



125 let

Skupina PRE
Výroční zpráva 2021

Obsah

1	Obsah
2	Skupina PRE
8	Orgány společnosti PRE
14	Zpráva představenstva o podnikatelské činnosti
19	Vybrané finanční ukazatele Skupiny PRE
20	Obchodování s elektřinou a plynem
23	Strategie
27	Lidské zdroje
31	Ochrana životního prostředí a BOZP
32	Vztahy s veřejností
38	Systém řízení rizik ve Skupině PRE
39	Interní audit, compliance, ombudsman
42	Dceřiné společnosti
57	Struktura akcionářů
58	Informace z valné hromady
59	Informace požadované právními předpisy
60	Zpráva dozorčí rady
64	Zpráva o vztazích
98	Zpráva nezávislého auditora pro akcionáře společnosti Pražská energetika, a.s.
108	Konsolidovaná účetní závěrka
172	Samostatná účetní závěrka
235	Čestné prohlášení
236	Historie Skupiny PRE
240	Seznam zkratk
242	Kontaktní údaje

Změny, které nastaly od skončení účetního období (31. 12. 2021) do závěrky vydání této výroční zprávy (22. 4. 2022), 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 trvá již 125 let a sahá až do roku 1897, kdy byly založeny Elektrické podniky královského hlavního města Prahy. V současné době je Skupina PRE se svými více než 823 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 necelých 6 TWh elektřiny na všech napěťových hladinách a vyrobila 34,18 GWh elektřiny z obnovitelných zdrojů.

Skupinu PRE tvořily v roce 2021 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 nově vzniklá společnost PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o. Do Skupiny PRE patří také společnost PREnetcom, a. s., která je 100% dceřinou společností PREdistribuce, 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. 2022

..... licence na obchod s plynem od 27. 9. 2012 do 26. 9. 2022

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 realizovaná 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



Rozumíme energetice

...již 125 let



**Současná hlavní administrativní
budova i sídlo PRE
v ulici Na Hroudě
postavená v roce 1997**

**Pohled na první administrativní
budovu elektrárenské části
Elektrických podniků v areálu
holešovické elektrárny kolem
roku 1914.**





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,...

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

* Společnost PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o., se stala součástí Skupiny PRE dne 6. 10. 2021.

Orgány společnosti PRE

PŘEDSTAVENSTVO K 31. 12. 2021

Ing. Pavel Elis, MBA

předseda

JUDr. Radim Kříž, Ph.D.

člen

Dipl.-Ing. Alexander Manfred Sloboda

místopředseda

Markus Baumgärtner

člen

PhDr. Marek Ženíšek, Ph.D.

místopředseda

DOZORČÍ RADA K 31. 12. 2021

Mgr. Jan Chabr

předseda

Dr. Jörg Reichert

člen

Colette Rückert-Hennen

místopředsedkyně

JUDr. Matej Šandor, Ph.D.

člen

Dipl.-Ing. Franz Retzer, MBA

člen do 31. 12. 2021

Michael Koch

člen

Dipl.-Ing. Fabian Spalthoff, MBA

člen

Dipl.-Ing. Aurélie Alemany, MBA

členka od 1. 1. 2022

Dr. Stefan Theo Webers

člen

ZÁVODNÍ RADA K 31. 12. 2021

Jan Pokorný

předseda

Miroslava Svobodová

členka

Alena Šafrová

místopředsedkyně

Karel Hempl

člen

U členů orgánů společnosti nedošlo v roce 2021 ke střetu zájmů ani k porušení zákazu konkurence.

VEDENÍ SPOLEČNOSTÍ SKUPINY PRE K 31. 12. 2021



Pražská energetika, a. s.

Ing. Pavel Elis, MBA

předseda představenstva a generální ředitel



Dipl.-Ing. Alexander Manfred Sloboda

místopředseda představenstva a obchodní ředitel

/ Orgány společnosti PRE

PREdistribuce, a. s.

Ing. Milan Hampl

předseda představenstva

a ředitel společnosti

Mgr. Petr Dražil

místopředseda představenstva

a ředitel úseku Regulovaný majetek

PREměření, a. s.

Ing. Aleš Staněk, MBA

předseda představenstva

a ředitel společnosti

Ing. Rudolf Červenka

místopředseda představenstva

a ředitel úseku Energetické služby

eYello CZ, k. s.

Ing. Michal Kulig

ředitel společnosti

KORMAK Praha a. s.

Ing. Radek Matuszny

předseda představenstva

a ředitel společnosti

Ing. Tomáš Kocourek

místopředseda představenstva

a finanční ředitel

PREservisní, s. r. o.

Ing. Karel Urban

jednatel a ředitel společnosti

Ing. Miloslav Nergl

jednatel a ředitel úseku Podpůrné služby

PREzákaznická, a. s.

Ing. Roman Kronus

předseda představenstva a ředitel společnosti

VOLTCOM, spol. s r. o.

Ing. Milan Válek

předseda rady jednatelů

Jan Šrajer

člen rady jednatelů

Ing. Petr Jeřábek

člen rady jednatelů od 7. 5. 2021

Pavel Vávra

člen rady jednatelů od 7. 5. 2021

Vladimír Křížek

člen rady jednatelů do 6. 5. 2021

Alois Kaláb

člen rady jednatelů do 6. 5. 2021

/ Orgány společnosti PRE

PREnetcom, a. s.

Ing. Petr Dvořák

předseda představenstva a ředitel společnosti

SOLARINVEST – GREEN ENERGY, s. r. o.

Aleš Hradecký

jednatel společnosti

Ing. Jakub Vančura

jednatel společnosti

FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o.

Gabriel Lukáč

jednatel společnosti

Ing. Tomáš Kocourek

jednatel společnosti

Stanislav Šmejdiř

jednatel společnosti

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. (od 6. 10. 2021)

Ing. Aleš Staněk, MBA

jednatel společnosti

JUDr. Petr Jelínek, MBA

jednatel společnosti



**Jsme
energie
tohoto
města**

... již 125 let



Renomé moderní a spolehlivé společnosti buduje PRE také pomocí rozličných marketingových aktivit.

Prvním počinem nově založených Elektrických podniků královského hlavního města Prahy bylo zahájení provozu na trati elektrické dráhy Praha–Žižkov–Král. Vinohrady 18. září 1897.





Zpráva představenstva o podnikatelské činnosti

ZPRÁVA PŘEDSTAVENSTVA O PODNIKATELSKÉ ČINNOSTI SPOLEČNOSTI A O STAVU JEJÍHO MAJETKU ZA ROK 2021

Pražská energetika, a. s., (PRE) je již 125 let stabilním a důvěryhodným partnerem v oblasti energetiky. PRE a její dceřiné společnosti dnes tvoří 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.

Hlavními akcionáři PRE jsou Pražská energetika Holding a. s., ovládaná společně hlavním městem Prahou a společností EnBW Energie Baden-Württemberg AG (EnBW), a společnost EnBW. Podpora ze strany akcionářů a spolupráce s nimi patří k významným faktorům úspěchu PRE.

PRE jako mateřská společnost stojí v čele stále rostoucí skupiny více než deseti společností. Ve své činnosti se všechny společnosti řídí přísnými etickými standardy, ke kterým patří zejména odpovědné chování ke společnosti, životnímu prostředí i vlastním zaměstnancům. V roce 2021 se uskutečnila zásadní aktualizace firemního etického kodexu, která reflektuje soudobé trendy v této oblasti. 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. Své 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 2021

Hospodářský vývoj v roce 2021 byl ovlivněn dvěma zásadními faktory. Prvním bylo pokračování pandemie covid-19, která po dlouhé měsíce ochromovala evropskou i světovou ekonomiku a zásadně ovlivňovala každodenní život nás všech. Na území ČR byl vyhlášen celkem dvakrát nouzový stav (od 5. 10. 2020 do 11. 4. 2021, od 26. 11. do 25. 12. 2021) a po dobu jeho trvání vláda reagovala na průběžně se měnící epidemickou situaci krizovými opatřeními, která omezovala základní práva a svobody obyvatel a podnikatelů v různém rozsahu. Omezován byl zejména volný pohyb osob, konání skupinových akcí, zakázána byla přítomnost osob ve vybraných typech provozoven a pro ostatní provozovny byla stanovena řada různých omezení. Nejvážnější situace na jaře 2021 si vyžádala rozšíření zákazu a omezení volného pohybu osob na území okresu, a to na dobu tří týdnů. Všechna tato opatření přijatá k zamezení šíření nákazy způsobila pokles poptávky po dodávce energií.

Opatření proti šíření nákazy se významným způsobem dotkla i PRE, komunikace se zákazníky, výkonu práce na pracovištích i z domova. Byla stanovena technická a organizační opatření k ochraně zákazníků, která se dotkla Zákaznického centra PRE i Centra služeb PRE. Specifické povinnosti byly uloženy provozovatelům kritické infrastruktury státu. Bylo zavedeno povinné testování zaměstnanců na přítomnost viru. Významnou roli sehrála i možnost dobrovolného očkování proti onemocnění covid-19. Proočkovanost zaměstnanců PRE ke konci roku 2021 přesahovala 80 %, a mimo jiné i proto byla nemocnost našich pracovníků relativně nízká.

Druhým faktorem, který významně ovlivnil hospodářský vývoj v uplynulém roce, byla nestabilita energetických trhů především v druhé polovině roku spojená s prudkým růstem cen komodit. Kombinace více globálních faktorů vedla v loňském roce k dosud nevídanému nárůstu cen energetických komodit, který velmi tvrdě zasáhl všechny dodavatele elektřiny a plynu. Během tří měsíců vystoupala cena elektřiny o téměř 100 % na historická maxima a tento dramatický růst tržních cen elektřiny již nedokázali pokrýt mnozí dodavatelé elektřiny a plynu.

Finanční výsledky

Poptávka po elektřině v roce 2021 v ČR proti předchozímu roku mírně narostla a dostala se přibližně na úroveň roku 2019. To však neplatí o Praze, kde meziročně vzrostl objem distribuce o 2 % (5 984 GWh). Dosažená hodnota je však výrazně pod úrovní spotřeby před omezeními spojenými s nákazou covid-19, kdy roční spotřeba elektřiny na území Prahy významně převyšovala hodnotu 6 TWh.

Navzdory všem negativním hospodářským vlivům vygenerovala Pražská energetika konsolidovaný provozní zisk před odpisy, úroky a zdaněním EBITDA ve výši 4 751 mil. Kč, což je ve srovnání s výsledkem stejného období předchozího roku (4 738 mil. Kč) hodnota o 0,3 % vyšší. Individuální hospodářský výsledek po zdanění za rok 2021 dosáhl hodnoty 2 325 mil. Kč. Těchto výsledků se podařilo dosáhnout i přes prudký růst cen na komoditním trhu a přes obtíže spojené s převzetím zákazníků v režimu dodavatele poslední instance (DPI) od společností, které ukončily činnost. Pražská energetika tak prokázala, že je stabilní společností, která poskytuje jistotu spolehlivé dodávky svým zákazníkům a přináší hodnotu i svým akcionářům, dodavatelům a zaměstnancům.

Celková hrubá marže Skupiny PRE v roce 2021 (6 937 mil. Kč) byla přibližně na úrovni předchozího roku (6 969 mil. Kč), kdy meziročně mírně poklesla marže z prodeje elektřiny a naopak vzrostla marže z prodeje plynu a distribuce. Výnosy z výroby elektřiny v obnovitelných zdrojích zůstaly na úrovni roku 2020.

Pokračování pandemie covid-19 ovlivnilo náklady společnosti. Byly vynaloženy mimořádné náklady ve výši 24 mil. Kč, a to především na ochranné pomůcky a zajištění bezpečnosti práce. Převzetí zákazníků ostatních dodavatelů v režimu DPI zatížilo společnost dalšími jednorázovými náklady především v souvislosti s personálním zajištěním této agendy a náklady na IT podporu. Negativní dopady pandemie covid-19 a DPI se však podařilo vykompenzovat úsporami v nákladech na služby, takže celková výše provozních nákladů zůstala meziročně nezměněna (1 419 mil. Kč).

Ostatní provozní výnosy velmi mírně překročily hodnotu roku 2020, kdy došlo k mírnému oživení poptávky v oblasti energetických služeb. Díky až překvapujícímu zlepšení platební morálky zákazníků bylo možné snížit stav opravných položek k pohledávkám a stav našich rezerv. Kapitálové výdaje směřovaly především do oblasti distribuce a dosáhly celkové hodnoty 2 054 mil. Kč.

Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřské společnosti vzrostl meziročně na 21 712 mil. Kč (+ 2 430 mil. Kč). Podíl vlastního kapitálu přesahující hranici 54 % je pro PRE dobrým dlouhodobým předpokladem pro realizaci ambiciózních růstových plánů a s nimi spojených investic. Výnosnost dlouhodobého kapitálu (ROCE) byla v roce 2021 na úrovni 11,7 %, což dokládá dlouhodobou vysokou výkonnost společnosti.

Prodej

S ohledem na naši strategii nákupu elektřiny a plynu, kdy pořízení obou komodit pro domácnosti rozkládáme do delšího časového období, jsme byli schopni pořídit elektřinu i plyn pro konečné zákazníky za přijatelné ceny. Díky našemu portfoliu prověřených a stabilních protistran na velkoobchodním trhu jsme schopni vždy zajistit dostatek elektřiny i plynu. Výraznou část elektřiny pro naše zákazníky vykupujeme také od výrobců z obnovitelných zdrojů.

Prudký růst tržních cen elektřiny však způsobil ve druhé polovině loňského roku existenční problémy mnoha dodavatelům elektřiny a plynu, kteří dostatečně nezajišťovali své pozice proti tržním výkyvům cen. PRE tak převzala jako tzv. dodavatel poslední instance dodávky elektřiny do téměř 70 tis. odběrných míst od společností, které přestaly plnit své závazky. Ceny, za které PRE v režimu

/ Zpráva představenstva o podnikatelské činnosti

DPI dodávala elektřinu, byly určeny legislativou. Naším cílem bylo především zajistit spolehlivou dodávku a převést co nejrychleji většinu těchto zákazníků do standardních smluvních obchodních vztahů. Pro nově přichozí zákazníky jsme připravili produkt PRE PROUD START, který odrážel reálné ceny elektřiny na velkoobchodním trhu. Podstatnou část zákazníků se podařilo z režimu DPI převést na standardní smlouvu ještě do konce roku 2021. Převzetí zákazníků v režimu DPI mělo krátkodobě negativní dopad na výsledky, k čemuž přispěl prudký růst cen na trhu koncem roku.

V roce 2021 tak PRE dodala svým zákazníkům 5 706 GWh elektřiny a 871 GWh zemního plynu. Významně se podařilo navýšit počet odběrných míst segmentu B2C, do kterých dodávala PRE elektřinu i plyn pod značkou PRE nebo Yello. Celkový počet odběrných míst v dodávce dosáhl historicky rekordní hodnoty 785 tisíc.

Události na trhu dále zvýšily tlak na digitalizaci všech procesů. Okamžité převzetí 70 tisíc zákazníků kladlo extrémní nároky na zákaznickou obsluhu, a to jak v přímém styku se zákazníkem ve front office, tak také v oblasti podpory prodeje a back office činností. Díky enormnímu nasazení všech pracovníků a rychlému navyšování kapacit se podařilo zvládnout nápor prvních týdnů. Ve velmi krátké době se pak podařilo vyvinout efektivní digitální nástroje na podporu procesů změny dodavatele, což nám dále umožnilo urychlit obsluhu tisíců nových zákazníků denně.

I přes omezení poptávky po energetických službách v souvislosti s onemocněním covid-19 se nám podařilo mírně navýšit prodej energetických služeb. Dále pokračoval projekt PREmium, který se zaměřuje na nabídku inovativních produktů a služeb pro firemní zákazníky a pro zákazníky z veřejného sektoru. Produkty PREmium podporují efektivní využití energie, snižování energetické náročnosti, úspory nákladů a také snížení emisí CO₂. Vzhledem k růstu cen pak ve druhé polovině roku prudce narůstala poptávka po komplexních instalacích střešních fotovoltaických systémů doplněných akumulací, kde postupně posilujeme naše dodavatelské kapacity.

Významným rozvojovým segmentem, který zaznamenává intenzivní růst, je elektromobilita. Vnímáme ji jako důležitou součást našich aktivit jak v oblasti rozvoje veřejné dobíjecí infrastruktury, tak v oblasti rozšíření nabídky řešení pro domácí nebo firemní dobíjení. PRE provozovala ke konci roku 2021 bezmála 300 veřejných dobíjecích stanic.

Aktivity v oblasti rozvoje veřejné dobíjecí infrastruktury byly finančně podpořeny také z Operačního programu Doprava. PRE dále získala dotace v rámci evropského programu CEF (Connecting Europe Facility) na výstavbu ultrarychlých dobíjecích stanic na území ČR. V roce 2021 se nám podařilo uzavřít roamingové dohody s dalšími provozovateli dobíjecí infrastruktury. Naši zákazníci tak mohou využívat nejen síť dobíjecích stanic PREpoint, ale také dobíjecí stanice všech dalších dominantních provozovatelů v ČR i v zahraničí. Napříč Evropou jsme uzavřeli dohodu se společností IONITY. V Rakousku naši zákazníci dobíjejí díky spolupráci se společností SMATRICS a v Německu spojujeme síť dobíjecích stanic PRE s rozsáhlou dobíjecí sítí EnBW. Díky takto nastavenému přístupu k rozšiřování dostupnosti dalších dobíjecích sítí jsme se v roce 2021 stali partnerem pro leasingové společnosti nebo vydavatele palivových karet.

V oblasti soukromého, neveřejného dobíjení se soustředíme na spolupráci s developery, kde pracujeme na vývoji komplexní dodávky dobíjení pro firmy a domácnosti. Naším cílem je dodat nejen technologická řešení dobíjecích stanic a jejich řízení v ekosystému budov, ale také zajistit komplexní služby dobíjení včetně dodávky elektrické energie, zúčtování a údržby dobíjecího místa, a pokud je to možné i s přesahem do nabídky služeb veřejného dobíjení.

Distribuce

V současné době dále narůstá důležitost stabilní a spolehlivé energetické infrastruktury. V rámci Skupiny PRE je společnost PREdi provozovatelem distribuční soustavy na území hlavního města Prahy a ve městě Roztoky. V souladu se sloganem „Jsme energie tohoto města“ je naším cílem poskytnout Praze a jejím obyvatelům nejen spolehlivou, ale také moderní městskou infrastrukturu. Investujeme značné finanční prostředky do rozvoje a digitalizace distribuční sítě v Praze a také do vybudování související telekomunikační infrastruktury. Smartifikace neboli pochyťování sítí nám pomůže snáze se vypořádat s budoucími výzvami, s nárůstem lokálních výrobních zdrojů a s intenzivním rozvojem elektromobility.

Nejvyššího zatížení distribuční sítě 1 117 MW bylo dosaženo 10. 2. 2021 během vyhlášeného nouzového stavu, což je hodnota srovnatelná s předchozím rokem. Na konci roku 2021 bylo k distribuční síti připojeno téměř 824 tisíc odběrných míst, což představuje meziroční nárůst o 0,8 %.

Do obnovy a rozvoje distribuční sítě jsme investovali více než 1,8 mld. Kč. Nejvýznamnějšími realizovanými projekty bylo dokončení obnovy transformovny (TR) 110/22 kV Pražanka, zahájení výstavby modernizace klíčové TR 110/22 kV Jih a pokračování ve výstavbě zcela nové TR 110/22 kV Slivenec. Významná část prostředků byla vynaložena na projekty smartifikace sítí na hladinách VN a NN. Pokračovala příprava projektu plošného nasazení inteligentních měřicích systémů AMM (Automated Meter Management).

Strategie a výhled

PRE už dávno není společností, která dodává pouze elektřinu. Za uplynulých deset let se významně rozšířil okruh a záběr našeho podnikání. Propojujeme prodej energetických komodit, elektřiny a plynu s datovými službami, osvětlením, decentralními výrobními zdroji, řízením spotřeby a moderní mobilitou.

Důležitou součástí firemní strategie je téma dekarbonizace. Dne 14. července 2021 přijala Evropská komise balíček návrhů nazvaný „Dosahování cílů Zelené dohody pro Evropu“ s cílem snížit do roku 2030 emise nejméně o 55 % ve srovnání s úrovní z roku 1990 a učinit EU uhlíkově neutrální do roku 2050. Snižování emisní stopy považujeme za svou povinnost vůči dalším generacím. Věnujeme se řadě ekologických aktivit, podporujeme výrobu a prodej zelené elektřiny, značka PREekoproud získává stále více zákazníků. Podporujeme projekty energetických komunit a pracujeme na rozšíření portfolia vlastních výrobních kapacit obnovitelných zdrojů jak za podpory evropských dotací, tak také na čistě komerčním základě.

Odvětví energetiky, již je PRE nedílnou součástí, hraje zásadní úlohu při hospodářském oživení. Naše hospodářství musí být ekologičtější, oběhovější a digitálnější a zároveň si musí zachovat globální konkurenceschopnost. Moderní technologie, digitalizace a decentralizace mění náš business model ve všech segmentech podnikání PRE.

Zákazníci vyžadují komplexní služby spojené s využitím energie. Na tyto požadavky aktivně reagujeme v segmentu inteligentní zákaznické infrastruktury, který v sobě spojuje oblasti prodeje energií a energetických služeb. Zrychlující digitalizace nám umožňuje optimalizovat náklady na obsluhu, připravovat nové produkty, efektivně nabízet komplexní balíčky služeb a tím udržet vysokou úroveň loajality zákazníků. V posledním roce došlo k výraznému navýšení našeho tržního podílu. Velkou výzvou je v prostředí silně rostoucích cen komodit udržení stávající ziskovosti zákaznického portfolia. Chceme navyšovat tržby prodejem nových inovativních produktů kombinujících komoditu s dalšími službami, které umožní snížit náklady zákazníka na energie, vytápění, chlazení nebo osvětlení. Stále významnější pozici získává čistá mobilita, kde budeme pracovat na dalším rozšíření nabídky produktů a služeb.

/ Zpráva představenstva o podnikatelské činnosti

Zásadní digitální revoluce se odehrává v segmentu městské infrastruktury. Chceme posílit rozvojové investice do chytrých řešení smart grids. Nové technologie umožní efektivní využití energetických sítí v rámci městské infrastruktury, jejich propojení se sítí veřejného dobíjení, s datovými sítěmi a se smart prvky městské infrastruktury. Digitalizace a maximální využití všech synergií při budování a provozování sítí umožní optimalizovat provozní náklady. Rozvíjíme iniciativy v oblasti plánování a výstavby chytrých budov na území Prahy. Jejich cílem je optimální využití pozemků a nemovitostí PRE v kombinaci s instalací moderních technologií z portfolia energetických služeb, aby bylo možné vyhovět rostoucím požadavkům na obytný a pracovní prostor a udržitelnost.

Navyšujeme kapacity v přípravě projektů výstavby nových obnovitelných zdrojů elektřiny, které tvoří páteř strategického segmentu udržitelné výrobní infrastruktury. Chceme maximálně využít podmínek nastavených v rámci klimaticko-energetického plánu ČR. Díky vývoji komoditních cen a podpoře z evropských dotačních fondů se zvyšuje výkonnost jednotlivých plánovaných instalací obnovitelných zdrojů. PRE navyšuje své cíle v oblasti organického růstu a do roku 2030 chce uvést do provozu nové instalace o výkonu minimálně 300 MW.

Rok 2021 nebyl rokem jednoduchým, přesto však byl rokem velmi úspěšným. Vývoj prvních měsíců roku 2022 ukazuje, že výzvy, se kterými se budeme v tomto roce střetávat, budou ještě větší a intenzivnější. PRE je a bude infrastrukturní společností s úzkou vazbou na region hlavního města. A my všichni v PRE uděláme maximum pro to, abychom rokem 2022 prošli opět úspěšně 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, zaměstnancům, dodavatelům, partnerům a akcionářům za důvěru a spolupráci v nelehkém roce 2021 a těšíme se na její další úspěšné pokračování.

V Praze dne 22. dubna 2022



Pavel Elis
předseda představenstva



Alexander Sloboda
místopředseda představenstva

Vybrané finanční ukazatele Skupiny PRE

Vybrané finanční ukazatele Skupiny PRE

	Jednotka	2021	2020	Kalkulační vzorce
Výnosy celkem	mil. Kč	23 343	21 909	Výnosy z vyrobené a prodané elektřiny a plynu + Další provozní výnosy
Obchodní rozpětí	mil. Kč	6 937	6 969	Hrubý zisk z prodeje komodit
Zisk po zdanění	mil. Kč	2 523	2 548	
Podíl vlastního kapitálu	%	54,8	59,8	Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům
k celkově vloženému kapitálu				mateřské společnosti: Aktiva celkem x 100
Výnosnost zapojeného kapitálu - ROCE	%	11,7	13,3	ROCE = EBIT / (Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřské společnosti + Půjčky dlouhodobé + Odložený daňový závazek) x 100
Produktivita práce z celkových tržeb	tis. Kč / zaměst.	14 239	13 681	(Výnosy z vyrobené a prodané elektřiny a plynu + Výnosy z poskytnutých služeb + Investiční příspěvky) : průměrný přepočtený počet zaměstnanců
EBIT	mil. Kč	3 216	3 270	Zisk před zdaněním + Výpůjční náklady
EBITDA	mil. Kč	4 751	4 738	Zisk před zdaněním + Výpůjční náklady + Odpisy
Čistý zisk na akcii	Kč	652	659	Zisk po zdanění / Základní kapitál x 1 000

Ostatní ukazatele

	Jednotka	2021	2020
Distribuovaná elektřina brutto	GWh	5 984	5 864
Nákup silové elektřiny celkem	GWh	5 706	5 616
Nákup plynu	GWh	871	561
Výroba elektřiny	GWh	34	36

Obchodování s elektřinou a plynem

PRE je jedním z největších a nejstabilnějších obchodníků s elektřinou a plynem v České republice. Zajišťování energetických komodit realizuje zejména na českém a německém velkoobchodním trhu, které jsou pro obchodní činnost klíčové. Trh s elektřinou a plynem v Německu totiž patří s ohledem na jeho velikost a likviditu k nejdůležitějším v Evropě. Přístup a aktivní obchodování na obou trzích umožňuje PRE 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 má jako důvěryhodný partner na velkoobchodním trhu vytvořenu solidní smluvní základnu stabilních a silných obchodních partnerů i dodavatelů, mezi něž patří většina významných českých a evropských hráčů na energetickém trhu v České republice i v zahraničí. To společnosti umožňuje být aktivní na velkoobchodním trhu i v době snížené likvidity a celkové nedůvěry k méně zavedeným protistranám. Využití zavedených dlouhodobých vztahů s těmito partnery přispělo také ke zmírnění důsledků rychlého růstu cen v roce 2021. Zároveň jsme v roli dodavatele poslední instance byli v posledních měsících roku schopni zajistit veškerou elektřinu pro zákazníky společností, které v souvislosti s cenově vysoce volatilním velkoobchodním trhem bohužel nebyly schopny dostát svým závazkům vůči zákazníkům.

Jako zodpovědná a moderní společnost zaměřuje PRE svoji aktivitu také na udržitelný rozvoj a ochranu životního prostředí. Proto zůstává nedílnou a významnou součástí jejich obchodních aktivit i spolupráce s lokálními výrobci z obnovitelných zdrojů v České republice a výkup elektřiny z jejich výroben. PRE má významnou pozici na trhu například v oblasti nákupu elektřiny z bioplynových stanic a vodních elektráren. Jejím dlouhodobým partnerem zůstává nadále například společnost Povodí Vltavy, s. p., provozovatel vodních elektráren na řece Vltavě. Součástí portfolia obnovitelných zdrojů jsou také fotovoltaické elektrárny na území celé České republiky, včetně výroben z portfolia společností Skupiny PRE. Celkový objem nakoupené obnovitelné energie drží PRE na stabilní úrovni a postupně ho i rozšiřuje. Složitá situace zejména ve druhé polovině roku 2021, kdy vlivem ukončení činnosti několika dodavatelů energií na českém trhu někteří výrobci zůstali bez vykupujícího obchodníka, vedla k tomu, že mnozí z nich zvolili právě PRE jako svého nového partnera. Díky férovému jednání má PRE na poli obnovitelné energie mezi výrobci velmi dobré jméno. Vzhledem k rostoucímu zájmu zajišťuje společnost pro své zákazníky také záruky původu z obnovitelných zdrojů podle požadavku zákazníka, a to ze zdrojů umístěných jak v České republice, tak v zahraničí.

PRE plní veškeré povinnosti účastníka trhu s elektřinou a plynem v souladu s příslušnými právními předpisy v České republice i v rámci regulace Evropské unie. V případě Evropské unie jde zejména o nařízení REMIT, EMIR, MAR, MiFIR a směrnice CSMAD a MiFID II.

PRODEJ – SEGMENT B2B

Zkraje roku 2021 započal znatelný růst cen elektřiny na energetické burze, který v druhé polovině roku stále více akceleroval a byl tažen zejména růstem ceny emisních povolenek a zemního plynu. V průběhu roku tak cena elektřiny u ročního produktu na rok 2022 vzrostla pětinasobně a cena zemního plynu téměř šestinásobně! Zároveň se prohluboval rozdíl ceny ročních produktů na roky 2023 a 2024 u obou komodit. Trh s energiemi se ocitl v naprosto unikátní a bezprecedentní situaci.

Cenový vývoj během roku tak průběžně určoval nezáměr zákazníků o kontraktaci dodávek na příští roky a nezvykle velké množství zákazníků vyčkávalo až do konce roku na očekávaný pokles cen, který však nepřišel. Nezvykle velký objem dodávek elektřiny tak zůstal v režimu pořízení na spotovém trhu. V závěru roku se podařilo díky jistému omezení působení konkurence získat hodnotné smlouvy se zákazníky s dodávkou v roce 2022.

Krizi na energetickém trhu prohloubilo ukončení činnosti několika obchodníků zaměřených zejména na segment maloodběratelů, kdy PRE v režimu dodavatele poslední instance převzala dodávku elektřiny také omezenému počtu zákazníků kategorie B2B.

Pokračuje trend, kdy si zákazníci častěji volí zajištění komodity rozdělené do více nákupních kroků. V roce 2021 podíl takto pořízené elektřiny tvořil 56 % a na rok 2022 68 %. U komodity zemního plynu činil v roce 2021 postupný nákup 41 % a na rok 2022 již 46 % z celkové dodávky segmentu B2B.

Online prodej elektřiny prostřednictvím webového portálu Moje PRE se významně zvýšil až na objem 1,2 TWh/rok. Taktéž se ne-mění stále silnější environmentální odpovědnost zákazníků. Z pohledu dodávek komodity to znamená větší zájem o elektřinu vyrobenou z obnovitelných zdrojů, kterou PRE prokazuje formou záruk původu. Meziroční nárůst činil 23 % a dodávka zelené elektřiny v roce 2021 byla cca 17 % z celkového dodaného množství segmentu zákazníků B2B. Zájem zákazníků uzavírat víceleté kontrakty vzhledem k vývoji cen meziročně stagnoval na zhruba 40 % objemu dodávek na období následující po roce 2022.

Celkový objem dodaný v roce 2021 v segmentu B2B činil u elektřiny 3 645 GWh, což je přibližně stejný objem jako v roce 2020. Stále se tak projevuje negativní působení pandemie koronaviru na některé segmenty podnikatelských subjektů. Zemního plynu bylo v roce 2021 dodáno 498 GWh, což znamenalo meziroční nárůst o 72 %.

PRODEJ – SEGMENT B2C

V průběhu roku 2021 bylo nutné reagovat na několik situací, které v tomto segmentu silně rezonovaly. Primární situací, která postupně měnila energetický trh, byla cena komodit na velkoobchodním trhu. Navzdory vyšší nákupní ceně byla aktivita zprostředkovatelů a různých cenových srovnávačů na vysoké úrovni, protože na trhu bylo hodně subjektů, které podporovaly dlouhou dobu nízké nabídkové ceny. Z toho důvodu PRE stále kladla důraz na retenční aktivity. Zároveň to byla i příležitost k budování nových akvizičních kanálů a navazování nových partnerských programů. Na konci léta musela i PRE reagovat na nárůst ceny elektřiny a přistoupila k úpravě cen v segmentu B2C. Tato kampaň v režimu oznámení změny ceny proběhla bez větších negativních dopadů na strukturu zákaznického portfolia.

Druhým a neméně důležitým milníkem byla situace na podzim roku 2021, kdy v důsledku extrémního nárůstu cen komodit přestali fungovat někteří dodavatelé energií a PRE musela splnit zákonnou povinnost v podobě zajištění režimu dodavatele poslední instance na území hlavního města Prahy a Roztok. Vzhledem k cenám elektřiny a plynu na komoditní burze lze předpokládat, že další energetické společnosti mohou mít v budoucnu provozní problémy, které vyústí k ukončení jejich činnosti.

V roce 2021 PRE úspěšně navázala na předchozí rok v oblasti rozvoje služeb. S produktem PRE PROUD PLUS dosáhla dobrých výsledků, byl o něj velký zájem. Současně produkt PRE PROUD KLIMA zaznamenal nárůst v počtu realizovaných klimatizací dceřinou společností PREm a stal se pevnou součástí nabízeného portfolia služeb. Ve sledovaném období rostl i počet zákazníků, kteří aktivně přistoupili k ekologické elektřině a zvolili si produkt PREekoproud, který zajišťuje certifikovanou EKO elektřinu výhradně z českých zdrojů. V meziročním srovnání došlo k navýšení dodaného objemu a počtu odběrných míst o více než 100 %.

Přetrvávající pandemická situace i ukončení činností vybraných energetických společností na českém trhu klade neustále důraz na větší digitalizaci v oblasti prodejní a obslužné fáze.

