1. 3. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Smlouva o nájmu prostor sloužících k podnikání č. NV/S21/1633027 – účinná od 1. 3. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Smlouva o nájmu garážových parkovacích míst č. NV/S21/1634181 – účinná od 1. 4. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Rámcová smlouva o distribuci elektřiny do odběrných míst zákazníků obchodníka s elektřinou č. PS20000011/011 – účinná od 1. 1. 2011 na dobu neurčitou

Smlouva o operativním přesunu hotovosti č. PS20000017/009 – účinná od 17. 2. 2017 na dobu neurčitou

Smlouva o provedení stavebních úprav č. PS20000017/046 – účinná od 18. 5. 2017 na dobu neurčitou

Smlouva o spolupráci při výstavbě dobíjecích stanic č. PS21001018/036 – účinná od 14. 6. 2018 do 31. 12. 2028

Kupní smlouva o prodeji elektřiny ve veřejných nabíjecích stanicích PREpoint č. PS20000019/045 – účinná od 20. 2. 2019 na dobu neurčitou

Příkazní smlouva č. PS20000021/025 (služby se zajištěním škodních událostí) – účinná od 21. 7. 2021 na dobu neurčitou

2 smlouvy o nájmu části pozemku – účinné od 1. 7. 2021 do 30. 6. 2026

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 1/2022 – účinná od 27. 6. 2022 do 15. 7. 2034

2 smlouvy o uzavření budoucí smlouvy o zřízení věcného břemene – účinné od 31. 12. 2030

99 účinných smluv o nájmu části nemovité věci (budovy)

Na nově vznikající odběrná místa společností Skupiny PRE jsou s PREdi uzavřeny smlouvy o smlouvě budoucí o připojení k distribuční soustavě. Na všechna odběrná místa společností Skupiny PRE jsou s PREdi uzavřeny smlouvy o připojení k distribuční soustavě.

b. Smlouvy mezi PRE a PREm

Smlouva o nájmu části nemovitosti č. C00441/10 – účinná od 1. 10. 2010 do 31. 12. 2035 ve znění dodatků

Smlouva o nájmu části nemovitosti č. C00453/10 – účinná od 1. 11. 2010 do 31. 12. 2035 ve znění dodatků

Nájemní smlouva č. G3530/NO/01/2015/32289 (M5000/NV/2016/33018) – účinná od 1. 3. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Nájemní smlouva č. G3530/NO/03/2016/32451 (M5000/NV/2016/33228) – účinná od 1. 3. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Nájemní smlouva č. G3530/NO/05/2016/33671 (M5000/NV/2016/34134) – účinná od 1. 4. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Nájemní smlouva č. G3530/NO/05/2016/33808 (M5000/NV/2016/34760) – účinná od 1. 4. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o krátkodobém úvěrování č. C00186/05 (G3160/PREM-KRDUV/2005/02) – účinná od 30. 11. 2005 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o užívání telefonního zařízení a přeučtování nákladů spojených s užíváním telefonních linek – č. 1226 (C00240/06) – účinná od 1. 8. 2006 na dobu neurčitou

Smlouva o poskytování služeb č. M6100/O/2019/0079 (P/Pm/19) – účinná od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2022

Smlouva o poskytování služeb č. M5000/O/2019/0004 (Pm/P/19) – účinná od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2022

Dohoda o převzetí práv a povinností ze Smlouvy zasilatelské ze dne 30. 6. 2000 č. P4212005/5 (C00311/08) – účinná od 1. 1. 2008 na dobu neurčitou

Rámcová smlouva o montáži akumulačních kamen č. C00384/09 – účinná od 3. 9. 2009 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o zpracování osobních údajů č. C00426/10 – účinná od 22. 6. 2010 na dobu neurčitou

Licenční smlouva na užívání ochranné známky č. C00470/11 – účinná od 3. 1. 2011 na dobu neurčitou

Smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny – typ MO č. SoSSE/6254022 (C00503/11) – účinná od 14. 6. 2011 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny – typ MO č. SoSSE/6250517 (C00504/11) – účinná od 14. 6. 2011 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny – typ MO č. SoSSE/6282725 (C00505/11) – účinná od 14. 6. 2011 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny – typ MO č. SoSSE/6279473 (C00506/11) – účinná od 14. 6. 2011 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny – typ MO č. SoSSE/6283505 (C00507/11) – účinná od 14. 6. 2011 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny – typ MO č. SoSSE/6207319 (C00508/11) – účinná od 14. 6. 2011 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny – typ MO č. SoSSE/6253998 (C00509/11) – účinná od 14. 6. 2011 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o zajištění služby distribuční soustavy s obchodníkem s elektřinou č. 1/2016 (M6100/E/2017/0007) – účinná od 31. 10. 2016 na dobu neurčitou

Mandátní smlouva č. C00542/11 (G4630/2011/0005) – účinná od 5. 12. 2011 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o dodávce elektřiny z podporovaných zdrojů č. C00605/12 – účinná od 1. 1. 2013 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Rámcová smlouva o dílo č. M6100/RS/2016/0002 (G4100/2016/0001) – účinná od 21. 1. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Servisní smlouva č. G3530/S/10/2016/03 (M6100/SE/2016/0020) – účinná od 1. 3. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 1/2014 (C00806/14, G1020/PREM-VSU1/2014/05) – účinná od 28. 2. 2014 do 28. 2. 2022

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 2/2014 (C00807/14, G1020/PREM-VSU2/2014/06) – účinná od 28. 2. 2014 do 28. 2. 2023

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 3/2014 (C00808/14, G1020/PREM-VSU3/2014/07) – účinná od 28. 2. 2014 do 29. 2. 2024

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 4/2014 (C00809/14, G1020/PREM-VSU4/2014/08) – účinná od 28. 2. 2014 do 29. 2. 2024

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 5/2014 (M5000/O/2015/0004, G1020/PREM-VSU5/2014/09) – účinná od 8. 12. 2014 do 31. 12. 2022

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 1/2015 (G1020/PREM-ořech/2015/07, M5000/O/2015/0010) – účinná od 27. 10. 2015 do 29. 10. 2023

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 2/2015 (G1020/PREM-RAJ/2015/08, M5000/O/2015/0011) – účinná od 27. 10. 2015 do 29. 10. 2023

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 1/2014 (M5000/DAC/2015/0015, G1020/BLACKUVER/2014/01) – účinná od 8. 12. 2014 do 18. 12. 2024

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 1/2015 (G1020/Dačice/2015/04, M5000/DAC/2015/0013) – účinná od 27. 10. 2015 do 29. 10. 2024

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 1/2015 (G1020/Mikulov/2015/05, M5000/MIK/2015/0014) – účinná od 27. 10. 2015 do 29. 10. 2024

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 1/2015 (G1020/Pozorice/2015/06, M5000/POZ/2015/0012) – účinná od 27. 10. 2015 do 29. 10. 2024

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 1/2017 (M5000/O/2017/0003) – účinná od 22. 12. 2017 do 22. 12. 2027

Smlouva o operativním přesunu hotovosti č. G1020/POKLAD_PREM/2017/1, M5000/O/2017/0001 – účinná od 17. 2. 2017 na dobu neurčitou

Nájemní smlouva o nájmu movitých věcí (2 ks elektrokol) č. M6100/N/2018/0139 – účinná od 1. 6. 2018 do 31. 12. 2022 ve znění dodatků

Smlouva o dodávce elektřiny FVE Holešovice (odběratelská) č. M6100/E/2018/0179 – účinná od 15. 11. 2018 na dobu neurčitou

Smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny Dvouletky č. M6100/E/2018/0106 – účinná od 28. 6. 2018 na dobu neurčitou

Smlouva o uzavření budoucí smlouvy o zřízení služebnosti č. M5000/O/2020/0002 (G3539/71/2020/10/010) – účinná od 12. 5. 2020 na dobu neurčitou

Smlouva Cashpool ZBA/2019/13 (M5000/O/2020/0003) – účinná od 13. 2. 2020 na dobu neurčitou

Smlouva o dodávce elektřiny z OZE Kondrac č. M5500/E/2021/003 – účinná od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2022

Smlouva o dodávce elektřiny z OZE Rajhrad č. M5500/E/2021/004 – účinná od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2022

Smlouva o dodávce elektřiny z OZE Hořovice č. M5500/E/2021/005 – účinná od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2022

Smlouva o dodávce elektřiny z OZE Pozorka č. M5500/E/2021/006 – účinná od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2022

Smlouva o dodávce elektřiny z OZE Ořechov č. M5500/E/2021/007 – účinná od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2022

Smlouva o dodávce elektřiny z OZE Pozořice č. M5500/E/2021/009 – účinná od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2022

Smlouva o dodávce elektřiny z OZE Pozořice č. M5500/E/2021/010 – účinná od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2022

Smlouva o dodávce elektřiny z OZE Dačice č. M5500/E/2021/011 – účinná od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2022

Smlouva o dodávce elektřiny z OZE Mikulov č. M5500/E/2021/012 – účinná od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2022

Smlouva o dodávce silové elektřiny FVE mimopražské + LDS č. M5500/E/2021/032 – účinná od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2022

Smlouva o dodávce elektřiny FVE Kormak č. M5500/E/2022/011 – účinná od 1. 1. 2022 na dobu neurčitou

Rámcová kupní smlouva „Metropolitní síť dobíjecích stanic PRE II – wallboxy a stojany“ č. M6100/RS/2021/005 – účinná od 7. 4. 2021 do 6. 4. 2025

Rámcová kupní smlouva „Metropolitní síť dobíjecích stanic PRE II č. M6100/RS/2021/006 – stojanové nabíječky s chytrým řízením více paralelních DS“ – účinná od 7. 4. 2021 do 6. 4. 2025

Smlouva o sdružených službách dodávky plynu č. 3510530720/ZP/202101 (M6100/E/2021/095) – účinná od 1. 7. 2021 do 31. 12. 2022

Smlouva o dodávce elektřiny č. M6100/E/2020/0073 (3510530720 /EE/202001) – účinná od 18. 12. 2019 na dobu neurčitou

Smlouva o vzájemném plnění č. M6100/O/2021/143 (G1030/O/2021/274) – účinná od 10. 11. 2021 do 29. 3. 2022

Smlouva o servisu DS č. M6200/SE/2021/010 (V4020/PRE/10/2021/015) – účinná pd 13. 1. 2022 na dobu neurčitou

Smlouva o dílo č. V4020/PRE/05/2022/001 (M6100/O/2022/005) – účinná od 3. 1. 2022 do 3. 1. 2027

Smlouva o dílo č. V4020/PRE/05/2022/003 (M6100/O/2022/006) – účinná od 3. 1. 2022 do 3. 1. 2027

Smlouva o dílo č. V4020/PRE/05/2022/002 (M6100/O/2022/007) – účinná od 3. 1. 2022 do 3. 1. 2027

Smlouva o dílo č. V4030/PRE/I/01/2021/097 (M6200/P/2021/011) – účinná od 6. 12. 2021 do 31. 5. 2022

Smlouva o dílo č. V4030/PRE/I/01/2021/099 (M6200/P/2021/012) – účinná od 22. 12. 2021 do 28. 2. 2022

Zakázkové listy pro elektromontážní práce za rok 2022 - 22 ks

c. Smlouvy mezi PRE a eYello

Podlícenční smlouva č. G4009/2019/001 – účinná od 16. 1. 2019 na dobu neurčitou

Smlouva o podnájmu č. PG3530/06/NS2128/00199 – účinná od 31. 5. 2013 do 31. 3. 2024 ve znění dodatků

Smlouva o krátkodobém úvěrování č. G3160/EYELLO-KR U/2005/03 – účinná od 30. 11. 2005 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Rámcová smlouva o dodávce elektřiny č. G4100/2014/0043 – účinná od 1. 1. 2014 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Rámcová smlouva o dodávce plynu – účinná od 1. 10. 2015 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o alokaci nákladů na marketing č. G4000/2014/0010 – účinná od 1. 7. 2014 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o poskytování služeb č. P/Y/19, Smlouva o zpracování osobních údajů – účinné od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2022

Smlouva o operativním přesunu hotovosti č. G3160/POKLADYELLO/2017/03 – účinná od 17. 2. 2017 na dobu neurčitou

Smlouva o provozování softwarového rozhraní služby ILQpay – účinná od 4. 4. 2019 na dobu neurčitou

d. Smlouvy mezi PRE a Kormak

Smlouva o ochraně a bezpečnosti dat a obecných pravidlech vzájemné spolupráce – účinná od 11. 4. 2016 na dobu neurčitou

Smlouva o krátkodobém úvěrování – účinná od 22. 4. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o poskytování služeb č. P/K/19, Smlouva o zpracování osobních údajů – účinné od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2022

Kupní smlouva o prodeji elektřiny ve veřejných nabíjecích stanicích „PREpoint“ č. 191600176 – účinná od 20. 2. 2019 na dobu neurčitou

Poddodavatelská smlouva pro veřejné řízení „Poskytování energetických služeb metodou EPC ve městě Aš“ – účinná od 20. 12. 2021 na dobu trvání této veřejné zakázky

84 smluv/objednávek na projekční a realizační práce

e. Smlouvy mezi PRE a PREs

Smlouva o poskytování služeb č. P/Ps/19, Smlouva o poskytování služeb č. Ps/P/19, Smlouva o zpracování osobních údajů – účinné od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2022 ve znění dodatku

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 1/2016 – účinná od 20. 7. 2016 na dobu určitou do 29. 7. 2026

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 1/2017 – účinná od 10. 4. 2017 na dobu určitou do 10. 4. 2027

Smlouva o dodávce elektřiny č. 30401546 – účinná od 16. 6. 2020 na dobu neurčitou

Smlouva o dodávce elektřiny č. 30401548 – účinná od 2. 6. 2020 na dobu neurčitou

Smlouva o dodávce elektřiny č. 30313819 – účinná od 2. 6. 2020 na dobu neurčitou

Smlouva o dodávce elektřiny č. 30410019 – účinná od 16. 10. 2020 na dobu neurčitou

Smlouva o nájmu kanceláře HR 4 č. V4020/NO/05/2019/43960 – účinná od 1. 1. 2019 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Smlouva o nájmu budovy A Novovysočanská č. V4020/NV/03/2019/43672 – účinná od 1. 1. 2019 na dobu neurčitou

Smlouva o nájmu kanceláře HR19 č. G3530/NO/01/2018/43304 – účinná od 1. 1. 2019 na dobu neurčitou

Smlouva o nájmu Holešovice-doprava č. G3530/NO/03/2018/43305 – účinná od 1. 1. 2019 na dobu neurčitou

Smlouva o nájmu garáže PREservisní č. G3530/NO/05/2018/43303 – účinná od 1. 1. 2019 na dobu neurčitou

Smlouva o pronájmu kancelář Svornost č. G3530/NO/07/2018/43326 – účinná od 1. 1. 2019 na dobu neurčitou

Rámcová smlouva o operativním přesunu hotovosti č. G3160/POKLAD_SERV/2019/01 – účinná od 2. 1. 2019 na dobu neurčitou

Dohoda o užívání vozidel č. V4000/PRESERV/2019/034 – účinná od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2022

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 1/2022 – účinná od 15. 6. 2022 do 16. 6. 2034

f. Smlouvy mezi PRE a PREzak

Smlouva o poskytování služeb č. P/Pz/19, Smlouva o poskytování služeb č. Pz/P/19, Smlouva o zpracování osobních údajů – účinné od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2022

Nájemní smlouva č. PRE G3530/NO/05/2017/39928 – účinná od 1. 1. 2018 na dobu neurčitou

Nájemní smlouva č. G3530/NO/00/2017/39637 – účinná od 1. 1. 2018 na dobu neurčitou

Nájemní smlouva č. G3530/NO/01/2017/39628 – účinná od 1. 1. 2018 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Nájemní smlouva č. G3530/NO/05/2018/40194 – účinná od 1. 1. 2018 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Nájemní smlouva č. G3530/NO/07/2018/40197 – účinná od 1. 1. 2018 na dobu neurčitou

Podnájemní smlouva č. G3530/NO/03/2018/40198 – účinná od 1. 1. 2018 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Podnájemní smlouva č. G3530/NO/03/2018/40199 – účinná od 1. 1. 2018 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Podnájemní smlouva č. G3530/NO/03/2018/40199 – účinná od 1. 1. 2018 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Podnájemní smlouva č. G3530/NO/06/2018/40/883 – účinná od 1. 1. 2018 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Podnájemní smlouva č. G3530/NO/06/2018/40214 – účinná od 1. 1. 2018 do 31. 3. 2023 ve znění dodatků

Podnájemní smlouva č. G3530/NO/06/2018/40215 – účinná od 1. 1. 2018 do 31. 3. 2023 ve znění dodatků

Podnájemní smlouva č. G3530/NO/06/2018/40216 – účinná od 1. 1. 2018 do 31. 3. 2023 ve znění dodatků

Podnájemní smlouva č. G3530/NO/06/2019/46343 – účinná od 1. 9. 2019 na dobu neurčitou

Smlouva o podnájmu garážového stání – Nymburk č. G3530/NV/06/2019/46631 – účinná od 1. 9. 2019 na dobu neurčitou

g. Smlouvy mezi PRE a Voltcom

Nájemní smlouva a podnájemní smlouva na pozemek parcelní č. 560/15 – účinná od 28. 12. 2006 na dobu neurčitou

Smlouva o užívání telefonních zařízení a přeučtování nákladů spojených s užíváním telefonních linek č. 1501 – účinná od 21. 4. 2008 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o ochraně a bezpečnosti dat a obecných pravidlech vzájemné spolupráce – účinná od 1. 6. 2017 na dobu neurčitou

Smlouva o poskytování služeb č. P/V/22 – účinná od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2022

IV. Smlouvy uzavřené společností PRE s ostatními společnostmi ve Skupině PRE

a. Smlouvy mezi PRE, PREdi a PREnetcom

Rámcová smlouva o poskytování služeb mezi PRE, PREdi a PREnetcom č. PS20000019/010 (G3400/4699) – účinná od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2048

b. Smlouvy mezi PRE a PREnetcom

Smlouva o nájmu č. G3530/NO/05/2017/40195 – účinná od 1. 1. 2018 na dobu neurčitou ve znění dodatků
 Smlouva o krátkodobém úvěrování č. PS/N90/2049034 – účinná od 6. 2. 2018 na dobu neurčitou
 Dohoda o postoupení smlouvy CETIN č. PS/N90/1946183 – účinná od 1. 7. 2019 na dobu neurčitou
 Dohoda o postoupení smlouvy TELCO č. PS/N90/1946188 – účinná od 1. 7. 2019 na dobu neurčitou
 Dohoda o postoupení smlouvy T-Mobile č. PS/N90/1946202 – účinná od 1. 6. 2019 na dobu neurčitou
 Smlouva o poskytování služeb č. PS/N90/1944030 a č. P/Pn/19 – účinné od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2022
 Smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny č. PS/N90/2049269 – účinná od 20. 3. 2020 na dobu neurčitou
 Rámcová smlouva poskytování služeb IT podpory – účinná od 4. 10. 2022 do 3. 10. 2024
 Dohoda o postoupení smlouvy ČEPS – účinná od 1. 1. 2019 na dobu neurčitou
 Dohoda o postoupení smlouvy – účinná od 1. 3. 2019 na dobu neurčitou
 3 dohody o postoupení smlouvy – účinné od 1. 7. 2019 na dobu neurčitou
 4 dohody o postoupení smlouvy – účinné od 1. 1. 2019 na dobu neurčitou
 8 objednávek

c. Smlouvy mezi PRE a Solarinvest

Smlouva o krátkodobém úvěrování č. G3160/SIGE_KR_UV2/2019/03 – účinná od 1. 4. 2019 na dobu neurčitou
 Smlouva o dlouhodobém úvěru 1/2018 č. G3160/SIGE_VSU1/2018/01 – účinná od 29. 5. 2018 do 31. 1. 2025
 Smlouva o vnitroskupinovém úvěru č. G3160/SIGE_VSU1/2019/02 – účinná od 2. 5. 2019 do 2. 5. 2023
 Smlouva o dlouhodobém úvěru 2/2019 č. G3160/SIGE_VSU2/2019/05 – účinná od 30. 7. 2019 do 31. 7. 2023
 Smlouva o dlouhodobém úvěru 1/2020 č. G3160/SIGE_VSU1/2020/03 – účinná od 24. 2. 2020 do 28. 2. 2024
 Smlouva o dlouhodobém úvěru 2/2020 č. G3160/SIGE_VSU2/2020/04 – účinná od 24. 2. 2020 do 30. 3. 2024
 Smlouva o dlouhodobém úvěru 3/2020 č. G3160/SIGE_VSU3/2020/09 – účinná od 11. 9. 2020 do 15. 8. 2028
 Smlouva o dlouhodobém úvěru 1/2021 č. G3160/SIGE_VSU1/2021/01 – účinná od 1. 3. 2021 do 28. 2. 2025
 Smlouva o krátkodobém úvěru 4/2021 č. G3160/SIGE_VSU4/2021/04 – účinná od 2. 12. 2021 do 22. 7. 2022
 Smlouva o krátkodobém úvěru 5/2021 č. G3160/SIGE_VSU5/2021/05 – účinná od 9. 12. 2021 do 22. 6. 2022

d. Smlouvy mezi PRE a Frontier

Smlouva o poskytování poradenských služeb – recruitment č. G3220/2019/048 – účinná od 19. 9. 2019 na dobu neurčitou
 Smlouva o zpracování osobních údajů č. G 3220/2019/049 – účinná od 19. 9. 2019 na dobu neurčitou
 Smlouva o krátkodobém úvěrování č. G3160/FT_KRD_UV/2019/04 – účinná od 1. 4. 2019 na dobu neurčitou
 Smlouva o poskytování reálného dvousměrného Cashpoolingu č. ZBA/2019/02 – účinná od 20. 3. 2019 na dobu neurčitou
 Smlouva o spolupráci na energetické služby – účinná od 1. 3. 2020 do 30. 6. 2022 ve znění dodatku
 Smlouva o spolupráci na energetické služby – účinná od 1. 7. 2022 na dobu neurčitou
 Smlouva o poskytování odborných služeb v oblasti ochrany osobních údajů č. G 10100/2020/003 – účinná od 1. 8. 2020 na dobu neurčitou
 Smlouva o poskytování odborných služeb v oblastech implementace systémů managementu č. G10100/2020/004 – účinná od 1. 8. 2020 do 15. 2. 2022
 Smlouva o poskytování odborných služeb v oblastech udržování systémů managementu č. G10100/2022/003 – účinná od 15. 2. 2022 dna dobu neurčitou

Smlouva o dílo č. V4030/PRE/I/01/2022/046 – účinná od 4. 7. 2022 do 15. 10. 2022

Smlouva o dílo č. V4030/PRE/I/01/2022/049 – účinná od 21. 6. 2022 do 30. 9. 2022

Rámcová smlouva o dílo – poskytování dodávek komplexních systémů osvětlení – účinná od 4. 5. 2021 na dobu neurčitou

Poddodavatelská smlouva (Chabařovice) – účinná od 21. 12. 2020 do doby trvání této veřejné zakázky

Poddodavatelská smlouva (Aš) – účinná od 22. 11. 2021 do doby trvání této veřejné zakázky

e. Smlouvy mezi PRE a PRE FVE Světlík

Smlouva o úvěru – účinná od 30. 11. 2017 do 28. 11. 2027

Smlouva o Cash Poolingu č. G3160/FVE_KRD_UV/2018/03 – účinná od 29. 11. 2018 na dobu neurčitou

f. Smlouvy mezi PRE a PRE VTE Částkov

Rámcová smlouva o krátkodobém úvěrování č. G3160/CAST_KRDUV/2020/08 – účinná od 14. 7. 2020 na dobu neurčitou

Smlouva o dlouhodobém úvěru 1/2020 č. G3160/ČÁST_VSU1/2020/05 – účinná od 24. 2. 2020 do 2. 3. 2028

V. Smlouvy uzavřené mezi dceřinými společnostmi

a. Smlouvy mezi PREdI a PREm

Smlouva o poskytování služeb č. PS20000019/006, M5000/O/2019/0001 – účinná od 18. 12. 2018 do 31. 12. 2022

Smlouva na dodávky nefunkčních měřicích přístrojů č. S252007/003, C00261/06 – účinná od 30. 12. 2006 na dobu neurčitou

Smlouva na dodávky použitých měřicích přístrojů č. S252007/004, C00260/06 – účinná od 30. 12. 2006 na dobu neurčitou

Smlouva o dílo č. P20006/19, C00203/06 – účinná od 1. 3. 2006 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Smlouva o nájmu pozemku č. N21110/016, C00418/10 – účinná od 1. 4. 2010 do 31. 12. 2030

Smlouva o nájmu pozemku č. NO21110/004, C00438/10 – účinná od 1. 9. 2010 do 31. 12. 2030

Smlouva o nájmu pozemku č. N21110/039, C00436/10 – účinná od 1. 10. 2010 do 31. 12. 2035 ve znění dodatku

Smlouva o nájmu části nemovitosti č. NO21110/005, C00439/10 – účinná od 1. 10. 2010 do 31. 12. 2035 ve znění dodatku

Smlouva na dodávku měřicích zařízení č. KV/S25/1843480, M5400/RS/2018/0005 – účinná od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2022

9 smluv o spolupráci při provádění prací na neměřených částech odběrného elektrického zařízení

Smlouva o zpracování osobních údajů č. PS27200021/007, M6100/O/2021/151 – účinná od 9. 8. 2021 do doby účinnosti výše uvedených smluv o spolupráci

Smlouva o zajištění služby distribuční soustavy z VN a VVN s provozovatelem lokální distribuční soustavy č. 80003131, M6100/E/2016/0126 – účinná

od 15. 11. 2016 na dobu neurčitou

Smlouva o zřízení služebnosti č. VV/G33/12987/1841915, M5000/VV/12824/1840868 – účinná od 9. 4. 2018 na dobu neurčitou

2 kupní smlouvy na movitou věc (elektrokolo)

3 objednávky na montáž separátorů

Smlouva o dílo č. IS/S24/2260927, M6100/P/2022/167 – účinná od 21. 11. 2022 do 30. 11. 2022

Objednávka opravy topení muzeum PRE č. PO/S21/22/58072 – účinná od 5. 4. 2022 do 31. 12. 2022

Objednávka opravy BSP Karlov č. PO/S21/22/58397 – účinná od 27. 4. 2022 do 31. 12. 2022

Objednávka na zapůjčení 2 ks elektrokol č. PS20100022/001, NV22102445 – účinná od 21. 4. 2022 do 31. 5. 2022

Objednávka na opravu elektrokola č. PS21001022/068, NV22102445 – účinná od 1. 5. 2022 do 31. 12. 2022

Na všechna odběrná místa PREm jsou s PREdI uzavřeny smlouvy o připojení k distribuční soustavě.

b. Smlouvy mezi PREdi a eYello

Rámcová smlouva o distribuci elektřiny do odběrných míst zákazníků obchodníka s elektřinou č. SOD/10390 – účinná od 16. 11. 2012 na dobu neurčitou ve znění dodatku

c. Smlouvy mezi PREdi a Kormak

Smlouva o dílo – poskytování odborných prací v síti PREdistribuce, a. s., č. PS23000117/002 – účinná od 1. 2. 2017 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Příkazní smlouva ke smlouvě č. PS23000117/002 – účinná od 1. 12. 2017 na dobu neurčitou

Smlouva o dílo – grafická a kresličská dokumentace č. PS21002012/004 – účinná od 15. 2. 2012 na dobu neurčitou

Smlouva o zpracování osobních údajů č. PS27200021/008 – účinná od 17. 12. 2021 na dobu neurčitou

Smlouva o spolupráci při provádění prací na neměřených částech odběrného elektronického zařízení č. PS27200022/002 – účinná od 11. 1. 2022

do 14. 12. 2026

Nájemní smlouva – dodavatelská č. NV/S24/1946371 – účinná od 11. 7. 2019 na dobu neurčitou

Rámcová smlouva o poskytování služeb č. PS20000019/012 – účinná od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2022

Smlouva o poskytování dispečerských služeb a provádění manipulací, obsluhy a prací č. PS23330221/011 – účinná od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2022

Rámcová kupní smlouva na dodávku skříní SG5 vč. objednávek č. V 4010/PREdi/2021/001 – účinná od 30. 3. 2021 na dobu neurčitou

1 smlouva o dílo o poskytnutí projektových prací a inženýrské činnosti na opravu zařízení distribuční soustavy

3 smlouvy o dílo na realizaci oprav zařízení distribuční soustavy

97 smluv o dílo o poskytnutí projektových prací a inženýrské činnosti na výstavbu zařízení distribuční soustavy

143 smluv o dílo na realizaci výstavby zařízení distribuční soustavy

d. Smlouvy mezi PREdi a PREs

Smlouva o poskytování služeb č. PS20000019/015 – účinná od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2022

Objednávka na revize zdvihacího zařízení č. PS/S21/2156143 – ze dne 2. 11. 2021

Rámcová smlouva na koordinaci a plán BOZP č. R/S24/2259536 – účinná od 1. 7. 2022 do 31. 12. 2022 včetně 5 dílčích objednávek

e. Smlouvy mezi PREdi a PREzak

Smlouva o poskytování služeb č. PS20000019/013, Pz/Pd/19 – účinná od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2022 ve znění dodatku

f. Smlouvy mezi PREdi a Voltcom

Rámcová smlouva o dílo a Smlouva o poskytování služeb č. PS20000019/046 – účinná od 1. 5. 2019 do 31. 12. 2023

Smlouva o zpracování osobních údajů č. PS27200019/012 – účinná od 16. 12. 2019 na dobu neurčitou

Smlouva o spolupráci při provádění prací na neměřených částech odběrného elektrického zařízení č. PS27200019/013 – účinná od 17. 12. 2019

do 20. 11. 2024 nebo do doby ukončení platnosti osvědčení spolupracujícího partnera

Smlouva č. PS21002011/005, o poskytnutí mapových podkladů – účinná 21. 12. 2010 na dobu neurčitou

Smlouva o dílo č. PS23320121/012 – revize a údržba TS – účinná od 1. 4. 2021 do 31. 12. 2022

Rámcová smlouva o dílo č. PO/S21/2156296 – montáž, demontáž a likvidace transformátorů – účinná od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2022

Smlouva o dílo č. PS21001022/081 – ekologické opatření u TS 239 – účinná od 1. 7. 2022 do 31. 8. 2022

Smlouva o poskytování dispečerských služeb a provádění manipulací, obsluhy a prací č. PS23330222/001 – účinná od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2022

3 smlouvy o dílo na provedení činností – účinné od 3. 1. 2022 do 31. 12. 2022

2 kupní smlouvy na odprodej transformátorů

6 smluv o dílo o poskytnutí projektových prací a inženýrské činnosti na opravu zařízení distribuční soustavy

24 smluv o dílo na realizaci oprav zařízení distribuční soustavy

101 smluv o dílo o poskytnutí projektových prací a inženýrské činnosti na výstavbu zařízení distribuční soustavy

81 smluv o dílo na realizaci výstavby zařízení distribuční soustavy

g. Smlouvy mezi PREm a Kormak

Rámcová smlouva o dílo o poskytování servisních prací na trafostanicích č. C00517/11 – účinná od 22. 9. 2011 na dobu neurčitou

Smlouva o pohotovosti pro dobíjecí stanice č. M6100/P/2017/0094 – účinná od 1. 8. 2017 na dobu neurčitou

7 objednávek na elektromontážní práce

1 objednávka na pronájem zařízení

4 objednávky na zboží

h. Smlouvy mezi PREm a PREs

Smlouva o poskytování služeb č. M5000/O/20019/0005, V3000/PRESERV/2019/007, Ps/Pm/19, Smlouva o zpracování osobních údajů – účinné od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2022

Smlouva o dodávce elektřiny č. M5500/E/2021/016, V4020/SERV/04/2021/02 – účinná od 1. 4. 2021 na dobu neurčitou

Smlouva o dílo č. M6100/P/2021/180, V4030/PRES/l/01/2021/096 – účinná od 2. 12. 2021 do 30. 4. 2022

Smlouva o dílo č. M6100/P/2022/198, V3030/PREServ/2022/006 – účinná od 16. 5. 2022 do 16. 5. 2022

Smlouva o dílo č. M5500/P/2022/001, V4030/PRES/l/01/2022/011 – účinná od 15. 6. 2022 do 30. 9. 2022

Smlouva o pachtu a provozování výrobní elektřiny č. M5500/E/2021/017, V4020/SERV/04/2021/01 – účinná od 1. 4. 2021 na dobu neurčitou

Rámcová smlouva BOZP č. M5500/RS/2022/002 (V3000/PREServ/2022/001) – účinná od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2022

i. Smlouvy mezi PREm a PREzak

Smlouva o poskytování služeb č. Pz/Pm/19 (M5000/O/2019/0006), Smlouva o zpracování osobních údajů – účinné od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2022

j. Smlouvy mezi PREm a Voltcom

1 celoroční smlouva/objednávka na měřicí transformátory a elektroměry č. M5200/OP/22/001 – účinná od 1. 1. do 31. 12. 2022

k. Smlouvy mezi eYello a PREs

Smlouva o poskytování služeb č. Ps/Y/19 (V3000/PRESERV/2019/010), Smlouva o zpracování osobních údajů – účinné od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2022

Schválení rozpočtu predikovaných nákladů na kalendářní rok 2023 – účinné od 31. 12. 2022

l. Smlouvy mezi eYello a PREzak

Smlouva o poskytování služeb č. Z800/2022/0003 – účinná od 24. 11. 2022

Smlouva o zpracování osobních údajů – účinné od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2022

Smlouva ENKIDOO č. Z8000/2022/0003 – účinná od 1. 1. 2022 do 3. 11. 2022

m. Smlouvy mezi Kormak a PREs

Smlouva o poskytování služeb č. V3000/PRESERV/2019/011 – účinná od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2022

Smlouva o nájmu prostor sloužících k podnikání č. V4020/NO/04/2020/49122 – účinná od 1. 4. 2020 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o nájmu prostor sloužících k podnikání č. V4020/NO/04/2020/52209 – účinná od 1. 12. 2020 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o podnájmu pozemku č. V4020/NO/04/2023/61354 – účinná od 1. 10. 2022 do 31. 12. 2027

Smlouva o dílo č. V4030/PRES/01/2022/017 – účinná od 2. 3. 2022 do 31. 12. 2022 ve znění dodatků

Kupní smlouva na dodávku skříní AYP01 č. 19003694

n. Smlouvy mezi Kormak a Voltcom

11 objednávek na dodávku SD skříní

o. Smlouvy mezi PREs a PREzak

Smlouva o poskytování služeb č. Ps/Pz/19, Smlouva o zpracování osobních údajů – účinné od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2022

p. Smlouvy mezi PREs a Voltcom

Smlouva o poskytování služeb č. Ps/V/22 – účinná od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2022

VI. Smlouvy uzavřené mezi dceřinými společnostmi PRE a jejich dceřinými společnostmi**a. Smlouvy mezi PREdi a PREnetcom**

Dohoda o postoupení Smlouvy č. PS20000019/021 – účinná od 1. 2. 2019 („Smlouva o dílo“ č. 8237/98 – servis – z 28. 7. 1998 ve znění dodatků)

Smlouva o dílo č. PS20000019/028 – účinná od 24. 4. 2019 do 30. 6. 2022 ve znění dodatku

Smlouva o zpracování osobních údajů č. PS20000019/051 – účinná od 24. 4. 2019 do 31. 12. 2022

Nájemní smlouva č. NO/S21/1943803 – účinná od 1. 1. 2019 na dobu neurčitou

Smlouva o nájmu prostoru sloužícího k podnikání č. NO/S21/2153642 – účinná od 1. 5. 2021 na dobu neurčitou

2 objednávky na kalibraci a tlakování mikrotubiček

8 smluv o dílo o poskytnutí projektových prací a inženýrské činnosti na výstavbu zařízení distribuční soustavy

170 smluv o dílo na realizaci výstavby zařízení distribuční soustavy

2 smlouvy o dílo na realizaci oprav zařízení distribuční soustavy

b. Smlouvy mezi PREm a Solarinvest

Smlouva o koupi materiálu č. M6100/RS/2016/0055 – účinná od 14. 7. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Smlouva o provedení instalací FVE č. M6100/RS/2016/0088 – účinná od 1. 9. 2016 na dobu neurčitou

Smlouva o zpracování osobních údajů č. M6100/O/2016/0090 – účinná od 1. 9. 2016 na dobu neurčitou

Smlouva o prodeji baterií č. M6100/K/2017/0130 – účinná od 16. 11. 2017 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Rámcová kupní smlouva č. M6100/RS/2018/0060 – účinná od 28. 5. 2018 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Servisní smlouva č. M6100/SE/2018/0062 – účinná od 1. 6. 2018 na dobu neurčitou

Smlouva o zprostředkování č. M6100/O/2018/0113 – účinná od 23. 7. 2018 na dobu neurčitou

Smlouva o zpracování osobních údajů č. M6100/O/2018/0114 – účinná od 23. 7. 2018 na dobu neurčitou

Smlouva o dílo č. M5500/P/2022/012 – účinná od 29. 9. 2022 do 1. 3. 2023

26 objednávek na dodání a montáž elektrických zařízení

12 zakázkových listů na elektromontážní práce

c. Smlouvy mezi PREm a Frontier

Komisionářská smlouva č. M6100/O/2022/139 – účinná od 1. 7. 2022 na dobu neurčitou

d. Smlouvy mezi PREm a PRE FVE Světlík

Smlouva o poskytování služeb – servis FVE – č. M6100/O/2019/0015 – účinná od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2022

e. Smlouvy mezi PREm a PRE VTE Částkov

Smlouva o poskytování služeb č. M5000/O/2020/0001 – účinná od 1. 1. 2020 do 31. 12. 2022

f. Smlouvy mezi PREnetcom a PREs

Smlouva o poskytování služeb č. PS/N90/1944031 – účinná od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2022

4. Posouzení, zda vznikla ovládané osobě újma a posouzení jejího vyrovnání

Společnosti PRE ani jí ovládaným osobám nevznikla ze vztahů s ovládajícími osobami nebo osobami ovládanými některou z ovládajících osob a z výše uvedených závazkových vztahů žádná újma. Plnění podle výše uvedených závazkových vztahů jsou sjednávána v cenách v místě a čase obvyklých pro daný smluvní typ a nedocházelo v nich ke zvýhodnění jedné nebo druhé strany.

5. Výhody a nevýhody plynoucí ze vztahů mezi ovládanou osobou a ovládající osobou a mezi ovládanou osobou a osobami ovládanými ovládající osobou a z nich plynoucí rizika. Informace o případném vyrovnání újmy.

Společnosti PRE nevznikla ze vztahů s ovládajícími osobami nebo osobami ovládanými některou z ovládajících osob ani z výše uvedených smluv žádná újma, ani z nich pro společnost PRE neplynou žádná rizika nad míru obvyklou v obchodních vztazích mezi nezávislými osobami.

Spolupráce mezi PRE a ovládajícími osobami, resp. s jimi ovládanými osobami, představuje pro PRE značné výhody díky získanému know-how a četným synergickým efektům, kterých může PRE také dosahovat. PRE má zejména přístup ke znalostem a zkušenostem, kterými koncern EnBW disponuje, k využívané technice a z toho pro ni vyplývajícím výhodám. Ze spolupráce v rámci koncernu nevyplývají pro PRE žádné nevýhody.

Představenstvo jako statutární orgán společnosti PRE prohlašuje, že údaje obsažené v této Zprávě o vztazích jsou správné a úplné a že při vypracování Zprávy o vztazích dle § 82 a násl. ZOK bylo postupováno plně v rozsahu všech informací a údajů, které má statutární orgán k dispozici či které při jednání s péčí řádného hospodáře zjistil.

V Praze dne 9. března 2023



Pavel Elis
předseda představenstva



Alexander Manfred Sloboda
místopředseda představenstva

Příloha č. 1 ke Zprávě o vztazích PRE 2022

Ovládané a propojené osoby EnBW (k 31. 12. 2022)

OBLAST PRODEJE

Plně konsolidované společnosti

Alectron AG, Ruswil / Švýcarsko
bmp greengas GmbH, München / Německo
BroadNet Deutschland GmbH, Köln / Německo
ED Liegenschaften GmbH, Rheinfelden / Německo (dříve ED GrünSelect GmbH, Rheinfelden / Německo)
EnBW Contracting GmbH, Stuttgart / Německo (dříve Sales & Solutions GmbH, Stuttgart / Německo)
EnBW Energy Factory GmbH, Stuttgart / Německo
EnBW Telekommunikation GmbH, Karlsruhe / Německo
EnBW Vertriebsbeteiligungen GmbH, Stuttgart / Německo
ESD Energie Service Deutschland GmbH, Offenburg / Německo
eYello CZ, k. s., Praha / Česká republika
G.EN. Operator Sp. z o.o., Tarnowo Podgórne / Polsko (dříve G.EN. Gaz Energia Sp. z o.o., Tarnowo Podgórne / Polsko)
GasVersorgung Süddeutschland GmbH, Stuttgart / Německo
Gasversorgung Unterland GmbH, Heilbronn / Německo
goldgas GmbH, Eschborn / Německo
goldgas GmbH, Wien / Rakousko
HANDEN Sp. z o.o., Warschau / Polsko
HEV Hohenloher Energie Versorgung GmbH, Ilshofen / Německo
Messerschmid Energiesysteme GmbH, Bonndorf / Německo
NaturEnergie+ Deutschland GmbH, Mühlacker / Německo
NatürlichEnergie EMH GmbH, Platten / Německo
Plusnet GmbH, Köln / Německo
Plusnet Infrastruktur GmbH & Co. KG, Köln / Německo
PREservisní, s. r. o., Praha / Česká republika
PREzákaznická, a. s., Praha / Česká republika
SENEC GmbH, Leipzig / Německo
SENEC Italia s.r.l., Rom / Itálie
tritec-winsun AG, Steg-Hohtenn / Švýcarsko (dříve winsun AG, Steg-Hohtenn / Švýcarsko)
Ventelo GmbH, Köln / Německo
VNG Austria GmbH, Gleisdorf / Rakousko
VNG Energie Czech s.r.o., Praha / Česká republika
VNG-Erdgascommerz GmbH, Leipzig / Německo
VOLTCOM, spol. s r. o., Praha / Česká republika
Yello Strom GmbH, Köln / Německo
ZEAG Immobilien GmbH & Co. KG, Heilbronn / Německo
EnBW mobility+ AG & Co. KG, Karlsruhe / Německo
fonial GmbH, Köln / Německo
Erdgas Südwest GmbH, Karlsruhe / Německo

NetCom BW GmbH, Ellwangen / Německo
 Energieversum GmbH & Co. KG, Gütersloh / Německo
 SMATRICS EnBW GmbH, Wien / Rakousko
 BSH GmbH & Co. KG, Bad Königshofen i. Grabfeld / Německo
 Solarmeisterei GmbH, Schwielowsee / Německo
 Pražská energetika, a. s., Praha / Česká republika

Propojené, avšak nekonsolidované společnosti

010052 Telecom GmbH, Köln / Německo
 010088 Telecom GmbH, Köln / Německo
 010090 GmbH, Köln / Německo
 01012 Telecom GmbH, Köln / Německo
 01052 Communication GmbH, Köln / Německo
 01098 Telecom GmbH, Köln / Německo
 Broadnet Services GmbH, Köln / Německo
 EnBW Contracting Service GmbH, Stuttgart / Německo (dříve EZG Operations GmbH, Stuttgart / Německo)
 Energieversum Verwaltungs GmbH, Gütersloh / Německo
 F&Q Netzbetriebs GmbH & Co. KG, Köln / Německo
 G.EN. Gaz Energia Sp. z o.o., Warschau / Polsko (dříve Anvant sp. z o.o. Warschau / Polsko)
 GIBY GmbH, Leipzig / Německo
 mobility+ Beteiligungs GmbH, Karlsruhe / Německo
 NatürlichEnergie Projekte GmbH, Wittlich / Německo (dříve NatürlichEnergie Projekte GmbH, Monzelfeld / Německo)
 NatürlichEnergie Swiss NES GmbH, Laufenburg / Švýcarsko
 Plusnet Verwaltungs GmbH, Köln / Německo
 Q-DSL home GmbH, Köln / Německo
 Q-Süd Immobilien Verwaltungs GmbH, Heilbronn / Německo
 Senec Australia PTY Ltd., Sorrento / Austrálie
 SENECloud s.r.l., Rom / Itálie
 T & Q Netzbetriebs GmbH & Co. KG, Köln / Německo
 VNG ViertelEnergie GmbH, Leipzig / Německo
 VNG-Erdgastankstellen GmbH, Leipzig / Německo
 Yello Solar GmbH, Karlsruhe / Německo
 ZEAG Immobilien Verwaltungsgesellschaft mbH, Heilbronn / Německo
 effizienzcloud GmbH, Leipzig / Německo
 Elektrizitätswerk Weißenhorn AG, Weißenhorn / Německo
 grünES GmbH, Esslingen am Neckar / Německo
 Stromvertrieb Backnang Verwaltungs GmbH, Backnang / Německo
 BSH Verwaltungs-GmbH, Bad Königshofen i. Grabfeld / Německo

Společnosti konsolidované metodou ekvivalence

Fernwärme SBH AG, Grafenhausen / Německo
 SMATRICS GmbH & Co KG, Wien / Rakousko
 MITGAS Mitteldeutsche Gasversorgung GmbH, Halle (Saale) / Německo

Společnosti s majetkovou účastí

AutenSys GmbH, Karlsruhe / Německo
backnangstrom GmbH & Co. KG, Backnang / Německo
CleverShuttle Düsseldorf GmbH, Düsseldorf / Německo
Energiewerker GmbH, Östringen / Německo
my-e-car GmbH, Lörrach / Německo
Regionah Energie GmbH, Munderkingen / Německo
Einhorn Energie GmbH & Co. KG, Giengen an der Brenz / Německo
Einhorn Energie Verwaltungsgesellschaft mbH, Giengen an der Brenz / Německo
iQ-Gesellschaft für integrierte Quartierslösungen mbH, Ravensburg / Německo
Stadtwerke Freiberg a.N. GmbH, Freiberg am Neckar / Německo
BEN Fleet Services GmbH, Karlsruhe / Německo
Gasversorgung Pforzheim Land GmbH, Pforzheim / Německo
Sautter PE GmbH, Ellhofen / Německo
caplog-x GmbH, Leipzig / Německo
Visp Infra AG, Visp / Švýcarsko
IDR Infrastrukturdienste Raron AG, Raron / Švýcarsko
Gemeinschaft für Energieeffizienz GmbH, Düsseldorf / Německo
espot GmbH, Stuttgart / Německo
Tempus s.r.l., Torri di Quartesolo / Itálie
Energie 360 GmbH & Co. KG, Korbach / Německo
Schön Verwaltungsgesellschaft mbH, Korbach / Německo
Sungrade Photovoltaik GmbH, Günzburg / Německo
E-Mobility Provider Austria GmbH, Wien / Rakousko
ehoch7 GmbH, Schönaich / Německo (dříve e hoch 7 GmbH, Schönaich / Německo)
Energieagentur Heilbronn GmbH, Heilbronn / Německo
Stadt- und Überlandwerke GmbH Luckau-Lübbenau, Luckau / Německo
EDSR Energiedienste Staldenried AG, Staldenried / Švýcarsko

OBLAST SÍŤ

Plně konsolidované společnosti

ED Netze GmbH, Rheinfelden / Německo
EnBW Kommunale Beteiligungen GmbH, Stuttgart / Německo
EnBW Netze BW Beteiligungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
EnBW REC Beteiligungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
EnBW Urbane Infrastruktur GmbH, Karlsruhe / Německo
EnBW Übertragungsnetz Immobiliengesellschaft mbH & Co. KG, Karlsruhe / Německo
EnPulse Ventures GmbH, Stuttgart / Německo (dříve EnPulse Ventures GmbH, Karlsruhe / Německo)
EVGA Grundstücks- und Gebäudemanagement GmbH & Co. KG, Obrigheim / Německo
FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o., Praha / Česká republika
GDMcom GmbH, Leipzig / Německo
GEOMAGIC GmbH, Leipzig / Německo
KORMAK Praha a. s., Praha / Česká republika

Netze BW Wasser GmbH, Stuttgart / Německo
Netze ODR GmbH, Ellwangen Jagst / Německo
Netze-Gesellschaft Südwest mbH, Karlsruhe / Německo
Netzgesellschaft Düsseldorf mbH, Düsseldorf / Německo
NHF Netzgesellschaft Heilbronn-Franken mbH, Heilbronn / Německo
NHL Netzgesellschaft Heilbronner Land GmbH & Co. KG, Heilbronn / Německo
NWS Grundstücksmanagement GmbH & Co. KG, Obrigheim / Německo
NWS REG Beteiligungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
ONTRAS Gastransport GmbH, Leipzig / Německo
PREdistribuce, a. s., Praha / Česká republika
PREměření, a. s., Praha / Česká republika
PREnetcom, a. s., Praha / Česká republika
Q-Süd Gewerbe GmbH & Co. KG, Heilbronn / Německo
Q-Süd Wohnen GmbH & Co. KG, Heilbronn / Německo
RBS wave GmbH, Stuttgart / Německo
SMIGHT GmbH, Karlsruhe / Německo (dříve EnBW Omega Dreiundsiebzigste Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo)
terraneis bw GmbH, Stuttgart / Německo
TransnetBW SuedLink Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
TransnetBW Ultraneis GmbH, Stuttgart / Německo
TransnetBW Ultraneis GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo
ZEAG Engineering GmbH, Heilbronn / Německo
EnBW Ostwürttemberg DonauRies AG, Ellwangen / Německo
ZEAG Energie AG, Heilbronn / Německo
Gas-Union GmbH, Frankfurt am Main / Německo
FoxInsights GmbH, München / Německo
Netze BW GmbH, Stuttgart / Německo
WTT CampusONE GmbH, Ludwigsburg / Německo
Stadtwerke Düsseldorf AG, Düsseldorf / Německo
Stromnetzgesellschaft Heilbronn GmbH & Co. KG, Heilbronn / Německo
Neckar Netze GmbH & Co. KG, Esslingen am Neckar / Německo

Propojené, avšak nekonsolidované společnosti

Batteriegesellschaft Kupferzell GmbH & Co. KG, Kupferzell / Německo
CENTRALE HYDROGENE DE THENNES SAS, Montpellier / Francie
certflow GmbH, Stuttgart / Německo (dříve EnBW Omega 131. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo)
ChargeHere GmbH, Karlsruhe / Německo (dříve EnBW Omega 130. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo)
Elektrizitätswerk Aach GmbH, Aach / Německo
EnBW Cyber Security GmbH, Karlsruhe / Německo (dříve EnBW Omega 104. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo)
Energieversorgung Gaildorf OHG der EnBW Kommunale Beteiligungen GmbH und NWS REG Beteiligungsgesellschaft mbH, Gaildorf / Německo
Energieversorgung Raum Friedrichshafen Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
GDMcom Netze GmbH, Leipzig / Německo
GEOMAGIC Utility Solutions Inc., Houston / USA
IBZ Bau GmbH, Zeulenroda-Triebes / Německo
IBZ Neubauer GmbH, Zeulenroda-Triebes / Německo (dříve IBZ Neubauer Verwaltungs-GmbH, Zeulenroda-Triebes / Německo)
InfraKom GmbH, Rheinfelden Baden / Německo

InfraKom WaR GmbH, Rheinfelden Baden / Německo

MoviaTec GmbH, Leipzig / Německo

Neckar Netze Verwaltungsgesellschaft mbH, Esslingen am Neckar / Německo

Netze Regional GmbH, Stuttgart / Německo

NHL Verwaltungs-GmbH, Heilbronn / Německo

OSG ONTRAS Servicegesellschaft mbH, Leipzig / Německo

Schneider GmbH, Cavertitz / Německo

Transnet BW SuedLink Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

TransnetBW Ultramet GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo

TransnetBW Ultramet Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

Verwaltungsgesellschaft Batteriespeicher Kupferzell mbH, Kupferzell / Německo

Weishaupt Planungen GmbH, Grimma / Německo

Wärmegesellschaft Heilbronn GmbH, Heilbronn / Německo

INFRACON Infrastruktur Service GmbH & Co. KG, Leipzig / Německo

Rieger GmbH & Co. KG, Lichtenstein, Kreis Reutlingen / Německo

Rieger Beteiligungs-GmbH, Lichtenstein, Kreis Reutlingen / Německo

Netze Pforzheim-Region GmbH & Co. KG, Pforzheim / Německo

Energieversorgung Donautal GmbH, Gundelfingen a.d. Donau / Německo

Gasnetzgesellschaft Laupheim GmbH & Co. KG, Laupheim / Německo

Gasnetzgesellschaft Laupheim Verwaltungs GmbH, Laupheim / Německo

Netzgesellschaft Elz-Neckar GmbH & Co. KG, Obrigheim / Německo

Netzgesellschaft Elz-Neckar Verwaltungs GmbH, Obrigheim / Německo

Stromnetzgesellschaft Albershausen GmbH & Co. KG, Albershausen / Německo

Stromnetzgesellschaft Albershausen Verwaltungs GmbH, Albershausen / Německo

Stromnetzgesellschaft Heilbronn Verwaltungs-GmbH, Heilbronn / Německo

Stromnetzgesellschaft Laupheim GmbH & Co. KG, Laupheim / Německo

Stromnetzgesellschaft Laupheim Verwaltungs GmbH, Laupheim / Německo

Netze Krauchenwies Verwaltungs-GmbH, Krauchenwies / Německo

Společnosti konsolidované metodou ekvivalence

Stadtwerke Esslingen am Neckar GmbH & Co. KG, Esslingen am Neckar / Německo

Pražská energetika Holding a. s., Praha / Česká republika

GasLINE Telekommunikationsnetzgesellschaft deutscher Gasversorgungsunternehmen mbH & Co. Kommanditgesellschaft, Straelen / Německo

Zweckverband Landeswasserversorgung, Stuttgart / Německo

Heilbronner Versorgungs GmbH, Heilbronn / Německo

Stuttgart Netze GmbH, Stuttgart / Německo

FairEnergie GmbH, Reutlingen / Německo

Energieversorgung Rheinfelden/Grenzach-Wyhlen GmbH & Co. KG, Rheinfelden Baden / Německo

Stadtwerke Karlsruhe GmbH, Karlsruhe / Německo

Zweckverband Bodensee-Wasserversorgung, Stuttgart / Německo

Společnosti s majetkovou účastí

Netzgesellschaft Sontheim GmbH & Co. KG, Sontheim an der Brenz / Německo

Netzgesellschaft Sontheim Verwaltungsgesellschaft mbH, Sontheim an der Brenz / Německo

Netzgesellschaft Steinheim GmbH & Co. KG, Steinheim am Albuch / Německo
 Netzgesellschaft Steinheim Verwaltungsgesellschaft mbH, Steinheim am Albuch / Německo
 Stromnetz Herrenberg Verwaltungsgesellschaft mbH, Herrenberg / Německo
 Stromnetzgesellschaft Herrenberg mbH & Co. KG, Herrenberg / Německo
 Stadtwerke Sinsheim Versorgungs GmbH & Co. KG, Sinsheim / Německo
 Stadtwerke Sinsheim Verwaltungs GmbH, Sinsheim / Německo
 Stromnetz Langenau GmbH & Co. KG, Langenau / Německo
 Stromnetz Langenau Verwaltungs-GmbH, Langenau / Německo
 e.wa riss GmbH & Co. KG, Biberach / Německo
 e.wa riss Verwaltungsgesellschaft mbH, Biberach / Německo
 Flexcess GmbH, Bayreuth / Německo
 Fränkische Wasser Service GmbH, Craillsheim / Německo
 Iltor GmbH, Leipzig / Německo
 NETFIN Infrastructure, a. s., Praha / Česká republika
 Netze Krauchenwies GmbH & Co. KG, Krauchenwies / Německo
 Niederrheinisch-Bergisches Gemeinschaftswasserwerk GmbH, Düsseldorf / Německo
 Ostalbwasser Ost GmbH, Ellwangen / Německo
 Ostalbwasser Service GmbH, Aalen / Německo
 Ostalbwasser West GmbH, Schwäbisch Gmünd / Německo
 regioaqua Gesellschaft für Wasser und Abwasser mbH, Rheinfelden / Německo
 Stadtwerke Schramberg GmbH & Co. KG, Schramberg / Německo
 Stadtwerke Schramberg Verwaltungsgesellschaft mbH, Schramberg / Německo
 Wasserübernahme Neuss-Wahlscheid GmbH, Neuss / Německo
 EberstadtWerke GmbH & Co. KG, Eberstadt / Německo
 Stadtwerke Emmendingen GmbH, Emmendingen / Německo
 Stromnetz Blaubeuren GmbH, Blaubeuren / Německo
 Stadtwerke Esslingen-Verwaltungsgesellschaft mbH, Esslingen am Neckar / Německo
 Energie Sachsenheim GmbH & Co. KG, Sachsenheim / Německo
 Energie Sachsenheim Verwaltungs-GmbH, Sachsenheim / Německo
 Gemeindewerke Bodanrück GmbH & Co. KG, Allensbach / Německo
 Gemeindewerke Bodanrück Verwaltungs-GmbH, Allensbach / Německo
 LEO Energie GmbH & Co. KG, Leonberg / Německo
 Netzgesellschaft Marbach GmbH & Co. KG, Marbach am Neckar / Německo
 Rems-Murr Telekommunikation GmbH, Waiblingen / Německo
 Stadtwerke Backnang GmbH, Backnang / Německo
 Stadtwerke Bad Wildbad GmbH & Co. KG, Bad Wildbad / Německo
 Stadtwerke Bad Wildbad Verwaltungs-GmbH, Bad Wildbad / Německo
 Stadtwerke Eppingen GmbH & Co. KG, Eppingen / Německo
 Energie Calw GmbH, Calw / Německo
 KBB GmbH Kommunalberatung Infrastrukturentwicklung, Baden-Baden / Německo
 Stadtwerke Münsingen GmbH, Münsingen / Německo
 Stadtwerke Böblingen GmbH & Co. KG, Böblingen / Německo
 Stadtwerke Böblingen Verwaltungs GmbH, Böblingen / Německo
 Energieversorgung Südbaar GmbH & Co. KG, Blumberg / Německo
 SUEnergie GmbH & Co. KG, Süßen / Německo
 SUEnergie Verwaltungs GmbH, Süßen / Německo

Stadtwerke Weinheim GmbH, Weinheim / Německo

Energieversorgung Rottenburg am Neckar GmbH, Rottenburg am Neckar / Německo

EVG Grächen AG, Grächen / Švýcarsko

EVN Energieversorgung Nikolai AG, St. Niklaus / Švýcarsko

EVR Energieversorgung Raron AG, Raron / Švýcarsko

EVWR Energiedienste Visp-Westlich Raron AG, Visp / Švýcarsko

VED Visp Energie Dienste AG, Visp / Švýcarsko

Seeallianz GmbH & Co. KG, Markdorf / Německo

Taubernetze GmbH & Co. KG, Tauberbischofsheim / Německo

Taubernetze Verwaltungs-GmbH, Tauberbischofsheim / Německo

ErnstalEnergie Dettingen an der Erms GmbH & Co. KG, Dettingen an der Erms / Německo

Versorgungsbetriebe Dettingen an der Erms Verwaltungs-GmbH, Dettingen an der Erms / Německo

eneREGIO GmbH, Muggensturm / Německo

Regionalnetze Linzgau GmbH, Pfullendorf / Německo

Elektrizitätswerk Mittelbaden AG & Co. KG, Lahr / Německo

Elektrizitätswerk Mittelbaden Verwaltungsaktiengesellschaft, Lahr / Německo

Stadtwerke Bad Herrenalb GmbH, Bad Herrenalb / Německo

Parconomy GmbH, Stuttgart / Německo

Energie- und Wasserversorgung Bruchsal GmbH, Bruchsal / Německo

Stadtwerke Bad Säckingen GmbH, Bad Säckingen / Německo

Albwerk GmbH & Co. KG, Geislingen an der Steige / Německo

Albwerk Verwaltungsgesellschaft mbH, Geislingen an der Steige / Německo

Energie Kirchheim unter Teck GmbH & Co. KG, Kirchheim unter Teck / Německo

Energie Kirchheim unter Teck Verwaltungs-GmbH, Kirchheim unter Teck / Německo

Energieversorgung Immenstaad GmbH & Co. KG, Immenstaad am Bodensee / Německo

Energieversorgung Strohgau GmbH & Co. KG, Gerlingen / Německo

Energieversorgung Strohgau Verwaltungs GmbH, Gerlingen / Německo

Filderstadt Netze GmbH, Filderstadt / Německo

Gasnetzgesellschaft Schorndorf GmbH & Co. KG, Schorndorf / Německo

Gasnetzverwaltungsgesellschaft Schorndorf GmbH, Schorndorf / Německo

Gemeindewerke Brühl GmbH & Co. KG, Brühl / Německo

Gemeindewerke Brühl Verwaltungs-GmbH, Brühl / Německo

Gemeindewerke Plüderhausen GmbH, Plüderhausen / Německo

Infrastrukturgesellschaft Plochingen GmbH & Co. KG, Plochingen / Německo

Netzgesellschaft Besigheim GmbH & Co. KG, Besigheim / Německo

Netzgesellschaft Besigheim Verwaltungs GmbH, Besigheim / Německo

Netzgesellschaft Leinfelden-Echterdingen GmbH, Leinfelden-Echterdingen / Německo

Netzgesellschaft Salach GmbH & Co. KG, Salach / Německo

Netzgesellschaft Salach Verwaltungs GmbH, Salach / Německo

Netzgesellschaft Schwetzingen GmbH & Co. KG, Schwetzingen / Německo

Netzgesellschaft Schwetzingen Verwaltungs GmbH, Schwetzingen / Německo

Netzgesellschaft Vaihingen GmbH & Co. KG, Vaihingen an der Enz / Německo

Netzgesellschaft Vaihingen Verwaltungs-GmbH, Vaihingen an der Enz / Německo

Stadtwerke Ellwangen GmbH, Ellwangen / Německo

Stadtwerke Giengen GmbH, Giengen / Německo

Stadtwerke Schwäbisch Gmünd GmbH, Schwäbisch Gmünd / Německo

Stadtwerke Stockach GmbH, Stockach / Německo

Stadtwerke Weinstadt Energieversorgung GmbH, Weinstadt / Německo

Stadtwerke Wiesloch - Strom - GmbH & Co. KG, Wiesloch / Německo

Stromgesellschaft March GmbH & Co. KG, March / Německo

Stromnetzgesellschaft Ebersbach GmbH & Co. KG, Ebersbach an der Fils / Německo

Stromnetzgesellschaft Ebersbach Verwaltungs GmbH, Ebersbach an der Fils / Německo

Stromnetzgesellschaft Östlicher Schurwald GmbH & Co. KG, Rechberghausen / Německo

Stromnetzgesellschaft Östlicher Schurwald Verwaltungs GmbH, Rechberghausen / Německo

Technische Werke Schussental GmbH & Co. KG, Ravensburg / Německo

Technische Werke Schussental Verwaltungsgesellschaft mbH, Ravensburg / Německo

tktVivax GmbH, Backnang / Německo

Switchboard GmbH, Stuttgart / Německo

Stromversorgung Sulz am Neckar GmbH, Sulz am Neckar / Německo

Netzeigentumsgesellschaft Rheinstetten GmbH & Co. KG, Rheinstetten / Německo

Stadtwerke Schopfheim GmbH, Schopfheim / Německo

Stadtwerke Wehr GmbH & Co. KG, Wehr / Německo

Stadtwerke Wehr Verwaltungs-GmbH, Wehr / Německo

Energieversorgung Oberes Wiesental GmbH, Todtnau / Německo

Netzgesellschaft Edingen-Neckarhausen GmbH & Co. KG, Edingen-Neckarhausen / Německo

q-bility GmbH, Gerolsbach Alberzell / Německo

ENRW Energieversorgung Rottweil GmbH & Co. KG, Rottweil / Německo

ENRW Verwaltungs-GmbH, Rottweil / Německo

Stadtwerke Sindelfingen GmbH, Sindelfingen / Německo

Versorger-Allianz 450 Beteiligungs GmbH & Co. KG, Bonn / Německo

OBLAST OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ

Plně konsolidované společnosti

Aletsch AG, Mörel / Švýcarsko

AWISTA Logistik GmbH, Düsseldorf / Německo

BALANCE Erneuerbare Energien GmbH, Leipzig / Německo

Barre Energie SARL, Montpellier / Francie

Biogas Produktion Altmark GmbH, Hohenberg-Krusemark / Německo

Cambert Énergie SARL, Montpellier / Francie

Centrale Photovoltaïque de Saint Quentin la Tour SAS, Montpellier / Francie

Centrale Solaire d'Exideuil SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Châteauvert SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Coste Cuyère SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Maine SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Montegut SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Severac SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire des Terres Rouges SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire du Sycala SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire du Tea Fleury-Merogis SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire EMA Solar SARL, Montpellier / Francie

Centrales Solaires de l'Isle sur la Sorgue SAS, Montpellier / Francie

Connected Wind Services A/S, Balle / Dánsko

Connected Wind Services Danmark A/S, Balle / Dánsko

Connected Wind Services Deutschland GmbH, Rantrum / Německo

Connected Wind Services France SAS, Dijon / Francie

Connected Wind Services Refurbishment A/S, Balle / Dánsko

Couffrau Energie SARL, Montpellier / Francie

Deves Énergie SARL, Montpellier / Francie

EnBW Biogas GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Biomasse GmbH, Karlsruhe / Německo

EnBW Etzel Speicher GmbH, Karlsruhe / Německo

EnBW France GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Grundstücksverwaltung Rheinhafen GmbH, Karlsruhe / Německo

EnBW He Dreiht GmbH, Varel / Německo

EnBW Holding A.S., Gümüssuyu-Istanbul / Turecko

EnBW Kraftwerk Lippendorf Beteiligungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Mainfrankenpark GmbH, Dettelbach / Německo

EnBW NAG-Beteiligungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Offshore 1 GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Offshore 2 GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Offshore 3 GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Offshore Service GmbH, Klausdorf / Německo

EnBW Renewables International GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Rückbauservice GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Solar GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Solarpark Gottesgabe GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Solarpark Tuningen GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Solarpark Weesow-Willmersdorf GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Sverige AB, Falkenberg / Švédsko

EnBW Wind Onshore 1 GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Wind Onshore Instandhaltungs GmbH, Karlsruhe / Německo

EnBW Windkraftprojekte GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Windpark Hemme GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Windpark Prötzel GmbH, Stuttgart / Německo

Energiedienst AG, Rheinfelden / Německo

ENERGIEUNION GmbH, Schwerin / Německo

Ferme Éolienne de la Bessière SARL, Montpellier / Francie

Ferme Éolienne de Puech de Cambert SARL, Montpellier / Francie

Ferme Éolienne de Puech de l'Homme SARL, Montpellier / Francie

Gemeinschaftsheizkraftwerk Fortuna GmbH, Düsseldorf / Německo

Gesellschaft für nukleares Reststoffrecycling mbH, Neckarwestheim / Německo

Gramentes Énergie SAS, Montpellier / Francie

Grünwerke GmbH, Düsseldorf / Německo

Heizkraftwerk Stuttgart GmbH, Stuttgart / Německo

Interconnector GmbH, Karlsruhe / Německo

Kernkraftwerk Obrigheim GmbH, Obrigheim / Německo

Kraftwerk Lötschen AG, Steg / Švýcarsko
 La Société des Monts de Lacaune SAS, Montpellier / Francie
 Le Val Energie SARL, Montpellier / Francie
 MSE Mobile Schlammmentwässerungs GmbH, Karlsbad-Ittersbach / Německo
 Parc Éolien de la Vallée de Belleuse SARL, Montpellier / Francie
 Parc Éolien de Marendeuil SARL, Montpellier / Francie
 Parc Éolien du Mont de Maisnil SARL, Montpellier / Francie
 PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o., Praha / Česká republika
 PRE FVE Světlík s. r. o., Praha / Česká republika
 PRE VTE Částkov, s. r. o., Praha / Česká republika
 Socpe de Champs Perdus SARL, Montpellier / Francie
 SOLARINVEST - GREEN ENERGY, s. r. o., Praha / Česká republika
 Svenska Connected Wind Services AB, Falkenberg / Švédsko
 TAE Thermische Abfallentsorgung Ansbach GmbH, Ansbach / Německo
 TPLUS GmbH, Karlsruhe / Německo
 TWS Kernkraft GmbH, Gemmrigheim / Německo
 u-plus Umweltservice GmbH, Karlsruhe / Německo
 Valeco SAS, Montpellier / Francie
 VNG Gasspeicher GmbH, Leipzig / Německo
 VNG Gasspeicher Service GmbH, Leipzig / Německo
 VNG Handel & Vertrieb GmbH, Leipzig / Německo
 Windpark „Auf der Weißen Trisch“ GmbH, Zweibrücken / Německo
 Windpark Breitenbach GmbH, Düsseldorf / Německo
 Windpark Obhausen/Nemsdorf GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo
 Windpark Rot am See GmbH, Ellwangen Jagst / Německo
 EE Bürgerenergie Braunsbach GmbH & Co. KG, Braunsbach / Německo
 BürgerEnergie Königheim GmbH & Co. KG, Königheim / Německo
 EE BürgerEnergie Forchtenberg GmbH & Co. KG, Forchtenberg / Německo
 EE BürgerEnergie Krautheim GmbH & Co. KG, Krautheim / Německo
 EnBW Kernkraft GmbH, Obrigheim / Německo
 EnAlpin AG, Visp / Švýcarsko
 Valeco Solar SARL, Montpellier / Francie
 EE BürgerEnergie Möckmühl GmbH & Co. KG, Möckmühl / Německo
 EE BürgerEnergie Jagsthausen GmbH & Co. KG, Jagsthausen / Německo
 Bürgerenergie Widdern GmbH & Co. KG, Widdern / Německo
 Südwestdeutsche Nuklear-Entsorgungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
 EE Bürgerenergie Hardthausen GmbH & Co. KG, Hardthausen am Kocher / Německo
 Langenburg Infrastruktur GmbH, Stuttgart / Německo
 Neckar Aktiengesellschaft, Stuttgart / Německo
 EE BürgerEnergie Boxberg GmbH & Co. KG, Boxberg / Německo
 Zentraldeponie Hubbelrath GmbH, Düsseldorf / Německo
 JatroSolutions GmbH, Stuttgart / Německo
 Geothermie-Gesellschaft Bruchsal GmbH, Bruchsal / Německo
 Saint Laurent Solar SAS, Montpellier / Francie
 Energiedienst Holding AG, Laufenburg / Švýcarsko
 Centrale Solaire de la Durance SARL, Montpellier / Francie

Parc Éolien de Bel Air SAS, Montpellier / Francie

EE Bürgerenergie Ilshofen GmbH & Co. KG, Ilshofen / Německo

EnBW Windpark Aalen-Waldhausen GmbH, Stuttgart / Německo

Rheinkraftwerk Neuhausen AG, Neuhausen / Švýcarsko

EnBW Solarpark Ingoldingen GmbH, Stuttgart / Německo

Erneuerbare Energien Neckarwestheim GmbH & Co. KG, Neckarwestheim / Německo

AWISTA Gesellschaft für Abfallwirtschaft und Stadtreinigung mbH, Düsseldorf / Německo

Centrale Solaire de Saint Mamet SARL, Montpellier / Francie

Solarpark Berghülen GmbH, Stuttgart / Německo

Solarpark Leutkirch GmbH & Co. KG, Leutkirch im Allgäu / Německo

Solarpark Riedlingen-Zwiefaltendorf GmbH, Stuttgart / Německo

KNG Kraftwerks- und Netzgesellschaft mbH, Rostock / Německo

EnBW Baltic 1 GmbH & Co. KG, Biberach an der Riß / Německo

EnBW Albatros GmbH & Co. KG, Biberach an der Riß / Německo

EnBW Hohe See GmbH & Co. KG, Biberach an der Riß / Německo

EnBW Baltic 2 GmbH & Co. KG, Biberach an der Riß / Německo

EnBW SunInvest GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo (dříve EnBW Solarpark Alttrebbin GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo)

EnBW WindInvest GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo

EnBW Windpark Buchholz III GmbH, Stuttgart / Německo

Windenergie Tautschbuch GmbH, Riedlingen / Německo

EnBW Onshore Portfolio GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Solarpark Birkenfeld GmbH, Stuttgart / Německo

Energie Renouvelable du Languedoc SARL, Montpellier / Francie

Joncels Energie SARL, Montpellier / Francie

Společnosti konsolidované poměrným způsobem

Friedeburger Speicherbetriebsgesellschaft mbH „Crystal“, Friedeburg / Německo

Rheinkraftwerk Iffezheim GmbH, Iffezheim / Německo

Rhonewerke AG, Ernen / Švýcarsko

Propojené, avšak nekonsolidované společnosti

BALANCE Management GmbH, Leipzig / Německo

Biogas Trelder Berg 1 GmbH, Buchholz / Německo

Biogas Trelder Berg 2 GmbH, Buchholz / Německo

Biogas Trelder Berg 3 GmbH, Buchholz / Německo

Biosphärenwindpark Schwäbische Alb GmbH, Stuttgart / Německo

Bliekevare Nät AB, Falkenberg / Švédsko

CarbonBW (Thailand) Ltd., Bangkok / Thajsko

CAS DE BROSSAC SARL, Montpellier / Francie (dříve Centrale Photovoltaïque du Perche Ornaïs SARL, Montpellier / Francie)

CAS DE CANET SAS, Montpellier / Francie

CAS DE CUSEY SAS, Montpellier / Francie

CAS de la Plaine SAS, Montpellier / Francie

CAS DE LIGNAC SAS, Montpellier / Francie

CAS DE L'ABBAYE LE CLOU SAS, Montpellier / Francie

CAS DE MALIGNY SARL, Montpellier / Francie (dřívě Centrale Photovoltaïque Agroénergie SARL, Montpellier / Francie)

CAS DE MEILLANT SASU, Montpellier / Francie

CAS DE SOULERIS SARL, Montpellier / Francie (dřívě Centrale Photovoltaïque de Bionne SARL, Montpellier / Francie)

CAS DE TAUROU-BAYSSIÈRES SARL, Montpellier / Francie (dřívě Centrale Solaire de Cap Delta SARL, Montpellier / Francie)

Centernach Énergie SARL, Montpellier / Francie

Centrale Photovoltaïque de la Forêt Bagnollais SARL, Montpellier / Francie

Centrale Photovoltaïque de la ZA de Gaudet SARL, Montpellier / Francie

Centrale Photovoltaïque de Pavaiiler SARL, Montpellier / Francie

Centrale Photovoltaïque de Sirius SARL, Montpellier / Francie

Centrale Photovoltaïque des Gravières SARL, Montpellier / Francie

Centrale Photovoltaïque Domitita SAS, Montpellier / Francie

Centrale Photovoltaïque Retour sur l'Isle SARL, Montpellier / Francie

Centrale Sol. de la Foret au Maître SAS, Montpellier / Francie

Centrale Solaire d'Algosud SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Beauce SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Biltagarbi SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Bors de Montmoreau SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Carré Sud SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Catreille SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Châteauperrouse SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Clave SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Colombiers SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de la Fourchale SAS, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de la Tastère SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de les Leches SAS, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Leyritz-Moncassin SAS, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Lunel SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de MAGNAC-LAVAL SAS, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Nohanent SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Peregrine SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Roubian SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Saint Leger de Balson SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Saint-Just SAS, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Saumajan SAS, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Til Chatel 2 SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Til Chatel SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire des Calottes SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire des Coëvrons SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire des Moulins Lodevois SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire du Bois Comte SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire du Caussanel SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire du Tertre SAS, Montpellier / Francie

Centrale Solaire d'Aguessac SAS, Montpellier / Francie

Centrale Solaire EuroPrimeur SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire la Charme SARL, Montpellier / Francie

Centrales Solaires d'Hyperion SARL, Montpellier / Francie

Centrales Solaires de Terreneuve SARL, Montpellier / Francie
Centrales Solaires des Terres Rouges 3 SAS, Montpellier / Francie
Centrales Solaires du Languedoc SARL, Montpellier / Francie
CP D'ORVAL SASU, Montpellier / Francie
CS DE CLUNDOCH SARL, Montpellier / Francie (dřive Centrale Photovoltaïque Pont du Casse SARL, Montpellier / Francie)
CS DE COURTENAY SASU, Montpellier / Francie
CS DE DOMERAT SASU, Montpellier / Francie
CS DE FONTAINES SARL, Montpellier / Francie (dřive Centrale Photovoltaïque de Castelle SARL, Montpellier / Francie)
CS DE LA GRANDE MAIRÉE SARL, Montpellier / Francie (dřive Centrale Photovoltaïque de Labastide SARL, Montpellier / Francie)
CS DE LA GROLLE SASU, Montpellier / Francie
CS DE LA TOUREILLE SARL, Montpellier / Francie (dřive Centrale Solaire du Lido SARL, Montpellier / Francie)
CS DE LA VALLEE SARL, Montpellier / Francie (dřive Centrales Solaires de Salles-la-Source SARL, Montpellier / Francie)
CS DE LONGUYON SASU, Montpellier / Francie
CS DE L'ANCIENNE CARRIERE D'HAMEL SARL, Montpellier / Francie (dřive Centrale Solaire la Vidalle SARL, Montpellier / Francie)
CS DE MAGNY SUR TILLE SASU, Montpellier / Francie
CS DE MORNAY SUR ALLIER SASU, Montpellier / Francie
CS DE PEZENES SARL, Montpellier / Francie (dřive Centrale Photovoltaïque des Coteaux de la Braye SARL, Montpellier / Francie)
CS DE PIERREFITE SAS, Montpellier / Francie (dřive Centrale Solaires des Oceans SAS, Montpellier / Francie)
CS DE SALLAUMINES SARL, Montpellier / Francie (dřive Centrale Photovoltaïque de la demi-lune SARL, Montpellier / Francie)
CS DE SANCOINS SASU, Montpellier / Francie
CS DE TEILHEDE SAS, Montpellier / Francie
CS DES CHAUMES SASU, Montpellier / Francie
CS DES GRANDS CHAMPS SASU, Montpellier / Francie
CS des Roches Bleues SARL, Montpellier / Francie (dřive Centrale Solaire de Marignac SARL, Montpellier / Francie)
CS DES TROIS VALLEES SARL, Montpellier / Francie (dřive Centrale Solaire Gesim Beau Ciel SARL, Montpellier / Francie)
CS DU CAKEMPIN SARL, Montpellier / Francie (dřive Centrale Solaire de Josse SARL, Montpellier / Francie)
CS DU CARROI SARL, Montpellier / Francie (dřive Centrales Solaires de Quirinus SARL, Montpellier / Francie)
CS LAS SERETTES SASU, Montpellier / Francie
CS VEINAZES SASU, Montpellier / Francie
Düsseldorfer Entsorgungs- und Stadtreinigungsgesellschaft mbH, Düsseldorf / Německo
EnBW Albatros Management GmbH, Biberach an der Riß / Německo
EnBW Baltic 1 Verwaltungsgesellschaft mbH, Biberach an der Riß / Německo
EnBW Baltic 2 Management GmbH, Biberach an der Riß / Německo
EnBW Baltic Windpark Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
EnBW Bürgerbeteiligung Wind 1 GmbH, Stuttgart / Německo
EnBW Hohe See Management GmbH, Biberach an der Riß / Německo
EnBW Holm Vind AB, Falkenberg / Švédsko
EnBW International Markets GmbH, Karlsruhe / Německo (dřive EnBW Omega 105 Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo)
EnBW Kusberget Vind AB, Falkenberg / Švédsko
EnBW Neue Energien GmbH, Stuttgart / Německo
EnBW Norway AS, Oslo / Norsko
EnBW Offshore Service Denmark ApS, Skødstrup / Dánsko (dřive EnBW Offshore Service Denmark ApS, Balle / Dánsko)
EnBW Okome Vind AB, Falkenberg / Švédsko
EnBW Solar Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
EnBW Solarpark Emmingen-Liptingen GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo
EnBW Solarpark Gickelfeld GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo

EnBW Solarpark Groß Lübbenau GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo (dříve SP 25 GmbH & Co. KG, Cottbus / Německo)

EnBW Solarpark Göritz GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo (dříve SP 24 GmbH & Co. KG, Cottbus / Německo)

EnBW Solarpark Kroppen GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo (dříve SP 23 GmbH & Co. KG, Cottbus / Německo)

EnBW Solarpark Lauenhagen GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Solarpark Lindenau GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo (dříve SP 22 GmbH & Co. KG, Cottbus / Německo)

EnBW Solarpark Rot an der Rot GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo

EnBW Solarpark Sonnewalde GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo (dříve SP 26 GmbH & Co. KG, Cottbus / Německo)

EnBW SunInvest Management GmbH, Stuttgart / Německo (dříve EnBW Omega 129. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo)

EnBW UK Limited, London / Velká Británie

EnBW Wind Onshore Portfolio 2019 GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Wind Onshore Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW WindInvest Management GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Windpark Kleinliebringen GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Windpark Ober-Ramstadt GmbH, Ober-Ramstadt / Německo

EnergieFinanz GmbH, Schwerin / Německo

Ferme Éolienne Beaucamps-le-Jeune SARL, Montpellier / Francie

Ferme Éolienne de Donzère SARL, Montpellier / Francie

Ferme Éolienne de la Ferrière-de-Flée SARL, Montpellier / Francie

Ferme Éolienne de la Vallée de Valenne SARL, Montpellier / Francie

Ferme Éolienne de Plo d'Amoures SAS, Montpellier / Francie

Ferme Éolienne de Thalys SAS, Montpellier / Francie

Grünwerke Verwaltungs GmbH, Düsseldorf / Německo

HAUT DU VAL DE SAONE ENERGIE SASU, Montpellier / Francie

Mistral SAS, Aix-en-Provence / Francie

Mélagues Energie SAS, Montpellier / Francie

NatürlichSonne Trogen GmbH & Co. KG, Wittlich / Německo (dříve NatürlichSonne Trogen GmbH & Co. KG, Monzelfeld / Německo)

NatürlichSonne Trogen Verwaltungs GmbH, Ettlingen / Německo

Parc Éolien d'Amfreville-les-Champs SARL, Montpellier / Francie

Parc Éolien d'Argillières SARL, Montpellier / Francie

Parc Éolien d'Hilvern SARL, Montpellier / Francie

Parc Éolien de Barbezières-Lupsault SARL, Montpellier / Francie

Parc Éolien de Bellennoie SAS, Montpellier / Francie

Parc Éolien de Bornay 2 SARL, Montpellier / Francie

Parc Éolien de Bornay SARL, Montpellier / Francie

Parc Éolien de Boussais SARL, Montpellier / Francie

Parc Éolien de Breuillac SARL, Montpellier / Francie

Parc Éolien de Champ Serpette SARL, Montpellier / Francie

Parc Éolien de Champs Perdus 2 SARL, Montpellier / Francie

Parc Éolien de Chan des Planasses SARL, Montpellier / Francie

Parc Éolien de Chasseneuil SARL, Montpellier / Francie

Parc Éolien de Combaynard SARL, Montpellier / Francie

Parc Éolien de Houarn SAS, Montpellier / Francie

Parc Éolien de Keranflech SARL, Montpellier / Francie

Parc Éolien de Kerimard SARL, Montpellier / Francie

Parc Éolien de l'Epinette SARL, Montpellier / Francie

Parc Éolien de la Bussière SARL, Montpellier / Francie

Parc Éolien de la Cote du Moulin SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de la Cressionnière SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de la Fougère SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de la Lanques-sur-Rognon SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de la Naulerie SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de la Pezille SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de la Queille SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de la Roche SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de la Vallée Berlure SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de le Quesnel SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Lupsault SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de l'Etourneau SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Mandres la Cote SAS, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Monsures SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Mousterre-Silly SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Nongée SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Noroy SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Picoud SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Pistole SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Prinquies SAS, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Pugny SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Ravery SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Revelles SAS, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Ribemont SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Saint-Ygeaux SAS, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Sery-les-Mezières SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Thennes SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Vellexon SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Vervant et Lea SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Warlus SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien des Bouiges SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien des Brandes de l'Ozon Sud SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien des Cours SAS, Montpellier / Francie
Parc Éolien des Ecoulottes SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien des Gaudines SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien des Gours SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien des Moussières SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien des Navarros SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien des Quatre Chemins SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien des Rapailles SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien des Rieux SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien des Saules SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien des Smermesnil SAS, Montpellier / Francie
Parc Éolien des Terres de Caumont SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien du Bel Essart SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien du Bois de la Motte SARL, Montpellier / Francie

Parc Éolien du Bois du Piné SARL, Montpellier / Francie
 Parc Éolien du Bois du Raz SAS, Montpellier / Francie
 Parc Éolien du Fresnay SARL, Montpellier / Francie
 Parc Éolien du Frestoy SARL, Montpellier / Francie
 Parc Éolien du Houssais SARL, Montpellier / Francie
 Parc Éolien du Mecorbon SARL, Montpellier / Francie
 Parc Éolien du Mont de l'Echelle SARL, Montpellier / Francie
 Parc Éolien du Moulin a Vent SARL, Montpellier / Francie
 Parc Éolien du Puy Peret SARL, Montpellier / Francie
 Parc Éolien le Mont du Bouillet SAS, Montpellier / Francie
 PE de Brion SAS, Montpellier / Francie
 PE DE LA CHAPELLE SAINT ETIENNE SARL, Montpellier / Francie (dřive Parc Éolien de la Vingeanne SARL, Montpellier / Francie)
 PE DE LA PATURELLE SAS, Montpellier / Francie
 PE DE LAPAIROUSE SAS, Montpellier / Francie
 PE DE ROCHE-ET-RAUCOURT SAS, Montpellier / Francie (dřive PE Alexandre Millerand SAS, Montpellier / Francie)
 PE DE SAINT-GENOU SAS, Montpellier / Francie
 PE DE TENNIE SASU, Montpellier / Francie
 PE DES BRANDIERES SASU, Montpellier / Francie
 PE DES BRETONNIERES SARL, Montpellier / Francie (dřive Parc Éolien du Vallon de Sancey SARL, Montpellier / Francie)
 PE DES EPIS DE BLE SARL, Montpellier / Francie (dřive PARC EOLIEN DE SÉVÉRAC D`AVEYRON SARL, Montpellier / Francie)
 PE DES ESSARDS SAS, Montpellier / Francie
 PE DES LANDES DE LA GRENOUILLE SASU, Montpellier / Francie
 PE DES LAVIERES SAS, Montpellier / Francie
 PE DES MAZOIRES SAS, Montpellier / Francie
 PE des Paquierès SAS, Montpellier / Francie
 PE DES POMMERAIES SARL, Montpellier / Francie (dřive Parc Éolien de la Haute Charmoie SARL, Montpellier / Francie)
 PE DU BINGARD SARL, Montpellier / Francie (dřive Parc Éolien du Commandeur SARL, Montpellier / Francie)
 PE du Bois Breton SAS, Montpellier / Francie
 PE DU FOSSE PICARD SAS, Montpellier / Francie (dřive Parc Éolien de la Lorie SAS, Montpellier / Francie)
 PE DU PIROUET SARL, Montpellier / Francie (dřive Parc Éolien de Saint-Fraigne SARL, Montpellier / Francie)
 PE VENTE-BEN SARL, Montpellier / Francie (dřive Ferme Éolienne de Saint Jean de Pourcharesses SARL, Montpellier / Francie)
 P² Plant & Pipeline Engineering GmbH, Essen / Německo
 Röbergsfjället Nät AB, Falkenberg / Švédsko
 SENECSOLAR s.r.l., Bari / Itálie
 Sepe de la Gare SAS, Montpellier / Francie
 Valeco Énergie Québec Inc., Montréal / Kanada
 VNG Italia S.r.l., Bologna / Itálie
 Windpark Wiemerstedt II GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo
 ZEAG Erneuerbare Energien GmbH, Heilbronn / Německo
 JATROSELECT-Paraguay Sociedad de Responsabilidad Limitada i.L., Volendam / Paraguay
 EE Bürgerenergie Bühlerzell GmbH & Co. KG, Bühlerzell / Německo
 EE Bürgerenergie Frankenhardt GmbH & Co. KG, Frankenhardt / Německo
 EE Bürgerenergie Hardheim GmbH & Co. KG, Hardheim / Německo
 EE Bürgerenergie Höpfingen GmbH & Co. KG, Höpfingen / Německo
 EE BürgerEnergie Neudenu GmbH & Co. KG, Neudenu / Německo
 EE BürgerEnergie Roigheim GmbH & Co. KG, Roigheim / Německo

EE BürgerEnergie Rosenberg GmbH & Co. KG, Rosenberg / Německo

EE Bürgerenergie Sulzbach-Laufen GmbH & Co. KG, Sulzbach-Laufen / Německo

Neue Energie Billigheim GmbH & Co. KG, Billigheim / Německo

EE BürgerEnergie Schöntal GmbH & Co. KG, Schöntal / Německo

EnBW Solarpark Gückelhirn GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo

Erneuerbare Energien Tauberbischofsheim GmbH & Co. KG, Tauberbischofsheim / Německo

Parc Éolien des Bruyères SAS, Plaisance / Francie (dříve Parc Éolien des Bruyères SAS, Montpellier / Francie)

EnPV GmbH, Karlsruhe / Německo

PE DE LA FONTAINE OISEAU SAS, Montpellier / Francie

PE DE LA JARROUE SAS, Montpellier / Francie

PE DES HAUTES-FAGES 2 SAS, Montpellier / Francie

Parc Éolien de Brebières SAS, Montpellier / Francie

Parc Éolien de la Celle Saint CYR SAS, Montpellier / Francie

PE DE LA GRANDE CHARME SAS, Montpellier / Francie

HOLDING DE LA VILAINE SAS, Montpellier / Francie

JatroGreen S.A.R.L., Antananarivo / Madagaskar

Powderis SARL, Montpellier / Francie

Nahwärme Düsseldorf GmbH, Düsseldorf / Německo

Labruguière Énergies SAS, Montpellier / Francie

Hydro Léman SARL, Montpellier / Francie

Alb-Windkraft Verwaltungs GmbH, Geislingen an der Steige / Německo

Solarpark Leutkirch Verwaltungsgesellschaft mbH, Leutkirch im Allgäu / Německo

Sonnensysteme AF GmbH, Ottobrunn, Landkreis München / Německo

Kemberg Windpark Management GmbH & Co. Betriebsgesellschaft KG, Düsseldorf / Německo

Společnosti konsolidované poměrným způsobem at equity

Valeco Ren SAS, Montpellier / Francie

Borusan EnBW Enerji yatırımları ve Üretim Anonim Şirketi, Istanbul / Turecko

Elektrizitätswerk Rheinau AG, Rheinau / Švýcarsko

Erdgasspeicher Peissen GmbH, Halle (Saale) / Německo

Fernwärme Ulm GmbH, Ulm / Německo

Mona Offshore Wind Holdings Limited, Sunbury-On-Thames / Velká Británie

Morgan Offshore Wind Holdings Limited, Sunbury-On-Thames / Velká Británie

Morven Offshore Wind Holdings Limited, Sunbury-On-Thames / Velká Británie

Schluchseewerk Aktiengesellschaft, Laufenburg Baden / Německo

REMONDIS Rhein-Wupper GmbH & Co. KG, Düsseldorf / Německo

Bayerische-Schwäbische Wasserkraftwerke Beteiligungsgesellschaft mbH, Gundremmingen / Německo

Grosskraftwerk Mannheim AG, Mannheim / Německo

KW Ackersand I AG, Stalden / Švýcarsko

Společnosti s jinou účastí

Netzanschlussgesellschaft Windparks Ostercappeln/Bohmte mbH, Kirchdorf / Německo

UW Obhausen GmbH & Co. OHG, Stuttgart / Německo

Aranea Battery Solutions GmbH, Stuttgart / Německo

BALANCE EnviTec Bio-LNG GmbH, Ahrensfelde / Německo

biogasNRW GmbH i.L., Düsseldorf / Německo

Centrale Electrique Rhénane de Gambsheim SA, Gambsheim / Francie

Centrale Solaire Lac Bedorede SAS, Montpellier / Francie

EE BürgerEnergie Buchen GmbH & Co. KG, Buchen Odenwald / Německo

EnergyIncore GmbH, Schwerin / Německo

Holding de la Montagne Noire SARL, Montpellier / Francie

KDM Kompostierungs- und Vermarktungsgesellschaft für Stadt Düsseldorf/Kreis Mettmann mit beschränkter Haftung, Ratingen / Německo

Kraftwerk Aegina A.G., Obergoms / Švýcarsko

Kraftwerk Reckingen AG, Reckingen / Německo

Norseman Wind AS, Oslo / Norsko

Parc Éolien des Quintefeuilles SAS, Montpellier / Francie

Parc Éolien Vallée de l'Escrebieux SAS, Montpellier / Francie

Powerment GmbH & Co. KG, Ettlingen / Německo

REEFUELERY GmbH, Bakum / Německo

Rheinkraftwerk Säckingen AG, Bad Säckingen / Německo

RheinWerke GmbH, Düsseldorf / Německo

Wasserkraftwerk Hausen GbR, Hausen im Wiesental / Německo

WKM Wasserkraftwerke Maulburg GmbH, Maulburg / Německo

EE BürgerEnergie Adelsheim GmbH & Co. KG, Adelsheim / Německo

KW Jungbach AG, St. Niklaus / Švýcarsko

„MOWA Mobile Waschanlagen GmbH“, Overath / Německo (dříve MOWA Mobile Waschanlagen GmbH, Neunkirchen-Seelscheid / Německo)

Projektentwicklung Waldeck-Frankenberg GmbH & Co. KG, Korbach / Německo

Projektentwicklung Waldeck-Frankenberg Verwaltungs GmbH, Korbach / Německo

REMONDIS Rhein-Wupper Verwaltungs GmbH, Düsseldorf / Německo

HWM Holzwärme Müllheim GmbH, Müllheim / Německo

Centrale Solaire de la Petite Vicomté SAS, Montpellier / Francie

Obere Donau Kraftwerke AG, München / Německo

Segalasses Énergie SARL, Toulouse / Francie

TWKW Trinkwasserkraftwerke Niedergesteln AG, Niedergesteln / Švýcarsko

Untergrundspeicher- und Geotechnologie-Systeme Gesellschaft mit beschränkter Haftung, Mittenwalde / Německo

Kraftwerk Ryburg-Schwörstadt AG, Rheinfelden / Švýcarsko

Parc Éolien de Montelu SAS, Montpellier / Francie

Parc Éolien des Gassoillies SAS, Montpellier / Francie

GEIE Exploitation Minière de la Chaleur, Kutzenhausen / Francie

Windpark Hemme Infrastrukturgesellschaft GmbH & Co. KG, Walddorfhäslach / Německo

Windpark Prützke II GmbH & Co. KG, Düsseldorf / Německo

Beteiligungsgesellschaft der EVU an der Kerntechnischen Hilfsdienst GmbH - GbR, Karlsruhe / Německo

KWT Kraftwerke Töbel-Moosalp AG, Töbel / Švýcarsko

Baltic Windpark Beteiligungen GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo

Kraftwerke Gougria AG, Sierre / Švýcarsko

EE Bürgerenergie Heilbronn GmbH & Co. KG, Heilbronn / Německo

Parc Éolien de Lavacquerié SAS, Montpellier / Francie

Windpark Lindtorf GmbH, Rheine / Německo

Alb-Windkraft GmbH & Co. KG, Geislingen an der Steige / Německo

Kooperation Erneuerbare Energien im Landkreis Rottweil GmbH, Schramberg / Německo

ANOG Anergienetz Obergoms AG, Obergoms / Švýcarsko
KWOOG Kraftwerke Obergoms AG, Obergoms / Švýcarsko
CARDABELLE HOLDING SAS, Montpellier / Francie
Wasserkraftwerk Pfinztal GmbH & Co. KG, Pfinztal / Německo

OSTATNÍ

Plně konsolidované společnosti

Der neue Stöckach GmbH & Co KG, Obrigheim / Německo
ED Immobilien GmbH & Co. KG, Rheinfelden / Německo
ED Immobilien Verwaltungsgesellschaft mbH, Rheinfelden / Německo
EnBW Betriebs- und Servicegesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo
EnBW Central and Eastern Europe Holding GmbH, Stuttgart / Německo
EnBW City GmbH & Co. KG, Obrigheim / Německo
EnBW Immobilienbeteiligungen GmbH, Karlsruhe / Německo
EnBW International Finance B.V., Amsterdam/Niederlande / Německo
EnBW New Ventures GmbH, Karlsruhe / Německo
EnBW Perspektiven GmbH, Karlsruhe / Německo
Facilma Grundbesitzmanagement und -service GmbH & Co. Besitz KG, Obrigheim / Německo
Neckarwerke Stuttgart GmbH, Stuttgart / Německo
NWS Finanzierung GmbH, Karlsruhe / Německo
sympiotic services GmbH, Karlsruhe / Německo
MURVA Grundstücks-Verwaltungsgesellschaft mbH & Co. KG, Grünwald / Německo
VNG AG, Leipzig / Německo
ED Kommunal GmbH, Rheinfelden / Německo
EnBW Versicherungsvermittlung GmbH, Stuttgart / Německo

Propojené, avšak nekonsolidované společnosti

DZ-4 GmbH, Hamburg / Německo
EnBW Bürgerbeteiligung Solar 1 GmbH, Stuttgart / Německo
EnBW France SAS, Boulogne-Billancourt / Francie
EnBW Offshore 4 GmbH, Stuttgart / Německo (dříve EnBW Omega 103. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo)
EnBW Omega 107. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
EnBW Omega 108. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
EnBW Omega 121. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo
EnBW Omega 122. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo
EnBW Omega 123. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
EnBW Omega 124. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
EnBW Omega 125. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
EnBW Omega 126. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
EnBW He Dreht Management GmbH, Stuttgart / Německo (dříve EnBW Omega 127. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo)
He Dreht Investor GmbH, Karlsruhe / Německo (dříve EnBW Omega 128. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo)
EnBW Omega 132. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
EnBW Omega 133. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Omega 134. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Omega 135. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Omega 136. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Omega 137. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Omega 138. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Omega 139. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Omega 140. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Omega 141. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo

EnBW Omega 143. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo

EnBW Omega 144. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo

EnBW Omega 145. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo

EnBW Omega Fünfundneunzigste Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo

EnBW Omega Neunundachtzigste Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo

EnBW Omega Sechsunachtzigste Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo

EnBW Omega Vierundneunzigste Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo

EnBW Real Estate GmbH, Obrigheim / Německo

EnBW Senergi Immobilien GmbH, Karlsruhe / Německo

EnBW vernetzt Beteiligungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Übertragungsnetz Immobilien Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo (dříve EnBW Omega 142. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo)

KMS Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

MGMTree GmbH, Leipzig / Německo

Regionalnetze GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo

Regionalnetze Verwaltungs-GmbH, Stuttgart / Německo

Rheintal PE GmbH & Co. KG, Bad Homburg v. d. Höhe / Německo

VNG Innovation Consult GmbH, Leipzig / Německo

VNG Innovation GmbH, Leipzig / Německo

GDiesel Technology GmbH, Leipzig / Německo

Společnosti s jinou účastí

ED Pflege Donau GmbH & Co. KG, Rheinfelden Baden / Německo

UnigestionFLEX SCS SICAV RAIF, Luxemburg / Lucembursko

WP Global Germany Private Equity L.P., Wilmington, Delaware / USA

Sirius EcoTech Fonds Düsseldorf GmbH & Co. KG i.L., Düsseldorf / Německo

ID Quadrat Verwaltungsgesellschaft mbH, Düsseldorf / Německo

Innovative Immobilien Duisburg Düsseldorf ID Quadrat GmbH & Co. Betriebsgesellschaft KG, Düsseldorf / Německo

Intelligent Energy System Services GmbH, Ludwigsburg / Německo

Neuss-Düsseldorfer Häfen GmbH & Co. KG, Neuss / Německo

Neuss-Düsseldorfer Häfen Verwaltungs-GmbH, Neuss / Německo

regiodata GmbH, Lörrach / Německo

EFR Europäische Funk-Rundsteuerung GmbH, München / Německo

vialytics GmbH, Stuttgart / Německo

GasLINE Telekommunikationsnetz-Geschäftsführungsgesellschaft deutscher Gasversorgungsunternehmen mbH, Straelen / Německo



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 Pražská energetika, a.s.

Zpráva o auditu konsolidované účetní závěrky

Výrok auditora

Provedli jsme audit přiložené konsolidované účetní závěrky společnosti Pražská energetika, a.s. („Společnost“) a jejích dceřiných společností (společně „Skupina“) sestavené na základě mezinárodních standardů účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií, která se skládá z konsolidovaného výkazu o finanční pozici - rozvahy k 31. prosinci 2022, konsolidovaného výkazu zisku a ztráty, konsolidovaného výkazu o úplném výsledku hospodaření, konsolidovaného přehledu o změnách vlastního kapitálu a konsolidovaného výkazu o peněžních tocích za rok končící 31. prosincem 2022 a přílohy této konsolidované účetní závěrky, která obsahuje popis použitých podstatných účetních metod a další vysvětlující informace. Údaje o Skupině jsou uvedeny v bodě „Obecné údaje“ přílohy této konsolidované účetní závěrky.

Podle našeho názoru přiložená konsolidovaná účetní závěrka podává věrný a poctivý obraz konsolidované finanční situace Skupiny k 31. prosinci 2022, konsolidované finanční výkonnosti a konsolidovaných peněžních toků za rok končící 31. prosincem 2022 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.

KPMG Česká republika Audit, s.r.o., společnost s ručením omezeným a člen globální sítě nezávislých členských společností KPMG přidružených ke KPMG International Limited, anglické privátní společnosti s ručením omezeným zárukou.

Obchodní rejstřík vedený
Městským soudem v Praze
oddíl C, vložka 24185

IČO 49619187
DIČ CZ699001996
ID datové schránky: 8h3gtra



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.

Hlavní záležitosti auditu

Hlavní záležitosti auditu jsou záležitosti, které byly podle našeho odborného úsudku při auditu konsolidované účetní závěrky za běžné období nejvýznamnější. Těmito záležitostmi jsme se zabývali v kontextu auditu konsolidované účetní závěrky jako celku a v souvislosti s utvářením názoru na tuto konsolidovanou závěrku. Samostatný výrok k těmto záležitostem nevyjadřujeme.

Klasifikace komoditních smluv

Viz bod 3, odstavec „Deriváty“, a bod 32 konsolidované účetní závěrky.

Popis hlavní záležitosti auditu

Skupina v rámci své podnikatelské činnosti uzavírá smlouvy o koupi nebo prodeji elektrické energie a plynu (komodit). Tyto obchody lze vypořádat formou fyzické dodávky anebo mohou být vypořádány finančně. Skupina může smlouvy uzavírat za účelem zajištění budoucí dodávky komodity pro konečné zákazníky, nebo z důvodu spekulace na změny tržních cen. Příslušná klasifikace dané transakce do relevantního portfolia má zásadní dopad na účetní zachycení – smlouvy, u nichž se předpokládá fyzické dodání konečným zákazníkům (tzv. „own-use“ portfolio), jsou považovány za prováděcí smlouvy a nejsou oceňovány reálnou hodnotou k rozvahovému dni. Ostatní smlouvy jsou pak oceňovány buď reálnou hodnotou do výsledku hospodaření, nebo v případě aplikace zajišťovacího účetnictví peněžních toků do ostatního úplného výsledku. Vzhledem k velkému množství smluv a významnému dopadu jejich klasifikace do příslušného portfolia na výsledný způsob účtování jsme této oblasti museli při auditu věnovat zvýšenou pozornost a jako takovou ji považujeme za hlavní záležitost auditu.

Přístup auditora k hlavní záležitosti auditu

Námi provedené auditní postupy zahrnovaly mimo jiné následující kroky:

- posoudili jsme, zda účetní postupy používané pro transakce nákupu nebo prodeje elektrické energie a plynu jsou v souladu s příslušným účetním rámcem,
- na základě srovnání objemů dodávek klasifikovaných do „own-use“ a zajišťovacího portfolia s objemy, které Skupina plánovala dodat konečným zákazníkům, jsme vyhodnotili, zda je původní klasifikace smluv do relevantních portfolií přiměřená. Tento test jsme provedli prospektivně pro smlouvy uzavřené k rozvahovému dni i retrospektivně pro smlouvy vypořádané v roce 2022,



- na vzorku smluv jsme posoudili, zda po prvotní klasifikaci smlouvy do určitého portfolia nedošlo následně ke změně zařazení do jiného portfolia smluv,
- s pomocí vlastních specialistů na oceňování jsme posoudili, zda příslušné smlouvy byly k datu účetní závěrky oceněny reálnou hodnotou, případně zda pro smlouvy účtované v rámci zajišťovacího účetnictví existuje adekvátní zajišťovací dokumentace.

Ostatní informace

Ostatními informacemi jsou v souladu s § 2 písm. b) zákona o auditorech informace uvedené v konsolidované výroční zprávě mimo samostatnou 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 se samostatnou 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 způsobilo 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 samostatné a konsolidované účetní závěrce, jsou ve všech významných (materiálních) ohledech v souladu se samostatnou 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.

Naší povinností je rovněž poskytnout osobám pověřeným správou a řízením prohlášení o tom, že jsme splnili příslušné etické požadavky týkající se nezávislosti, a informovat je o veškerých vztazích a dalších záležitostech, u nichž se lze reálně domnívat, že by mohly mít vliv na naši nezávislost, a případných souvisejících opatřeních.

Dále je naší povinností vybrat na základě záležitostí, o nichž jsme informovali osoby pověřené správou a řízením Společnosti, ty, které jsou z hlediska auditu konsolidované účetní závěrky za běžný rok nejvýznamnější, a které tudíž představují hlavní záležitosti auditu, a tyto záležitosti popsat v naší zprávě. Tato povinnost neplatí, když právní předpisy zakazují zveřejnění takové záležitosti nebo jestliže ve zcela výjimečném případě usoudíme, že bychom o dané záležitosti neměli v naší zprávě informovat, protože lze reálně očekávat, že možné negativní dopady zveřejnění převáží nad přínosem z hlediska veřejného zájmu.



Zpráva o auditu samostatné účetní závěrky

Výrok auditora

Provedli jsme audit přiložené samostatné účetní závěrky společnosti Pražská energetika, a.s. (dále také „Společnost“) sestavené na základě mezinárodních standardů účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií, která se skládá z výkazu o finanční pozici - rozvahy k 31. prosinci 2022, výkazu zisku a ztráty, výkazu o úplném výsledku hospodaření, přehledu o změnách vlastního kapitálu a výkazu o peněžních tocích za rok končící 31. prosincem 2022 a přílohy této účetní závěrky, která obsahuje popis použitých podstatných účetních metod a další vysvětlující informace. Údaje o Společnosti jsou uvedeny v bodě „Obecné údaje“ přílohy této účetní závěrky.

Podle našeho názoru přiložená samostatná účetní závěrka podává věrný a poctivý obraz nekonsolidované finanční situace Společnosti k 31. prosinci 2022, nekonsolidované finanční výkonnosti a nekonsolidovaných peněžních toků za rok končící 31. prosincem 2022 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 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.

Hlavní záležitosti auditu

Hlavní záležitosti auditu jsou záležitosti, které byly podle našeho odborného úsudku při auditu účetní závěrky za běžné období nejvýznamnější. Těmito záležitostmi jsme se zabývali v kontextu auditu účetní závěrky jako celku a v souvislosti s utvářením názoru na tuto závěrku. Samostatný výrok k těmto záležitostem nevyjadřujeme.

Klasifikace komoditních smluv

Viz bod 3, odstavec „Deriváty“, a bod 32 samostatné účetní závěrky.



Popis hlavní záležitosti auditu

Společnost v rámci své podnikatelské činnosti uzavírá smlouvy o koupi nebo prodeji elektrické energie a plynu (komodit). Tyto obchody lze vypořádat formou fyzické dodávky anebo mohou být vypořádány finančně. Společnost může smlouvy uzavírat za účelem zajištění budoucí dodávky komodity pro konečné zákazníky, nebo z důvodu spekulace na změny tržních cen. Příslušná klasifikace dané transakce do relevantního portfolia má zásadní dopad na účetní zachycení – smlouvy, u nichž se předpokládá fyzické dodání konečným zákazníkům (tzv. „own-use“ portfolio), jsou považovány za prováděcí smlouvy a nejsou oceňovány reálnou hodnotou k rozvahovému dni. Ostatní smlouvy jsou pak oceňovány buď reálnou hodnotou do výsledku hospodaření, nebo v případě aplikace zajišťovacího účetnictví peněžních toků do ostatního úplného výsledku. Vzhledem k velkému množství smluv a významnému dopadu jejich klasifikace do příslušného portfolia na výsledný způsob účtování jsme této oblasti museli při auditu věnovat zvýšenou pozornost a jako takovou ji považujeme za hlavní záležitost auditu.