Společnost v roce 2021 pokračovala v monitoringu zákaznické spokojenosti u prodejních kanálů Zákaznických center PRE a Zákaznické linky PRE. Monitoring byl zčásti zaměřen i na zákazníky, kteří využili nabídky produktů PREekoproud a PRE PROUD PLUS.

/ Obchodování s elektřinou a plynem

Systém řízení zákaznické spokojenosti umožňuje téměř okamžitě reagovat na konkrétní zpětnou vazbu. Takto PRE zpětně telefonicky oslovila téměř všechny zákazníky, kteří na zasláný dotazník reagovali. Nevymezuje se pouze na řešení případů nespokojenosti, ale oslovuje i spokojené zákazníky. Cílem je budování vztahu se svými zákazníky a vnímání PRE jako prozákaznické společnosti.

PRODEJ - eYello CZ, k. s.

Společnost eYello CZ, k. s., (eYello) se v rámci své strategie zaměřuje na dodávku elektřiny, plynu a energetických balíčků 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, který v roce 2021 prošel kompletní renovací včetně nových funkcionalit. Každý den naplňuje svou misi vtělenou do sloganu „Energie chytré změny“.

V roce 2021 společnost dodávala elektřinu a plyn více než 60 tisícům zákazníků. V rámci dramatického nárůstu velkoobchodních cen elektřiny i plynu dokázalo eYello využít situace a zvýšit své zákaznické portfolio. Po úspěšné televizní kampani v předchozím roce se eYello rozhodlo na ni navázat a klíčová komunikace probíhala opět prostřednictvím televizních spotů, tentokrát ale rozptřených do delšího časového období. Díky této komunikaci se podařilo udržet povědomí o značce na vysoké úrovni.

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 jsou ve strategii členěny do tří hlavních segmentů: inteligentní zákaznická infrastruktura, městská infrastruktura a udržitelná infrastruktura pro výrobu energie. Dlouhodobým finančním cílem je v roce 2030 dosáhnout na úrovni EBITDA výsledku většího než 6 mld. Kč.

Součástí strategie je plán cesty PRE ke klimatické neutralitě, který potvrdí společenskou odpovědnost Skupiny PRE. PRE se již v současnosti věnuje aktivitám přispívajícím ke zlepšení životního prostředí, jako je například výroba a prodej zelené elektřiny a úsporných energetických řešení nebo rozvoj elektromobility. Tyto aktivity doplněné o další opatření budou nově zasazeny do společného rámce – postupného dosažení klimatické neutrality podnikání PRE nejpozději do roku 2030. Aktivity v oblasti ochrany klimatu vedoucí specificky k dosažení úspor energie ať již ve vlastním hospodářství či u zákazníků jsou nově také součástí dobrovolné dohody, kterou PRE uzavřelo s Ministerstvem průmyslu a obchodu, aby tak přispělo k naplňování cílů České republiky, potažmo EU.

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 a zavádět nové prodejní kanály, které zohlední potřeby zákazníků a zároveň usnadní jejich interakci s PRE. Příkladem je nový digitální asistent Enkidoo, který nabízí podporu při stěhování a pomoc s výběrem energií. V oblasti prodeje energií a energetických služeb je na trhu patrná stále silnější konvergence. Proto bude PRE pro zákazníky z řad domácností i nadále rozšiřovat nabídku kombinovaných produktů, které umožní propojení dodávek elektřiny a plynu s navazujícími energetickými službami a přinesou přidanou hodnotu, jako je tomu například u kontroly elektroinstalace, instalace střešních solárních systémů, klimatizací, vytápění nebo řešení pro elektromobilitu. PRE rozšiřuje nabídku i pro zákazníky z řad podnikatelů a veřejného sektoru, kterým poskytuje komplexní energetické služby pod značkou PREmium.

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 nárůstem decentralizované výroby střešních fotovoltaik a rozvojem elektromobility a energetických komunit. Dále segment městské infrastruktury obsahuje tři hlavní růstové oblasti: dobíjecí stanice pro elektromobily, optické sítě a veřejné osvětlení. Společnost vnímá elektromobilitu jako významné odvětví energetiky budoucnosti a díky dotačnímu programu OP Doprava aktuálně buduje rozsáhlou síť dobíjecích stanic. Její součástí je nyní více než 300 dobíjecích stanic, čímž se PRE řadí mezi tři hlavní hráče v ČR. Do konce roku 2022 má PRE v plánu provozovat téměř 500 veřejných dobíjecích stanic, a to hlavně na území Prahy, čímž přispěje k efektivnímu přechodu města na nízkoemisní dopravu. V oblasti optických sítí je cílem PRE rozvoj infrastruktury pro vysokorychlostní datová připojení. Optické kabely poskytují základ pro bezpečné a vysoce výkonné chytré sítě. Vedlejším produktem výstavby optických sítí pro vlastní potřebu je možnost pronajmout dosud nevyužité kapacity optických sítí telekomunikačním společností. Třetí hlavní iniciativou společnosti v tomto segmentu je výraznější zapojení v oblasti veřejného osvětlení ve spolupráci s hlavním městem Prahou. V rámci tohoto strategického segmentu PRE také rozvíjí iniciativu v oblasti plánování a výstavby chytrých budov na území Prahy, jejímž cílem je optimální využití pozemků a nemovitostí Skupiny PRE v kombinaci s instalací moderních technologií z portfolia energetických služeb.



Komfortní energie pro Vás

...již 125 let



V budově rozvodny Holešovice
dnes sídlí také unikátní Technické
a dokumentační muzeum pražské
energetiky.

Transformační stanice 110/22 kV
Sever v areálu holešovické
elektrárny sloužila v letech
1926–1980; byla prvním zařízením
svého typu v Praze.





Třetím strategickým segmentem PRE je trvale udržitelná infrastruktura pro výrobu energie z obnovitelných zdrojů se zaměřením zejména na solární a větrnou energii. Cílem PRE do roku 2030 je desetinásobné navýšení stávající instalované kapacity prostřednictvím organického růstu, a to zejména v závislosti na vývoji trhu a dostupnosti podpory pro nové výroby energie z obnovitelných zdrojů, jako je např. Modernizační fond. Skupina PRE také plánuje pokračovat v naplňování své akviziční strategie oportunistickými investicemi do existujících výroben. Další rozvoj obnovitelných zdrojů obecně umožní PRE pokrýt také stále větší poptávku po zelené elektřině ze strany ekologicky smýšlejících zákazníků.

Prostřednictvím strategických iniciativ se PRE snaží aktivně reagovat na hlavní energetické trendy, jako je digitalizace, decentralizace a dekarbonizace. Ve všech uvedených oblastech se PRE může 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 pandemie covid-19.

Lidské zdroje

PERSONALISTIKA

Veškerou personální agendu, personální služby a výpočty mezd pro PRE a její dceřiné společnosti zajišťují centrálně odborné útvary sekce Lidské zdroje, a to včetně služeb z oblasti bezpečnosti práce a životního prostředí. Průběžnou digitalizací vybraných personálních procesů a služeb bylo v roce 2021 dosaženo jejich dalšího zkvalitnění a zefektivnění směrem k internímu zákazníkovi – zaměstnanci. Pro vedení personální agendy a výpočet mezd sekce Lidské zdroje využívá modul SAP HR.

Oblasti pracovněprávní, sociální politika, zdravotní péče a odměňování jsou pevně zakotveny v platné kolektivní smlouvě pro roky 2021-2023 a rozpracovány ve vnitropodnikových předpisech platných pro mateřskou společnost a dceřiné společnosti PREdi, PREm, PREzak a PREs. Další společnosti PREnetcom, Kormak a eYello, na které se kolektivní smlouva Skupiny PRE nevztahuje, mají personalistické zásady zakotveny v samostatných podnikových normách.

ZDRAVOTNÍ PÉČE

Zdraví zaměstnanců, a v roce 2021 se to opět prokázalo, je jednou z nejdůležitějších oblastí v péči o všechny zaměstnance. Na péči o zdraví svých zaměstnanců vynakládá PRE nemalé finanční prostředky a tato oblast je obecně považována za jeden z hlavních úkolů každého zaměstnavatele. Odpovědnost za zdraví nás všech přesahuje rámec zaměstnavatelské sféry a vedení PRE zdraví svých zaměstnanců vnímá jako celospolečenskou odpovědnost a prioritu.

Zaměstnancům mateřské společnosti i všech dceřiných společností poskytuje PRE pracovnělékařskou péči v základním rozsahu v rámci zákona v ordinaci PRE lékařem pracovnělékařských služeb zdravotnického zařízení POLIKLINIKA AGEL Praha Italská, kterou provozuje smluvní partner Dopravní zdravotnictví, a. s. V rámci zákona jsou zaměstnancům poskytovány pravidelné pracovnělékařské preventivní prohlídky, vstupní, mimořádné a v nezbytných případech i výstupní prohlídky. Lékař pracovnělékařských služeb úzce spolupracuje s útvarem BPŽP především v oblasti pravidelných dohlídek pracovišť, kontroly ergonomie na pracovišti a sociálních podmínek. Výsledky společně s útvarem BPŽP vyhodnocuje a navrhuje případná preventivní opatření ke snižování úrazovosti a nemocnosti zaměstnanců.

V rámci nadstandardní preventivní zdravotní péče poskytuje zaměstnavatel bezplatně svým zaměstnancům onkologický program zaměřený na prevenci a léčbu karcinomu prsu, urologický program, preventivní vyšetření štítné žlázy a u vybraných profesí i očkování proti chřipce, klíšťové encefalitidě a žloutence typu A. Od května 2021 se v sídle PRE otevřela po rozsáhlé rekonstrukci nová ordinace stomatologické péče a dentální hygieny. Nový smluvní partner THE CLINIC, s. r. o., poskytuje v ordinaci PRE zaměstnancům zvýhodněnou stomatologickou péči v plném rozsahu preventivní a léčebné péče. Pro manažery Skupiny PRE je nadstandardní preventivní zdravotní péče rozšířena o manažerský preventivní zdravotní program v Nemocnici Na Homolce a v Centru pohybové medicíny Pavla Koláře.

SOCIÁLNÍ POLITIKA

Koncepce sociální politiky vychází z dlouholeté snahy o kvalitní péči o zaměstnance a je formou silného sociálního programu zaktivována v kolektivní smlouvě. Současné trendy kvalitní, transparentní a neustále se zlepšující sociální péče ve Skupině PRE vnímají zaměstnanci jako jeden ze silných motivačních prvků; tato péče mimo jiné odráží skutečnost, že se sociální podmínky, ekonomická situace i životní úroveň všech zaměstnanců neustále zlepšují.

Sociální program Skupiny PRE zaměřený na oblast zaměstnaneckých benefitů, finančních příspěvků a dalších forem ocenění zaměstnanců jednoznačně přispívá k jejich motivaci a integritě. Systém benefitů rozdělený na plošné a volitelné zaměstnanci dlouhodobě vnímají jako transparentní a spravedlivý.

Kvalifikační struktura zaměstnanců Skupiny PRE



● VŠ.....	25,68 %
▨ ÚS s maturitou.....	57,12 %
▤ S a vyučení.....	16,75 %
● základní.....	0,45 %

Věkové složení zaměstnanců Skupiny PRE



○ do 20 let.....	0,00 %
▤ 20–30 let.....	11,81 %
● 30–40 let.....	20,99 %
▨ 40–50 let.....	30,30 %
▤ 50–60 let.....	29,59 %
● nad 60 let.....	7,31 %

V oblasti plošných benefitů se jedná především o oblast stravování zaměstnanců, poskytování bezúročných sociálních půjček a půjček na bydlení či o poskytování sociálních výpomocí v případech, kdy se zaměstnanec dostane do nezaviněné tíživé životní situace. Dále sem patří nadstandardní preventivní zdravotní program, akce pro děti zaměstnanců formou provozování dětských letních i zimních táborů, organizování firemních sportovních akcí pro zaměstnance a podpora firemních sportovních týmů.

Volitelné benefity jsou finanční prostředky, které zaměstnavatel poskytuje svým zaměstnancům formou osobního účtu na čerpání v maximálním rozsahu přidělených bodů (PREkorun) v takových oblastech, které si každý zaměstnanec volí podle svých preferencí a které jsou podle předem schválených zásad čerpány nepeněžním způsobem.

Plošné i volitelné benefity zaměstnanců jsou nad rámec ustanovení kolektivní smlouvy podrobně rozpracovány ve vnitropodnikových předpisech zaměstnavatele a jejich čerpání PRE pravidelně vyhodnocuje. V případě potřeby oblasti čerpání především volitelných benefitů doplňuje nebo upravuje v souladu s aktuálními potřebami a prioritami zaměstnanců.

Kvalifikační struktura zaměstnanců Pražské energetiky, a. s.



● VŠ.....	54,19 %
● ÚS s maturitou.....	45,55 %
● S a vyučením.....	0,26 %
● základní.....	0,00 %

Věkové složení zaměstnanců Pražské energetiky, a. s.



○ do 20 let.....	0,00 %
○ 20-30 let.....	9,42 %
○ 30-40 let.....	26,97 %
○ 40-50 let.....	33,25 %
○ 50-60 let.....	23,82 %
○ nad 60 let.....	6,54 %

VZDĚLÁVÁNÍ

Vzdělávání a cílený rozvoj zaměstnanců vnímá PRE jako další z klíčových personálních oblastí. Všemi dostupnými formami zajišťuje mateřská společnost i pro své dceřiné společnosti potřebnou odbornost svých zaměstnanců, rozvíjí jejich znalostní potenciál, a tím zároveň zvyšuje konkurenceschopnost Skupiny PRE v elektroenergetickém prostředí.

Vzdělávání a rozvoj jsou dlouhodobě zaměřeny na dosahování požadovaných kvalifikací a kompetencí všech zaměstnanců, včetně posilování úrovně tzv. měkkých dovedností. V roce 2021 bylo nutné přistoupit v některých případech i na jiné formy vzdělávání než prezenční. Avšak díky vysoké úrovni pokrytí všech pracovišť Skupiny PRE nejmodernější informační technologií mohla většina zaměstnanců využívat i online otevřené kurzy a školení přes podporovanou platformu Teams. Na poli profesního vzdělávání proběhly v roce 2021 všechny odborné kurzy a školení realizované externími vzdělávacími institucemi, které jsou nezbytné pro výkon práce především technických profesí.

Skupina PRE byla i přes přetrvávající nepříznivou epidemiologickou situaci v souvislosti s ohrožením onemocnění covid-19 v kontaktu s odbornými školami sekundárního i terciálního stupně. Pro absolventy středních a vysokých škol je určen tzv. Recruitment program, který jim po dobu až jednoho roku pomáhá adaptovat se na podmínky pracovního prostředí a umožňuje jim snadněji se zapojit do pracovního procesu a propojit svoje dosavadní teoretické znalosti s pracovními zkušenostmi. PRE i nadále podporovala spolupráci se školskou sférou v podobě bezplatné odborné studentské praxe. V roce 2021 absolvovalo tuto praxi na pracovištích Skupiny PRE devět studentů středních odborných škol a jeden student České zemědělské univerzity v Praze, katedra elektrotechniky a automatizace.

V září 2021 se PRE zapojila do projektu „Echt praxe“, který pod záštitou Česko-německé obchodní a průmyslové komory a Německého velvyslanectví v Praze probíhal v celé České republice. Smyslem projektu bylo zapojit nejenom německé a rakouské firmy do funkční spolupráce s odborným školstvím a přiblížit studentům technických oborů pracovní život v praxi. V rámci tohoto projektu se předem připraveného celodenního programu na pracovištích Skupiny PRE zúčastnila skupina 22 studentů oboru elektro.

Ochrana životního prostředí a BOZP

Skupina PRE dlouhodobě považuje za jednu z nejvyšších priorit odpovědný přístup k životnímu prostředí a péči o bezpečnost a ochranu zdraví svých zaměstnanců. Vynakládá úsilí k plnění svých závazků a cílů, které jsou vydávány v souladu s Politikou ochrany životního prostředí, bezpečnosti a úspor energií PRE. V rámci svých podnikatelských aktivit dlouhodobě uplatňuje systémy řízení dle ČSN EN ISO 50001:2019 a ČSN EN ISO 14001:2016, vybrané společnosti Skupiny PRE mají tyto systémy certifikovány.

Aktivita v oblasti ochrany životního prostředí i ochrany zdraví Skupina PRE zaměřuje jak na své zaměstnance, tak na své dodavatele a zákazníky.

Za nejvýznamnější události roku 2021 v oblasti ochrany životního prostředí považuje Skupina PRE zejména:

- uzavření dobrovolné dohody s Ministerstvem průmyslu a obchodu v oblasti dosahování energetické efektivity do roku 2030;
- sledování vlastní uhlíkové stopy a stanovení strategie směřující k jejímu snižování;
- programy, které umožňují zákazníkům sledovat a snižovat jejich vlastní energetickou náročnost;
- aktivní podíl na tvorbě a rozvoji dobíjecí infrastruktury pro elektrovozidla na území ČR;
- obměnu technologického zařízení k eliminaci rizika úniku plynů poškozujících atmosféru Země.

V oblasti bezpečnosti a ochrany zdraví uplatňuje Skupina PRE dlouhodobé programy na podporu zdraví svých zaměstnanců. Za další významná opatření roku 2021 považuje:

- úpravy vzdělávacích programů zaměstnanců Skupiny PRE;
- přípravu vzdělávacího programu v oblasti bezpečnosti pro dodavatele na vybraných pracovištích PRE;
- realizaci opatření ke zvýšení bezpečnosti při práci ve výškách na vybraných pracovištích.

Rok 2021 byl ovlivňován šířením onemocnění covid-19. V souladu s aktuální situací v ČR zaváděla a přijímala Skupina PRE opatření k minimalizaci dopadů na zdraví zaměstnanců s cílem zachovat v maximální míře chod společností. Významným krokem bylo nastavení a realizace pravidelných antigenních testů zaměstnanců Skupiny PRE.

Vztahy s veřejností

Budovat a chránit jméno PRE jako poctivého obchodníka s elektřinou a plynem, spolehlivého distributora elektřiny a významného a inovativního poskytovatele energetických služeb, ale také společensky odpovědného partnera přispívajícího k udržitelnému rozvoji pražského regionu, to je důležitý cíl všech společností Skupiny PRE ve vztahu k veřejnosti.

FILANTROPIE

Kromě rostoucí kvality poskytovaných obchodních služeb se PRE aktivně realizuje v působení na region hlavního města Prahy jako místa pro kvalitní a spokojený život. Součástí těchto aktivit je podpora sociálně prospěšných a potřebných projektů a organizací. Záměr pomáhat zejména v místě svého působení vychází z výrazně městského charakteru Skupiny PRE a z vazby k regionu hlavního města. Proto je tato činnost významnou součástí budování pozitivní image a veřejného renomé PRE.

Za celou Skupinu PRE je její mateřská společnost Pražská energetika, a. s., garantem a realizátorem sponzorské a donátorské činnosti, kterou směřuje převážně do oblastí charity, zdravotnictví, sociální péče, školství, kultury, životního prostředí a sportu. Většinou jsou vybírány k realizaci žádosti z regionu hlavního města, ale na základě společenské odpovědnosti se PRE nezříká ani účasti na projektech humanitárního charakteru celorepublikového významu. 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 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, u které PRE zřídila Fond PRE, se v praxi velmi osvědčila a trvá již deset let. Cílem společného postupu je finančními příspěvky pomáhat řešit zdravotní a sociální potřeby jednotlivců se zdravotním hendikepem a podporovat činnost 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, s kterými Nadace Charty 77 uzavírá darovací smlouvy, přičemž maximálním příspěvkem na jeden projekt je 200 tis. Kč.

V roce 2021 společnost PRE poskytla dary v celkové hodnotě přesahující 6,2 mil. Kč. Celkem 27 subjektů obdrželo finanční částky přímo a dalších 75 darů se podařilo realizovat prostřednictvím Fondu PRE zřízeného u Nadace Charty 77. Průměrný příspěvek na projekty realizované prostřednictvím Fondu PRE v roce 2021 činil zhruba 39 tis. Kč.

A kdo patří mezi vybrané obdarované subjekty? V rámci dlouhodobé spolupráce jsou to v oblasti zdravotnictví například Fakultní nemocnice Královské Vinohrady, Thomayerova nemocnice, Apolinářská nedonošeňátka, z. s., (Porodnice u sv. Apolináře) a další. V sociální oblasti pokračovala spolupráce s Nadací Naše dítě, Nadací Jedličkova ústavu, Linkou bezpečí, obecně prospěšnou společností Pink Crocodile, PRO Gaudia a Centrem LOCIKA. PRE podporuje také hendikepované, např. Klub vozíčkářů Petýrkova, Tichý svět, Neslyšící s nadějí, 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.

ČLENSTVÍ V ORGANIZACÍCH A SDRUŽENÍCH

K nejvýznamnějším organizacím a sdružením, jichž jsou společnosti Skupiny PRE členy, patří např. ČSZE (Český svaz zaměstnatelů v energetice), AEM (Asociace energetických manažerů), ČENES (Česká energetická společnost), ČSRES (České sdružení regulovaných elektroenergetických společností), ČSVTS (Česká vědecko-technická společnost), ČK CIRED, 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), 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 fotovoltiky), 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 projektů:

..... Páteří 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 páteří sítě dobíjecích stanic. Projekt byl zahájen 1. 10. 2018, rozhodnutí o poskytnutí dotace bylo učiněno 13. 6. 2019. Ukončení projektu je stanoveno na červen 2022. Zásadní podmínkou pro přiznání finanční podpory je realizace výstavby 125 dobíjecích stanic v padesáti oblastech ČR. K datu účetní závěrky došlo k dokončení instalace 87 dobíjecích stanic a další jsou připravovány pro instalace v roce 2022.

..... 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 je stanoveno na červen 2022.

Zásadní podmínkou pro přiznání finanční podpory je realizace výstavby 112 dobíjecích stanic během uvedeného období. K datu účetní závěrky došlo ke zprovoznění 111 dobíjecích stanic, ostatní jsou ve stádiu přípravy.

..... 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 329 dobíjecích stanic rozmístěných zejména na území hl. m. Prahy. Projekt byl zahájen v červnu 2020 a termín jeho ukončení je stanoven na 31. 3. 2023. K datu účetní závěrky došlo ke zprovoznění 23 dobíjecích stanic, ostatní jsou ve stádiu přípravy.

/ Vztahy s veřejností

..... 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. Projekt byl zahájen v červnu 2020 a termín jeho ukončení je stanoven na 31. 12. 2022. K datu účetní závěrky došlo k zahájení fyzické realizace 1 dobíjecí stanice, ostatní jsou ve stádiu přípravy a jejich realizace proběhne v roce 2022. Celkový počet je 41 dobíjecích stanic.

..... 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 31. 12. 2022. Hlavním cílem projektu 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 byla již jedna lokalita dokončena (Pivovar Spojovna) a 14. 1. 2022 předána. K datu účetní závěrky byla lokalita Pivovar Spojovna v realizaci.

..... 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

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 vypsal Ministerstvo vnitra ČR v rámci Programu bezpečnostního výzkumu České republiky v letech 2015–2022 (BV III/1 – VS). Projekt byl zahájen 1. 7. 2019, datum ukončení projektu je stanoveno do 30. 6. 2022.

..... Pilotní projekt využívání „volné kapacity“ velkých bateriových systémů pro podpůrné služby (Eflex) – číslo v Centrální evidenci projektů TK03020118

Cílem projektu 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 vypsal Technická agentura České republiky v rámci Programu THÉTA (Program na podporu aplikovaného výzkumu, experimentálního vývoje a inovací). Projekt byl zahájen 1. 7. 2020, datum ukončení projektu je stanoveno do 30. 6. 2023.

..... Řízení zátěže v prostředí distribuované energetiky – číslo v Centrální evidenci projektů TK04020195

Cílem projektu 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 vypsal Technická agentura České republiky v rámci Programu THÉTA (Program na podporu aplikovaného výzkumu, experimentálního vývoje a inovací). Projekt byl zahájen 1. 1. 2022, datum ukončení projektu je stanoveno do 31. 12. 2024.

..... Optimalizace nasazování AMM na základě pilotních projektů a testování komunikace spřídanou hodnotou – číslo v Centrální evidenci projektů TK04020157

Cílem projektu 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 pod-

poru čerpá v souladu s podmínkami projektu. Projekt vypsalá Technická agentura České republiky v rámci Programu THÉTA (Program na podporu aplikovaného výzkumu, experimentálního vývoje a inovací). Projekt byl zahájen 1. 1. 2022, datum ukončení projektu 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

Cílem projektu 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 vypsalá Technická agentura České republiky v rámci Programu THÉTA (Program na podporu aplikovaného výzkumu, experimentálního vývoje a inovací). Projekt byl zahájen 1. 1. 2022, datum ukončení projektu je stanoveno do 30. 6. 2024.

..... 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 bude pravděpodobně zahájena ve 3. 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. V těchto případech byla dotace přiznána (2022).

..... Dotační program Antivirus

V souladu s platnými opatřeními a po splnění nutných podmínek Ministerstva práce a sociálních věcí se společnosti 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 2021 dotační program Antivirus v obou režimech. Žádosti o příspěvek cíleného programu Antivirus podaly jednotlivé společnosti v souladu s Dohodami o poskytnutí příspěvku uzavřenými s Úřadem práce ČR. Za rok 2021 zažádaly společnosti Skupiny PRE o dotaci v celkové výši 1 309 395 Kč.



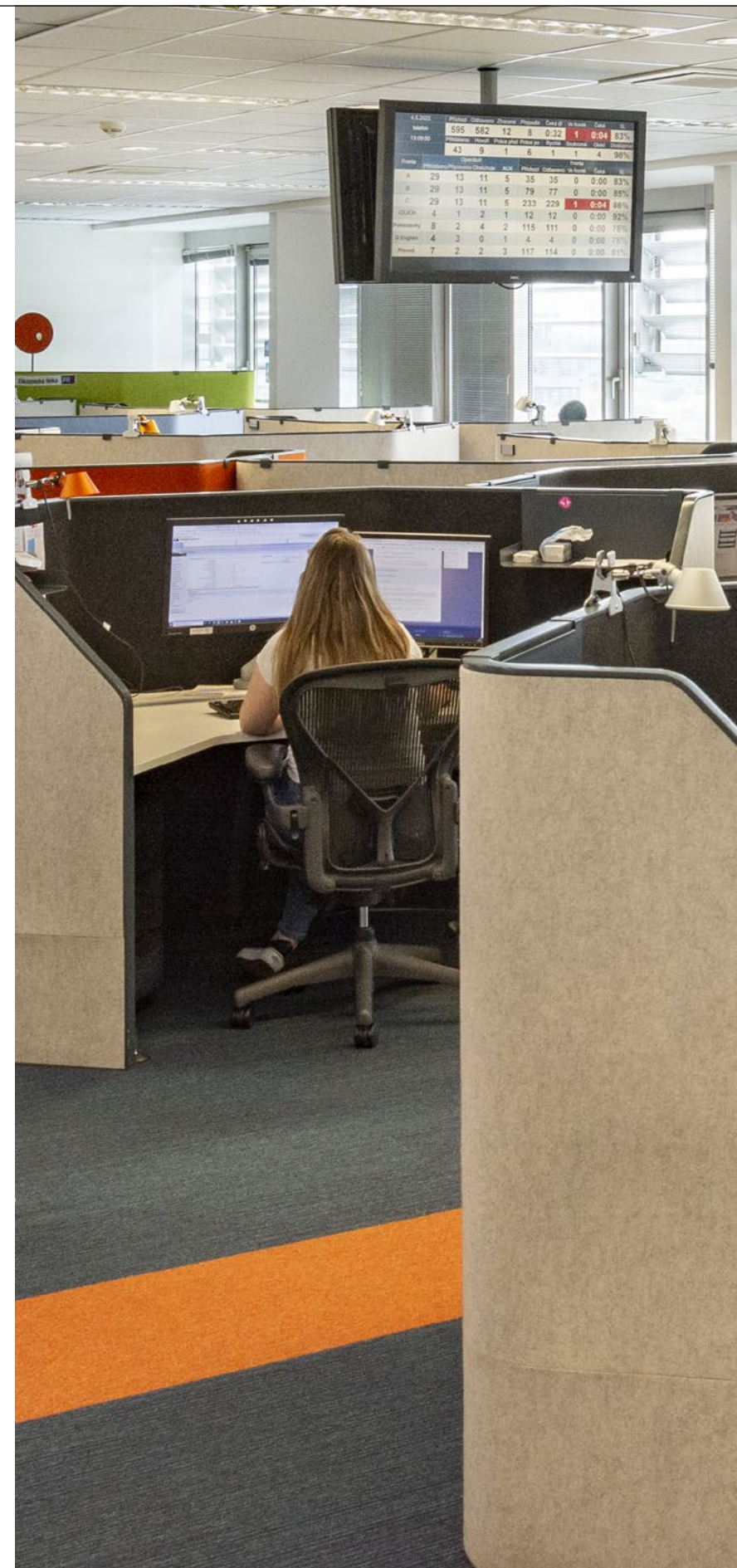
**Být u PRE
má smysl**

...již 125 let



Provoz dnešní Zákaznické linky
PRE byl zahájen v roce 2000.
V současnosti je schopna odbavit
kolem jednoho tisíce hovorů denně.

Na začátku 20. století se veškeré
telefonní hovory uskutečňovaly
prostřednictvím telefonních
spojovatelek.





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 vize a strategie těchto společností. 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. K dalším funkcím řízení rizik patří 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 společnosti.

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 závazné limity.

Pro identifikaci a kategorizaci rizik a příležitostí je využívána mapa rizik. Rizika jsou sledována ve čtyřech základních kategoriích - rizika strategická, operační, finanční a rizika v oblasti compliance.

Strategická představují zejména rizika spojená s technologickým rozvojem (SMART infrastruktura), udržitelností podnikání nebo společenskými změnami.

Operační rizika se váží k obchodním procesům, provozním aktivitám a infrastruktuře, ale také 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 zákonných nařízení a ustanovení.

Výstupy systému řízení rizik pravidelně projednává výbor pro řízení rizik. Předmětem jednání výboru 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 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 poskytnutí ujištění managementu a orgánům společnosti, 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 rámci interních auditů PRE spolupracuje s poradenskou společností PricewaterhouseCoopers Audit, s. r. o.

Při sestavování plánu interních auditů se pozornost zaměřuje na vybrané klíčové procesy napříč celou Skupinou PRE. Zohledňuje se jak rizikovitost jednotlivých procesů a míra prověření dané oblasti v rámci dosavadních auditů, tak náměty ze strany managementu společnosti Skupiny PRE. Do plánu, který je sestavován na tříleté období a schvalován představenstvem PRE, se zařazují i následné audity. Pokud to vyžaduje situace, jsou na požadavek managementu realizovány rovněž audity vyžádané.

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

PRE má zaveden Jednotný systém řízení Compliance, zakládá si na své reputaci tradiční a férové společnosti a rovněž chce být v souladu s nejlepší praxí. Na rok 2021 naplánovala další rozvoj a zkvalitňování Compliance Management Systému (CMS), který posiluje vnitřní kontrolní postupy.

Stav CMS a jeho funkčnost byly revidovány zejména ve vztahu k trestní odpovědnosti právnických osob. Následně byly předloženy návrhy na doplnění systémových opatření CMS včetně návrhu struktury příslušných vnitřních politik.

Řídicí a kontrolní prostředí PRE i celé Skupiny PRE v přístupu k řízení compliance rizik je v kontextu organizací působících v České republice na vysoké úrovni a nadále se rozvíjí. Silnou stránkou je řízení tzv. regulatory compliance zejména v oblasti energetické regulace a bezpečnosti a ochrany životního prostředí.

Compliance program, který Compliance officer předložil ke schválení představenstvu koncem roku, posiluje proces hodnocení CMS na následující období.

Zavedení externí etické linky dle standardů směrnice EU o ochraně oznamovatelů schválily odpovědné orgány společnosti. Společnost zavedla opatření, která zajišťují nejen ochranu oznamovatelům jako takovým, ale vedou zejména k předcházení jakémukoliv nelegálnímu či neetickému jednání, které by mohlo PRE poškodit. Proces doprovází příprava dalších kroků k zajištění procesu interního šetření a pravidel ochrany oznamovatelů.

/ Interní audit, compliance, ombudsman

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. Cílem je poskytnout uživatelům návod, jak v takových situacích správně jednat a v jejich jednání je podpořit.

V oblasti compliance nebyl zaznamenán žádný případ s dopadem na hospodaření společnosti.

PRE pokračuje ve zlepšování zabezpečení ochrany osobních údajů i dat obecně ve všech společnostech Skupiny PRE. Porušení zabezpečení osobních údajů dle nařízení GDPR nebylo v roce 2021 zjištěno žádné.

Školení compliance v rámci adaptačního procesu nově nastupujících zaměstnanců, tak opakovaná pro již dříve proškolené zaměstnance v konkrétních útvech či smluvní partnery pokračovala dle možností online nebo osobně.

POVĚŘENEC PRO OCHRANU OSOBNÍCH ÚDAJŮ

Jedním z nejdůležitějších úkolů 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.

Hlavním nástrojem dohledu pověřence je dokumentace k jednotlivým druhům operací zpracování osobních údajů. Jsou to zejména záznamy o činnostech zpracování, kterou pověřenec vede a průběžně aktualizuje.

Pověřenec dohlíží rovněž na proces vyřizování požadavků zákazníků i dalších fyzických osob ve smyslu uplatňování jejich práv dle nařízení GDPR. V roce 2021 přetrvával nárůst přijatých požadavků, jejichž počet jen za 1. pololetí významně přesáhl počet přijatých požadavků za celý rok 2020.

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

Posláním ombudsmana Skupiny PRE je vyhledávat a nalézat oboustranně výhodná řešení problémů zákazníků, a to při respektování individuality každého zákazníka a podmínek společnosti.

Počet podání směřovaných na ombudsmana Skupiny PRE byl v roce 2021 rekordní. Zejména čtvrté čtvrtletí bylo ve znamení přetížených komunikačních kanálů a zákazníci tak využívali e-mailovou adresu ombudsman@pre.cz i k běžným dotazům. V zájmu odlehčení kontaktním místům a ve snaze o urychlení vyřízení požadavků byla i tato podání řešena ombudsmanem.

Z důvodu ukončení činnosti několika obchodníků s elektřinou se tak hlavním důvodem podání stala právě dodávka elektřiny od dodavatele poslední instance a dotazy na termíny uzavření nových smluv. Pokud pomineme tuto mimořádnou situaci, zákazníci se na ombudsmana obraceli nejvíce s dotazy z oblasti fakturace a řešení pohledávek. V naprosté většině byla tato podání neoprávněná a zákazníkům bylo zasláno vysvětlení.

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 100% 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 2021 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 2021 významně ovlivněna žádnou závažnou poruchou. Údržbu distribuční sítě zajistila PREdi kvalitně dle standardů a požadavků Řádu preventivní údržby.

Vybrané síťové ukazatele

	Měrná jednotka	2021	2020	2019	2018	2017
Maximální zatížení sítě	MW	1 117	1 121	1 162	1 187	1 196
Délka elektrických sítí celkem	km	12 468	12 422	12 372	12 276	12 104
z toho: VVN	km	220	220	221	221	214
VN	km	3 914	3 906	3 899	3 881	3 864
NN	km	8 334	8 296	8 252	8 174	8 026
Počet transformačních stanic VVN/VN	ks	26	26	25	25	24
z toho: vlastní	ks	25	25	24	24	23
cizí	ks	1	1	1	1	1
Počet distribučních transformačních stanic VN/NN	ks	3 253	3 237	3 221	3 214	3 218
Počet stanic VN/VN a VN/NN celkem	ks	4 968	4 934	4 906	4 876	4 863

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.

Na konci roku 2021 bylo k distribuční síti připojeno více než 823 tisíc odběrných míst, což představuje meziroční nárůst o 0,8 %. Maximálního zatížení distribuční soustavy bylo dosaženo 10. 2. 2021 ve výši 1 117 MW, což je na úrovni předchozího roku, ale zároveň téměř o 4 % méně než v dřívějších letech. Během roku PREdi sítěmi distribuovala 5 984,4 GWh na všech úrovních napětí, což představuje meziroční nárůst o 2 %, ale z dlouhodobého hlediska se stále jedná o více než 5% pokles. Přetrvávající pokles zatížení sítě a objemu distribuované elektřiny je způsobený zejména dopady pandemie covid-19, se kterou se společnost potýkala již druhým rokem.

I přes nepříznivý vývoj pandemie se podařilo naplnit základní parametry investičního plánu obnovy a rozvoje distribuční sítě. Pro zajištění vysoké míry spolehlivosti a bezpečnosti sítí, zpracovává PREdi každoročně vedle dlouhodobého a střednědobého plánu i roční investiční plán založený na výsledcích analýz respektujících technický stav, nové trendy a legislativní požadavky, přenosovou schopnost a dosahovanou spolehlivost provozu sítí, reálnou fyzickou životnost jednotlivých síťových komponentů a možnosti jejich efektivního udržování. Významnou část všech investic tvoří tzv. strategické investice, které zahrnují zejména výstavbu a modernizaci transformoven 110/22 kV (TR) a jejich systémové propojení na úrovni venkovního či kabelového vedení 110 kV. V roce 2021 investovala PREdi do distribuční sítě 1 844,9 mil. Kč (včetně kapitalizace). K nejvýznamnějším realizovaným strategickým stavbám patří především pokračování výstavby kabelového tunelu mezi TR Karlín a Hlávkovým mostem a kabelového tunelu Invalidovna I, pokračování rekonstrukce TR Pražanka, zahájení rekonstrukce rozvodny 110 kV a ŘS na TR Jih, pokračování výstavby TR Slivenec, dokončení realizace kabelového vedení 110 kV mezi TR Malešice, TR Zahradní Město a TR Jih. V souladu s plánem pokračovaly rekonstrukce rozpínacích stanic 22 kV, distribučních transformačních stanic 22/0,4 kV a v kabelové síti VN a NN.

Důležitým aspektem zůstává úzká spolupráce PREdi s provozovatelem přenosové soustavy ČEPS, a. s., při zajišťování dostatečného příkonu pro rozvoj zásobovacího území a vysoké spolehlivosti dodávek elektrické energie všem zákazníkům. Významným krokem k dalšímu zvýšení spolehlivosti dodávek elektrické energie koncovým zákazníkům společnosti bude vybudování nového uzlového napájecího bodu soustavy 400/110 kV u stávající transformovny 110/22 kV Sever s přepokládaným termínem jeho úplného zprovoznění v roce 2027.

PREdi musí reagovat na výzvy vyplývající z evropské legislativy, zejména pak tzv. zimního energetického balíčku Čistá energie pro všechny Evropany, který byl schválen Evropským parlamentem a Radou EU v roce 2019. Cílem balíčku je získat alespoň 32% podíl spotřebované energie z obnovitelných zdrojů v EU do roku 2030. Jeho implementace vede k přijímání nových trendů v oblasti elektroenergetiky, a to jak k rozvoji decentralizovaných zdrojů, tak k postupnému zvyšování zastoupení nových technologií, jako je např. elektromobilita, AMM či akumulace. EU si také nově stanovila cíl dosáhnout do roku 2050 uhlíkové neutrality v rámci tzv. Zelené dohody pro Evropu. Jako dílčí krok směrem ke klimatické neutralitě se EU zavázala snížit emise skleníkových plynů do roku 2030 minimálně o 55 %. V souvislosti s tím v rámci balíčku nazvaného Fit for 55 pracuje EU na revizi legislativy v oblasti klimatu, energetiky a dopravy s cílem sladit stávající právní předpisy s ambicemi pro roky 2030 a 2050.

Vzhledem k neustále rostoucím požadavkům na zajištění nepřetržitosti a kvality dodávky elektřiny a zvyšujícímu se podílu zastoupení nových technologií, si společnost klade za cíl zajistit s dostatečným předstihem připravenost distribuční soustavy na příchod moderních energetických trendů.

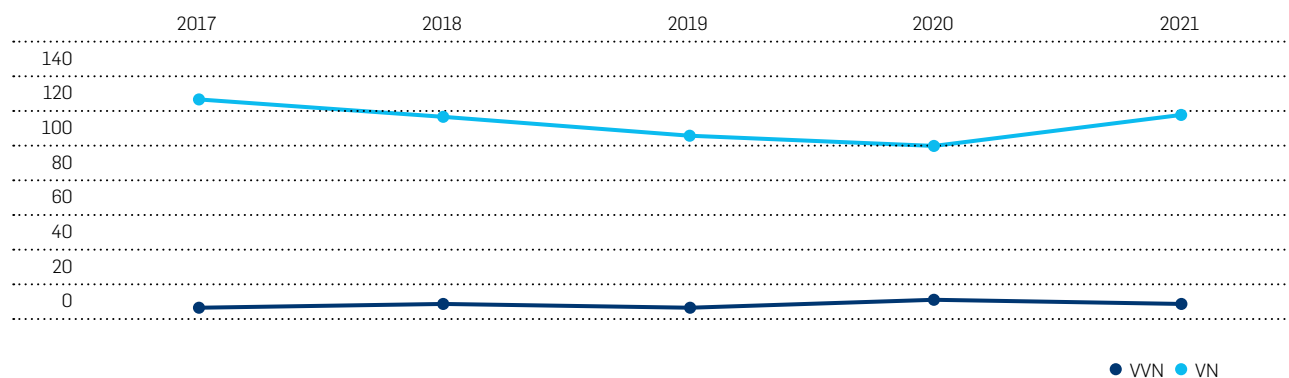
/ Dceřiné společnosti

Společnost investuje značné finanční prostředky nejen do rozvoje a digitalizace sítě, ale také do vybudování související telekomunikační infrastruktury. Smartifikace neboli pochytrnění sítě pomůže společnosti snáze se vypořádat s budoucími výzvami, nárůstem počtu lokálních výrobních zdrojů a intenzivním rozvojem elektromobility. PREdi se zaměřuje převážně na pochytrňování distribučních transformačních stanic 22/0,4 kV, jejichž realizace přispívá ke zvýšení spolehlivosti dodávek elektrické energie, a na rozvoj optické infrastruktury, což předpokládá realizaci řady pilotních projektů a z dlouhodobého hlediska plošné zavádění nejmodernějších technologií. Rychlý a bezpečný přenos dat prostřednictvím optických datových sítí je nezbytným předpokladem dalšího rozvoje chytrých sítí. V jejich rozvoji PREdi pomáhá dceřiná společnost PREnetcom, která je nositelem know-how pro budování, provozování a využívání optických datových sítí a spolupracuje na tvorbě koncepce v oblasti plánování a koordinace výstavby a údržby optické infrastruktury. Věnuje se provozu a rozvoji využití metalických a především optických sdělovacích kabelů budovaných společně s distribuční soustavou pro potřeby monitoringu, řízení a ovládání chytrých sítí. Pochytrňování distribuční soustavy a vytváření inteligentní infrastruktury je prováděno v souladu s Národním akčním plánem pro chytré sítě schváleným vládou ČR.

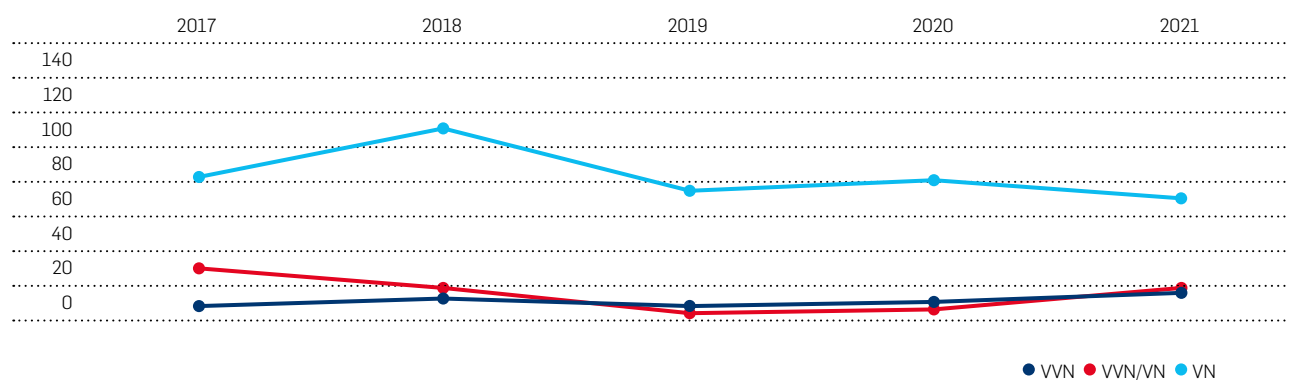
PREdi se také podílí ve spolupráci s Magistrátem hlavního města Prahy na naplňování koncepce smart Prague v rámci celosvětově známého konceptu smart cities. Spolupráce spočívá zejména v připojování chytrých lamp, elektronabíjecích zařízení a dalších prvků. Zaváděním moderních technologií společnost přispívá ke zlepšení kvality života lidí ve městě, úsporám ve spotřebách energií, k eliminaci zátěže životního prostředí a sdílení dat pro veřejné účely. Energetika je jednou z nejvýznamnějších oblastí, kde se koncept může uplatnit.

Cílem společnosti je trvale dosahovat vysoké úrovně spolehlivosti dodávek elektrické energie při zachování bezpečnosti sítí na všech napěťových hladinách a při respektování environmentálních aspektů. PREdi samozřejmě dbá i na vysokou úroveň bezpečnosti práce, podporu rozvoje a dalšího vzdělávání svých zaměstnanců.

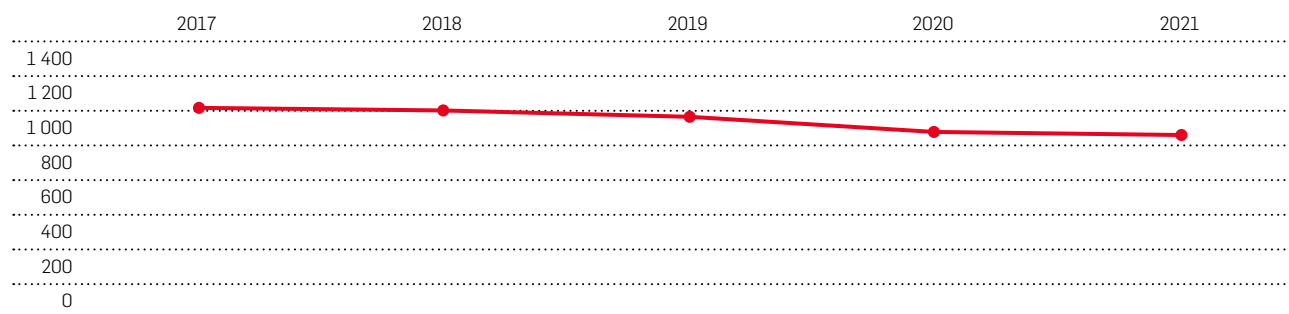
Počet poruch VVN a VN



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



Nejvyšší dosažené zatížení (MW)



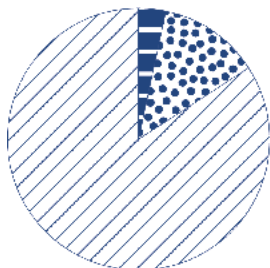
/ Dceřiné společnosti

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., která od 1. 1. 2008 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 nejen pro sesterskou společnost PREdi, ale i pro externí subjekty Pražská plynárenská Distribuce, a. s., a Pražská teplárenská, a. s.

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

Počet montáží elektroměrů v roce 2021



	požadavky zákazníků.....	3 tis.
	nové odběry	11 tis.
	ověření.....	74 tis.
	celkem	88 tis.

Počty odečtů v roce 2021



	plyn.....	416 tis.
	teplo	8 tis.
	elektrina.....	818 tis.
	celkem	1 242 tis.



OZE provozované společnostmi PREm

OZE	výstavba / uvedení do provozu	akvizice	instalovaný výkon	výroba v roce 2021 v MWh
FVE Jinonice	2010		0,173 MWp	167
FVE Lhotka	2010		0,060 MWp	55
FVE Pražáčka (I-III)	2010		0,138 MWp	101
FVE Hrouda	2010		0,028 MWp	21
FVE Sever	2010		0,204 MWp	197
FVE Kondrac	2009	11/2011	1,109 MWp	1 133
FVE Hořovice	2010	12/2011	1,087 MWp	1 098
FVE Pozorka	2010	2/2013	3,998 MWp	3 987
FVE Ořechovská	2009	12/2013	3,168 MWp	3 586
FVE Rajhradská	2009	12/2013	3,168 MWp	3 504
FVE Dačice	2009/2010	12/2014	4,848 MWp	5 084
FVE Mikulov	2009	12/2014	0,941 MWp	1 103
FVE Pozořice	2010	4/2015	4,596 MWp	4 849
FVE Holešovice	2018		0,007 MWp	5
FVE Kormak	2021		0,017 MWp	12
celkem FVE PREm			23,542 MWp	24 902
FVE Světlík	2009/2010	11/2017	2,154 MWp	3 222
celkem FVE			25,696 MWp	28 124
VTE Částkov I	2009	12/2019	2,000 MW	3 026
VTE Částkov II	2009	12/2019	2,000 MW	3 026
celkem VTE			4,000 MW	6 052
celkem OZE			29,696 MW	34 176

**Smlouvy
plníme, jak
jsme slíbili**

...již 125 let



**Zákaznické centrum PRE má
v současnosti dvě pobočky –
v Praze 1 v Jungmannově ulici
a v Praze 4 ve Vladimírově ulici.
V roce 2021 odbavilo téměř
150 tisíc zákazníků.**

**Způsob obsluhy se za uplynulých
125 let dramaticky změnil.**





/ Dceřiné společnosti

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 nejdynamičtěji 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 2021 jsou uvedeny v kapitole Obchodování s elektřinou a plynem v odstavci PRODEJ –eYello CZ, k. s.

KORMAK Praha a. s.

V roce 2016 rozšířila Skupinu PRE společnost KORMAK Praha a. s. (Kormak), jejíž historie sahá do roku 1995. Od svého založení se Kormak věnuje činností v energetice. Kvalitu svých služeb neustále zvyšuje a především po zmíněné akvizici portfolio služeb narostlo. Kormak zajišťuje nejen 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 a poskytuje nepřetržitou poruchovou službu a montáž koncovek a spojek VN do sítě PREdi, ale provádí také obnovu transformátorů 110/22 kV, pronájem transformačních stanic a jejich servis.

V roce 2021 došlo k rozšíření činnosti o výrobu rozváděčů pro dispečerskou a řídicí techniku. Mezi významné zakázky patřila spolupráce na připojení rozvodny TR Zahradní Město na síť 110 kV, která spočívala v pokládce kabelu VVN, a rozsáhlá obnova sítí VN a NN v oblasti Uhřetěvesi a Chodova.

V rámci Skupiny PRE je Kormak významným partnerem pro projekty smart city – v oblasti výstavby optických sítí, pochyťování TS a rozšiřování elektromobility v podobě dobíjecí infrastruktury jak ve fázi projekce, tak realizace.

PREservisní, s. r. o.

Společnost PREservisní, s. r. o., (PREs) je 100% 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, také poskytování služeb v oblasti bezpečnosti a ochrany zdraví při práci a diagnostika a měření kabelových sítí zejména na akcích PREdi a PRE.

V roce 2021 byla pod vedením PREs dokončena nová TR Zahradní Město a dále pokračuje výstavba TR Slivenec, KT Karlín, KT Rohanský ostrov a rekonstrukce TR Pražáčka a TR Jih 110 kV. V průběhu roku pokračovala také výstavba dobíjecích stanic v rámci Páteřní a Metropolitní sítě (výstavba dobíjecích stanic dotačního programu spolufinancovaného Ministerstvem dopravy v rámci Operačního programu Doprava) po celé ČR. V Páteřní síti v závěru roku PREs dokončila 75 lokalit a zahájila dalších 18 staveb. V Metropolitní síti probíhala výstavba dobíjecích stanic na trafostanicích PREdi v komerčních a městských lokalitách. Na trafostanicích PREdi bylo ke konci roku dokončeno 85 lokalit a na 14 probíhalo oživení. V komerčních a městských lokalitách bylo dokončeno 16 staveb a na 6 probíhá výstavba.

V roce 2021 byly zahájeny dva nové dotační projekty Charge.PRE.2022 (OPD84) a CEUC.

Společnost je vlastníkem areálu budov a pozemků v Uhříněvsi, kde je nájemcem společnost Kormak. Rozsáhlá přestavba tohoto areálu začala v roce 2019 a v roce 2021 byly dokončeny další části stavby, a to provozní objekt se šatnami a ubytovnou a nový skladový a administrativní objekt.

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

/ Dceřiné společnosti

PREzákaznická, a. s.

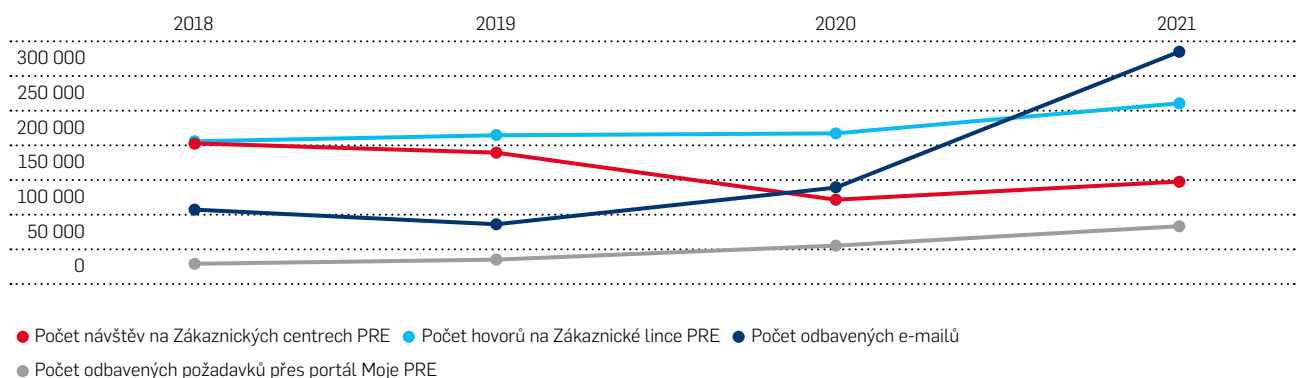
Společnost PREzákaznická, a. s., (PREzak) je 100% dceřinou společností PRE, založena byla 1. listopadu 2017. Činnost PREzak zastřešuje všechny hlavní obslužné kanály (Zákaznické centrum PRE a Zákaznickou linku PRE) a operativní činnosti zákaznické obsluhy pro PRE, PREdi, PREm a eYello.

Hlavním cílem PREzak je kvalitní obsluha zákazníků. V oblasti digitalizace se společnost v roce 2021 zaměřila na rozvoj automatizovaných prvků zákaznických komunikačních kanálů: uvedla do rutinního provozu kanál chat na Zákaznické lince PRE; dokončila projekt Optimalizace II., který umožňuje skenovat zákaznickou korespondenci na vstupu a zajistí následný elektronický oběh dokumentů ve Skupině PRE. S ostatními členy Skupiny PRE se PREzak podílela na implementaci nových procesů obsluhy zákazníků a jejich uvedení do praxe, a to zejména v oblasti prodeje, GDPR zákaznických požadavků, neenergetických, energetických a zákaznických služeb.

Od 1. ledna 2021 převzala PREzak nově činnosti a tomu odpovídající zaměstnance v oblasti fakturace a pohledávek. Tyto činnosti plynule začlenila do procesů společnosti.

Konec roku byl ve znamení ukončení činnosti několika dodavatelů elektrické energie a zemního plynu. To způsobilo extrémní nárůst požadavků zákazníků a vznik front na všech komunikačních kanálech. Momentálně se tuto situaci snaží společnost řešit náborem nových zaměstnanců i úpravami a rozvojem obslužných informačních systémů.

Počet odbavených požadavků



VOLTCOM, spol. s r. o.

Společnost VOLTCOM, spol. s r. o., (Voltcom) uzavřela v dubnu 2021 dvouletý postakviziční proces po svém vstupu do Skupiny PRE. Původní vlastníci ukončili svoji činnost ve funkcích výkonných jednatelů a na jejich funkce byli jmenováni noví jednatelé, kteří již delší dobu působili jako vedoucí zaměstnanci ve Voltcomu.

V roce 2021 se dále prohlubovala spolupráce s PREdi a PREs a navýšil se finanční objem zakázek do Skupiny PRE. PREdi má kvalitního partnera nejen pro oblast přípravy a výstavby, ale také pro činnosti nezbytné pro 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.

Voltcom také udržuje své 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 Voltcom periodickou servisní činnost a zajišťuje pro ně poruchovou opravářenskou službu. Sekce Projekce mimo projektování pro PREdi poskytuje projekční služby i pro společnosti EG.D, a. s., a ČEZ Distribuce, a. s.

Mimo Skupinu PRE se společnost Voltcom podařilo v roce 2021 realizovat 31,9 % objemu zakázek ve výši 51,5 mil. Kč.

V roce 2022 bude Voltcom pokračovat v projektování především energetických staveb, v realizaci kabelových sítí VN, NN a výstavbě chytrých trafostanic. Novou činností Voltcomu pro PREdi je poskytování služeb výměny transformátorů v PREdi, kterou dnem 1. 1. 2022 přebírá od externího dodavatele.

PREnetcom, a. s.

Společnost PREnetcom, a. s., (PREnetcom) byla založena v listopadu 2017 jako 100% 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 2021 společnost PREnetcom pokračovala v realizaci komerčních pilotních projektů v různých lokalitách hlavního města Prahy, které se liší svou velikostí (počtem odběrných míst, resp. bytů) a typem zástavby. První pilotní oblast Skalka I byla v roce 2021 rozšířena o další část Skalka II, kde se podařilo dokončit výstavbu domovních rozvodů v režii Skupiny PRE pro napojení domácností na automatické odečty elektroměrů a zároveň je připravit na poskytování telekomunikačních služeb. Podobné práce úspěšně pokračovaly také v oblasti Chodova, kde navíc začaly probíhat přípravné práce vnější komunikační sítě pokrývající 2400 bytových jednotek a rodinných domů.

Na Vinohradech společnost PREnetcom dokončila realizaci pasivní optické infrastruktury, která do budoucna přinese komplexní služby (standardní telekomunikační služby, napojení elektroměrů AMM, chytrých lamp atd.). Kromě těchto pilotních implementací probíhá plánování i v dalších oblastech hlavního města Prahy, jako jsou např. Krč, Kunratice, Staré Město a další.

Společnost PREnetcom také jednala s mnoha developery působícími převážně na území hlavního města Prahy o možné spolupráci v oblasti výstavby a provozování komunikačních sítí. V roce 2021 se podařilo dokončit první společný projekt Elektra se společností Finep.

Společnost PREnetcom se dále účastnila interních strategických projektů v rámci svého telekomunikačního know-how, kde se jednalo zejména o rozsáhlou implementaci AMM, která je připravována v návaznosti na platnou energetickou legislativu. V neposlední řadě se společnost během roku podílela na zprovoznění dalších 128 chytrých distribučních stanic.

SOLARINVEST – GREEN ENERGY, s. r. o.

Společnost SOLARINVEST – GREEN ENERGY, s. r. o. (Solarinvest) je od roku 2018 součástí Skupiny PRE a je 100% 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 všech povolenacích procesů i dotační management.

V roce 2021 se společnost orientovala na posílení kapacit a prohloubení interního know-how, aby se připravila na růst poptávky v oboru obnovitelných zdrojů. I přes přetrvávající komplikace výrobně-dodavatelských řetězců se společnosti podařilo navýšit obrát oproti roku 2020 o více než 10 % a překročit hranici 120 mil. Kč. Největší růst zaznamenal segment tepelných čerpadel následovaný průmyslovými řešeními pro zákazníky segmentu B2B.

FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o.

Společnost FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o. (Frontier) je od roku 2018 součástí Skupiny PRE a je 100% dceřinou společností PREm. Od té doby se portfolio služeb a řešení rozrostlo ze soustav umělého osvětlení na komplexní nabídku moderních energetických řešení pro segmenty B2B a B2G naplňující cíle zákazníků v oblasti snižování CO₂ stopy nebo v oblasti snižování provozních výdajů souvisejících s energetickým hospodářstvím zákazníka. Tyto projekty Frontier realizuje v jejich celém životním cyklu, od identifikace, návrhu koncepce přes energetické audity až po dodávky formou smlouvy o dílo nebo dodávky jako služby či dodávky modelem EPC, tedy se smluvní garancí dosažených úspor.

Mezi klíčové produkty patří především systémy umělého osvětlení (například projekty digitalizace veřejného osvětlení na území hl. m. Prahy, kdy byla v roce 2021 dokončena implementace řídicího systému veřejného osvětlení a zároveň dodány tisíce kusů LED svítidel a komunikačních RF modulů pro vzdálenou komunikaci) a integrované nabídky pro nové i stávající rezidenční projekty či průmyslové nebo administrativní areály (neveřejná dobíjecí infrastruktura, ekologické vytápění a chlazení tepelnými čerpadly včetně systémů jejich řízení, FVE, kogenerace atd.). Jednotlivé projekty Frontier realizuje jak ve spolupráci se společnostmi v rámci Skupiny PRE, tak prostřednictvím vybudované partnerské sítě specializovaných firem dodávajících jednotlivé komponenty integrovaných řešení. Green Deal a zvýšení cen energií v druhé polovině roku pozitivně přispívají k rozvoji poptávky po energetických službách. Společnost Frontier reagovala personálním posílením, rozvojem poskytovaných služeb s cílem naplnit zákaznické požadavky v ČR.

/ Dceřiné společnosti

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 2021 vyrobila zhruba 3,2 GWh elektrické energie, čemuž odpovídají tržby ve výši cca 51,2 mil. Kč.

PRE VTE Částkov, s. r. o.

Společnost PRE VTE Částkov, s. r. o., je 100% 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 2021 vyrobila zhruba 6 GWh elektrické energie, čemuž odpovídají tržby ve výši cca 18,8 mil. Kč.

PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o.

Společnost PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o., je 100% dceřinou společností bez zaměstnanců ve vlastnictví PREm. Byla založena v říjnu 2021 za účelem výstavby a provozování velké fotovoltaické elektrárny v západních Čechách. Výstavba bude realizována až v dalších letech.

Struktura akcionářů

AKCIONÁŘI

Všichni akcionáři PRE mají přístup k důležitým informacím o společnosti, které jsou k dispozici buď 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.	2021	2020	2019	2018	2017	2016
Pražská energetika Holding a. s.	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05
EnBW Central and Eastern Europe Holding GmbH (od 23. 9.) *)	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. EnBW Energie Baden-Württemberg AG

Struktura akcionářů PRE

Stav k 31. 12.	2021		2020		2019		2018	
	Nominální		Nominální		Nominální		Nominální	
	Počet akcionářů	hodnota (tis. Kč)	Počet akcionářů	hodnota (tis. Kč)	Počet akcionářů	hodnota (tis. Kč)	Počet akcionářů	hodnota (tis. Kč)
Tuzemští akcionáři	5 306	2 266 204	5 386	2 266 190	5 405	2 266 190	5 435	2 266 193
Zahraniční akcionáři	12	1 603 239	13	1 603 253	13	1 603 253	13	1 603 250
Akcionáři celkem	5 318	3 869 443	5 399	3 869 443	5 418	3 869 443	5 448	3 869 443
Fyzické osoby	5 301	20 045	5 380	20 030	5 399	20 032	5 429	20 035
Právníkové osoby	17	3 849 398	19	3 849 413	19	3 849 411	19	3 849 408

Informace z valné hromady

Řádná valná hromada společnosti Pražská energetika, a. s., která se konala dne 23. 6. 2021:

1) schválila:

- zprávu představenstva o podnikatelské činnosti a o stavu jejího majetku za rok 2020 ve znění předloženém představenstvem společnosti,
- konsolidovanou účetní závěrku za rok 2020 ve znění předloženém představenstvem společnosti,
- samostatnou účetní závěrku za rok 2020 ve znění předloženém představenstvem společnosti,
- návrh na rozdělení zisku za rok 2020 včetně stanovení výše a způsobu vyplacení podílů na zisku (dividend) a tantiém za rok 2020,
- změnu stanov společnosti,
- smlouvy o výkonu funkce nově zvolených členů dozorčí rady včetně poskytovaných plnění,
- předložený návrh na souhrnnou výši darů pro rok 2022;

2) určila auditorem účetních závěrek společnosti za roky 2022 – 2025 společnost KPMG Česká republika Audit, s.r.o., se sídlem, Praha 8, Pobřežní 648/1a, IČO: 496 19 187;

3) zvolila členy dozorčí rady:

- pana Dipl.-Ing. Fabiana Spalthoffa, MBA, s účinností od 23. 6. 2021,
- pana Dr. Jörga Reicherta s účinností od 24. 6. 2021;

4) 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 uvedené v přílohách v konsolidované a samostatné závěrce (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 vlastní akcie.

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 zasedání dozorčí rady v roce 2021 pravidelně zúčastňovali členové závodní rady zvolení zaměstnanci společnosti. Zasedání se dále zúčastnili předseda a místopředseda představenstva.

Některá zasedání dozorčí rady v roce 2021 proběhla v důsledku trvání protiepidemických opatření prostřednictvím videokonference.

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 2021 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 2020;
- projednala a přezkoumala zprávu o vztazích za rok 2020 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 2020;
- projednala a schválila návrh změn stanov;
- projednala výroční zprávu za rok 2020;
- projednala a přezkoumala konsolidovanou a samostatnou účetní závěrku za rok 2020 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 2020;
- přezkoumala návrh na rozdělení zisku za rok 2020 včetně stanovení výše a způsobu vyplacení podílů na zisku (dividend) a tantiém za rok 2020 a doporučila ho valné hromadě ke schválení;
- projednala návrh na určení auditora účetních závěrek pro roky 2022-2025;
- projednala přípravu valné hromady v roce 2021;
- schválila aktualizaci strategie Skupiny PRE v roce 2021 na období 2022-2030;
- schválila jednací řád dozorčí rady;

/ Zpráva dozorčí rady

..... jmenovala paní Aurélii Alemany náhradní členkou dozorčí rady s účinností od 1. 1. 2022 do konání valné hromady za odstoupi-
všího člena dozorčí rady pana Franze Retzera;
..... schválila hospodářský plán na rok 2022 a vzala na vědomí návrh plánu na roky 2023-2024;
..... schválila cíle top managementu pro rok 2022;
..... projednala plán auditů.

Dozorčí rada konstatuje, že hospodářské výsledky společnosti v roce 2021 byly vynikající a vyslovuje za ně členům představenstva
i zaměstnancům společnosti poděkování.