Přístup auditora k hlavní záležitosti auditu

Námi provedené auditní postupy zahrnovaly mimo jiné následující kroky:

- posoudili jsme, zda účetní postupy používané pro transakce nákupu nebo prodeje elektrické energie a plynu jsou v souladu s příslušným účetním rámcem,
- na základě srovnání objemů dodávek klasifikovaných do „own-use“ a zajišťovacího portfolia s objemy, které Společnost plánovala dodat konečným zákazníkům, jsme vyhodnotili, zda je původní klasifikace smluv do relevantních portfolií přiměřená. Tento test jsme provedli prospektivně pro smlouvy uzavřené k rozvahovému dni i retrospektivně pro smlouvy vypořádané v roce 2022,
- na vzorku smluv jsme posoudili, zda po prvotní klasifikaci smlouvy do určitého portfolia nedošlo následně ke změně zařazení do jiného portfolia smluv,
- s pomocí vlastních specialistů na oceňování jsme posoudili, zda příslušné smlouvy byly k datu účetní závěrky oceněny reálnou hodnotou, případně zda pro smlouvy účtované v rámci zajišťovacího účetnictví existuje adekvátní zajišťovací dokumentace.

Odpovědnost statutárního orgánu a dozorčí rady Společnosti za účetní závěrku

Statutární orgán Společnosti odpovídá za sestavení 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 účetní závěrky tak, aby neobsahovala významné (materiální) nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou.

Při sestavování účetní závěrky je statutární orgán Společnosti povinen posoudit, zda je Společnost schopna nepřetržitě trvat, a pokud je to relevantní, popsat v příloze účetní závěrky záležitosti



týkající se jejího nepřetržitého trvání a použití předpokladu nepřetržitého trvání při sestavení účetní závěrky, s výjimkou případů, kdy 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 účetní závěrky

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

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

- Identifikovat a vyhodnotit rizika významné (materiální) nesprávnosti účetní závěrky způsobené podvodem nebo chybou, navrhnout a provést auditorské postupy reagující na tato rizika a získat dostatečné a vhodné důkazní informace, abychom na jejich základě mohli vyjádřit výrok. Riziko, že neodhalíme významnou (materiální) nesprávnost, k níž došlo v důsledku podvodu, je větší než riziko neodhalení významné (materiální) nesprávnosti způsobené chybou, protože součástí podvodu mohou být tajné dohody (koluze), falšování, úmyslná opomenutí, nepravdivá prohlášení nebo obcházení vnitřních kontrol.
- Seznámit se s vnitřním kontrolním systémem Společnosti relevantním pro audit v takovém rozsahu, abychom mohli navrhnout auditorské postupy vhodné s ohledem na dané okolnosti, nikoli abychom mohli vyjádřit názor na účinnost jejího vnitřního kontrolního systému.
- Posoudit vhodnost použitých účetních pravidel, přiměřenost provedených účetních odhadů a informace, které v této souvislosti statutární orgán Společnosti uvedl v příloze účetní závěrky.
- Posoudit vhodnost použití předpokladu nepřetržitého trvání při sestavení 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 účetní závěrky, a pokud tyto informace nejsou dostatečné, vyjádřit modifikovaný výrok. Naše závěry týkající se schopnosti Společnosti nepřetržitě trvat vycházejí z důkazních informací, které jsme získali do data naší zprávy. Nicméně budoucí události nebo podmínky mohou vést k tomu, že Společnost ztratí schopnost nepřetržitě trvat.



- Vyhodnotit celkovou prezentaci, členění a obsah účetní závěrky, včetně přílohy, a dále to, zda účetní závěrka zobrazuje podkladové transakce a události způsobem, který vede k věrnému zobrazení.

Naší povinností je informovat 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.

Naší povinností je rovněž poskytnout osobám pověřeným správou a řízením prohlášení o tom, že jsme splnili příslušné etické požadavky týkající se nezávislosti, a informovat je o veškerých vztazích a dalších záležitostech, u nichž se lze reálně domnívat, že by mohly mít vliv na naši nezávislost, a případných souvisejících opatřeních.

Dále je naší povinností vybrat na základě záležitostí, o nichž jsme informovali osoby pověřené správou a řízením Společnosti, ty, které jsou z hlediska auditu účetní závěrky za běžný rok nejvýznamnější, a které tudíž představují hlavní záležitosti auditu, a tyto záležitosti popsat v naší zprávě. Tato povinnost neplatí, když právní předpisy zakazují zveřejnění takové záležitosti nebo jestliže ve zcela výjimečném případě usoudíme, že bychom o dané záležitosti neměli v naší zprávě informovat, protože lze reálně očekávat, že možné negativní dopady zveřejnění převáží nad přínosem z hlediska veřejného zájmu.



Zpráva o vztazích

Ověřili jsme věcnou správnost údajů uvedených ve zprávě o vztazích společnosti Pražská energetika, a.s. (dále také „Společnost“) za rok končící 31. prosincem 2022. Za sestavení této zprávy o vztazích je odpovědný statutární orgán Společnosti. Naším úkolem je vydat na základě provedeného ověření stanovisko k této zprávě o vztazích.

Ověření jsme provedli v souladu s auditorským standardem č. 56 Komory auditorů České republiky. Tento standard vyžaduje, abychom plánovali a provedli ověření s cílem získat omezenou jistotu, že zpráva o vztazích neobsahuje významné věcné nesprávnosti. Ověření je omezeno především na dotazování pracovníků Společnosti a na analytické postupy a výběrovým způsobem provedené prověření věcné správnosti údajů. Proto toto ověření poskytuje nižší stupeň jistoty než audit. Audit zprávy o vztazích jsme neprováděli, a proto nevydáváme výrok auditora.

Na základě našeho ověření jsme nezjistili žádné skutečnosti, které by nás vedly k domněnce, že zpráva o vztazích mezi ovládající osobou a osobou ovládanou a mezi ovládanou osobou a osobami ovládanými stejnou ovládající osobou společnosti Pražská energetika, a.s. za rok končící 31. prosincem 2022 obsahuje významné věcné nesprávnosti.

Statutární auditor odpovědný za zakázku

Ing. Petr Kuna je statutárním auditorem odpovědným za audit konsolidované a samostatné účetní závěrky společnosti Pražská energetika, a.s. k 31. prosinci 2022, na jehož základě byla zpracována tato zpráva nezávislého auditora.

V Praze, dne 28. dubna 2023

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

Ing. Petr Kuna
Partner
Evidenční číslo 2476

Konsolidovaná účetní závěrka

Konsolidovaná účetní závěrka společnosti Pražská energetika, a. s., ke dni 31. 12. 2022
sestavená v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví (IFRS) ve znění přijatém EU

Konsolidovaný výkaz zisku a ztráty (mil. Kč)

	Pozn.	2022	2021
Výnosy z vyrobené elektřiny		431	444
Výnosy z prodané elektřiny a plynu		36 858	22 313
Náklady na prodanou elektřinu a plyn		-29 043	-15 820
Hrubý zisk z prodeje komodit	(4)	8 246	6 937
Další provozní výnosy	(4)	806	586
Osobní náklady	(6)	-1 847	-1 683
Odpisy	(15, 16)	-1 383	-1 379
Odpisy práva k užití	(17)	-161	-155
Nakoupené služby, materiál a energie	(7)	-1 801	-1 419
Výpůjční náklady	(8)	-137	-88
Aktivace	(9)	336	284
Ztráty (zisky) ze snížení hodnoty finančních aktiv	(10)	-66	41
Ostatní zisky a ztráty	(11)	150	5
Zisk před zdaněním		4 143	3 129
Daň z příjmů	(12)	-808	-606
Zisk po zdanění		3 335	2 523
Základní a zředěný zisk připadající na kmenovou akcii [Kč]	(14)	862	652

Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku hospodaření (mil. Kč)

		2022	2021
Zisk po zdanění		3 335	2 523
Položky, které se následně nereklasifikují do hospodářského výsledku:			
Přecenění čistých závazků z definovaných požitků	(28)	38	33
Položky, které se následně mohou reklasifikovat do hospodářského výsledku:			
Zajištění peněžních toků očištěné o daň	(30)	-747	1 457
Ostatní úplný výsledek po zdanění celkem		-709	1 490
Úplný výsledek hospodaření přiřaditelný akcionářům mateřské společnosti		2 626	4 013

Konsolidovaný výkaz o finanční pozici - rozvaha (mil. Kč)

Aktiva	Pozn.	2022	2021
Pozemky, budovy a zařízení	(15)	26 507	25 763
Nehmotný majetek	(16)	537	523
Podíl na společném podniku		1	--
Právo k užití	(17)	1 694	1 732
Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	(21)	231	172
Pohledávky z přecenění derivátů	(20)	716	412
Odložená daňová pohledávka	(12)	45	46
Dlouhodobá aktiva		29 731	28 648
Zásoby	(22)	1 060	344
Smluvní aktiva	(19)	753	674
Daňové pohledávky	(12)	14	101
Pohledávky z přecenění derivátů	(20)	4 701	3 676
Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	(21)	4 791	4 190
Peníze a peněžní ekvivalenty	(23)	2 309	1 985
Krátkodobá aktiva		13 628	10 970
Aktiva celkem		43 359	39 618
Pasiva			
Základní kapitál	(29)	3 869	3 869
Rezervní fondy	(30)	1 955	2 664
Nerozdělené zisky		16 771	15 179
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřské společnosti		22 595	21 712
Půjčky	(24)	3 100	3 100
Smluvní závazky	(25)	1 778	1 648
Závazky z přecenění derivátů	(26)	390	636
Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky	(27)	10	10
Závazky z leasingu	(17)	1 580	1 609
Rezervy	(28)	259	323
Odložený daňový závazek	(12)	2 394	2 611
Dlouhodobé závazky		9 511	9 937
Půjčky	(24)	67	1 237
Smluvní závazky	(25)	2 584	1 393
Daňové závazky	(12)	330	13
Závazky z přecenění derivátů	(26)	4 642	3 104
Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky	(27)	3 191	1 846
Závazky z leasingu	(17)	192	182
Rezervy	(28)	247	194
Krátkodobé závazky		11 253	7 969
Pasiva celkem		43 359	39 618

Konsolidovaný přehled o změnách vlastního kapitálu (mil. Kč)

	Základní kapitál	Rezervní a ostatní fondy	Nerozdělený zisk	Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřské společnosti
Zůstatek k 31. 12. 2020	3 869	1 174	14 329	19 372
Výplata dividend a tantiém	--	--	-1 673	-1 673
Ostatní úplný výsledek	--	1 490	--	1 490
Čistý zisk roku 2021	--	--	2 523	2 523
Zůstatek k 31. 12. 2021	3 869	2 664	15 179	21 712
Výplata dividend a tantiém	--	--	-1 743	-1 743
Ostatní úplný výsledek	--	-709	--	-709
Čistý zisk roku 2022	--	--	3 335	3 335
Zůstatek k 31. 12. 2022	3 869	1 955	16 771	22 595

Konsolidovaný výkaz o peněžních tocích (mil. Kč)

	Pozn.	2022	2021
Počáteční stav peněz a peněžních ekvivalentů	(23)	1 985	1 896
Provozní činnost			
Účetní zisk z běžné činnosti před zdaněním		4 143	3 129
Odpisy	(15, 16, 17)	1 544	1 534
Odpis pochybných pohledávek	(10)	14	16
Změna stavu opravných položek a rezerv		84	-79
Zisky a ztráty z prodeje a vyřazení stálých aktiv	(11)	-104	10
Úroky vyúčtované ve výkazu zisku a ztráty	(8, 11)	64	84
Kurzové zisky a ztráty		78	80
Vypořádání zajišťovacích derivátů		-1 181	1 181
Přecenění finančních nástrojů		222	263
Čistý peněžní tok z provozní činnosti před změnami pracovního kapitálu		4 864	6 218
Změna stavu obchodních pohledávek a přechodných účtů	(21)	-794	-2 445
Změna stavu obchodních závazků a přechodných účtů	(27)	2 662	544
Změna stavu zásob	(22)	-716	-230
Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním a úroky		6 016	4 087
Zaplacené úroky		-71	-84
Přijaté úroky		72	2
Zaplacená daň z příjmů		-454	-533
Čistý peněžní tok z provozní činnosti		5 563	3 472
Investiční činnost			
Výdaje spojené s pořízením stálých aktiv	(15, 16)	-2 221	-2 046
Pořízení dceřiných společností	(18)	-1	-18
Příjmy z prodeje stálých aktiv		184	3
Čistý peněžní tok z investiční činnosti		-2 038	-2 061
Finanční činnost			
Splacené externí úvěry	(24)	-2 980	-666
Přijaté externí úvěry	(24)	1 748	1 231
Splátky leasingu	(17)	-142	-137
Vyplacené dividendy, podíly na zisku a tantiémy	(13)	-1 743	-1 674
Čistý peněžní tok z finanční činnosti		-3 116	-1 246
Změna stavu peněz a peněžních ekvivalentů		409	165
Vliv pohybu měnových kurzů		-85	-76
Konečný stav peněz a peněžních ekvivalentů	(23)	2 309	1 985

Obsah přílohy účetní závěrky

1. Obecné údaje
2. Zahájení používání nových a novelizovaných Mezinárodních standardů účetního výkaznictví
3. Přehled významných účetních pravidel a postupů
4. Tržby a náklady související s dodávkou a distribucí komodit
5. Segmentové výkaznictví
6. Osobní náklady
7. Nakoupené služby, materiál a energie
8. Výpůjční náklady
9. Aktivace majetku
10. Ztráty (zisky) ze snížení hodnoty finančních aktiv
11. Ostatní zisky a ztráty
12. Daň z příjmů
13. Dividendy
14. Zisk na akci
15. Pozemky, budovy a zařízení
16. Nehmotný majetek
17. Právo k užití a závazky z leasingu
18. Dceřiné podniky a společné podniky
19. Smluvní aktiva
20. Pohledávky z přecenění derivátů
21. Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky
22. Zásoby
23. Peníze a peněžní ekvivalenty
24. Půjčky
25. Smluvní závazky
26. Závazky z přecenění derivátů
27. Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky
28. Rezervy
29. Základní kapitál
30. Rezervní a ostatní fondy
31. Státní dotace
32. Finanční nástroje
33. Transakce se spřízněnými subjekty
34. Události po datu sestavení účetní závěrky

(1) Obecné údaje

Pražská energetika, a. s., (v této účetní závěrce dále jen „PRE“ nebo „Společnost“) byla založena jako akciová společnost v České republice a byla zapsána do obchodního rejstříku vedeného u Obvodního soudu pro Prahu 1 dne 1. 1. 1994.

Sídlo Společnosti je Na Hroudě 1492/4, Praha 10, PSČ 100 05, IČO 60193913.

Hlavním předmětem činnosti Společnosti a jejích dceřiných podniků (v této účetní závěrce dále jen „Skupina PRE“ nebo „Skupina“) je dodávka elektřiny v České republice a distribuce elektřiny v regionu hlavního města Prahy a města Roztoky o rozloze přibližně 505 čtverečních kilometrů. Tyto činnosti reprezentují podstatnou část výnosů Skupiny. Skupina dále posiluje svou činnost v oblasti výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů.

V roce 2012 doplnila Skupina svou hlavní činnost o dodávky zemního plynu a začala nabízet dodávku elektřiny a plynu v rámci segmentu domácností a drobných podnikatelů také pod obchodní značkou Yello (do roku 2019 pod názvem Yello Energy).

Distribuce elektřiny se uskutečňuje ve veřejném zájmu a práva a povinnosti spojené s touto činností, jakož i s obchodováním a dodávkami elektřiny a plynu, kromě obecných právních předpisů upravuje energetický zákon – z. č. 458/2000 Sb. v platném znění a jeho prováděcí předpisy.

Hlavní akcionáři PRE	2022	2021
Pražská energetika Holding a. s. (PREH)	58,05 %	58,05 %
EnBW Central and Eastern Europe Holding GmbH (EnBW CEE)	41,40 %	41,40 %
Ostatní	0,55 %	0,55 %
Celkem	100,00 %	100,00 %

Společnost PREH je společně ovládána hlavním městem Prahou (s podílem 51 %) a společností EnBW CEE (s podílem 49 %).

Společnost EnBW CEE drží podíl na akciích PRE ve výši 41,40 % základního kapitálu PRE. PRE je v souladu s ustanoveními § 79 ZOK součástí koncernu EnBW a v jeho rámci působí na českém energetickém trhu. Společnost EnBW je mateřský podnik a zároveň i konečná ovládající strana PRE.

Ovládání a řízení PRE realizuje společnost EnBW prostřednictvím zástupců v představenstvu a dozorčí radě. Ovládání prostřednictvím ovládajících společností Pražská energetika Holding a. s. a EnBW je na základě akcionářských smluv realizováno na úrovni PRE a týká se především činnosti PRE.

(2) Zahájení používání nových a novelizovaných Mezinárodních standardů účetního výkaznictví

Standards a interpretace v účinnosti v běžném období

V běžném období jsou v účinnosti následující úpravy stávajících standardů vydaných Radou pro mezinárodní účetní standardy (IASB) a přijatých Evropskou unií:

- **Úpravy IFRS 3 Odkaz na Koncepční rámec** (účinné pro roční období počínající dne 1. ledna 2022 či po tomto datu)
- **Úprava IAS 16 Pozemky, budovy a zařízení** (účinné pro roční období počínající dne 1. ledna 2022 či po tomto datu)
- **Úpravy IAS 37 Nevýhodné smlouvy — Náklady na splnění smlouvy** (účinné pro roční období počínající dne 1. ledna 2022 či po tomto datu)
- **Roční zdokonalení IFRS – cyklus 2018–2020** Roční zdokonalení obsahuje úpravy čtyř standardů – IFRS 1, IFRS 9, IFRS 16 a IAS 41 (účinné pro roční období počínající dne 1. ledna 2022 či po tomto datu). Zatím bez dopadu na PRE.

Dle posouzení účetní jednotky nemá dodržování těchto standardů žádný významný dopad na účetní závěrku.

Standards a interpretace vydané IASB a přijaté EU, které zatím nejsou účinné

- **IFRS 17 Pojistné smlouvy a úpravy IFRS 17** (účinné pro roční období počínající dne 1. ledna 2023 či po tomto datu)
Nový standard zavádí principy pro vykazování, ocenění, prezentaci a zveřejnění pojistných smluv a nahrazuje IFRS 4 Pojistné smlouvy.
Účetní jednotka provedla analýzu případů, které by dle svého charakteru mohly být relevantní pro nový standard IFRS 17.
U identifikovaných případů (např. zaměstnanecké požitky, záruky) bylo zjištěno, že se jedná o výjimky ze standardu IFRS 17. Účetní jednotka tedy neočekává žádný významný dopad standardu IFRS 17 na její účetní závěrku.
- **Úprava IAS 1 Klasifikace závazků jako krátkodobé nebo dlouhodobé** (účinné pro roční účetní závěrku dle IFRS pro roční období počínající dne 1. ledna 2024 či po tomto datu)
- **Úprava IAS 1 Prezentace účetní závěrky a prohlášení o shodě** (účinné pro roční účetní závěrku dle IFRS pro roční období počínající dne 1. ledna 2023 či po tomto datu)
- **Úprava IAS 8 Definice účetních odhadů** (účinné pro roční účetní závěrku dle IFRS pro roční období počínající dne 1. ledna 2023 či po tomto datu)
- **Úprava IAS 12 Odložená daň související s aktivy a závazky vyplývající z jedné transakce** (účinné pro roční účetní závěrku dle IFRS pro roční období počínající dne 1. ledna 2023 či po tomto datu). Společnost posuzuje dopad této úpravy, zejména pak v oblasti standardu IFRS 16.

Účetní jednotka se rozhodla neaplikovat tyto standardy před datem jejich účinnosti.

Nové standardy, interpretace a úpravy stávajících standardů vydané radou IASB, ale dosud nepřijaté Evropskou unií

- **Úpravy IFRS 10 a IAS 28 Prodej nebo vklad aktiv mezi investorem a přidruženým nebo společným podnikem** (zatím není stanoveno datum účinnosti) nebude schváleno EU

Dle odhadů účetní jednotky nebude mít dodržování těchto nových standardů, úprav stávajících standardů a interpretací v období, kdy budou použity poprvé, žádný významný dopad na účetní závěrku jednotky.

(3) Přehled významných účetních pravidel a postupů

Prohlášení o shodě

Účetní závěrka byla připravena v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví (IFRS) ve znění přijatém EU.

Východiska přípravy účetní závěrky

Oceňování

Účetní závěrka je sestavena za použití oceňovací báze historických cen, s výjimkou některých finančních nástrojů, které jsou popsány v bodě 32. Základní účetní pravidla a postupy jsou uvedeny níže.

Going concern (předpoklad nepřetržitého trvání účetní jednotky)

Evropské firmy procházejí obdobím zvýšených rizik, jejichž příčinou jsou zejména nedávná pandemie covid-19 a probíhající konflikt na Ukrajině. Výsledkem je – zejména v energetice – rozkolísaný trh s energiemi s vysokou volatilitou. Někteří dodavatelé energií se s touto situací nevyrovnali, proto je nutné se více zaměřit na potvrzení principu nepřetržitého trvání podniku. Skupina PRE prošla dlouhým historickým vývojem a získala tak klíčové zkušenosti, které využívá k minimalizaci rizika neočekávaných dopadů na finanční stabilitu. Hlavními pilíři jsou (i) konzervativní strategie při sestavování střednědobých finančních plánů, (ii) standardní postupy při zajišťování nákupu komodit a při řízení kurzového rizika, (iii) silná kapitálová struktura s vysokým podílem vlastního kapitálu. Pro posílení krátkodobé finanční stability byl v roce 2022 zvýšen limit čerpání kreditních bankovních linek, nicméně ke dni závěrky se tyto krátkodobé úvěry téměř nečerpaly, viz poznámka (24). Výše uvedené skutečnosti nepředstavují události či podmínky, které by vedly k významné nejistotě ohledně předpokladu nepřetržitého trvání účetní jednotky. Skupina PRE má dostatek zdrojů pro další rozvoj své činnosti a při přípravě této účetní závěrky tak uplatnila předpoklad nepřetržitého trvání.

Principy konsolidace

Konsolidovaná účetní závěrka zahrnuje účetní závěrky Skupiny, jejích dceřiných společností a společných podniků.

Skupina ve svých dceřiných společnostech uplatňuje a hodlá uplatňovat i v následujícím roce rozhodující vliv. Účetní závěrky dceřiných společností jsou začleněny do konsolidované účetní závěrky od data účinnosti akvizice. Dceřinou společností je podnik, nad nímž nabyvatel (mateřská společnost) získá kontrolu v podnikové kombinaci.

V případě nutnosti jsou v účetních závěrkách podniků s rozhodujícím vlivem provedeny úpravy tak, aby používané účetní postupy souhlasily s pravidly a postupy používanými v rámci Skupiny.

Všechny významné transakce s podniky ve Skupině s rozhodujícím vlivem a související zůstatky, výnosy a náklady jsou při konsolidaci eliminovány.

Společné podnikání je smluvní uspořádání, pomocí něhož Skupina a další strany provozují hospodářskou činnost, která je předmětem spoluovládání, kdy strategická finanční a provozní rozhodování týkající se činnosti společného podniku vyžadují jednomyslný souhlas všech stran, které ovládání sdílejí.

V souvislosti se svou účastí na společném ujednání Skupina vykazuje majetkové účasti ve společných podnicích, které oceňuje ekvivalenční metodou.

Podnikové kombinace

Podnikové kombinace se účtují metodou koupě. Pořizovací cena podnikové kombinace odpovídá součtu uhrazené protihodnoty oceněné reálnou hodnotou stanovenou k datu koupě. Získaná identifikovatelná aktiva a přijaté závazky jsou vykázány ve své reálné hodnotě. Náklady související s koupí se účtují přímo do výsledku hospodaření.

V případě koupě podniku Skupina posuzuje, zda jsou nabytá finanční aktiva a převzaté finanční závazky klasifikovány a vymezeny správným způsobem, který odpovídá jejich smluvním, ekonomickým a dalším relevantním podmínkám k datu koupě. Mimo jiné Skupina posuzuje oddělení vložených derivátů od hostitelských smluv.

Goodwill se prvotně oceňuje částkou odpovídající rozdílu mezi uhrazenou protihodnotou zvýšenou o hodnotu všech případných nekontrolních podílů a mezi čistou částkou nabytých identifikovatelných aktiv a převzatých závazků. Pokud je protihodnota nižší než reálná hodnota čistých aktiv nabyvané dceřiné společnosti („záporný goodwill“), Skupina nejprve posoudí, zda byla správně vymezena a oceněna identifikovatelná aktiva, závazky a podmíněné závazky nabyvaného podniku a správně stanovena cena koupě. Případný rozdíl, který zůstane i po tomto přehodnocení, se účtuje přímo do výsledku hospodaření.

Účtování o výnosech

Účtování o hlavních kategoriích výnosů ze smluv se zákazníky je popsáno v poznámce 4.

Výnosy z pronájmu (zejména optických kabelů) se vykazují rovnoměrně po dobu trvání pronájmu.

Úrokový výnos je časově rozlišován na základě výše nezaplacené části jistiny a efektivní úrokové sazby, která představuje sazbu diskontující odhadované budoucí peněžní toky po očekávané době životnosti finančních aktiv na čistou účetní hodnotu daného aktiva k datu prvotního vykázání.

Dividendové výnosy jsou vykazovány v okamžiku vzniku práva na přijetí platby.

Přepočty údajů v cizích měnách

Jednotlivé účetní závěrky každé jednotky ve Skupině jsou prezentovány v měně primárního ekonomického prostředí, v němž jednotka podniká (funkční měna). V případě všech jednotek Skupiny je funkční měnou česká koruna, která je i měnou vykazování v konsolidované účetní závěrce.

Účetní operace v jiné měně než v českých korunách se v průběhu roku účtují devizovým kurzem vyhlášeným Českou národní bankou ke dni uskutečnění účetního případu. Peněžní položky v cizích měnách jsou k datu účetní závěrky přepočteny podle devizových kurzů ČNB platných k tomuto datu. Nepeněžní položky v cizích měnách oceněné reálnou hodnotou jsou přepočteny podle devizových kurzů platných k datu, kdy je reálná hodnota stanovena. Nepeněžní položky, které jsou oceňovány v historických cenách v cizí měně, nejsou přepočítávány. Zisky a ztráty vyplývající z přepočtu jsou zaúčtovány do výkazu zisku a ztráty daného období, s výjimkou kurzových rozdílů vznikajících ze zajištění peněžních toků, kde jsou změny reálné hodnoty účtovány přímo do vlastního kapitálu.

Výpůjční náklady

V souladu s IAS 23 Skupina kapitalizuje výpůjční náklady související s výstavbou způsobilých aktiv. Za způsobilá aktiva se považují stálá aktiva, která při investiční výstavbě nezbytně potřebují značné časové období k tomu, aby byla připravena pro zamýšlené použití. Výše kapitalizovaných výpůjčních nákladů je stanovena jako součin míry kapitalizace a zůstatků na účtu nedokončených investic (včetně záloh) na konci příslušného měsíce. Míra kapitalizace představuje průměrnou sazbu úroků z externích úvěrů.

Ostatní výpůjční náklady jsou zaúčtovány do výkazu zisku a ztráty v období, v němž vznikají.

Daň z příjmů

Výsledná částka zdanění vykázaná ve výkazu zisku a ztráty zahrnuje splatnou daň za účetní období a změnu zůstatku odložené daně.

Splatná daň za účetní období vychází ze zdanitelného zisku. Zdanitelný zisk se odlišuje od čistého zisku vykázaného ve výkazu zisku a ztráty, neboť nezahrnuje výnosy nebo náklady, které jsou zdanitelné nebo uznané v jiných obdobích, a dále nezahrnuje položky, které nepodléhají dani, ani nejsou daňově odčitatelné. Splatná daň dále obsahuje doplatky (resp. přeplatky) daně z minulých období. Závazek Skupiny z titulu splatné daně je vypočítán pomocí daňové sazby platné k datu účetní závěrky.

Odložená daň je zaúčtována za použití závazkové metody vycházející z rozvahového přístupu, a to na základě očekávaných rozdílů mezi účetní hodnotou rozvahových položek v účetní závěrce a odpovídajícím daňovým základem těchto položek, použitým při výpočtu zdanitelného zisku. V zásadě platí, že odložené daňové závazky jsou zaúčtovány u všech zdanitelných dočasných rozdílů, zatímco odložené daňové pohledávky jsou zaúčtovány v rozsahu, v jakém je pravděpodobné, že zdanitelný zisk, proti němuž bude možno využít odčitatelných dočasných rozdílů, bude k dispozici.

Odložené daňové pohledávky a závazky jsou vzájemně započteny, pokud existuje právně vymahatelný nárok na započtení daňové pohledávky běžného období proti daňovým závazkům běžného období, pokud se vztahují k dani z příjmů vybírané stejným finančním úřadem a pokud Skupina hodlá vyrovnat své daňové pohledávky a závazky běžného období v čisté výši.

Odložená daň je vypočítána pomocí daňových sazeb, které budou podle očekávání platit v období, kdy dojde k realizaci aktiv nebo k vyrovnání závazku. Vypočtená daň je zaúčtována do výkazu zisku a ztráty, s výjimkou případů, kdy se vztahuje k položkám účtovaným přímo do vlastního kapitálu a je tedy zahrnuta do vlastního kapitálu.

Pozemky, budovy a zařízení

Pozemky, budovy a zařízení určené k využití při výrobě zboží, při poskytování služeb nebo určené pro administrativní účely jsou oceněny pořizovací cenou sníženou o oprávky a zaúčtovanou ztrátu ze snížení hodnoty. Pořizovací cena zahrnuje cenu pořízení a náklady spojené s pořízením.

Ocenění hmotného majetku vytvořeného vlastní činností zahrnuje přímé a nepřímé náklady bezprostředně související s vytvořením tohoto majetku.

Odpisy budov a zařízení jsou účtovány do výkazu zisku a ztráty.

Investice ve výstavbě pro výrobní nebo administrativní účely jsou účtovány v pořizovací ceně snížené o veškeré ztráty ze snížení hodnoty. Pořizovací cena zahrnuje poplatky za odborné služby. Odepisování tohoto majetku začíná, za použití stejné metody jako u ostatního majetku, ve chvíli, kdy je majetek připraven k zamýšlenému využití.

Předpokládaná doba použitelnosti a odepisování se prověřují vždy na konci každého účetního období, přičemž vliv jakýchkoliv změn v odhadech se účtuje prospektivně.

Pořizovací cena majetku, s výjimkou pozemků a nedokončených investic, je odepisována po dobu odhadované životnosti majetku lineární metodou s použitím následujících dob odepisování:

Kategorie majetku	Doba odpisu v letech
Budovy, haly a ostatní stavby	7, 10, 15, 20, 30, 40, 50, 70
Kabelové tunely, kabelové a venkovní vedení	30, 40, 70
Optokabely	30
Energetická zařízení	15, 30
Pracovní stroje a zařízení	2, 4, 5, 8, 10, 12, 20, 29, 30
Telekomunikační zařízení	3-28
Přístroje a zvláštní technická zařízení, sdělovací kabely	2, 4, 5, 8, 10
Dopravní prostředky	4, 5, 6, 8, 10
Elektroměry	14, 15
Inventář	3, 4, 5, 6, 8, 10
Hardware	3, 4, 5, 18
FVE – stavební část *)	20
FVE – technologie *)	10, 20

*) Doba odepisování se počítá od uvedení fotovoltaické elektrárny (FVE) do provozu.

Zisky či ztráty z prodeje nebo vyřazení majetku jsou určeny jako rozdíl mezi výnosy z prodeje a účetní hodnotou majetku a jsou účtovány do výkazu zisku a ztráty.

Nehmotná aktiva

Nehmotná aktiva samostatně pořízená se vykazují v pořizovacích nákladech po odečtení kumulované amortizace a ztrát ze snížení hodnoty. Goodwill vznikající při koupi podniku je vykazován v pořizovací hodnotě, jak byla stanovena ke dni koupě podniku, snížené o případné kumulované ztráty ze snížení hodnoty. Amortizace se účtuje rovnoměrně po dobu předpokládané doby použitelnosti. Předpokládaná doba použitelnosti a metoda amortizace se prověřují vždy na konci každého účetního období, přičemž vliv jakýchkoliv změn v odhadech se účtuje prospektivně.

Nehmotná aktiva jsou odepisována rovnoměrně po dobu následující odhadované životnosti:

Kategorie majetku	Doba odpisu v letech
Software	4
Ostatní nehmotná aktiva	4, 6

Snížení hodnoty nefinančních aktiv (mimo odloženou daňovou pohledávku)

Skupina ke každému rozvahovému dni zkoumá hodnotu svých nefinančních aktiv, zda u jednotlivých položek existuje náznak snížení jejich hodnoty. Pokud ano, je odhadnuta zpětně ziskatelná hodnota majetku a určen případný rozsah ztráty ze snížení hodnoty. V případě, že příslušný majetek negeneruje peněžní přítoky samostatně, odhadne se zpětně ziskatelná částka peněžitovné jednotky, ke které majetek patří.

Zpětně ziskatelná hodnota představuje vyšší z hodnot reálné hodnoty po odečtení nákladů na prodej a hodnoty z užívání. Při určování hodnoty z užívání se očekávané budoucí peněžní toky diskontují na současnou hodnotu za použití diskontní sazby před daní ze zisku, která vyjadřuje současné tržní odhady časové hodnoty peněz a rizika specifická pro dané aktivum.

Pokud je podle odhadu zpětně ziskatelná hodnota majetku nižší než jeho účetní hodnota, je účetní hodnota majetku snížena na zpětně ziskatelnou hodnotu. Ztráta ze snížení hodnoty majetku je okamžitě účtována do nákladů.

Pokud je ztráta ze snížení hodnoty následně zrušena, účetní hodnota majetku se navýší na upravený odhad zpětně ziskatelné hodnoty, ale tak, aby zvýšená účetní hodnota aktiva nepřevýšila účetní hodnotu, která by byla stanovena, kdyby se v předchozích letech nevykázala žádná ztráta ze snížení hodnoty aktiva (nebo peněžitovné jednotky). Zrušení ztráty ze snížení hodnoty je okamžitě účtováno do výnosů.

Snížení hodnoty goodwillu

Goodwill je ve Skupině přiřazen dvěma skupinám peněžitovných jednotek – výrobnám z obnovitelných zdrojů energie (OZE), kam spadají fotovoltaické elektrárny (FVE) a větrné elektrárny (VTE), a elektromontážním společnostem (EMS).

U peněžitovných jednotek, k nimž byl goodwill přiřazen, probíhá testování na snížení hodnoty jednou ročně, případně častěji, existuje-li náznak toho, že hodnota jednotky by mohla být snížena. Je-li zpětně ziskatelná částka peněžitovné jednotky nižší než její účetní hodnota, je ztráta ze snížení hodnoty alokována tak, aby byla nejprve snížena účetní hodnota jakéhokoli goodwillu přiřazeného k jednotce a poté účetní hodnota ostatních aktiv jednotky poměrně na základě účetní hodnoty každého aktiva jednotky. Jakákoli ztráta ze snížení hodnoty goodwillu je vykázána přímo do hospodářského výsledku. Ztráta ze snížení hodnoty goodwillu není v následujícím období odúčtována, i když by k tomu byla indikace.

Právo k užití a závazky z leasingu

Skupina musí v rámci nájemního vztahu posoudit, zda nájemní smlouva obsahuje převod práva kontrolovat užití identifikovaného aktiva po určitou dobu trvání výměnou za protihodnotu. V důsledku toho Skupina jako nájemce rozezná aktivum – právo k užívání aktiva – představující její práva na využití podkladových aktiv a závazek z leasingu představující její závazek hradit leasingové platby.

Aktivum z práva k užívání se prvotně oceňuje v pořizovacích nákladech a následně se oceňuje pořizovacími náklady sníženými o kumulované odpisy a ztráty ze znehodnocení upravenými o přecenění závazku z leasingu primárně z titulu modifikace nájmu či indexace. Aktivum z práva k užívání se odepisuje rovnoměrně po dobu použitelnosti aktiva, nebo do konce doby trvání leasingu, nastane-li dříve.

Závazek z leasingu se prvotně oceňuje současnou hodnotou leasingových plateb neuhrazených ke dni zahájení, diskontovaných s použitím přírůstkové výpůjční úrokové míry stanovené Skupinou.

Závazek z leasingu se následně zvyšuje o úrokový náklad ze závazku z leasingu a понижuje o provedené leasingové platby. Je přeceněn v případě, kdy dojde ke změně budoucích leasingových plateb v důsledku změny indexu nebo sazby, změně odhadu částky očekávané k úhradě ze záruky zbytkové hodnoty nebo při změně posouzení, zdali je dostatečně jisté využití opce na prodloužení (vč. prodloužení očekávané doby nájmu u nájmu na dobu neurčitou).

Skupina provádí úsudky při stanovení doby trvání leasingu u leasingových smluv, u kterých je nájemcem a které obsahují opce na obnovení či předčasné ukončení, popř. jsou uzavřeny na dobu neurčitou. Posouzení toho, zdali si je Skupina dostatečně jistá, že využije takové opce, má vliv na dobu trvání leasingu, která ovlivňuje hodnoty vykázaných závazků z leasingu a aktiv z práva k užívání. V případech, kdy nájemce i pronajímatel mají možnost nájemní smlouvu vypovědět bez více než nevýznamného postihu, dobou nájmu se v takovém případě rozumí výpovědní doba. Postihem se v tomto případě rozumí nejen např. pokuta za předčasné ukončení, ale i náklady spojené se stěhováním či zajištěním alternativního nájemního vztahu nebo jiné ekonomické ztráty spojené s ukončením nájemního vztahu.

Skupina se rozhodla použít výjimku z vykazování umožněnou standardem nevykazovat aktiva z práva k užívání a závazky z leasingu u krátkodobých leasingů a leasingů, jejichž podkladové aktivum má nízkou hodnotu. Krátkodobé leasingy jsou leasingy s dobou trvání leasingu 12 měsíců nebo méně. Leasingy s podkladovým aktivem nízké hodnoty zahrnují především leasingy výpočetní techniky a kancelářského vybavení.

Skupina odděluje leasingové a neleasingové komponenty, praktické zjednodušení neoddělovat neleasingové komponenty od leasingových komponent využívá pouze u vozidel, kdy je účtováno o jedné leasingové komponentě.

Skupina neeviduje žádné významné nájemní smlouvy, ve kterých by vystupovala jako pronajímatel.

Státní dotace

Skupina se účastní státních rozvojových projektů především v oblasti e-mobility a řízení energetické sítě a čerpá státní dotace v souladu s podmínkami jednotlivých projektů.

Státní dotace jsou v účetní závěrce Skupiny vykázané v okamžiku, kdy je dostatečně jisté, že dotace budou přijaty a Skupina je schopna splnit předepsané podmínky projektu. K zúčtování přijatých dotací dochází v období, v němž Skupina vykáže související náklady.

Státní dotace, která se stane vratnou, je vykázána jako změna účetního odhadu.

Dotace vztahující se k aktivům

Jako dotace vztahující se k aktivům jsou vykazovány a účtovány dotace spojené s pořízením dlouhodobých aktiv. Přijaté dotace snižují pořizovací cenu dlouhodobého aktiva. Přijaté dotace se vykazují v zisku nebo ztrátě po celou dobu životnosti odepisovatelného aktiva jako snížený odpisový náklad. Pokud dojde k vrácení dotace, bude o tuto vratku okamžitě zvýšena účetní hodnota aktiva. Současně dojde k posouzení možného snížení hodnoty nové účetní hodnoty daného aktiva. Odpisy, které by při neexistenci dotace byly již v minulých obdobích vykázané v zisku nebo ztrátě, se do zisku nebo ztráty zúčtují okamžitě.

Dotace na úhradu nákladů

Jako dotace na úhradu nákladů jsou vykazovány a účtovány veškeré dotace s výjimkou dotací spojených se získáním dlouhodobých aktiv. Přijaté dotace se vykazují společně se souvisejícími náklady a snižují jejich hodnotu. Pokud dojde ke vrácení dotace, bude tato vratka okamžitě zúčtována do zisku nebo ztráty.

Zásoby

Zásoby, s výjimkou zásob komodity pořízených za účelem jejich prodeje v blízké budoucnosti s cílem dosažení zisku na základě pohybu tržních cen, se oceňují na nižší z úrovní pořizovací ceny s použitím váženého aritmetického průměru a čisté realizovatelné hodnoty. Pořizovací cena nakoupených zásob zahrnuje cenu pořízení materiálu, celní poplatky, skladovací poplatky při dopravě a dopravné za dodání na místo. Čistá realizovatelná hodnota zahrnuje předpokládanou prodejní cenu zásob sníženou o všechny odhadované náklady na marketing, prodej a distribuci.

Zásoby komodity pořízené za účelem jejich prodeje v blízké budoucnosti s cílem dosažení zisku na základě pohybu tržních cen se oceňují reálnou hodnotu sníženou o náklady na prodej. Změna reálné hodnoty se vykazuje v ziscích a ztrátách v období, kdy ke změně došlo.

Rezervy

Rezerva je vykázána v rozvaze, pokud má Skupina současný (smluvní nebo mimosmluvní) závazek, který je důsledkem minulých událostí, přičemž je pravděpodobné, že Skupina bude muset tento závazek vypořádat a výši takového závazku je možné spolehlivě odhadnout.

Částka vykázaná jako rezerva je nejlepším odhadem výdajů, které budou nezbytné k vypořádání současného závazku vykázaného k rozvahovému dni po zohlednění rizik a nejistot spojených s daným závazkem. Pokud se rezerva určuje pomocí odhadu peněžních toků potřebných k vypořádání současného závazku, účetní hodnota rezervy se rovná současné hodnotě těchto peněžních toků.

Finanční aktiva (mimo deriváty)

Finanční aktiva jsou zachycena v rozvaze Skupiny v okamžiku, kdy se Skupina stane vázanou smluvním ustanovením týkajícím se finančního aktiva. Finanční aktiva se odúčtují, když smluvní práva na peněžní toky z finančního aktiva vyprší, nebo když dojde k převodu finančního aktiva na třetí stranu. Klasifikace finančního aktiva vyplývá z obchodního modelu účetní jednotky pro řízení finančních aktiv a charakteristiky smluvních peněžních toků plynoucích z daného aktiva. Finanční aktiva se po prvotním ocenění následně oceňují v závislosti na provedené klasifikaci.

Finanční aktiva se klasifikují do těchto kategorií: finanční aktiva oceněná naběhlou hodnotou, finanční aktiva oceněná reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku a finanční aktiva oceněná reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty.

Finanční aktiva oceněná naběhlou hodnotou (FAAC)

Naběhlou hodnotou jsou oceněna ta finanční aktiva, která jsou držena v rámci obchodního modelu, jehož cílem je držba finančního aktiva za účelem získání smluvních peněžních toků, přičemž tyto smluvní peněžní toky představují výlučně splátky jistiny a úroky z nesplacené části jistiny.

Finanční aktiva oceněná reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku (FVOCI)

Reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku jsou oceněna ta finanční aktiva, která jsou držena v rámci obchodního modelu, jehož cíle je dosaženo jak inkasem smluvních peněžních toků, tak prodejem finančních aktiv, přičemž smluvní peněžní toky představují výlučně splátky jistiny a úroky z nesplacené části jistiny.

Finanční aktiva oceněná reálnou hodnotou do zisku a ztráty (FVTPL)

Reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty jsou ceněna finanční aktiva, která nesplní podmínky pro oceňování naběhlou hodnotou nebo reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku a dále ta, která by podmínky pro ocenění naběhlou hodnotou nebo reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku splnila, ale u nichž by ocenění jinou než reálnou hodnotou do zisku a ztráty zapříčinilo ocenění finančních aktiv a finančních závazků na jiném základě a vznik účetního nesouladu.

Znehodnocení finančních aktiv

Společnost zaúčtuje opravnou položku na očekávané úvěrové ztráty z finančních aktiv klasifikovaných jako finanční aktiva oceněná naběhlou hodnotou a finanční aktiva oceněná reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku v závislosti na uplatňovaném modelu očekávaných úvěrových ztrát (modelu znehodnocení). Pro obchodní pohledávky a pohledávky z leasingu je společností uplatňován zjednodušený model.

Model znehodnocení

Model znehodnocení se aplikuje na finanční aktiva oceněná v naběhlé hodnotě, finanční aktiva oceněná reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku a smluvní aktiva. V porovnání s IAS 39 jsou ztráty ze znehodnocení vykázány dříve. V souladu s IFRS 9 vyčísluje Skupina opravnou položku na ztráty z finančních aktiv s ohledem na vývoj kreditního rizika, který se odráží ve stupni znehodnocení (stupeň 1-3) ve výši a) odpovídající dvanáctiměsíčním očekávaným úvěrovým ztrátám (stupeň 1), nebo b) ve výši odpovídající očekávaným úvěrovým ztrátám za celou dobu trvání finančního aktiva (stupeň 2-3). Pokud v porovnání s prvotním zaúčtováním došlo k výraznému zvýšení kreditního rizika, finanční aktivum bude klasifikováno ve stupni 2. Pokud je u finančního aktiva identifikováno selhání protistrany, finanční aktivum bude klasifikováno stupněm 3.

Skupina vyčísluje opravné položky k obchodním pohledávkám ve výši odpovídající očekávaným úvěrovým ztrátám za celou dobu trvání finančního aktiva.

Pro peníze a peněžní ekvivalenty a poskytnuté půjčky vyčísluje Skupina opravné položky ve výši odpovídající dvanáctiměsíčním očekávaným úvěrovým ztrátám, pokud u nich nedošlo k významnému zvýšení úvěrového rizika od prvotního zaúčtování či nebylo identifikováno selhání protistrany.

Při posuzování, zda došlo u finančního aktiva k významnému zvýšení úvěrového rizika, porovnává Skupina riziko selhání u finančního nástroje k datu vykazání s rizikem ke dni prvotního zaúčtování a zvažuje přiměřené a doložitelné informace, které jsou dostupné bez vynaložení nepřiměřených nákladů nebo úsilí a které ukazují na významné zvýšení úvěrového rizika. Skupina vychází zejména z vlastních historických zkušeností, dostupných informací a analýz trhu, včetně aktuálních makroekonomických indikátorů a prognóz do budoucna. Bez ohledu na tyto analýzy považuje Skupina za významné zvýšení úvěrového rizika situace, kdy je finanční aktivum po splatnosti déle než 30 dnů. V případě peněz a peněžních ekvivalentů pak situace, kdy poklesne externí úvěrový rating protistrany dle renomovaných externích ratingových agentur (Moody's, Standard & Poor's a Fitch) z investiční úrovně do spekulativní (neinvestiční) úrovně. Za selhání se považuje situace, kdy je finanční aktivum po splatnosti déle než 90 dnů, v případě peněz a peněžních ekvivalentů pak situace, kdy poklesne externí úvěrový rating protistrany dle renomovaných externích ratingových agentur do rizikové úrovně.

Očekávané úvěrové ztráty jsou kalkulovány jako vážený průměr úvěrových ztrát, kde váhami jsou příslušná rizika neplnění závazků. Úvěrové ztráty jsou vyčísleny jako rozdíl mezi všemi smluvními peněžními toky splatnými Skupinou podle smlouvy a všemi peněžními toky, jejichž inkaso Skupina očekává, diskontovaný původní efektivní úrokovou mírou.

Ztráty ze znehodnocení finančních aktiv včetně smluvních aktiv jsou ve výkazu zisku a ztráty nově vykazány na samostatném řádku Ztráty ze snížení hodnoty finančních aktiv.

Finanční závazky (mimo deriváty)

Finanční závazky jsou zachyceny v rozvaze Skupiny v okamžiku, kdy se Skupina stane stranou smluvního ustanovení týkajícího se finančního závazku. Finanční závazky se odúčtují, když finanční závazek zanikne — tedy v případě, že je povinnost definovaná smlouvou splněna, zrušena nebo skončí její platnost. Finanční závazky se po prvotním ocenění následně oceňují v závislosti na provedené klasifikaci.

Finanční závazky se klasifikují do těchto kategorií: finanční závazky oceněné naběhlou hodnotou a finanční závazky oceněné reálnou hodnotou vykázané do zisku nebo ztráty.

Finanční závazky oceněné naběhlou hodnotou (FLAC)

Naběhlou hodnotou jsou oceněny finanční závazky, které nejsou oceněny reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty.

Finanční závazky oceněné reálnou hodnotou do zisku a ztráty (FLTPL)

Jako finanční závazky oceněné reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty jsou klasifikovány deriváty, které neplní funkci účinného zajišťovacího nástroje a dále ty, u nichž by ocenění jinou než reálnou hodnotou do zisku a ztráty zapříčinilo ocenění finančních aktiv a finančních závazků na jiném základě a vznik účetního nesouladu.

Prvotní ocenění finančních aktiv a finančních závazků

Při pravidelném hodnocení obchodních modelů pro držení finančních aktiv Skupina vychází ze základních činností generujících peněžní toky a představujících finanční aktiva. Hlavní část výnosů a cash flow představují činnosti spojené s dodávkou a distribucí elektrické energie a plynu na území České republiky. Další významné výnosy Skupiny jsou tvořeny zejména následujícími činnostmi: obchodováním na komoditním trhu, výrobou elektřiny ve FVE a energetickými službami.

Při stanovení obchodního modelu Skupina zohledňuje rizika působící na daná finanční aktiva a způsob jejich řízení, hodnocení ziskovosti a výkonnosti jednotlivých významných finančních aktiv v rámci specifikovaných činností.

Skupina stanovuje, jestli jsou smluvní peněžní toky z finančních aktiv tvořeny pouze splátkami jistiny a úroků z nesplacené splátky jistiny na základě analýzy a vyhodnocení smluvních finančních podmínek týkajících se daného finančního nástroje. Skupina také zohledňuje události, které mohou ovlivnit výši nebo načasování smluvních peněžních toků a výši přijatých záloh.

Při prvotním zaúčtování jednotlivých investic do kapitálových nástrojů, které nejsou určeny k obchodování a které by jinak byly oceněny reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty, si Skupina může neodvolatelně zvolit, že bude vykazovat následné změny v reálné hodnotě do ostatního úplného výsledku. Tato volba se provádí pro každou jednotlivou investici zvlášť.

Všechna ostatní finanční aktiva, která nejsou následně oceněna naběhlou hodnotou nebo reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku, jsou oceněna reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty.

Skupina může při prvotním zaúčtování neodvolatelně zařadit finanční aktivum nebo finanční závazek do kategorie oceňované reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty, pokud je tím vyloučen nebo významně omezen oceňovací nebo účetní nesoulad, který by mohl jinak vzniknout při oceňování aktiv nebo závazků nebo zaúčtování příslušných zisků a ztrát na jiném základě.

S výjimkou pohledávek z obchodního styku, které nemají významnou složku financování, jsou při prvotním zaúčtování finanční aktiva nebo finanční závazky oceněny reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty. U finančních aktiv nebo finančních závazků nezařazených do kategorie ocenění reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty je reálná hodnota zvýšena nebo snížena o transakční náklady, které přímo souvisejí s pořízením nebo vydáním finančního aktiva nebo finančního závazku. Pohledávky z obchodního styku, které nemají významnou složku financování, jsou při počátečním zaúčtování oceněny transakční cenou.

Následné ocenění jednotlivých kategorií finančních aktiv a závazků je Skupinou prováděno v souladu s prvotní klasifikací a dané instrumenty jsou zahrnuty do krátkodobých nebo dlouhodobých aktiv nebo závazků v závislosti na období, ve kterém proběhne jejich vypořádání.

Deriváty

Skupina používá k zajištění budoucích transakcí, řízení rizik a peněžních toků finanční a komoditní derivátové kontrakty. U většiny nákupů a prodejů elektřiny a plynu formou termínovaných kontraktů realizovaných Skupinou se předpokládá její fyzická dodávka k následné spotřebě nebo prodeji v rámci běžných činností Skupiny. Takovéto kontrakty nespadají pod IFRS 9, a tudíž se neoceňují (own use kontrakty).

Na deriváty, které Skupina uzavřela v souladu se zvolenou strategií řízení rizik, Skupina aplikuje zajišťovací účetnictví dle pravidel IAS 39, neboť Skupina využila přechodná ustanovení IFRS 9 a pro stávající a nově definované zajišťovací vztahy postupuje a bude postupovat nadále podle IAS 39. Skupina označuje určité deriváty buď jako zajištění reálné

hodnoty vykázaných aktiv nebo závazků, nebo jako závazné přísliby (zajištění reálné hodnoty), příp. zajištění vysoce pravděpodobných očekávaných transakcí nebo zajištění měnového rizika ze závazného příslibu (zajištění peněžních toků).

Skupina dále uzavírá v rámci svého tradingového portfolia obchody s komoditními deriváty s cílem realizace zisku z krátkodobého pohybu ceny.

Deriváty se prvotně oceňují reálnou hodnotou k datu uzavření smlouvy o derivátu a poté se přeceňují na reálnou hodnotu vždy k rozvahovému dni. U derivátů zobchodovaných v rámci tradingového portfolia je výsledný zisk nebo ztráta vykázána přímo v zisku běžného období.

Reálná hodnota derivátů se klasifikuje jako dlouhodobá pohledávka, resp. dlouhodobý závazek, pokud je okamžik vypořádání derivátu za více než 12 měsíců, nebo jako krátkodobá pohledávka, resp. krátkodobý závazek, pokud je okamžik vypořádání derivátu do 12 měsíců.

Kromě komoditních derivátů využívá Skupina i měnové a úrokové derivátové nástroje.

Účtování zajišťovacího nástroje

Zajišťovací nástroje Skupina klasifikuje buď jako zajištění reálné hodnoty, anebo zajištění peněžních toků. Zajištění měnového rizika ze závazného příslibu se účtuje jako zajištění peněžních toků.

Při vzniku zajišťovacího vztahu účetní jednotka zdokumentuje vztah mezi zajišťovacím nástrojem a zajištěnou položkou, cíle řízení rizika a strategii realizace různých zajišťovacích operací. Od vzniku zajištění Skupina průběžně dokumentuje, zda je zajišťovací nástroj použitý v zajišťovacím vztahu vysoce účinný při kompenzaci změn reálné hodnoty nebo peněžních toků zajištěné položky.

Pohyby ve fondu ze zajišťovacích derivátů jako položky vlastního kapitálu jsou uvedeny také ve výkazu změn vlastního kapitálu.

Zajištění peněžních toků

Účinná část změn reálné hodnoty finančních derivátů, které se tak označují a splňují kritéria zajištění peněžních toků, se účtuje do vlastního kapitálu. Zisk anebo ztráta týkající se neúčinné části se vykazuje přímo do zisku nebo ztráty.

Částky vykázané ve vlastním kapitálu se zúčtují do zisku nebo ztráty v období, ve kterém se v zisku nebo ztrátě vykáže zajištěná položka.

Zajišťovací účetnictví končí, jestliže Skupina zruší zajišťovací vztah, po vypršení zajišťovacího nástroje nebo jeho prodeji, výpovědi, resp. realizaci předmětné smlouvy, nebo pokud přestane splňovat podmínky zajišťovacího účetnictví. Úprava účetní hodnoty zajištěné položky vyplývající ze zajištěného rizika se realizuje do zisku nebo ztráty od data předmětné úpravy.

Započtení finančních nástrojů

Finanční aktiva a závazky jsou vzájemně započteny a čistá částka vykázána v rozvaze, pokud existuje ze zákona vymahatelné právo započíst uznané částky a existuje záměr uskutečnit vypořádání v čisté výši nebo realizovat pohledávku a současně vypořádat závazek. Pravomocně vymahatelné právo nesmí být závislé na budoucích událostech a musí být vykonatelné v běžné obchodní činnosti i v případě selhání, platební neschopnosti nebo úpadku členů Skupiny či protistrany.

Náklady na zaměstnanecké požitky

Skupina přispívá na všeobecné zdravotní a důchodové pojištění a na státní politiku zaměstnanosti v zákonné výši platné v daném roce na základě hrubé mzdy. Náklady na pojistné na sociální zabezpečení jsou zaúčtovány do výkazu zisku a ztráty ve stejném období jako související mzdové náklady.

Skupina rovněž přispívá svým zaměstnancům v rámci tzv. definovaných příspěvkových plánů na penzijní připojištění. Tyto příspěvky jsou zahrnuty do nákladů v období, v němž zaměstnanci vzniká právo na získání příspěvku na základě služby, kterou Skupině poskytuje.

Skupina vyplácí další odměny dle kolektivní smlouvy (tzv. plán definovaných požitků – viz pozn. „Rezervy“). Příslušné rezervy jsou oceněny současnou hodnotou předpokládaných budoucích výplat s použitím pojistně-matematických odhadů.

Výkaz o peněžních tocích

Skupina sestavuje výkaz o peněžních tocích nepřímou metodou.

Důležité účetní odhady

Sestavení účetní závěrky vyžaduje, aby vedení Skupiny používalo odhady a předpoklady, jež mají vliv na vykazované hodnoty majetku a závazků k datu účetní závěrky a na vykazovanou výši výnosů a nákladů za sledované období. Vedení Skupiny stanovilo tyto odhady a předpoklady na základě všech jemu dostupných relevantních informací. Nicméně, jak vyplývá z podstaty odhadu, skutečné hodnoty se mohou v budoucnu od těchto odhadů odlišovat.

Za nejvýznamnější oblast podléhající použití odhadů považuje Skupina stanovení výše nevyfakturované energie u zákazníků, u kterých nedochází k odečtu skutečné spotřeby na měsíční bázi. Její výše se stanovuje bilanční metodou, a to jako rozdíl mezi celkovými vstupy a výstupy elektřiny, kdy některé vstupy této bilanční rovnice je nutné odhadnout (např. ztráty sítě či vlastní spotřebu v daném období, průměrnou cenu dodané energie). Celkový koncový stav je pak Skupinou ověřován kontrolním výpočtem v zákaznickém systému.

Dále Skupina přijímá investiční příspěvky na základě smluv o připojení k distribuční soustavě elektrické energie. Na základě provedené analýzy a v souladu s platnou legislativou Skupina časově rozlišuje tyto investiční příspěvky po dobu 20 let, neboť smlouva o připojení zahrnuje nejen prvotní připojení k distribuční soustavě, ale zároveň i udržování daného připojení po dobu trvání smlouvy, která je uzavřena na dobu neurčitou. Při stanovení uvedeného předpokladu vycházela Skupina z vlastní analýzy trvání smluv o připojení jednotlivých odběrných míst a dále

vzala v potaz relevantní legislativu týkající se investičních příspěvků. Zvolená metodika je zároveň v souladu s účetní politikou mateřské společnosti a obdobné přístupy jsou uplatňovány dalšími evropskými společnostmi ve srovnatelných odvětvích.

Skupina dále provedla úsudek, že vystupuje v pozici odpovědného subjektu v případě výnosů z distribučních služeb. Dle svého posouzení je při poskytování distribuční služby Skupina v pozici odpovědného subjektu zejména proto, že Skupina provádí významnou integraci distribučních služeb a dodávky elektrické energie pro své zákazníky a z pohledu zákazníků Skupiny tak distribuce a dodávka představují jeden závazek k plnění. Dalším faktorem zdůvodňujícím pozici odpovědného subjektu je fakt, že Skupina kontroluje potřebné vstupy pro poskytnutí integrované služby (distribuce) do doby, než převede kontrolu nad plněním na zákazníka.

Ocenění aktiv z práva k užívání a závazků z leasingu u smluv na dobu neurčitou vychází z odhadu očekávané délky trvání nájemního vztahu. Skupina u těchto nájmuů zvažuje, zda je smlouva vymahatelná i nad rámec výpovědní doby, tedy zda pronajímatel či nájemce mají možnost nájemní smlouvu vypovědět bez více než nevýznamného postihu. Pokud tuto možnost nemají, smlouva je vymahatelná i nad rámec výpovědní doby. V takovém případě Skupina stanovuje dobu nájmu jako období, po které si je Skupina dostatečně jista, že v nájemním vztahu bude pokračovat při zvážení ekonomických faktorů, jako např. specifika daného aktiva a dostupnost alternativ, lokalita, náklady spojené s ukončením nájmu, existence technického zhodnocení aj.

(4) Tržby a náklady související s dodávkou a distribucí komodit (mil. Kč)

Výnosy a náklady související s prodejem elektřiny a plynu	2022	2021
Výnosy z vyrobené elektřiny	500	465
Odvod za elektřinu ze slunečního záření	-69	-21
Výnosy z výroby elektřiny celkem	431	444
Prodej elektřiny B2B	15 684	5 137
Prodej distribučních a systémových služeb B2B	4 200	4 466
Prodej elektřiny B2C	6 347	4 113
Prodej distribučních a systémových služeb B2C	7 232	7 028
Prodej elektřiny obchodníkům	1 017	719
Výnosy z prodeje elektřiny na pohonné hmoty	30	6
Prodej elektřiny celkem	34 510	21 469
Výnosy z prodeje plynu B2B a B2C	1 728	778
Výnosy z prodeje plynu obchodníkům	334	79
Prodej plynu celkem	2 062	857
Marže z tradingu	286	-13
Výnosy z prodané elektřiny a plynu celkem	36 858	22 313
Nákup prodané elektřiny	-21 297	-8 756
Nákup distribučních a systémových služeb	-5 952	-6 304
Náklady na elektřinu a distribuční služby pro pohonné hmoty	-21	-6
Nákup plynu	-1 773	-754
Náklady celkem	-29 043	-15 820
Hrubý zisk z prodeje komodit	8 246	6 937

Další provozní výnosy	2022	2021
Výnosy z poskytnutých služeb	590	385
Investiční příspěvky	193	183
Náhrady za neoprávněné odběry	3	1
Ostatní	20	17
Celkem	806	586

Informace o povaze, způsobu a času obvyklého plnění závazků k plnění ze smluv se zákazníky včetně významných platebních podmínek a způsobu vykazování výnosů dle IFRS 15

Výnosy z vyrobené elektřiny: Jedná se o výnosy z vyrobené elektřiny ve fotovoltaických elektrárnách a větrných elektrárnách, cena elektřiny je regulovaná Energetickým regulačním úřadem a je dle platné legislativy zaručena po dobu dvaceti let od získání licence. Aktuálně se výnosy realizují formou tzv. zeleného bonusu. Výnosy jsou vykázány v okamžiku dodání komodity.

Prodej elektřiny, plynu a distribučních služeb B2B: V rámci segmentu B2B Skupina vykazuje výnosy ze smluv o dodávkách elektřiny, plynu a distribučních služeb s koncovými velkými firemními zákazníky. Charakteristickým znakem pro tento zákaznický segment je pravidelný měsíční odečet měřiče spotřeby a následná fakturace za dodávku v daném měsíci. Podmínky smluv o dodávkách elektřiny či plynu jsou individuální s ohledem na požadavky a potřeby zákazníka. Výnosy jsou vykázány v okamžiku dodání komodity, jde o výnosy vykazované průběžně s fixní cenou.

Prodej elektřiny, plynu a distribučních služeb B2C: V rámci segmentu B2C Skupina vykazuje výnosy ze smluv o dodávkách elektřiny, plynu a distribučních služeb s koncovými zákazníky z řad malých podnikatelů a domácností. Charakteristickým znakem pro tento zákaznický segment je roční odečet měřiče spotřeby a následná fakturace za dodávku v daném období. Smlouvy jsou obvykle uzavírány na 24 měsíců, výpověď se s ohledem na smluvní pokuty nepředpokládá. B2C zákazníci zpravidla hradí pravidelné zálohy, jejichž výše je stanovena s ohledem na očekávanou výši dodávky. Výnosy jsou vykázány v okamžiku dodání komodity, jde o výnosy vykazované průběžně s fixní cenou. S ohledem na prováděný roční charakter odečtu měřiče spotřeby a roční fakturaci skutečné spotřeby Skupina výši odebrané, ale dosud nevyfakturované elektřiny či plynu průběžně odhaduje a tento odhad vstupuje do vykázání výnosů.

Prodej elektřiny a plynu obchodníkům: Výnosy z obchodování s velkoobchodními partnery souvisí s prodeji na velkoobchodním trhu, které Skupina provádí při transakcích sloužících k zajištění nákupní ceny komodity prováděného prostřednictvím komoditních termínovaných kontraktů s fyzickým dodáním komodity, a dále s prodejem přebytků při balancování plánovaného odběrového diagramu v okamžicích bezprostředně předcházejícím vlastní dodávce komodity koncovým zákazníkům. Smluvní podmínky jsou individuální, do značné míry jsou ale determinovány standardní EFET smlouvou, resp. obchodními podmínkami trhu spravovaného Operátorem trhu ČR. Výnosy jsou vykázány v okamžiku prodeje komodity velkoobchodnímu partnerovi. Cena je v případě zajišťovacích transakcí fixní a v případě transakcí spojených s balancováním diagramu je dána vývojem na krátkodobém (spotovém) komoditním trhu. K fakturaci dochází následující měsíc po dodání komodity obchodníkovi. Zálohy se nehradí.

Výnosy z poskytnutých služeb: Jedná se zejména o služby poskytované externím odběratelům, jako např. podporu IT, odečty měřidel tepla a plynu, údržbu veřejného osvětlení a elektromontážní práce. Ceny a platební podmínky vyplývají z uzavřených individuálních smluv.

Investiční příspěvky: Skupina přijímá investiční příspěvky na základě smluv o připojení k distribuční soustavě elektrické energie. Na základě provedené analýzy a v souladu s platnou legislativou Skupina časově rozlišuje tyto investiční příspěvky po dobu 20 let, neboť smlouva o připojení zahrnuje nejen prvotní připojení k distribuční soustavě, ale zároveň i udržování daného připojení po dobu trvání smlouvy, která je uzavřena na dobu neurčitou.

Výnosy vztahující se k závazkům k plnění, které jsou k 31. prosinci 2022 nesplněny či částečně nesplněny

Smluvní výnosy	2023	2024	2025	2026	2027
Dodávky elektřiny	24 572	12 234	4 496	--	--
Dodávky plynu	1 748	244	25	--	--
Ostatní výnosy	66	22	17	16	116
Celkem	26 386	12 500	4 538	16	116

Dodávky elektřiny a plynu: Smluvní výnosy představují ekvivalent smluvně zafixované dodávky oceněné průměrnou plánovanou cenou. U zákazníků bez fixace dodávky jde o odhad dodávky na 3 měsíce.

Vláda vyhlásila na rok 2023 tzv. zastropování cen elektřiny (5 Kč/kWh) a plynu (2,50 Kč/kWh). Dorovnání rozdílu na tržní ceny bude probíhat tzv. kompenzací oprávněných nákladů a přiměřeného zisku. V uvedených hodnotách budoucích smluvních výnosů není kompenzace zahrnuta, její výše bude záviset zejména na vývoji tržních cen a na navazujícím vývoji regulace.

Ostatní výnosy: Jedná se o smluvní výnosy zejména z poskytování energetických služeb a telekomunikačních služeb.

Dalšími zajištěnými výnosy (neuvedené v tabulce) jsou výnosy z následujících regulovaných činností: distribuce elektřiny, výroba elektřiny z OZE a výnosy z investičních příspěvků:

Distribuce elektřiny: Tato činnost je regulována prostřednictvím Energetického regulačního úřadu, který stanovuje tzv. povolené výnosy metodou „Revenue-cap“. Povolené výnosy se odvozují od součtu provozních nákladů, odpisů a přiměřeného zisku ($WACC \times RAB$), kde RAB (regulační báze aktiv) je zůstatková hodnota aktiv uznaných regulátorem a WACC jsou vážené náklady kapitálu vyjadřující míru výnosnosti. Regulační parametry, které určují výsledné povolené výnosy nadcházejícího roku, zveřejňuje ERÚ vždy v listopadu předchozího roku – v roce 2023 jsou povolené výnosy stanoveny na hodnotu 5 116 mil. Kč.

Výnosy z vyrobené elektřiny: Cena elektřiny je regulována Energetickým regulačním úřadem a dle platné legislativy zaručena po dobu dvaceti let od získání licence (tj. v případě Skupiny PRE do roku 2029, resp. 2030). Aktuálně se výnosy realizují formou tzv. zeleného bonusu, v roce 2023 se očekávají výnosy v hodnotě 470 mil. Kč.

Investiční příspěvky: Výnosy vztahující se k nesplněným či částečně splněným závazkům k plnění z titulu investičních příspěvků činí 1 964 mil. Kč a jejich rozdělení mezi krátkodobé a dlouhodobé je uvedeno v poznámce 25 Smluvní závazky.

Skupina využila praktické zjednodušení a v rámci výše uvedených očekávaných výnosů nejsou zahrnuty výnosy ze smluv, jejichž původně očekávaná doba trvání činila méně než jeden rok.

Smluvní zůstatky	2022	2021
Pohledávky zahrnuté v pozici „Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky“ *)	3 410	1 568
Smluvní aktiva *)	753	674
Smluvní závazky *)	4 362	3 041

*) Viz bod 19, 21 a 25

Celková hodnota tržeb a ostatních výnosů (mimo pozici Marže z tradingu) představuje výnosy ze vztahů se zákazníky.

Přírůstkové náklady na získání smlouvy činí 134 mil. Kč (134 mil. Kč k 31. 12. 2021), vztahují se k vyplaceným provizím za získání nových zákazníků, jsou vykázány v pozici Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky a jsou odepisovány po dobu 51 měsíců do pozice Nakoupené služby, materiál a energie.

(5) Segmentové výkaznictví (mil. Kč)

Činnosti Skupiny jsou uspořádány do segmentů Obchod, Distribuce a Ostatní. Struktura informací o segmentech odpovídá struktuře hlavních obchodních činností a struktuře manažerských informací ve Skupině. Převodní ceny mezi subjekty ve Skupině jsou sjednány ve stejné výši, jako by byly sjednány mezi nezávislými osobami v běžných obchodních vztazích. Skupina periodicky zpracovává dokumentaci převodních cen a vždy jednou za tři roky žádá správce daně o závazné posouzení způsobu tvorby cen. Aktuální závazné posouzení je platné do roku 2023.

Segment obchodu – dodávka elektřiny a plynu (komodit) a obchodování s elektřinou

Zajišťuje nákup a prodej komodit včetně souvisejících činností. Výnosem segmentu je podle typu obchodního vztahu (viz následující odstavec) buď jen tržba za prodanou komoditu, nebo tržby za prodanou komoditu a distribuční službu.

Zákazníci mají právo vybrat si dodavatele komodity. Pokud si vyberou dodavatele, jehož zásobovací území není v místě fyzického odběru komodity, platí tomuto dodavateli jen za dodanou komoditu. Distributorovi, v jehož zásobovacím území se odběr nachází, pak platí za distribuční a systémové služby (dále jen služby) související s dodávkou komodity. Zákazník může s dodavatelem uzavřít tzv. smlouvu o sdružených službách a v tom případě dodavatel zprostředkuje i dodávku distribuční služby.

Cena komodity je smluvní (neregulovaná), zatímco cena služeb je regulovaná. Cena za distribuční službu je regulována Energetickým regulačním úřadem.

Segment distribuce

Zajišťuje fyzický přenos elektřiny od dodavatelů k zákazníkům v požadovaném množství a kvalitě. Hlavním výnosem segmentu je interní výnos od segmentu obchodu za přenesené množství energie v jednotlivých napěťových hladinách, případně externí tržby od zákazníků, se kterými má segment přímý obchodní vztah.

Segment ostatní

Významnou činností je výroba elektrické energie ze slunečního záření a z větrných elektráren. Dále zajišťuje odečty měřidel, nákup a prodej měřidel, jejich ověřování a montáž. Poskytuje a dále rozvíjí balíček externích služeb, mezi které patří montážní práce na odběrném místě zákazníka, servis fotovoltaických elektráren, energetický audit budov, revize a čištění trafostanic, instalace osvětlovacích soustav, decentralizované energetické služby a EPC apod. Nabízí služby v oblasti montáží fotovoltaických elektráren na klíč. V menší míře Skupina realizuje prodej vybraného sortimentu elektrospotřebičů v podnikové prodejně.

	Obchod		Distribuce		Ostatní		Eliminace		Celkem	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Elektřina a plyn /										
Distribuce										
Externí výnosy	33 375	18 646	3 483	3 667	431	444	--	--	37 289	22 757
Mezisegmentové										
výnosy	326	298	5 574	5 828	--	--	-5 900	-6 126	--	--
Externí náklady	-25 479	-11 528	-3 564	-4 292	--	--	--	--	-29 043	-15 820
Mezisegmentové										
náklady	-5 563	-5 817	-326	-298	--	--	5 889	6 115	--	--
Hrubý zisk	2 659	1 599	5 167	4 905	431	444	-11	-11	8 246	6 937
Ostatní externí										
provozní výnosy	50	39	291	283	465	264	--	--	806	586
Ostatní mezisegmentové										
provozní výnosy	1 010	979	25	23	296	261	-1 331	-1 263	--	--
Osobní náklady	-849	-783	-721	-656	-277	-244	--	--	-1 847	-1 683
Odpisy dlouhodobého										
majetku	-283	-263	-1 091	-1 067	-170	-204	--	--	-1 544	-1 534
Nakoupené služby,										
materiál a energie	-854	-684	-1 750	-1 626	-548	-388	1 351	1 279	-1 801	-1 419
Aktivace	33	40	303	244	--	--	--	--	336	284
Ztráty ze snížení										
hodnoty aktiv	-65	36	--	5	-1	--	--	--	-66	41
Ostatní zisky a ztráty										
bez přijatých úroků	218	60	-111	-136	52	86	-9	-5	150	5
Provozní výsledek										
segmentu	1 919	1 023	2 113	1 975	248	219	--	--	4 280	3 217
Výnosy z přijatých										
dividend a úroků	2 405	1 582	2	--	1	1	-2 408	-1 583	--	--
Výpůjční náklady	-102	-57	-335	-169	-26	-23	326	161	-137	-88
Daň z příjmů splatná	-525	-166	-277	-286	-55	-53	--	--	-857	-505
Daň z příjmů odložená	109	-47	-71	-61	11	7	--	--	49	-101
Hospodářský výsledek										
segmentu	3 806	2 335	1 432	1 459	179	151	-2 082	-1 422	3 335	2 523
Ostatní informace										
Aktiva celkem	32 739	28 741	26 911	26 222	1 765	1 910	-18 056	-17 255	43 359	39 618
Přírůstky										
hmotných aktiv *)	337	294	1 864	1 897	21	27	--	--	2 222	2 218
Přírůstky										
nehmotných aktiv *)	116	126	1	2	--	--	--	--	117	128
Závazky	15 910	13 258	21 794	20 729	1 116	1 174	-18 056	-17 255	20 764	17 906

*) Přírůstky jsou uvedeny vč. přírůstků z podnikových kombinací a přírůstků práv k užití dle IFRS 16.

(6) Osobní náklady (mil. Kč)

	2022	2021
	Zaměstnanci vč. managementu	Zaměstnanci vč. managementu
Průměrný počet	1 678	1 638
Mzdy	1 124	1 019
Mzdy vyplacené v závislosti na splnění cíle	73	64
Sociální a zdravotní pojištění	441	401
Odměny členům orgánů Skupiny	72	70
Ostatní sociální náklady *)	137	129
Celkem	1 847	1 683

*) Jedná se především o náklady na odstupné a zaměstnanecké požitky definované kolektivní smlouvou, zejména příspěvky na stravování, odměny vyplacené zaměstnancům v souvislosti s pracovními a životními jubilei, s odchodem do důchodu, příspěvky na penzijní připojištění a léčebnou péči.

Osobní náklady byly poníženy o poskytnuté dotace z projektů „Ověření využitelnosti agregace flexibility s využitím řízení strany spotřeby pro potřeby regulace elektrizační soustavy (Dflex)“ a „Antivirus“ v celkové výši 4 mil. Kč (3 mil. Kč v roce 2021).

(7) Nakoupené služby, materiál a energie (mil. Kč)

	2022	2021
Materiál a vlastní spotřeba energií	379	259
Subdodávky a dopravné *)	326	195
Opravy dlouhodobého hmotného majetku	307	282
Konzultační služby	36	48
Nájemné	54	54
Poštovní a telekomunikační poplatky	59	49
Podpora IT	189	144
Marketing	174	155
Personální služby a rozvoj zaměstnanců	72	56
Ostatní **)	205	177
Celkem	1 801	1 419

*) Položka obsahuje subdodávky a dopravné k poskytovaným službám zejména společností KORMAK Praha a. s. a VOLTCOM, spol. s r. o., které poskytují opravy a výstavbu nového majetku, a společnosti PRĚměření, a. s., poskytující elektromontážní práce.

**) Zahrnuje náklady na úklidové práce, bezpečnostní služby, skladování a jiné služby. Dále položka obsahuje náklady na odměny statutárnímu auditorovi.

Nakoupené služby, materiál a energie byly poníženy o poskytnutou dotaci z projektu „Ověření využitelnosti agregace flexibility s využitím řízení strany spotřeby pro potřeby regulace elektrizační soustavy (Dflex)“ a „Zvýšení odolnosti regionu před hrozbou plošného výpadku elektrické energie s využitím nových technologií a postupů krizového řízení“ a o dotaci na samoodběrné testy covid-19 v celkové výši 2 mil. Kč (1 mil. Kč v roce 2021).

Náklady na odměny statutárnímu auditorovi (mil. Kč)

	PRE	PREdi	PREm	eYello	PREzak	PREs	PREnetcom	Celkem
Audit	1,8	1,1	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	4,0
Konzultační služby								
a ostatní ověřovací služby	1,0	--	--	--	--	--	--	1,0
Celkem za rok 2022	2,8	1,1	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	5,0
Audit	1,6	1,0	0,3	0,2	0,2	0,2	--	3,5
Konzultační služby								
a ostatní ověřovací služby	0,4	0,7	0,1	--	--	--	--	1,2
Celkem za rok 2021	2,0	1,7	0,4	0,2	0,2	0,2	--	4,7

Statutárním auditorem je společnost KPMG Česká republika Audit, s. r. o.

(8) Výpůjční náklady (mil. Kč)

	2022	2021
Úroky z úvěru *)	77	36
Úrokový náklad k zaměstnaneckým požitkům	5	4
Úroky z leasingu	55	48
Celkem	137	88

*) Část výpůjčních nákladů ve výši 16 mil. Kč (13 mil. Kč v roce 2021) byla kapitalizována v souladu s IAS 23. Míra kapitalizace činila 1,90 % p. a. (1,56 % p. a. v roce 2021).

(9) Aktivace majetku (mil. Kč)

	2022	2021
První montáž a cejchování elektroměrů	28	39
Majetek vlastní výroby (výstavba distribučních aktiv)	308	245
Celkem	336	284

(10) Ztráty (zisky) ze snížení hodnoty finančních aktiv (mil. Kč)

	2022	2021
Odpis pochybných pohledávek	14	16
Tvorba a čerpání opravných položek k pohledávkám	64	-62
Tvorba a čerpání opravných položek ke smluvním aktivům	-12	5
Celkem	66	-41

(11) Ostatní zisky a ztráty (mil. Kč)

	2022	2021
Daně a poplatky	-7	-6
Pojistné	-9	-10
Kurzové zisky (ztráty)	28	4
Přijaté úroky mimo Skupinu	73	4
Zisk (ztráta) z prodeje a vyřazení majetku	104	-10
Zisk (ztráta) z prodeje a vyřazení zásob	13	18
Ostatní	-52	5
Celkem	150	5

(12) Daň z příjmů (mil. Kč)

Splatná daň z příjmů je vypočítána jako 19 % odhadovaného zdanitelného zisku. Odložená daň je počítána pomocí sazby daně z příjmů předpokládané v následujících letech, tj. také 19 %.

	2022	2021
Splatná daň	857	505
Odložená daň	-49	101
Celková daň z příjmů	808	606

Efektivní daňová sazba	2022		2021	
Zisk před zdaněním	4 143		3 129	
Daň z příjmů při užití platné sazby daně z příjmů	787	19,00 %	595	19,00 %
Efekt z trvale daňově neúčinných položek	21	0,51 %	11	0,36 %
Celková daň z příjmů / efektivní daňová sazba	808	19,51 %	606	19,36 %

Odložené daňové pohledávky (-) a závazky (+) zaúčtované v rozvaze se vztahují k následujícím položkám:

	2022	Účtování do HV	Účtování do ost. úpl. výsledku	2021	Účtování do HV	Účtování do ost. úpl. výsledku	2020
Dlouhodobý majetek	2 358	61	--	2 297	61	--	2 236
Zásoby	-63	-93	--	30	30	--	--
Rezervy	-14	-7	--	-7	1	--	-8
Opravné položky k pohledávkám	-30	-9	--	-21	11	--	-32
Opravné položky k zásobám	--	--	--	--	--	--	--
Závazek dle kolektivní smlouvy	-76	-1	9	-84	-2	8	-90
Zajištění peněžních toků	174	--	-176	350	--	342	8
Odložený daňový závazek celkem	2 349	-49	-167	2 565	101	350	2 114

Odložená daň celkem je v rozvaze vykázána jako odložená daňová pohledávka ve výši 45 mil. Kč (46 mil. Kč v roce 2021) a odložený daňový závazek ve výši 2 394 mil. Kč (2 611 mil. Kč v roce 2021).

Odhad splatné daně z příjmů za rok 2022 ve výši 852 mil. Kč byl snížen o zaplacené zálohy ve výši 536 mil. Kč a výsledný rozdíl je vykázán v pozici Daňové pohledávky ve výši 14 mil. Kč a Daňové závazky ve výši 330 mil. Kč. V roce 2021 byl odhad splatné daně z příjmů za rok 2021 ve výši 508 mil. Kč snížen o zaplacené zálohy ve výši 595 mil. Kč a výsledný rozdíl je vykázán v pozici Daňové pohledávky ve výši 101 mil. Kč a Daňové závazky ve výši 13 mil. Kč.

(13) Dividendy (mil. Kč)

Částky zaúčtované jako rozdělení zisku akcionářům v daném období:

	2022	2021
Konečná dividendy za rok 2021 ve výši 440 Kč (423 Kč za rok 2020) na akcii	1 702	1 635

Navržená konečná dividendy za rok 2022 musí být schválena akcionáři na řádné valné hromadě a nebyla do závazků v této účetní závěrce zaúčtována.

(14) Zisk na akcii (mil. Kč)

Výpočet zisku na akcii vychází z čistého zisku k rozdělení ve výši 3 335 mil. Kč (2 523 mil. Kč v roce 2021) připadajícího na 3 869 443 ks akcií, tj. zisk na akcii je ve výši 862 Kč (652 Kč v roce 2021). Skupina nemá žádné vydané instrumenty, které by základní zisk na akcii ředily.

(15) Pozemky, budovy a zařízení (mil. Kč)

	Pozemky	Energetické stavby	Kabelové a venkovní vedení	Telekomunikační technologie a IT	Administrativní budovy	Elektrárny - obnovitelné zdroje	Elektroměry	Ostatní	Nedokončené investice	Celkem
Pořizovací hodnota										
Stav k 31. 12. 2020	925	15 396	17 709	3 055	1 879	2 432	1 625	768	723	44 512
Přírůstky *)	20	347	814	130	28	--	9	89	487	1 924
Úbytky	--	-100	-73	-162	--	-84	-106	-25	-2	-552
Přeúčtování	37	230	56	61	37	--	21	45	-487	--
Stav k 31. 12. 2021	982	15 873	18 506	3 084	1 944	2 348	1 549	877	721	45 884
Oprávký										
Stav k 31. 12. 2020	-1	-7 594	-6 403	-2 159	-659	-952	-1 136	-471	--	-19 375
Odpisy	--	-377	-435	-109	-41	-196	-77	-47	--	-1 282
Opravné položky	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Oprávký k úbytkům	--	99	72	162	--	74	106	23	--	536
Stav k 31. 12. 2021	-1	-7 872	-6 766	-2 106	-700	-1 074	-1 107	-495	--	-20 121
Zůstatková hodnota 2020	924	7 802	11 306	896	1 220	1 480	489	297	723	25 137
Zůstatková hodnota 2021	981	8 001	11 740	978	1 244	1 274	442	382	721	25 763

	Pozemky	Energetické stavby	Kabelové a venkovní vedení	Telekomunikační technologie a IT	Administrativní budovy	Elektrárny - obnovitelné zdroje	Elektroměry	Ostatní	Nedokončené investice	Celkem
Pořizovací hodnota										
Stav k 31. 12. 2021	982	15 873	18 506	3 084	1 944	2 348	1 549	877	721	45 884
Přírůstky *)	11	350	856	142	18	--	95	90	537	2 099
Úbytky	-25	-91	-84	-5	-64	--	-63	-50	--	-382
Přeúčtování	--	138	115	44	46	1	19	43	-406	--
Stav k 31. 12. 2022	968	16 270	19 393	3 265	1 944	2 349	1 600	960	852	47 601
Oprávký										
Stav k 31. 12. 2021	-1	-7 872	-6 766	-2 106	-700	-1 074	-1 107	-495	--	-20 121
Odpisy	--	-372	-444	-111	-35	-161	-92	-65	--	-1 280
Opravné položky	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Oprávký k úbytkům	--	91	84	5	33	--	64	30	--	307
Stav k 31. 12. 2022	-1	-8 153	-7 126	-2 212	-702	-1 235	-1 135	-530	--	-21 094
Zůstatková hodnota 2021	981	8 001	11 740	978	1 244	1 274	442	382	721	25 763
Zůstatková hodnota 2022	967	8 117	12 267	1 053	1 242	1 114	465	430	852	26 507

*) Přírůstek investic byl v roce 2022 snížen o příslibenou dotaci z projektů na výstavbu dobíjecích stanic k nabíjení vozidel v celkové výši 45 mil. Kč (46 mil. Kč v roce 2021).

Skupina nemá žádné pozemky, budovy a zařízení, které by byly v zástavě nebo jimiž by bylo ručeno. V roce 2023 Skupina očekává celkové investiční výdaje přibližně ve výši 3 047 mil. Kč. K datu sestavení účetní závěrky z nich bylo smluvně zajištěno přibližně 1 591 mil. Kč.

(16) Nehmotný majetek (mil. Kč)

	Software	Goodwill	Ostatní	Nedokončené investice	Celkem
Pořizovací hodnota					
Stav k 31. 12. 2020	881	214	60	82	1 237
Přírůstky	12	--	9	109	130
Úbytky	-370	--	--	--	-370
Přeúčtování	78	--	--	-78	--
Stav k 31. 12. 2021	601	214	69	113	997
Oprávký					
Stav k 31. 12. 2020	-704	--	-43	--	-747
Odpisy	-91	--	-6	--	-97
Oprávký k úbytkům	370	--	--	--	370
Stav k 31. 12. 2021	-425	--	-49	--	-474
Zůstatková hodnota 2020	177	214	17	82	490
Zůstatková hodnota 2021	176	214	20	113	523

	Software	Goodwill	Ostatní	Nedokončené investice	Celkem
Pořizovací hodnota					
Stav k 31. 12. 2021	601	214	69	113	997
Přírůstky	21	--	6	90	117
Úbytky	--	--	-2	--	-2
Přeúčtování	108	--	1	-109	--
Stav k 31. 12. 2022	730	214	74	94	1 112
Oprávký					
Stav k 31. 12. 2021	-425	--	-49	--	-474
Odpisy	-97	--	-6	--	-103
Oprávký k úbytkům	--	--	2	--	2
Přeúčtování	--	--	--	--	--
Stav k 31. 12. 2022	-522	--	-53	--	-575
Zůstatková hodnota 2021	176	214	20	113	523
Zůstatková hodnota 2022	208	214	21	94	537

Skupina nemá žádná nehmotná aktiva vytvořená vlastní činností.

Skupina nemá žádný nehmotný majetek, který by byl v zástavě nebo jímž by bylo ručeno.

V roce 2023 se očekávají celkové investiční výdaje ve výši 89 mil. Kč s tím, že k datu sestavení účetní závěrky bylo smluvně zajištěno přibližně 41 % celkových plánovaných výdajů.

(17) Právo k užití a závazky z leasingu (mil. Kč)

Skupina si pronajímá zejména kabelové kolektory pro uložení kabelů VVN a VN, nebytové prostory pro trafostanice VN/NN, auta, kancelářské plochy, sklady a pozemky.

Nájemní smlouvy na pronájem kabelových tunelů (kolektorů) znějí obvykle na dobu neurčitou. Skupina použila úsudek pro stanovení doby leasingu na 20 let, kdy tato doba reflektuje průměrnou zbytkovou životnost aktiv Skupiny uložených v kabelových tunelech a historickou zkušenost s podobnými nájemními vztahy při zvážení dalších ekonomických faktorů, jako je specifická aktivita, náklady na hledání alternativ aj. Průměrná výpovědní doba u těchto smluv činí šest měsíců, ale výpověď z těchto smluv se neočekává z důvodu specifického využití podkladových aktiv a významného postihu v podobě nákladů spojených se zajištěním alternativního způsobu uložení relevantní kabelové infrastruktury Skupiny.

Nájemní smlouvy nebytových prostor pro trafostanice zahrnují nájmy uzavřené na dobu určitou, kdy Skupina považuje dobu trvání smlouvy za dobu leasingu, a na dobu neurčitou, kdy Skupina použila úsudek a podobně jako u kabelových tunelů aplikovala dobu leasingu po dobu 20 let. Tato doba reflektuje životnost relevantních aktiv Skupiny a dále historickou zkušenost s podobnými nájemními vztahy při zvážení dalších ekonomických faktorů, jako je specifická aktivita, náklady na hledání alternativ aj. Průměrná výpovědní doba u těchto smluv činí tři měsíce, ale výpověď z těchto smluv se neočekává z důvodu specifického využití podkladových aktiv a více než nevýznamného postihu v podobě nákladů spojených se zajištěním alternativního způsobu rozvodu energií pro danou oblast.

Skupina si dále pronajímá kancelářské plochy a sklady (doba leasingu odpovídá délce trvání smluvního vztahu) a pozemky pro FVE (doba leasingu vychází z doby trvání smluvního vztahu, který kopíruje životnost FVE). Skupina má v pronájmu osobní a užitková auta, jejichž obvyklá doba leasingu činí tři až šest let.

Právo k užití	Kancelářské plochy		Pozemky	Kolektory	Prostory pro DTS	Celkem
	Auta	a sklady				
Zůstatková hodnota k 31. 12. 2020	94	65	26	1 059	351	1 595
Přírůstky	58	13	--	186	35	292
Odpisy	-41	-24	-2	-60	-28	-155
Zůstatková hodnota k 31. 12. 2021	111	54	24	1 185	358	1 732
Přírůstky	35	50	--	11	27	123
Odpisy	-43	-24	-3	-60	-31	-161
Zůstatková hodnota k 31. 12. 2022	103	80	21	1 136	354	1 694

Závazek z leasingu	2022	2021
Krátkodobý závazek z leasingu	192	182
Dlouhodobý závazek z leasingu	1 580	1 609
Závazek z leasingu celkem	1 772	1 791
Závazek z leasingu k 1. 1.	1 791	1 636
Splátky leasingu	-142	-137
Zaplacené úroky	-55	-48
Peněžní toky celkem	-197	-185
Přírůstky a modifikace nájmů	123	292
Úrokový náklad	55	48
Nepeněžní toky celkem	178	340
Závazek z leasingu k 31. 12.	1 772	1 791

V souvislosti s IFRS 16 Skupina k 31. 12. 2022 vykázala ve výkazu zisku a ztráty:

	2022	2021
Odpis práva k užití	161	155
Úrokový náklad	55	48
Výdaje na krátkodobé nájem a nájem s výjimkou pro nízkou hodnotou podkladových aktiv	8	7

Celkový peněžní tok vztahující se k leasingům v roce 2022 činil 197 mil. Kč (v roce 2021 činil 185 mil. Kč). K 31. 12. 2022 použila Skupina úrokové míry od 1,39 % do 7,06 % (k 31. 12. 2021 od 0,84 % do 3,64 %) dle délky smluvního vztahu a podkladového aktiva. Skupina není vystavena významným budoucím výdajům z titulu smluv, u kterých nebyl k rozvahovému dni leasing zahájen, záruk na zbytkovou hodnotu či z titulu variabilních leasingových plateb. Skupina neevduje významné nevykázané závazky spojené s krátkodobými nájem.

Skupina žádný najatý majetek nepronajímá dalším osobám. Analýza splatnosti závazků z leasingu je uvedena v bodě 32.

(18) Dceřiné podniky a společné podniky (mil. Kč)**Společné podniky**

31. 5. 2022 nabyla společnost PREnetcom, a. s., 50% podíl v NETFIN Infrastructure, a. s., který je společným podnikem skupiny FINEP HOLDING, SE, a PREnetcom, a. s. Společný podnik NETFIN Infrastructure, a. s., byl založen za účelem vzájemné spolupráce v rámci nemovitostních projektů skupiny FINEP zejména v oblasti elektromobility a připojení na optickou síť, potenciálně i v dalších oblastech. Cenné papíry v ekvivalenci jsou promítnuty v rámci Dlouhodobých aktiv v položce „Podíl na společném podniku“. Podíl na výsledku hospodaření stanovený ekvivalenční metodou je pro Skupinu nevýznamný.

Dceřiné společnosti

Dceřiná společnost	Hlavní činnost	2022	2021
PREdistribuce, a. s.	Distribuce elektřiny v Praze a Rottkách	100 %	100 %
eYello CZ, k. s.	Obchodování s elektřinou a plynem	100 %	100 %
PREměření, a. s.	Elektromontážní práce, odečty energií a výroba elektřiny (FVE)	100 %	100 %
KORMAK Praha a. s.	Výstavba a opravy distribučních zařízení	100 %	100 %
PREservisní, s. r. o.	Pronájem nemovitostí, bytů a nebytových prostor a zajištění servisu		
	pro ostatní subjekty Skupiny PRE	100 %	100 %
PREzákaznická, a. s.	Zákaznický servis pro ostatní subjekty Skupiny PRE	100 %	100 %
PRE FVE Světlík, s. r. o.	Výroba elektrické energie ze slunečního záření	100 %	100 %
PREnetcom, a. s.	Správa komunikačních sítí	100 %	100 %
SOLARINVEST – GREEN ENERGY, s. r. o.	Výstavba fotovoltaických projektů na klíč a elektromontážní práce	100 %	100 %
FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o.	Výroba a dodávka profesionálních systémů osvětlení	100 %	100 %
VOLTCOM, spol. s r. o.	Výstavba a opravy distribučních zařízení	100 %	100 %
PRE VTE Částkov, s. r. o.	Výroba elektřiny z obnovitelných zdrojů	100 %	100 %
PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o.	Výstavba a provoz výroby elektrické energie ze slunečního záření	100 %	100 %

Skupina uplatňuje ve svých dceřiných společnostech rozhodující vliv, tzn., může přímo nebo nepřímo řídit finanční a provozní záležitosti příslušné společnosti se záměrem na těchto operacích dosahovat zisku.

Účetní závěrky dceřiných společností jsou začleněny do konsolidované účetní závěrky metodou plné konsolidace.

6. 10. 2021 byla založena společnost PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o., s cílem připravit, vybudovat a provozovat výrobu elektrické energie využívající sluneční energii. 100% podíl ve společnosti má PREměření, a. s.

Při nabytí dceřiných podniků vznikl goodwill, protože zaplacená protihodnota zahrnovala navíc částky vztahující se k užítku z předpokládaných výnosů z poskytovaných služeb a úspor při opravách a budování distribuční sítě. Tyto užitky nejsou vykázány odděleně od goodwillu jako samostatná aktiva, protože nesplňují kritéria pro uznání jako identifikovatelná nehmotná aktiva.

Čisté peněžní toky při nabytí dceřiných podniků	2022	2021
Převedená protihodnota při nabytí dceřiných podniků	--	--
Peněžní prostředky v dceřiných podnicích, jejichž ovládání bylo získáno	--	--
Saldo neuhrazené části kupní ceny *)	-1	-18
Čisté peněžní odtoky při nabytí dceřiných podniků	-1	-18

*) Zahrnuje zádržné a odložené (podmíněné) platby vyplývající ze smlouvy. Odložené platby představují doplatek kupní ceny, který je závislý na budoucím plnění vybraných finančních ukazatelů pořízených společností (zisku před zdaněním).

Alokací kupní ceny vznikl goodwill, který není daňově relevantní. Goodwill je ve Skupině přiřazen dvěma skupinám peněžotvorných jednotek – výrobnám z obnovitelných zdrojů energie (OZE), kam spadají fotovoltaické elektrárny (FVE) a větrné elektrárny (VTE), a elektromontážním společnostem (EMS).

Goodwill	2022	2021
Stav na počátku roku	214	214
Přírůstky z podnikových kombinací uskutečněných během roku	--	--
Změna goodwillu po alokaci kupní ceny	--	--
Stav na konci období	214	214

Goodwill po společnostech	2022	2021
FVE Dačice, s. r. o.	34	34
FVE Pozoříce, s. r. o.	5	5
KORMAK Praha a. s. a PREservisní, s. r. o.	57	57
PRE FVE Světlík, s. r. o.	10	10
SOLARINVEST - GREEN ENERGY, s. r. o.	17	17
FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o.	41	41
VOLTCOM, spol. s r. o.	49	49
PRE VTE Částkov, s. r. o.	1	1
Stav na konci období	214	214

V souladu s účetními pravidly byl proveden test na snížení hodnoty goodwillu a nebylo zjištěno žádné snížení hodnoty.

V roce 2022 a v roce 2021 neeviduje Skupina žádné pohyby goodwillu.

Skupina stanovuje každoročně k rozvahovému dni hodnotu zpětně ziskatelné částky pro každou z peněžotvorných jednotek, k nimž je přiřazen goodwill. Hodnota zpětně ziskatelné částky je v takovém případě stanovena jako vyšší z hodnoty z užívání nebo z reálné hodnoty snížené o náklady na prodej.

Vzhledem k tomu, že hodnota z užívání je v případě všech peněžotvorných jednotek, k nimž je přiřazen goodwill, k rozvahovému dni vyšší než jejich účetní hodnota, je zpětně ziskatelná částka každé takové peněžotvorné jednotky založena na hodnotě z jejího užívání a reálná hodnota snížená o náklady na prodej není kalkulována.

Stanovení hodnoty z užívání pro výroby z obnovitelných zdrojů energie

Hodnota z užívání peněžitelných jednotek ze skupiny výroben z obnovitelných zdrojů energie vychází z následujících klíčových předpokladů, na nichž jsou založeny plány peněžních toků jednotlivých OZE. Jedná se o:

1. budoucí výrobu výroben z obnovitelných zdrojů energie, tj. množství elektrické energie, které bude každá jednotlivá OZE vyrábět,
2. budoucí cenu za dodávku elektřiny do sítě, tj. cenu, za níž bude každá jednotlivá OZE schopna svou budoucí výrobu prodat, a
3. dobu životnosti, tj. čas, po který bude každá jednotlivá OZE schopna výroby elektřiny a jejího prodeje za cenu stanovenou v souladu s bodem 2 výše.

V prvním případě stanovila Skupina budoucí výrobu každé jednotlivé výroby z obnovitelných zdrojů energie jako aritmetický průměr její výroby počínaje prvním celým rokem od jejího uvedení do provozu a konče posledním dnem běžného účetního období. V případě fotovoltaických elektráren Skupina ve své predikci počítá s postupnou degradací solárních panelů vyúsťující v každoroční pokles výroby o 0,8 %, v případě větrných elektráren není snižování výroby v důsledku opotřebení uvažováno.

V druhém případě stanovila Skupina budoucí cenu za dodávku elektřiny do sítě v souladu s cenovým rozhodnutím Energetického regulačního úřadu č. 11/2022, popřípadě využila ceny uvedené na EEX.

V třetím případě stanovila Skupina dobu životnosti na 25 let ode dne uvedení každé jednotlivé výroby z obnovitelných zdrojů energie do provozu.

Plán peněžních toků sestavila Skupina s ohledem na poměrně nízkou komplexitu procesů v případech FVE a VTE na celou dobu jejich životnosti, přičemž předpokládá indexaci výdajů v roce 2023 10 % p. a., v letech 2024 a 2025 5 % p. a. a poté již v souladu s dlouhodobým inflačním cílem ČNB ve výši 2 % p. a. Pro příjmy z podporovaných zdrojů platí, že jejich meziroční růst je omezen stropem ve výši 4 %, což má vliv na tržby v letech 2023 až 2025. Následný vývoj tržeb je opět v souladu s inflačním cílem ČNB ve výši 2 % p. a.

Použitá diskontní sazba před zdaněním se dle výroby pohybuje v rozmezí od cca 12,6 % do 14,1 % p. a. (k 31. 12. 2021 bylo rozmezí od cca 9,5 % do 12,1 % p. a.).

Stanovení hodnoty z užívání pro elektromontážní společnosti

Hodnota z užívání peněžitých jednotek ze skupiny elektromontážních společností vychází z následujících klíčových předpokladů, na nichž jsou založeny plány peněžních toků jednotlivých EMS, které jsou součástí schváleného konsolidovaného hospodářského plánu společností. Jedná se o:

1. budoucí výši obratu, tj. odhad budoucích tržeb z prodeje zboží, výrobků a služeb, které bude každá jednotlivá společnost schopna vygenerovat,
2. budoucí marži, tj. míru ziskovosti vyčíslenou na úrovni tržeb z prodeje zboží, výrobků a služeb snížených o přímé náklady na tyto služby a výrobní režii,
3. dobu provozování podnikatelské činnosti, tj. čas, po který bude každá jednotlivá společnost provozovat svou podnikatelskou činnost.

V prvním případě stanovila Skupina budoucí výši obratu každé jednotlivé elektromontážní společnosti s ohledem na její historickou výkonnost a růstové trendy, podnikatelskou koncepci a rozvojové aktivity a očekávaný vývoj trhu, na němž společnost podniká.

V druhém případě stanovila Skupina budoucí marži pro každou jednotlivou EMS převážně dle historicky dosahované marže s kritickým přihlédnutím k očekávanému vývoji trhu.

V třetím případě stanovila skupina dobu provozování podnikatelské činnosti na neomezenou dobu, přičemž Skupina uvažuje výhled na 10 let a poté počítá s perpetuitou.

Plán peněžních toků sestavila Skupina na výše uvedenou dobu, přičemž pro období, které nepokrývá střednědobý hospodářský plán Skupiny, tj. od roku 2026 dále, předpokládá indexaci příjmů i výdajů v souladu s dlouhodobým inflačním cílem ČNB ve výši 2 % p. a.

Použitá diskontní sazba před zdaněním se dle výroby pohybuje v rozmezí od cca 11,2 % do 11,7 % p. a. (k 31. 12. 2021 bylo rozmezí od cca 10,9 % do 13,4 % p. a.).

Vliv změn klíčových předpokladů na zpětně ziskatelnou částku

Skupina provedla analýzu vlivu změn klíčových předpokladů na hodnotu zpětně ziskatelné částky. Skupina neidentifikovala žádnou takovou rozumně možnou změnu klíčového předpokladu, která by způsobila, že by účetní hodnota peněžitých jednotek významně převýšila její zpětně ziskatelnou částku.

(19) Smluvní aktiva (mil. Kč)

Smluvní aktiva představují právo Skupiny na úplatu za již dodané a nevyfakturované dodávky dle smluv se zákazníky v prodejní ceně ponížené o přijaté zálohy v případě, kdy je hodnota dodávky vyšší než hodnota přijatých záloh. Smluvní aktivum se stává Pohledávkou v okamžiku nabytí bezpodmínečného práva na úplatu, které vzniká fakturací po provedení odečtu. Obvyklá splatnost faktur pro konečné zákazníky činí 30 dnů.

Smluvní aktiva krátkodobá	2022	2021
Nevyfakturované dodávky elektřiny a plynu – před zápočtem	5 949	4 379
Přijaté zálohy – zápočet	-5 247	-3 742
Nevyfakturované dodávky elektřiny a plynu – po zápočtu	702	637
Nevyfakturované distribuce elektřiny – před zápočtem	446	389
Přijaté zálohy na distribuce – zápočet	-446	-366
Nevyfakturovaná distribuce elektřiny – po zápočtu	--	23
Nevyfakturované zakázky	51	14
Celkem	753	674

Zůstatek smluvních aktiv k 31. 12. 2020	484
Fakturace vykázaných smluvních aktiv v průběhu roku 2021	-504
Nevyfakturované dodávky roku 2021 snížené o přijaté zálohy	699
Snížení hodnoty v souladu s požadavky IFRS 9	-5
Zůstatek smluvních aktiv k 31. 12. 2021	674
Fakturace vykázaných smluvních aktiv v průběhu roku 2022	-699
Nevyfakturované dodávky roku 2022 snížené o přijaté zálohy	766
Snížení hodnoty v souladu s požadavky IFRS 9	12
Zůstatek smluvních aktiv k 31. 12. 2022	753

Snížení hodnoty smluvních aktiv v souladu s požadavky IFRS 9

Zůstatek k 31. 12. 2020	20
Tvorba a rozpuštění v běžném roce	5
Zůstatek k 31. 12. 2021	25
Tvorba a rozpuštění v běžném roce	-12
Zůstatek k 31. 12. 2022	13

(20) Pohledávky z přecenění derivátů (mil. Kč)

Pohledávky z přecenění derivátů - dlouhodobé	2022	2021
Pohledávky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	14	--
Pohledávky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	440	252
Pohledávky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	262	160
Celkem	716	412

Pohledávky z přecenění derivátů - krátkodobé	2022	2021
Pohledávky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	2 785	2 179
Pohledávky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	1 806	1 456
Pohledávky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	110	41
Celkem	4 701	3 676

(21) Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky (mil. Kč)

Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky - dlouhodobé	2022	2021
Složené jistiny, zejména na obchod s elektřinou	126	69
Poskytnuté zálohy	22	22
Ostatní nefinanční aktiva	83	81
Celkem	231	172

Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky - krátkodobé	2022	2021
Pohledávky z dodávek elektřiny a plynu	3 289	1 404
Pohledávky související s dodávkou distribučních služeb	65	95
Ostatní obchodní pohledávky	56	69
Maržové vklady u energetických burz	434	1 044
Ostatní pohledávky – před zápočtem	1 275	1 514
Poskytnuté zálohy – zápočet	-506	-460
Ostatní pohledávky – po zápočtu	769	1 054
Ostatní pohledávky daňové	12	370
Ostatní nefinanční aktiva	166	154
Celkem	4 791	4 190

Oproti prvotnímu zaúčtování nedošlo k výraznému zvýšení úrokového rizika. K dlouhodobým a krátkodobým jistinám a maržovému vkladu byly vytvořeny opravné položky na očekávané úvěrové ztráty ve výši dvanáctiměsíčních úvěrových ztrát (stupeň 1 modelu znehodnocení) v hodnotě 0,2 mil. Kč.

Z krátkodobých obchodních pohledávek jsou pohledávky po lhůtě splatnosti v brutto hodnotě ve výši 531 mil. Kč (428 mil. Kč v roce 2021). Nesplacené částky zpravidla nejsou úročeny. Ke krátkodobým obchodním pohledávkám byly vytvořeny následující opravné položky:

Zůstatek k 31. 12. 2020	432
Tvorba a čerpání v běžném roce	-60
Zůstatek k 31. 12. 2021	372
Tvorba a čerpání v běžném roce	64
Zůstatek k 31. 12. 2022	436

Při určování pochybnosti pohledávek Skupina zvažuje všechny změny bonity pohledávek z obchodního styku od data jejich vzniku až do data účetní závěrky.

Zůstatková hodnota pohledávek z obchodního styku a ostatních pohledávek odpovídá jejich reálné hodnotě. Za kreditně znehodnocené jsou považovány pohledávky, které jsou více než 3 měsíce po splatnosti.