V Praze dne 25. března 2022

Mgr. Jan Chabr
předseda dozorčí rady



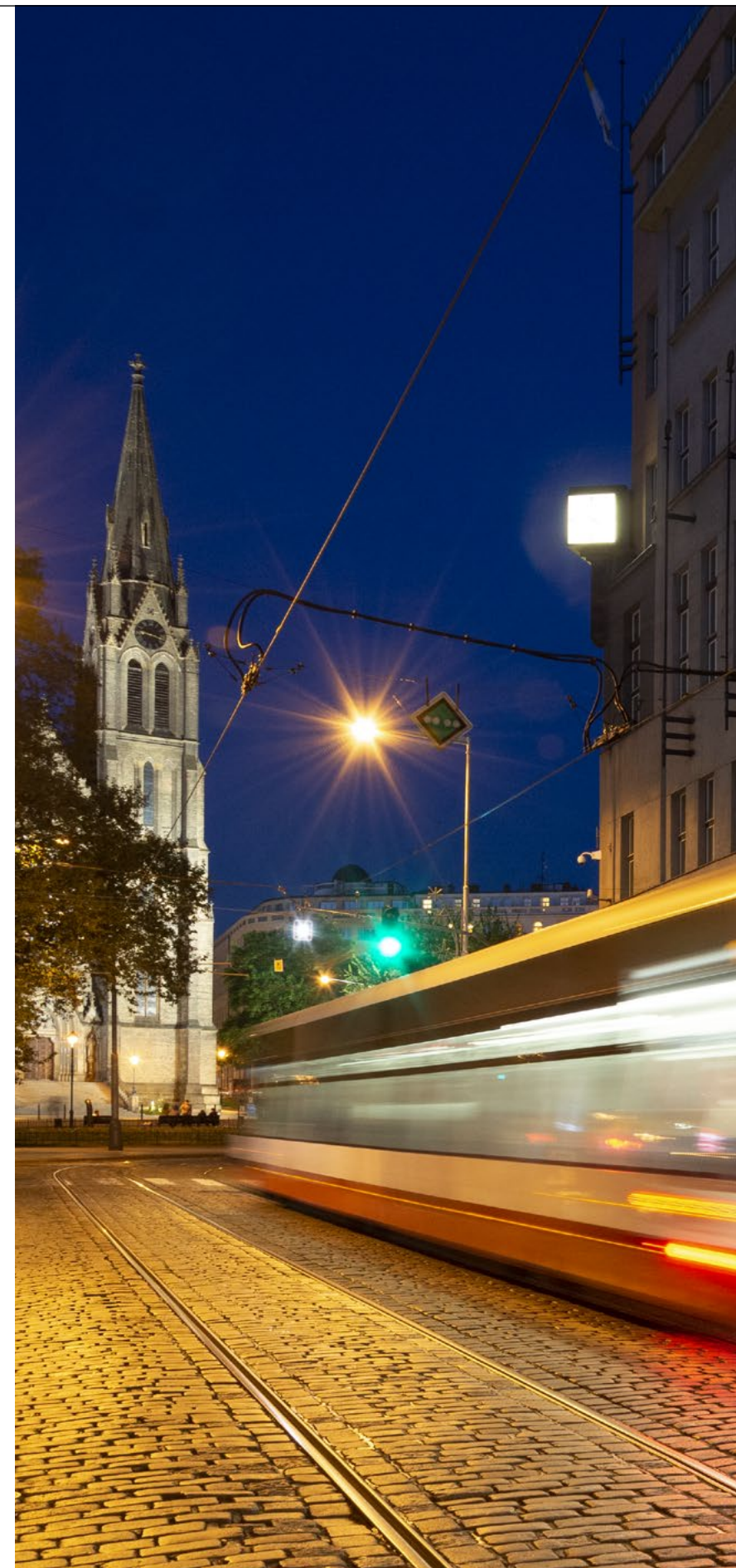
**Jedeme
v tempu
moderního
velkoměsta**

...již 125 let



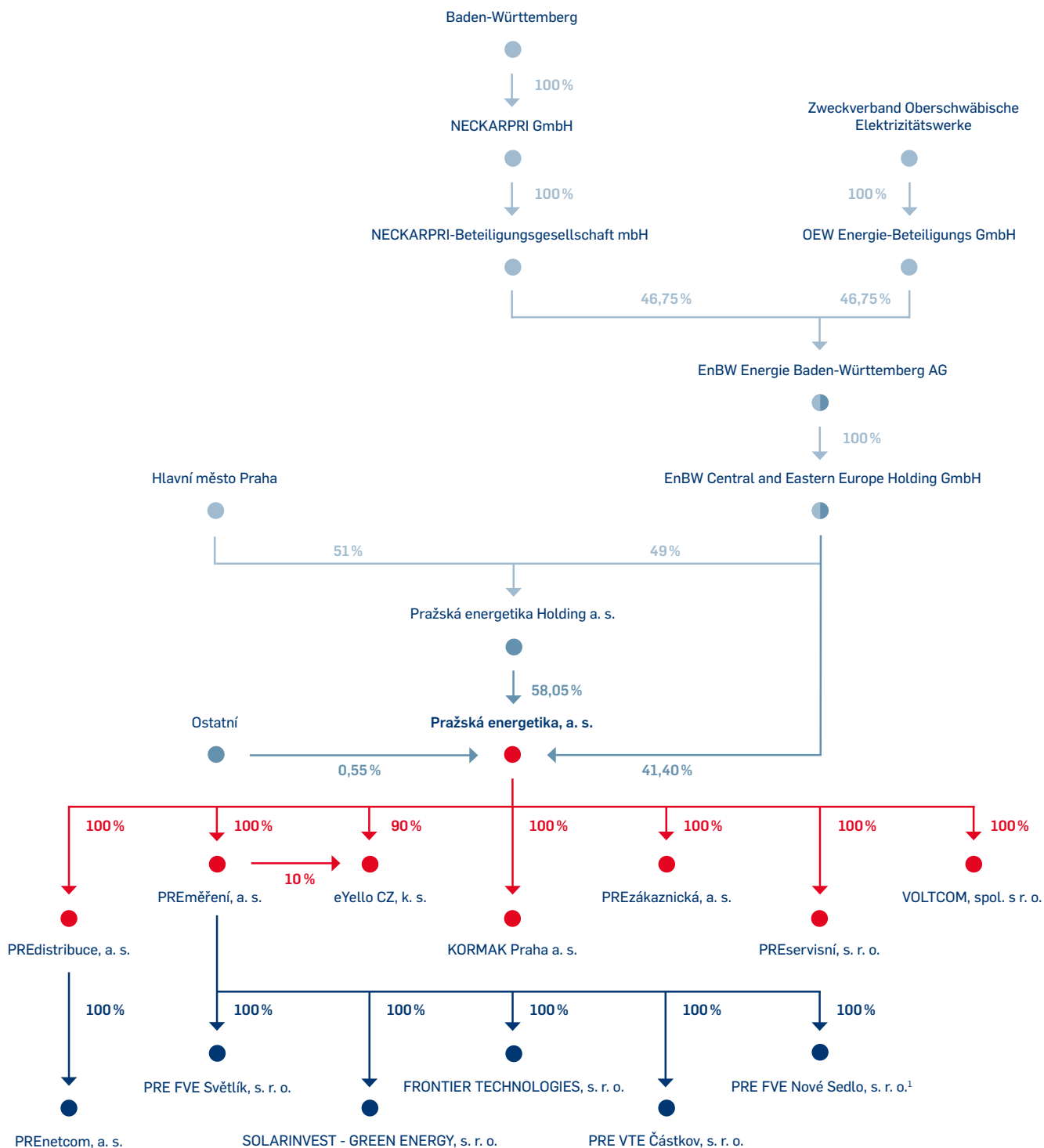
PRE začala již v roce 2016 s instalací tzv. chytrých lamp, které šíří WiFi signál, mají S. O. S. tlačítko a dokáží dobít elektromobil. Nyní se podílí i na budování chytrého veřejného osvětlení.

Veřejné elektrické osvětlení ze začátku 20. století.





Zpráva o vztazích



¹ 100% dceřiná společnost PREm od 6. 10. 2021

ZPRÁVA O VZTAZÍCH SPOLEČNOSTI PRAŽSKÁ ENERGETIKA, A. S., ZA ROK 2021

(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. 2021. 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.

/ Zpráva o vztazích

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 PŘESAHOJE 10 % VLASTNÍHO KAPITÁLU OVLÁDANÉ OSOBY, ZJIŠTĚNÉHO PODLE POSLEDNÍ ÚČETNÍ ZÁVĚRKY

V roce 2021 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 Elekřina 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 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 – účinná od 1. 4. 2009 na dobu neurčitou
11 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 – účinná od 1. 4. 2011 na dobu neurčitou
Rámcová smlouva o poskytování služby instalace GPRS modulu č. PS20000013/033 – účinná od 25. 10. 2013 do 31. 12. 2021
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
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
66 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

/ Zpráva o vztazích

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. G3160/PREM-KRDUV/2005/02, C00186/05 – 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 zaslátelské 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. G4630/2011/0005, C00542/11 – 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. G4100/2016/0001, M6100/RS/2016/0002 – 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 (G1020/PREM-VSU1/2014/05, C00806/14) – účinná od 28. 2. 2014 do 28. 2. 2022
Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 2/2014 (G1020/PREM-VSU2/2014/06, C00807/14) – účinná od 28. 2. 2014 do 28. 2. 2023
Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 3/2014 (G1020/PREM-VSU3/2014/07, C00808/14) – účinná od 28. 2. 2014 do 29. 2. 2024
Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 4/2014 (G1020/PREM-VSU4/2014/08, C00809/14) – účinná od 28. 2. 2014 do 29. 2. 2024
Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 5/2014 (G1020/PREM-VSU5/2014/09, M5000/O/2015/0004) – účinná od 8. 12. 2014 do 31. 12. 2021
Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 1/2015 (G1020/PREM/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 (G1020/BLACKUVER/2014/01, M5000/DAC/2015/0015) – 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/Požořice/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
Smlouva o vzájemném plnění v rámci časopisu PREFórum č. G1030/O/2020/290, M6100/O/2020/0159 – účinná od 23. 11. 2020 do 15. 3. 2021
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 dodatku
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. G3539/71/2020/10/010, M5000/O/2020/0002 – 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 dílo č. V4030/PRE/I/01/2020/042, M6100/P/2020/0074 – účinná od 5. 6. 2020 do 31. 7. 2021 ve znění dodatku

Smlouva o dodávce elektřiny z obnovitelných zdrojů energie č. M6100/E/2020/0151 – účinná od 1. 1. 2021 do 31. 12. 2021
Smlouva o dodávce elektřiny z obnovitelných zdrojů energie č. M6100/E/2020/0152 – účinná od 1. 1. 2021 do 31. 12. 2021
Smlouva o dodávce elektřiny z obnovitelných zdrojů energie č. M6100/E/2020/0153 – účinná od 1. 1. 2021 do 31. 12. 2021
Smlouva o dílo č. V4030/PRE/I/01/2020/074, M6100/P/2020/0164 – účinná od 6. 10. 2020 do 30. 4. 2021 ve znění dodatku
Smlouva o dodávce elektřiny z obnovitelných zdrojů energie č. M6100/E/2020/0177 – účinná od 1. 1. 2021 do 31. 12. 2021
Smlouva o dodávce elektřiny z obnovitelných zdrojů energie č. M6100/E/2020/0178 – účinná od 1. 1. 2021 do 31. 12. 2021
Smlouva o dodávce elektřiny z obnovitelných zdrojů energie č. M6100/E/2020/0179 – účinná od 1. 1. 2021 do 31. 12. 2021
Smlouva o dodávce elektřiny z obnovitelných zdrojů energie č. M6100/E/2020/0180 – účinná od 1. 1. 2021 do 31. 12. 2021
Smlouva o dodávce elektřiny z obnovitelných zdrojů energie č. M6100/E/2020/0181 – účinná od 1. 1. 2021 do 31. 12. 2021
Smlouva o dodávce elektřiny z obnovitelných zdrojů energie č. M6100/E/2020/0182 – účinná od 1. 1. 2021 do 31. 12. 2021
Rámcová kupní smlouva „Metropolitní síť dobíjecích stanic PRE II – wallboxy a stojany“ č. M6100/RS/2021/005 – účinná od 7. 4. 2021 na dobu 4 let od uzavření
Rámcová kupní smlouva „Metropolitní síť dobíjecích stanic PRE II – stojanové nabíječky s chytrým řízením více paralelních DS“ č. M6100/RS/2021/006 – účinná od 7. 4. 2021 na dobu 4 let od uzavření
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. 3510530720 /EE/2020/01, M6100/E/2020/0073 – účinná od 18. 12. 2019 na dobu neurčitou
Smlouva o vzájemném plnění č. G1030/O2021/274, M6100/O/2021/143 – účinná od 10. 11. 2021 do 30. 6. 2022
Smlouva o dílo č. V4030/PRE/I/01/2021/002, M6200/P/2021/001 – účinná od 9. 1. 2021 do 31. 3. 2021
Smlouva o dílo č. V4030/PRE/I/01/2021/067, M6200/P/2021/008 – účinná od 2. 8. 2021 do 31. 8. 2021
Smlouva o dílo č. V4030/PRE/I/01/2021/049, M6200/P/2021/009 – účinná od 27. 5. 2021 do 31. 7. 2021
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
Smlouva o dílo č. V4030/PRE/I/01/2019/058, M6100/P/2019/0153 – účinná od 19. 9. 2019 do 3. 12. 2021

c. Smlouvy mezi PRE a eYello

Podlicenční smlouva č. G4009/2019/001 – účinná od 16. 1. 2019 na dobu neurčitou
Smlouva o podnájem č. PG3530/06/NS2128/00199 – účinná od 31. 5. 2013 do 31. 3. 2021 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
Dohoda společníků společnosti eYello CZ, k. s., o změně společenské smlouvy – účinná od 16. 12. 2021 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
Pododavatelská smlouva pro veřejné řízení „Poskytování energetických služeb metodou EPC ve městě Aš“ účinná od 20. 12. 2021 na dobu trvání této veřejné zakázky
161 smluv/objednávek na projekční a realizační práce

/ Zpráva o vztazích

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 krátkodobém úvěrování č. G3160/KORN-KRD UV/2016/02 – účinná od 22. 4. 2016 na dobu neurčitou

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 30. 3. 2017 na dobu určitou do 10. 4. 2027

Smlouva o sdružených službách dodávky plynu č. 30005831 – účinná od 20. 9. 2016 na dobu neurčitou

Smlouva o sdružených službách dodávky plynu č. 30005832 – účinná od 20. 9. 2016 na dobu neurčitou

Smlouva o sdružených službách dodávky plynu č. 30008435 – účinná od 28. 8. 2017 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 HR 19 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 kanceláří 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

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/03/2018/40883 – účinná od 1. 3. 2018 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Podnájemní smlouva č. G3530/NO/06/2018/40214 – účinná od 1. 1. 2018 do 31. 3. 2021 ve znění dodatku

Podnájemní smlouva č. G3530/NO/06/2018/40215 – účinná od 1. 1. 2018 do 31. 3. 2021 ve znění dodatku

Podnájemní smlouva č. G3530/NO/06/2018/40216 – účinná od 1. 1. 2018 do 31. 3. 2021

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

Smlouva o operativním přesunu hotovosti – účinná od 30. 1. 2018 na dobu neurčitou

Smlouva o krátkodobém úvěrování – účinná od 18. 12. 2017 na dobu trvání úvěru

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

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 – účinná od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2048
.....

b. Smlouvy mezi PRE a PREnetcom

.....
Smlouva o dílo č. G3400/5537 – účinná od 3. 5. 2021 do 31. 8. 2021
.....
Smlouva o dílo č. G3400/5538 – účinná od 3. 5. 2021 do 31. 8. 2021
.....
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
.....
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
.....

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 21. 5. 2018 do 31. 1. 2025
.....
Smlouva o vnitroskupinovém úvěru č. G3160/SIGE_VSU1/2019/02 – účinná od 23. 4. 2019 do 2. 5. 2023
.....
Smlouva o dlouhodobém úvěru 1/2019 – účinná od 23. 4. 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 – účinná od 24. 2. 2020 do 28. 2. 2024
.....
Smlouva o dlouhodobém úvěru 2/2020 – 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 č. 2/2021 č. G3160/SIGE_VSU2/2021/02 – účinná od 22. 3. 2021 do 30. 4. 2021
.....
Smlouva o krátkodobém úvěru č. 3/2021 č. G3160/SIGE_VSU3/2021/03 – účinná od 22. 7. 2021 do 15. 12. 2022
.....
Smlouva o krátkodobém úvěru č. 4/2021 č. G3160/SIGE_VSU3/2021/04 – účinná od 2. 12. 2021 do 22. 7. 2022
.....
Smlouva o krátkodobém úvěru č. 5/2021 č. G3160/SIGE_VSU3/2021/05 – 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 – účinná od 20. 3. 2019 na dobu neurčitou
.....
Smlouva o poskytování reálného jednosměrného 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 31. 12. 2021 ve znění dodatku
.....

/ Zpráva o vztazích

Smlouva o poskytování odborných služeb v oblasti ochrany osobních údajů č. G 10100/2020/003 – účinná od 3. 9. 2020 na dobu neurčitou

Smlouva o poskytování odborných služeb v oblastech implementace systémů managementu č. G10100/2020/004 – účinná od 3. 9. 2020 na dobu neurčitou

Rámcová smlouva o dílo č. ESRS21027 – účinná od 4. 5. 2021 na dobu neurčitou

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

Smlouva o dílo – rekonstrukce osvětlení sálu Edison v suterénu budovy B, Na Hroudě 1492/4 č. V4030/PRE/I/01/2020/109 – účinná od 30. 11. 2020 do 28. 2. 2021

Smlouva o dílo Novovysočanská 4. NP č. V4030/PRE/I/01/2021/009 – účinná od 19. 1. 2021 do 15. 3. 2021

Smlouva o dílo výměna světel Nitranská A 4. NP č. V4030/PRE/I/01/2021/020 – účinná od 8. 3. 2021 do 31. 5. 2021

Smlouva o dílo Novovysočanská C, kanceláře č. V4030/PRE/I/01/2021/032 – účinná od 11. 3. 2021 do 10. 5. 2021

Smlouva o dílo na venkovní osvětlení na Hroudě č. V4030/PRE/I/01/2021/033 – účinná od 22. 3. 2021 do 31. 5. 2021

Smlouva o dílo – osvětlení – Novovysočanská 1. PP, objekt C, č. V4030/PRE/I/01/2021/051 – účinná od 1. 6. 2021 do 31. 8. 2021

Smlouva o dílo Nitranská č. V4030/PRE/I/01/2021/055 – účinná od 8. 6. 2021 do 31. 8. 2021

Smlouva o dílo – osvětlení – PREdi, Svornosti 19, část D, č. V4030/PRE/I/01/2021/021 – účinná od 28. 7. 2021 do 31. 12. 2021

Smlouva o dílo na venkovní osvětlení na Hroudě č. V4030/PRE/I/01/2021/064 – účinná od 29. 7. 2021 do 30. 9. 2021

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

Smlouva o dodávce elektřiny č. SVE/2018/0013 – účinná od 31. 5. 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

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

10 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 zpracování osobních údajů č. PS20000013/038, C00627/13 – účinná od 1. 3. 2013 do 8. 8. 2021

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

Smlouva o dílo na realizaci stavby TR Karlov – obnova parkovacích stání č. IS/S24/2050544, M6100/P/2020/105 – účinná od 20. 7. 2020 ve znění dodatků

Objednávka na dodávku movitých věcí č. IS/S24/2152317 – pro provedení TR Karlov – obnova parkovacích stání – z 6. 1. 2021

Objednávka opravy kabelu u dobíjecí stanice Karlov č. PO/S21/2155818 – z 20. 9. 2021

Objednávka na repasi akubaterie č. PS25000121/004 – z 9. 11. 2021

4 kupní smlouvy na movitou věc (elektrokolo)

3 objednávky na montáž separátorů

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

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. PS27200018/010 – účinná od 6. 1. 2009 na dobu neurčitou

Smlouva na ochranu dat (plnění) č. PS27200019/011 – účinná od 7. 10. 2019 do 16. 12. 2021

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

Smlouva o spolupráci při provádění prací na neměřených částech odběrného elektronického zařízení č. PS27200018/012 – účinná od 20. 2. 2019 do 17. 12. 2021

Nájemní smlouva – dodavatelská č. NV/S24/1946371 – účinná od 11. 7. 2019 do 16. 9. 2022

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. 2021 do 31. 12. 2021

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

2 smlouvy o dílo na realizaci oprav zařízení distribuční soustavy

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

131 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 – z 2. 11. 2021

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

/ Zpráva o vztazích

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 od 21. 12. 2010 na dobu neurčitou

Rámcová smlouva o dílo č. PO/S21/2152703 – opravy uzemnění na RZ – účinná od 8. 2. 2021 do 31. 12. 2021

Dlouhodobá smlouva o poskytování dispečerských služeb a provádění manipulací, obsluhy a prací č. PS23330221/001 – účinná od 1. 1. 2021 do 31. 12. 2021

Smlouva o dílo č. PO/S21/2154643 – oprava KT – účinná od 2. 7. 2021 do 15. 12. 2021

Objednávka na provedení prací č. PO/S21/2155845 – z 4. 10. 2021

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

3 smlouvy o dílo na provedení činností účinné od 4. 1. 2021 do 31. 12. 2022

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

13 smluv o dílo na realizaci oprav zařízení distribuční soustavy

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

83 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

1 smlouva na projekční práce

Celoroční objednávka č. OP20200036 – certifikace měřidel

h. Smlouvy mezi PREm a PREs

Smlouva o poskytování služeb č. M 5000/O/2019/0005, V3000/PRESERV/2019/007, Ps/Pm/19, Smlouva o zpracování osobních údajů – účinné od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2022

Smlouva o dílo č. M6100/P/2020/0175, V4030/PREs/I/01/2020/108 – účinná od 1. 12. 2020 do 30. 9. 2021 ve znění dodatku

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

Smlouva č. M5500/E/2021/017, V4020/SERV/04/2021/01 – účinná od 1. 4. 2021 na dobu neurčitou

Smlouva o dílo č. M5500/P/2021/024, V4030/PREs/I/01/2021/047 – účinná od 24. 5. 2021 do 31. 12. 2021

Smlouva o dílo č. M 6100/P/2021/180, V4030/PREs/I/01/2021/096 – účinná od 2. 12. 2021 do 30. 4. 2022

i. Smlouvy mezi PREm a PREzak

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

j. Smlouvy mezi PREm a Voltcom

Celoroční objednávka na měřicí transformátory a elektroměry č. 202130037 – účinná od 1. 1. 2021 do 31. 12. 2021

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

l. Smlouvy mezi eYello a PREzak

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

3 smlouvy o dílo

3 smlouvy o nájmu prostor sloužících k podnikání

8 kupních smluv na dodávku skříní SG5

n. 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

VI. Smlouvy uzavřené mezi dceřinými společnostmi PRE a jejich dceřinými společnostmi

a. Smlouvy mezi PREdi a PREnetcom

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

Dohoda o postoupení smlouvy č. PS20000019/021 – účinná od 1. 2. 2019 (Smlouva o dílo č. 8237/98 - servis – ze dne 28. 7. 1998 ve znění dodatků) na dobu neurčitou

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 dílo č. IS/S24/2051815 – optická síť – pilotní projekt Nusle – účinná od 11. 11. 2020 do 15. 8. 2021

4 smlouvy o dílo o poskytnutí projektových prací a inženýrské činnosti na výstavbu zařízení distribuční soustavy

4 smlouvy o dílo na realizaci výstavby zařízení distribuční soustavy

b. Smlouvy mezi PREm a Solarinvest

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/2016/0090 – účinná od 1. 9. 2016 na dobu neurčitou

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

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

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

/ Zpráva o vztazích

Smlouva o provedení instalací FVE č. M6100/RS/2016/0088 – účinná od 1. 9. 2016 na dobu neurčitou
Dohoda o narovnání č. M5500/O/2021/033 – účinná od 21. 12. 2021 do 31. 12. 2021
Smlouva o dílo č. M6100/P/2021/115 – účinná od 17. 8. 2021 do 19. 11. 2021
41 objednávek na dodání a montáž klimatizací
17 objednávek na výstavbu a servis FVE

c. Smlouvy mezi PREm a Frontier

Objednávka na exteriérové svítidlo č. CES21100132 – účinná od 17. 5. 2021 do 9. 6. 2021

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
6 objednávek na údržbu VTE

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 nevyplynou 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 10. března 2022



Pavel Elis
předseda představenstva



Alexander Sloboda
místopředseda představenstva

PŘÍLOHA Č. 1 KE ZPRÁVĚ O VZTAZÍCH PRE 2021

Ovládané a propojené osoby EnBW (k 31. 12. 2021)

OBLAST PRODEJE

Plně konsolidované společnosti

bmp greengas GmbH, München / Německo
BroadNet Deutschland GmbH, Köln / Německo
ED GrünSelect GmbH, Rheinfelden / Německo
EnBW Energy Factory GmbH, Stuttgart / Německo (dříve Watt Synergia GmbH, Frankfurt am Main / Německo)
EnBW Mainfrankenpark GmbH, Dettelbach / Německo
EnBW Telekommunikation GmbH, Karlsruhe / Německo (dříve EnBW Omega Zweifundfünfzigste Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo)
EnBW Urbane Infrastruktur GmbH, Karlsruhe / Německo (dříve EnBW Omega Dreiundneunzigste Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo)
EnBW Vertriebsbeteiligungen GmbH, Stuttgart / Německo
ESD Energie Service Deutschland GmbH, Offenburg / Německo
eYello CZ, k. s., Praha / Česká republika
G.EN. Gaz Energia Sp. z o.o., Tarnowo Podgórne / Polsko
GasVersorgung Süddeutschland GmbH, Stuttgart / Německo
Gasversorgung Unterland GmbH, Heilbronn / Německo
goldgas GmbH - Ö, Wien / Rakousko
goldgas GmbH, Eschborn / Německo
HANDEN Sp. z o.o., Warschau / Polsko
HEV Hohenloher Energie Versorgung GmbH, Ilshofen / Německo
Interconnector GmbH, Karlsruhe / 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 (dříve KORMAK nemovitosti s. r. o., Praha / Česká republika)
PREzákaznická, a. s., Praha / Česká republika
RBS wave GmbH, Stuttgart / Německo
Sales & Solutions GmbH, Stuttgart / Německo
SENEC GmbH, Leipzig / Německo (dříve Deutsche Energieversorgung GmbH, Leipzig / Německo)
SENEC Italia s.r.l., Rom / Itálie
TRITEC AG, Aarberg / 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
winsun AG, Steg-Hohtenn / Švýcarsko

Yello Strom GmbH, Köln / Německo

ZEAG Immobilien GmbH & Co. KG, Heilbronn / Německo

EnBW mobility+ AG & Co. KG, Karlsruhe / Německo

Gas-Union GmbH, Frankfurt am Main / Německo

FoxInsights GmbH, München / Německo (dříve LIV-T GmbH, München / Německo)

WTT CampusONE GmbH, Ludwigsburg / Německo

Erdgas Südwest GmbH, Karlsruhe / Německo

NetCom BW GmbH, Ellwangen / Německo

Messerschmid Energiesysteme GmbH, Bonndorf / Německo

Energieversum GmbH & Co. KG, Gütersloh / Německo

SMATRICS EnBW GmbH, Wien / Rakousko (dříve SMATRICS mobility+ 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

Energieversum Verwaltungs GmbH, Gütersloh / Německo

EZG Operations GmbH, Stuttgart / Německo

F&Q Netzbetriebs GmbH & Co. KG, Köln / Německo

GIBY GmbH, Leipzig / Německo

mobility+ Beteiligungs GmbH, Karlsruhe / Německo (dříve EnBW Omega 112. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo)

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 (dříve EnBW Omega 111. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo)

Senec Australia PTY Ltd., Sorrento / Austrálie (dříve Thinking Beyond Pty Ltd, Mount Claremount / Austrálie)

SENEC Cloud s.r.l., Řím / 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

fonial GmbH, Köln / Německo

BEN Fleet Services GmbH, Karlsruhe / Německo

/ Zpráva o vztazích

grünES GmbH, Esslingen am Neckar / Německo
Stromvertrieb Backnang Verwaltungs GmbH, Backnang / Německo
Energie- und Medienversorgung Sandhofer Straße Verwaltungs GmbH i.L., Mannheim / Německo

Společnosti konsolidované metodou ekvivalence

Fernwärme SBH AG, Grafenhausen / Německo
MITGAS Mitteldeutsche Gasversorgung GmbH, Halle (Saale) / Německo

Společnosti s majetkovou účastí

effizienzcloud GmbH, Leipzig / Německo
AutenSys GmbH, Karlsruhe / Německo
backnangstrom GmbH & Co. KG, Backnang / Německo (dříve Stromvertrieb Backnang GmbH & Co. KG, Backnang / Německo)
CleverShuttle Düsseldorf GmbH, Düsseldorf / 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
Gasversorgung Pforzheim Land GmbH, Pforzheim / Německo
Sautter PE GmbH, Ellhofen / Německo
Silphienergie GmbH, Ostrach / Německo (dříve Biomethangas Hahnennest GmbH, Ostrach / Německo)
caplog-x GmbH, Leipzig / Německo
Visp Infra AG, Visp / Švýcarsko
IDR Infrastrukturdienste Raron AG, Raron / Švýcarsko
espot GmbH, Stuttgart / Německo
Tempus s.r.l., Torri di Quartesolo / Itálie
Energie 360 GmbH & Co. KG, Korbach / Německo (dříve Korbacher Energiezentrum GmbH & Co. KG, Korbach / Německo)
Schön Verwaltungsgesellschaft mbH, Korbach / Německo
Gemeinschaft für Energieeffizienz GmbH, Düsseldorf / Německo
BSH Verwaltungs-GmbH, Bad Königshofen i. Grabfeld / Německo
Energieagentur Heilbronn GmbH, Heilbronn / Německo
Stadt- und Überlandwerke GmbH Luckau-Lübbenau, Luckau / Německo
EDSR Energiedienste Staldenried AG, Staldenried / Švýcarsko

OBLAST SÍTĚ

Plně konsolidované společnosti

ED Netze GmbH, Rheinfelden / Německo
EnBW Kommunale Beteiligungen GmbH, Stuttgart / Německo
EnBW Netze BW Beteiligungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo (dříve EnBW Omega Siebzigste Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo)

EnBW REG Beteiligungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
EVGA Grundstücks- und Gebäudemanagement GmbH & Co. KG, Obrigheim / Německo
FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o., Praha / Česká republika
GDMcom GmbH, Leipzig / Německo
KORMAK Praha a. s., Praha / Česká republika
Netze BW Wasser GmbH, Stuttgart / Německo
Netze ODR GmbH, Ellwangen Jagst / Německo (dříve Netzgesellschaft Ostwürttemberg DonauRies 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
terranets bw GmbH, Stuttgart / Německo
TransnetBW GmbH, Stuttgart / Německo
TransnetBW SuedLink GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo (dříve Konverter Ultramet GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo)
ZEAG Engineering GmbH, Heilbronn / Německo (dříve Technologie Service Heilbronn GmbH, Heilbronn / Německo)
EnBW Ostwürttemberg DonauRies AG, Ellwangen / Německo
ZEAG Energie AG, Heilbronn / Německo
Netze BW GmbH, Stuttgart / 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
Elektrizitätswerk Aach GmbH, Aach / 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 GmbH, Leipzig / Německo
IBZ Bau GmbH, Zeulenroda-Triebes / Německo
IBZ Neubauer GmbH & Co. KG, Zeulenroda-Triebes / Německo
IBZ Neubauer Verwaltungs GmbH, Zeulenroda-Triebes / Německo
InfraKom GmbH, Rheinfelden Baden / Německo
MoviaTec GmbH, Leipzig / Německo
Neckar Netze Verwaltungsgesellschaft mbH, Esslingen am Neckar / Německo

/ Zpráva o vztazích

Netze Regional GmbH, Stuttgart / Německo (dříve Netze BW Omega 1 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 (dříve Konverter Ultranet Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart /Německo)
TransnetBW Ultranet GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo
TransnetBW Ultranet Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
Verwaltungsgesellschaft Batteriespeicher Kupferzell mbH, Kupferzell / 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
Elektrizitätswerk Weißenhorn AG, Weißenhorn / Německo
Netze Pforzheim-Region GmbH & Co. KG, Pforzheim / 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 (dříve EnBW Omega 117. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / 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
Stadtwerke Hilden GmbH, Hilden / Německo
Energieversorgung Rheinfelden/Grenzach-Wyhlen GmbH & Co. KG, Rheinfelden Baden / Německo
Zweckverband Bodensee-Wasserversorgung, Stuttgart / Německo
Stadtwerke Karlsruhe GmbH, Karlsruhe / 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

Fränkische Wasser Service GmbH, Crailsheim / Německo

liector GmbH, Leipzig / Německo

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, Sülben / Německo

SUEnergie Verwaltungs GmbH, Sülben / Německo

Stadtwerke Weinheim GmbH, Weinheim / Německo

/ Zpráva o vztazích

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

Valgrid SA, Sion / 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

ErmstalEnergie 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

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 Strohgäu GmbH & Co. KG, Gerlingen / Německo

Energieversorgung Strohgäu 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
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
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
Bliekevare Nät AB, Falkenberg / Švédsko
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

/ Zpráva o vztazích

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 (dříve EnBW Omega Vierundfünfzigste Verwaltungsgesellschaft mbH, 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 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 (dříve EnBW Omega Sechsunundneunzigste Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo)
EnBW Rückbauservice GmbH, Stuttgart / Německo
EnBW Solar GmbH, Stuttgart / Německo
EnBW Solarpark Alttrebbin GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo
EnBW Solarpark Gottesgabe GmbH, Stuttgart / Německo
EnBW Solarpark Tübingen GmbH, Stuttgart / Německo
EnBW Solarpark Weesow-Willmersdorf GmbH, Stuttgart / Německo (dříve EnBW Solarpark Weesow-Willmersdorf GmbH, Cottbus / 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 Eisenach II GmbH, Stuttgart / Německo
EnBW Windpark Hemme GmbH, Stuttgart / Německo (dříve Windpark Rot am See Infrastruktur 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 (dříve energie NRW GmbH, Düsseldorf / Německo)
Gesellschaft für nukleares Reststoffrecycling mbH, Neckarwestheim / Německo

Gramentes Énergie SAS, Montpellier / Francie

Grünwerke GmbH, Düsseldorf / Německo

Heizkraftwerk Stuttgart GmbH, Stuttgart / Německo

Kernkraftwerk Obrigheim GmbH, Obrigheim / Německo

Kraftwerk Lötschen AG, Steg / Švýcarsko

La Société des Monts de Lacauze SAS, Montpellier / Francie

Le Val Energie SARL, Montpellier / Francie

Leipziger Biogasgesellschaft mbH, Leipzig / Německo

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

Röbergsfjället Nät AB, Falkenberg / Švédsko

Socpe de Champs Perdus SARL, Montpellier / Francie

SOLARINVEST - GREEN ENERGY, s. r. o., Praha / Česká republika

SPIGAS S.r.l., La Spezia / Itálie

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 Handel & Vertrieb GmbH, Leipzig / Německo