	% opravné položky	2022		
		Brutto	Opravná položka	Netto
Pohledávky ve splatnosti	2	3 315	66	3 249
Pohledávky do 1 měsíce po splatnosti	6	130	8	122
Pohledávky od 1 do 3 měsíců po splatnosti	25	27	7	20
Pohledávky od 4 do 6 měsíců po splatnosti	60	27	16	11
Pohledávky od 7 do 12 měsíců po splatnosti	86	24	20	4
Pohledávky nad 12 měsíců po splatnosti	99	323	319	4
Obchodní pohledávky celkem		3 846	436	3 410

	% opravné položky	2021		
		Brutto	Opravná položka	Netto
Pohledávky ve splatnosti	2	1 512	30	1 482
Pohledávky do 1 měsíce po splatnosti	4	71	3	68
Pohledávky od 1 do 3 měsíců po splatnosti	25	12	3	9
Pohledávky od 4 do 6 měsíců po splatnosti	60	9	5	4
Pohledávky od 7 do 12 měsíců po splatnosti	86	15	13	2
Pohledávky nad 12 měsíců po splatnosti	99	321	318	3
Obchodní pohledávky celkem		1 940	372	1 568

(22) Zásoby (mil. Kč)

	2022	2021
Materiál	255	113
Výrobky a nedokončená výroba	4	1
Zboží *)	801	230
Celkem	1 060	344

*) Z toho zásoba plynu v reálné hodnotě ve výši 769 mil. Kč (219 mil. Kč v roce 2021). Reálná hodnota je stanovena oceňovacím modelem s použitím vstupů na úrovni 2 (indexu tržních cen organizovaného krátkodobého trhu s komoditou). V rámci oceňovacího modelu je uvažována a do výsledného ocenění se promítá reálná schopnost Skupiny dodat plyn deponovaný v podzemním zásobníku plynu do distribuční sítě v kontextu smluvně sjednaných těžebních křivek.

Součástí položek „Nakoupené služby, materiál a energie“ a „Ostatní zisky a ztráty“ ve výkazu zisku a ztráty jsou náklady na prodané a spotřebované zásoby v celkové výši 389 mil. Kč (281 mil. Kč v roce 2021).

Z důvodu omezené využitelnosti byla k zásobám vytvořena opravná položka na čistou realizovatelnou hodnotu ve výši 1 mil. Kč (1 mil. Kč v roce 2021). Úprava na čistou realizovatelnou hodnotu je vykázána v položce „Ostatní zisky a ztráty“.

(23) Peníze a peněžní ekvivalenty (mil. Kč)

Penězi a peněžními ekvivalenty se rozumí hotovost, vklady splatné na požádání a další vysoce likvidní finanční aktiva, jejichž ocenění může být spolehlivě určeno a s nimiž je spojeno nevýznamné riziko změny hodnoty. O opravných položkách není z důvodu jejich nevýznamnosti účtováno.

	2022	2021
Běžné bankovní účty	2 301	1 978
Hotovost a cenniny	8	7
Celkem	2 309	1 985

Banky poskytly na žádost Společnosti platební záruky v celkové výši 892 mil. Kč ve prospěch společností OTE, a. s., a Dopravní podnik hl. m. Prahy, akciová společnost (7 mil. Kč ve prospěch společnosti APCS Power Clearing and Settlement AG roce 2021).

(24) Půjčky (mil. Kč)

Tento bod shrnuje informace o smluvních podmínkách přijatých úročených půjček a úvěrů. Více informací o angažovanosti Skupiny v úrokových rizicích je uvedeno v bodě „Finanční nástroje“.

	2022			2021		
	Částka	Úroková míra	Splatnost	Částka	Úroková míra	Splatnost
Úvěr č. 1	1 007	Fix 1,40 %	1. 7. 2024	1 000	Fix 1,40 %	1. 7. 2024
Úvěr č. 2	--			1 006	Fix 1,16 %	8. 7. 2022
Úvěr č. 3	550	6M PRIBOR+0,30 %	18. 11. 2027	550	6M PRIBOR+0,30 %	18. 11. 2027
Úvěr č. 4	571	6M PRIBOR+0,25 %	18. 11. 2027	550	6M PRIBOR+0,25 %	18. 11. 2027
Úvěr č. 5	--			630	Fix 4,10 %	3. 1. 2022
Úvěr č. 6	520	6M PRIBOR+0,25 %	2. 7. 2029			
Úvěr č. 7	519	6M PRIBOR+0,25 %	2. 7. 2029			
Povolené přečerpání běžných účtů						
ČSOB	--	--	--	431	O/N PRIBOR+0,35 %, minimálně 0,00 %	--
Česká spořitelna	--	--	--	170	O/N PRIBOR+0,30 %, minimálně 0,00 %	--
Celkem	3 167			4 337		
Dlouhodobé půjčky	3 100			3 100		
Krátkodobé půjčky	67			1 237		
Celkem	3 167			4 337		

	Peněžní toky				31. 12. 2022
	31. 12. 2021	Čerpání	Splácení	Ostatní	
Půjčky celkem	4 337	1 748	-2 980	62	3 167

	Peněžní toky				31. 12. 2021
	31. 12. 2020	Čerpání	Splácení	Ostatní	
Půjčky celkem	3 772	1 231	-666	--	4 337

K zajištění úrokové míry používá Společnost úrokové swapy, o kterých Společnost účtuje jako o zajištění peněžních toků.

Banky nepožadují zajištění úvěrů s ohledem na kreditní rating Skupiny. Nevyužité úvěrové linky činí k 31. 12. 2022 celkem 6 930 mil. Kč (1 989 mil. Kč k 31. 12. 2021).

Půjčky jsou oceněny naběhlou hodnotou. Reálná hodnota úvěrů č. 1, 3, 4, 6 a 7 činí 2 744 mil. Kč a liší se od jejich naběhlé hodnoty o částku 423 mil. Kč. V roce 2021 činila reálná hodnota úvěrů č. 1, 2, 3 a 4 celkem 2 871 mil. Kč a lišila se od jejich naběhlé hodnoty o částku 235 mil. Kč. U ostatních půjček se pak naběhlá hodnota neliší od jejich reálné hodnoty, a to zejména z důvodu jejich krátkodobosti.

Reálná hodnota byla vypočtena diskontováním smluvních peněžních toků za použití současné výnosové křivky. Reálná hodnota spadá do úrovně 3 z důvodu použití vstupů, které nelze přímo odvodit z dat získaných na aktivním trhu, jako je vlastní kreditní riziko.

Skupina kapitalizuje výpůjční náklady s použitím míry kapitalizace v souladu s IAS 23.

(25) Smluvní závazky (mil. Kč)

Smluvní závazek se vztahuje k přijatým zálohám a již provedené fakturaci (např. v případě investičních příspěvků) v rámci smluv se zákazníky, ponížené o hodnotu dosud nevyfakturovaných dodávek, ze kterých jsou výnosy vykazovány průběžně nebo budou vykázány jednorázově po rozvahovém dni v rámci plnění závazku k plnění.

Smluvní závazky dlouhodobé	2022	2021
Investiční příspěvky	1 778	1 648
Celkem	1 778	1 648

Smluvní závazky krátkodobé	2022	2021
Přijaté zálohy na dodávky elektřiny a plynu od zákazníků – před zápočtem	7 595	4 937
Nevyfakturované dodávky – zápočet	-5 247	-3 742
Přijaté zálohy na dodávky elektřiny a plynu od zákazníků – po zápočtu	2 348	1 195
Přijaté zálohy na dodávku distribučních služeb – před zápočtem	496	388
Nevyfakturované distribuční služby – zápočet	-446	-366
Přijaté zálohy na dodávku distribučních služeb – po zápočtu	50	22
Investiční příspěvky	186	176
Celkem	2 584	1 393

Zůstatek smluvních závazků k 31. 12. 2020	2 752
Navýšení smluvních závazků v běžném roce (přijaté investiční příspěvky, zálohy, dílčí fakturace)	1 401
Rozpoznání smluvních závazků do výnosů v běžném roce	-1 112
Zůstatek smluvních závazků k 31. 12. 2021	3 041
Navýšení smluvních závazků v běžném roce (přijaté investiční příspěvky, zálohy, dílčí fakturace)	2 714
Rozpoznání smluvních závazků do výnosů v běžném roce	-1 393
Zůstatek smluvních závazků k 31. 12. 2022	4 362

Částka 1 393 mil. Kč, která byla v roce 2021 vykázána jako Smluvní závazek, byla v období končícím 31. 12. 2022 vykázána ve výnosech (smluvní závazek vykázaný k 31. 12. 2020 ve výši 1 112 mil. Kč byl vykázán ve výnosech v období končícím 31. 12. 2021).

Skupina nemá žádné výnosy, které se vztahují k závazkům k plnění splněným nebo částečně splněným v minulých účetních obdobích.

(26) Závazky z přecenění derivátů (mil. Kč)

Závazky z přecenění derivátů - dlouhodobé	2022	2021
Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	15	407
Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	375	229
Celkem	390	636

Závazky z přecenění derivátů - krátkodobé	2022	2021
Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	3 259	2 024
Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	1 073	959
Závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	310	121
Celkem	4 642	3 104

(27) Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky (mil. Kč)

Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky - dlouhodobé	2022	2021
Ostatní finanční závazky	2	2
Ostatní nefinanční závazky	8	8
Celkem	10	10

Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky - krátkodobé	2022	2021
Nevyfakturované dodávky elektřiny a plynu od dodavatelů – před zápočtem	519	469
Poskytnuté zálohy na dodávky elektřiny a plynu – zápočet	-506	-460
Nevyfakturované dodávky elektřiny a plynu od dodavatelů – po zápočtu	13	9
Obchodní závazky	1 943	948
Závazky k zaměstnancům *)	76	69
Závazky ze sociálního zabezpečení a zdravotního pojištění	41	39
Ostatní závazky daňové **)	446	134
Ostatní finanční závazky	309	314
Ostatní nefinanční závazky	363	333
Celkem	3 191	1 846

*) Zahrnuje prosincové mzdy vyplacené v lednu následujícího roku.

**) Položka zahrnuje převážně závazky z titulu daně z přidané hodnoty, daně z elektřiny a daně z plynu.

Skupina eviduje závazky z obchodních vztahů po splatnosti ve výši 1 mil. Kč (2 mil. Kč v roce 2021). Všechny závazky po splatnosti byly uhrazeny v průběhu ledna 2023.

U závazků, které jsou oceněny amortizovanou hodnotou, odpovídá tato hodnota jejich reálné hodnotě.

(28) Rezervy (mil. Kč)

	2022	2021
Zaměstnanecké požitky	239	294
Ostatní rezervy	267	223
Celkem	506	517
Dlouhodobé rezervy	259	323
Krátkodobé rezervy	247	194
Celkem	506	517

Rezerva na zaměstnanecké požitky představuje závazky dle kolektivní smlouvy z titulu odměn vyplácených zaměstnancům při odchodu do důchodu a při pracovních a životních jubileích.

	Zaměstnanecké požitky	Podnikatelská rizika	Mzdy	Celkem
Zůstatek k 31. 12. 2020	341	87	149	577
Tvorba rezerv v běžném roce	75	8	165	248
Čerpání rezerv v běžném roce	-34	--	-130	-164
Rozpuštění rezerv v běžném roce	-88	-37	-19	-144
Zůstatek k 31. 12. 2021	294	58	165	517
Tvorba rezerv v běžném roce	79	43	172	294
Čerpání rezerv v běžném roce	-33	--	-149	-182
Rozpuštění rezerv v běžném roce	-101	-11	-11	-123
Zůstatek k 31. 12. 2022	239	90	177	506
Dlouhodobé závazky – rezervy	212	47	--	259
Krátkodobé závazky – rezervy	27	43	177	247
Celkem	239	90	177	506

Rezerva na mzdy představuje mzdy vyplácené v závislosti na splnění cíle.

Rezervy na podnikatelská rizika vyplývají z provozování dlouhodobých aktiv.

Rezerva na zaměstnanecké požitky představuje závazky dle kolektivní smlouvy z titulu odměn vyplácených zaměstnancům při odchodu do důchodu a při pracovních a životních jubileích a závazky na osobní účty čerpané na volitelné benefity zaměstnanci. V případě pracovních jubileí a odměn při odchodu do důchodu výše benefitu závisí na odpracované době zaměstnance ve Skupině, v případě životního jubilea je odměna zaměstnanci vyplácena při dosažení 50 let věku. Po odchodu do důchodu nejsou zaměstnancům poskytovány žádné další výhody.

Pro výpočet rezervy je použita přírůstková metoda – tzn., že za každé odpracované období přináleží zaměstnanci poměrná část současné hodnoty benefitu. Výpočet dále zohledňuje časovou hodnotu peněz a pravděpodobnost, že benefit nebude vyplacen.

Diskontní sazba je odvozena na základě tržních výnosů státních dluhopisů ČR v měně závazku, tj. Kč, s dobou splatnosti odpovídající splatnosti závazku. Je stanoven jako jednotný diskontní faktor pro všechny benefity dohromady.

Pravděpodobnost setrvání (výplaty) zahrnuje předpokládaný odchod do důchodu, pravděpodobnost odchodu ze Skupiny, míru úmrtnosti a míru invalidity. Předpokládaný odchod do důchodu je stanoven pro jednotlivé zaměstnance platnou legislativou země. Fluktuace, úmrtnost a míra invalidity je stanovena na základě analýzy historických dat Skupiny.

Základní předpoklady použité pro pojistně-matematické ocenění:

	2022	2021
Diskontní sazba	5,04 %	2,85 %
Průměrná doba odchodu do důchodu (roky)	64,9	64,9
Pravděpodobnost setrvání	0,72	0,71

Mezi významné pojistně-matematické předpoklady pro stanovení závazku patří diskontní sazba a pravděpodobnost setrvání. Analýzy citlivosti uvedené níže byly stanoveny na základě možných změn uvedených parametrů na konci účetního období, zatímco všechny ostatní předpoklady zůstaly konstantní.

	Základ	-1 p. b.	Rozdíl	+1 p. b.	Rozdíl
Citlivost rezervy na změny diskontní sazby	239	262	22	220	-19

	Základ	-0,10	Rozdíl	0,10	Rozdíl
Citlivost rezervy na změny pravděpodobnosti setrvání	239	214	-25	252	13

Tvorba rezerv na zaměstnanecké požitky v běžném roce zahrnuje úrokový náklad ve výši 5 mil. Kč (3 mil. Kč v roce 2021) a běžné náklady spojené s těmito požitky ve výši 75 mil. Kč (72 mil. Kč v roce 2021). Rozpuštění rezerv v roce 2022 pak představuje primárně přecenění rezervy na zaměstnanecké požitky z titulu změny předpokladů (zejména pak diskontní sazby), z čehož 47 mil. Kč je vykázáno v ostatním úplném výsledku hospodaření (41 mil. Kč v roce 2021). Čerpání rezerv pak představují platby zaměstnaneckých požitků.

(29) Základní kapitál (mil. Kč)

Základní kapitál

Je registrováno 3 869 443 ks akcií na jméno v nominální hodnotě 1 000 Kč na akcii (3 869 443 ks akcií v roce 2021). Tyto akcie jsou v zaknihované podobě a nejsou s nimi spojena žádná práva na vyplácení pravidelných dividend.

Celý základní kapitál je splacen.

(30) Rezervní a ostatní fondy (mil. Kč)

	2022	2021
Rezervní fond	774	774
Ostatní fondy ze zisku	383	383
Zajištění peněžních toků	744	1 491
Přecenění čistých závazků z definovaných požitků	54	16
Celkem	1 955	2 664

Rezervní fond Skupiny je vytvořen ve výši 20 % základního kapitálu (774 mil. Kč) a dále se již netvoří. O použití rezervního fondu rozhoduje valná hromada a tento fond slouží k úhradě ztrát.

Ostatní fondy ze zisku představují část kapitálu bývalého státního podniku – právního předchůdce Společnosti. Na základě privatizačního projektu se kapitál státního podniku rozdělil ke dni vzniku akciové společnosti (1. 1. 1994) na základní kapitál, rezervní fond a kapitálové fondy. K tomuto datu byl zůstatek kapitálových fondů 390 mil. Kč. O nakládání se zůstatkem tohoto fondu rozhoduje představenstvo podle pravidel hospodaření schválených valnou hromadou Společnosti. Společnost může se souhlasem valné hromady zřídit další dobrovolné fondy.

Zajištění peněžních toků a přecenění závazků z definovaných požitků zahrnuje:

	2022	2021
Přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	876	1 779
Efekt odložené daně	-166	-338
Přecenění zajišťovacích měnových derivátů	-330	-139
Efekt odložené daně	63	26
Přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	372	201
Efekt odložené daně	-71	-38
Přecenění závazků z definovaných požitků	67	20
Efekt odložené daně	-13	-4
Celkem	798	1 507

(31) Státní dotace (mil. Kč)

Skupina eviduje dotační přísliby v celkové výši 118 mil. Kč (170 mil. Kč v roce 2021), o kterých v souladu s účetní politikou v bodě 3 neúčtuje, neboť k datu účetní závěrky není dostatečně jisté, že dotace budou Skupině poskytnuty.

(32) Finanční nástroje (mil. Kč)**Kategorie finančních nástrojů**

Finanční aktiva (netto)	Kat.:	2022	2021
(a) Pohledávky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	iii.	2 799	2 179
(b) Pohledávky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	ii.	2 246	1 708
(c) Pohledávky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	ii.	--	--
(d) Pohledávky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	ii.	372	201
(e) Peníze a peněžní ekvivalenty	i.	2 309	1 985
(f) Maržový vklad	i.	434	1 044
(g) Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky mimo výše uvedené	i.	4 305	2 691

Finanční závazky	Kat.:	2022	2021
(i) Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	iii.	3 274	2 431
(j) Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	ii.	1 448	1 188
(k) Závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	ii.	310	121
(l) Závazky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	ii.	--	--
(m) Přijaté úvěry	iv.	3 167	4 337
(n) Závazky z leasingu	iv.	1 772	1 791
(o) Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou mimo výše uvedené	iv.	2 267	1 273

Kategorie finančních instrumentů:

- i. Finanční aktiva oceněná naběhlou hodnotou
- ii. Finanční aktiva / závazky oceněné reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku
- iii. Finanční aktiva / závazky oceněné reálnou hodnotou do zisku a ztráty
- iv. Finanční závazky oceněné naběhlou hodnotou

Finanční aktiva a závazky (ii., iii.) byly oceněny oceňovacími modely s využitím tržních dat (stupeň 2), jako jsou např. forwardové křivky podkladových komodit, spotové a forwardové kurzy cizích měn a úrokové křivky.

Zisky a ztráty z finančních nástrojů zaúčtované do běžného období:		2022	2021
Zisk/ztráta z přecenění komodit. derivátů v tradingovém portfoliu *)	(a, i)	286	-13
Přijaté úroky mimo Skupinu	(e)	73	4
Výpůjční náklady (kromě úroku k zaměstnaneckým požitkům)	(m, n)	-132	-84
Opravné položky k obchodním pohledávkám a ostatním finančním aktivům	(e, f, g)	-52	57
Odpis nedobytných pohledávek	(g)	-14	-16
Neefektivita zajištění	(b, j)	-2	-4

*) Součástí položky „Marže z tradingu“

Zajišťovací účetnictví *)		2022	2021
Změna fondu ze zajištění peněžních toků ve vlastním kapitálu	(b, c, d, j, k, l)	674	1 709
Odúčtování fondu ze zajištění peněžních toků do výsledku hospodaření *)	(b, c, d, j, k, l)	-1 597	90

*) V položce „Náklady na nákup elektřiny“

Kapitálové riziko

Kapitálová struktura je řízena tak, aby Skupina dosahovala dlouhodobě stabilní finanční pozice a zároveň maximalizovala dlouhodobý výnos pro své akcionáře. Kapitálem se rozumí hodnota vlastního kapitálu z rozvahy.

	2022	2021
Celková aktiva	43 359	39 618
Vlastní kapitál	22 595	21 712
Vlastní kapitál / celková aktiva	52 %	55 %

Tržní riziko

S ohledem na své aktivity je Skupina vystavena především tržním rizikům změny cen komodit (elektřiny a plynu), měnovému riziku a riziku změny úrokových sazeb.

K zajištění tržních rizik používá Skupina následující nederivátová finanční aktiva a finanční nástroje:

- komoditní deriváty (forwardy a futures) pro zajištění cen těchto komodit,
- měnové deriváty (forwardy) pro zajištění směnného kurzu,
- úrokové deriváty (swapy) pro zajištění výše úrokových nákladů u externích přijatých úvěrů,
- finanční prostředky v měně EUR pořízené spotovým nákupem na peněžním trhu pro zajištění směnného kurzu.

Expozice Skupiny vůči tržním rizikům se měří různými metodami. Mezi nejdůležitější patří analýza citlivosti, která zobrazuje možné dopady cenových změn finančních instrumentů a nástrojů definovaných v jednotlivých scénářích na hospodaření Skupiny. Pro řízení krátkodobé obchodní expozice se používá metoda VaR (Value at Risk). Expozice Skupiny vůči tržním rizikům je pravidelně monitorována a způsob řízení se v porovnání s minulým obdobím zásadně nezměnil.

Ke koncentraci tržních rizik u Skupiny nedochází.

Měnové riziko

Skupina je vystavena riziku změny směnného kurzu. Významná expozice vůči riziku změny směnného kurzu vzniká pouze při vypořádání obchodů uzavíraných za účelem obchodních transakcí spojených s opatřením elektřiny či plynu pro zákazníky Skupiny, které se vypořádávají v cizí měně (euro). Strategií Skupiny je minimalizovat riziko nežádoucích vlivů kolísání směnných kurzů na peněžní toky. Rizika takové změny směnného kurzu jsou Skupinou měřena za využití definovaných scénářů vývoje kurzu. Otevřená pozice vychází z ročního plánu potřeby devizových prostředků a výše sjednaného zajištění.

Skupina zajišťuje podstatnou část svých budoucích plánovaných cizoměnových peněžních toků na nákup elektřiny a plynu proti riziku směnného kurzu s využitím měnových forwardů a spotovým nákupem EUR a následnou držbou do stanoveného data užití, přičemž o těchto transakcích je účtováno v souladu s principy zajišťovacího účetnictví, jež Skupina vede.

Skupina v rámci zajišťovacího účetnictví sleduje efektivitu zajištění. Zajištění je a bylo efektivní. S ohledem na skutečnost, že charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky se shodují, nebyly zdroje neefektivity, s výjimkou kreditního rizika protistrany, identifikovány. Kreditní riziko protistrany je nevýznamné. Úvěrový rating PRE a protistrany zajišťovacího nástroje je vysoký. Dopad úvěrového rizika není rozhodujícím faktorem pro změny hodnoty, které vyplývají z ekonomického vztahu. Zajišťovací poměr je stanoven 1 : 1.

Ekonomický vztah mezi zajištěnou položkou a zajišťovacím nástrojem byl otestován:

- 1) Kvalitativní analýza: na základě srovnání charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky došla Skupina k závěru, že jsou vyvážené.
- 2) Kvantitativní analýza: s využitím jednoduché metody analýzy scénářů bylo zkoumáno a je dále sledováno, jak se reálná hodnota zajišťovacího nástroje a zajišťovací položky mění v důsledku změn podkladové proměnné, kterou je směnný kurz EUR/CZK. Změny reálné hodnoty zajištěné položky a zajišťovacího nástroje se pohybují v opačném směru a změna reálné hodnoty zajišťovacího nástroje plně kompenzuje změnu reálné hodnoty zajišťované položky.

Účetní hodnota cizoměnových aktiv a závazků:

	Aktiva v mil. Kč		Závazky v mil. Kč	
	2022	2021	2022	2021
Pohledávky a závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	2 799	2 179	3 274	2 431
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	2 246	1 708	1 448	1 188
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	--	--	310	121
Nederivátová finanční aktiva k řízení měnového rizika (peníze)	1 326	796	--	--
Peníze a peněžní ekvivalenty	128	189	--	--
Maržový vklad	434	1 044	--	--
Pohledávky a závazky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky a závazky	685	169	1 432	568
Celkem v euro	7 618	6 085	6 463	4 308
Ostatní měny	--	--	--	--
Celkem	7 618	6 085	6 464	4 308

Otevřené měnové deriváty a nederivatová finanční aktiva k datu závěrky:

	Průměrný kurz Kč/EUR		Hodnota v mil. EUR		Hodnota v mil. Kč		Reálná hodnota v mil. Kč	
Nákup EUR prostřednictvím měnových derivátů	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Nákup EUR								
do 1 měsíce	25,64	25,63	32	40	821	1 026	-47	-30
Nákup EUR								
od 1 do 3 měsíců	24,94	25,57	210	121	5 237	3 094	-128	-65
Nákup EUR								
od 3 do 12 měsíců	25,03	25,72	317	56	7 936	1 440	-135	-26
Celkem			559	217	13 994	5 560	-310	-121

	Průměrný kurz Kč/EUR		Hodnota v mil. EUR		Hodnota v mil. Kč		Reálná hodnota v mil. Kč	
Peníze v EUR využité k zajištění měnového rizika	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Užití EUR								
do 1 měsíce	24,35	25,44	5	6	122	153	-1	-3
Užití EUR								
od 1 do 3 měsíců	24,50	25,39	40	2	980	51	-15	-1
Užití EUR								
od 3 do 12 měsíců	24,47	25,43	10	24	245	610	-4	-14
Celkem			55	32	1 347	814	-20	-18

Měnové riziko – analýza citlivosti

Skupina provedla citlivostní analýzu s cílem zjistit, jaký dopad by měla změna hodnoty těchto aktiv a závazků v důsledku oslabení kurzu koruny vůči euru o 1 % na zisk, resp. vlastní kapitál.

	2022	2021
Zisk/ztráta	-7	6
Vlastní kapitál	-91	-33

Úrokové riziko

Střednědobé a dlouhodobé cizí zdroje financování Společnosti tvoří úvěry, jejichž smluvní splatnost nastane za dva, resp. pět a sedm let. Tyto úvěry byly sjednány jak s fixní úrokovou sazbou, tak s plovoucí úrokovou sazbou s 6měsíční fixací, přičemž byly v plné výši zajištěny prostřednictvím úrokových swapů, jelikož je Společnost plátcem fixní platby z úrokového swapu. K 31. 12. 2022 má Skupina uzavřeny úrokové swapy pro zajištění externích úvěrů ve výši 2 100 mil. Kč splatných v roce 2027 a 2029. Změny tržních úrokových sazeb tak nemají vliv na sjednanou výši splátek těchto úvěrů, čímž je riziko změny úrokových sazeb účinně redukováno. Skupina v této souvislosti zavedla zajišťovací účetnictví, v jehož rámci sleduje efektivitu zajištění, které je a bylo efektivní. Charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky se shodují s výjimkou existence vložené úrokové opce v zajišťovaném úvěru. Zdrojem neefektivity zajištění je mimo kreditního rizika protistrany také vložená floor opce u zajištěné položky, která způsobí neefektivitu zajištění při poklesu úrovně korunových úrokových sazeb do záporných hodnot. Kreditní riziko protistrany a Společnosti je nevýznamné. Úvěrový rating PRE a protistrany zajišťovacího nástroje je vysoký. Dopad kreditního rizika není rozhodujícím faktorem pro změny hodnoty, které vyplývají z ekonomického vztahu. Zajišťovací poměr je stanoven 1 : 1.

Ekonomický vztah mezi zajištěnou položkou a zajišťovacím nástrojem byl otestován:

- 1) Kvalitativní analýza: na základě srovnání charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky došla Skupina k závěru, že jsou vyvážené.
- 2) Kvantitativní analýza: s využitím jednoduché metody analýzy scénářů bylo zkoumáno a je dále sledováno, jak se reálná hodnota zajišťovacího nástroje a zajišťovací položky mění v důsledku změn podkladové proměnné, kterou je úroková sazba. Změny reálné hodnoty zajištěné položky a zajišťovacího nástroje se pohybují v opačném směru a změna reálné hodnoty zajišťovacího nástroje kompenzuje změnu reálné hodnoty zajišťované položky z titulu zajišťovaného rizika.

Změny úrokových sazeb mohou ovlivnit pouze náklady související se zajištěním krátkodobých zdrojů financování. Případný dopad tohoto rizika však není pro Společnost významný, proto jej Společnost neřídí a nevede zajišťovací účetnictví. Stejně tak závazky z leasingu nejsou citlivé na změnu úrokové míry, pokud nedojde k modifikaci nájemního vztahu, proto nejsou v níže uvedené tabulce uvedeny.

Účetní hodnota aktiv a závazků, která je závislá na úrokové míře:

	Aktiva v mil. Kč		Závazky v mil. Kč	
	2022	2021	2022	2021
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích úrokových swapů	372	201	--	--
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	--	--	310	121
Celkem	372	201	310	121

Úrokové riziko – citlivostní analýza

Skupina provedla citlivostní analýzu s cílem zjistit, jaký dopad by měla změna hodnoty těchto aktiv a závazků v důsledku zvýšení úrokové míry o +0,25 % p. a. na zisk, resp. vlastní kapitál.

	2022	2021
Zisk/ztráta	--	--
Vlastní kapitál	16	21

Riziko změny cen komodit

Skupina je vystavena riziku vývoje ceny elektrické energie a plynu, který může mít dopad na očekávanou ziskovou marži. Strategii Skupiny je minimalizovat riziko nežádoucích vlivů změny ceny na peněžní toky.

Nákup elektřiny a plynu pro koncové zákazníky probíhá s cílem dosáhnout optimalizace nákupních cen v rámci objemově omezené pozice. Řízení expozice je odvozeno zejména od limitů na maximálně přípustnou velikost otevřené pozice, možný finanční dopad se odvozuje od definovaných scénářů vývoje cen. Strategie pro řízení komoditního rizika primárně vychází ze struktury koncových zákazníků Skupiny, přičemž se rozlišuje mezi zákazníky s individuální cenou (B2B zákaznický segment) a zákazníky dostávajícími společnou ceníkovou cenu (B2C zákaznický segment). Jelikož se v obou případech liší cenotvorný okamžik, rozlišuje se i způsob zajišťování komodity pro tyto dvě skupiny zákazníků. V případě B2B zákaznického segmentu se využívá zajištění back-to-back, tj. dochází k pořízení komodity v co nejkratší době po akceptaci nabídky zákazníkem. V případě B2C zákaznického segmentu se využívá postupného zajištění, tj. dochází k pořízení komodity rozložené v čase pro velké množství malých zákazníků s ohledem na likviditu trhu a minimalizaci tržních výkyvů cen pro zákazníky.

Při realizaci výše zmíněných strategií se používá řada nástrojů, postupů a technik s cílem zajistit dodání komodity ve stanoveném čase, na stanoveném místě za optimální nákupní cenu.

Prostřednictvím termínovaných kontraktů s fyzickou dodávkou na území České republiky se zajišťuje podstatná část komodity s dodáním na tuzemském trhu. Na tyto termínované kontrakty se vztahuje tzv. own use výjimka dle IFRS 9.

V případě momentální nedostatečné likvidity tuzemského komoditního trhu s fyzickou dodávkou komodity Skupina přistupuje k zajištění nákupní ceny a omezení rizika vývoje ceny operacemi na externích komoditních trzích, se kterými je česká energická soustava propojena. Dosud se jednalo především o německý trh, který disponuje dostatečnou likviditou a u kterého je míra cenové korelace s českým trhem velmi vysoká. Na tyto operace se nevztahuje tzv. own use výjimka a Skupina na ně vede zajišťovací účetnictví. Cílem řízení komoditního rizika je zajistit peněžní toky spojené s budoucím nákupem komodity pro koncového zákazníka na tuzemském trhu. Proti riziku změny ceny se Skupina zajistí nákupem komoditního OTC forwardu nebo burzovního futures na externím trhu, čímž z podstatné míry zajistí požadovanou nákupní cenu. V okamžiku dostatečné likvidity na CZK trhu realizuje Skupina nákup komodity na tuzemském OTC trhu a současně uzavře pozici na externím trhu opačným kontraktem. Tím dojde k ukončení zajištění. Zisk či ztráta ze zajištění do značné míry kompenzují pohyb ceny na tuzemském trhu mezi okamžikem, kdy Skupina chtěla realizovat nákup komodity pro koncového zákazníka, ale z důvodu nízké likvidity tak učinit nemohla, a okamžikem následného nákupu. Na nákup na tuzemském trhu se vztahuje own use výjimka dle IFRS 9. Skupina v rámci zajišťovacího účetnictví sleduje efektivitu zajištění. Zajištění je a bylo dosud vysoce efektivní.

Charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky se shodují. Zdrojem neefektivity zajištění je kromě kreditního rizika protistrany také míra korelace mezi externím a tuzemským komoditním trhem vyjádřená vývojem spreadu mezi trhy. Korelace obou trhů je ve střednědobém horizontu velice vysoká (více než 98 %). Kreditní riziko protistrany není významné. Úvěrový rating PRE a protistrany zajišťovacího nástroje je vysoký. Dopad úvěrového rizika není rozhodujícím faktorem pro změny hodnoty, které vyplývají z ekonomického vztahu. Zajišťovací poměr je stanoven 1 : 1.

Ekonomický vztah mezi zajištěnou položkou a zajišťovacím nástrojem byl otestován:

- 1) Kvalitativní analýza: na základě srovnání charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky došla PRE k závěru, že jsou vyvážené.
- 2) Kvantitativní analýza: s využitím jednoduché metody analýzy scénářů bylo zkoumáno a je dále sledováno, jak se reálná hodnota zajišťovacího nástroje a zajišťovací položky mění v důsledku změn podkladové proměnné, kterou je kurz komodity. Změny reálné hodnoty zajištěné položky a zajišťovacího nástroje se pohybují v opačném směru a změna reálné hodnoty zajišťovacího nástroje značně kompenzuje změnu reálné hodnoty zajišťované položky.

Další možností, jak řešit dočasnou nelikviditu trhu, je zajištění ceny budoucího spotového nákupu komodity s využitím komoditních futures na tuzemském trhu bez fyzické dodávky. V okamžiku nízké likvidity na tuzemském komoditním trhu s fyzickou dodávkou Skupina přistupuje k nákupu tuzemských komoditních futures. Tyto futures Skupina drží až do expirace. Vypršením derivátu dojde k ukončení zajištění. Zisk či ztráta ze zajištění, které je vyjádřeno placeným či inkasovaným variation margin, plně kompenzuje pohyb ceny na tuzemském trhu mezi okamžikem, kdy Skupina chtěla realizovat nákup komodity pro koncového zákazníka, ale z důvodu nízké likvidity tak učinit nemohla, a okamžikem nákupu na spotovém trhu. Skupina v rámci zajišťovacího účetnictví sleduje efektivitu zajištění. Zajištění je a bylo vysoce efektivní. Charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky se shodují. S ohledem na skutečnost, že charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky se shodují, nebyly zdroje neefektivity, s výjimkou kreditního rizika protistrany, identifikovány. Kreditní riziko protistrany není významné. Úvěrový rating PRE a protistrany zajišťovacího nástroje je vysoký. Dopad úvěrového rizika není rozhodujícím faktorem pro změny hodnoty, které vyplývají z ekonomického vztahu. Zajišťovací poměr je stanoven 1 : 1.

Ekonomický vztah mezi zajištěnou položkou a zajišťovacím nástrojem byl otestován:

- 1) Kvalitativní analýza: na základě srovnání charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky došla Skupina k závěru, že jsou vyvážené.
- 2) Kvantitativní analýza: s využitím jednoduché metody analýzy scénářů bylo zkoumáno a je dále sledováno, jak se reálná hodnota zajišťovacího nástroje a zajišťovací položky mění v důsledku změn podkladové proměnné, kterou je kurz komodity. Změny reálné hodnoty zajištěné položky a zajišťovacího nástroje se pohybují v opačném směru a změna reálné hodnoty zajišťovacího nástroje značně kompenzuje změnu reálné hodnoty zajišťované položky.

V rámci svých obchodních aktivit Skupina realizuje tradingové obchody s komoditními deriváty. K 31. 12. 2022 Skupina evidovala otevřenou tradingovou pozici a byla tudíž vystavena riziku změny ceny komodity.

Účetní hodnota aktiv a závazků, která je závislá na ceně komodity:

	Aktiva v mil. Kč		Závazky v mil. Kč	
	2022	2021	2022	2021
Pohledávky a závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	2 799	2 179	3 273	2 431
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	2 246	1 708	1 448	1 188
Celkem	5 045	3 887	4 721	3 619

Otevřené komoditní deriváty pro zajištění k datu závěrky:

	Komoditní kontrakty na nákup				Komoditní kontrakty na prodej			
	Nominální hodnota v mil. EUR		Nominální hodnota v mil. Kč		Nominální hodnota v mil. EUR		Nominální hodnota v mil. Kč	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Futures								
Vypořádání								
do 12 měsíců	25	38	603	949	--	1	--	23
Vypořádání								
od 1 do 2 let	4	1	85	36	--	--	--	--
Vypořádání								
od 2 do 3 let	--	1	--	16	--	--	--	--
Celkem	29	40	688	1 001	--	1	--	23
OTC forward								
Vypořádání								
do 12 měsíců	159	33	3 834	830	113	12	2 724	309
Vypořádání								
od 1 do 2 let	17	8	398	188	5	4	110	111
Vypořádání								
od 2 do 3 let	1	7	31	183	--	5	--	114
Vypořádání								
od 3 do 4 let	--	--	--	--	--	--	--	--
Vypořádání								
od 4 do 5 let	--	--	--	--	--	--	--	--
Celkem	177	48	4 263	1 201	118	21	2 834	534

Otevřené komoditní own use kontrakty:

	Nominální hodnota v mil. EUR		Nominální hodnota v mil. Kč	
	2022	2021	2022	2021
Own use kontrakty – elektřina *)	974	561	23 563	13 982
Own use kontrakty – plyn *)	19	29	446	729
Celkem	993	590	24 009	14 711

*) Jde o kontrakty, které byly uzavřeny a jsou nadále drženy kvůli přijetí nebo dodání nefinanční položky pro potřeby očekávané koupě, prodeje nebo užívání.

Otevřené komoditní tradingové kontrakty:

	Komoditní kontrakty na nákup				Komoditní kontrakty na prodej			
	Nominální hodnota v mil. EUR		Nominální hodnota v mil. Kč		Nominální hodnota v mil. EUR		Nominální hodnota v mil. Kč	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Futures								
Vypořádání								
do 12 měsíců	--	--	--	--	--	--	--	--
Celkem	--	--	--	--	--	--	--	--
OTC forward								
Vypořádání								
do 12 měsíců	78	40	1 882	983	91	29	2 201	730
Vypořádání								
od 1 do 2 let	--	--	--	--	--	5	--	134
Vypořádání								
od 2 do 3 let	--	--	--	--	--	--	--	--
Celkem	78	40	1 882	983	91	34	2 201	864

Komoditní riziko – citlivostní analýza

Skupina provedla citlivostní analýzu s cílem zjistit, jaký dopad by měla změna hodnoty těchto aktiv a závazků v důsledku zvýšení ceny komodity na EEX o 1 % na zisk, resp. vlastní kapitál.

	2022	2021
Zisk/ztráta *)	--	-1
Vlastní kapitál	20	34

*) Při posouzení dopadu změny ceny komodity je také uvažováno se zásobou plynu pro obchodování pořízenou v rámci obchodního modelu pro trading s plynem, která je oceňována na reálnou hodnotu. Zásoba plynu pro obchodování není považována za finanční nástroj.

Kreditní riziko

Skupina je vystavena kreditnímu riziku především u obchodních pohledávek vůči koncovým zákazníkům v oblasti dodávek a distribuce elektřiny nebo plynu a vůči velkoobchodním partnerům obchodujícím s komoditami v souvislosti s uzavřenými zajišťovacími a tradingovými derivátovými kontrakty na OTC trhu. Kreditní riziko je dále spojeno se smluvními aktivy, s pohledávkami Skupiny z vnitropodnikových úvěrů a s deponováním finančních prostředků, ať již momentálně volných nebo deponovaných jako maržový vklad v souvislosti s obchodováním na komoditních burzách, u bank. Přestože Skupina v souvislosti s pohledávkami a ostatními finančními aktivy nepředpokládá vyšší kreditní riziko, může být budoucí platební schopnost obchodních partnerů negativně ovlivněna budoucím makroekonomickým vývojem a finanční stabilitou národní ekonomiky.

V souladu s politikou Skupiny v oblasti řízení kreditního rizika je u velkoobchodních partnerů obchodujících s komoditami a obchodních partnerů v segmentu B2B a spolupracujících bank ověřována jejich kredibilita. V segmentu B2C Skupina u nově podepisovaných smluv hodnotí, zda potenciální zákazník Skupině nedluží z titulu případných předchozích smluvních vztahů, což může indikovat sníženou kredibilitu potenciálního zákazníka, případně čerpá informace z veřejně dostupných registrů.

Vývoj a stav pohledávek je průběžně monitorován a hodnocen s cílem minimalizovat riziko vzniku pochybných či nedobytných pohledávek. Maximální možné kreditní riziko vyplývající z finančních a smluvních aktiv odpovídá výši jejich účetní hodnoty.

Kreditní riziko je řízeno na úrovni vlastníků rizika na úrovni jednotlivých sekcí. V rámci procesu řízení kreditního rizika se Skupina primárně snaží předcházet vzniku rizika, provádí pravidelný či jednorázový scoring velkoobchodních a B2B partnerů, sleduje externí rating spolupracujících bank, stanovuje a sleduje dodržování závazných limitů angažovanosti pro jednotlivé partnery atp.

Skupina sleduje vývoj pohledávek, platební morálku zákazníků, provádí analýzu věkové struktury pohledávek. Tyto aktivity probíhají v integrovaném systému pro hodnocení, správu a vymáhání obchodních pohledávek. V případě vzniku pohledávek po splatnosti Skupina komunikuje s dlužníkem s cílem domoci se dlužné částky. Pokud dlužník na výzvy společnosti nereaguje, přistupuje Skupina k ukončení dodávek elektřiny či plynu a následnému vymáhání nesplacených pohledávek.

V oblasti dodávky a distribuce elektřiny nebo plynu, která je hlavní činností Skupiny, jsou konkrétně aplikovány níže uvedené režimy, čímž je minimalizováno riziko nezaplacení pohledávek.

U zákazníků velkoodběratelů se odečty stavů měřidel a fakturace provádí měsíčně. Na úhradu odebrané, ale ještě nevyfakturované elektřiny nebo plynu platí někteří zákazníci měsíční nebo dekádní zálohy ve výši očekávané spotřeby, přičemž se bere v úvahu spotřeba minulých období, sezónnost a další faktory. Způsob stanovení zálohy je předmětem smlouvy o dodávce. V případech neplacení za dodávku jsou zákazníci upomínáni. Pokud odběratel neuhradí pohledávky ani ve stanovené dodatečné lhůtě, dochází k přerušení dodávky elektřiny nebo plynu. Část velkoodběratelů jistí úhradu budoucích pohledávek zálohami placenými v předstihu a kaucemi.

U zákazníků maloodběratelů se běžný odečet stavu měřidel a fakturace provádí jednou ročně a na dodanou, ale zatím nevyfakturovanou elektřinu nebo plyn jsou předepsány zálohy, které jsou stanoveny tak, aby odpovídaly velikosti a charakteru spotřeby. Stanovení ceny a způsobu placení je obsaženo ve smlouvě uzavřené se zákazníkem. Pokud odběratel neuhradí pohledávky ani ve stanovené dodatečné lhůtě, dochází k přerušení dodávky elektřiny.

Ke koncentraci kreditního rizika nedochází.

Při sledování vývoje kreditního rizika vychází Skupina z věkové struktury pohledávek a z rizik segmentu zákazníka. Skupina zákazníky budovala podle relevantních skutečností (rizikový segment, splatnost pohledávky, případně problémy s platbami v minulosti) a vypočítaného indexu rizika znehodnocení každé pohledávky.

Na jejím základě je stanovována výše opravné položky. Procento opravné položky pro jednotlivé kategorie splatnosti pohledávek je stanoveno s ohledem na dostupná historická data, která vycházejí ze skutečného vývoje splacení pohledávek v posledních čtyřech letech. V minulých dvou letech v návaznosti na pandemii covid-19 a rozkolísání energetických trhů Skupina očekávala výrazné zhoršení platební morálky zákazníků. Toto riziko se však nepotvrdilo, riziko nesplacení pohledávek zůstává u všech segmentů zákazníků na historické úrovni. K tomuto vývoji přispěly i nové vládní nástroje, jako tzv. úsporný tarif (úhrada části pohledávek státem v říjnu 2022) a zastropování cen energií počínaje prvním dnem roku 2023.

Skupina vyčísľuje opravné položky k obchodním pohledávkám a smluvním aktivům ve výši odpovídající očekávaným úvěrovým ztrátám za celou dobu trvání finančního aktiva. U ostatních pohledávek Skupina prvotně vyčísľuje opravné položky ve výši dvanáctiměsíčních očekávaných ztrát a následně, pokud je identifikováno snížení kredibility protistrany, ve výši očekávaných úvěrových ztrát za celou dobu trvání finančního aktiva.

Opravnou položku ke smluvním aktivům Skupina tvoří stejným způsobem jako opravnou položku k obchodním pohledávkám ve splatnosti.

Informace o výši opravných položek ke smluvním a finančním aktivům je obsažena v bodech 19 a 21.

Běžným postupem Skupiny je nepožadovat zajištění obchodních pohledávek formou zajišťovacích finančních aktiv. Skupina k 31. 12. 2022 nedržela žádné obchodní pohledávky nebo smluvní aktiva, ke kterým nevytvořila opravnou položku z důvodu přijaté zástavy.

Skupina přistupuje k odpisu obchodních pohledávek v případě, kdy na základě dostupných podkladů usoudí, že není možné danou pohledávku přes dosud vynaložené úsilí vymoci, resp. když usoudí, že výnos z vymáhání dlužné pohledávky nepokryje potenciální náklady Skupiny, které by na vymáhání vynaložila, případně jde o tzv. nedobytnou pohledávku. Jde zejména o případy, kdy soud zrušil konkurz, protože je majetek dlužníka zcela nepostačující, kdy je dlužník v úpadku nebo mu úpadek hrozí na základě insolvenčního řízení, kdy byl dlužník právnickou osobou, která zanikla bez právního nástupce, kdy dlužník – fyzická osoba – zemřel a pohledávka nemohla být uspokojena ani v rámci dědického řízení nebo když na jeho majetek byla uplatněna veřejná dražba či exekuce a výnos z dražby či exekuce plně nepokryla dlužnou pohledávku. Dále jde o případy, kdy dle sdělení příslušných státních orgánů (policie, soudu apod.) je dlužník neznámého pobytu. Za nedobytné se dále považují pohledávky, u nichž nejsou dostupné podklady k vymáhání soudní cestou, jde o promlčené pohledávky, které dlužník odmítá zaplatit, kdy soud zamítl žalobu, resp. kdy nařízená exekuce nebyla úspěšná.

Riziko likvidity

Likvidní riziko je řízeno prostřednictvím zachovávání průměrné výše peněz a peněžních ekvivalentů, bankovních zdrojů a úvěrových nástrojů, průběžným sledováním předpokládaných a skutečných peněžních toků a snahou o přizpůsobování doby splatnosti finančních aktiv a závazků. V bodě „Půjčky“ je uvedena hodnota dodatečných

úvěrových zdrojů, které má Skupina k dispozici pro další snížení likvidního rizika, které však zatím nebyly čerpány. Skupina není vystavena významnému likvidnímu riziku a nemá problémy s platební schopností. Ke koncentraci likvidního rizika nedochází.

Tabulky likvidního rizika

Následující tabulky znázorňují zbytkovou splatnost nediskontovaných nederivátových finančních závazků Skupiny. Tabulka finančních závazků byla sestavena se zohledněním nejdříve možných termínů, kdy může být Skupina požádána o splnění závazků.

Závazky 2022	Účetní hodnota	Do 1 měsíce	1-3 měsíce	3-12 měsíců	Nad 12 měsíců	Celkem
Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	3 274	841	990	1 489	16	3 336
Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	1 448	205	295	585	400	1 485
Závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	310	47	128	135	--	310
Závazky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	--	--	--	--	--	--
Přijaté úvěry (včetně úroků)	3 167	21	42	190	3 997	4 250
Závazky z leasingu *)	1 772	17	33	146	2 146	2 342
Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou mimo výše uvedené	2 267	1 985	63	217	2	2 267
Celkem		3 116	1 551	2 762	6 561	13 990

Závazky 2021	Účetní hodnota	Do 1 měsíce	1-3 měsíce	3-12 měsíců	Nad 12 měsíců	Celkem
Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	2 431	169	337	1 518	407	2 431
Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	1 188	80	160	719	229	1 188
Závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	121	29	65	27	--	121
Přijaté úvěry (včetně úroků)	4 337	1 240	17	78	3 571	4 906
Závazky z leasingu *)	1 791	16	31	138	2 077	2 262
Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou mimo výše uvedené	1 273	880	124	267	2	1 273
Celkem		2 414	734	2 747	6 286	12 181

*) Závazky z leasingu nad 5 let jsou 1 042 mil. Kč k 31. 12. 2022 (1 426 mil. Kč k 31. 12. 2021).

(33) Transakce se spřízněnými subjekty (mil. Kč)

V souladu s IAS 24 byly identifikovány níže uvedené spřízněné strany. Za spřízněné osoby jsou považovány i dceřiné společnosti a transakce s nimi jsou v konsolidaci eliminovány.

Náklady a výnosy vůči spřízněným osobám

	Prodej spřízněným osobám		Nákupy od spřízněných osob	
	2022	2021	2022	2021
Vztahy se společnostmi s řídicím a podstatným vlivem	1 341	1 311	1 233	1 817
Pražská energetika Holding a. s.	2	1	--	--
Hlavní město Praha	337	51	36	30
EnBW Energie Baden-Württemberg AG *)	1 002	1 259	1 197	1 787
Vztahy s ostatními společnostmi ovládanými společnostími s řídicím a podstatným vlivem	1 860	1 248	436	217
VNG Handel & Vertrieb GmbH	195	11	208	29
Výstaviště Praha, a. s.	20	7	--	--
Želivská provozní a. s.	16	20	--	--
Pražské služby, a. s.	16	10	1	--
Pražské vodovody a kanalizace, a. s.	73	79	9	8
Technická správa komunikací hl. m. Prahy, a. s.	51	46	1	--
MONTESERVIS PRAHA, a. s.	--	4	--	--
Dopravní podnik hl. m. Prahy, akciová společnost	1 387	1 043	6	4
Kongresové centrum Praha, a. s.	29	1	--	--
Kolektory Praha, a. s.	35	--	122	117
Obecní dům, a. s.	9	--	--	--
TRADE CENTRE PRAHA a. s.	3	4	--	2
Pražská plynárenská, a. s.	26	23	89	57
Celkem	3 201	2 559	1 669	2 034

*) Společnost EnBW Energie Baden-Württemberg AG patří mezi hlavní dodavatele elektřiny a plynu. Prodeje a nákupy od této osoby vstupují mimo jiné do marže z tradingu a dále jsou využity pro účely zajištění nákupu komodity.

Přehled pohledávek a závazků vůči spřízněným osobám

	Pohledávky		Závazky	
	2022	2021	2022	2021
Vztahy se společnostmi s řídícím a podstatným vlivem	1	17	164	60
Pražská energetika Holding a. s.	--	--	--	--
Hlavní město Praha	1	17	31	2
EnBW Energie Baden-Württemberg AG	--	--	133	58
Vztahy s ostatními společnostmi ovládanými společnostmi s řídícím a podstatným vlivem	250	62	72	79
VNG Handel & Vertrieb GmbH	98	--	--	19
Výstaviště Praha, a. s.	2	1	--	--
Želivská provozní a. s.	3	3	--	--
Pražské služby, a. s.	3	2	--	--
Pražské vodovody a kanalizace, a. s.	--	--	2	3
Technická správa komunikací hl. m. Prahy, a. s.	5	4	--	--
MONTESERVIS PRAHA, a. s.	--	--	--	--
Dopravní podnik hl. m. Prahy, akciová společnost	101	47	38	38
Kongresové centrum Praha, a. s.	--	--	28	5
Kolektory Praha, a. s.	8	2	--	--
Obecní dům, a. s.	1	--	--	--
TRADE CENTRE PRAHA a. s.	--	--	--	--
Pražská plynárenská, a. s.	29	3	4	14
Celkem	251	79	236	139

Obchodní transakce byly uskutečněny za obvyklé ceny. Nesplacené částky nebyly zajištěny.

Vyplacené dividendy

	2022	2021
Pražská energetika Holding a. s.	988	949
EnBW Energie Baden-Württemberg AG	705	677

Osoby s řídící pravomocí

	2022	2021
Počet osob	13	13
Odměny v mil. Kč	47	47

Osobami s řídící pravomocí jsou členové představenstva a členové dozorčí rady Společnosti. Vybrané osoby s řídící pravomocí mohou užívat osobní automobil i pro soukromé účely.

Pohledávky za osobami s řídicí pravomocí

Skupina neeviduje k 31. 12. 2022 žádné pohledávky za osobami s řídicí pravomocí (stejně tak k 31. 12. 2021).

(34) Události po datu sestavení účetní závěrky

V říjnu 2022 vyšlo vládní nařízení č. 298/2022 Sb., o stanovení cen elektřiny a plynu v mimořádné tržní situaci, které stanovilo maximální ceny elektřiny (5 Kč/kWh bez DPH) a plynu (2,50 Kč/kWh bez DPH) pro zákazníky, tzv. zastropování cen. Následně v lednu 2023 vyšlo nařízení vlády č. 5/2023 Sb., o kompenzacích poskytovaných na dodávku elektřiny a plynu za stanovené ceny. Kompenzace mají dodavatelům nahradit ztrátu (a přiměřený zisk) způsobenou zastropováním prodejních cen. Předpokládá se, že obě nařízení budou účinná po celý rok 2023. Protože však nařízení o kompenzacích je velmi komplexní a složité, nebylo možné včas definovat a implementovat všechny potřebné/návazné procesy, ani nastavit IT systémy všech zúčastněných stran (OTE, ERÚ, dodavatelé komodit). Proto v lednu, únoru a březnu 2023 byly kompenzace vypláceny formou zálohových plateb ve výši stanovené odborným odhadem MPO s tím, že vyúčtování prvního čtvrtletí proběhne do konce dubna 2023 a zároveň nastartuje rutinní měsíční cyklus kompenzací (žádost dodavatele – kontrola ERÚ – platba OTE). Náhradní „zálohové“ vyplácení kompenzací přineslo dodavatelům velkou nejistotu týkající se výsledku hospodaření v prvním čtvrtletí a zároveň odhadu celoročního výsledku. Po započtení zálohové kompenzace za první čtvrtletí Skupina PRE vykazuje přiměřenou marži z dodávky komodit.

Jedním z nástrojů, které zajistí financování kompenzací, je daň z neočekávaných/nadměrných zisků. Nadměrným ziskem je část daňového základu převyšující průměr daňových základů za roky 2018–2021 zvýšený o 20 %. Nadměrné zisky za roky 2023 až 2025 se zdaní dodatečnou sazbou 60 %. Podle analýzy schválených hospodářských plánů na roky 2023 až 2025 by tato daň neměla Skupinu PRE významněji zatížit.

Po datu účetní závěrky nedošlo k žádným dalším událostem, které by měly významný dopad na účetní závěrku.

V Praze dne 28. dubna 2023



Pavel Elis
předseda představenstva



Alexander Manfred Sloboda
místopředseda představenstva

Samostatná účetní závěrka

Samostatná účetní závěrka společnosti Pražská energetika, a. s., ke dni 31. 12. 2022
sestavená v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví (IFRS) ve znění přijatém EU

Výkaz zisku a ztráty (mil. Kč)

	Pozn.	2022	2021
Výnosy z prodané elektřiny a plynu		33 117	18 415
Náklady na prodanou elektřinu a plyn		-30 592	-16 947
Hrubý zisk z prodeje elektřiny a plynu	(4)	2 525	1 468
Další provozní výnosy	(4)	1 034	1 019
Osobní náklady	(6)	-514	-476
Odpisy	(14, 15)	-214	-199
Odpisy práva k užití	(16)	-67	-64
Nakoupené služby, materiál a energie	(7)	-1 017	-854
Výpůjční náklady	(8)	-111	-57
Výnosy z přijatých dividend	(17)	2 129	1 445
Ztráty (zisky) ze snížení hodnoty finančních aktiv	(9)	-62	37
Ostatní zisky a ztráty	(10)	512	210
Zisk před zdaněním		4 215	2 529
Daň z příjmů	(11)	-406	-204
Zisk po zdanění		3 809	2 325
Základní a zředěný zisk připadající na kmenovou akcii [Kč]	(13)	984	601

Výkaz o úplném výsledku hospodaření (mil. Kč)

		2022	2021
Zisk z běžné činnosti po zdanění		3 809	2 325
Položky, které se následně nereklasifikují do hospodářského výsledku:			
Přecenění čistých závazků z definovaných požitků	(28)	10	8
Položky, které se následně mohou reklasifikovat do hospodářského výsledku:			
Zajištění peněžních toků očištěné o daň	(30)	-748	1 457
Ostatní úplný výsledek po zdanění celkem		-738	1 465
Úplný výsledek hospodaření přiřaditelný akcionářům Společnosti		3 071	3 790

Výkaz o finanční pozici - rozvaha (mil. Kč)

Aktiva	Pozn.	2022	2021
Pozemky, budovy a zařízení	(14)	1 900	1 889
Nehmotný majetek	(15)	313	296
Právo k užití	(16)	184	167
Majetkové účasti	(17)	10 076	10 076
Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	(20)	103	51
Pohledávky z přecenění derivátů	(19)	716	412
Půjčky	(21)	3 894	3 039
Dlouhodobá aktiva		17 186	15 930
Zásoby	(22)	773	218
Daňové pohledávky	(11)	-	80
Smluvní aktiva	(18)	666	599
Pohledávky z přecenění derivátů	(19)	4 701	3 676
Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	(20)	4 532	3 875
Půjčky	(21)	2 378	2 152
Peníze a peněžní ekvivalenty	(23)	2 303	1 980
Krátkodobá aktiva		15 353	12 580
Aktiva celkem		32 539	28 510

Pasiva	Pozn.	2022	2021
Základní kapitál	(29)	3 869	3 869
Rezervní fondy	(30)	1 914	2 652
Nerozdělené zisky		10 995	8 910
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům Společnosti		16 778	15 431
Půjčky	(24)	3 100	3 100
Závazky z přecenění derivátů	(26)	390	636
Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky	(27)	2	2
Závazky z leasingu	(16)	118	106
Rezervy	(28)	47	60
Odložený daňový závazek	(11)	211	494
Dlouhodobé závazky		3 868	4 398
Půjčky	(24)	424	1 464
Smluvní závazky	(25)	2 071	1 082
Daňové závazky	(11)	325	-
Závazky z přecenění derivátů	(26)	4 642	3 104
Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky	(27)	4 264	2 900
Závazky z leasingu	(16)	68	65
Rezervy	(28)	99	66
Krátkodobé závazky		11 893	8 681
Pasiva celkem		32 539	28 510

Přehled o změnách vlastního kapitálu (mil. Kč)

	Základní kapitál	Rezervní a ostatní fondy	Nerozdělený zisk	Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům společnosti
Zůstatek k 31. 12. 2020	3 869	1 187	8 240	13 296
Výplata dividend a tantiém	--	--	-1 655	-1 655
Ostatní úplný výsledek	--	1 465	--	1 465
Čistý zisk roku 2021	--	--	2 325	2 325
Zůstatek k 31. 12. 2021	3 869	2 652	8 910	15 431
Výplata dividend a tantiém	--	--	-1 724	-1 724
Ostatní úplný výsledek	--	-738	--	-738
Čistý zisk roku 2022	--	--	3 809	3 809
Zůstatek k 31. 12. 2022	3 869	1 914	10 995	16 778

Výkaz o peněžních tocích (mil. Kč)

	Pozn.	2022	2021
Počáteční stav peněz a peněžních ekvivalentů	(23)	1 980	1 890
Provozní činnost			
Účetní zisk z běžné činnosti před zdaněním		4 215	2 529
Odpisy	(14, 15, 16)	281	262
Odpis pochybných pohledávek	(9)	12	10
Změna stavu opravných položek a rezerv	(9, 10)	68	-104
Zisky a ztráty z prodeje a vyřazení stálých aktiv	(10)	-107	--
Výnosy z dividend		-2 145	-1 476
Úroky vyúčtované ve výkaze zisku a ztráty		-308	-109
Kurzové zisky a ztráty		78	80
Vypořádání zajišťovacích derivátů		-1 181	1 185
Přecenění finančních nástrojů		222	263
Čistý peněžní tok z provozní činnosti před změnami pracovního kapitálu		1 135	2 640
Změna stavu obchodních pohledávek a přechodných účtů	(20)	-842	-2 313
Změna stavu obchodních závazků a přechodných účtů	(27)	2 344	611
Změna stavu zásob	(22)	-555	-200
Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním a úroky		2 082	738
Zaplacené úroky		-119	-55
Zaplacená daň z příjmů		-112	-224
Čistý peněžní tok z provozní činnosti		1 851	458
Investiční činnost			
Výdaje spojené s pořízením stálých aktiv	(14, 15)	-301	-326
Pořízení dceřiných společností	(17)	--	-9
Příjmy z prodeje stálých aktiv		181	1
Půjčky ve Skupině - poskytnutí	(21)	-3 447	-1 609
Půjčky ve Skupině - splacení	(21)	2 411	1 123
Přijaté úroky a příjmy z držení cenných papírů		448	159
Přijaté dividendy a podíly na zisku		2 160	1 457
Čistý peněžní tok z investiční činnosti		1 451	797
Finanční činnost			
Přijaté interní úvěry	(24)	261	195
Splácené interní úvěry	(24)	-133	-131
Přijaté externí úvěry	(24)	1 748	1 231
Splácené externí úvěry	(24)	-2 978	-666
Splátky leasingu	(16)	-68	-64
Vyplacené dividendy a tantiémy	(12)	-1 724	-1 655
Čistý peněžní tok z finanční činnosti		-2 894	-1 090
Změna stavu peněz a peněžních ekvivalentů		408	165
Vliv pohybu měnových kurzů		-85	-76
Konečný stav peněz a peněžních ekvivalentů	(23)	2 303	1 980

Obsah přílohy účetní závěrky

1. Obecné údaje
2. Zahájení používání nových a novelizovaných Mezinárodních standardů účetního výkaznictví
3. Přehled významných účetních pravidel a postupů
4. Tržby a náklady související s dodávkou a distribucí komodit
5. Segmentové výkaznictví
6. Osobní náklady
7. Nakoupené služby, materiál a energie
8. Výpůjční náklady
9. Ztráty (zisky) ze snížení hodnoty finančních aktiv
10. Ostatní zisky a ztráty
11. Daň z příjmů
12. Dividendy
13. Zisk na akcii
14. Pozemky, budovy a zařízení
15. Nehmotný majetek
16. Právo k užití a závazky z leasingu
17. Majetkové účasti
18. Smluvní aktiva
19. Pohledávky z přecenění derivátů
20. Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky
21. Poskytnuté půjčky
22. Zásoby
23. Peníze a peněžní ekvivalenty
24. Přijaté půjčky
25. Smluvní závazky
26. Závazky z přecenění derivátů
27. Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky
28. Rezervy
29. Základní kapitál
30. Rezervní a ostatní fondy
31. Státní dotace
32. Finanční nástroje
33. Transakce se spřízněnými subjekty
34. Události po datu sestavení účetní závěrky

(1) Obecné údaje

Pražská energetika, a. s., (dále jen „PRE“ nebo „Společnost“) byla založena jako akciová společnost v České republice a byla zapsána do obchodního rejstříku vedeného u Obvodního soudu pro Prahu 1 dne 1. ledna 1994.

Sídlo Společnosti je Na Hroudě 1492/4, Praha 10, PSČ 100 05, IČO 60193913.

Hlavním předmětem činnosti Společnosti je dodávka elektřiny zákazníkům na území České republiky, která reprezentuje podstatnou část výnosů Společnosti. V roce 2012 rozšířila Společnost svou činnost o dodávky zemního plynu.

Hlavní akcionáři PRE	2022	2021
Pražská energetika Holding a. s. (PREH)	58,05 %	58,05 %
EnBW Central and Eastern Europe Holding GmbH (EnBW CEE)	41,40 %	41,40 %
Ostatní	0,55 %	0,55 %
Celkem	100,00 %	100,00 %

Pražská energetika Holding a. s. je společně ovládána hlavním městem Prahou (s podílem 51 %) a společností EnBW CEE (s podílem 49 %).

Společnost EnBW CEE drží podíl na akciích PRE ve výši 41,40 % základního kapitálu PRE. Společnost je v souladu s ustanoveními § 79 ZOK součástí koncernu EnBW a v jeho rámci působí na českém energetickém trhu.

Ovládání a řízení PRE realizuje společnost EnBW prostřednictvím zástupců v představenstvu a dozorčí radě. Ovládání prostřednictvím ovládajících společností Pražská energetika Holding a. s. a EnBW je na základě akcionářských smluv realizováno na úrovni PRE a týká se především činnosti PRE.

(2) Zahájení používání nových a novelizovaných Mezinárodních standardů účetního výkaznictví**Standardy a interpretace v účinnosti v běžném období**

V běžném období jsou v účinnosti následující úpravy stávajících standardů vydaných Radou pro mezinárodní účetní standardy (IASB) a přijatých Evropskou unií:

- **Úpravy IFRS 3 Odkaz na Koncepční rámec** (účinné pro roční období počínající dne 1. ledna 2022 či po tomto datu)
- **Úprava IAS 16 Pozemky, budovy a zařízení** (účinné pro roční období počínající dne 1. ledna 2022 či po tomto datu)
- **Úpravy IAS 37 Nevýhodné smlouvy — Náklady na splnění smlouvy** (účinné pro roční období počínající dne 1. ledna 2022 či po tomto datu)
- **Roční zdokonalení IFRS – cyklus 2018–2020** Roční zdokonalení obsahuje úpravy čtyř standardů – IFRS 1, IFRS 9, IFRS 16 a IAS 41 (účinné pro roční období počínající dne 1. ledna 2022 či po tomto datu). Zatím bez dopadu na PRE.

Dle posouzení účetní jednotky nemá dodržování těchto standardů žádný významný dopad na účetní závěrku.

Standardy a interpretace vydané IASB a přijaté EU, které zatím nejsou účinné

..... **IFRS 17 Pojistné smlouvy a úpravy IFRS 17** (účinné pro roční období počínající dne 1. ledna 2023 či po tomto datu)

Nový standard zavádí principy pro vykazování, ocenění, prezentaci a zveřejnění pojistných smluv a nahrazuje IFRS 4 Pojistné smlouvy.

Účetní jednotka provedla analýzu případů, které by dle svého charakteru mohly být relevantní pro nový standard IFRS 17.

U identifikovaných případů (např. zaměstnanecké požitky, záruky) bylo zjištěno, že se jedná o výjimky ze standardu IFRS 17. Účetní jednotka tedy neočekává žádný významný dopad standardu IFRS 17 na její účetní závěrku.

..... **Úprava IAS 1 Klasifikace závazků jako krátkodobé nebo dlouhodobé** (účinné pro roční účetní závěrku dle IFRS pro roční období počínající dne 1. ledna 2024 či po tomto datu)

..... **Úprava IAS 1 Prezentace účetní závěrky a prohlášení o shodě** (účinné pro roční účetní závěrku dle IFRS pro roční období počínající dne 1. ledna 2023 či po tomto datu)

..... **Úprava IAS 8 Definice účetních odhadů** (účinné pro roční účetní závěrku dle IFRS pro roční období počínající dne 1. ledna 2023 či po tomto datu)

..... **Úprava IAS 12 Odložená daň související s aktivy a závazky vyplývající z jedné transakce** (účinné pro roční účetní závěrku dle IFRS pro roční období počínající dne 1. ledna 2023 či po tomto datu). Společnost posuzuje dopad této úpravy, zejména pak v oblasti standardu IFRS 16.

Účetní jednotka se rozhodla neaplikovat tyto standardy před datem jejich účinnosti.

Nové standardy, interpretace a úpravy stávajících standardů vydané radou IASB, ale dosud nepřijaté Evropskou unií

..... **Úpravy IFRS 10 a IAS 28 Prodej nebo vklad aktiv mezi investorem a přidruženým nebo společným podnikem** (zatím není stanoveno datum účinnosti) nebude schváleno EU

Dle odhadů účetní jednotky nebude mít dodržování těchto nových standardů, úprav stávajících standardů a interpretací v období, kdy budou použity poprvé, žádný významný dopad na účetní závěrku jednotky.

(3) Přehled významných účetních pravidel a postupů

Prohlášení o shodě

Účetní závěrka byla připravena v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví (IFRS) ve znění přijatém EU.

Východiska přípravy účetní závěrky

Oceňování

Účetní závěrka je sestavena za použití oceňovací báze historických cen, s výjimkou některých finančních nástrojů popsanych v bodě 32. Základní účetní pravidla a postupy jsou uvedeny níže.

Going concern (předpoklad nepřetržitého trvání účetní jednotky)

Evropské firmy procházejí obdobím zvýšených rizik, jejichž příčinou jsou zejména nedávná pandemie covid-19 a probíhající konflikt na Ukrajině. Výsledkem je – zejména v energetice – rozkolísaný trh s energiemi s vysokou volatilitou. Někteří dodavatelé energií se s touto situací nevyrovnali, proto je nutné se více zaměřit na potvrzení principu nepřetržitého trvání podniku. Skupina PRE prošla dlouhým historickým vývojem a získala tak klíčové zkušenosti, které využívá k minimalizaci rizika neočekávaných dopadů na finanční stabilitu. Hlavními pilíři jsou (i) konzervativní strategie při sestavování střednědobých finančních plánů, (ii) standardní postupy při zajišťování nákupu komodit a při řízení kurzového rizika, (iii) silná kapitálová struktura s vysokým podílem vlastního kapitálu. Pro posílení krátkodobé finanční stability byl v roce 2022 zvýšen limit čerpání kreditních bankovních linek, nicméně ke dni závěrky se tyto krátkodobé úvěry téměř nečerpaly, viz poznámka (24). Výše uvedené skutečnosti nepředstavují události či podmínky, které by vedly k významné nejistotě ohledně předpokladu nepřetržitého trvání účetní jednotky. Skupina PRE má dostatek zdrojů pro další rozvoj své činnosti a při přípravě této účetní závěrky tak uplatnila předpoklad nepřetržitého trvání.

Informace o konsolidované účetní závěrce

Společnost sestavuje a zveřejňuje kromě této samostatné účetní závěrky také konsolidovanou účetní závěrku mateřské společnosti PRE a dceřiných společností (v této účetní závěrce dále jen „Skupina PRE“ nebo „Skupina“) v souladu s IFRS vždy k 31. 12. Dceřinou společností je podnik, nad nímž nabyvatel (mateřská společnost) získá kontrolu v podnikové kombinaci.

Účtování o výnosech

Účtování o hlavních kategoriích výnosů ze smluv se zákazníky je popsáno v poznámce 4.

Úrokový výnos je časově rozlišován na základě výše nezaplacené části jistiny a efektivní úrokové sazby, která představuje sazbu diskontující odhadované budoucí peněžní toky po očekávanou dobu životnosti finančních aktiv na čistou účetní hodnotu daného aktiva k datu prvotního vykázání.

Dividendové výnosy jsou vykazovány v okamžiku vzniku práva na přijetí platby.

Přepočty údajů v cizích měnách

Účetní závěrka Společnosti je prezentována v měně primárního ekonomického prostředí, v němž jednotka podniká (funkční měna). Funkční měnou Společnosti je česká koruna, která je i měnou vykazování v účetní závěrce.

Účetní operace v jiné měně než v českých korunách se v průběhu roku účtují devizovým kurzem vyhlášeným Českou národní bankou ke dni uskutečnění účetního případu. Peněžní položky v cizích měnách jsou k datu účetní závěrky přepočteny podle devizových kurzů ČNB platných k tomuto datu. Nepeněžní položky v cizích měnách oceněné reálnou hodnotou jsou přepočteny podle devizových kurzů platných k datu, kdy je reálná hodnota stanovena. Nepeněžní položky, které jsou oceňovány v historických cenách v cizí měně, nejsou přepočítávány. Zisky a ztráty vyplývající z přepočtu jsou zaúčtovány do výkazu zisku a ztráty daného období, s výjimkou kurzových rozdílů vznikajících ze zajištění peněžních toků, kde jsou změny reálné hodnoty účtovány přímo do vlastního kapitálu.

Výpůjční náklady

V souladu s IAS 23 Společnost kapitalizuje výpůjční náklady související s výstavbou způsobilých aktiv. Za způsobilá aktiva se považují stálá aktiva, která při investiční výstavbě nezbytně potřebují značné časové období k tomu, aby byla připravena pro zamýšlené použití. Výše kapitalizovaných výpůjčních nákladů je stanovena jako součin míry kapitalizace a zůstatků na účtu nedokončených investic (včetně záloh) na konci příslušného měsíce. Míra kapitalizace představuje průměrnou sazbu úroků z externích úvěrů.

Ostatní výpůjční náklady jsou zaúčtovány do výkazu zisku a ztráty v období, v němž vznikají.

Daň z příjmů

Výsledná částka zdanění vykázaná ve výkazu zisku a ztráty zahrnuje splatnou daň za účetní období a změnu zůstatku odložené daně.

Splatná daň za účetní období vychází ze zdanitelného zisku. Zdanitelný zisk se odlišuje od čistého zisku vykázaného ve výkazu zisku a ztráty, neboť nezahrnuje výnosy nebo náklady, které jsou zdanitelné nebo uznané v jiných obdobích, a dále nezahrnuje položky, které nepodléhají dani, ani nejsou daňově odčitatelné. Splatná daň dále obsahuje doplatky (resp. přeplatky) daně z minulých období. Závazek Společnosti z titulu splatné daně je vypočítán pomocí daňové sazby platné k datu účetní závěrky.

Odložená daň je zaúčtována za použití závazkové metody vycházející z rozvahového přístupu, a to na základě očekávaných rozdílů mezi účetní hodnotou rozvahových položek v účetní závěrce a odpovídajícím daňovým základem těchto položek použitým při výpočtu zdanitelného zisku. V zásadě platí, že odložené daňové závazky jsou zaúčtovány u všech zdanitelných dočasných rozdílů, zatímco odložené daňové pohledávky jsou zaúčtovány v rozsahu, v jakém je pravděpodobné, že zdanitelný zisk, proti němuž bude možno využít odčitatelných dočasných rozdílů, bude k dispozici.

Odložené daňové pohledávky a závazky jsou vzájemně započteny, pokud existuje právně vymahatelný nárok na započtení daňové pohledávky běžného období proti daňovým závazkům běžného období, pokud se vztahují k dani z příjmů vybírané stejným finančním úřadem a pokud Společnost hodlá vyrovnat své daňové pohledávky a závazky běžného období v čisté výši.

Odložená daň je vypočítána pomocí daňových sazeb, které budou podle očekávání platit v období, kdy dojde k realizaci aktiv nebo k vyrovnání závazku. Vypočtená daň je zaúčtována do výkazu zisku a ztráty, s výjimkou případů, kdy se vztahuje k položkám účtovaným přímo do vlastního kapitálu a je tedy zahrnuta do vlastního kapitálu.

Pozemky, budovy a zařízení

Pozemky, budovy a zařízení určené k využití při výrobě zboží, při poskytování služeb nebo určené pro administrativní účely jsou oceněny pořizovací cenou sníženou o oprávky a zaúčtovanou ztrátu ze snížení hodnoty. Pořizovací cena zahrnuje cenu pořízení a náklady spojené s pořízením.

Ocenění hmotného majetku vytvořeného vlastní činností zahrnuje přímé a nepřímé náklady bezprostředně související s vytvořením tohoto majetku.

Odpisy budov a zařízení jsou účtovány do výkazu zisku a ztráty. Investice ve výstavbě pro výrobní nebo administrativní účely jsou účtovány v pořizovací ceně snížené o veškeré ztráty ze snížení hodnoty. Pořizovací cena zahrnuje poplatky za odborné služby. Odepisování tohoto majetku začíná, za použití stejné metody jako u ostatního majetku, ve chvíli, kdy je majetek připraven k zamýšlenému využití.

Předpokládaná doba použitelnosti a metody odepisování se prověřují vždy na konci každého účetního období, přičemž vliv jakýchkoliv změn v odhadech se účtuje prospektivně.

Pořizovací cena majetku, s výjimkou pozemků a nedokončených investic, je odpisována po dobu odhadované životnosti majetku lineární metodou s použitím následujících dob odpisování:

Kategorie majetku	Doba odpisu v letech
Budovy, haly a ostatní stavby	10, 12, 15, 20, 30, 40, 50, 70
Optokabely	30
Pracovní stroje a zařízení	2, 5, 10, 12, 20, 30
Telekomunikační zařízení	3-29
Přístroje a zvláštní technická zařízení	4, 5, 8, 10
Dopravní prostředky	5, 6, 8, 10
Inventář	4, 5, 8, 10
Hardware	3, 4, 5, 18

Zisky či ztráty z prodeje nebo vyřazení majetku jsou určeny jako rozdíl mezi výnosy z prodeje a účetní hodnotou majetku a jsou účtovány do výkazu zisku a ztráty.

Nehmotná aktiva

Nehmotná aktiva samostatně pořízená se vykazují v pořizovacích nákladech po odečtení kumulované amortizace a ztrát ze snížení hodnoty. Amortizace se účtuje rovnoměrně po dobu předpokládané doby použitelnosti. Předpokládaná doba použitelnosti a metoda amortizace se prověřují vždy na konci každého účetního období, přičemž vliv jakýchkoliv změn v odhadech se účtuje prospektivně.

Nehmotná aktiva jsou odepisována rovnoměrně po dobu následující odhadované životnosti:

Kategorie majetku	Doba odpisu v letech
Software	4
Ostatní nehmotná aktiva	4, 6

Snížení hodnoty nefinančních aktiv (mimo odloženou daňovou pohledávku)

Společnost ke každému rozvahovému dni zkoumá hodnotu svých nefinančních aktiv, zda u jednotlivých položek existuje náznak snížení jejich hodnoty. Pokud ano, je odhadnuta zpětně získatelná hodnota majetku a určen případný rozsah ztráty ze snížení hodnoty. V případě, že příslušný majetek negeneruje peněžní přítoky samostatně, odhadne se zpětně získatelná částka penězotvorné jednotky, ke které majetek patří.

Zpětně získatelná hodnota představuje vyšší z hodnot reálné hodnoty po odečtení nákladů na prodej a hodnoty z užívání. Při určování hodnoty z užívání se očekávané budoucí peněžní toky diskontují na současnou hodnotu za použití diskontní sazby před daní ze zisku, která vyjadřuje současné tržní odhady časové hodnoty peněz a rizika specifická pro dané aktivum.

Pokud je podle odhadu zpětně získatelná hodnota majetku nižší než jeho účetní hodnota, je účetní hodnota majetku snížena na zpětně získatelnou hodnotu. Ztráta ze snížení hodnoty majetku je okamžitě účtována do nákladů.

Pokud je ztráta ze snížení hodnoty následně zrušena, účetní hodnota majetku se navýší na upravený odhad zpětně získatelné hodnoty, ale tak, aby zvýšená účetní hodnota aktiva nepřevýšila účetní hodnotu, která by byla stanovena, kdyby se v předchozích letech nevykázala žádná ztráta ze snížení hodnoty aktiva (nebo peněžotvorné jednotky). Zrušení ztráty ze snížení hodnoty je okamžitě účtováno do výnosů.

Právo k užití a závazky z leasingu

Společnost musí v rámci nájemního vztahu posoudit, zda nájemní smlouva obsahuje převod práva kontrolovat užití identifikovaného aktiva po určitou dobu trvání výměnou za protihodnotu. V důsledku toho Společnost jako nájemce rozezná aktivum - právo k užívání aktiva - představující její práva na využití podkladových aktiv a závazek z leasingu představující její závazek hradit leasingové platby. Aktivum z práva k užívání se prvotně oceňuje v pořizovacích nákladech a následně se oceňuje pořizovacími náklady sníženými o kumulované odpisy a ztráty ze znehodnocení upravenými o přecenění závazku z leasingu primárně z titulu modifikace nájmu či indexace. Aktivum z práva k užívání se odepisuje rovnoměrně po dobu použitelnosti aktiva, nebo do konce doby trvání leasingu, nastane-li dříve.

Závazek z leasingu se prvotně oceňuje současnou hodnotou leasingových plateb neuhrazených ke dni zahájení, diskontovaných s použitím přírůstkové výpůjční úrokové míry stanovené Společností.

Závazek z leasingu se následně zvyšuje o úrokový náklad ze závazku z leasingu a poníží se o provedené leasingové platby. Je přeceněn v případě, kdy dojde ke změně budoucích leasingových plateb v důsledku změny indexu nebo sazby, změně odhadu částky očekávané k úhradě ze záruky zbytkové hodnoty nebo při změně posouzení, zdali je dostatečně jisté využití opce na prodloužení (vč. prodloužení očekávané doby nájmu u nájmu na dobu neurčitou).

Společnost provádí úsudky při stanovení doby trvání leasingu u leasingových smluv, u kterých je nájemcem a které obsahují opce na obnovení či předčasné ukončení, popř. jsou uzavřeny na dobu neurčitou. Posouzení toho, zdali si je Společnost dostatečně jistá, že využije takové opce, má vliv na dobu trvání leasingu, která ovlivňuje hodnoty vykázaných závazků z leasingu a aktiv z práva k užívání. V případech, kdy nájemce i pronajímatel mají možnost nájemní smlouvu vypovědět bez více než nevýznamného postihu, dobou nájmu se v takovém případě rozumí výpovědní doba. Postihem se v tomto případě rozumí nejen např. pokuta za předčasné ukončení, ale i náklady spojené se stěhováním či zajištěním alternativního nájemního vztahu nebo jiné ekonomické ztráty spojené s ukončením nájemního vztahu.

Společnost se rozhodla použít výjimku z vykazování umožněnou standardem nevykazovat aktiva z práva k užívání a závazky z leasingu u krátkodobých leasingů a leasingů, jejichž podkladové aktivum má nízkou hodnotu. Krátkodobé leasingy jsou leasingy s dobou trvání 12 měsíců nebo méně. Leasingy s podkladovým aktivem nízké hodnoty zahrnují především leasingy výpočetní techniky a kancelářského vybavení.

Společnost odděluje leasingové a neleasingové komponenty, praktické zjednodušení neoddělovat neleasingové komponenty od leasingových komponent využívá pouze u vozidel, kdy je účtováno o jedné leasingové komponentě.

Společnost neeviduje žádné významné nájemní smlouvy, ve kterých by vystupovala jako pronajímatel.

Státní dotace

Společnost se účastní státních rozvojových projektů především v oblasti e-mobility a řízení energetické sítě a čerpá státní dotace v souladu s podmínkami jednotlivých projektů.

Státní dotace jsou v účetní závěrce Společnosti vykázány v okamžiku, kdy je dostatečně jisté, že dotace budou přijaty a Společnost je schopna splnit předepsané podmínky projektu. K zúčtování přijatých dotací dochází v období, v němž Společnost vykáže související náklady.

Státní dotace, která se stane vratnou, je vykázána jako změna účetního odhadu.

Dotace vztahující se k aktivům

Jako dotace vztahující se k aktivům jsou vykazovány a účtovány dotace spojené s pořízením dlouhodobých aktiv. Přijaté dotace snižují pořizovací cenu dlouhodobého aktiva. Přijatá dotace se vykazuje v zisku nebo ztrátě po celou dobu životnosti odepisovatelného aktiva jako snížený odpisový náklad. Pokud dojde k vrácení dotace, bude o tuto vratku okamžitě zvýšena účetní hodnota aktiva. Současně dojde k posouzení možného snížení hodnoty nové účetní hodnoty daného aktiva. Odpisy, které by při neexistenci dotace byly již v minulých obdobích vykázány v zisku nebo ztrátě, se do zisku nebo ztráty zúčtují okamžitě.

Dotace na úhradu nákladů

Jako dotace na úhradu nákladů jsou vykazovány a účtovány veškeré dotace, s výjimkou dotací spojených se získáním dlouhodobých aktiv. Přijaté dotace se vykazují společně se souvisejícími náklady a snižují jejich hodnotu. Pokud dojde ke vrácení dotace, bude tato vratka okamžitě zúčtována do zisku nebo ztráty.

Zásoby

Zásoby, s výjimkou zásob komodity pořízených za účelem jejich prodeje v blízké budoucnosti s cílem dosažení zisku na základě pohybu tržních cen, se oceňují na nižší z úrovní pořizovací ceny s použitím váženého aritmetického průměru a čisté realizovatelné hodnoty. Pořizovací cena nakoupených zásob zahrnuje cenu pořízení materiálu, celní poplatky, skladovací poplatky při dopravě a dopravné za dodání na místo. Čistá realizovatelná hodnota zahrnuje předpokládanou prodejní cenu zásob sníženou o všechny odhadované náklady na marketing, prodej a distribuci. Zásoby komodity pořízené za účelem jejich prodeje v blízké budoucnosti s cílem dosažení zisku na základě pohybu tržních cen se oceňují reálnou hodnotu sníženou o náklady na prodej. Změna reálné hodnoty se vykazuje v ziscích a ztrátách v období, kdy ke změně došlo.

Rezervy

Rezerva je vykázána v rozvaze, pokud má Společnost současný (smluvní nebo mimosmluvní) závazek, který je důsledkem minulých událostí, přičemž je pravděpodobné, že Společnost bude muset tento závazek vypořádat a výši takového závazku je možné spolehlivě odhadnout.

Částka vykázaná jako rezerva je nejlepším odhadem výdajů, které budou nezbytné k vypořádání současného závazku vykazaného k rozvahovému dni po zohlednění rizik a nejistot spojených s daným závazkem. Pokud se rezerva určuje pomocí odhadu peněžních toků potřebných k vypořádání současného závazku, účetní hodnota rezervy se rovná současné hodnotě těchto peněžních toků.

Majetkové účasti

Majetkové účasti představují podíl Společnosti na základním kapitálu jiných společností. Mateřská společnost ovládá jednotky, do kterých bylo investováno, pokud má nad těmito jednotkami moc, je vystavena variabilním výnosům, nebo má právo na tyto výnosy na základě své angažovanosti v jednotce a současně má schopnost využívat moc nad jednotkami k ovlivnění výše svých výnosů. Výnosy z majetkových účastí plynou do Společnosti ve formě dividend. Tyto majetkové účasti jsou oceňovány v pořizovacích cenách.

Finanční aktiva (mimo deriváty)

Finanční aktiva jsou zachycena v rozvaze Společnosti v okamžiku, kdy se Společnost stane vázanou smluvním ustanovením týkajícím se finančního aktiva. Finanční aktiva se odúčtují, když smluvní práva na peněžní toky z finančního aktiva vyprší, nebo když dojde k převodu finančního aktiva na třetí stranu. Klasifikace finančního aktiva vyplývá z obchodního modelu účetní jednotky pro řízení finančních aktiv a charakteristiky smluvních peněžních toků plynoucích z daného aktiva. Finanční aktiva se po prvotním ocenění následně oceňují v závislosti na provedené klasifikaci.

Finanční aktiva se klasifikují do těchto kategorií: finanční aktiva oceněná naběhlou hodnotou, finanční aktiva oceněná reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku a finanční aktiva oceněná reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty.

Finanční aktiva oceněná naběhlou hodnotou (FAAC)

Naběhlou hodnotou jsou oceněna ta finanční aktiva, která jsou držena v rámci obchodního modelu, jehož cílem je držba finančního aktiva za účelem získání smluvních peněžních toků, přičemž tyto smluvní peněžní toky představují výlučně splátky jistiny a úroky z nesplacené části jistiny.

Finanční aktiva oceněná reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku (FVOCI)

Reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku jsou oceněna ta finanční aktiva, která jsou držena v rámci obchodního modelu, jehož cíle je dosaženo jak inkasem smluvních peněžních toků, tak prodejem finančních aktiv, přičemž smluvní peněžní toky představují výlučně splátky jistiny a úroky z nesplacené části jistiny.

Finanční aktiva oceněná reálnou hodnotou do zisku a ztráty (FVTPL)

Reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty jsou ceněna finanční aktiva, která nesplní podmínky pro oceňování naběhlou hodnotou nebo reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku a dále ta, která by podmínky pro ocenění naběhlou hodnotou nebo reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku splnila, ale u nichž by ocenění jinou než reálnou hodnotou do zisku a ztráty zapříčinilo ocenění finančních aktiv a finančních závazků na jiném základě a vznik účetního nesouladu.

Znehodnocení finančních aktiv

Společnost zaúčtuje opravnou položku na očekávané úvěrové ztráty z finančních aktiv klasifikovaných jako finanční aktiva oceněná naběhlou hodnotou a finanční aktiva oceněná reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku v závislosti na uplatňovaném modelu očekávaných úvěrových ztrát (modelu znehodnocení). Pro obchodní pohledávky a pohledávky z leasingu je společností uplatňován zjednodušený model.

Model znehodnocení

Model znehodnocení se aplikuje na finanční aktiva oceněná v naběhlé hodnotě, finanční aktiva oceněná reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku a smluvní aktiva. V souladu s IFRS 9 vyčísluje Společnost opravnou položku na ztráty z finančních aktiv s ohledem na vývoj kreditního rizika, který se odráží ve stupni znehodnocení (stupeň 1-3) ve výši a) odpovídající dvanáctiměsíčním očekávaným úvěrovým ztrátám (stupeň 1), nebo b) ve výši odpovídající očekávaným úvěrovým ztrátám za celou dobu trvání finančního aktiva (stupeň 2-3). Pokud v porovnání s prvotním zaúčtováním došlo k výraznému zvýšení kreditního rizika, finanční aktivum bude klasifikováno ve stupni 2. Pokud je u finančního aktiva identifikováno selhání protistrany, finanční aktivum bude klasifikováno stupněm 3.

Společnost vyčísluje opravné položky k obchodním pohledávkám ve výši odpovídající očekávaným úvěrovým ztrátám za celou dobu trvání finančního aktiva.

Pro peníze a peněžní ekvivalenty a poskytnuté půjčky vyčísluje Společnost opravné položky ve výši odpovídající dvanáctiměsíčním očekávaným úvěrovým ztrátám, pokud u nich nedošlo k významnému zvýšení úvěrového rizika od prvotního zaúčtování či nebylo identifikováno selhání protistrany.

Při posuzování, zda došlo u finančního aktiva k významnému zvýšení úvěrového rizika, porovnává Společnost riziko selhání u finančního nástroje k datu vykazání s rizikem ke dni prvotního zaúčtování a zvažuje přiměřené a doložitelné informace, které jsou dostupné bez vynaložení nepřiměřených nákladů nebo úsilí a které ukazují na významné zvýšení úvěrového rizika. Společnost vychází zejména z vlastních historických zkušeností, dostupných informací a analýz trhu včetně aktuálních makroekonomických indikátorů a prognóz do budoucna. Bez ohledu na tyto analýzy považuje Společnost za významné zvýšení úvěrového rizika situace, kdy je finanční aktivum po splatnosti déle než 30 dnů. V případě peněz a peněžních ekvivalentů pak situace, kdy poklesne externí úvěrový rating protistrany dle renomovaných externích ratingových agentur (Moody's, Standard & Poor's a Fitch) z investiční úrovně do spekulativní (neinvestiční) úrovně. Za selhání se považuje situace, kdy je finanční aktivum po splatnosti déle než 90 dnů, v případě peněz a peněžních ekvivalentů pak situace, kdy poklesne externí úvěrový rating protistrany dle renomovaných externích ratingových agentur do rizikové úrovně.

Očekávané úvěrové ztráty jsou kalkulovány jako vážený průměr úvěrových ztrát, kde vahami jsou příslušná rizika neplnění závazků. Úvěrové ztráty jsou vyčísleny jako rozdíl mezi všemi smluvními peněžními toky splatnými Společností podle smlouvy a všemi peněžními toky, jejichž inkaso Společnost očekává, diskontovaný původní efektivní úrokovou mírou.

Ztráty ze snížení hodnoty finančních aktiv, včetně smluvních aktiv, jsou ve výkazu zisku a ztráty vykázány na samostatném řádku Ztráty ze snížení hodnoty finančních aktiv.

Finanční závazky (mimo deriváty)

Finanční závazky jsou zachyceny v rozvaze Společnosti v okamžiku, kdy se společnost stane stranou smluvního ustanovení týkajícího se finančního závazku. Finanční závazky se odúčtují, když finanční závazek zanikne, tedy v případě, že je povinnost definovaná smlouvou splněna, zrušena nebo skončí její platnost. Finanční závazky se po prvotním ocenění následně oceňují v závislosti na prvotní klasifikaci.

Finanční závazky se klasifikují do těchto kategorií: finanční závazky oceněné naběhlou hodnotou a finanční závazky oceněné reálnou hodnotou vykázané do zisku nebo ztráty.

Finanční závazky oceněné naběhlou hodnotou (FLAC)

Naběhlou hodnotou jsou oceněny finanční závazky, které nejsou oceněny reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty.

Finanční závazky oceněné reálnou hodnotou do zisku a ztráty (FLTPL)

Jako finanční závazky oceněné reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty jsou klasifikovány deriváty, které neplní funkci účinného zajišťovacího nástroje a dále ty, u nichž by ocenění jinou než reálnou hodnotou do zisku a ztráty zapříčinilo ocenění finančních aktiv a finančních závazků na jiném základě a vznik účetního nesouladu.

Prvotní ocenění finančních aktiv a finančních závazků

Při pravidelném hodnocení obchodních modelů pro držení finančních aktiv Společnost vychází ze základních činností generujících peněžní toky a představujících finanční aktiva. Hlavní část výnosů a cash flow představují činnosti spojené s dodávkou elektrické energie a plynu na území České republiky. Další významné výnosy Společnosti jsou spojeny s obchodováním na komoditním trhu a s vnitropodnikovým financováním.

Při stanovení obchodního modelu Společnost zohledňuje rizika působící na daná finanční aktiva a způsob jejich řízení, hodnocení ziskovosti a výkonnosti jednotlivých významných finančních aktiv v rámci specifikovaných činností.

Společnost stanovuje, jestli jsou smluvní peněžní toky z finančních aktiv tvořeny pouze splátkami jistiny a úroků z nesplacené splátky jistiny na základě analýzy a vyhodnocení smluvních finančních podmínek týkajících se daného finančního nástroje. Společnost také zohledňuje události, které mohou ovlivnit výši nebo načasování smluvních peněžních toků a výši přijatých záloh.

Při prvotním zaúčtování jednotlivých investic do kapitálových nástrojů, které nejsou určeny k obchodování a které by jinak byly oceněny reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty, si Společnost může neodvolatelně zvolit, že bude vykazovat následné změny v reálné hodnotě do ostatního úplného výsledku. Tato volba se provádí pro každou jednotlivou investici zvlášť.

Všechna ostatní finanční aktiva, která nejsou následně oceněna naběhlou hodnotou nebo reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku, jsou oceněna reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty.

Společnost může při prvotním zaúčtování neodvolatelně zařadit finanční aktivum nebo finanční závazek do kategorie oceňované reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty, pokud je tím vyloučen nebo významně omezen oceňovací nebo účetní nesoulad, který by mohl jinak vzniknout při oceňování aktiv nebo závazků nebo zaúčtování příslušných zisků a ztrát na jiném základě.

S výjimkou pohledávek z obchodního styku, které nemají významnou složku financování, jsou při prvotním zaúčtování finanční aktiva nebo finanční závazky oceněny reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty. U finančních aktiv nebo finančních závazků nezařazených do kategorie ocenění reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty je reálná hodnota zvýšena nebo snížena o transakční náklady, které přímo souvisejí s pořízením nebo vydáním finančního aktiva nebo finančního závazku. Pohledávky z obchodního styku, které nemají významnou složku financování, jsou při počátečním zaúčtování oceněny transakční cenou.

Následné ocenění jednotlivých kategorií finančních aktiv a závazků je Společností prováděno v souladu s prvotní klasifikací a dané instrumenty jsou zahrnuty do krátkodobých nebo do dlouhodobých aktiv nebo závazků v závislosti na období, ve kterém proběhne jejich vypořádání.

Deriváty

Společnost používá k zajištění budoucích transakcí, řízení rizik a peněžních toků finanční a komoditní derivátové kontrakty. U většiny nákupů a prodejů elektřiny a plynu formou termínovaných kontraktů realizovaných Společností se předpokládá její fyzická dodávka k následné spotřebě nebo prodeji v rámci běžných činností Společnosti. Takovéto kontrakty nespadají pod IFRS 9, a tudíž se neoceňují (own use kontrakty).

Na deriváty, které společnost uzavírala v souladu se zvolenou strategií řízení rizik, Společnost aplikuje zajišťovací účetnictví dle pravidel IAS 39, neboť Společnost využila přechodná ustanovení IFRS 9 a pro stávající a nově definované zajišťovací vztahy postupuje a bude postupovat nadále dle IAS 39. Společnost označuje určité deriváty buď jako zajištění reálné hodnoty vykázaných aktiv nebo závazků, nebo jako závazné přísliby (zajištění reálné hodnoty), příp. zajištění vysoce pravděpodobných očekávaných transakcí nebo zajištění měnového rizika ze závazného příslibu (zajištění peněžních toků).

Společnost dále uzavírá v rámci svého tradingového portfolia obchody s komoditními deriváty s cílem realizace zisku z krátkodobého pohybu ceny.

Deriváty se prvotně oceňují reálnou hodnotou k datu uzavření smlouvy o derivátu a poté se přeceňují na reálnou hodnotu vždy k rozvahovému dni. U derivátů zobchodovaných v rámci tradingového portfolia je výsledný zisk nebo ztráta vykázána přímo v zisku běžného období.

Reálná hodnota derivátů se klasifikuje jako dlouhodobá pohledávka, resp. dlouhodobý závazek, pokud je okamžik vypořádání derivátu za více než 12 měsíců, nebo jako krátkodobá pohledávka, resp. krátkodobý závazek, pokud je okamžik vypořádání derivátu do 12 měsíců.

Kromě komoditních derivátů využívá Společnost i měnové a úrokové derivátové nástroje.

Účtování zajišťovacího nástroje

Zajišťovací nástroje Společnost klasifikuje buď jako zajištění reálné hodnoty, anebo zajištění peněžních toků. Zajištění měnového rizika ze závazného příslibu se účtuje jako zajištění peněžních toků.

Při vzniku zajišťovacího vztahu účetní jednotka zdokumentuje vztah mezi zajišťovacím nástrojem a zajištěnou položkou, cíle řízení rizika a strategii realizace různých zajišťovacích operací. Od vzniku zajištění Společnost průběžně dokumentuje, zda je zajišťovací nástroj použitý v zajišťovacím vztahu vysoce účinný při kompenzaci změn reálné hodnoty nebo peněžních toků zajištěné položky. Pohyby ve fondu ze zajišťovacích derivátů jako položky vlastního kapitálu jsou uvedeny také ve výkazu změn vlastního kapitálu.

Zajištění peněžních toků

Účinná část změn reálné hodnoty finančních derivátů, které se tak označují a splňují kritéria zajištění peněžních toků, se účtuje do vlastního kapitálu. Zisk anebo ztráta týkající se neúčinné části se vykazuje přímo do zisku nebo ztráty.

Částky vykázané ve vlastním kapitálu se zúčtují do zisku nebo ztráty v období, ve kterém se v zisku nebo ztrátě vykáže zajištěná položka.

Zajišťovací účetnictví končí, jestliže Společnost zruší zajišťovací vztah, po vypršení zajišťovacího nástroje nebo jeho prodeji, výpovědi, resp. realizací předmětné smlouvy, nebo pokud přestane splňovat podmínky zajišťovacího účetnictví. Úprava účetní hodnoty zajištěné položky vyplývající ze zajištěného rizika se realizuje do zisku nebo ztráty od data předmětné úpravy.

Započtení finančních nástrojů

Finanční aktiva a závazky jsou vzájemně započteny a čistá částka vykázána v rozvaze, pokud existuje ze zákona vymahatelné právo započíst uznané částky a existuje záměr uskutečnit vypořádání v čisté výši, nebo realizovat pohledávku a současně vypořádat závazek. Pravomocně vymahatelné právo nesmí být závislé na budoucích událostech a musí být vykonatelné v běžné obchodní činnosti i v případě selhání, platební neschopnosti nebo úpadku Společnosti či protistrany.

Náklady na zaměstnanecké požitky

Společnost přispívá na všeobecné zdravotní a důchodové pojištění a na státní politiku zaměstnanosti v zákonné výši platné v daném roce na základě hrubé mzdy. Náklady na pojistné na sociální zabezpečení jsou zaúčtovány do výkazu zisku a ztráty ve stejném období jako související mzdové náklady.

Společnost rovněž přispívá svým zaměstnancům v rámci tzv. definovaných příspěvkových plánů na penzijní připojištění. Tyto příspěvky jsou zahrnuty do nákladů v období, v němž zaměstnanci vzniká právo na získání příspěvku na základě služby, kterou Společností poskytuje.

Společnost vyplácí další odměny dle kolektivní smlouvy (tzv. plán definovaných požitků – viz pozn. „Rezervy“). Příslušné rezervy jsou oceněny současnou hodnotou předpokládaných budoucích výplat s použitím pojistně-matematických odhadů.

Výkaz o peněžních tocích

Společnost sestavuje výkaz o peněžních tocích nepřímou metodou.

Důležité účetní odhady

Sestavení účetní závěrky vyžaduje, aby vedení Společnosti používalo odhady a předpoklady, jež mají vliv na vykazované hodnoty majetku a závazků k datu účetní závěrky a na vykazovanou výši výnosů a nákladů za sledované období. Vedení Společnosti stanovilo tyto odhady a předpoklady na základě všech jemu dostupných relevantních informací. Nicméně, jak vyplývá z podstaty odhadu, skutečné hodnoty se v budoucnu mohou od těchto odhadů odlišovat.

Za nejvýznamnější oblast podléhající použití odhadů považuje Společnost stanovení výše nevyfakturované energie u zákazníků, u kterých nedochází k odečtu skutečné spotřeby na měsíční bázi. Její výše se stanovuje bilanční metodou, a to jako rozdíl mezi celkovými vstupy a výstupy elektřiny, kdy některé vstupy této bilanční rovnice je nutné odhadnout (např. ztráty sítě či vlastní spotřebu v daném období, průměrnou cenu dodané energie). Celkový koncový stav je pak Společností ověřován kontrolním výpočtem v zákaznickém systému.

(4) Tržby a náklady související s dodávkou a distribucí komodit (mil. Kč)

Výnosy a náklady související s dodávkou a distribucí komodit	2022	2021
Prodej elektřiny B2B	15 684	5 137
Prodej distribučních a systémových služeb B2B	2 325	2 355
Prodej elektřiny B2C	5 704	3 810
Prodej distribučních a systémových služeb B2C	5 250	5 144
Prodej elektřiny obchodníkům	1 604	939
Výnosy z prodeje elektřiny na pohonné hmoty	30	6
Prodej elektřiny na ztráty v sítích	326	298
Prodej elektřiny celkem	30 923	17 689
Výnosy z prodeje plynu B2B a B2C	1 306	533
Prodej plynu obchodníkům	589	207
Prodej plynu celkem	1 895	740
Marže z tradingu	299	-14
Výnosy celkem	33 117	18 415
Náklady na nákup prodané elektřiny	-21 297	-8 756
Náklady na nákup distribučních a systémových služeb	-7 575	-7 499
Náklady na elektřinu a distribuční služby pro pohonné hmoty	-23	-7
Náklady na nákup plynu	-1 697	-685
Náklady celkem	-30 592	-16 947
Hrubý zisk z prodeje elektřiny a plynu	2 525	1 468

Další provozní výnosy	2022	2021
Výnosy z poskytnutých služeb	1 028	1 015
Ostatní	6	4
Celkem	1 034	1 019

Informace o povaze, způsobu a času obvyklého plnění závazků k plnění ze smluv se zákazníky včetně významných platebních podmínek a způsobu vykazování výnosů dle IFRS 15

Prodej elektřiny a plynu B2B: V rámci segmentu B2B Společnost vykazuje výnosy ze smluv o dodávkách elektřiny či plynu s koncovými velkými firemními zákazníky. Charakteristickým znakem pro tento zákaznický segment je pravidelný měsíční odečet měřiče spotřeby a následná fakturace za dodávku v daném měsíci. Podmínky smluv o dodávkách elektřiny či plynu jsou individuální s ohledem na požadavky a potřeby zákazníka. Výnosy jsou vykázány v okamžiku dodání komodity, jde o výnosy vykazované průběžně s fixní cenou.

Prodej elektřiny a plynu B2C: V rámci segmentu B2C Společnost vykazuje výnosy ze smluv o dodávkách elektřiny či plynu s koncovými zákazníky z řad malých podnikatelů a domácností. Charakteristickým znakem pro tento zákaznický segment je roční odečet měřiče spotřeby a následná fakturace za dodávku v daném období. Smlouvy jsou obvykle uzavírány na 24 měsíců, výpověď se s ohledem na smluvní pokuty nepředpokládá. B2C zákazníci zpravidla hradí pravidelné zálohy, jejichž výše je stanovena s ohledem na očekávanou výši dodávky. Výnosy jsou

vykázány v okamžiku dodání komodity, jde o výnosy vykazované průběžně s fixní cenou. S ohledem na prováděný roční charakter odečtu měřiče spotřeby a roční fakturaci skutečné spotřeby Společnost výši odebrané, ale dosud nevyfakturované elektřiny či plynu průběžně odhaduje a tento odhad vstupuje do vykázání výnosů.

Prodej elektřiny a plynu obchodníkům: Výnosy z obchodování s velkoobchodními partnery souvisí s prodeji na velkoobchodním trhu, které Společnost provádí při transakcích sloužících jednak k zajištění nákupní ceny komodity prováděnou prostřednictvím komoditních termínovaných kontraktů s fyzickým dodáním komodity a dále s prodejem přebytků při balancování plánovaného odběrového diagramu v okamžicích bezprostředně předcházejícím vlastní dodávce komodity koncovým zákazníkům. Smluvní podmínky jsou individuální, do značné míry jsou ale determinovány standardní EFET smlouvou, resp. obchodními podmínkami trhu spravovaného Operátorem trhu ČR. Výnosy jsou vykázány v okamžiku prodeje komodity velkoobchodnímu partnerovi. Cena je v případě zajišťovacích transakcí fixní a v případě transakcí spojených s balancováním diagramu je dána vývojem na krátkodobém (spotovém) komoditním trhu. K fakturaci dochází následující měsíc po dodání komodity obchodníkovi. Zálohy se nehradí.

Prodej elektřiny na ztráty v sítích: Při distribuci elektřiny vznikají fyzikální ztráty (cca 1-6 % z dodávaného množství v závislosti na napěťovém stupni – VVN, VN, NN). Společnost musí tedy pořídit a do distribuční sítě dodat větší objem elektřiny, než kolik činí celková dodávka koncovým zákazníkům. Tento rozdíl je dodáván jako elektřina určená pro krytí ztrát a je Společností fakturována distributorovi. K fakturaci dochází následující měsíc po dodání komodity do distribuční sítě. Zálohy se nehradí.

Výnosy z poskytnutých služeb: Výnosy souvisejí se službami poskytovanými Společností ostatním společnostem v rámci Skupiny PRE na základě uzavřených smluv o poskytování služeb. Služby se fakturují měsíčně. Ceny jsou fixní. Dále jde o služby poskytované externím odběratelům, jako např. tržby na podporu IT. Ceny a platební podmínky vyplývají z uzavřených individuálních smluv.

Výnosy vztahující se k závazkům k plnění, které jsou k 31. prosinci 2022 nesplněny či částečně nesplněny

Smluvní výnosy	2023	2024	2025	2026	2027
Dodávky elektřiny	24 024	12 057	4 490	--	--
Dodávky plynu	1 365	96	20	--	--
Ostatní výnosy	10	5	2	--	--
Celkem	25 399	12 158	4 512	--	--

Dodávky elektřiny a plynu: Smluvní výnosy představují ekvivalent smluvně zafixované dodávky oceněné průměrnou plánovanou cenou. U zákazníků bez fixace dodávky jde o odhad dodávky na 3 měsíce.

Vláda vyhlásila na rok 2023 tzv. zastropování cen elektřiny (5 Kč/kWh) a plynu (2,50 Kč/kWh). Dorovnání rozdílu na tržní ceny bude probíhat tzv. kompenzací oprávněných nákladů a přiměřeného zisku. V uvedených hodnotách budoucích smluvních výnosů není kompenzace zahrnuta, její výše bude záviset zejména na vývoji tržních cen a na navazujícím vývoji regulace.