VNG Italia S.r.l., Bologna / Itálie

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

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

/ Zpráva o vztazích

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 (dříve EnBW Omega 109. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo)
Rheinkraftwerk Neuhausen AG, Neuhausen / Švýcarsko
EnBW Solarpark Ingoldingen GmbH, Stuttgart / Německo (dříve EnBW Omega 110. Verwaltungsgesellschaft mbH, 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 (dříve EnBW Baltic 1 GmbH & Co. KG, Stuttgart / 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 WindInvest GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo
EnBW Windpark Buchholz III GmbH, Stuttgart / Německo (dříve Windpark Freckenfeld GmbH, Stuttgart / Německo)
Windenergie Tautschbuch GmbH, Riedlingen / Německo
EnBW Onshore Portfolio GmbH, Stuttgart / Německo
Energie Renouvelable du Languedoc SARL, Montpellier / Francie
Joncels Energie SARL, Montpellier / Francie
PRE VTE Částkov, s. r. o., Praha / Česká republika

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 Trelde Berg 1 GmbH, Buchholz / Německo
Biogas Trelde Berg 2 GmbH, Buchholz / Německo
Biogas Trelde Berg 3 GmbH, Buchholz / Německo
Biosphärenwindpark Schwäbische Alb GmbH, Stuttgart / Německo

CarbonBW (Thajsko) Ltd., Bangkok / Thajsko

CAS de la Plaine SAS, Montpellier / Francie

Centernach Énergie SARL, Montpellier / Francie

Centrale Photovoltaïque Agroénergie SARL, Montpellier / Francie

Centrale Photovoltaïque de Bionne SARL, Montpellier / Francie

Centrale Photovoltaïque de Castelle SARL, Montpellier / Francie

Centrale Photovoltaïque de la demi-lune 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 Labastide SARL, Montpellier / Francie

Centrale Photovoltaïque de Pavailier SARL, Montpellier / Francie

Centrale Photovoltaïque de Sirius SARL, Montpellier / Francie

Centrale Photovoltaïque des Coteaux de la Braye SARL, Montpellier / Francie

Centrale Photovoltaïque des Gravières SARL, Montpellier / Francie

Centrale Photovoltaïque Domitita SAS, Montpellier / Francie

Centrale Photovoltaïque du Perche Ornais SARL, Montpellier / Francie

Centrale Photovoltaïque Pont du Casse SARL, Montpellier / Francie

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

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

Centrale Solaire d'Algosud SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Beauce SARL, Montpellier / Francie (dříve Centrale Photovoltaïque des Quatre Vents SARL, Montpellier / Francie)

Centrale Solaire de Biltagarbi SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Bors de Montmoreau SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Cap Delta SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Carré Sud SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Catreille SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Châteauprouse SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Clave SARL, Montpellier / Francie (dříve Centrale Solaire des Crouzilloux SARL, Montpellier / Francie)

Centrale Solaire de Colombiers SARL, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Josse 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 Marignac SARL, 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 Saumejan SAS, Montpellier / Francie

Centrale Solaire de Til Chatel 2 SARL, Montpellier / Francie

/ Zpráva o vztazích

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 Lido SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire du Tertre SAS, Montpellier / Francie
Centrale Solaire d’Aguessac SAS, Montpellier / Francie (dříve Centrale Solaire d’Aguessac SARL, Montpellier / Francie)
Centrale Solaire EuroPrimeur SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire Gesim Beau Ciel SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire la Charme SARL, Montpellier / Francie (dříve Centrale Solaire de Massane SARL, Montpellier / Francie)
Centrale Solaire la Vidalle SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire des Oceans SAS, Montpellier / Francie
Centrales Solaire d'Hyperion SARL, Montpellier / Francie
Centrales Solaire de Iouanacera SARL, Montpellier / Francie
Centrales Solaire de Quirinus SARL, Montpellier / Francie
Centrales Solaire de Salles-la-Source SARL, Montpellier / Francie
Centrales Solaire de Terreneuve SARL, Montpellier / Francie (dříve Centrales Solaire d’Hemera SARL, Montpellier / Francie)
Centrales Solaire des Terres Rouges 3 SAS, Montpellier / Francie
Centrales Solaire du Languedoc SARL, Montpellier / Francie
CP D'ORVAL SASU, Montpellier / Francie
CS DE COURTENAY SASU, Montpellier / Francie
CS DE LA GROLLE SASU, Montpellier / Francie
CS DE MAGNY SUR TILLE SASU, Montpellier / Francie
CS LAS SERETTES SASU, Montpellier / Francie
EnBW Albatros Management GmbH, Biberach an der Riß / Německo
EnBW Asia Pacific Ltd, Taipeh / Tchaj-wan
EnBW Baltic 1 Verwaltungsgesellschaft mbH, Biberach an der Riß / Německo (dříve EnBW Baltic 1 Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo)
EnBW Baltic 2 Management GmbH, Biberach an der Riß / Německo (dříve EnBW Omega 101. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo)
EnBW Baltic Windpark Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
EnBW Bürgerbeteiligung Wind 1 GmbH, Stuttgart / Německo (dříve EnBW Windpark Langenburg GmbH, Stuttgart / Německo)
EnBW Hohe See Management GmbH, Biberach an der Riß / Německo
EnBW Holm Vind AB, Falkenberg / Švédsko
EnBW Neue Energien GmbH, Stuttgart / Německo (dříve EnBW Umweltdienstleistungen GmbH, Stuttgart / Německo)
EnBW North America Inc., Wilmington, Delaware / USA
EnBW Norway AS, Oslo / Norsko
EnBW Offshore Service Denmark ApS, Balle / Dánsko (dříve EnBW Dánsko ApS, Balle / Dánsko)
EnBW Solar Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo (dříve EnBW Omega 116. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo)
EnBW Solarpark Birkenfeld GmbH, Stuttgart / Německo (dříve EnBW Omega 119. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo)
EnBW Solarpark Gickelfeld GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo
EnBW Wind Onshore Portfolio 2019 GmbH, Stuttgart / Německo
EnBW Wind Onshore Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW WindInvest Management GmbH, Stuttgart / Německo (dříve EnBW Omega Hundertste Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo)
EnBW Windpark Kleinliebringen GmbH, Stuttgart / Německo
EnBW Windpark Ober-Ramstadt GmbH, Ober-Ramstadt / Německo (dříve EnBW Omega 115. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / 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 Saint Jean de Pourcharesse SARL, Montpellier / Francie
Ferme Éolienne de Thalys SAS, Montpellier / Francie
Grünwerke Verwaltungs GmbH, Düsseldorf / Německo
Mistral SAS, Aix-en-Provence / Francie
Mélagues Energie SAS, Montpellier / Francie
NatürlichSonne Trogen GmbH & Co. KG, Monzelfeld / Německo
NatürlichSonne Trogen Verwaltungs GmbH, Ettlingen / Německo (dříve EnBW Omega Zweiundsiebzigste Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / 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 Bellenioie 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 Combaynart 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 Haute Charmoie SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de la Lanques-sur-Rognon SARL, Montpellier / Francie (dříve Parc Éolien de Causses et Rivières SARL, Montpellier / Francie)
Parc Éolien de la Lorie SAS, Montpellier / Francie
Parc Éolien de la Naulerie SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de la Pezille SARL, Montpellier / Francie

/ Zpráva o vztazích

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 la Vingeanne 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 (dřive Parc Éolien de Broquièrs SARL, Montpellier / Francie)
Parc Éolien de Mandres la Cote SAS, Montpellier / Francie (dřive Parc Éolien des Renouillères SARL, Montpellier / Francie)
Parc Éolien de Monsures SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Mouterre-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 (dřive Parc Éolien de Prinquies SARL, 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-Fraigne SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Sery-les-Mezières SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Severac d'Aveyron 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 Commandeur SARL, 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 du Vallon de Sancey SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien le Mont du Bouillet SAS, Montpellier / Francie
PE Alexandre Millerand SAS, Montpellier / Francie
PE de Brion SAS, Montpellier / Francie
PE DES LANDES DE LA GRENOUILLERE SASU, Montpellier / Francie
PE DES LAVIERES SAS, Montpellier / Francie (dříve Parc Éolien des Hauts Poiriers SARL, Montpellier / Francie)
PE des Paquierès SAS, Montpellier / Francie
PE du Bois Breton SAS, Montpellier / Francie
P² Plant & Pipeline Engineering GmbH, Essen / Německo
Sepe de la Gare SAS, Montpellier / Francie
Solarpark Gickelfeld Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo (dříve EnBW Omega 114. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo)
SP XIV GmbH & Co. KG, Cottbus / Německo
SP XV GmbH & Co. KG, Cottbus / Německo
Valeco Énergie Québec Inc., Montréal / Kanada
ZEAG Erneuerbare Energien GmbH, Heilbronn / Německo
Valeco Energía México S.A. de C.V., Mexiko-Stadt / Mexiko
JATROSELECT-Paraguay Sociedad de Responsabilidad Limitada, Volendam / Paraguay
EE BürgerEnergie Krautheim GmbH & Co. KG, Krautheim / Německo
EE BürgerEnergie Adelsheim GmbH & Co. KG, Adelsheim / Německo
EE Bürgerenergie Bühlerzell GmbH & Co. KG, Bühlerzell / Německo
EE Bürgerenergie Frankenhardt GmbH & Co. KG, Franken / Německo
EE Bürgerenergie Hardheim GmbH & Co. KG, Hardheim / Německo
EE Bürgerenergie Höpfingen GmbH & Co. KG, Höpfingen / Německo
EE BürgerEnergie Neudenau GmbH & Co. KG, Neudenau / 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
Erneuerbare Energien Tauberbischofsheim GmbH & Co. KG, Tauberbischofsheim / Německo
EnPV GmbH, Karlsruhe / Německo
Parc Éolien de Saint-Ygeaux SAS, Montpellier / Francie (dříve Parc Éolien de Saint-Ygeaux SARL, Montpellier / Francie)
Holzkraft Plus GmbH i.L., Düsseldorf / Německo
Parc Éolien des Bruyères SAS, Montpellier / Francie (dříve Parc Éolien des Bruyères SARL, Montpellier / Francie)
Parc Éolien de Brebières SAS, Montpellier / Francie

/ Zpráva o vztazích

Parc Éolien de la Celle Saint CYR 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
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, London / Velká Británie
Morgan Offshore Wind Holdings Limited, London / 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
BALANCE EnviTec Bio-LNG GmbH, Ahrensfelde / Německo
Aranea Battery Solutions GmbH, Stuttgart / Německo (dříve Kraftwerksbatterie Heilbronn GmbH, Stuttgart / Německo)
biogasNRW GmbH i.L., Düsseldorf / Německo
Centrale Electrique Rhénane de Gambsheim SA, Gambsheim / Francie
Centrale Solaire Lac Bedorede SAS, Montpellier / Francie
EnergyIncore GmbH, Schwerin / Německo
Holding de la Montagne Noire SARL, Montpellier / Francie
KDM Kompostierungs- und Vermarktungsgesellschaft für Stadt Düsseldorf/Kreis Mettmann mbH, Ratingen / Německo
Kraftwerk Aegina A.G., Obergoms / Švýcarsko
Kraftwerk Reckingen AG, Reckingen / Německo
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
KW Jungbach AG, St. Niklaus / Švýcarsko
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
Norseman Wind AS, Oslo / Norsko
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
MIOGAS & LUCE S.r.l., Rozzano / Itálie
Parc Éolien de Montelu SAS, Montpellier / Francie
Parc Éolien des Gassouillis SAS, Montpellier / Francie
GEIE Exploitation Minière de la Chaleur, Kutzenhausen / Francie
Windpark Hemme Infrastrukturgesellschaft GmbH & Co. KGNěmecko, Walddorfhäslach / Německo
Windpark Prützke II GmbH & Co. KG, Düsseldorf / Německo
Beteiligungsgesellschaft der EVU an der Kerntechnischen Hilfsdienst GmbH - GbR, Karlsruhe / Německo
KWT Kraftwerke Törbel-Moosalp AG, Törbel / Švýcarsko
Baltic Windpark Beteiligungen GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo
Kraftwerke Gougra 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
Haiding One International Investment Co., Ltd., Taipeh / Tchaj-wan
Haiding Three International Investment Co., Ltd., Taipeh / Tchaj-wan
Haiding Two International Investment Co., Ltd., Taipeh / Tchaj-wan
ANOG Anergienetz Obergoms AG, Obergoms / Švýcarsko
KWOG Kraftwerke Obergoms AG, Obergoms / Švýcarsko
CANARBINO S.p.A., Mailand / Itálie (dříve CANARBINO S.p.A., Sarzana / Itálie)
Ferme Éolienne de Muratel SAS, Montpellier / Francie
Kooperation Erneuerbare Energien im Landkreis Rottweil GmbH, Schramberg / Německo
Montagnol Energie SAS, Montpellier / Francie
Tauriac Energie SAS, Montpellier / Francie
Wasserkraftwerk Pfintztal GmbH & Co. KG, Pfintztal / Německo
Éolienne de Murasson SAS, Montpellier / Francie

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 (dříve E-City Immobilienverwaltungs GmbH, Karlsruhe / Německo)
EnBW Central and Eastern Europe Holding GmbH, Stuttgart / Německo (dříve EnBW Omega Fünfundfünfzigste Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo)
EnBW City GmbH & Co. KG, Obrigheim / Německo
EnBW Immobilienbeteiligungen GmbH, Karlsruhe / Německo
EnBW International Finance B.V., Amsterdam / Holandsko
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
symbiotic services GmbH, Karlsruhe / Německo
MURVA Grundstücks-Verwaltungsgesellschaft mbH & Co. KG, Grünwald / Německo
VNG AG, Leipzig / Německo (dříve VNG-Verbundnetz Gas Aktiengesellschaft, Leipzig / Německo)
ED Kommunal GmbH, Rheinfelden / Německo
EnBW Versicherungsvermittlung GmbH, Stuttgart / Německo

Propojené, avšak nekonsolidované společnosti

EnBW Bürgerbeteiligung Solar 1 GmbH, Stuttgart / Německo (dříve EnBW Omega 106. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo)
EnBW France SAS, Boulogne Billancourt / Francie
EnBW Omega 103. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo
EnBW Omega 104. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo
EnBW Omega 105. 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 Omega 127. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
EnBW Omega 128. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo
EnBW Omega 129. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo
EnBW Omega 130. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo
EnBW Omega Dreiundsiebzigste Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo

EnBW Omega Fünfundneunzigste Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo
EnBW Omega Neunundachtzigste Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo
EnBW Omega Sechsendachtzigste Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo
EnBW Omega Vierundneunzigste Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo
EnBW Real Estate GmbH, Obrigheim / Německo
EnBW Senergi Immobilien GmbH, Karlsruhe / Německo
EnBW UK Limited, London / Velká Británie
EnBW vernetzt Beteiligungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo (dříve EnBW Omega Zweiundneunzigste Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo)
EnPulse Ventures GmbH, Karlsruhe / Německo (dříve EnBW Omega Achtundachtzigste Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo)
KMS Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
MGMTree GmbH, Leipzig / Německo
Regionalnetze Verwaltungs-GmbH, Stuttgart / Německo (dříve EnBW Omega 120. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / 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
DZ-4 GmbH, Hamburg / Německo

Společnosti s jinou účastí

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
GasLINE Telekommunikationsnetz-Geschäftsführungsgesellschaft deutscher Gasversorgungsunternehmen mbH, Straelen / Německo
vialytics GmbH, Stuttgart / 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 k 31. prosinci 2021, 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 2021 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 2021 a konsolidované finanční výkonnosti a konsolidovaných peněžních toků za rok končící 31. prosincem 2021 v souladu s mezinárodními standardy účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií.

Základ pro výrok

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

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



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 hlavních záležitostí 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 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 hlavním záležitostem auditu

Námi provedené auditní postupy zahrnovaly mimo jiné:

- otestovali jsme návrh, realizaci a provozní účinnost relevantních klíčových kontrol pro klasifikaci smluv do příslušných portfolií, včetně kontrol, jež mají za úkol předejít následným přesunům mezi jednotlivými portfolii,
- na vzorku smluv jsme posuzovali, zda původní označení smlouvy na konkrétní portfolio nebylo následně změněno na jiné portfolio smluv,
- ve spolupráci s našimi specialisty na oceňování jsme posoudili, zda relevantní smlouvy byly k datu účetní závěrky oceňovány reálnou hodnotou, případně zda pro smlouvy účtované v rámci zajišťovacího účetnictví existuje adekvátní zajišťovací dokumentace,
- 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 2021.



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 způsobilé 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 obdržných 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 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 k 31. prosinci 2021, výkazu zisku a ztráty, výkazu o úplném výsledku hospodaření, přehledu o změnách vlastního kapitálu a výkazu o peněžních tocích za rok končící 31. prosincem 2021 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 účetní závěrka podává věrný a poctivý obraz finanční situace Společnosti k 31. prosinci 2021 a finanční výkonnosti a peněžních toků za rok končící 31. prosincem 2021 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 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:

- otestovali jsme návrh, realizaci a provozní účinnost relevantních klíčových kontrol pro klasifikaci smluv do příslušných portfolií, včetně kontrol, jež mají za úkol předejít následným přesunům mezi jednotlivými portfolii,
- na vzorku smluv jsme posuzovali, zda původní označení smlouvy na konkrétní portfolio nebylo následně změněno na jiné portfolio smluv,
- ve spolupráci s našimi specialisty na oceňování jsme posoudili, zda relevantní smlouvy byly k datu účetní závěrky oceňovány reálnou hodnotou, případně zda pro smlouvy účtované v rámci zajišťovacího účetnictví existuje adekvátní zajišťovací dokumentace,
- 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 2021.

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 2021. 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 2021 obsahuje významné věcné nesprávnosti.

Statutární auditor odpovědný za zakázku

Ing. Petr Kuna je statutárním auditorem odpovědným za audit účetní závěrky společnosti Pražská energetika, a.s. k 31. prosinci 2021, na jehož základě byla zpracována tato zpráva nezávislého auditora.

V Praze, dne 22. dubna 2022

KPMG Česká republika Audit, s.r.o.

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

Ing. Petr Kuna
Associate Partner
Evidenční číslo 2476

Konsolidovaná účetní závěrka

Konsolidovaná účetní závěrka společnosti Pražská energetika, a. s., ke dni 31. 12. 2021
sestavená v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví (IFRS) ve znění přijatém EU

Konsolidovaný výkaz zisku a ztráty (tis. Kč)

	Pozn.	2021	2020
Výnosy z vyrobené elektřiny		444 368	442 235
Výnosy z prodané elektřiny a plynu		22 312 516	20 884 949
Náklady na prodanou elektřinu a plyn		-15 819 628	-14 358 241
Hrubý zisk z prodeje komodit	(4)	6 937 256	6 968 943
Další provozní výnosy	(4)	586 118	581 623
Osobní náklady	(6)	-1 683 084	-1 607 550
Odpisy	(15, 16)	-1 379 411	-1 315 987
Odpisy práva k užití	(17)	-154 943	-151 998
Nakoupené služby, materiál a energie	(7)	-1 419 174	-1 419 571
Výpůjční náklady	(8)	-87 808	-108 401
Aktivace	(9)	284 374	331 525
Zisk (ztráta) ze snížení hodnoty finančních aktiv	(10)	40 777	-112 409
Ostatní zisky a ztráty	(11)	4 570	-4 966
Zisk před zdaněním		3 128 675	3 161 209
Daň z příjmů	(12)	-605 830	-613 012
Zisk po zdanění		2 522 845	2 548 197
Základní a zředený zisk připadající na kmenovou akcii [Kč]	(14)	652	659

Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku hospodaření (tis. Kč)

		2021	2020
Zisk po zdanění		2 522 845	2 548 197
Položky, které se následně nereklasifikují do hospodářského výsledku:			
Přecenění čistých závazků z definovaných požitků	(28)	33 412	-7 140
Položky, které se následně mohou reklasifikovat do hospodářského výsledku:			
Zajištění peněžních toků očištěné o daň	(30)	1 457 061	100 483
Ostatní úplný výsledek po zdanění celkem		1 490 473	93 343
Úplný výsledek hospodaření přiřaditelný akcionářům mateřské společnosti		4 013 318	2 641 540

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

Konsolidovaný výkaz o finanční pozici (rozvaha) (tis. Kč)

		2021	2020
Aktiva	Pozn.		upraveno *)
Pozemky, budovy a zařízení	(15)	25 763 401	25 136 698
Nehmotný majetek	(16)	522 848	491 329
Právo k užití	(17)	1 731 964	1 595 025
Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	(21)	172 157	270 014
Pohledávky z přecenění derivátů	(20)	411 803	66 387
Odložená daňová pohledávka	(12)	45 736	44 270
Dlouhodobá aktiva		28 647 909	27 603 723
Zásoby	(22)	344 214	115 171
Smluvní aktiva	(19)	674 102	484 258
Daňové pohledávky	(12)	100 455	61 786
Pohledávky z přecenění derivátů	(20)	3 676 383	460 476
Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	(21)	4 189 842	1 798 698
Peníze a peněžní ekvivalenty	(23)	1 984 827	1 895 661
Krátkodobá aktiva		10 969 823	4 816 050
Aktiva celkem		39 617 732	32 419 773
Pasiva			
Základní kapitál	(29)	3 869 443	3 869 443
Rezervní fondy	(30)	2 663 983	1 173 510
Nerozdělené zisky		15 178 666	14 328 599
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřské společnosti		21 712 092	19 371 552
Půjčky	(24)	3 100 000	3 100 000
Smluvní závazky	(25)	1 648 095	1 640 464
Závazky z přecenění derivátů	(26)	636 149	112 937
Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky	(27)	9 932	166 056
Závazky z leasingu	(17)	1 608 916	1 507 575
Rezervy	(28)	322 886	370 984
Odložený daňový závazek	(12)	2 610 545	2 157 949
Dlouhodobé závazky		9 936 523	9 055 965
Půjčky	(24)	1 236 667	671 738
Smluvní závazky	(25)	1 393 175	1 111 825
Daňové závazky	(12)	13 344	3 301
Závazky z přecenění derivátů	(26)	3 103 882	419 830
Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky	(27)	1 846 363	1 450 696
Závazky z leasingu	(17)	181 935	128 420
Rezervy	(28)	193 751	206 446
Krátkodobé závazky		7 969 117	3 992 256
Pasiva celkem		39 617 732	32 419 773

*) Srovnatelné údaje byly upraveny, jak je dále popsáno v bodě 3 v části „Srovnatelné údaje“.

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

Konsolidovaný přehled o změnách vlastního kapitálu (tis. Kč)

				Vlastní kapitál přiraditelný akcionářům
	Základní kapitál	Rezervní a ostatní fondy	Nerozdělený zisk	mateřské společnosti
Zůstatek k 31. 12. 2019	3 869 443	1 080 167	13 545 789	18 495 399
Výplata dividend a tantiém	--	--	-1 765 387	-1 765 387
Ostatní úplný výsledek	--	93 343	--	93 343
Čistý zisk roku 2020	--	--	2 548 197	2 548 197
Zůstatek k 31. 12. 2020	3 869 443	1 173 510	14 328 599	19 371 552
Výplata dividend a tantiém	--	--	-1 672 778	-1 672 778
Ostatní úplný výsledek	--	1 490 473	--	1 490 473
Čistý zisk roku 2021	--	--	2 522 845	2 522 845
Zůstatek k 31. 12. 2021	3 869 443	2 663 983	15 178 666	21 712 092

Konsolidovaný výkaz o peněžních tocích (tis. Kč)

	Pozn.	2021	2020
Počáteční stav peněz a peněžních ekvivalentů	(23)	1 895 661	1 976 245
Provozní činnost			
Účetní zisk z běžné činnosti před zdaněním		3 128 675	3 161 209
Odpisy	(15, 16, 17)	1 534 354	1 467 985
Odpis pochybných pohledávek	(10)	15 751	19 202
Změna stavu opravných položek a rezerv		-78 722	94 679
Zisky a ztráty z prodeje a vyřazení stálých aktiv	(11)	10 183	32 418
Úroky vyúčtované ve výkazu zisku a ztráty	(8, 11)	83 715	104 562
Kurzové zisky a ztráty		79 711	-137 511
Vypořádání zajišťovacích derivátů		1 181 408	163 193
Přecenění finančních nástrojů		263 374	-21 019
Čistý peněžní tok z provozní činnosti před změnami pracovního kapitálu		6 218 449	4 884 718
Změna stavu obchodních pohledávek a přechodných účtů	(21)	-2 444 709	-150 411
Změna stavu obchodních závazků a přechodných účtů	(27)	543 232	-4 625
Změna stavu zásob	(22)	-229 827	23 523
Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním a úroky		4 087 145	4 753 205
Zaplacené úroky		-84 174	-112 894
Přijaté úroky		2 374	4 046
Zaplacená daň z příjmů		-533 115	-641 309
Čistý peněžní tok z provozní činnosti		3 472 230	4 003 048
Investiční činnost			
Výdaje spojené s pořízením stálých aktiv	(15, 16)	-2 046 031	-1 914 241
Pořízení dceřiných společností	(18)	-18 048	-3 600
Příjmy z prodeje stálých aktiv		3 428	5 004
Čistý peněžní tok z investiční činnosti		-2 060 651	-1 912 837
Finanční činnost			
Splacené externí úvěry	(24)	-666 062	-2 176 357
Přijaté externí úvěry	(24)	1 230 803	1 766 062
Splátky leasingu	(17)	-137 195	-132 414
Vyplacené dividendy, podíly na zisku a tantiémy	(13)	-1 674 322	-1 762 200
Čistý peněžní tok z finanční činnosti		-1 246 776	-2 304 909
Změna stavu peněz a peněžních ekvivalentů		164 803	-214 698
Vliv pohybu měnových kurzů		-75 637	134 114
Konečný stav peněz a peněžních ekvivalentů	(23)	1 984 827	1 895 661

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. Zisk (ztráta) ze snížení hodnoty finančních aktiv
11. Ostatní zisky a ztráty
12. Daň z příjmů
13. Dividendy
14. Zisk na akcii
15. Pozemky, budovy a zařízení
16. Nehmotný majetek
17. Právo k užití a závazky z leasingu
18. Dceřiné 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	2021	2020
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 (s podílem 49 %).

Společnost EnBW 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 činností PRE.

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

(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:

- **IFRS 4 Pojistné smlouvy - prodloužení přechodové výjimky z uplatnění IFRS 9** (účinné od 1. ledna 2021)
- **Úpravy IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 a IFRS 16 Reforma referenčních úrokových sazeb fáze 2** (účinné pro roční období počínající dne 1. ledna 2021 či po tomto datu)

Dle odhadů Skupiny nemá dodržování tohoto standardu žádný významný dopad na účetní závěrku.

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

- **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)
- **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.
- **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.

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

- **Úprava IAS 1 Klasifikace závazků jako krátkodobé nebo dlouhodobé** (účinné pro roční účetní závěrku dle IFRS pro roční období počínající dne 1. ledna 2023 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)
- **Úpravy IFRS 10 a IAS 28 Prodej nebo vklad aktiv mezi investorem a přidruženým nebo společným podnikem** (zatím není stanoveno datum účinnosti)

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

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.

Principy konsolidace

Konsolidovaná účetní závěrka zahrnuje účetní závěrky Skupiny a jejích dceřiných společností. 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 a související zůstatky, výnosy a náklady jsou při konsolidaci eliminovány.

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 nabývané dceřiné společnosti („záporný goodwill“), Skupina nejprve posoudí, zda byla správně vymezena a oceněna identifikovatelná aktiva, závazky a podmíněné závazky nabývaného 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.

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

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 vykazání.

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 odpisována po dobu odhadované životnosti majetku lineární metodou s použitím následujících dob odpisování:

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
FVE – stavební část *)	20
FVE – technologie *)	10, 20

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

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

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 peněžitelné 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 peněžitelné jednotky). Zrušení ztráty ze snížení hodnoty je okamžitě účtováno do výnosů.

Snížení hodnoty goodwillu

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

U peněžitelných 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 peněžitelné 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 vykázány 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 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 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 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.

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 oceněna 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.

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

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 vahami 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 vykázány 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 nespádají pod IFRS 9, a tudíž se neoceňují (own use kontrakty).

Skupina považuje transakce uzavřené s cílem vyrovnání objemů nákupů a prodejů komodity za součást běžných činností Skupiny, a proto tyto kontrakty taktéž nespádají do rámce IFRS 9.

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.

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

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 nájmu 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. specifická daného aktiva a dostupnost alternativ, lokalita, náklady spojené s ukončením nájmu, existence technického zhodnocení aj.

Srovnatelné údaje

V roce 2021 došlo k úpravě vykazování následujících položek konsolidovaného výkazu o finanční pozici v souladu s IAS 1: Krátkodobé a dlouhodobé pohledávky z přecenění derivátů byly vyčleněny z řádku „Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky“ a nově jsou vykazány v separátním řádku „Pohledávky z přecenění derivátů“.

Srovnávací údaje byly upraveny následovně: V rámci dlouhodobých aktiv došlo ke snížení řádku „Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky“ z 336 401 tis. Kč na 270 014 tis. Kč. V rámci krátkodobých aktiv došlo ke snížení řádku „Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky“ z 2 259 174 tis. Kč na 1 798 698 tis. Kč.

Dále byly vyčleněny krátkodobé a dlouhodobé závazky z přecenění derivátů z řádku „Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky“ a nově jsou vykazány v separátním řádku „Závazky z přecenění derivátů“. V rámci dlouhodobých závazků došlo ke snížení řádku „Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky“ z 278 993 tis. Kč na 166 056 tis. Kč. V rámci krátkodobých závazků došlo ke snížení řádku „Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky“ z 1 870 526 tis. Kč na 1 450 696 tis. Kč. Společnost nepovažuje dopad úpravy na položky rozvahy k 1. lednu 2020 za významný, a proto neuvádí dodatečný výkaz dle požadavků IAS 1.10(f).

(4) Tržby a náklady související s dodávkou a distribucí komodit (tis. Kč)

Výnosy a náklady související s prodejem elektřiny a plynu	2021	2020
Výnosy z vyrobené elektřiny	465 735	462 511
Odvod za elektřinu ze slunečního záření	-21 367	-20 276
Výnosy z výroby elektřiny celkem	444 368	442 235
Prodej elektřiny B2B	5 136 872	5 031 814
Prodej distribučních a systémových služeb B2B	4 466 041	4 297 920
Prodej elektřiny B2C	4 113 149	3 608 021
Prodej distribučních a systémových služeb B2C	7 028 187	7 046 389
Prodej elektřiny obchodníkům	719 328	322 128
Výnosy z prodeje elektřiny na pohonné hmoty	6 294	1 733
Prodej elektřiny celkem	21 469 871	20 308 005
Výnosy z prodeje plynu B2B a B2C	777 985	539 868
Výnosy z prodeje plynu obchodníkům	78 628	42 426
Prodej plynu celkem	856 613	582 294
Marže z tradingu	-13 968	-5 350
Výnosy z prodané elektřiny a plynu celkem	22 312 516	20 884 949
Nákup prodané elektřiny	-8 756 167	-7 740 892
Nákup distribučních a systémových služeb	-6 303 432	-6 112 018
Náklady na elektřinu a distribuční služby pro pohonné hmoty	-6 141	-1 828
Nákup plynu	-753 888	-503 503
Náklady celkem	-15 819 628	-14 358 241
Hrubý zisk z prodeje komodit	6 937 256	6 968 943

Další provozní výnosy	2021	2020
Výnosy z poskytnutých služeb	384 516	378 602
Investiční příspěvky	182 860	184 501
Náhrady za neoprávněné odběry	1 157	5 895
Ostatní	17 585	12 625
Celkem	586 118	581 623

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 do-

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

dávkách 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 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.

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 2021 nesplněny či částečně nesplněny

Smluvní výnosy	2022	2023	2024	2025	2026
Dodávky elektřiny	17 249 524	6 540 697	1 759 185	47	--
Dodávky plynu	967 008	346 643	43 874	2	--
Ostatní výnosy	63 648	21 942	19 535	16 094	59 598
Celkem	18 280 180	6 909 282	1 822 594	16 143	59 598

Dodávky elektřiny a plynu: Smluvní výnosy představují ekvivalent smluvně zafixované dodávky oceněné smluvní cenou. U zákazníků bez fixace dodávky jde o odhad dodávky po dobu výpovědní lhůty oceněné průměrnou plánovanou cenou. 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.

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 x 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 2022 jsou povolené výnosy stanoveny na hodnotu 5 179 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 2022 se očekávají výnosy v hodnotě 436 mil. Kč.

Investiční příspěvky: Výnosy vztahující se k nesplněným či částečně splněným závazkům k plnění z titulu investičních příspěvků činí 1 823 987 tis. 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	2021	2020
Pohledávky zahrnuté v pozici „Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky“ *)	1 567 835	1 488 306
Smluvní aktiva *)	674 102	484 258
Smluvní závazky *)	3 041 270	2 752 289

*) viz bod 19, 21 a 25

Celková hodnota tržeb a ostatních výnosů představuje výnosy ze vztahů se zákazníky.

Přírůstkové náklady na získání smlouvy činí 133 701 tis. Kč (102 818 tis. Kč k 31. 12. 2020), 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 46 měsíců do pozice Nakoupené služby, materiál a energie.

(5) Segmentové výkaznictví (tis. 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.

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

	Obchod		Distribuce		Ostatní		Eliminace		Celkem	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Elektřina a plyn /										
Distribuce										
Externí výnosy	18 645 334	17 261 047	3 667 182	3 623 902	444 368	442 235	--	--	22 756 884	21 327 184
Mezisegmentové										
výnosy	297 816	442 011	5 827 938	5 752 101	--	--	-6 125 754	-6 194 112	--	--
Externí náklady	-11 527 403	-10 225 972	-4 292 225	-4 132 269	--	--	--	--	-15 819 628	-14 358 241
Mezisegmentové										
náklady	-5 816 838	-5 741 256	-297 816	-442 011	--	--	6 114 654	6 183 267	--	--
Hrubý zisk	1 598 909	1 735 830	4 905 079	4 801 723	444 368	442 235	-11 100	-10 845	6 937 256	6 968 943
Ostatní externí										
provozní výnosy	39 302	36 483	282 995	306 043	263 821	239 097	--	--	586 118	581 623
Ostatní										
mezisegmentové										
provozní výnosy	979 146	941 136	23 193	19 442	261 281	256 989	-1 263 620	-1 217 567	--	--
Osobní náklady	-782 834	-748 626	-656 474	-632 184	-243 776	-226 740	--	--	-1 683 084	-1 607 550
Odpisy dlouhodobého										
majetku	-263 826	-258 437	-1 066 730	-1 033 051	-203 798	-176 497	--	--	-1 534 354	-1 467 985
Nakoupené služby,										
materiál a energie	-683 780	-630 682	-1 626 096	-1 654 269	-388 534	-365 677	1 279 236	1 231 057	-1 419 174	-1 419 571
Aktivace	40 286	21 530	244 088	309 995	--	--	--	--	284 374	331 525
Ztráty ze snížení										
hodnoty aktiv	35 915	-107 740	5 287	-4 125	-425	-544	--	--	40 777	-112 409
Ostatní zisky										
a ztráty bez										
přijatých úroků	58 672	52 250	-135 877	-134 468	86 291	79 897	-4 516	-2 645	4 570	-4 966
Provozní výsledek										
segmentu	1 021 790	1 041 744	1 975 465	1 979 106	219 228	248 760	--	--	3 216 483	3 269 610
Výnosy z přijatých										
dividend a úroků	1 582 370	1 774 209	175	71	421	52	-1 582 966	-1 774 332	--	--
Výpůjční náklady	-56 691	-71 804	-169 158	-158 010	-22 925	-30 919	160 966	152 332	-87 808	-108 401
Daň z příjmů splatná	-165 351	-234 104	-286 053	-275 361	-53 003	-52 077	--	--	-504 407	-561 542
Daň z příjmů odložená	-47 572	8 922	-61 313	-70 132	7 462	9 739	--	--	-101 423	-51 470
Hospodářský										
výsledek segmentu	2 334 546	2 518 967	1 459 116	1 475 674	151 183	175 555	-1 422 000	-1 622 000	2 522 845	2 548 197
Ostatní informace										
Aktiva celkem	28 741 049	21 813 477	26 221 734	25 216 789	1 910 432	2 035 319	-17 255 483	-16 645 812	39 617 732	32 419 773
Přírůstky										
hmotných aktiv *)	293 641	224 311	1 896 733	1 669 427	27 174	25 993	--	--	2 217 548	1 919 731
Přírůstky										
nehmotných aktiv *)	125 828	102 484	2 456	11 461	--	360	--	--	128 284	114 305
Závazky	13 257 559	8 480 412	20 729 346	19 910 921	1 174 218	1 302 700	-17 255 483	-16 645 812	17 905 640	13 048 221

*) Přírůstky jsou uvedeny vč. přírůstků z podnikových kombinací a přírůstků práv k užití dle IFRS 16.

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

(6) Osobní náklady (tis. Kč)

	2021	2020
	Zaměstnanci vč. managementu	Zaměstnanci vč. managementu
Průměrný počet	1 638	1 600
Mzdy	1 018 950	962 209
Mzdy vyplacené v závislosti na splnění cíle	64 288	76 361
Sociální a zdravotní pojištění	401 329	386 891
Odměny členům orgánů Skupiny	69 646	69 356
Ostatní sociální náklady *)	128 871	112 733
Celkem	1 683 084	1 607 550

*) 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 3 492 tis. Kč (6 415 tis. Kč v roce 2020).

(7) Nakoupené služby, materiál a energie (tis. Kč)

	2021	2020
Materiál a vlastní spotřeba energií	259 106	267 136
Subdodávky a dopravné *)	195 250	285 233
Opravy dlouhodobého hmotného majetku	282 458	261 110
Konzultační služby	47 725	60 636
Nájemné	53 985	47 423
Poštovní a telekomunikační poplatky	49 327	43 170
Podpora IT	144 469	136 010
Marketing	154 870	116 334
Personální služby a rozvoj zaměstnanců	55 582	46 087
Ostatní **)	176 402	156 432
Celkem	1 419 174	1 419 571

*) 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 PREměření, 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 1 456 tis. Kč (1 124 tis. Kč v roce 2020).

Náklady na odměny statutárnímu auditorovi (tis. Kč)

	PRE	PREdi	PREm	eYello	PREzak	PREs	Celkem
Audit	1 635	990	270	200	195	195	3 485
Konzultační služby							
a ostatní ověřovací služby	424	713	95	--	--	--	1 232
Celkem za rok 2021	2 059	1 703	365	200	195	195	4 717
Audit	1 635	990	270	200	195	195	3 485
Konzultační služby							
a ostatní ověřovací služby	813	--	--	--	--	--	813
Celkem za rok 2020	2 448	990	270	200	195	195	4 298

Statutárním auditorem je společnost KPMG Česká republika Audit, s. r. o.

(8) Výpůjční náklady (tis. Kč)

	2021	2020
Úroky z úvěru *)	36 192	57 250
Úrokový náklad k zaměstnaneckým požitkům	3 446	2 241
Úroky z leasingu	48 170	48 910
Celkem	87 808	108 401

*) Část výpůjčních nákladů ve výši 13 273 tis. Kč (9 962 tis. Kč v roce 2020) byla kapitalizována v souladu s IAS 23. Míra kapitalizace činila 1,56 % p. a. (1,42 % p. a. v roce 2020).

(9) Aktivace majetku (tis. Kč)

	2021	2020
První montáž a cejchování elektroměrů	38 703	40 649
Majetek vlastní výroby (výstavba distribučních aktiv)	245 671	290 876
Celkem	284 374	331 525

(10) Zisk (ztráta) ze snížení hodnoty finančních aktiv (tis. Kč)

	2021	2020
Odpis pochybných pohledávek	15 751	19 202
Tvorba a čerpání opravných položek k pohledávkám	-61 960	78 353
Tvorba a čerpání opravných položek ke smluvním aktivům	5 432	15 645
Tvorba a čerpání opravných položek k penězům a peněžním ekvivalentům	--	-791
Celkem	-40 777	112 409

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

(11) Ostatní zisky a ztráty (tis. Kč)

	2021	2020
Daně a poplatky	-6 180	-5 582
Pojistné	-10 412	-9 504
Kurzové zisky (ztráty)	3 800	32 955
Přijaté úroky mimo Skupinu	4 093	3 839
Zisk (ztráta) z prodeje a vyřazení majetku	-10 183	-32 418
Zisk (ztráta) z prodeje a vyřazení zásob	17 705	11 474
Ostatní	5 747	-5 730
Celkem	4 570	-4 966

(12) Daň z příjmů (tis. 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 %.

	2021	2020
Splatná daň	504 407	561 542
Odložená daň	101 423	51 470
Celková daň z příjmů	605 830	613 012

Efektivní daňová sazba	2021		2020	
Zisk před zdaněním	3 128 675		3 161 209	
Daň z příjmů při užití platné sazby daně z příjmů	594 448	19,00 %	600 630	19,00 %
Efekt z trvale daňově neúčinných položek	11 382	0,36 %	12 382	0,39 %
Celková daň z příjmů / efektivní daňová sazba	605 830	19,36 %	613 012	19,39 %

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

Odložené daňové pohledávky (-) a závazky (+) zaúčtované v rozvaze se vztahují k následujícím položkám:

		Účtování	Účtování		Účtování	Účtování	Změny	
	2021	Účtování	do ost. úpl.	2020	Účtování	do ost. úpl.	z podnikových	2019
		do HV	výsledku		do HV	výsledku	kombinací	
Dlouhodobý majetek	2 297 390	61 596	--	2 235 794	69 591	--	23 310	2 142 893
Zásoby	30 239	30 239	--	--	--	--	--	--
Rezervy	-7 071	650	--	-7 721	129	--	--	-7 850
Opravné položky								
k pohledávkám	-20 786	11 112	--	-31 898	-15 437	--	--	-16 461
Opravné položky								
k zásobám	-268	-149	--	-119	-17	--	--	-102
Závazek dle								
kolektivní smlouvy	-84 415	-2 025	7 927	-90 317	-2 796	-1 764	--	-85 757
Zajištění peněžních								
toků	349 720	--	341 780	7 940	--	23 571	--	-15 631
Odložený daňový								
závazek celkem	2 564 809	101 423	349 707	2 113 679	51 470	21 807	23 310	2 017 092

Odložená daň celkem je v rozvaze vykázána jako odložená daňová pohledávka ve výši 45 736 tis. Kč (44 270 tis. Kč v roce 2020) a odložený daňový závazek ve výši 2 610 545 tis. Kč (2 157 949 tis. Kč v roce 2020).

Odhad splatné daně z příjmů za rok 2021 ve výši 507 866 tis. Kč byl snížen o zaplacené zálohy ve výši 594 975 tis. Kč a výsledný rozdíl je vykázán v pozici Daňové pohledávky ve výši 100 455 tis. Kč a Daňové závazky ve výši 13 344 tis. Kč. V roce 2020 byl odhad splatné daně z příjmů za rok 2020 ve výši 562 287 tis. Kč snížen o zaplacené zálohy ve výši 620 772 tis. Kč a výsledný rozdíl je vykázán v pozici Daňové pohledávky ve výši 61 786 tis. Kč a Daňové závazky ve výši 3 301 tis. Kč.

(13) Dividendy (tis. Kč)

Částky zaúčtované jako rozdělení zisku akcionářům v daném období:

	2021	2020
Konečná dividenda za rok 2020 ve výši 423 Kč (445 Kč za rok 2019) na akcii	1 635 033	1 723 256

Navržená konečná dividenda za rok 2021 musí být schválena akcionáři na řádné valné hromadě a nebyla do závazků v této účetní závěrce zaúčtována.

(14) Zisk na akcii (tis. Kč)

Výpočet zisku na akcii vychází z čistého zisku k rozdělení ve výši 2 522 845 tis. Kč (2 548 197 tis. Kč v roce 2020) připadajícího na 3 869 443 ks akcií, tj. zisk na akcii je ve výši 652 Kč (659 Kč v roce 2020). Skupina nemá žádné vydané instrumenty, které by základní zisk na akcii ředily.

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

(15) Pozemky, budovy a zařízení (mil. Kč)

		Energe- tické stavby	Kabelové a venkovní vedení	Teleko- munikační technologie a IT	Admini- strativní budovy	Elektrárny - obno- vitelné zdroje	Elektro- měry	Ostatní	Nedo- končené investice	Celkem
Pořizovací hodnota										
Stav k 31. 12. 2019	912,2	15 150,1	16 858,7	2 899,9	1 847,3	2 309,1	1 650,2	726,6	609,0	42 963,1
Přírůstky *)	13,7	302,7	814,8	98,2	24,2	--	69,0	48,1	435,0	1 805,7
Úbytky	-1,5	-125,3	-70,1	-19,5	-2,0	-7,7	-116,6	-16,4	-29,0	-388,1
Přeúčtování	0,3	68,6	105,4	76,0	9,4	0,9	22,3	9,6	-292,5	--
Alokace kupní ceny										
akvizic minulého roku	--	--	--	--	--	129,6	--	--	--	129,6
Stav k 31. 12. 2020	924,7	15 396,1	17 708,8	3 054,6	1 878,9	2 431,9	1 624,9	767,9	722,5	44 510,3
Oprávk										
Stav k 31. 12. 2019	-0,6	-7 340,4	-6 056,6	-2 081,6	-617,0	-782,9	-1 174,7	-445,3	--	-18 499,1
Odpisy	--	-375,0	-416,7	-96,5	-44,8	-169,8	-77,6	-39,7	--	-1 220,1
Opravné položky	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Oprávk k úbytkům	--	121,4	70,1	19,5	3,3	0,7	116,6	14,0	--	345,6
Stav k 31. 12. 2020	-0,6	-7 594,0	-6 403,2	-2 158,6	-658,5	-952,0	-1 135,7	-471,0	--	-19 373,6
Zůstatková hodnota 2019	911,6	7 809,7	10 802,1	818,3	1 230,3	1 526,2	475,5	281,3	609,0	24 464,0
Zůstatková hodnota 2020	924,1	7 802,1	11 305,6	896,0	1 220,4	1 479,9	489,2	296,9	722,5	25 136,7

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

		Energe- tické	Kabelové a venkovní vedení	Teleko- munikační a IT	Admini- strativní budovy	Elektrárny - obno- vitelné zdroje	Elektro- měry	Ostatní	Nedo- končené investice	Celkem
	Pozemky	stavby								
Pořizovací hodnota										
Stav k 31. 12. 2020	924,7	15 396,1	17 708,8	3 054,6	1 878,9	2 431,9	1 624,9	767,9	722,5	44 510,3
Přírůstky *)	19,9	347,0	814,2	129,5	28,3	0,3	8,5	88,5	487,4	1 923,6
Úbytky	-0,3	-99,8	-71,6	-162,1	--	-83,7	-106,0	-23,9	-2,1	-549,5
Přeúčtování	37,2	229,5	55,6	60,6	37,3	0,4	20,8	45,3	-486,7	--
Stav k 31. 12. 2021	981,5	15 872,8	18 507,0	3 082,6	1 944,5	2 348,9	1 548,2	877,8	721,1	45 884,4
Oprávkový										
Stav k 31. 12. 2020	-0,6	-7 594,0	-6 403,2	-2 158,6	-658,5	-952,0	-1 135,7	-471,0	--	-19 373,6
Odpisy	--	-377,2	-435,0	-108,9	-41,1	-196,2	-77,0	-47,3	--	-1 282,7
Opravné položky	0,1	--	--	--	--	--	--	--	--	0,1
Oprávkový k úbytkům	--	99,4	71,6	162,1	--	73,6	106,0	22,5	--	535,2
Stav k 31. 12. 2021	-0,5	-7 871,8	-6 766,6	-2 105,4	-699,6	-1 074,6	-1 106,7	-495,8	--	-20 121,0
Zůstatková hodnota 2020	924,1	7 802,1	11 305,6	896,0	1 220,4	1 479,9	489,2	296,9	722,5	25 136,7
Zůstatková hodnota 2021	981,0	8 001,0	11 740,4	977,2	1 244,9	1 274,3	441,5	382,0	721,1	25 763,4

*) Přírůstek investic byl v roce 2021 ponížěn o příslibenou dotaci z projektů na výstavbu dobíjecích stanic k nabíjení vozidel v celkové výši 46 mil. Kč (17 mil. Kč v roce 2020).

Společnost nemá žádné pozemky, budovy a zařízení, které by byly v zástavě nebo jimiž by bylo ručeno. V roce 2022 Skupina očekává celkové investiční výdaje přibližně ve výši 2 026 mil. Kč. K datu sestavení účetní závěrky z nich bylo smluvně zajištěno přibližně 1 090 mil. Kč.

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

(16) Nehmotný majetek (mil. Kč)

	Software	Goodwill	Ostatní	Nedokončené investice	Celkem
Pořizovací hodnota					
Stav k 31. 12. 2019	787,6	313,7	46,2	77,4	1 224,9
Přírůstky	16,7	--	15,5	81,9	114,1
Úbytky	--	--	-1,3	-0,1	-1,4
Přeúčtování	76,8	--	--	-76,8	--
Alokace kupní ceny akvizic minulého roku	--	-99,5	--	--	-99,5
Stav k 31. 12. 2020	881,1	214,2	60,4	82,4	1 238,1
Oprávký					
Stav k 31. 12. 2019	-613,6	--	-38,6	--	-652,2
Odpisy	-90,7	--	-5,2	--	-95,9
Oprávký k úbytkům	--	--	1,3	--	1,3
Přeúčtování	--	--	--	--	--
Stav k 31. 12. 2020	-704,3	--	-42,5	--	-746,8
Zůstatková hodnota 2019	174,0	313,7	7,6	77,4	572,7
Zůstatková hodnota 2020	176,8	214,2	17,9	82,4	491,3

	Software	Goodwill	Ostatní	Nedokončené investice	Celkem
Pořizovací hodnota					
Stav k 31. 12. 2020	881,1	214,2	60,4	82,4	1 238,1
Přírůstky	11,7	--	7,2	109,3	128,2
Úbytky	-370,0	--	--	--	-370,0
Přeúčtování	78,3	--	0,4	-78,7	--
Stav k 31. 12. 2021	601,1	214,2	68,0	113,0	996,3
Oprávký					
Stav k 31. 12. 2020	-704,3	0,0	-42,5	0,0	-746,8
Odpisy	-91,1	--	-5,6	--	-96,7
Oprávký k úbytkům	370,0	--	--	--	370,0
Přeúčtování	--	--	--	--	--
Stav k 31. 12. 2021	-425,4	0,0	-48,1	0,0	-473,5
Zůstatková hodnota 2020	176,8	214,2	17,9	82,4	491,3
Zůstatková hodnota 2021	175,7	214,2	19,9	113,0	522,8

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 2022 Skupina očekává celkové investiční výdaje přibližně ve výši 89 mil. Kč. K datu sestavení účetní závěrky z nich bylo smluvně zajištěno přibližně 31 mil. Kč.

(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		Pozemky	Kolektory	Prostory	Celkem
	Auta	plochy a sklady			pro DTS	
Zůstatková hodnota k 31. 12. 2019	96	83	28	1 087	340	1 634
Přírůstky	39	4	--	30	40	113
Odpisy	-41	-22	-2	-58	-29	-152
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

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

Závazek z leasingu	2021	2020
Krátkodobý závazek z leasingu	182	128
Dlouhodobý závazek z leasingu	1 609	1 508
Závazek z leasingu celkem	1 791	1 636
Závazek z leasingu k 1. 1.	1 636	1 655
Splátky leasingu	-137	-132
Zaplacené úroky	-48	-49
Peněžní toky celkem	-185	-181
Přírůstky a modifikace nájmů	292	113
Úrokový náklad	48	49
Nepeněžní toky celkem	340	162
Závazek z leasingu k 31. 12.	1 791	1 636

V souvislosti s IFRS 16 Skupina k 31. 12. 2021 vykázala ve výkazu zisku a ztráty:

	2021	2020
Odpis práva k užití	155	152
Úrokový náklad	48	49
Výdaje na krátkodobé nájem	3	3
Výdaje na nájem, kdy Skupina uplatňuje výjimku pro nájem s nízkou hodnotou podkladových aktiv	4	4

Celkový peněžní tok vztahující se k leasingům v roce 2021 činil 185 mil. Kč (v roce 2020 181 mil. Kč). K 31. 12. 2021 použila Skupina úrokové míry od 0,84 % do 3,64 % (k 31. 12. 2020 od 1,83 % 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 neeviduje 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 (mil. Kč)

Společnost	Hlavní činnost	2021	2020
PREdistribuce, a. s.	Distribuce elektřiny v Praze a Roztokách	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 %	--

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.

V roce 2020 proběhla alokace kupní ceny v souvislosti s akvizicí PRE VTE Částkov, s. r. o. Původně vykázaný goodwill ve výši 101 mil. Kč byl ponížen o 100 mil. Kč a zároveň došlo k přecenění pozemků, budov a zařízení (Elektrárny – obnovitelné zdroje) ve výši 130 mil. Kč, rezervy na podnikatelská rizika ve výši 7 mil. Kč a vykázání odložené daně ve výši 23 mil. Kč.

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	2021	2020
Převedená protihodnota při nabytí dceřiných podniků	--	--
Peněžní prostředky v dceřiných podnicích, jejichž ovládání bylo získáno	--	--
Saldo neuhrazené části kupní ceny *)	-18	-4
Čisté peněžní odtoky při nabytí dceřiných podniků	-18	-4

*) 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).

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

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	2021	2020
Stav na počátku roku	214	314
Přírůstky z podnikových kombinací uskutečněných během roku	--	--
Změna goodwillu po alokaci kupní ceny	--	-100
Stav na konci období	214	214

Goodwill po společnostech	2021	2020
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.

	Výrobní		
	z obnovitelných zdrojů energie	Elektromontážní společnosti	
			Celkem
Goodwill (brutto) k 31. 12. 2019	150	164	314
Přírůstky	--	--	--
Změna goodwillu po alokaci kupní ceny	-100	--	-100
Goodwill (brutto) k 31. 12. 2020	50	164	214
Ztráty ze snížení hodnoty k 31. 12. 2019	--	--	--
Přírůstky	--	--	--
Úbytky	--	--	--
Ztráty ze snížení hodnoty k 31. 12. 2020	--	--	--
Goodwill (netto) k 31. 12. 2019	150	164	314
Goodwill (netto) k 31. 12. 2020	50	164	214

V roce 2021 neeviduje Skupina žádné pohyby goodwillu.

Skupina stanovuje každoročně k rozvahovému dni hodnotu zpětně získatelné částky pro každou z peněžotvorných jednotek, k nimž je přiřazen goodwill. Hodnota zpětně získatelné 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 získatelná 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 peněžotvorných 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. 3/19.

V třetím případě stanovila Skupina dobu životnosti na 20, resp. 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 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 9,5 % do 12,1 % p. a. (k 31. 12. 2020 bylo rozmezí od cca 6,2 % do 7,5 % p. a.). Při stanovení výše diskontní sazby vzala v roce 2021 Skupina v potaz také očekávané legislativní změny týkající se FVE.

Stanovení hodnoty z užívání pro elektromontážní společnosti

Hodnota z užívání peněžitelných 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 společnosti. Jedná se o:

1. budoucí výši obrátu, 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 obrátu 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 následujících 10 let, přičemž Skupina považuje tuto dobu za výrazně konzervativní odhad vyplývající spíše ze zásady opatrnosti než z reálného odhadu doby provozuschopnosti stávajících podnikatelských činností.

Plán peněžních toků sestavila Skupina na výše uvedenou dobu 10 let, přičemž pro období, které nepokrývá střednědobý hospodářský plán společnosti, tj. od roku 2024 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 10,9 % do 13,4 % p. a. (k 31. 12. 2020 bylo rozmezí od cca 11,1 % do 12,2 % p. a.).

Vliv změn klíčových předpokladů na zpětně získatelnou částku

Skupina provedla analýzu vlivu změn klíčových předpokladů na hodnotu zpětně získatelné částky. Skupina neidentifikovala žádnou takovou rozumně možnou změnu klíčového předpokladu, která by způsobila, že by účetní hodnota peněžitelné jednotky významně převýšila její zpětně získatelnou částku.

(19) Smluvní aktiva (tis. 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	2021	2020
Nevyfakturované dodávky elektřiny a plynu - před zápočtem	4 379 403	3 922 070
Přijaté zálohy - zápočet	-3 742 000	-3 476 000
Nevyfakturované dodávky elektřiny a plynu - po zápočtu	637 403	446 070
Nevyfakturované distribuce elektřiny - před zápočtem	388 864	580 443
Přijaté zálohy na distribuce - zápočet	-366 377	-560 726
Nevyfakturovaná distribuce elektřiny - po zápočtu	22 487	19 717
Nevyfakturované zakázky	14 212	18 471
Celkem	674 102	484 258

Zůstatek smluvních aktiv k 31. 12. 2019	489 435
Fakturace vykázaných smluvních aktiv v průběhu roku 2020	-493 235
Nevyfakturované dodávky roku 2020 snižené o přijaté zálohy	503 703
Snížení hodnoty v souladu s požadavky IFRS 9	-15 645
Zůstatek smluvních aktiv k 31. 12. 2020	484 258
Fakturace vykázaných smluvních aktiv v průběhu roku 2021	-503 703
Nevyfakturované dodávky roku 2021 snižené o přijaté zálohy	698 979
Snížení hodnoty v souladu s požadavky IFRS 9	-5 432
Zůstatek smluvních aktiv k 31. 12. 2021	674 102

Snížení hodnoty smluvních aktiv v souladu s požadavky IFRS 9

Zůstatek k 31. 12. 2019	3 800
Tvorba a rozpuštění v běžném roce	15 645
Zůstatek k 31. 12. 2020	19 445
Tvorba a rozpuštění v běžném roce	5 432
Zůstatek k 31. 12. 2021	24 877

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

(20) Pohledávky z přecenění derivátů (tis. Kč)

Pohledávky z přecenění derivátů dlouhodobé	2021	2020
Pohledávky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	--	46 932
Pohledávky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	251 782	19 160
Pohledávky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	--	295
Pohledávky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	160 021	--
Celkem	411 803	66 387

Pohledávky z přecenění derivátů krátkodobé	2021	2020
Pohledávky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	2 179 080	381 614
Pohledávky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	1 456 615	74 964
Pohledávky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	--	3 898
Pohledávky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	40 688	--
Celkem	3 676 383	460 476

(21) Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky (tis. Kč)

Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky dlouhodobé	2021	2020
Složené jistiny, zejména na obchod s elektřinou	68 749	188 370
Poskytnuté zálohy	22 439	22 440
Ostatní nefinanční aktiva	80 969	59 204
Celkem	172 157	270 014

Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky krátkodobé	2021	2020
Pohledávky z dodávek elektřiny a plynu	1 403 906	1 338 068
Pohledávky související s dodávkou distribučních služeb	94 738	91 597
Ostatní obchodní pohledávky	69 191	58 641
Maržové vklady u energetických burz	1 043 702	105 204
Ostatní pohledávky - před zápočtem	1 514 440	436 638
Poskytnuté zálohy - zápočet	-459 592	-354 984
Ostatní pohledávky - po zápočtu	1 054 848	81 654
Ostatní pohledávky daňové	370 152	6 027
Ostatní nefinanční aktiva	153 305	117 507
Celkem	4 189 842	1 798 698

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

Oproti prvotnímu zaúčtování nedošlo k výraznému zvýšení úrokového rizika. K 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 jiným pohledávkám

Zůstatek k 31. 12. 2019	3 189
Tvorba a rozpuštění v běžném roce	-368
Zůstatek k 31. 12. 2020	2 821
Tvorba a rozpuštění v běžném roce	-2 017
Zůstatek k 31. 12. 2021	804

Z krátkodobých obchodních pohledávek jsou pohledávky po lhůtě splatnosti v brutto hodnotě ve výši 427 775 tis. Kč (449 514 tis. Kč v roce 2020). Nesplacené částky zpravidla nejsou úročeny. Ke krátkodobým obchodním pohledávkám byly vytvořeny následující opravné položky:

Opravné položky ke krátkodobým obchodním pohledávkám

Zůstatek k 31. 12. 2019 *)	352 940
Tvorba a čerpání v běžném roce	78 721
Zůstatek k 31. 12. 2020	431 661
Tvorba a čerpání v běžném roce	-59 943
Zůstatek k 31. 12. 2021	371 718

*) Zůstatek k 31. 12. 2019 byl doplněn o bilanci opravných položek společnosti SOLARINVEST – GREEN ENERGY, s. r. o., ve výši 428 tis. Kč.

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	2021		
		Brutto	Opravná položka	Netto
Pohledávky ve splatnosti	2	1 511 778	29 489	1 482 289
Pohledávky do 1 měsíce po splatnosti	4	70 674	2 827	67 847
Pohledávky od 1 do 3 měsíců po splatnosti	25	11 756	2 939	8 817
Pohledávky od 4 do 6 měsíců po splatnosti	60	8 659	5 195	3 464
Pohledávky od 7 do 12 měsíců po splatnosti	86	15 282	13 143	2 139
Pohledávky nad 12 měsíců po splatnosti	99	321 404	318 125	3 279
Obchodní pohledávky celkem		1 939 553	371 718	1 567 835

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

	2020			
	% opravné		Opravná	
	položky	Brutto	položka	Netto
Pohledávky ve splatnosti	5	1 470 453	78 339	1 392 114
Pohledávky do 1 měsíce po splatnosti	10	75 445	7 544	67 901
Pohledávky od 1 do 3 měsíců po splatnosti	27	23 643	6 317	17 326
Pohledávky od 4 do 6 měsíců po splatnosti	60	13 315	7 989	5 326
Pohledávky od 7 do 12 měsíců po splatnosti	86	17 499	15 049	2 450
Pohledávky nad 12 měsíců po splatnosti	99	319 612	316 423	3 189
Obchodní pohledávky celkem		1 919 967	431 661	1 488 306

(22) Zásoby (tis. Kč)

	2021	2020
Materiál	112 569	81 134
Nedokončená výroba	--	659
Výrobky	1 476	1 985
Zboží *)	230 169	31 393
Celkem	344 214	115 171

*) Z toho zásoba plynu v reálné hodnotě ve výši 218 888 tis. Kč. Reálná hodnota je stanovena oceňovacím modelem s použitím vstupů na úrovni 2 (indexu tržních cen organizovaného krátkodobého trhu s komoditou).

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 280 814 tis. Kč (287 168 tis. Kč v roce 2020).

Z důvodu omezené využitelnosti byla k zásobám vytvořena následující opravná položka na čistou realizovatelnou hodnotu:

Zůstatek k 31. 12. 2019	537
Tvorba a čerpání v běžném roce	92
Zůstatek k 31. 12. 2020	629
Tvorba a čerpání v běžném roce	784
Zůstatek k 31. 12. 2021	1 413

Úprava na čistou realizovatelnou hodnotu je vykázána v položce „Ostatní zisky a ztráty“.

(23) Peníze a peněžní ekvivalenty (tis. 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.

	2021	2020
Běžné bankovní účty	1 978 464	1 889 717
Hotovost	3 219	3 234
Ceniny	3 144	2 710
Celkem	1 984 827	1 895 661

Banky poskytly na žádost Společnosti platební záruky v celkové výši 7 mil. Kč ve prospěch společnosti APCS Power Clearing and Settlement AG (10 mil. Kč ve prospěch společností ČEPRO, a. s., a APCS Power Clearing and Settlement AG roce 2020).

(24) Půjčky (tis. 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“.

	2021			2020		
	Částka	Úroková míra	Splatnost	Částka	Úroková míra	Splatnost
Úvěr č. 1	1 000 039	Fix 1,40 %	1. 7. 2024	1 000 039	Fix 1,40 %	1. 7. 2024
Úvěr č. 2	1 005 615	Fix 1,16 %	8. 7. 2022	1 005 615	Fix 1,16 %	8. 7. 2022
Úvěr č. 3	550 070	6M PRIBOR+0,30 %	18. 11. 2027	550 010	6M PRIBOR +0,30 %	18. 11. 2027
Úvěr č. 4	550 070	6M PRIBOR+0,25 %	18. 11. 2027	550 010	6M PRIBOR +0,25 %	18. 11. 2027
Úvěr č. 5	630 070	Fix 4,10 %	3. 1. 2022	150 003	Fix 0,60 %	4. 1. 2021
Povolné přečerpání běžných účtů						
ČSOB	431 062	O/N PRIBOR+0,35 %, minimálně 0,00 %	--	440 042	O/N PRIBOR +0,35 %, minimálně 0,00 %	--
Česká spořitelna	169 741	O/N PRIBOR+0,30 %, minimálně 0,00 %	--	76 019	O/N PRIBOR +0,30 %, minimálně 0,00 %	--
Celkem	4 336 667			3 771 738		
Dlouhodobé půjčky	3 100 000			3 100 000		
Krátkodobé půjčky	1 236 667			671 738		
Celkem	4 336 667			3 771 738		

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

	Peněžní toky				31. 12. 2021
	31. 12. 2020	Čerpání	Splácení	Ostatní	
Půjčky celkem	3 771 738	1 230 803	-666 062	188	4 336 667

	Peněžní toky				31. 12. 2020
	31. 12. 2019	Čerpání	Splácení	Ostatní	
Půjčky celkem	4 188 767	1 766 062	-2 176 357	-6 734	3 771 738

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. 2021 celkem 1 989 mil. Kč (2 554 mil. Kč k 31. 12. 2020).

Půjčky jsou oceněny naběhlou hodnotou. Reálná hodnota úvěrů č. 1, 2, 3 a 4 činí 2 871 mil. Kč a liší se od jejich naběhlé hodnoty o částku 235 mil. Kč. V roce 2020 činila reálná hodnota úvěrů č. 1, 2, 3 a 4 celkem 3 097 mil. Kč a lišila se od jejich naběhlé hodnoty o částku 9 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 (tis. 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	2021	2020
Investiční příspěvky	1 648 095	1 640 464
Celkem	1 648 095	1 640 464

Smluvní závazky krátkodobé	2021	2020
Přijaté zálohy na dodávky elektřiny a plynu od zákazníků - před zápočtem	4 937 214	4 413 927
Nevyfakturované dodávky - zápočet	-3 742 000	-3 476 000
Přijaté zálohy na dodávky elektřiny a plynu od zákazníků - po zápočtu	1 195 214	937 927
Přijaté zálohy na dodávku distribučních služeb - před zápočtem	388 446	561 424
Nevyfakturované distribuční služby - zápočet	-366 377	-560 726
Přijaté zálohy na dodávku distribučních služeb - po zápočtu	22 069	698
Investiční příspěvky	175 892	173 200
Celkem	1 393 175	1 111 825

Zůstatek smluvních závazků k 31. 12. 2019	2 797 473
Navýšení smluvních závazků v běžném roce (přijaté investiční příspěvky, zálohy, dílčí fakturace)	1 120 221
Rozpoznání smluvních závazků do výnosů v běžném roce	-1 165 405
Zůstatek smluvních závazků k 31. 12. 2020	2 752 289
Navýšení smluvních závazků v běžném roce (přijaté investiční příspěvky, zálohy, dílčí fakturace)	1 400 806
Rozpoznání smluvních závazků do výnosů v běžném roce	-1 111 825
Zůstatek smluvních závazků k 31. 12. 2021	3 041 270

Částka 1 111 825 tis. Kč, která byla v roce 2020 vykázána jako Smluvní závazek, byla v období končícím 31. 12. 2021 vykázána ve výnosech (smluvní závazek vykázáný k 31. 12. 2019 ve výši 1 165 405 tis. Kč byl vykázán ve výnosech v období končícím 31. 12. 2020).