Ostatní výnosy: Jedná se o smluvní výnosy zejména z poskytování energetických služeb.

Smluvní zůstatky	2022	2021
Pohledávky zahrnuté v pozici „Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky“ *)	3 457	1 426
Smluvní aktiva *)	666	599
Smluvní závazky *)	2 071	1 082

*) Více viz body 18, 20, 25

Celková hodnota tržeb a ostatních výnosů (mimo pozici Marže z tradingu) představuje výnosy ze vztahů se zákazníky.

(5) Segmentové výkaznictví (mil. Kč)

Činnosti Skupiny jsou uspořádány do segmentů Obchod, Distribuce a Ostatní. Struktura informací o segmentech odpovídá struktuře hlavních obchodních činností a struktuře manažerských informací ve Skupině. Převodní ceny mezi subjekty ve Skupině jsou sjednány ve stejné výši jako by byly sjednány mezi nezávislými osobami v běžných obchodních vztazích. Skupina periodicky zpracovává dokumentaci převodních cen a vždy jednou za tři roky žádá správce daně o závazné posouzení způsobu tvorby cen. Aktuální závazné posouzení je platné do roku 2023.

Společnost PRE je součástí segmentu Obchod, dále svou činnost nečlení, neboť obchoduje převážně na území hl. města Prahy a zabývá se převážně dodávkami elektřiny. Z tohoto důvodu jsou všechny požadované informace o hospodaření segmentu obsaženy v této účetní závěrce.

Dodávka elektřiny a plynu (komodit) a obchodování s elektřinou

Společnost zajišťuje nákup a prodej komodit včetně souvisejících činností. Výnosem Společnosti podle typu obchodního vztahu (viz následující odstavec) je buď jen tržba za prodanou komoditu, nebo tržby za prodanou komoditu a distribuční službu.

Zákazníci mají právo vybrat si dodavatele komodity. Pokud si vyberou dodavatele, jehož zásobovací území není v místě fyzického odběru komodity, platí tomuto dodavateli jen za dodanou komoditu. Distributorovi, v jehož zásobovacím území se odběr nachází, pak platí za distribuční a systémové služby (dále jen služby) související s dodávkou komodity. Zákazník může s dodavatelem uzavřít tzv. smlouvu o sdružených službách a v tom případě dodavatel zprostředkuje i dodávku distribuční služby.

Cena komodity je smluvní (neregulovaná), zatímco cena služeb je regulovaná. Cena za distribuční službu je regulována Energetickým regulačním úřadem.

(6) Osobní náklady (mil. Kč)

	2022	2021
	Zaměstnanci vč. managementu	Zaměstnanci vč. managementu
Průměrný počet	376	370
Mzdy	307	281
Mzdy vyplacené v závislosti na splnění cíle	24	21
Pojištění	122	112
Odměny členům orgánů Společnosti	25	24
Ostatní sociální náklady *)	36	38
Celkem	514	476

*) Jedná se především o náklady na odstupné a zaměstnanecké požitky definované kolektivní smlouvou, zejména příspěvky na stravování, odměny vyplacené zaměstnancům v souvislosti s pracovními a životními jubilei, s odchodem do důchodu, příspěvky na penzijní připojištění a léčebnou péči.

Osobní náklady byly poníženy o poskytnuté dotace z projektů „Ověření využitelnosti agregace flexibility s využitím řízení strany spotřeby pro potřeby regulace elektrizační soustavy (Dflex)“ a „Antivirus“ v celkové výši 1 mil. Kč (3 mil. Kč v roce 2021).

(7) Nakoupené služby, materiál a energie (mil. Kč)

	2022	2021
Materiál a vlastní spotřeba energií	94	63
Opravy dlouhodobého hmotného majetku	64	55
Konzultační služby	22	32
Nájemné	6	7
Poštovní a telekomunikační poplatky	55	46
Podpora IT	186	152
Marketing	94	88
Zákaznický servis	309	294
Ostatní *)	187	117
Celkem	1 017	854

*) Zahrnuje náklady na externí pracovníky, úklidové práce, bezpečnostní služby, skladování a jiné služby.

(8) Výpůjční náklady (mil. CZK)

	2022	2021
Úroky z cash poolingů	12	1
Úroky z úvěru	94	51
Úrokový náklad k zaměstnaneckým požitkům	1	1
Úroky z leasingu	4	4
Celkem	111	57

(9) Ztráty (zisky) ze snížení hodnoty finančních aktiv (mil. Kč)

	2022	2021
Odpis pochybných pohledávek	12	10
Tvorba a čerpání opravných položek k obchodním pohledávkám	63	-51
Tvorba a čerpání opravných položek ke smluvním aktivům	-12	5
Tvorba a čerpání opravných položek k úvěrům ve Skupině	--	1
Tvorba a čerpání opravných položek k ostatním finančním aktivům	-1	-2
Celkem	62	-37

(10) Ostatní zisky a ztráty (mil. Kč)

	2022	2021
Zisk (ztráta) z prodeje a vyřazení dlouhodobého majetku a zásob	107	--
Kurzové zisky (ztráty)	29	4
Přijaté úroky ve Skupině	337	162
Přijaté úroky mimo Skupinu	73	4
Podíl na výsledku hospodaření společností eYello CZ, k. s.	16	31
Neefektivita zajištění	-2	-4
Ostatní	-48	13
Celkem	512	210

(11) Daň z příjmů (mil. Kč)

Splatná daň z příjmů je vypočítána jako 19 % odhadovaného zdanitelného zisku. Odložená daň je počítána pomocí sazby daně z příjmů předpokládané v následujících letech, tj. také 19 %.

	2022	2021
Splatná daň	516	151
Odložená daň	-110	53
Celková daň z příjmů	406	204

	2022		2021	
Zisk před zdaněním	4 215		2 529	
Daň z příjmů při užití platné sazby daně z příjmů	801	19,00 %	481	19,00 %
Efekt z daňově neúčinných dividend	-405	-9,60 %	-275	-10,85 %
Efekt z ostatních trvale daňově neúčinných položek	10	0,24 %	-2	-0,06 %
Celková daň z příjmů / efektivní daňová sazba	406	9,64 %	204	8,09 %

Odložené daňové pohledávky (-) a závazky (+) zaúčtované v rozvaze se vztahují k následujícím položkám:

	2022	Účtování do HV	Účtování do VK	2021	Účtování do HV	Účtování do VK	2020
Dlouhodobý majetek	156	-1	--	157	10	--	147
Zásoby	-63	-93	--	30	30	--	--
Rezervy	-18	-6	--	-11	--	--	-11
Opravné položky	-29	-10	--	-19	10	--	-29
Závazek dle kolektivní smlouvy	-10	--	2	-12	4	2	-18
Zajištění peněžních toků	175	--	-175	349	--	342	8
Odložený daňový závazek celkem	211	-110	-173	494	54	344	97

Odhad splatné daně z příjmů za rok 2022 ve výši 514 mil. Kč byl snížen o zaplacené zálohy ve výši 189 mil. Kč a výsledný závazek je vykázán v pozici Daňové závazky. V roce 2021 byl odhad daně z příjmů ve výši 150 mil. Kč snížen o zaplacené zálohy ve výši 230 mil. Kč a výsledná pohledávka byla vykázána v pozici Daňové pohledávky.

(12) Dividendy (mil. Kč)

Částky zaúčtované jako rozdělení zisku akcionářům v daném období:

	2022	2021
Konečná dividenda za rok 2022 ve výši 439,96 Kč (422,55 Kč za rok 2021) na akcii	1 702	1 635

Konečná výše navrhované dividendy za rok 2022 musí být schválena akcionáři na řádné valné hromadě a nebyla do závazků v této účetní závěrce zaúčtována.

(13) Zisk na akcii (mil. Kč)

Výpočet zisku na akcii vychází z čistého zisku k rozdělení ve výši 3 809 mil. Kč (2 325 mil. Kč v roce 2021) připadající na 3 869 443 ks akcií, tj. zisk na akcii je ve výši 984 Kč (601 Kč v roce 2021).

Společnost nemá žádné vydané instrumenty, které by základní zisk na akcii ředily.

(14) Pozemky, budovy a zařízení (mil. Kč)

	Pozemky	Telekomu- nikační technologie a IT	Admini- strativní budovy	Elektro- mobilita	Ostatní	Nedokončené investice	Celkem
Pořizovací hodnota							
Stav k 31. 12. 2020	136	982	1 835	32	384	133	3 502
Přírůstky *)	14	18	12	55	16	74	189
Úbytky	--	-111	--	-1	-9	-1	-122
Přeúčtování	37	24	28	27	5	-121	--
Stav k 31. 12. 2021	187	913	1 875	113	396	85	3 569
Oprávký							
Stav k 31. 12. 2020	-1	-813	-649	-9	-218	--	-1 690
Odpisy	--	-46	-40	-9	-16	--	-111
Oprávký k úbytkům	--	111	--	1	9	--	121
Přeúčtování	--	--	--	--	--	--	--
Stav k 31. 12. 2021	-1	-748	-689	-17	-225	--	-1 680
Zůstatková hodnota 2020	135	169	1 186	23	166	133	1 812
Zůstatková hodnota 2021	186	165	1 186	96	171	85	1 889

	Pozemky	Telekomu- nikační technologie a IT	Admini- strativní budovy	Elektro- mobilita	Ostatní	Nedokončené investice	Celkem
Pořizovací hodnota							
Stav k 31. 12. 2021	187	913	1 875	113	396	85	3 569
Přírůstky *)	2	13	14	31	20	120	200
Úbytky	-25	--	-64	--	-42	--	-131
Přeúčtování	--	20	14	27	4	-65	--
Stav k 31. 12. 2022	164	946	1 839	171	378	140	3 638
Oprávký							
Stav k 31. 12. 2021	-1	-748	-689	-17	-225	--	-1 680
Odpisy	--	-43	-40	-16	-17	--	-116
Oprávký k úbytkům	--	--	33	--	25	--	58
Přeúčtování	--	--	--	--	--	--	--
Stav k 31. 12. 2022	-1	-791	-696	-33	-217	--	-1 738
Zůstatková hodnota 2021	186	165	1 186	96	171	85	1 889
Zůstatková hodnota 2022	163	155	1 143	138	161	140	1 900

*) Přírůstek investic byl ponížen o poskytnutou dotaci z projektů „Páteřní síť PRE“, „Metropolitní síť PRE“ a „Metropolitní síť II“ v celkové výši 45 mil. Kč (46 mil. Kč v roce 2021).

Společnost nemá žádné pozemky, budovy a zařízení, které by byly v zástavě nebo jimiž by bylo ručeno.

V roce 2023 se očekávají celkové investiční výdaje na pozemky, budovy a zařízení ve výši 139 mil. Kč s tím, že k datu sestavení účetní závěrky bylo smluvně zajištěno přibližně 45 % celkových plánovaných výdajů.

(15) Nehmotný majetek (mil. Kč)

	Software	Ostatní	Nedokončené investice	Celkem
Pořizovací hodnota				
Stav k 31. 12. 2020	858	18	82	958
Přírůstky	10	7	109	126
Úbytky	-370	--	--	-370
Přeúčtování	79	--	-79	--
Stav k 31. 12. 2021	577	25	112	714
Oprávký				
Stav k 31. 12. 2020	-692	-7	--	-699
Odpisy	-86	-3	--	-89
Oprávký k úbytkům	370	--	--	370
Přeúčtování	--	--	--	--
Stav k 31. 12. 2021	-408	-10	--	-418
Zůstatková hodnota 2020	166	11	82	259
Zůstatková hodnota 2021	169	15	112	296

	Software	Ostatní	Nedokončené investice	Celkem
Pořizovací hodnota				
Stav k 31. 12. 2021	577	25	112	714
Přírůstky	21	6	89	116
Úbytky	--	-2	--	-2
Přeúčtování	108	--	-108	--
Stav k 31. 12. 2022	706	29	93	828
Oprávký				
Stav k 31. 12. 2021	-408	-10	--	-418
Odpisy	-95	-4	--	-99
Oprávký k úbytkům	--	--	--	--
Přeúčtování	--	2	--	2
Stav k 31. 12. 2022	-503	-12	--	-515
Zůstatková hodnota 2021	169	15	112	296
Zůstatková hodnota 2022	203	17	93	313

Společnost nemá žádná nehmotná aktiva vytvořená vlastní činností.

Společnost nemá žádný nehmotný majetek, který by byl v zástavě nebo jímž by bylo ručeno.

V roce 2023 se očekávají celkové investiční výdaje ve výši 89 mil. Kč s tím, že k datu sestavení účetní závěrky bylo smluvně zajištěno přibližně 41 % celkových plánovaných výdajů.

(16) Právo k užití a závazky z leasingu (mil. Kč)

Společnost si pronajímá zejména auta, kancelářské plochy a sklady. U osobních a užitkových aut činí obvyklá doba leasingu tři až šest let. Doba leasingu u kancelářských ploch a skladů odpovídá délce trvání nájemního vztahu.

Právo k užití	Kancelářské plochy a sklady		Celkem
	Auta		
Zůstatková hodnota k 31. 12. 2020	95	66	161
Přírůstky	58	11	69
Odpisy	-41	-22	-63
Zůstatková hodnota k 31. 12. 2021	112	55	167
Přírůstky	35	49	84
Odpisy	-43	-24	-67
Zůstatková hodnota k 31. 12. 2022	104	80	184

Závazky z leasingu celkem	2022	2021
Dlouhodobé závazky z leasingu	118	106
Krátkodobé závazky z leasingu	68	65
Závazky z leasingu celkem	186	171
Závazky z leasingu k 1. 1.	171	164
Splátky leasingů	-68	-64
Zaplacené úroky	-4	-4
Peněžní toky celkem	-72	-68
Úrokový náklad	4	4
Přírůstky a modifikace nájmu	83	71
Nepeněžní toky celkem	87	75
Závazky z leasingu k 31. 12.	186	171

V souvislosti s IFRS 16 Společnost vykázala ve výkazu zisku a ztráty:

	2022	2021
Odpis práva k užití	67	64
Úrokový náklad	4	4
Výdaje na nájmy, kdy Společnost uplatňuje výjimku pro nájmy s nízkou hodnotou podkladových aktiv	6	7

Celkový peněžní tok vztahující se k leasingům v roce 2022 činil 72 mil. Kč. (68 mil. Kč v roce 2021). K 31. 12. 2022 použila Společnost úrokové míry od 2,21 % do 7,06 % (mezi 0,84 % a 3,15 % v roce 2021) dle délky smluvního vztahu a podkladového aktiva. Společnost není vystavena významným budoucím výdajům z titulu smluv, u kterých nebyl k rozvahovému dni leasing zahájen, záruk na zbytkovou hodnotu či z titulu variabilních leasingových plateb. Společnost neeviduje významné nevykázané závazky spojené s krátkodobými nájmy.

Společnost žádný najatý majetek nepronajímá dalším osobám. Analýza splatnosti závazků z leasingů je uvedena v bodě 32.

(17) Majetkové účasti (mil. Kč)

		2022		2021	
		Majetková		Majetková	
Poznámka	Podíl	účást	Podíl	účást	
PREdistribuce, a. s.	Neobchodovatelné	100 %	9 514	100 %	9 514
PREměření, a. s.	Neobchodovatelné	100 %	313	100 %	313
eYello CZ, k. s.	Neobchodovatelné	90 %	9	90 %	9
KORMAK Praha a. s.	Neobchodovatelné	100 %	107	100 %	107
PREservisní, s. r. o.	Neobchodovatelné	100 %	24	100 %	24
PREzákaznická, a. s.	Neobchodovatelné	100 %	10	100 %	10
VOLTCOM, spol. s r. o.	Neobchodovatelné	100 %	99	100 %	99
Celkem			10 076		10 076

Společnost PREměření, a. s., má podíl ve výši 10 % ve společnosti eYello CZ, k. s.

Mateřská společnost ovládá všechny své dceřiné společnosti. Přijaté dividendy zahrnují přiznané a vyplacené podíly na zisku od společností PREdistribuce, a. s., ve výši 1 778 mil. Kč (1 239 mil. Kč v roce 2021), KORMAK Praha a. s. ve výši 24 mil. Kč (24 mil. Kč v roce 2021), PREzákaznická, a. s., ve výši 27 mil. Kč (23 mil. Kč v roce 2021), PREměření, a. s., ve výši 270 mil. Kč (150 mil. Kč v roce 2021), VOLTCOM, spol. s r. o., ve výši 10 mil. Kč (9 mil. Kč v roce 2021) a PREservisní, s. r. o., ve výši 20 mil. Kč (žádné dividendy v roce 2021).

Údaje o dceřiných společnostech jsou uvedeny podle samostatných statutárních závěrek těchto společností sestavených podle Českých účetních standardů.

Obchodní jméno: PREdistribuce, a. s.

Společnost se zabývá distribucí elektřiny.

	2022	2021
Sídlo: Praha 5, Svornosti 3199/19a		
IČ: 27376516		
Průměrný počet zaměstnanců:	470	469
Ekonomické údaje (v mil. Kč):		
Základní kapitál	17 708	17 708
Vlastní kapitál	18 988	19 497
Zisk po zdanění	1 280	1 259
Tržby za prodej zboží a služeb	9 082	9 519

Obchodní jméno: PREměření, a. s.

Společnost zajišťuje odečty měřidel, nákup a prodej měřidel, jejich ověřování a montáž a v menší míře též prodej vybraného sortimentu elektrospotřebičů. Další významnou činností společnosti je výroba elektřiny ze slunečního záření a energie z větru. Od roku 2013 společnost nabízí služby v oblasti montáží fotovoltaických elektráren na klíč.

	2022	2021
Sídlo: Praha 10, Na Hroudě 2149/19		
IČ: 25677063		
Průměrný počet zaměstnanců:	244	246
Ekonomické údaje (v mil. Kč):		
Základní kapitál	35	35
Vlastní kapitál	966	1 023
Zisk po zdanění	215	243
Tržby za prodej zboží, služeb a z výroby elektřiny ze slunečního záření	614	608

Obchodní jméno: eYello CZ, k. s.

Společnost eYello CZ, k. s., byla založena v roce 1996 s původním názvem PREleas, a. s. Společnost nabízí dodávky elektřiny a plynu pod značkou Yello.

	2022	2021
Sídlo: Praha 10, Kubánské náměstí 1391/11		
IČ: 25054040		
Průměrný počet zaměstnanců:	11	10
Ekonomické údaje (v mil. Kč):		
Vlastní kapitál	7	7
Zisk po zdanění	--	--
Tržby za prodej elektřiny, plynu a služeb	1 626	1 016

Obchodní jméno: KORMAK Praha a. s.

Společnost KORMAK Praha a. s. se zabývá výstavbou a opravami distribučních zařízení.

	2022	2021
Sídlo: Praha 10, náměstí Bratří Jandusů 34/34		
IČ: 48592307		
Průměrný počet zaměstnanců:	68	69
Ekonomické údaje (v mil. Kč):		
Základní kapitál	2	2
Vlastní kapitál	26	28
Zisk po zdanění	24	27
Tržby za prodej vlastních výrobků a služeb	224	208

Obchodní jméno: PREservisní, s. r. o.

Společnost PREservisní, s. r. o., se věnuje pronájmu a správě nemovitostí, bytů a nebytových prostor a zajišťuje servis pro ostatní subjekty Skupiny PRE.

	2022	2021
Sídlo: Praha 10, Na Hroudě 1492/4		
IČ: 02065801		
Průměrný počet zaměstnanců:	87	90
Ekonomické údaje (v mil. Kč):		
Základní kapitál	10	10
Vlastní kapitál	48	61
Zisk po zdanění	7	15
Tržby za prodej zboží a služeb	543	483

Obchodní jméno: PREzákaznická, a. s.

Společnost PREzákaznická, a. s., zajišťuje zákaznický servis pro ostatní subjekty Skupiny PRE.

	2022	2021
Sídlo: Praha 10, Na Hroudě 1492/4		
IČ: 06532438		
Průměrný počet zaměstnanců:	267	257
Ekonomické údaje (v mil. Kč):		
Základní kapitál	10	10
Vlastní kapitál	45	38
Zisk po zdanění	35	28
Tržby za prodej zboží a služeb	581	547

Obchodní jméno: VOLTCOM, spol. s r. o.

Společnost VOLTCOM, spol. s r. o., se zabývá výstavbou a opravami distribučních zařízení.

	2022	2021
Sídlo: Praha 6, Otevřená 1092/2		
IČ: 44794274		
Průměrný počet zaměstnanců:	71	68
Ekonomické údaje (v mil. Kč):		
Základní kapitál	2	2
Vlastní kapitál	21	21
Zisk po zdanění	11	13
Tržby za prodej zboží a služeb	186	154

(18) Smluvní aktiva (mil. Kč)

Smluvní aktiva	2022	2021
Pohledávky z dodávek elektřiny a plynu - brutto	5 335	4 004
Přijaté zálohy - zápočet	-4 669	-3 405
Celkem	666	599

Tvorba a rozpuštění smluvních aktiv

Zůstatek smluvních aktiv k 31. 12. 2020	411
Fakturace vykázaných smluvních aktiv v průběhu roku 2021	-430
Nevyfakturované dodávky roku 2021 snížené o přijaté zálohy	624
Snížení hodnoty v souladu s požadavky IFRS 9	-5
Zůstatek smluvních aktiv k 31. 12. 2021	599
Fakturace vykázaných smluvních aktiv v průběhu roku 2022	-624
Nevyfakturované dodávky roku 2022 snížené o přijaté zálohy	679
Snížení hodnoty v souladu s požadavky IFRS 9	12
Zůstatek smluvních aktiv k 31. 12. 2022	666

Snížení hodnoty smluvních aktiv

Zůstatek k 31. 12. 2020	19
Užití / rozpuštění	5
Zůstatek k 31. 12. 2021	25
Užití / rozpuštění	-12
Zůstatek k 31. 12. 2022	13

Smluvní aktiva představují právo Společnosti na úplatu za již dodané a nevyfakturované dodávky dle smluv se zákazníky v prodejní ceně ponížené o přijaté zálohy v případě, kdy hodnota dodávky je vyšší než hodnota přijatých záloh. Smluvní aktivum se stává Pohledávkou v okamžiku nabytí bezpodmínečného práva na úplatu, které vzniká fakturací po provedení odečtu. Obvyklá splatnost faktur pro konečné zákazníky činí 30 dnů.

(19) Pohledávky z přecenění derivátů (mil. Kč)

Pohledávky z přecenění derivátů - dlouhodobé	2022	2021
Pohledávky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	14	--
Pohledávky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	440	252
Pohledávky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	262	160
Pohledávky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	--	--
Celkem	716	412

Pohledávky z přecenění derivátů - krátkodobé	2022	2021
Pohledávky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	2 785	2 179
Pohledávky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	1 806	1 456
Pohledávky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	110	41
Pohledávky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	--	--
Celkem	4 701	3 676

(20) Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky (mil. Kč)

Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky - dlouhodobé	2022	2021
Složené jistiny	103	51
Celkem	103	51

Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky - krátkodobé	2022	2021
Pohledávky z dodávek elektřiny a plynu	3 210	1 347
Maržové vklady u energetických burz	434	1 044
Ostatní obchodní pohledávky	247	79
Ostatní pohledávky - před zápočet	873	1 303
Poskytnuté zálohy - zápočet	-295	-304
Ostatní pohledávky - po zápočtu	578	999
Ostatní pohledávky daňové	--	335
Ostatní nefinanční aktiva	63	71
Celkem	4 532	3 875

Oproti prvotnímu zaúčtování nedošlo k výraznému zvýšení úrokového rizika u ostatních pohledávek. K ostatním pohledávkám (dlouhodobým a krátkodobým jistinám a maržovému vkladu) byly vytvořeny následující opravné položky na očekávané úvěrové ztráty ve výši dvanáctiměsíčních úvěrových ztrát (stupeň 1 modelu znehodnocení):

Opravné položky k ostatním pohledávkám	
Zůstatek k 31. 12. 2020	3
Tvorba a rozpuštění v běžném roce	-2
Zůstatek k 31. 12. 2021	1
Tvorba a rozpuštění v běžném roce	-1
Zůstatek k 31. 12. 2022	--

Z výše uvedených krátkodobých obchodních pohledávek jsou pohledávky po lhůtě splatnosti v brutto hodnotě ve výši 435 mil. Kč (352 mil. Kč v roce 2021). Nesplacené částky zpravidla nejsou úročeny. Byly vytvořeny následující opravné položky k pohledávkám z obchodních vztahů:

Opravné položky ke krátkodobým obchodním pohledávkám

Zůstatek k 31. 12. 2020	352
Tvorba a rozpuštění v běžném roce	-51
Zůstatek k 31. 12. 2021	301
Tvorba a rozpuštění v běžném roce	62
Zůstatek k 31. 12. 2022	363

Při určování pochybnosti pohledávek Společnost zvažuje všechny změny bonity pohledávek z obchodního styku od data jejich vzniku až do data účetní závěrky.

Zůstatková hodnota pohledávek z obchodního styku a ostatních pohledávek odpovídá jejich reálné hodnotě.

	2021			
	% opravné položky	Brutto	Opravná položka	Netto
Pohledávky ve splatnosti *)	2	1 375	26	1 349
Pohledávky do 1 měsíce po splatnosti	4	64	3	61
Pohledávky od 2 do 3 měsíců po splatnosti	25	11	3	8
Pohledávky od 4 do 6 měsíců po splatnosti	60	7	4	3
Pohledávky od 7 do 12 měsíců po splatnosti	86	13	11	2
Pohledávky nad 12 měsíců po splatnosti	99	257	254	3
Obchodní pohledávky celkem		1 727	301	1 426

	2022			
	% opravné položky	Brutto	Opravná položka	Netto
Pohledávky ve splatnosti *)	2	3 385	63	3 322
Pohledávky do 1 měsíce po splatnosti	6	109	7	102
Pohledávky od 2 do 3 měsíců po splatnosti	25	24	6	18
Pohledávky od 4 do 6 měsíců po splatnosti	60	24	15	9
Pohledávky od 7 do 12 měsíců po splatnosti	86	21	18	3
Pohledávky nad 12 měsíců po splatnosti	99	257	254	3
Obchodní pohledávky celkem		3 820	363	3 457

*) Do kategorie pohledávky ve splatnosti připočtena brutto hodnota pohledávek ve Skupině ve výši 247 mil. Kč (v roce 2021 ve výši 79 mil. Kč).

Za kreditně znehodnocené jsou považovány pohledávky, které jsou více než 3 měsíce po splatnosti.

(21) Poskytnuté půjčky (mil. Kč)

	2022			2021		
	Částka	Úroková míra p. a.	Splatnost	Částka	Úroková míra p. a.	Splatnost
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 1	--	Fix 4,38 %	29. 2. 2022	2	Fix 4,38 %	29. 2. 2022
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 2	7	Fix 4,63 %	29. 2. 2023	35	Fix 4,63 %	29. 2. 2023
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 3	7	Fix 4,93 %	29. 2. 2024	11	Fix 4,93 %	29. 2. 2024
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 4	11	Fix 4,93 %	29. 2. 2024	20	Fix 4,93 %	29. 2. 2024
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 5	612	CZK IRS 3Y+3,10 %	18. 6. 2026	612	CZK IRS 3Y+3,10 %	18. 6. 2026
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 6	702	CZK IRS 3Y+3,00 %	28. 11. 2026	702	CZK IRS 3Y+3,00 %	28. 11. 2026
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 8	8	Fix 3,48 %	18. 12. 2024	12	Fix 3,48 %	18. 12. 2024
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 9	1 431	CZK IRS 3Y+2,50 %	29. 6. 2027	1 431	CZK IRS 3Y+2,50 %	29. 6. 2027
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 10	54	Fix 3,27 %	29. 10. 2024	81	Fix 3,27 %	29. 10. 2024
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 11	12	Fix 3,27 %	29. 10. 2024	18	Fix 3,27 %	29. 10. 2024
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 12	18	Fix 3,17 %	29. 10. 2023	35	Fix 3,17 %	29. 10. 2023
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 13	14	Fix 3,17 %	29. 10. 2023	27	Fix 3,17 %	29. 10. 2023
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 14	52	Fix 3,27 %	29. 10. 2024	78	Fix 3,27 %	29. 10. 2024
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 15	1	Fix 2,21 %	29. 7. 2026	1	Fix 2,21 %	29. 7. 2026
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 16	5	Fix 3,52 %	10. 4. 2027	6	Fix 3,52 %	10. 4. 2027
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 17	25	Fix 4,53 %	30. 11. 2027	31	Fix 4,53 %	30. 11. 2027
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 18	73	Fix 3,62 %	22. 12. 2027	87	Fix 3,62 %	22. 12. 2027
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 19	1	FIX 4,96 %	31. 1. 2025	1	FIX 4,96 %	31. 1. 2025
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 20	--	FIX 4,47 %	2. 5. 2023	--	FIX 4,47 %	2. 5. 2023
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 21	--	FIX 4,47 %	31. 7. 2023	--	FIX 4,47 %	31. 7. 2023
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 22	--	Fix 4,99 %	28. 2. 2024	1	Fix 4,99 %	28. 2. 2024
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 23	--	Fix 4,99 %	30. 3. 2024	1	Fix 4,99 %	30. 3. 2024
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 24	48	Fix 4,43 %	2. 9. 2027	63	Fix 4,43 %	2. 3. 2028
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 25	1	Fix 2,99 %	15. 8. 2028	1	Fix 2,99 %	15. 8. 2028
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 26	1	Fix 3,97 %	28. 2. 2025	1	Fix 3,97 %	28. 2. 2025
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 27	--	Fix 4,85 %	22. 7. 2022	11	Fix 4,85 %	22. 7. 2022
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 28	--	Fix 4,72 %	22. 6. 2022	15	Fix 4,72 %	22. 6. 2022
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 29	8	Fix 6,66 %	15. 6. 2034	--	--	--
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 30	1 036	CZK IRS 3Y+1,40 %	15. 7. 2034	--	--	--

	2022			2021		
	Částka	Úroková míra p. a.	Splatnost	Částka	Úroková míra p. a.	Splatnost
Pohledávky z cash poolingů:						
PREdistribuce, a. s.	1 654	O/N PRIBOR+0,75 %		1 739	O/N PRIBOR+0,75 %	
PREměření, a. s.	81	O/N PRIBOR+0,75 %		--	O/N PRIBOR+0,75 %	
KORMAK Praha a. s.	48	O/N PRIBOR+0,75 %		30	O/N PRIBOR+0,75 %	
SOLARINVEST - GREEN ENERGY, s. r. o.	41	O/N PRIBOR+0,75 %		41	O/N PRIBOR+0,75 %	
PREservisní, s. r. o.	264	O/N PRIBOR+0,75 %		67	O/N PRIBOR+0,75 %	
VOLTCOM, spol. s r. o.	49	O/N PRIBOR+0,75 %		18	O/N PRIBOR+0,75 %	
eYello CZ, k.s.	--	O/N PRIBOR+0,75 %		18	O/N PRIBOR+0,75 %	
FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o.	4	O/N PRIBOR+0,75 %		--	O/N PRIBOR+0,75 %	
PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o.	3	O/N PRIBOR+0,75 %		--	O/N PRIBOR+0,75 %	
PRE FVE Světlík, s. r. o.	7	O/N PRIBOR+0,75 %		--	O/N PRIBOR+0,75 %	
Opravné položky k úvěrům ve Skupině	-6			-5		
Celkem	6 272			5 191		
v tom:						
Dlouhodobé	3 894			3 039		
Krátkodobé	2 378			2 152		

Poskytnuté půjčky jsou oceněny naběhlou hodnotou. Reálná hodnota úvěrů č. 1-30 činí 4 118 mil. Kč a liší se od jejich naběhlé hodnoty o částku 10 mil. Kč. V roce 2021 činila reálná hodnota úvěrů č. 1-28 celkem 3 279 mil. Kč a lišila se od jejich naběhlé hodnoty o částku 6 mil. Kč. U ostatních půjček se naběhlá hodnota neliší od jejich reálné hodnoty, a to zejména z důvodu jejich krátkodobosti.

Reálná hodnota byla vypočtena diskontováním smluvních peněžních toků za použití současné výnosové křivky. Reálná hodnota spadá do úrovně 3 z důvodu použití vstupů, které nelze přímo odvodit z dat získaných na aktivním trhu, jako je kreditní riziko.

Oproti prvotnímu zaúčtování nedošlo k výraznému zvýšení úrokového rizika u poskytnutých půjček. K poskytnutým půjčkám byly vytvořeny následující opravné položky na očekávané úvěrové ztráty ve výši dvanáctiměsíčních úvěrových ztrát (stupeň 1 modelu znehodnocení):

Zůstatek k 31. 12. 2020	4
Tvorba a rozpuštění v běžném roce	1
Zůstatek k 31. 12. 2021	5
Tvorba a rozpuštění v běžném roce	--
Zůstatek k 31. 12. 2022	6

(22) Zásoby (mil. Kč)

	2022	2021
Materiál	4	5
Zboží	769	213
z toho: zásoba plynu v reálné hodnotě	769	213
Celkem	773	218

Součástí položek „Nakoupené služby, materiál a energie“ a „Ostatní zisky a ztráty“ ve výkazu zisku a ztráty jsou náklady na prodané a spotřebované zásoby v celkové výši 80 mil. Kč (49 mil. Kč v roce 2021). Reálná hodnota je stanovena oceňovacím modelem s použitím vstupů na úrovni 2 (indexu spotových tržních cen organizovaného krátkodobého trhu s komoditou).

V rámci oceňovacího modelu je uvažována a do výsledného ocenění se promítá reálná schopnost Společnosti dodat plyn deponovaný v podzemním zásobníku plynu do distribuční sítě v kontextu smluvně sjednaných těžebních křivek.

(23) Peníze a peněžní ekvivalenty (mil. Kč)

Penězi a peněžními ekvivalenty se rozumí hotovost, vklady splatné na požádání a další vysoce likvidní finanční aktiva, jejichž ocenění může být spolehlivě určeno a s nimiž je spojeno nevýznamné riziko změny hodnoty. O opravných položkách není z důvodu jejich nevýznamnosti účtováno.

	2022	2021
Běžné bankovní účty	2 300	1 978
Hotovost	2	1
Ceniny	1	1
Celkem	2 303	1 980

Banky poskytly na žádost Společnosti platební záruky v celkové výši 892 mil. Kč ve prospěch společností OTE, a. s., a Dopravní podnik hl. m. Prahy, akciová společnost (7 mil. Kč ve prospěch společnosti APCS Power Clearing and Settlement AG v roce 2021).

(24) Přijaté půjčky (mil. Kč)

Tento bod shrnuje informace o smluvních podmínkách přijatých úročených půjček a úvěrů. Více informací o angažovanosti Společnosti v úrokových rizicích je uvedeno v bodě „Finanční nástroje“.

	2022			2021		
	Částka	Úroková míra	Splatnost	Částka	Úroková míra	Splatnost
Úvěr č. 1	1 007	Fix 1,40 %	1. 7. 2024	1 000	Fix 1,40 %	1. 7. 2024
Úvěr č. 2	--	Fix 1,16 %	8. 7. 2022	1 006	Fix 1,16 %	8. 7. 2022
Úvěr č. 3	550	6M PRIBOR+0,30 %	18. 11. 2027	550	6M PRIBOR+0,30 %	18. 11. 2027
Úvěr č. 4	571	6M PRIBOR+0,25 %	18. 11. 2027	550	6M PRIBOR+0,25 %	18. 11. 2027
Úvěr č. 5	--	Fix 4,10 %	3. 1. 2022	630	Fix 4,10 %	3. 1. 2022
Úvěr č. 6	520	6M PRIBOR+0,25 %	2. 7. 2029			
Úvěr č. 7	520	6M PRIBOR+0,25 %	2. 7. 2029			
Povolené přečerpání běžných účtů - ČSOB	--	O/N PRIBOR+0,35 %, min. 0,00 %		431	O/N PRIBOR+0,35 %, min. 0,00 %	
Česká spořitelna	--	O/N PRIBOR+0,30 %, min. 0,00 %		170	O/N PRIBOR+0,30 %, min. 0,00 %	
Závazky z cash poolingů:						
PREdistribuce, a. s.	--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
eYello CZ, k. s.	235	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
PREměření, a. s.	--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		77	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
PREzákaznická, a. s.	73	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		93	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
PREnetcom, a. s.	43	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		40	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
PREservisní, s. r. o.	--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
PRE FVE Světlík, s. r. o.	--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		6	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
PRE VTE Částkov, s. r. o.	5	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		9	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o.	--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		2	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
VOLTCOM, spol. s r. o.	--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o.	--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
Celkem	3 524			4 564		
v tom:						
Dlouhodobé půjčky	3 100			3 100		
Krátkodobé půjčky	424			1 464		

	Peněžní toky				31. 12. 2022
	31. 12. 2021	Čerpání	Splácení	Ostatní	
Úvěry mimo Skupinu	4 337	1 748	-2 979	62	3 168
Úvěry ve Skupině	227	261	-134	2	356
Peněžní toky úvěrů celkem	4 564	2 009	-3 113	64	3 524

	Peněžní toky				31. 12. 2021
	31. 12. 2020	Čerpání	Splácení	Ostatní	
Úvěry mimo Skupinu	3 772	1 231	-666	--	4 337
Úvěry ve Skupině	163	195	-132	1	227
Peněžní toky úvěrů celkem	3 935	1 426	-798	1	4 564

K zajištění úrokové míry používá Společnost úrokové swapy, o kterých Společnost účtuje jako o zajištění peněžních toků.

Banky nepožadují zajištění úvěrů s ohledem na kreditní rating Společnosti. Nevyužité úvěrové linky činí k 31. 12. 2022 celkem 6 930 mil. Kč (1 989 mil. Kč k 31. 12. 2021).

Půjčky jsou oceněny naběhlou hodnotou. Reálná hodnota úvěrů č. 1, 3, 4, 6 a 7 činí 2 744 mil. Kč a liší se od jejich naběhlé hodnoty o částku 423 mil. Kč. V roce 2021 činila reálná hodnota úvěrů č. 1, 2, 3 a 4 celkem 2 871 mil. Kč a lišila se od jejich naběhlé hodnoty o částku 235 mil. Kč. U ostatních půjček se pak naběhlá hodnota neliší od jejich reálné hodnoty, a to zejména z důvodu jejich krátkodobosti.

Reálná hodnota byla vypočtena diskontováním smluvních peněžních toků za použití současné výnosové křivky. Reálná hodnota spadá do úrovně 3 z důvodu použití vstupů, které nelze přímo odvodit z dat získaných na aktivním trhu, jako je vlastní kreditní riziko.

Společnost v současné době v souladu s použitou účetní metodikou nekapitalizuje žádné výpůjční náklady.

(25) Smluvní závazky (mil. Kč)

Smluvní závazky - krátkodobé	2022	2021
Přijaté zálohy na dodávky elektřiny a plynu od zákazníků- brutto	6 740	4 487
Nevyfakturované dodávky - zápočet	-4 669	-3 405
Celkem	2 071	1 082

Tvorba a rozpuštění smluvních závazků

Zůstatek smluvních závazků k 31. 12. 2020	830
Rozpoznání smluvních závazků do výnosů v běžném roce	-830
Navýšení smluvních závazků v běžném roce (zálohy, dílčí fakturace)	1 082
Zůstatek smluvních závazků k 31. 12. 2021	1 082
Rozpoznání smluvních závazků do výnosů v běžném roce	-1 082
Navýšení smluvních závazků v běžném roce (zálohy, dílčí fakturace)	2 071
Zůstatek smluvních závazků k 31. 12. 2022	2 071

Smluvní závazek se vztahuje k přijatým zálohám a již provedené fakturaci v rámci smluv se zákazníky, ponížené o hodnotu dosud nevyfakturovaných dodávek, ze kterých jsou výnosy vykazovány průběžně nebo budou vykázány jednorázově po rozvahovém dni v rámci plnění závazku k plnění.

Společnost nemá žádné výnosy, které se vztahují k závazkům k plnění splněným nebo částečně splněným v minulých účetních obdobích.

(26) Závazky z přecenění derivátů (mil. Kč)

Závazky z přecenění derivátů - dlouhodobé	2022	2021
Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	15	407
Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	375	229
Celkem	390	636

Závazky z přecenění derivátů - krátkodobé	2022	2021
Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	3 259	2 024
Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	1 073	959
Závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	310	121
Celkem	4 642	3 104

(27) Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky (mil. Kč)

Závazky z přecenění derivátů - dlouhodobé	2022	2021
Ostatní finanční závazky	2	2
Celkem	2	2

Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky - krátkodobé	2022	2021
Nevyfakturované dodávky elektřiny a plynu od dodavatelů – před zápočtem	308	313
Poskytnuté zálohy na dodávky elektřiny a plynu - zápočet	-295	-304
Nevyfakturované dodávky elektřiny a plynu od dodavatelů – po zápočtu	13	9
Obchodní závazky	1 720	780
Závazky k zaměstnancům *)	19	19
Závazky ze sociálního zabezpečení a zdravotního pojištění	10	10
Závazky ve Skupině **)	1 749	1 885
Ostatní daňové závazky	329	18
Ostatní finanční závazky	158	19
Ostatní nefinanční závazky	266	160
Celkem	4 264	2 900

*) Zahrnuje prosincové mzdy vyplacené v průběhu ledna.

**) Podrobný rozpis položky v bodě 33

U závazků, které jsou oceněny amortizovanou hodnotou, odpovídá tato hodnota jejich reálné hodnotě.

(28) Rezervy (mil. Kč)

	2022	2021
Zaměstnanecké požitky	54	66
Ostatní	59	60
Podnikatelská rizika	33	--
Celkem	146	126
Dlouhodobé rezervy	47	60
Krátkodobé rezervy	99	66
Celkem	146	126

Rezerva na zaměstnanecké požitky představuje závazky dle kolektivní smlouvy z titulu odměn vyplácených zaměstnancům při odchodu do důchodu a při pracovních a životních jubileích.

	Zaměstnanecké požitky	Mzdy	Podnikatelská rizika	Celkem
Zůstatek k 31. 12. 2020	96	59	28	183
Tvorba rezerv v běžném roce	6	60	--	66
Čerpání rezerv v běžném roce	-7	-48	--	-55
Rozpuštění rezerv v běžném roce	-29	-11	-28	-68
Zůstatek k 31. 12. 2021	66	60	--	126
Tvorba rezerv v běžném roce	8	58	33	99
Čerpání rezerv v běžném roce	-6	-53	--	-59
Rozpuštění rezerv v běžném roce	-14	-6	--	-20
Zůstatek k 31. 12. 2022	54	59	33	146
Dlouhodobé	47	--	--	47
Krátkodobé	7	59	33	99
Celkem	54	59	33	146

Rezerva na mzdy představuje mzdy vyplácené v závislosti na splnění cíle.

Rezerva na zaměstnanecké požitky představuje závazky dle kolektivní smlouvy z titulu odměn vyplácených zaměstnancům při odchodu do důchodu a při pracovních a životních jubileích a závazky na osobní účty čerpané na volitelné benefity zaměstnanci. V případě pracovních jubileí a odměn při odchodu do důchodu výše benefitu závisí na odpracované době zaměstnance ve Společnosti, v případě životního jubilea je odměna zaměstnanci vyplácena při dosažení 50 let věku. Po odchodu do důchodu nejsou zaměstnancům poskytovány žádné další výhody.

Pro výpočet rezervy je použita přírůstková metoda – tzn., že za každé odpracované období přináležejí zaměstnanci poměrná část současné hodnoty benefitu. Výpočet dále zohledňuje časovou hodnotu peněz a pravděpodobnost, že benefit nebude vyplacen.

Diskontní sazba je odvozena na základě tržních výnosů státních dluhopisů ČR v měně závazku, tj. Kč, s dobou splatnosti odpovídající splatnosti závazku. Je stanoven jako jednotný diskontní faktor pro všechny benefity dohromady.

Pravděpodobnost setrvání (výplaty) zahrnuje předpokládaný odchod do důchodu, pravděpodobnost odchodu ze Společnosti, míru úmrtnosti a míru invalidity. Předpokládaný odchod do důchodu je stanoven pro jednotlivé zaměstnance platnou legislativou země. Fluktuace, úmrtnost a míra invalidity je stanovena na základě analýzy historických dat Skupiny.

Základní předpoklady použité pro pojistně-matematické ocenění:

	2022	2021
Diskontní sazba	5,04 %	2,85 %
Průměrná doba odchodu do důchodu (roky)	64,9	64,9
Pravděpodobnost setrvání	0,72	0,71

Mezi významné pojistně-matematické předpoklady pro stanovení závazku patří diskontní sazba a pravděpodobnost setrvání. Analýzy citlivosti uvedené níže byly stanoveny na základě možných změn výše uvedených parametrů na konci účetního období, zatímco všechny ostatní předpoklady zůstaly konstantní.

	Základ	-1 p. b.	Rozdíl	+1 p. b.	Rozdíl
Citlivost na změnu diskontní sazby	54	59	5	49	-5

	Základ	-0,10	Rozdíl	0,10	Rozdíl
Citlivost na změnu pravděpodobnosti setrvání	54	48	-6	57	3

Tvorba rezerv na zaměstnanecké požitky v běžném roce zahrnuje úrokový náklad ve výši 2 mil. Kč (1 mil. Kč v roce 2021), běžné náklady spojené s těmito požitky ve výši 19 mil. Kč. (15 mil. Kč v roce 2021) a přecenění závazků z definovaných požitků vykázaných v úplném výsledku hospodaření ve výši -12 mil. Kč (-10 mil. Kč v roce 2021). Čerpání rezerv pak představují platby zaměstnaneckých požitků.

(29) Základní kapitál (mil. Kč)

Základní kapitál

Je registrováno 3 869 443 ks akcií na jméno v nominální hodnotě 1 000 Kč na akcii (3 869 443 ks akcií v roce 2021). Tyto akcie jsou v zaknihované podobě a nejsou s nimi spojena žádná práva na vyplácení pravidelných dividend.

Celý základní kapitál je splacen.

(30) Rezervní a ostatní fondy (mil. Kč)

	2022	2021
Rezervní fond	774	774
Ostatní fondy ze zisku	383	383
Zajištění peněžních toků	743	1 491
Přecenění čistých závazků z definovaných požitků	14	4
Celkem	1 914	2 652

Rezervní fond Společnosti je vytvořen ve výši 20 % základního kapitálu (774 mil. Kč) a dále se již netvoří. O použití rezervního fondu rozhoduje valná hromada a tento fond slouží k úhradě ztrát.

Ostatní fondy ze zisku představují část kapitálu bývalého státního podniku – právního předchůdce Společnosti. Na základě privatizačního projektu se kapitál státního podniku rozdělil ke dni vzniku akciové společnosti (1. 1. 1994) na základní kapitál, rezervní fond a kapitálové fondy. K tomuto datu byl zůstatek kapitálových fondů 390 mil. Kč. O nakládání se zůstatkem tohoto fondu rozhoduje představenstvo podle pravidel hospodaření schválených valnou hromadou Společnosti. Společnost může se souhlasem valné hromady zřídit další dobrovolné fondy.

Zajištění peněžních toků a přecenění závazků z definovaných požitků zahrnuje:

	2022	2021
Přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	876	1 779
Efekt odložené daně	-166	-338
Přecenění zajišťovacích měnových derivátů	-330	-139
Efekt odložené daně	63	26
Přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	372	201
Efekt odložené daně	-71	-38
Přecenění závazků z definovaných požitků	17	5
Efekt odložené daně	-3	-1
Celkem	758	1 495

(31) Státní dotace (mil. Kč)

Společnost eviduje dotační přísliby v celkové výši 118 mil. Kč (154 mil. Kč v roce 2021), o kterém v souladu s účetní politikou v bodě 3 neučtuje, neboť k datu účetní závěrky není dostatečně jisté, že dotace budou Společnosti poskytnuty.

(32) Finanční nástroje (mil. Kč)

Kategorie finančních nástrojů

Finanční aktiva (netto)	Kat.:	2022	2021
(a) Pohledávky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	iii.	2 799	2 179
(b) Pohledávky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	ii.	2 246	1 708
(c) Pohledávky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	ii.	--	--
(d) Pohledávky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	ii.	372	201
(e) Peníze a peněžní ekvivalenty	i.	2 303	1 980
(f) Maržový vklad	i.	434	1 044
(g) Poskytnuté půjčky a cash pooling	i.	6 272	5 191
(h) Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky mimo výše uvedené	i.	4 136	2 476

Finanční závazky	Kat.:	2022	2021
(i) Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	iii.	3 274	2 431
(j) Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	ii.	1 448	1 188
(k) Závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	ii.	310	121
(l) Závazky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	ii.	--	--
(m) Přijaté úvěry	iv.	3 167	4 337
(n) Závazky z cash poolingů	iv.	356	228
(o) Závazky z leasingů	iv.	187	170
(p) Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou mimo výše uvedené	iv.	3 642	2 696

Kategorie finančních instrumentů:

- i. Finanční aktiva oceněná naběhlou hodnotou
- ii. Finanční aktiva / závazky oceněné reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku
- iii. Finanční aktiva / závazky oceněné reálnou hodnotou do zisku a ztráty
- iv. Finanční závazky oceněné naběhlou hodnotou

Finanční aktiva a závazky (ii., iii.) byly oceněny oceňovacími modely s využitím tržních dat (úroveň 2), jako jsou např. forwardové křivky podkladových komodit, spotové a forwardové kurzy cizích měn a úrokové křivky.

Zisky a ztráty z finančních nástrojů zaúčtované do běžného období:		2022	2021
Zisk/ztráta z přecenění komodit. derivátů v tradingovém portfoliu *)	(a, i)	286	-14
Přijaté úroky ve Skupině	(g)	337	162
Přijaté úroky mimo Skupinu a výnosy z držení cenných papírů	(e)	73	4
Výpůjční náklady (kromě úroku k zaměstnaneckým požitkům)	(m, n, o)	-109	-56
Opravné položky k obchodním pohledávkám a ostatním finančním aktivům	(e, f, g, h)	-50	46
Odpis nedobytných pohledávek	(h)	-12	-10
Neefektivita zajištění	(b, j)	-2	-4

*) Součástí položky „Marže z tradingu“

Zajišťovací účetnictví		2022	2021
Změna fondu ze zajištění peněžních toků ve vlastním kapitálu	(b, c, d, j, k, l)	674	1 709
Odúčtování fondu ze zajištění peněžních toků do výsledku hospodaření *)	(b, c, d, j, k, l)	-1 597	90

*) V položce „Náklady na nákup elektřiny“

Kapitálové riziko

Kapitálová struktura je řízena tak, aby Společnost dosahovala dlouhodobě stabilní finanční pozice a zároveň maximalizovala dlouhodobý výnos pro své akcionáře. Kapitálem se rozumí hodnota vlastního kapitálu z rozvahy.

	2022	2021
Celková aktiva	32 539	28 511
Vlastní kapitál	16 778	15 431
Vlastní kapitál / celková aktiva	52 %	54 %

Tržní riziko

S ohledem na své aktivity je Společnost vystavena především rizikům změny tržních cen komodit (elektřiny a plynu), měnovému riziku a riziku změny úrokových sazeb.

K zajištění tržních rizik používá Společnost následující nederivátová finanční aktiva a finanční nástroje:

- komoditní deriváty (forwardy a futures) pro zajištění cen těchto komodit,
- měnové deriváty (forwardy) pro zajištění směnného kurzu,
- úrokové deriváty (swapy) pro zajištění výše úrokových nákladů u externích přijatých úvěrů,
- finanční prostředky v měně EUR pořízené spotovým nákupem na peněžním trhu pro zajištění směnného kurzu.

Expozice Společnosti vůči tržním rizikům se měří různými metodami. Mezi nejdůležitější patří analýza citlivosti, která zobrazuje možné dopady cenových změn finančních instrumentů a nástrojů definovaných v jednotlivých scénářích na hospodaření Společnosti. Pro řízení krátkodobé obchodní expozice se používá metoda VaR (Value at Risk). Expozice Společnosti vůči tržním rizikům je pravidelně monitorována a způsob řízení se v porovnání s minulým obdobím zásadně nezměnil.

Ke koncentraci tržních rizik u Společnosti nedochází.

Měnové riziko

Společnost je vystavena riziku změny směnného kurzu. Významná expozice vůči riziku změny směnného kurzu vzniká pouze při vypořádání obchodů uzavíraných za účelem obchodních transakcí spojených s opatřením elektřiny či plynu pro zákazníky Společnosti, která se vypořádávají v cizí měně (euro). Strategií Společnosti je minimalizovat riziko nežádoucích vlivů kolísání směnných kurzů na peněžní toky. Rizika takové změny směnného kurzu jsou Společností měřena za využití definovaných scénářů vývoje kurzu. Otevřená pozice vychází z ročního plánu potřeby devizových prostředků a výše sjednaného zajištění.

Společnost zajišťuje podstatnou část svých budoucích plánovaných cizoměnových peněžních toků na nákup elektřiny a plynu proti riziku směnného kurzu s využitím měnových forwardů a spotovým nákupem EUR a následnou držbou do stanoveného data užití, přičemž o těchto transakcích je účtováno v souladu s principy zajišťovacího účetnictví, jež Společnost vede.

Společnost v rámci zajišťovacího účetnictví sleduje efektivitu zajištění. Zajištění je a bylo efektivní. S ohledem na skutečnost, že charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky se shodují, nebyly zdroje neefektivity, s výjimkou kreditního rizika protistrany, identifikovány. Kreditní riziko protistrany a Společnosti je nevýznamné. Úvěrový rating PRE a protistrany zajišťovacího nástroje je vysoký. Dopad úvěrového rizika není rozhodujícím faktorem pro změny hodnoty, které vyplývají z ekonomického vztahu. Zajišťovací poměr je stanoven 1 : 1.

Ekonomický vztah mezi zajištěnou položkou a zajišťovacím nástrojem byl otestován:

- 1) Kvalitativní analýza: na základě srovnání charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky došla Společnost k závěru, že jsou vyvážené.
- 2) Kvantitativní analýza: s využitím jednoduché metody analýzy scénářů bylo zkoumáno a je dále sledováno, jak se reálná hodnota zajišťovacího nástroje a zajišťovací položky mění v důsledku změn podkladové proměnné, kterou je směnný kurz EUR/CZK. Změny reálné hodnoty zajištěné položky a zajišťovacího nástroje se pohybují v opačném směru a změna reálné hodnoty zajišťovacího nástroje plně kompenzuje změnu reálné hodnoty zajišťované položky.