Skupina nemá žádné výnosy, které se vztahují k závazkům k plnění splněným nebo částečně splněným v minulých účetních obdobích.

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

(26) Závazky z přecenění derivátů (tis. Kč)

Závazky z přecenění derivátů dlouhodobé	2021	2020
Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	406 859	57 349
Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	229 290	24 462
Závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	--	490
Závazky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	--	30 636
Celkem	636 149	112 937

Závazky z přecenění derivátů krátkodobé	2021	2020
Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	2 024 025	359 626
Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	959 099	28 761
Závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	120 758	16 253
Závazky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	--	15 190
Celkem	3 103 882	419 830

(27) Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky (tis. Kč)

Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky dlouhodobé	2021	2020
Ostatní finanční závazky	1 732	17 857
Ostatní nefinanční závazky	8 200	148 199
Celkem	9 932	166 056

Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky krátkodobé	2021	2020
Nevyfakturované dodávky elektřiny a plynu od dodavatelů - před zápočtem	468 877	358 406
Poskytnuté zálohy na dodávky elektřiny a plynu - zápočet	-459 592	-354 984
Nevyfakturované dodávky elektřiny a plynu od dodavatelů - po zápočtu	9 285	3 422
Obchodní závazky	948 040	811 635
Závazky k zaměstnancům *)	68 594	61 471
Závazky ze sociálního zabezpečení a zdravotního pojištění	38 733	38 223
Ostatní závazky daňové **)	133 560	251 818
Ostatní finanční závazky	313 829	127 800
Ostatní nefinanční závazky	334 322	156 327
Celkem	1 846 363	1 450 696

*) 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.

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

Skupina eviduje závazky z obchodních vztahů po splatnosti ve výši 1 725 tis. Kč (500 tis. Kč v roce 2020). Všechny závazky po splatnosti byly uhrazeny v průběhu ledna 2022.

U závazků, které jsou oceněny amortizovanou hodnotou, odpovídá tato hodnota jejich reálné hodnotě.

(28) Rezervy (tis. Kč)

	2021	2020
Zaměstnanecké požitky	294 273	341 404
Ostatní rezervy	222 364	236 026
Celkem	516 637	577 430
Dlouhodobé rezervy	322 886	370 984
Krátkodobé rezervy	193 751	206 446
Celkem	516 637	577 430

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. 2019	309 085	101 736	154 085	564 906
Tvorba rezerv v běžném roce	66 532	29 306	148 895	244 733
Čerpání rezerv v běžném roce	-26 429	--	-142 653	-169 082
Alokace kupní ceny	--	7 000	--	7 000
Rozpuštění rezerv v běžném roce	-7 784	-50 911	-11 432	-70 127
Zůstatek k 31. 12. 2020	341 404	87 131	148 895	577 430
Tvorba rezerv v běžném roce	75 111	7 608	165 198	247 917
Čerpání rezerv v běžném roce	-34 256	-322	-129 739	-164 317
Rozpuštění rezerv v běžném roce	-87 986	-37 251	-19 156	-144 393
Zůstatek k 31. 12. 2021	294 273	57 166	165 198	516 637
Dlouhodobé závazky - rezervy	265 720	57 166	--	322 886
Krátkodobé závazky - rezervy	28 553	--	165 198	193 751
Celkem	294 273	57 166	165 198	516 637

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.

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

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 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:

	2021	2020
Diskontní sazba	2,85 %	1,43 %
Průměrná doba odchodu do důchodu (roky)	64,9	64,8
Pravděpodobnost setrvání	0,71	0,67

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	294 273	325 687	31 414	267 543	-26 730

	Základ	-0,10	Rozdíl	0,10	Rozdíl
Citlivost rezervy na změny pravděpodobnosti setrvání	294 273	262 177	-32 096	312 409	18 136

Tvorba rezerv na zaměstnanecké požitky v běžném roce zahrnuje úrokový náklad ve výši 3 446 tis. Kč (2 241 tis. Kč v roce 2020) a běžné náklady spojené s těmito požitky ve výši 71 665 tis. Kč (55 388 tis. Kč v roce 2020) a v roce 2020 také přecenění závazků z definovaných požitků vykázaných v ostatním úplném výsledku hospodaření ve výši 8 903 tis. Kč. Rozpuštění rezerv v roce 2021 pak představuje primární přecenění rezervy na zaměstnanecké požitky z titulu změny předpokladů (zejména pak diskontní sazby), z čehož 41 339 tis. Kč je vykázáno v ostatním úplném výsledku hospodaření. Čerpání rezerv pak představují platby zaměstnaneckých požitků.

(29) Základní kapitál (tis. 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 2020). 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 (tis. Kč)

	2021	2020
Rezervní fond	773 889	773 889
Ostatní fondy ze zisku	382 711	382 711
Zajištění peněžních toků	1 490 908	33 847
Přecenění čistých závazků z definovaných požitků	16 475	-16 937
Celkem	2 663 983	1 173 510

Rezervní fond Skupiny je vytvořen ve výši 20 % základního kapitálu (773 889 tis. 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 390 390 tis. 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:

	2021	2020
Přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	1 778 766	119 867
Efekt odložené daně	-337 966	-22 775
Přecenění zajišťovacích měnových derivátů	-138 848	-32 253
Efekt odložené daně	26 381	6 128
Přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	200 710	-45 827
Efekt odložené daně	-38 135	8 707
Přecenění závazků z definovaných požitků	20 340	-20 999
Efekt odložené daně	-3 865	4 062
Celkem	1 507 383	16 910

(31) Státní dotace (tis. Kč)

Skupina eviduje dotační přísliby v celkové výši 169 773 tis. Kč (159 242 tis. Kč v roce 2020), o kterých v souladu s účetní politikou v bodě 3 neučtuje, neboť k datu účetní závěrky není dostatečně jisté, že dotace budou Skupině poskytnuty.

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

(32) Finanční nástroje (tis. Kč)

Kategorie finančních nástrojů

Finanční aktiva (netto)	Kat.:	2021	2020
(a) Pohledávky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	iii.	2 179 080	428 546
(b) Pohledávky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	ii.	1 708 397	94 124
(c) Pohledávky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	ii.	--	4 193
(d) Pohledávky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	ii.	200 709	--
(e) Peníze a peněžní ekvivalenty	i.	1 984 827	1 895 661
(f) Maržový vklad	i.	1 043 702	105 204
(g) Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky mimo výše uvedené	i.	2 691 432	1 758 330

Finanční závazky	Kat.:	2021	2020
(i) Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	iii.	2 430 884	416 975
(j) Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	ii.	1 188 389	53 223
(k) Závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	ii.	120 758	16 743
(l) Závazky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	ii.	--	45 827
(m) Přijaté úvěry	iv.	4 336 667	3 771 738
(n) Závazky z leasingu	iv.	1 790 851	1 635 995
(o) Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou mimo výše uvedené	iv.	1 272 886	960 714

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:		2021	2020
Zisk/ztráta z přecenění komodit. derivátů v tradingovém portfoliu *)	(a, i)	-13 968	-5 350
Přijaté úroky mimo Skupinu	(e)	4 093	3 839
Výpůjční náklady (kromě úroku k zaměstnaneckým požitkům)	(m, n)	-84 362	-106 160
Opravné položky k obchodním pohledávkám a ostatním finančním aktivům	(e, f, g)	56 528	-93 207
Odpis nedobytných pohledávek	(g)	-15 751	-19 202
Neefektivita zajištění	(b, j)	-4 340	4 730

*) Součástí položky „Marže z tradingu“

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

Zajišťovací účetnictví *)		2021	2020
Změna fondu ze zajištění peněžních toků ve vlastním kapitálu	(b, c, d, j, k, l)	1 709 031	87 181
Odúčtování fondu ze zajištění peněžních toků do výsledku hospodaření *)	(b, c, d, j, k, l)	89 809	36 874

*) 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.

	2021	2020
Celková aktiva	39 617 732	32 419 773
Vlastní kapitál	21 712 092	19 371 552
Vlastní kapitál / celková aktiva	55 %	60 %

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). Strategii 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.

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

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 tis. Kč		Závazky v tis. Kč	
	2021	2020	2021	2020
Pohledávky a závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	2 179 080	428 546	2 430 884	416 975
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	1 708 397	94 124	1 188 389	53 223
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	--	4 193	120 758	16 743
Nederivátová finanční aktiva k řízení měnového rizika (peníze)	795 520	1 390 985	--	--
Peníze a peněžní ekvivalenty	188 619	214 625	--	--
Maržový vklad	1 043 702	105 204	--	--
Pohledávky a závazky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky a závazky	169 012	198 286	567 962	359 338
Celkem v euro	6 084 330	2 435 963	4 307 993	846 279
Ostatní měny	155	141	--	--
Celkem	6 084 485	2 436 104	4 307 993	846 279

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

Otevřené měnové deriváty a nederivatová finanční aktiva k datu závěrky:

	Průměrný kurz Kč / euro		Hodnota v tis. eur		Hodnota v tis. Kč		Reálná hodnota v tis. Kč	
Nákup eur prostřednictvím měnových derivátů	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Nákup eur do 1 měsíce	25,63	26,18	40 050	5 000	1 026 474	130 908	-29 489	364
Nákup eur od 1 do 3 měsíců	25,57	26,30	121 000	34 100	3 094 339	896 940	-65 333	-642
Nákup eur od 3 do 12 měsíců	25,72	26,57	56 000	65 250	1 440 217	1 733 822	-25 936	-12 077
Nákup eur nad 12 měsíců	--	26,56	--	5 050	--	134 134	--	-195
Celkem			217 050	109 400	5 561 030	2 895 804	-120 758	-12 550

	Průměrný kurz Kč / euro		Hodnota v tis. eur		Hodnota v tis. Kč		Reálná hodnota v tis. Kč	
Peníze v eur využité k zajištění měnového rizika	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Užití eur do 1 měsíce	25,44	27,25	6 000	5 000	152 630	136 250	-3 470	-4 700
Užití eur od 1 do 3 měsíců	25,39	27,25	2 000	5 000	50 770	136 250	-1 050	-4 700
Užití eur od 3 do 12 měsíců	25,43	26,47	24 000	43 000	610 210	1 138 188	-13 570	-7 125
Celkem			32 000	53 000	813 610	1 410 688	-18 090	-16 525

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.

	2021	2020
Zisk/ztráta	5 821	1 715
Vlastní kapitál	-33 096	-11 698

Úrokové riziko

Střednědobé a dlouhodobé cizí zdroje financování Skupiny tvoří úvěry, jejichž smluvní splatnost nastane za necelý rok, resp. tři a šest let. Úvěr splatný v roce 2022 bude v souladu se střednědobým plánem Skupiny plně refinancován se splatností sedm let. 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 Skupina plátcem fixní platby z úrokového swapu. K 31. 12. 2021 má Skupina uzavřeny úrokové swapy k 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 tis. Kč		Závazky v tis. Kč	
	2021	2020	2021	2020
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích úrokových swapů	200 709	--	--	45 826
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	--	4 193	120 758	16 743
Celkem	200 709	4 193	120 758	62 569

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.

	2021	2020
Zisk/ztráta	--	--
Vlastní kapitál	20 953	15 449

Riziko změny cen komodit

Skupina je vystavena riziku vývoje ceny elektrické energie a plynu, který může mít dopad na očekávanou ziskovou marži. Strategií 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 vycházejí 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 roce 2020 byla Skupina nucena z důvodů snížení objemu očekávaných odběrů elektrické energie v důsledku pandemie covid-19 ke snížení plánovaných nákupů, a proto realizovala prodejní termínované kontrakty s fyzickou dodávkou na území České republiky v objemu cca 3 % plánovaných nákupů.

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 energetická 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

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

zajištění. Zisk či ztráta ze zajištění do značné míry kompenzuji 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 kompenzuji 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.

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

V rámci svých obchodních aktivit Skupina realizuje tradingové obchody s komoditními deriváty. K 31. 12. 2021 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 tis. Kč		Závazky v tis. Kč	
	2021	2020	2021	2020
Pohledávky a závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	2 179 080	428 546	2 430 884	416 975
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	1 708 397	94 124	1 188 389	53 223
Celkem	3 887 477	522 670	3 619 273	470 198

Otevřené komoditní deriváty pro zajištění k datu závěrky:

	Komoditní kontrakty na nákup				Komoditní kontrakty na prodej			
	Nominální hodnota v tis. EUR		Nominální hodnota v tis. Kč		Nominální hodnota v tis. EUR		Nominální hodnota v tis. Kč	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Futures								
Vypořádání								
do 12 měsíců	38 154	18 862	948 501	495 023	939	--	23 351	--
Vypořádání								
od 1 do 2 let	1 461	6 222	36 314	163 302	--	--	--	--
Vypořádání								
od 2 do 3 let	625	--	15 537	--	--	--	--	--
Celkem	40 240	25 084	1 000 352	658 325	939	--	23 351	--
OTC forward								
Vypořádání								
do 12 měsíců	33 399	19 162	830 307	502 920	12 450	9 308	309 499	244 298
Vypořádání								
od 1 do 2 let	7 564	8 577	188 047	225 106	4 476	5 518	111 282	144 818
Vypořádání								
od 2 do 3 let	7 357	4 669	182 886	122 540	4 576	4 476	113 771	117 482
Vypořádání								
od 3 do 4 let	--	4 770	--	125 181	--	4 576	--	120 109
Vypořádání								
od 4 do 5 let	--	--	--	--	--	--	--	--
Celkem	48 320	37 178	1 201 240	975 747	21 502	23 878	534 552	626 707

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

Otevřené komoditní own use kontrakty:

	Nominální hodnota v tis. EUR		Nominální hodnota v tis. Kč	
	2021	2020	2021	2020
Own use kontrakty – elektřina *)	560 809	275 478	13 981 884	7 241 438
Own use kontrakty – plyn *)	29 322	17 365	728 947	455 741
Celkem	590 131	292 843	14 710 831	7 697 179

*) 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 tis. EUR		Nominální hodnota v tis. Kč		Nominální hodnota v tis. EUR		Nominální hodnota v tis. Kč	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Futures								
Vypořádání								
do 12 měsíců	--	416	--	10 928	--	454	--	11 921
Celkem	--	416	--	10 928	--	454	--	11 921
OTC forward								
Vypořádání								
do 12 měsíců	39 528	12 529	982 660	328 833	29 352	8 558	729 703	224 599
Vypořádání								
od 1 do 2 let	--	5 187	--	136 137	5 390	6 357	134 001	166 847
Vypořádání								
od 2 do 3 let	--	--	--	--	--	5 390	--	141 466
Celkem	39 528	17 716	982 660	464 970	34 742	20 305	863 704	532 912

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.

	2021	2020
Zisk/ztráta	-1 329	-325
Vlastní kapitál	34 298	3 312

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 podepsaných 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 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 maloobdobatelů 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 bodovala 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 a očekávaný budoucí vývoj, v rámci kterého Skupina zohledňuje také odhadovaný vývoj ekonomiky. Historická data vycházejí ze skutečného vývoje splacení pohledávek v posledních čtyřech letech. Při zohlednění

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

budoucího vývoje Skupina vychází z dostupných makroekonomických prognóz. Sazba opravné položky odráží očekávané procento pohledávek, které v dané věkové kategorii nebude zákazníkem uhrazeno. V roce 2021 Skupina mírně korigovala riziko zhoršení platební morálky zákazníků související s dopady pandemie covid-19, neboť se tyto předpoklady potvrdily pouze částečně. Na druhou stranu přibýlo riziko nesplacení pohledávek související s novými zákazníky v režimu dodavatele poslední instance, při stanovení tohoto rizika vycházela Skupina z platební morálky těchto zákazníků při platbách záloh v období říjen - prosinec 2021.

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. 2021 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 právníkou 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.

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

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 2021	Účetní hodnota	Do 1 měsíce	1-3 měsíce	3-12 měsíců	Nad 12 měsíců	Celkem
Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	2 430 884	168 669	337 337	1 518 019	406 859	2 430 884
Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	1 188 389	79 925	159 850	719 324	229 290	1 188 389
Závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	120 758	29 489	65 333	25 936	--	120 758
Závazky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	--	--	--	--	--	--
Přijaté úvěry (včetně úroků)	4 336 667	1 239 505	17 404	78 317	3 570 860	4 906 086
Závazky z leasingu *)	1 790 851	15 719	31 221	137 522	2 077 303	2 261 765
Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou mimo výše uvedené	1 272 886	880 481	124 039	266 634	1 732	1 272 886
Celkem		2 413 788	735 184	2 745 752	6 286 044	12 180 768

Závazky 2020	Účetní hodnota	Do 1 měsíce	1-3 měsíce	3-12 měsíců	Nad 12 měsíců	Celkem
Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	416 975	29 969	59 937	269 720	57 349	416 975
Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	53 223	3 927	4 515	20 319	24 462	53 223
Závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	16 743	--	2 691	13 562	490	16 743
Závazky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	45 826	1 266	2 532	11 392	30 636	45 826
Přijaté úvěry (včetně úroků)	3 771 738	671 975	--	27 440	3 202 529	3 901 944
Závazky z leasingu *)	1 635 995	14 895	29 790	130 465	1 893 184	2 068 334
Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou mimo výše uvedené	960 714	794 962	50 910	96 985	17 857	960 714
Celkem		1 516 994	150 375	569 883	5 226 507	7 463 759

*) Závazky z leasingu nad 5 let jsou 1 425 974 tis. Kč k 31. 12. 2021 (1 325 359 tis. Kč k 31. 12. 2020).

/ Konsolidovaná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

(33) Transakce se spřízněnými subjekty (tis. 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	
	2021	2020	2021	2020
Vztahy se společnostmi s řídícím a podstatným vlivem	1 312 095	1 542 316	1 817 482	1 833 444
Pražská energetika Holding a. s.	1 474	1 474	--	--
Hlavní město Praha	51 135	184 003	29 994	10 487
EnBW Energie Baden-Württemberg AG *)	1 259 486	1 356 839	1 787 488	1 822 957
Vztahy s ostatními společnostmi ovládanými společnostmi s řídícím a podstatným vlivem	1 167 795	945 724	208 902	174 813
VNG Handel & Vertrieb GmbH	10 939	--	29 008	--
Výstaviště Praha, a. s.	6 820	8 222	8	51
Želivská provozní a. s.	20 030	15 926	--	--
Pražské služby, a. s.	10 112	--	272	--
MONTSERVIS PRAHA, a.s.	4 307	--	--	--
Technická správa komunikací hl. m. Prahy, a. s.	46 042	46 445	24	24
Dopravní podnik hl. m. Prahy, akciová společnost	1 042 520	837 125	3 930	4 203
Kolektory Praha, a. s.	318	6 434	116 647	112 571
Obecní dům, a. s.	45	4 443	--	--
TRADE CENTRE PRAHA a. s.	3 876	5 935	2 091	15 840
Pražská plynárenská, a. s.	22 786	21 194	56 922	42 124
Celkem	2 479 890	2 488 040	2 026 384	2 008 257

*) 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	
	2021	2020	2021	2020
Vztahy se společnostmi s řídícím a podstatným vlivem	17 587	39 368	60 658	48 358
Pražská energetika Holding a. s.	149	149	--	--
Hlavní město Praha	17 145	38 788	2 247	--
EnBW Energie Baden-Württemberg AG	293	431	58 411	48 358
Vztahy s ostatními společnostmi ovládanými společnostmi s řídícím a podstatným vlivem	63 338	60 157	71 536	87 832
VNG Handel & Vertrieb GmbH	--	--	18 541	--
Výstaviště Praha, a. s.	1 289	562	370	208
Pražské služby, a. s.	1 928	--	3	--
Želivská provozní a. s.	3 239	3 009	--	--
Technická správa komunikací hl. m. Prahy, a. s.	3 947	4 687	7	--
Dopravní podnik hl. m. Prahy, akciová společnost	47 108	48 698	38 382	84 190
Kolektory Praha, a. s.	2 077	958	--	--
Obecní dům, a. s.	418	351	--	--
TRADE CENTRE PRAHA a. s.	--	343	30	10
Pražská plynárenská, a. s.	3 332	1 549	14 203	3 424
Celkem	80 925	99 525	132 194	136 190

Obchodní transakce byly uskutečněny za obvyklé ceny. Nesplacené částky nebyly zajištěny.

Vyplacené dividendy

	2021	2020
Pražská energetika Holding a. s.	949 068	1 000 278
EnBW Energie Baden-Württemberg AG	676 834	713 355

Osoby s řídicí pravomocí

	2021	2020
Počet osob	13	13
Odměny v tis. Kč	46 885	47 389

Osobami s řídicí pravomocí jsou členové představenstva a členové dozorčí rady Společnosti. Vybrané osoby s řídicí pravomocí mohou užívat osobní automobil i pro soukromé účely.

Pohledávky za osobami s řídicí pravomocí

Skupina evidovala k 31. 12. 2021 pohledávky za osobami s řídicí pravomocí v celkové výši 89 tis. Kč (40 tis. Kč k 31. 12. 2020). Tyto pohledávky jsou vykázány v položce „Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky“ a byly uhrazeny v průběhu ledna 2022.

(34) Události po datu sestavení účetní závěrky

Pandemie covid-19 významně ovlivnila hospodářskou situaci v ČR v průběhu roku 2021, ve Skupině PRE i za této situace fungovaly všechny procesy standardně. Rizika zahrnutá do závěrky 2020 se naplnila jen z menší části, mimo jiné také díky plošné ekonomické podpoře rizikových oblastí ze strany státu. PRE udržela meziročně svou ziskovost na stejné úrovni.

Na očekávané ekonomické výsledky roku 2022 mají zásadní vliv zejména dvě události, které na sebe navázaly.

Nejprve ukončení činnosti mnoha dodavatelů v posledním čtvrtletí 2021, které vrhlo na trh statisíce zákazníků, pro které nebyly zajištěné komodity. Důsledkem bylo rozkolísání trhů s elektřinou a plynem, prudký růst cen ke konci roku a významný nárůst cenové volatility.

Bohužel následně v únoru 2022 došlo k eskalaci vojenského konfliktu na Ukrajině s dalším dopadem na ceny obchodovaných komodit na velkoobchodním trhu. S nárůstem cen na trhu se výrazně zvýšila i jejich volatilita. Konzervativní strategie při zajišťování komodit pomáhá PRE se s touto situací vyrovnat. Zároveň se průběžně vyhodnocují možné dopady sankcí vůči jednotlivcům nebo společnostem z Ruské federace. S ohledem na implementovaný systém řízení rizik a pečlivý výběr obchodních protistran na velkoobchodním trhu nemá PRE v současnosti žádnou materiální kreditní expozici z komoditních kontraktů vůči i potenciálně sankcionované společnosti.

Obě události budou mít dopad na ekonomické výsledky roku 2022. Společnost provedla odhady nejbližšího vývoje ziskovosti a nejpravděpodobněji se jeví mírné snížení ukazatele EBITDA jak z hlediska meziročního srovnání, tak z hlediska schváleného plánu. Zvýšená cenová hladina a vysoká volatilita má vliv na potřebu zvýšení pracovního kapitálu a cash flow, neboť komoditní burza (PXE) a operátor trhu s energiemi (OTE) požadují v souladu se svými pravidly významně vyšší finanční zajištění dotčených obchodů. Pro překlenutí této situace byly vyjednány se spolupracujícími bankami krátkodobé úvěry v souhrnné výši cca 2 mld. Kč.

Vedení PRE má dostatek zdrojů pro další rozvoj své činnosti. Společnost tak při přípravě této účetní závěrky uplatnila předpoklad nepřetržitého trvání.

V Praze dne 22. dubna 2022



Pavel Elis

předseda představenstva



Alexander Sloboda

místopředseda představenstva

Samostatná účetní závěrka

Samostatná účetní závěrka společnosti Pražská energetika, a. s., ke dni 31. 12. 2021
sestavená v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví (IFRS) ve znění přijatém EU

Výkaz zisku a ztráty (tis. Kč)

	Pozn.	2021	2020
Výnosy z prodané elektřiny a plynu		18 415 248	17 128 029
Náklady na prodanou elektřinu a plyn		-16 947 410	-15 493 859
Hrubý zisk z prodeje elektřiny a plynu	(4)	1 467 838	1 634 170
Další provozní výnosy	(4)	1 019 301	990 829
Osobní náklady	(6)	-475 810	-511 223
Odpisy	(14, 15)	-198 746	-193 975
Odpisy práva k užití	(16)	-63 585	-62 167
Nakoupené služby, materiál a energie	(7)	-853 672	-763 609
Výpůjční náklady	(8)	-57 282	-72 239
Přijaté dividendy	(17)	1 444 900	1 645 000
Zisk (ztráta) ze snížení hodnoty finančních aktiv	(9)	36 586	-103 873
Ostatní zisky a ztráty	(10)	209 923	157 645
Zisk před zdaněním		2 529 453	2 720 558
Daň z příjmů	(11)	-204 473	-215 961
Zisk po zdanění		2 324 980	2 504 597
Základní a zředený zisk připadající na kmenovou akcii [Kč]	(13)	601	647

Výkaz o úplném výsledku hospodaření (tis. Kč)

		2021	2020
Zisk z běžné činnosti po zdanění		2 324 980	2 504 597
Položky, které se následně nereklasifikují do hospodářského výsledku:			
Přecenění čistých závazků z definovaných požitků	(28)	7 897	-1 663
Položky, které se následně mohou reklasifikovat do hospodářského výsledku:			
Zajištění peněžních toků očištěné o daň	(30)	1 457 061	100 483
Ostatní úplný výsledek po zdanění celkem		1 464 958	98 820
Úplný výsledek hospodaření přiřaditelný akcionářům Společnosti		3 789 938	2 603 417

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

Výkaz o finanční pozici - rozvaha (tis. Kč)

		2021	2020
Aktiva	Pozn.		upraveno *)
Pozemky, budovy a zařízení	(14)	1 889 469	1 811 910
Nehmotný majetek	(15)	296 485	259 258
Právo k užití	(16)	166 666	160 691
Majetkové účasti	(17)	10 076 091	10 071 091
Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	(20)	50 675	173 640
Pohledávky z přecenění derivátů	(19)	411 803	66 387
Půjčky	(21)	3 039 059	3 207 318
Dlouhodobá aktiva		15 930 248	15 750 295
Zásoby	(22)	217 915	18 171
Daňové pohledávky	(11)	79 571	6 368
Smluvní aktiva	(18)	599 252	410 609
Pohledávky z přecenění derivátů	(19)	3 676 383	460 476
Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	(20)	3 875 122	1 576 531
Půjčky	(21)	2 152 166	1 494 224
Peníze a peněžní ekvivalenty	(23)	1 979 859	1 890 445
Krátkodobá aktiva		12 580 268	5 856 824
Aktiva celkem		28 510 516	21 607 119
Pasiva			
Základní kapitál	(29)	3 869 443	3 869 443
Rezervní fondy	(30)	2 651 429	1 186 471
Nerozdělené zisky		8 910 419	8 240 117
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům Společnosti		15 431 291	13 296 031
Půjčky	(24)	3 100 000	3 100 000
Závazky z přecenění derivátů	(26)	636 149	112 937
Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky	(27)	2 000	2 000
Závazky z leasingu	(16)	105 633	106 421
Rezervy	(28)	60 362	89 788
Odložený daňový závazek	(11)	493 665	96 735
Dlouhodobé závazky		4 397 809	3 507 881
Půjčky	(24)	1 464 419	834 974
Smluvní závazky	(25)	1 082 142	830 107
Daňové závazky		--	--
Závazky z přecenění derivátů	(26)	3 103 882	418 161
Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky	(27)	2 900 445	2 569 264
Závazky z leasingu	(16)	64 410	57 134
Rezervy	(28)	66 118	93 567
Krátkodobé závazky		8 681 416	4 803 207
Pasiva celkem		28 510 516	21 607 119

*) Srovnatelné údaje byly upraveny, jak je dále popsáno v bodě 3 v části „Srovnatelné údaje“.

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

Přehled o změnách vlastního kapitálu (tis. Kč)

	Základní kapitál	Rezervní a ostatní fondy	Nerozdělený zisk	Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům Společnosti
Zůstatek k 31. 12. 2019	3 869 443	1 087 651	7 482 976	12 440 070
Výplata dividend a tantiém	--	--	-1 747 456	-1 747 456
Ostatní úplný výsledek	--	98 820	--	98 820
Čistý zisk roku 2020	--	--	2 504 597	2 504 597
Zůstatek k 31. 12. 2020	3 869 443	1 186 471	8 240 117	13 296 031
Výplata dividend a tantiém	--	--	-1 654 678	-1 654 678
Ostatní úplný výsledek	--	1 464 958	--	1 464 958
Čistý zisk roku 2021	--	--	2 324 980	2 324 980
Zůstatek k 31. 12. 2021	3 869 443	2 651 429	8 910 419	15 431 291

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

Výkaz o peněžních tocích (tis. Kč)

	Pozn.	2021	2020
Počáteční stav peněz a peněžních ekvivalentů	(23)	1 890 445	1 956 713
Provozní činnost			
Účetní zisk z běžné činnosti před zdaněním		2 529 453	2 720 558
Odpisy	(14, 15, 16)	262 331	256 142
Odpis pochybných pohledávek	(9)	9 546	15 744
Změna stavu opravných položek a rezerv	(9, 10)	-104 327	122 387
Zisky a ztráty z prodeje a vyřazení stálých aktiv	(10)	-24	481
Výnosy z dividend		-1 475 878	-1 657 190
Úroky vyúčtované ve výkaze zisku a ztráty		-108 635	-84 405
Kurzové zisky a ztráty		79 714	-137 515
Vypořádání zajišťovacích derivátů		1 184 929	167 385
Přecenění finančních nástrojů		263 374	-21 019
Čistý peněžní tok z provozní činnosti před změnami pracovního kapitálu		2 640 483	1 382 568
Změna stavu obchodních pohledávek a přechodných účtů	(20)	-2 313 129	-62 014
Změna stavu obchodních závazků a přechodných účtů	(27)	610 525	25 762
Změna stavu zásob	(22)	-199 735	2 644
Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním a úroky		738 144	1 348 960
Zaplacené úroky		-55 323	-78 319
Zaplacená daň z příjmů		-224 379	-227 738
Čistý peněžní tok z provozní činnosti		458 442	1 042 904
Investiční činnost			
Výdaje spojené s pořízením stálých aktiv	(14, 15)	-325 760	-257 802
Pořízení dceřiných společností	(17)	-8 602	-3 600
Příjmy z prodeje stálých aktiv		1 370	2 313
Půjčky ve Skupině – poskytnutí	(21)	-1 609 013	–
Půjčky ve Skupině - splacení	(21)	1 123 498	-675 622
Přijaté úroky a příjmy z držení cenných papírů		158 596	158 674
Přijaté dividendy a podíly na zisku		1 457 090	1 653 424
Čistý peněžní tok z investiční činnosti		797 179	877 387
Finanční činnost			
Přijaté interní úvěry	(24)	195 264	131 229
Splacené interní úvěry	(24)	-131 281	-102 607
Přijaté externí úvěry	(24)	1 230 803	1 766 062
Splacené externí úvěry	(24)	-666 062	-2 109 985
Splátky leasingu	(16)	-63 073	-61 107
Vyplacené dividendy a tantiémy	(12)	-1 656 222	-1 744 268
Čistý peněžní tok z finanční činnosti		-1 090 571	-2 120 676
Změna stavu peněz a peněžních ekvivalentů		165 051	-200 386
Vliv pohybu měnových kurzů		-75 636	134 118
Konečný stav peněz a peněžních ekvivalentů	(23)	1 979 859	1 890 445

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. Zisk (ztráta) 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	2021	2020
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 (s podílem 49 %).

Společnost EnBW 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

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:

- **IFRS 4 Pojistné smlouvy - prodloužení přechodové výjimky z uplatnění IFRS 9 (účinné od 1. ledna 2021). Dopady prvotní aplikace úprav IFRS 16 Úlevy na nájemné v souvislosti s pandemií covid-19** (účinný pro účetní období začínající dne 1. června 2020 nebo později)
- **Úpravy IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 a IFRS 16 Reforma referenčních úrokových sazeb fáze 2** (účinné pro roční období počínající dne 1. ledna 2021 či po tomto datu)

Dle odhadů účetní jednotky nemá dodržování tohoto standardu žádný významný dopad na účetní závěrku.

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

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

- **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)
- **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.
- **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.

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

- **Úprava IAS 1 Klasifikace závazků jako krátkodobé nebo dlouhodobé** (účinné pro roční účetní závěrku dle IFRS pro roční období počínající dne 1. ledna 2023 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)
- **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

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

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 vykazání.

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.

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

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.

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

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	7, 10, 15, 20, 30, 40, 50, 70
Optokabely	30
Pracovní stroje a zařízení	2, 5, 10, 12, 20
Telekomunikační zařízení	3-28
Přístroje a zvláštní technická zařízení	4, 5, 8, 10
Dopravní prostředky	4, 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 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 penězotvorné 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.

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

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 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. 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 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 úrovně 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.

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

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 oceněna 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 vykazány na samostatném řádku Ztráty ze snížení hodnoty finančních aktiv.

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

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).

Společnost považuje transakce uzavřené s cílem vyrovnání objemů nákupů a prodejů komodity za součást běžných činností Společnosti, a proto tyto kontrakty taktéž nespadají do rámce IFRS 9.

Na deriváty, které společnost uzavřela 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.

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

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 Společnost 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.

Srovnatelné údaje

V roce 2021 došlo k úpravě vykazování následujících položek výkazu o finanční pozici v souladu s IAS 1: Krátkodobé a dlouhodobé pohledávky z přecenění derivátů byly vyčleněny z řádku „Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky“ a nově jsou vykazány v separátním řádku „Pohledávky z přecenění derivátů“.