Účetní hodnota cizoměnových aktiv a závazků:

	Aktiva v mil. Kč		Závazky v mil. Kč	
	2022	2021	2022	2021
Pohledávky a závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	2 799	2 179	3 274	2 431
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	2 246	1 708	1 448	1 188
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	--	--	310	121
Nederivátová finanční aktiva k řízení měnového rizika (peníze)	1 326	796	--	--
Peníze a peněžní ekvivalenty	127	188	--	--
Maržový vklad	434	1 044	--	--
Pohledávky a závazky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky a závazky	685	169	1 432	568
Celkem v euro	7 617	6 084	6 464	4 308
Ostatní měny	--	--	--	--
Celkem	7 617	6 084	6 464	4 308

Otevřené měnové deriváty a nederivátová finanční aktiva k datu závěrky:

	Průměrný kurz Kč/EUR		Hodnota v mil. EUR		Hodnota v mil. Kč		Přecenění v mil. Kč	
Peníze v EUR								
využité k zajištění								
měnového rizika	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Užití EUR								
do 1 měsíce	24,35	25,44	5	6	122	153	-1	-3
Užití EUR								
od 1 do 3 měsíců	24,50	25,39	40	2	980	51	-15	-1
Užití EUR								
od 3 do 12 měsíců	24,47	25,43	10	24	245	610	-4	-14
Celkem			55	32	1 347	814	-20	-18

	Průměrný kurz Kč/EUR		Hodnota v mil. EUR		Hodnota v mil. Kč		Reálná hodnota v mil. Kč	
Nákup EUR								
prostřednictvím								
měnových derivátů	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Nákup EUR								
do 1 měsíce	25,64	25,63	32	40	821	1 026	-47	-29
Nákup EUR								
od 1 do 3 měsíců	24,94	25,57	210	121	5 237	3 094	-128	-65
Nákup EUR								
od 3 do 12 měsíců	25,03	25,72	317	56	7 936	1 440	-135	-27
Nákup EUR								
nad 12 měsíců	--	--	--	--	--	--	--	--
Celkem			559	217	13 994	5 560	-310	-121

Měnové riziko – analýza citlivosti

Společnost provedla citlivostní analýzu s cílem zjistit, jaký dopad by měla změna hodnoty těchto aktiv a závazků v důsledku oslabení kurzu koruny vůči euru o 1 % na zisk, resp. vlastní kapitál.

	2022	2021
Zisk/ztráta	-7	6
Vlastní kapitál	-91	-33

Úrokové riziko

Střednědobé a dlouhodobé cizí zdroje financování Společnosti tvoří úvěry, jejichž smluvní splatnost nastane za dva, resp. pět a sedm let. Tyto úvěry byly sjednány jak s fixní úrokovou sazbou, tak s plovoucí úrokovou sazbou s 6měsíční fixací, přičemž byly v plné výši zajištěny prostřednictvím úrokových swapů, jelikož je Společnost plátcem fixní platby z úrokového swapu. K 31. 12. 2022 má Společnost uzavřeny úrokové swapy pro zajištění externích úvěrů ve výši 2 100 mil. Kč splatných v roce 2027 a 2029. Změny tržních úrokových sazeb tak nemají vliv na sjednanou výši splátek těchto úvěrů, čímž je riziko změny úrokových sazeb účinně redukováno. Společnost v této souvislosti zavedla zajišťovací účetnictví. Společnost v rámci zajišťovacího účetnictví sleduje efektivitu zajištění. Zajištění je a bylo efektivní. Charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky se shodují, s výjimkou existence vložené úrokové opce v zajišťovaném úvěru. Zdrojem neefektivity zajištění je mimo kreditního rizika protistrany také vložená floor opce u zajištěné položky, která způsobí neefektivitu zajištění při poklesu úrovně korunových úrokových sazeb do záporných hodnot. Kreditní riziko protistrany a Společnosti je nevýznamné. Úvěrový rating PRE a protistrany zajišťovacího nástroje je vysoký. Dopad kreditního rizika není rozhodujícím faktorem pro změny hodnoty, které vyplývají z ekonomického vztahu. Zajišťovací poměr je stanoven 1 : 1.

Ekonomický vztah mezi zajištěnou položkou a zajišťovacím nástrojem byl otestován:

- 1) Kvalitativní analýza: na základě srovnání charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky došla Společnost k závěru, že jsou vyvážené.
- 2) Kvantitativní analýza: s využitím jednoduché metody analýzy scénářů bylo zkoumáno a je dále sledováno, jak se reálná hodnota zajišťovacího nástroje a zajišťovací položky mění v důsledku změn podkladové proměnné, kterou je úroková sazba. Změny reálné hodnoty zajištěné položky a zajišťovacího nástroje se pohybují v opačném směru a změna reálné hodnoty zajišťovacího nástroje kompenzuje změnu reálné hodnoty zajišťované položky z titulu zajišťovaného rizika.

Změny úrokových sazeb mohou ovlivnit pouze náklady související se zajištěním krátkodobých zdrojů financování. Případný dopad tohoto rizika však není pro Společnost významný, proto jej Společnost neřídí a nevede zajišťovací účetnictví. Stejně tak závazky z leasingu nejsou citlivé na změnu úrokové míry, pokud nedojde k modifikaci nájemního vztahu, proto nejsou v níže uvedené tabulce uvedeny.

Účetní hodnota aktiv a závazků, která je závislá na úrokové míře:

	Aktiva v mil. Kč		Závazky v mil. Kč	
	2022	2021	2022	2021
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích úrokových swapů	372	201	--	--
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	--	--	310	121
Celkem	372	201	310	121

Úrokové riziko – analýza citlivosti

Společnost provedla citlivostní analýzu s cílem zjistit, jaký dopad by měla změna hodnoty těchto aktiv a závazků v důsledku zvýšení úrokové míry o +0,25 % p. a. na zisk, resp. vlastní kapitál.

	2022	2021
Zisk/ztráta	--	--
Vlastní kapitál	16	21

Riziko změny cen komodit

Společnost je vystavena riziku vývoje ceny elektrické energie a plynu, který může mít dopad na očekávanou ziskovou marži. Strategii Společnosti je minimalizovat riziko nežádoucích vlivů změny ceny na peněžní toky.

Nákup elektřiny a plynu pro koncové zákazníky probíhá s cílem dosáhnout optimalizace nákupních cen v rámci objemově omezené pozice. Řízení expozice je odvozeno zejména od limitů na maximálně přípustnou velikost otevřené pozice, možný finanční dopad se odvozuje od definovaných scénářů vývoje cen. Strategie pro řízení komoditního rizika primárně vycházejí ze struktury koncových zákazníků Společnosti, přičemž se rozlišuje mezi zákazníky s individuální cenou (B2B zákaznický segment) a zákazníky dostávajícími společnou ceníkovou cenu (B2C zákaznický segment). Jelikož se v obou případech liší cenotvorný okamžik, rozlišuje se i způsob zajišťování komodity pro tyto dvě skupiny zákazníků. V případě B2B zákaznického segmentu se využívá zajištění back-to-back, tj. dochází k pořízení komodity v co nejkratší době po akceptaci nabídky zákazníkem. V případě B2C zákaznického segmentu se využívá postupného zajištění, tj. dochází k pořízení komodity rozložené v čase pro velké množství malých zákazníků s ohledem na likviditu trhu a minimalizaci tržních výkyvů cen pro zákazníky.

Při realizaci výše zmíněných strategií se používá řada nástrojů, postupů a technik s cílem zajistit dodání komodity ve stanoveném čase, na stanoveném místě za optimální nákupní cenu.

Prostřednictvím termínovaných kontraktů s fyzickou dodávkou na území České republiky se zajišťuje podstatná část komodity s dodáním na tuzemském trhu. Na tyto termínované kontrakty se vztahuje tzv. own use výjimka dle IFRS 9.

V případě momentální nedostatečné likvidity tuzemského komoditního trhu s fyzickou dodávkou komodity Společnost přistupuje k zajištění nákupní ceny a omezení rizika vývoje ceny operacemi na externích komoditních trzích, se kterými je česká energická soustava propojena. Dosud se jednalo především o německý trh, který disponuje dostatečnou likviditou a u kterého je míra cenové korelace s českým trhem velmi vysoká. Na tyto operace se nevztahuje tzv. own use výjimka a Společnost na ně vede zajišťovací účetnictví. Cílem řízení komoditního rizika je zajistit peněžní toky spojené s budoucím nákupem komodity pro koncového zákazníka na tuzemském trhu.

Proti riziku změny ceny se Společnost zajistí nákupem komoditního OTC forwardu nebo burzovního futures na externím trhu, čímž z podstatné míry zajistí požadovanou nákupní cenu. V okamžiku dostatečné likvidity na CZK trhu realizuje Společnost nákup komodity na tuzemském OTC trhu a současně uzavře pozici na externím trhu opačným kontraktem. Tím dojde k ukončení zajištění. Zisk či ztráta ze zajištění do značné míry kompenzují pohyb ceny na tuzemském trhu mezi okamžikem, kdy společnost chtěla realizovat nákup komodity pro koncového zákazníka, ale z důvodu nízké likvidity tak učinit nemohla, a okamžikem následného nákupu. Na nákup na tuzemském trhu se vztahuje own use výjimka dle IFRS 9. Společnost v rámci zajišťovacího účetnictví sleduje efektivitu zajištění. Zajištění je a bylo dosud vysoce efektivní. Charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky se shodují. Zdrojem neefektivity zajištění je mimo kreditního rizika protistrany také míra korelace mezi externím a tuzemským komoditním trhem vyjádřená vývojem spreadu mezi trhy. Korelace obou trhů je ve střednědobém horizontu velice vysoká (více než 98 %). Kreditní riziko protistrany a Společnosti není významné. Úvěrový rating PRE a protistrany zajišťovacího nástroje je vysoký. Dopad úvěrového rizika není rozhodujícím faktorem pro změny hodnoty, které vyplývají z ekonomického vztahu. Zajišťovací poměr je stanoven 1 : 1.

Ekonomický vztah mezi zajištěnou položkou a zajišťovacím nástrojem byl otestován:

- 1) Kvalitativní analýza: na základě srovnání charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky došla PRE k závěru, že jsou vyvážené.
- 2) Kvantitativní analýza: s využitím jednoduché metody analýzy scénářů bylo zkoumáno a je dále sledováno, jak se reálná hodnota zajišťovacího nástroje a zajišťovací položky mění v důsledku změn podkladové proměnné, kterou je kurz komodity. Změny reálné hodnoty zajištěné položky a zajišťovacího nástroje se pohybují v opačném směru a změna reálné hodnoty zajišťovacího nástroje značně kompenzuje změnu reálné hodnoty zajišťované položky.

Další možností jak řešit dočasnou nelikviditu trhu je zajištění ceny budoucího spotového nákupu komodity s využitím komoditních futures na tuzemském trhu bez fyzické dodávky. V okamžiku nízké likvidity na tuzemském komoditním trhu s fyzickou dodávkou Společnost přistupuje k nákupu tuzemských komoditních futures. Tyto futures Společnost drží až do expirace. Vypršením derivátu dojde k ukončení zajištění. Zisk či ztráta ze zajištění, které je vyjádřeno placeným či inkasovaným variation margin, plně kompenzují pohyb ceny na tuzemském trhu mezi okamžikem, kdy společnost chtěla realizovat nákup komodity pro koncového zákazníka, ale z důvodu nízké likvidity tak učinit nemohla, a okamžikem nákupu na spotovém trhu. Společnost v rámci zajišťovacího účetnictví sleduje efektivitu zajištění. Zajištění je a bylo vysoce efektivní. Charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky se shodují. S ohledem na skutečnost, že charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky se shodují, nebyly zdroje neefektivity, s výjimkou kreditního rizika protistrany, identifikovány. Kreditní riziko protistrany a Společnosti není významné. Úvěrový rating PRE a protistrany zajišťovacího nástroje je vysoký. Dopad úvěrového rizika není rozhodujícím faktorem pro změny hodnoty, které vyplývají z ekonomického vztahu. Zajišťovací poměr je stanoven 1 : 1.

Ekonomický vztah mezi zajištěnou položkou a zajišťovacím nástrojem byl otestován:

- 1) Kvalitativní analýza: na základě srovnání charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky došla PRE k závěru, že jsou vyvážené.
- 2) Kvantitativní analýza: s využitím jednoduché metody analýzy scénářů bylo zkoumáno a je dále sledováno, jak se reálná hodnota zajišťovacího nástroje a zajišťovací položky mění v důsledku změn podkladové proměnné, kterou je kurz komodity. Změny reálné hodnoty zajištěné položky a zajišťovacího nástroje se pohybují v opačném směru a změna reálné hodnoty zajišťovacího nástroje značně kompenzuje změnu reálné hodnoty zajišťované položky.

V rámci svých obchodních aktivit Společnost realizuje tradingové obchody s komoditními deriváty. K 31. 12. 2022 Společnost evidovala otevřenou tradingovou pozici a byla tudíž vystavena riziku změny ceny komodity.

Účetní hodnota aktiv a závazků, která je závislá na ceně komodity:

	Aktiva v mil. Kč		Závazky v mil. Kč	
	2022	2021	2022	2021
Pohledávky a závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	2 799	2 179	3 273	2 431
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	2 246	1 708	1 448	1 188
Celkem	5 045	3 887	4 721	3 619

Otevřené komoditní deriváty pro zajištění k datu závěrky:

	Komoditní kontrakty na nákup				Komoditní kontrakty na prodej			
	Nominální hodnota v mil. EUR		Nominální hodnota v mil. Kč		Nominální hodnota v mil. EUR		Nominální hodnota v mil. Kč	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Futures								
Vypořádání								
do 12 měsíců	25	38	603	949	--	1	--	23
Vypořádání								
od 1 do 2 let	4	1	85	36	--	--	--	--
Vypořádání								
od 2 do 3 let	--	1	--	16	--	--	--	--
Celkem	29	40	688	1 001	--	1	--	23
OTC forward								
Vypořádání								
do 12 měsíců	159	33	3 834	830	113	12	2 724	309
Vypořádání								
od 1 do 2 let	17	8	398	188	5	4	110	111
Vypořádání								
od 2 do 3 let	1	7	31	183	--	5	--	114
Vypořádání								
od 3 do 4 let	--	--	--	--	--	--	--	--
Vypořádání								
od 4 do 5 let	--	--	--	--	--	--	--	--
Celkem	177	48	4 263	1 201	118	21	2 834	534

Otevřené komoditní „own use“ kontrakty:

	Nominální hodnota v mil. EUR		Nominální hodnota v mil. Kč	
	2022	2021	2022	2021
Own use kontrakty – elektřina *)	974	561	23 563	13 982
Own use kontrakty – plyn *)	19	29	446	729
Celkem	993	590	24 009	14 711

*) Jde o kontrakty, které byly uzavřeny a jsou nadále drženy kvůli přijetí nebo dodání nefinanční položky pro potřeby očekávané koupě, prodeje nebo užívání.

Otevřené komoditní tradingové kontrakty:

	Komoditní kontrakty na nákup				Komoditní kontrakty na prodej			
	Nominální hodnota v mil. EUR		Nominální hodnota v mil. Kč		Nominální hodnota v mil. EUR		Nominální hodnota v mil. Kč	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Futures								
Vypořádání								
do 12 měsíců	--	--	--	--	--	--	--	--
Celkem	--	--	--	--	--	--	--	--
OTC forward								
Vypořádání								
do 12 měsíců	78	40	1 882	983	91	29	2 201	730
Vypořádání								
od 1 do 2 let	--	--	--	--	--	5	--	134
Vypořádání								
od 2 do 3 let	--	--	--	--	--	--	--	--
Vypořádání								
od 3 do 4 let	--	--	--	--	--	--	--	--
Vypořádání								
od 4 do 5 let	--	--	--	--	--	--	--	--
Celkem	78	40	1 882	983	91	34	2 201	864

Komoditní riziko – citlivostní analýza

Společnost provedla citlivostní analýzu s cílem zjistit, jaký dopad by měla změna hodnoty těchto aktiv a závazků v důsledku zvýšení ceny komodity na EEX o 1 % na zisk, resp. vlastní kapitál.

	2022	2021
Zisk/ztráta *)	--	-1
Vlastní kapitál	20	34

*) Při posouzení dopadu změny ceny komodity je také uvažováno se zásobou plynu pro obchodování pořízenou v rámci obchodního modelu pro trading s plynem, která je oceňována na reálnou hodnotu. Zásoba plynu pro obchodování není považována za finanční nástroj.

Kreditní riziko

Společnost je vystavena kreditnímu riziku především u obchodních pohledávek vůči koncovým zákazníkům v oblasti dodávek a distribuce elektřiny nebo plynu a vůči velkoobchodním partnerům obchodujícím s komoditami v souvislosti s uzavřenými zajišťovacími a tradingovými derivátovými kontrakty na OTC trhu. Kreditní riziko je dále spojeno se smluvními aktivy, s pohledávkami Společnosti z vnitropodnikových úvěrů a deponováním finančních prostředků, ať již momentálně volných nebo deponovaných jako maržový vklad v souvislosti s obchodováním na komoditních burzách u bank. Přestože Společnost v souvislosti s pohledávkami a ostatními finančními aktivy nepředpokládá vyšší kreditní riziko, může být budoucí platební schopnost obchodních partnerů negativně ovlivněna makroekonomickým vývojem a finanční stabilitou národní ekonomiky.

V souladu s politikou Společnosti v oblasti řízení kreditního rizika je u velkoobchodních partnerů obchodujících s komoditami a obchodních partnerů v segmentu B2B a spolupracujících bank ověřována jejich kredibilita. V segmentu B2C Společnost u nově podepisovaných smluv hodnotí, zda potenciální zákazník Společnosti nedluží z titulu případných předchozích smluvních vztahů, což může indikovat sníženou kredibilitu potenciálního zákazníka, případně čerpat informace z veřejně dostupných registrů.

Vývoj a stav pohledávek je průběžně monitorován a hodnocen s cílem minimalizovat riziko vzniku pochybných či nedobytných pohledávek. Maximální možné kreditní riziko vyplývající z finančních a smluvních aktiv odpovídá výši jejich účetní hodnoty.

Kreditní riziko je řízeno na úrovni vlastníků rizika na úrovni jednotlivých sekcí. V rámci procesu řízení kreditního rizika se Společnost primárně snaží předcházet vzniku rizika, provádí pravidelný či jednorázový scoring velkoobchodních a B2B partnerů, sleduje externí rating spolupracujících bank, stanovuje a sleduje dodržování závazných limitů angažovanosti pro jednotlivé partnery atp. Společnost sleduje vývoj pohledávek, platební morálku zákazníků, provádí analýzu věkové struktury pohledávek. Tyto aktivity probíhají v integrovaném systému pro hodnocení, správu a vymáhání obchodních pohledávek. V případě vzniku pohledávek po splatnosti Společnost komunikuje s dlužníkem s cílem domoci se dlužné částky. Pokud dlužník na výzvy společnosti nereaguje, přistupuje Společnost k ukončení dodávek elektřiny či plynu a následnému vymáhání nesplacených pohledávek.

V oblasti dodávky a distribuce elektřiny nebo plynu, která je hlavní činností Společnosti, jsou konkrétně aplikovány níže uvedené režimy, čímž je minimalizováno riziko nezaplacení pohledávek.

U zákazníků velkoobdobatelů se odečty stavů měřidel a fakturace provádí měsíčně. Na úhradu odebrané, ale ještě nevyfakturované elektřiny nebo plynu platí někteří zákazníci měsíční nebo dekadní zálohy ve výši očekávané spotřeby, přičemž se bere v úvahu spotřeba minulých období, sezónnost a další faktory. Způsob stanovení zálohy je předmětem smlouvy o dodávce. V případech neplacení za dodávku jsou zákazníci upomínáni. Pokud odběratel neuhradí pohledávky ani ve stanovené dodatečné lhůtě, dochází k přerušení dodávky elektřiny nebo plynu. Část velkoobdobatelů jistí úhradu budoucích pohledávek zálohami placenými v předstihu a kaucemi.

U zákazníků malooddobatelů se běžný odečet stavu měřidel a fakturace provádí jednou ročně a na dodanou, ale zatím nevyfakturovanou elektřinu nebo plyn jsou předepsány zálohy, které jsou stanoveny tak, aby odpovídaly velikosti a charakteru spotřeby. Stanovení ceny a způsobu placení je obsaženo ve smlouvě uzavřené se zákazníkem. Pokud odběratel neuhradí pohledávky ani ve stanovené dodatečné lhůtě, dochází k přerušení dodávky elektřiny.

Ke koncentraci kreditního rizika nedochází.

Při sledování vývoje kreditního rizika vychází Společnost z věkové struktury pohledávek a z rizik segmentu zákazníka. Společnost zákazníky budovala podle relevantních skutečností (rizikový segment, splatnost pohledávky, případně problémy s platbami v minulosti) a vypočítaného indexu rizika znehodnocení každé pohledávky.

Na jejím základě je stanovována výše opravné položky. Procento opravné položky pro jednotlivé kategorie splatnosti pohledávek je stanoveno s ohledem na dostupná historická data, která vycházejí ze skutečného vývoje splacení pohledávek v posledních čtyřech letech. V minulých dvou letech v návaznosti na pandemii covid-19 a rozkolísání energetických trhů Skupina očekávala výrazné zhoršení platební morálky zákazníků. Toto riziko se však nepotvrdilo, riziko nesplacení pohledávek zůstává u všech segmentů zákazníků na historické úrovni. K tomuto vývoji přispěly i nové vládní nástroje, jako tzv. úsporný tarif (úhrada části pohledávek státem v říjnu 2022) a zastropování cen energií počínaje prvním dnem roku 2023.

Společnost vyčísluje opravné položky k obchodním pohledávkám a smluvním aktivům ve výši odpovídající očekávaným úvěrovým ztrátám za celou dobu trvání finančního aktiva. U ostatních pohledávek Společnost prvotně vyčísluje opravné položky ve výši dvanáctiměsíčních očekávaných ztrát a následně, pokud je identifikováno snížení kredibility protistrany, ve výši očekávaných úvěrových ztrát za celou dobu trvání finančního aktiva.

Opravnou položku ke smluvním aktivům Společnost tvoří stejným způsobem jako opravnou položku k obchodním pohledávkám ve splatnosti.

Informace o výši opravných položek ke smluvním a finančním aktivům jsou obsaženy v části závěrky 18, 19, 20, 23.

Běžným postupem Společnosti je nepožadovat zajištění obchodních pohledávek formou zajišťovacích finančních aktiv. Společnost k 31. 12. 2022 nedržela žádné obchodní pohledávky nebo smluvní aktiva, ke kterým nevytvořila opravnou položku z důvodu přijaté zástavy.

Společnost přistupuje k odpisu obchodních pohledávek v případě, kdy na základě dostupných podkladů usoudí, že není možné danou pohledávku přes dosud vynaložené úsilí vymoci, resp. když usoudí, že výnos z vymáhání dlužné pohledávky nepokryje potenciální náklady Společnosti, které by na vymáhání vynaložila, případně jde o tzv. nedobytnou pohledávku. Jde zejména o případy, kdy soud zrušil konkurz, protože je majetek dlužníka zcela nepostačující, kdy je dlužník v úpadku, nebo mu úpadek hrozí na základě insolvenčního řízení, kdy byl dlužník právnickou osobou, která zanikla bez právního nástupce, kdy dlužník – fyzická osoba zemřela a pohledávka nemohla být uspokojena ani v rámci dědického řízení, když na jeho majetek byla uplatněna veřejná dražba či exekuce a výnos z dražby či exekuce plně nepokryl dlužnou pohledávku. Dále jde o případy, kdy dle sdělení příslušných státních orgánů (policie, soudy apod.) je dlužník neznámého pobytu. Za nedobytné se dále považují pohledávky, u nichž nejsou dostupné podklady k vymáhání soudní cestou, jde o promlčené pohledávky, které dlužník odmítá zaplatit, kdy soud zamítl žalobu, resp. kdy nařízená exekuce nebyla úspěšná.

Riziko likvidity

Riziko likvidity je řízeno prostřednictvím zachovávání dostatečné výše peněz a peněžních ekvivalentů, bankovních zdrojů a úvěrových nástrojů, průběžným sledováním předpokládaných a skutečných peněžních toků a snahou o přizpůsobování doby splatnosti finančních aktiv a závazků. V bodě „Půjčky“ je uvedena hodnota dodatečných

disponibilních úvěrových zdrojů pro další snížení rizika likvidity, které však zatím nebyly čerpány. Společnost není vystavena významnému likvidnímu riziku a nemá problémy s platební schopností. Za účelem optimalizace nákladů financování využívají společnosti Skupiny PRE společný cash pooling.

Ke koncentraci rizika likvidity nedochází.

Tabulky likvidního rizika

Následující tabulky znázorňují smluvní splatnost nediskontovaných finančních závazků Společnosti. Tabulka finančních závazků byla sestavena se zohledněním nejdříve možných termínů, kdy může být Společnost požádána o splnění závazků.

Závazky 2022	Účetní hodnota	Do 1 měsíce	1-3 měsíce	3-12 měsíců	Nad 12 měsíců	Celkem
Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	3 274	841	990	1 489	16	3 336
Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	1 448	205	295	585	400	1 485
Závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	310	47	128	135	0	310
Přijaté úvěry	3 167	21	42	190	3 997	4 250
Závazky z cash poolingů	356	356	--	--	--	356
Závazky z leasingů	187	6	12	52	140	210
Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou mimo výše uvedené	3 642	1 787	340	1 513	2	3 642
Celkem		3 263	1 807	3 964	4 555	13 589

Závazky 2021	Účetní hodnota	Do 1 měsíce	1-3 měsíce	3-12 měsíců	Nad 12 měsíců	Celkem
Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	2 431	169	337	1 518	407	2 431
Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	1 188	80	160	720	229	1 188
Závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	121	29	66	26	--	121
Přijaté úvěry	4 337	1 240	17	78	3 571	4 906
Závazky z cash poolingů	228	228	--	--	--	228
Závazky z leasingů	170	6	11	48	111	176
Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou mimo výše uvedené	2 696	889	335	1 469	2	2 696
Celkem		2 641	926	3 859	4 320	11 746

(33) Transakce se spřízněnými subjekty (mil. Kč)

V souladu s IAS 24 byly identifikovány níže uvedené spřízněné strany. Za spřízněné osoby jsou považovány i dceřiné společnosti.

Náklady a výnosy vůči spřízněným osobám:

	Prodej spřízněným osobám		Nákupy od spřízněných osob	
	2022	2021	2022	2021
Vztahy se společnostmi s řídícím a podstatným vlivem	1 323	1 294	1 216	1 803
Pražská energetika Holding a. s.	2	1	--	--
Hlavní město Praha	319	34	19	16
EnBW Energie Baden-Württemberg AG *)	1 002	1 259	1 197	1 787
Vztahy s ostatními společnostmi	1 387	744	293	87
VNG Handel & Vertrieb GmbH	195	11	208	29
Výstaviště Praha, a. s.	15	4	--	--
Želivská provozní a. s.	16	20	--	--
Technická správa komunikací hl. m. Prahy, a. s.	51	46	--	--
Kongresové centrum Praha, a. s.	29	--	--	--
Dopravní podnik hl. m. Prahy, akciová společnost	1 019	655	1	1
Pražské služby, a. s.	16	8	--	--
Kolektory Praha, a. s.	35	--	--	--
Obecní dům, a. s.	9	--	--	--
TRADE CENTRE PRAHA a. s.	--	--	--	2
Pražská plynárenská, a. s.	2	--	84	55
Celkem	2 710	2 038	1 509	1 890

*) Společnost EnBW Energie Baden-Württemberg AG patří mezi hlavní dodavatele elektřiny a plynu PRE. Prodeje a nákupy od této osoby vstupují mimo jiné do marže z tradingu a dále jsou využity pro účely zajištění nákupu komodity.

Pohledávky a závazky vůči spřízněným osobám:

	Pohledávky		Závazky	
	2022	2021	2022	2021
Vztahy se společnostmi s řídícím a podstatným vlivem	--	16	163	58
Hlavní město Praha	--	16	30	--
EnBW Energie Baden-Württemberg AG	--	--	133	58
Vztahy s ostatními společnostmi	216	38	67	63
VNG Handel & Vertrieb GmbH	98	--	--	19
Výstaviště Praha, a. s.	2	1	--	--
Želivská provozní a. s.	3	3	--	--
Pražské služby, a. s.	3	1	--	--
Technická správa komunikací hl. m. Prahy, a. s.	5	4	--	--
Kongresové centrum Praha, a. s.	--	--	28	5
Dopravní podnik hl. m. Prahy, akciová společnost	96	27	38	38
Kolektory Praha, a. s.	8	2	--	--
Obecní dům, a. s.	1	--	--	--
Pražská plynárenská, a. s.	--	--	1	1
Celkem	216	54	230	121

Obchodní transakce byly uskutečněny za obvyklé ceny. Nesplacené částky nebyly zajištěny.

Vyplacené dividendy

	2022	2021
Pražská energetika Holding a. s.	988	949
EnBW Energie Baden-Württemberg AG	705	677

Odměny členům statutárních orgánů, dozorčí rady a nejužšího vedení:

	2022	2021
Počet osob	13	13
Odměny v mil. Kč	43	42

Osobami s řídící pravomocí jsou členové představenstva, ředitelé Společnosti a členové dozorčí rady.

Vybrané osoby s řídící pravomocí mohou užívat osobní automobil i pro soukromé účely.

Pohledávky a závazky vůči dceřiným společnostem

	Obchodní a ostatní pohledávky		Obchodní a ostatní závazky	
	PRE k 31. 12.		PRE k 31. 12.	
	2022	2021	2022	2021
PREdistribuce, a. s. *)	91	--	1 730	1 876
PREměření, a. s.	8	8	1	--
eYello CZ, k. s.	152	84	--	--
KORMAK Praha a. s.	4	3	3	5
PREservisní, s. r. o.	8	8	--	--
PREzákaznická, a. s.	--	6	8	--
PREnetcom, a. s.	--	--	7	1
FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o.	--	--	1	4
PRE VTE Částkov, s. r. o.	--	--	1	1
Opravné položky k pohledávkám	-1	--	--	--
Celkem	262	109	1 751	1 887

*) Závazek představuje dohadnou položku na dodané distribuční služby.

	Půjčky a pohledávky		Půjčky a závazky	
	z cash poolingů PRE k 31. 12.		z cash poolingů PRE k 31. 12.	
	2022	2021	2022	2021
PREdistribuce, a. s.	5 435	4 484	--	--
PREměření, a. s.	336	408	--	77
eYello CZ, k. s.	--	18	235	--
PREservisní, s. r. o.	278	73	--	--
KORMAK Praha a. s.	48	30	--	--
PRE FVE Světlík, s. r. o.	32	31	73	6
SOLARINVEST - GREEN ENERGY, s. r. o.	45	73	--	--
PREzákaznická, a. s.	--	--	--	93
PREnetcom, a. s.	--	--	43	41
VOLTCOM, spol. s r. o.	49	18	--	--
FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o.	4	--	--	2
PRE VTE Částkov, s. r. o.	48	63	5	9
PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o.	3	--	--	--
Opravné položky	-6	-5	--	--
Celkem	6 272	5 192	356	228

Náklady a výnosy vůči dceřiným společnostem

	Výnosy / Tržby PRE		Náklady / Výdaje PRE	
	2022	2021	2022	2021
PREdistribuce, a. s.	2 925	2 197	5 561	5 817
z toho: Silová elektřina a distribuční služby	326	298	5 550	5 808
Služby	532	525	11	9
Dividendy	1 778	1 239	--	--
Úroky z půjček	289	135	--	--
PREměření, a. s.	415	292	60	45
z toho: Služby	127	124	10	7
Prodej elektřiny	--	--	42	34
Investice	--	--	7	4
Dividendy	270	150	--	--
Úroky z půjček	18	18	1	--
eYello CZ, k. s.	888	394	5	--
z toho: Silová elektřina, plyn a distribuční služby	855	349	--	--
Služby	13	14	--	--
Úroky z půjček	4	--	5	--
Převod podílu na VH	16	31	--	--
KORMAK Praha a. s.	44	38	15	11
z toho: Dividendy	24	24	--	--
Služby	15	13	--	--
Investice	--	--	15	11
Úroky z půjček	5	1	--	--
PREservisní, s. r. o.	92	60	29	33
z toho: Dividendy	20	--	--	--
Služby	62	59	27	22
Investice	--	--	--	7
Zásoby *)	--	--	2	4
Úroky z půjček	10	1	--	--
PRE FVE Světlík, s. r. o.	2	2	--	4
z toho: Prodej elektřiny	--	--	--	4
Úroky z půjček	2	2	--	--
PREzákaznická, a. s.	252	261	313	295
z toho: Služby	225	238	309	294
Úroky z půjček	--	--	4	1
Dividendy	27	23	--	--
PREnetcom, a. s.	11	9	21	12
z toho: Služby	11	9	12	11
Investice	--	--	7	1
Úroky z půjček	--	--	2	--
SOLARINVEST - GREEN ENERGY, s. r. o.	3	1	--	--
z toho: Úroky z půjček	3	1	--	--

FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o.	--	--	20	13
z toho: Služby	--	--	19	11
Investice	--	--	1	2
VOLTCOM, spol. s r. o.	16	10	--	1
z toho: Služby	3	--	--	--
Investice	--	--	--	1
Úroky z půjček	3	--	--	--
Dividendy	10	10	--	--
PRE VTE Částkov, s. r. o.	2	3	9	6
z toho: Prodej elektřiny	--	--	9	6
Úroky z půjček	2	3	--	--
Celkem	4 650	3 267	6 033	6 237

*) Zisk z prodaného materiálu

Veškeré transakce s dceřinými společnostmi byly uskutečněny na bázi běžných obchodních podmínek.

(34) Události po datu sestavení účetní závěrky

V říjnu 2022 vyšlo vládní nařízení č. 298/2022 Sb., o stanovení cen elektřiny a plynu v mimořádné tržní situaci, které stanovilo maximální ceny elektřiny (5 Kč/kWh bez DPH) a plynu (2,50 Kč/kWh bez DPH) pro zákazníky, tzv. zastropování cen. Následně v lednu 2023 vyšlo nařízení vlády č. 5/2023 Sb., o kompenzacích poskytovaných na dodávku elektřiny a plynu za stanovené ceny. Kompenzace mají dodavatelům nahradit ztrátu (a přiměřený zisk) způsobenou zastropováním prodejních cen. Předpokládá se, že obě nařízení budou účinná po celý rok 2023. Protože však nařízení o kompenzacích je velmi komplexní a složité, nebylo možné včas definovat a implementovat všechny potřebné/návazné procesy, ani nastavit IT systémy všech zúčastněných stran (OTE, ERÚ, dodavatelé komodit). Proto v lednu, únoru a březnu 2023 byly kompenzace vypláceny formou zálohových plateb ve výši stanovené odborným odhadem MPO s tím, že vyúčtování prvního čtvrtletí proběhne do konce dubna 2023 a zároveň nastartuje rutinní měsíční cyklus kompenzací (žádost dodavatele – kontrola ERÚ – platba OTE). Náhradní „zálohové“ vyplacení kompenzací přineslo dodavatelům velkou nejistotu týkající se výsledku hospodaření v prvním čtvrtletí a zároveň odhadu celoročního výsledku. Po započtení zálohové kompenzace za první čtvrtletí Skupina PRE vykazuje přiměřenou marži z dodávky komodit.

Jedním z nástrojů, které zajistí financování kompenzací, je daň z neočekávaných/nadměrných zisků. Nadměrným ziskem je část daňového základu převyšující průměr daňových základů za roky 2018–2021 zvýšený o 20 %. Nadměrné zisky za roky 2023 až 2025 se zdaní dodatečnou sazbou 60 %. Podle analýzy schválených hospodářských plánů na roky 2023 až 2025 by tato daň neměla Skupinu PRE významněji zatížit.

Po datu účetní závěrky nedošlo k žádným dalším událostem, které by měly významný dopad na účetní závěrku.

V Praze dne 28. dubna 2023



Pavel Elis
předseda představenstva



Alexander Manfred Sloboda
místopředseda představenstva

Čestné prohlášení

Při vynaložení veškeré přiměřené péče podává výroční zpráva podle našeho nejlepšího vědomí věrný a poctivý obraz o finanční situaci, podnikatelské činnosti a výsledcích hospodaření společnosti Pražská energetika, a. s., a Skupiny PRE za rok 2022 a o vyhlídkách jejich budoucího vývoje. Ve výroční zprávě nebyly vědomě opomenuty či zkresleny žádné skutečnosti, které by mohly změnit význam této zprávy.

V Praze dne 28. dubna 2023



Pavel Elis
předseda představenstva



Alexander Manfred Sloboda
místopředseda představenstva

Historie Skupiny PRE

1897

..... 1. 9. zahájena činnost Elektrických podniků královského hlavního města Prahy

1924

..... ministerským nařízením prohlášeny Elektrické podniky za všeužitečné

1934

..... dokončena stavba ústřední budovy Elektrických podniků v Praze; celková koncepce budovy svou moderností daleko předběhla dobové zvyklosti

1941

..... Elektrické podniky začleněny do Městských podniků pražských

1945

..... znárodnění energetiky na základě dekretu prezidenta republiky

1946

..... od Elektrických podniků se odloučil Dopravní podnik; vznik národního podniku Středočeské elektrárny, jehož součástí se stala i bývalá elektrárenská část Elektrických podniků

1959

..... vznik Středočeských energetických závodů, n. p., (STE) a Okresní správy Praha

1965

..... vznik Rozvodného závodu Praha v rámci STE, n. p.

1990

..... Pražské energetické závody od 1. 7. samostatným státním podnikem

1994

..... vznik akciové společnosti Pražská energetika, a. s.

1996

..... založena dceřiná společnost PREleas, a. s.

..... zahájena stavba nové budovy PRE v ulici Na Hroudě

1997

..... oslavy 100. výročí existence společnosti, dokončena výstavba nové správní budovy

1998

..... založena dceřiná společnost PREměření, a. s., (dříve Cejchovna elektroměrů Praha, a. s.)

2000

..... dokončena modernizace všech kontaktních míst pro zákazníky a zahájen provoz zákaznické linky

2002

..... PRE se úspěšně vyrovnala s následky srpnových povodní

2004

..... v souladu s evropskou legislativou zahájen proces oddělení regulovaných a neregulovaných činností (tzv. unbundling)

..... zahájen provoz centrálního dispečinku

..... v rámci projektu „Spolu pro Prahu“ ve spolupráci s Pražskou plynárenskou, a. s., zahájen provoz společného zákaznického centra v paláci Adria

2006

..... k 1. 1. došlo k reálnému vyčlenění provozovatele distribuční soustavy do samostatného subjektu – 100% dceřiné společnosti PREdistribuce, a. s., založené v roce 2005

2007

..... PRE se stala členem Pražské energetické burzy (PXE)

2009

..... zahájen provoz Centra energetického poradenství v Jungmannově ulici (pasáž TeTa)

..... přemístění Technického a dokumentačního muzea pražské energetiky do nových prostor v areálu rozvodny Holešovice

2010

..... změna akcionářské struktury – odkoupení podílu akcionáře Honor Invest, a. s., stávajícím akcionářem EnBW Energie Baden-Württemberg AG, čímž se tento stal majetkově akcionářem majoritním

..... v souladu s novou dlouhodobou strategií Skupiny PRE uvedeno do provozu 5 FVE (Jinonice, Lhotka, Na Hroudě 19, Pražáčka a Sever), držitelem licence je společnost PREm

..... historicky nejvyššího špičkového zatížení distribuční soustavy 1 209 MW bylo dosaženo 1. 12. ve 14 hodin

2011

..... s účinností k 1. 12. vyřazeny akcie PRE z obchodování na regulovaném trhu, proces delistingu formálně dokončen k 28. 12.

2012

..... akvizice FVE Hořovice a FVE Kondrac, každá s instalovaným výkonem 1 MWp

..... 100% dceřiná společnost PREleas, a. s., přejmenována na eYello CZ, a. s., a její předmět podnikání rozšířen o obchodování s elektřinou a plynem (od 1. 5. 2014 komanditní společnost)

..... v oblasti filantropie zahájena spolupráce s Nadací Charty 77

2013

- projekt PREkolo – otevřena největší specializovaná půjčovna elektrokol v ČR
- akvizice FVE Pozorka s instalovaným výkonem 3,99 MWp a FVE Syrovice s instalovaným výkonem 6,3 MWp
- Skupina PRE získala v rámci projektu Český Goodwill ocenění v kategorii „Mecenáš“ za ohleduplnost k podnikatelskému, ekonomicko-sociálnímu a životnímu prostředí

2014

- 27. 3. změna stanov společnosti a zřízení závodní rady
- 1. 5. zahájen provoz Centra služeb PRE (CES) v pasáži TeTa; CES nabízí energetické služby PREm, zároveň zde funguje specializovaná prodejna a půjčovna elektrokol
- 1. 12. akvizice FVE Dačice a FVE Mikulov s celkovým instalovaným výkonem 5,79 MWp

2015

- 30. 4. akvizice FVE Pozoří s instalovaným výkonem 4,59 MWp
- v PREm vznikl samostatný úsek Energetické služby zaměřený na další rozvoj v oblasti energetických analýz a auditů, úsporného osvětlení, projektování, realizace a servisu malých FVE či zajišťování decentralních řešení energetického zásobování

2016

- 14. 3. proběhla akvizice společností KORMAK Praha a. s., která poskytuje inženýrské, projekční a stavební práce v rámci energetických sítí, a KORMAK nemovitosti s. r. o., která zajišťuje správu majetku
- v listopadu byly v Praze díky PRE instalovány tři chytré lampy typu SM!GHT. Ty slouží nejen jako lampy veřejného osvětlení, Wi-Fi hotspoty, dobíjecí stanice pro elektromobily a elektrokola, ale jsou vybaveny také tlačítkem nouzového signálu v případě ohrožení, senzory sledujícími kvalitu ovzduší a dalšími funkcemi inteligentní městské infrastruktury.

2017

- několika společenskými a marketingovými akcemi si PRE připomněla 120. výročí své existence
- 1. 6. spuštěna bezplatná Zákaznická linka PRE 800 550 055
- 1. 11. vznik společnosti PREzákaznická, a. s., do které byla vyčleněna přímá obsluha zákazníků
- 27. 11. založena společnost PREnetcom, a. s., jejímž hlavním úkolem je rozvoj komunikační infrastruktury pro zařízení distribuční sítě v souvislosti se zaváděním konceptu chytrých sítí

2018

- pro veřejnost otevřena pilotní rychlodobíjecí stanice elektromobilů, která je současně doplněna fotovoltaickou elektrárnou a akumulacním zařízením na bázi bateriového úložiště, nachází se před areálem holešovického Výstaviště
- 3. 5. akvizice společnosti SOLARINVEST – GREEN ENERGY, s. r. o., která instaluje solární systémy a další tepelná zařízení
- spuštěna bezplatná linka pro hlášení poruch v dodávce elektrické energie: 800 823 823
- 19. 9. zahájen provoz nové rozvodny Karlín 110/22 kV, která posílí oblast rozvíjejícího se Rohanského ostrova
- 100% dceřiná společnost KORMAK nemovitosti s. r. o. přejmenována na PREservisní, s. r. o., ve které jsou centralizovány nákupní činnosti pro Skupinu PRE
- 30. 11. akvizice společnosti FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o., jejímž předmětem činnosti je vývoj, výroba a dodávky inteligentních osvětlovacích řešení

2019

- projekty Páteřní síť (vybudování 125 rychlodobíjecích stanic na území ČR) a Metropolitní síť PRE (budování tzv. standardních dobíjecích stanic v rezidenčních a sídlištních zónách Prahy) získaly podporu Ministerstva dopravy v rámci dotačního Operačního programu Doprava
- 30. 4. akvizice společnosti VOLTCOM, spol. s r. o., která se specializuje na výstavbu a modernizaci velkoodběratelských a distribučních trafostanic i rozpínacích stanic
- 19. 12. akvizice společnosti WINDING WE NORTH a. s. a její dceřiné společnosti PRE VTE Částkov, s. r. o.

2020

- v září na Vinohradech do pilotního provozu spuštěno 13 EV ready lamp (první dobíjecí stanice umístěné na stožárech veřejného osvětlení)
- 2. 10. zprovozněna 100. chytrá distribuční stanice na sídlišti Velká Ohrada v Praze 13

2021

- 13. 10. ukončuje dodávky energií největší alternativní dodavatel Bohemia Energy entity, s. r. o., a 65 tisíc zákazníků přechází okamžitě v režimu dodavatele poslední instance k PRE. V průběhu následujících měsíců roku končí i další alternativní dodavatelé a další tisíce zákazníků tak také přicházejí do režimu dodavatele poslední instance PRE
- cena elektřiny v prosinci dosáhla svého historického maxima – přes 300 EUR/MWh
- v listopadu spuštěn národní roaming tří nejvýznamnějších sítí veřejných dobíjecích stanic. Pro dobíjení elektromobilů u PRE, ČEZ a E.ON stačí už jen jeden čip

2022

- značka PRE oceněna již popáté pečeti Czech Superbrands
- v lednu otevřena nejvýkonnější a nejrychlejší veřejná dobíjecí stanice PRE pro elektromobily. Hypercharger Alpitronic stojí nedaleko nájezdu na dálnici D1 Praha-Šeberov a umožňuje dobít výkonem 300 kW
- v rámci roamingové sítě veřejných dobíjecích stanic lze s čipem od PRE dobít elektromobil i v dalších evropských státech – na Slovensku, v Polsku, Slovinsku, Chorvatsku a Itálii
- v červnu PRE otevřela největší dobíjecí hub pro elektromobily v Praze, na parkovišti u Kongresového centra se může současně dobít až 16 elektromobilů. Síť PREpoint čítá již přes 440 veřejných dobíjecích stanic.
- energetická krize, ceny elektřiny a plynu exponenciálně rostou, v srpnu ceny elektřiny na rok 2023 na velkoobchodním trhu krátce překročily hranici 1 000 EUR/MWh
- na podzim PRE motivuje své zákazníky k úsporám programem PRÉMIE – pokud domácnost v zimní topné sezóně sníží svoji spotřebu, získá mimořádnou finanční prémii

Seznam zkratek

AMM	pokročilý (inteligentní) systém měření (Advanced Metering Management)
B2B	velkoodběratelský segment (Business-to-Business)
B2C	maloodběratelský segment (Business-to-Customer)
B2G	segment státní správy a samosprávy (Business-to-Government)
BOZP	bezpečnost a ochrana zdraví při práci
BPŽP	bezpečnost práce a životní prostředí
CMS	Compliance Management Systém
ČR	Česká republika
ČVUT FEL a FIT	Fakulta elektrotechnická a Fakulta informačních technologií Českého vysokého učení technického
DPI	dodavatel poslední instance
EEX	Evropská energetická burza
EnBW	EnBW Energie Baden-Württemberg AG
EnBW CEE	EnBW Central and Eastern Europe Holding GmbH, 100% dceřiná společnost EnBW
EnMS	energetický management
EPC	financování energeticky úsporných opatření z budoucích úspor (Energy Performance Contracting)
ESO	efektivní správa obcí
ERÚ	Energetický regulační úřad
EU	Evropská unie
eYello	eYello CZ, k. s., 90% dceřiná společnost PRE a 10% dceřiná společnost PREm
Frontier	FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o., 100% dceřiná společnost PREm
FTTH	optický kabel až do bytu (fiber-to-the-home)
FVE	fotovoltaická elektrárna
GDPR	nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2016/679, o ochraně fyzických osob v souvislosti se zpracováním osobních údajů a o volném pohybu těchto údajů a o zrušení směrnice 95/46/ES (obecné nařízení o ochraně osobních údajů)
GWh	gigawatthodina
Kormak	KORMAK Praha a. s., 100% dceřiná společnost PRE
KT	kabelový tunel
kV	kilovolt
kW	kilowatt
kWp	kilowatt peak
MPO	Ministerstvo průmyslu a obchodu
MW	megawatt
MWh	megawatthodina
MWp	megawatt peak
Netfin	NETFIN Infrastructure, a. s., 50% dceřiná společnost PREnetcom
NN	nízké napětí
OZE	obnovitelné zdroje energie
POZE	podporované zdroje energií

PRE	Pražská energetika, a. s.
PREdi	PREdistribuce, a. s., 100% dceřiná společnost PRE
PREH	Pražská energetika Holding a. s.
PREm	PREměření, a. s., 100% dceřiná společnost PRE
PREnetcom	PREnetcom, a. s., 100% dceřiná společnost PREdi
PREs	PREservisní, s. r. o., 100% dceřiná společnost PRE
PREzak	PREzákaznická, a. s., 100% dceřiná společnost PRE
PRE FVE Světlík	PRE FVE Světlík, s. r. o., 100% dceřiná společnost PREm
PRE FVE Nové Sedlo	PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o., 100% dceřiná společnost PREm
PRE VTE Částkov	PRE VTE Částkov, s. r. o., 100% dceřiná společnost PREm
ŘS	řídící systém
S	středoškolské vzdělání
SAIDI/SAIFI	ukazatel spolehlivosti dodávky elektrické energie
Solarinvest	SOLARINVEST - GREEN ENERGY, s. r. o., 100% dceřiná společnost PREm
SVJ/BD	společenství vlastníků jednotek / bytový dům
THMP	Technologie hlavního města Prahy
TR	transformovna 110/22 kV
TS	transformační stanice
TTF	virtuální obchodní bod (Title Transfer Facility)
ÚS	úplné střední vzdělání
Voltcom	VOLTCOM, spol. s r. o., 100% dceřiná společnost PRE
VN	vysoké napětí
VŠ	vysoká škola
VTE	větrná elektrárna
VVN	velmi vysoké napětí

Kontaktní údaje

	Adresa	PSČ	Telefon
Pražská energetika, a. s. IČO: 60193913	Praha 10, Na Hroudě 1492/4 www.pre.cz e-mail: pre@pre.cz	100 05	800 550 055 pro volání ze zahraničí: +420 267 055 555
Informace pro tisk	Praha 10, Na Hroudě 1492/4	100 05	267 051 030
PREdistribuce, a. s. IČO: 27376516	Praha 5, Svornosti 3199/19a www.predistribuce.cz e-mail: info@predistribuce.cz	150 00	800 550 055 pro volání ze zahraničí: +420 267 055 555
Poruchová linka distribuce	Praha 2, Kateřinská 1528/9 e-mail: poruchy@predistribuce.cz	120 00	Poruchová linka: 800 823 823
PREzákaznická, a. s. IČO: 06532438	Praha 10, Na Hroudě 1492/4 www.prezakaznicka.cz e-mail: pre@pre.cz	100 05	800 550 055 pro volání ze zahraničí: +420 267 055 555
Zákaznické centrum PRE	Praha 1, Jungmannova 36/31	110 00	
	Praha 4, Vladimírova 64/18	140 00	
Zákaznická linka PRE	Praha 10, Kubánské náměstí 1391/11	100 00	800 550 055
PREměření, a. s. IČO: 25677063	Praha 10, Na Hroudě 2149/19 www.premereni.cz e-mail: mereni@pre.cz	100 05	800 550 055 pro volání ze zahraničí: +420 267 055 555
Pohotovostní služba	pro zákazníky PRE v případě poruchy hlavního jističe: www.premereni.cz/opravy		733 143 143
Centrum služeb PRE	Praha 1, Jungmannova 747/28 e-mail: centrum.sluzeb@pre.cz	110 00	
PREmobilita	e-mail: premobilita@pre.cz		
Objednávka energetických služeb	e-mail: servis.prem@pre.cz		
eYello CZ, k. s. IČO: 25054040	Praha 10, Kubánské náměstí 1391/11 www.yello.cz e-mail: yello@yello.cz	100 00	267 056 704
PREservisní, s. r. o. IČO: 02065801	Praha 10, Na Hroudě 1492/4 www.preservisni.cz e-mail: pre@pre.cz	100 05	800 550 055 pro volání ze zahraničí: +420 267 055 555

	Adresa	PSČ	Telefon
KORMAK Praha a. s. IČO: 48592307	Praha 10, náměstí Bratří Jandusů 34/34 www.kormak.cz e-mail: kormak@kormak.cz	104 00	267 051 301
VOLTCOM, spol. s r. o. IČO: 44794274	Praha 6, Otevřená 1092/2 www.voltcom.cz e-mail: voltcom@voltcom.cz	169 00	267 051 635
PREnetcom, a. s. IČO: 06714366	Praha 10, Na Hroudě 1492/4 www.prenetcom.cz e-mail: pre@pre.cz	100 05	800 550 055 pro volání ze zahraničí: +420 267 055 555
FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o. IČO: 27234835	Praha 10, Na Hroudě 2149/19 www.frontier-technologies.eu e-mail: info@frontier-technologies.eu	100 05	277 002 346
SOLARINVEST – GREEN ENERGY, s. r. o. IČO: 28923405	Praha 10, Na Hroudě 2149/19 www.solarinvest.cz e-mail: info@solarinvest.cz	100 05	724 981 004
PRE FVE Světlík, s. r. o. IČO: 28080378	Praha 10, Na Hroudě 2149/19 www.premereni.cz e-mail: mereni@pre.cz	100 05	800 550 055 pro volání ze zahraničí: +420 267 055 555
PRE VTE Částkov, s. r. o. IČO: 27966216	Praha 10, Na Hroudě 2149/19 www.premereni.cz e-mail: mereni@pre.cz	100 05	800 550 055 pro volání ze zahraničí: +420 267 055 555
PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o. IČO: 11911913	Praha 10, Na Hroudě 2149/19 www.premereni.cz e-mail: mereni@pre.cz	100 05	800 550 055 pro volání ze zahraničí: +420 267 055 555
NETFIN Infrastructure, a. s. IČO: 17093881	Praha 10, Na Hroudě 1492/4 www.prenetcom.cz e-mail: pre@pre.cz	100 05	800 550 055 pro volání ze zahraničí: +420 267 055 555

Pražská energetika, a. s.
Na Hroudě 1492/4
100 05 Praha 10
www.pre.cz

© 2023 Design a produkce KUKLIK.CZ