Srovnávací údaje byly upraveny následovně: V rámci dlouhodobých aktiv došlo ke snížení řádku „Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky“ z 240 027 tis. Kč na 173 640 tis. Kč. V rámci krátkodobých aktiv došlo ke snížení řádku „Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky“ z 2 037 007 tis. Kč na 1 576 531 tis. Kč.

Dále byly vyčleněny krátkodobé a dlouhodobé závazky z přecenění derivátů z řádku „Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky“ a nově jsou vykazány v separátním řádku „Závazky z přecenění derivátů“. V rámci dlouhodobých závazků došlo ke snížení řádku „Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky“ z 114 937 tis. Kč na 2 000 tis. Kč. V rámci krátkodobých závazků došlo ke snížení řádku „Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky“ z 2 987 425 tis. Kč na 2 569 264 tis. Kč. Společnost nepovažuje dopad úpravy na položky rozvahy k 1. lednu 2020 za významný, a proto neuvádí dodatečný výkaz dle požadavků IAS 1.10(f).

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

(4) Tržby a náklady související s dodávkou a distribucí komodit (tis. Kč)

Výnosy a náklady související s dodávkou a distribucí komodit	2021	2020
Prodej elektřiny B2B	5 136 872	5 031 813
Prodej distribučních a systémových služeb B2B	2 354 759	2 287 322
Prodej elektřiny B2C	3 809 962	3 277 037
Prodej distribučních a systémových služeb B2C	5 144 114	5 013 691
Prodej elektřiny obchodníkům	938 685	601 122
Výnosy z prodeje elektřiny na pohonné hmoty	6 294	1 733
Prodej elektřiny na ztráty v sítích	297 816	442 011
Prodej elektřiny celkem	17 688 502	16 654 729
Výnosy z prodeje plynu B2B a B2C	532 720	354 678
Prodej plynu obchodníkům	207 994	123 972
Prodej plynu celkem	740 714	478 650
Marže z tradingu	-13 968	-5 350
Výnosy celkem	18 415 248	17 128 029
Náklady na nákup prodané elektřiny	-8 756 156	-7 740 893
Náklady na nákup distribučních a systémových služeb	-7 498 873	-7 301 013
Náklady na elektřinu a distribuční služby pro pohonné hmoty	-7 200	-2 426
Náklady na nákup plynu	-685 181	-449 527
Náklady celkem	-16 947 410	-15 493 859
Hrubý zisk z prodeje elektřiny a plynu	1 467 838	1 634 170

Další provozní výnosy	2021	2020
Výnosy z poskytnutých služeb	1 014 558	986 756
Ostatní	4 743	4 073
Celkem	1 019 301	990 829

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 2021 nesplněny či částečně nesplněny

Smluvní výnosy	2022	2023	2024	2025
Dodávky elektřiny	16 970 364	6 412 904	1 732 957	47
Dodávky plynu	870 280	295 545	34 511	2
Ostatní výnosy	7 864	2 870	2 761	--
Celkem	17 848 508	6 711 319	1 770 229	49

Dodávky elektřiny a plynu: Smluvní výnosy představují ekvivalent smluvně zafixované dodávky oceněné smluvní cenou. U zákazníků bez fixace dodávky jde o odhad dodávky po dobu výpovědní lhůty oceněné průměrnou plánovanou cenou. Společnost 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.

Ostatní výnosy: Jedná se o smluvní výnosy zejména z poskytování energetických služeb.

Smluvní zůstatky	2021	2020
Pohledávky zahrnuté v pozici „Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky“ *)	1 425 540	1 374 808
Smluvní aktiva *)	599 252	410 609
Smluvní závazky *)	1 082 142	830 107

*) Více viz body 18, 20, 25

Celková hodnota tržeb a ostatních výnosů představuje výnosy ze vztahů se zákazníky.

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

(5) Segmentové výkaznictví (tis. 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 (tis. Kč)

	2021	2020
	Zaměstnanci vč. managementu	Zaměstnanci vč. managementu
Průměrný počet	370	427
Mzdy	281 214	299 811
Mzdy vyplacené v závislosti na splnění cíle	20 126	27 253
Pojištění	112 011	122 662
Odměny členům orgánů Společnosti	24 369	24 877
Ostatní sociální náklady *)	38 090	36 620
Celkem	475 810	511 223

*) 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 2 683 tis. Kč (2 877 tis. Kč v roce 2020).

(7) Nakoupené služby, materiál a energie (tis. Kč)

	2021	2020
Materiál a vlastní spotřeba energií	62 690	79 390
Opravy dlouhodobého hmotného majetku	55 464	48 422
Konzultační služby	31 704	50 917
Nájemné	6 961	4 173
Poštovní a telekomunikační poplatky	45 920	39 499
Podpora IT	151 893	141 493
Marketing	88 218	60 538
Zákaznický servis	293 609	219 214
Ostatní *)	117 213	119 963
Celkem	853 672	763 609

*) Zahrnuje náklady na externí pracovníky, úklidové práce, bezpečnostní služby, skladování a jiné služby.

Náklady byly poníženy o poskytnutou dotaci z projektu „Ověření využitelnosti agregace flexibility s využitím řízení strany spotřeby pro potřeby regulace elektrizační soustavy (Dflex)“ a o dotaci na samoodběrné testy covid-19 v celkové výši 461 tis. Kč (484 tis. Kč v roce 2020).

(8) Výpůjční náklady (tis. Kč)

	2021	2020
Úroky z cash poolingů	1 187	560
Úroky z úvěrů	51 014	66 568
Úrokový náklad k zaměstnaneckým požitkům	1 232	920
Úroky z leasingů	3 849	4 191
Celkem	57 282	72 239

(9) Zisk (ztráta) ze snížení hodnoty finančních aktiv (tis. Kč)

	2021	2020
Odpis pochybných pohledávek	9 546	15 744
Tvorba a čerpání opravných položek k obchodním pohledávkám	-50 980	74 429
Tvorba a čerpání opravných položek ke smluvním aktivům	5 432	15 645
Tvorba a čerpání opravných položek k penězům a peněžním ekvivalentům	--	-791
Tvorba a čerpání opravných položek k úvěrům ve Skupině	1 433	-786
Tvorba a čerpání opravných položek k ostatním finančním aktivům	-2 017	-368
Celkem	-36 586	103 873

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

(10) Ostatní zisky a ztráty (tis. Kč)

	2021	2020
Zisk (ztráta) z prodeje a vyřazení dlouhodobého majetku a zásob	194	-272
Kurzové zisky (ztráty)	3 985	32 936
Přijaté úroky ve Skupině	161 882	152 869
Přijaté úroky mimo Skupinu	4 036	3 775
Podíl na výsledku hospodaření společnosti eYello CZ, k. s.	30 978	12 190
Neefektivita zajištění	-4 340	4 730
Ostatní	13 188	-48 583
Celkem	209 923	157 645

(11) Daň z příjmů (tis. 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 %.

	2021	2020
Splatná daň	151 176	224 568
Odložená daň	53 297	-8 607
Celková daň z příjmů	204 473	215 961

	2021		2020	
Zisk před zdaněním	2 529 453		2 720 558	
Daň z příjmů při užití platné sazby daně z příjmů	480 596	19,00 %	516 906	19,00 %
Efekt z daňově neúčinných dividend	-274 531	-10,85 %	-312 550	-11,49 %
Efekt z ostatních trvale daňově neúčinných položek	-1 592	-0,06 %	11 605	0,43 %
Celková daň z příjmů / efektivní daňová sazba	204 473	8,09 %	215 961	7,94 %

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

Odložené daňové pohledávky (-) a závazky (+) zaúčtované v rozvaze se vztahují k následujícím položkám:

	2021	Účtování do HV	Účtování do VK	2020	Účtování do HV	Účtování do VK	2019
Dlouhodobý majetek	156 647	9 669	--	146 977	7 012	--	139 965
Zásoby	30 239	30 239	--	--	--	--	--
Rezervy	-11 376	-210	--	-11 166	-71	--	-11 095
Opravné položky	-19 468	9 898	--	-29 366	-14 809	--	-14 557
Závazek dle kolektivní smlouvy	-12 096	3 702	1 852	-17 650	-739	-390	-16 521
Zajištění peněžních toků	349 719	--	341 779	7 940	--	23 571	-15 631
Odložený daňový závazek celkem	493 665	53 297	343 631	96 735	-8 607	23 181	82 161

Odhad splatné daně z příjmů za rok 2021 ve výši 150 800 tis. Kč byl snížen o zaplacené zálohy ve výši 230 371 tis. Kč a výsledná pohledávka je vykázána v pozici Daňové pohledávky. V roce 2020 byl odhad daně z příjmů ve výši 224 500 tis. Kč snížen o zaplacené zálohy ve výši 230 868 tis. Kč a výsledná pohledávka byla vykázána v pozici Daňové pohledávky.

(12) Dividendy (tis. Kč)

Částky zaúčtované jako rozdělení zisku akcionářům v daném období:

	2021	2020
Konečná dividenda za rok 2021 ve výši 422,55 Kč (445,35 Kč za rok 2020) na akcii	1 635 033	1 723 256

Konečná výše navrhované dividendy za rok 2021 musí být schválena akcionáři na řádné valné hromadě a nebyla do závazků v této účetní závěrce zaúčtována.

(13) Zisk na akcii (tis. Kč)

Výpočet zisku na akcii vychází z čistého zisku k rozdělení ve výši 2 324 980 tis. Kč (2 504 597 tis. Kč v roce 2020) připadající na 3 869 443 ks akcií, tj. zisk na akcii je ve výši 601 Kč (647 Kč v roce 2020).

Společnost nemá žádné vydané instrumenty, které by základní zisk na akcii ředily.

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

(14) Pozemky, budovy a zařízení (mil. Kč)

	Pozemky	Telekomunikační technologie a IT	Administrativní budovy	Ostatní	Nedokončené investice	Celkem
Pořizovací hodnota						
Stav k 31. 12. 2019	136,2	921,3	1 825,1	392,0	68,0	3 342,6
Přírůstky *)	--	31,5	6,4	25,1	114,8	177,8
Úbytky	-0,2	-7,5	--	-9,2	-1,2	-18,1
Přeúčtování	--	36,8	3,6	8,5	-48,9	--
Stav k 31. 12. 2020	136,0	982,1	1 835,1	416,4	132,7	3 502,3
Oprávky						
Stav k 31. 12. 2019	-0,6	-776,3	-608,4	-214,4	--	-1 599,7
Odpisy	--	-44,9	-40,9	-20,6	--	-106,4
Oprávky k úbytkům	--	7,5	--	8,2	--	15,7
Přeúčtování	--	--	--	--	--	--
Stav k 31. 12. 2020	-0,6	-813,7	-649,3	-226,8	--	-1 690,4
Zůstatková hodnota 2019	135,6	145,0	1 216,7	177,6	68,0	1 742,9
Zůstatková hodnota 2020	135,4	168,4	1 185,8	189,6	132,7	1 811,9

	Pozemky	Telekomunikační technologie a IT	Administrativní budovy	Ostatní	Nedokončené investice	Celkem
Pořizovací hodnota						
Stav k 31. 12. 2020	136,0	982,1	1 835,1	416,4	132,7	3 502,3
Přírůstky *)	14,1	17,9	12,0	70,9	74,1	189,0
Úbytky	-0,2	-111,3	--	-9,7	-1,1	-122,3
Přeúčtování	37,2	23,8	28,1	32,0	-121,1	--
Stav k 31. 12. 2021	187,1	912,5	1 875,2	509,6	84,6	3 569,0
Oprávky						
Stav k 31. 12. 2020	-0,6	-813,7	-649,3	-226,8	--	-1 690,4
Odpisy	--	-45,9	-39,7	-24,6	--	-110,2
Oprávky k úbytkům	0,1	111,3	--	9,7	--	121,1
Přeúčtování	--	--	--	--	--	--
Stav k 31. 12. 2021	-0,5	-748,3	-689,0	-241,7	--	-1 679,5
Zůstatková hodnota 2020	135,4	168,4	1 185,8	189,6	132,7	1 811,9
Zůstatková hodnota 2021	186,6	164,2	1 186,2	267,9	84,6	1 889,5

*) Přírůstek investic byl ponížen o poskytnutou dotaci z projektů „Páteří síť PRE“, „Metropolitní síť PRE“ a „Metropolitní síť II“ v celkové výši 46 mil. Kč (17 mil. Kč v roce 2020).

Společnost nemá žádné pozemky, budovy a zařízení, které by byly v zástavě nebo jimiž by bylo ručeno.

V roce 2022 se očekávají celkové investiční výdaje na pozemky, budovy a zařízení ve výši 148 mil. Kč s tím, že k datu sestavení účetní závěrky bylo smluvně zajištěno přibližně 42 % celkových plánovaných výdajů.

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

(15) Nehmotný majetek (mil. Kč)

	Software	Ostatní	Nedokončené investice	Celkem
Pořizovací hodnota				
Stav k 31. 12. 2019	771,8	7,9	77,4	857,1
Přírůstky	9,4	11,2	81,6	102,2
Úbytky	--	-1,3	-0,3	-1,6
Přeúčtování	76,8	--	-76,8	--
Stav k 31. 12. 2020	858,0	17,8	81,9	957,7
Oprávk				
Stav k 31. 12. 2019	-604,4	-7,8	--	-612,2
Odpisy	-87,2	-0,3	--	-87,5
Oprávk k úbytkům	--	1,3	--	1,3
Přeúčtování	--	--	--	--
Stav k 31. 12. 2020	-691,6	-6,8	--	-698,4
Zůstatková hodnota 2019	167,4	0,1	77,4	244,9
Zůstatková hodnota 2020	166,4	11,0	81,9	259,3

	Software	Ostatní	Nedokončené investice	Celkem
Pořizovací hodnota				
Stav k 31. 12. 2020	858,0	17,8	81,9	957,7
Přírůstky	10,4	6,9	108,5	125,8
Úbytky	-370,0	--	--	-370,0
Přeúčtování	78,5	0,2	-78,7	--
Stav k 31. 12. 2021	576,9	24,9	111,7	713,5
Oprávk				
Stav k 31. 12. 2020	-691,6	-6,8	--	-698,4
Odpisy	-86,1	-2,5	--	-88,6
Oprávk k úbytkům	370,0	--	--	370,0
Přeúčtování	--	--	--	--
Stav k 31. 12. 2021	-407,7	-9,3	--	-417,0
Zůstatková hodnota 2020	166,4	11,0	81,9	259,3
Zůstatková hodnota 2021	169,2	15,6	111,7	296,5

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 2022 se očekávají celkové investiční výdaje ve výši 89 mil. Kč s tím, že k datu sestavení účetní závěrky bylo smluvně zajištěno přibližně 35 % celkových plánovaných výdajů.

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

(16) Právo k užití a závazky z leasingu (tis. 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		Celkem
	Auta	plochy a sklady	
Zůstatková hodnota k 31. 12. 2019	96 291	83 753	180 044
Přírůstky	38 901	3 913	42 814
Odpisy	-40 492	-21 675	-62 167
Zůstatková hodnota k 31. 12. 2020	94 700	65 991	160 691
Přírůstky	58 456	11 104	69 560
Odpisy	-41 091	-22 494	-63 585
Zůstatková hodnota k 31. 12. 2021	112 065	54 601	166 666

Závazky z leasingu celkem	2021	2020
Dlouhodobé závazky z leasingu	105 633	106 421
Krátkodobé závazky z leasingu	64 410	57 134
Závazky z leasingu celkem	170 043	163 555
Závazky z leasingu k 1. 1.	163 555	181 848
Splátky leasingů	-63 073	-61 107
Zaplacené úroky	-3 849	-4 191
Peněžní toky celkem	-66 922	-65 298
Úrokový náklad	3 849	4 191
Přírůstky a modifikace nájmu	69 560	42 814
Nepeněžní toky celkem	73 409	47 005
Závazky z leasingu k 31. 12.	170 043	163 555

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

V souvislosti s IFRS 16 Společnost vykázala ve výkazu zisku a ztráty:

	2021	2020
Odpis práva k užití	63 585	62 167
Úrokový náklad	3 849	4 191
Výdaje na nájmy, kdy Společnost uplatňuje výjimku pro nájmy s nízkou hodnotou podkladových aktiv	6 961	5 151

Celkový peněžní tok vztahující se k leasingům v roce 2021 činil 66 922 tis. Kč. (65 298 tis. Kč v roce 2020). K 31. 12. 2021 použila Společnost úrokové míry od 0,84 % do 3,15 % (mezi 1,83 % a 3,15 % v roce 2020) 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 (tis. Kč)

			2021		2020	
			Majetková		Majetková	
	Poznámka	Podíl	účást	Podíl	účást	
PREdistribuce, a. s.	Neobchodovatelné	100%	9 513 537	100%	9 513 537	
PREměření, a. s.	Neobchodovatelné	100%	313 264	100%	313 264	
eYello CZ, k. s.	Neobchodovatelné	90%	9 000	90%	9 000	
KORMAK Praha a. s.	Neobchodovatelné	100%	107 550	100%	107 550	
PREservisní, s. r. o.	Neobchodovatelné	100%	23 740	100%	23 740	
PREzákaznická, a. s.	Neobchodovatelné	100%	10 000	100%	10 000	
VOLTCOM, spol. s r. o.	Neobchodovatelné	100%	99 000	100%	94 000	
Celkem			10 076 091		10 071 091	

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 1 239 000 tis. Kč (1 450 000 tis. Kč v roce 2020), KORMAK Praha a. s. ve výši 24 000 tis. Kč (23 000 tis. Kč v roce 2020), PREzákaznická, a. s., ve výši 22 900 tis. Kč (23 000 tis. Kč v roce 2020), PREměření, a. s., ve výši 150 000 tis. Kč (140 000 tis. Kč v roce 2020) a VOLTCOM, spol. s r. o., ve výši 9 000 tis. Kč (9 000 tis. Kč v roce 2020).

Údaje o dceřiných společnostech jsou uvedeny podle samostatných statutárních závěrek těchto společností sestavených podle Českých účetních standardů.

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

Obchodní jméno: PREdistribuce, a. s.

Společnost se zabývá distribucí elektřiny.

	2021	2020
Sídlo: Praha 5, Svornosti 3199/19a		
IČ: 27376516		
Průměrný počet zaměstnanců:	469	461
Ekonomické údaje (v tis. Kč):		
Základní kapitál	17 707 934	17 707 934
Vlastní kapitál	19 497 216	19 488 509
Zisk po zdanění	1 258 808	1 249 731
Tržby za prodej zboží a služeb	9 518 953	9 400 253

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.

	2021	2020
Sídlo: Praha 10, Na Hroudě 2149/19		
IČ: 25677063		
Průměrný počet zaměstnanců:	246	245
Ekonomické údaje (v tis. Kč):		
Základní kapitál	35 000	35 000
Vlastní kapitál	1 023 206	961 019
Zisk po zdanění	242 526	201 217
Tržby za prodej zboží, služeb a z výroby elektřiny ze slunečního záření	607 691	579 406

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.

	2021	2020
Sídlo: Praha 10, Kubánské náměstí 1391/11		
IČ: 25054040		
Průměrný počet zaměstnanců:	10	9
Ekonomické údaje (v tis. Kč):		
Vlastní kapitál	6 946	6 915
Zisk po zdanění	31	13
Tržby za prodej elektřiny, plynu a služeb	1 015 771	972 101

Obchodní jméno: KORMAK Praha a. s.

Společnost KORMAK Praha a. s. se zabývá výstavbou a opravami distribučních zařízení.

	2021	2020
Sídlo: Praha 10, náměstí Bratří Jandusů 34/34		
IČ: 48592307		
Průměrný počet zaměstnanců:	69	66
Ekonomické údaje (v tis. Kč):		
Základní kapitál	2 100	2 100
Vlastní kapitál	27 649	26 987
Zisk po zdanění	26 953	23 823
Tržby za prodej vlastních výrobků a služeb	208 312	225 803

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.

	2021	2020
Sídlo: Praha 10, Na Hroudě 1492/4		
IČ: 02065801		
Průměrný počet zaměstnanců:	90	87
Ekonomické údaje (v tis. Kč):		
Základní kapitál	10 000	10 000
Vlastní kapitál	61 457	47 029
Zisk po zdanění	15 128	10 920
Tržby za prodej zboží a služeb	483 217	418 369

Obchodní jméno: PREzákaznická, a. s.

Společnost PREzákaznická, a. s., zajišťuje zákaznický servis pro ostatní subjekty Skupiny PRE.

	2021	2020
Sídlo: Praha 10, Na Hroudě 1492/4		
IČ: 06532438		
Průměrný počet zaměstnanců:	257	187
Ekonomické údaje (v tis. Kč):		
Základní kapitál	10 000	10 000
Vlastní kapitál	37 936	33 822
Zisk po zdanění	27 866	23 232
Tržby za prodej zboží a služeb	546 758	413 411

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

Obchodní jméno: VOLTCOM, spol. s r. o.

Společnost VOLTCOM, spol. s r. o., se zabývá výstavbou a opravami distribučních zařízení.

	2021	2020
Sídlo: Praha 6, Otevřená 1092/2		
IČ: 44794274		
Průměrný počet zaměstnanců:	68	68
Ekonomické údaje (v tis. Kč):		
Základní kapitál	2 000	2 000
Vlastní kapitál	20 645	16 831
Zisk po zdanění	13 416	13 199
Tržby za prodej zboží a služeb	153 722	182 258

(18) Smluvní aktiva (tis. Kč)

Smluvní aktiva	2021	2020
Pohledávky z dodávek elektřiny a plynu - brutto	4 004 252	3 495 609
Přijaté zálohy - zápočet	-3 405 000	-3 085 000
Celkem	599 252	410 609

Tvorba a rozpuštění smluvních aktiv

Zůstatek k 31. 12. 2019	416 809
Fakturace vykázaných smluvních aktiv v průběhu roku 2020	-420 609
Nevyfakturované dodávky roku 2020 snížené o přijaté zálohy	430 054
Snížení hodnoty v souladu s požadavky IFRS 9	-15 645
Zůstatek smluvních aktiv k 31. 12. 2020	410 609
Fakturace vykázaných smluvních aktiv v průběhu roku 2021	-430 054
Nevyfakturované dodávky roku 2021 snížené o přijaté zálohy	624 129
Snížení hodnoty v souladu s požadavky IFRS 9	-5 432
Zůstatek smluvních aktiv k 31. 12. 2021	599 252

Snížení hodnoty smluvních aktiv

Zůstatek k 31. 12. 2019	3 800
Užití / rozpuštění	15 645
Zůstatek k 31. 12. 2020	19 445
Užití / rozpuštění	5 432
Zůstatek k 31. 12. 2021	24 877

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 (tis. Kč)

Pohledávky z přecenění dlouhodobé	2021	2020
Pohledávky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	--	46 932
Pohledávky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	251 782	19 160
Pohledávky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	160 021	--
Pohledávky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	--	295
Celkem	411 803	66 387

Pohledávky z přecenění krátkodobé	2021	2020
Pohledávky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	2 179 080	381 614
Pohledávky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	1 456 615	74 964
Pohledávky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	40 688	--
Pohledávky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	--	3 898
Celkem	3 676 383	460 476

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

(20) Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky (tis. Kč)

Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky dlouhodobé	2021	2020
Složené jistiny	50 664	173 629
Ostatní	11	11
Celkem	50 675	173 640

Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky krátkodobé	2021	2020
Pohledávky z dodávek elektřiny a plynu	1 346 885	1 294 125
Maržové vklady u energetických burz	1 043 702	105 204
Ostatní obchodní pohledávky	78 655	80 683
Ostatní pohledávky - před zápočtem	1 303 438	236 971
Poskytnuté zálohy - zápočet	-303 970	-193 540
Ostatní pohledávky - po zápočtu	999 468	43 431
Ostatní pohledávky daňové	335 221	–
Ostatní nefinanční aktiva	71 191	53 088
Celkem	3 875 122	1 576 531

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 1. 1. 2020 (ovlivňující nerozdělené zisky)	3 412
Tvorba a rozpuštění v běžném roce	-591
Zůstatek k 31. 12. 2020	2 821
Tvorba a rozpuštění v běžném roce	-2 017
Zůstatek k 31. 12. 2021	804

Z výše uvedených krátkodobých obchodních pohledávek jsou pohledávky po lhůtě splatnosti v brutto hodnotě ve výši 351 750 tis. Kč (365 123 tis. Kč v roce 2020). Nesplacené částky zpravidla nejsou úročeny. Byly vytvořeny následující opravné položky k pohledávkám z obchodních vztahů:

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

Opravné položky ke krátkodobým obchodním pohledávkám

Zůstatek k 1. 1. 2020	277 284
Tvorba a rozpuštění v běžném roce *)	74 429
Zůstatek k 31. 12. 2020	351 713
Tvorba a rozpuštění v běžném roce	-50 980
Zůstatek k 31. 12. 2021	300 733

*) Úprava minulého období o opravné položky k pohledávkám ve Skupině ve výši 223 tis. Kč

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.

	2020			
	% opravné položky	Brutto	Opravná položka	Netto
Pohledávky ve splatnosti *)	6	1 361 398	72 363	1 289 034
Pohledávky do 1 měsíce po splatnosti	10	67 119	6 712	60 407
Pohledávky od 2 do 3 měsíců po splatnosti	27	21 955	5 861	16 094
Pohledávky od 4 do 6 měsíců po splatnosti	60	11 903	7 142	4 761
Pohledávky od 7 do 12 měsíců po splatnosti	86	14 600	12 556	2 044
Pohledávky nad 12 měsíců po splatnosti	99	249 547	247 079	2 467
Obchodní pohledávky celkem		1 726 521	351 713	1 374 808

	2021			
	% opravné položky	Brutto	Opravná položka	Netto
Pohledávky ve splatnosti *)	2	1 374 523	26 081	1 348 442
Pohledávky do 1 měsíce po splatnosti	4	64 381	2 575	61 806
Pohledávky od 2 do 3 měsíců po splatnosti	25	10 552	2 638	7 914
Pohledávky od 4 do 6 měsíců po splatnosti	60	7 269	4 361	2 908
Pohledávky od 7 do 12 měsíců po splatnosti	86	12 976	11 159	1 817
Pohledávky nad 12 měsíců po splatnosti	99	256 572	253 919	2 653
Obchodní pohledávky celkem		1 726 273	300 733	1 425 540

*) Do kategorie pohledávky ve splatnosti připočtena brutto hodnota pohledávek ve Skupině ve výši 78 767 tis. Kč (resp. 80 906 tis. Kč v roce 2020)

Za kreditně znehodnocené jsou považovány pohledávky, které jsou více než 3 měsíce po splatnosti.

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

(21) Poskytnuté půjčky (tis. Kč)

	2021			2020		
	Částka	Úroková míra p. a.	Splatnost	Částka	Úroková míra p. a.	Splatnost
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 1	1 985	Fix 4,38 %	29. 2. 2022	9 711	Fix 4,38 %	29. 2. 2022
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 2	35 389	Fix 4,63 %	29. 2. 2023	62 271	Fix 4,63 %	29. 2. 2023
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 3	11 423	Fix 4,93 %	29. 2. 2024	16 110	Fix 4,93 %	29. 2. 2024
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 4	19 680	Fix 4,93 %	29. 2. 2024	27 754	Fix 4,93 %	29. 2. 2024
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 5	611 919	CZK IRS 3Y+3,10 %	18. 6. 2026	611 919	CZK IRS 3Y+3,10 %	18. 6. 2026
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 6	702 446	CZK IRS 3Y+3,00 %	28. 11. 2026	702 446	CZK IRS 3Y+3,00 %	28. 11. 2026
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 7	--	Fix 3,02 %	31. 12. 2021	6 919	Fix 3,02 %	31. 12. 2021
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 8	12 016	Fix 3,48 %	18. 12. 2024	16 022	Fix 3,48 %	18. 12. 2024
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 9	1 431 031	CZK IRS 3Y+2,50 %	29. 6. 2027	1 430 090	CZK IRS 3Y+2,50 %	29. 6. 2027
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 10	81 471	Fix 3,27 %	29. 10. 2024	108 627	Fix 3,27 %	29. 10. 2024
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 11	18 105	Fix 3,27 %	29. 10. 2024	24 139	Fix 3,27 %	29. 10. 2024
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 12	35 197	Fix 3,17 %	29. 10. 2023	52 796	Fix 3,17 %	29. 10. 2023
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 13	27 152	Fix 3,17 %	29. 10. 2023	40 728	Fix 3,17 %	29. 10. 2023
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 14	78 453	Fix 3,27 %	29. 10. 2024	104 605	Fix 3,27 %	29. 10. 2024
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 15	1 431	Fix 2,21 %	29. 7. 2026	1 732	Fix 2,21 %	29. 7. 2026
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 16	6 099	Fix 3,52 %	10. 4. 2027	7 208	Fix 3,52 %	10. 4. 2027
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 17	30 516	Fix 4,53 %	30. 11. 2027	35 602	Fix 4,53 %	30. 11. 2027
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 18	87 087	Fix 3,62 %	22. 12. 2027	101 602	Fix 3,62 %	22. 12. 2027
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 19	1 388	Fix 4,96 %	31. 1. 2025	1 837	Fix 4,96 %	31. 1. 2025
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 20	235	Fix 4,47 %	2. 5. 2023	400	Fix 4,47 %	2. 5. 2023
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 21	238	Fix 4,47 %	31. 7. 2023	388	Fix 4,47 %	31. 7. 2023
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 22	565	Fix 4,99 %	28. 2. 2024	816	Fix 4,99 %	28. 2. 2024
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 23	731	Fix 4,99 %	30. 3. 2024	1 057	Fix 4,99 %	30. 3. 2024
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 24	62 731	Fix 4,43 %	2. 3. 2028	72 767	Fix 4,43 %	2. 3. 2028
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 25	1 096	Fix 2,99 %	15. 8. 2028	1 261	Fix 2,99 %	15. 8. 2028
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 26	1 346	Fix 3,97 %	28. 2. 2025	--	--	--
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 27	11 037	Fix 4,85 %	22. 7. 2022	--	--	--
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 28	15 035	Fix 4,72 %	22. 6. 2022	--	--	--

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

	2021			2020		
	Částka	Úroková míra p. a.	Splatnost	Částka	Úroková míra p. a.	Splatnost
Pohledávky z cash poolingů:						
PREdistribuce, a. s.	1 738 713	O/N PRIBOR+0,75 %		1 163 787	O/N PRIBOR+0,75 %	
PREměření, a. s.	--	O/N PRIBOR+0,75 %		--	O/N PRIBOR+0,75 %	
KORMAK Praha a. s.	29 839	O/N PRIBOR+0,75 %		40 261	O/N PRIBOR+0,75 %	
SOLARINVEST - GREEN ENERGY, s. r. o.	40 959	O/N PRIBOR+0,75 %		14 575	O/N PRIBOR+0,75 %	
PREservisní, s. r. o.	65 540	O/N PRIBOR+0,75 %		32 494	O/N PRIBOR+0,75 %	
VOLTCOM, spol. s r. o.	18 177	O/N PRIBOR+0,75 %		4 301	O/N PRIBOR+0,75 %	
eYello CZ, k. s.	17 671	O/N PRIBOR+0,75 %		--	O/N PRIBOR+0,75 %	
FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o.	4	O/N PRIBOR+0,75 %		11 364	O/N PRIBOR+0,75 %	
Opravné položky k úvěrům ve Skupině	-5 480			-4 047		
Celkem	5 191 225			4 701 542		
v tom:						
Dlouhodobé	3 039 059			3 207 318		
Krátkodobé	2 152 166			1 494 224		

Poskytnuté půjčky jsou oceněny naběhlou hodnotou. Reálná hodnota úvěrů č. 1-28 činí 3 232 mil. Kč a liší se od jejich naběhlé hodnoty o částku 54 mil. Kč. V roce 2020 činila reálná hodnota úvěrů č. 1-28 celkem 3 615 mil. Kč a lišila se od jejich naběhlé hodnoty o částku 176 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 1. 1. 2020 (ovlivňující nerozdělené zisky)	4 833
Tvorba a rozpuštění v běžném roce	-786
Zůstatek k 31. 12. 2020	4 047
Tvorba a rozpuštění v běžném roce	1 433
Zůstatek k 31. 12. 2021	5 480

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

(22) Zásoby (tis. Kč)

	2021	2020
Materiál	5 027	2 479
Zboží	212 888	15 692
z toho: zásoba plynu v reálné hodnotě	212 888	15 692
Celkem	217 915	18 171

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 49 382 tis. Kč (66 133 tis. Kč v roce 2020). Reálná hodnota je stanovena oceňovacím modelem s použitím vstupů na úrovni 2 (indexu spotových tržních cen organizovaného krátkodobého trhu s komoditou).

Z důvodu omezené využitelnosti byla k zásobám vytvořena následující opravná položka na čistou realizovatelnou hodnotu:

Zůstatek k 31. 12. 2019	61
Tvorba a čerpání v běžném roce	29
Zůstatek k 31. 12. 2020	90
Tvorba a čerpání v běžném roce	-9
Zůstatek k 31. 12. 2021	81

Opravná položka na čistou realizovatelnou hodnotu je vykázána v položce „Ostatní zisky a ztráty“.

(23) Peníze a peněžní ekvivalenty (tis. 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.

	2021	2020
Běžné bankovní účty	1 978 230	1 888 667
Hotovost	935	1 163
Ceniny	694	615
Celkem	1 979 859	1 890 445

Banky poskytly na žádost Společnosti platební záruky v celkové výši 7 mil. Kč ve prospěch společnosti APCS Power Clearing and Settlement AG (10 mil. Kč ve prospěch společností ČEPRO, a. s., a APCS Power Clearing and Settlement AG roce 2020).

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

(24) Přijaté půjčky (tis. 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“.

	2021			2020		
	Částka	Úroková míra	Splatnost	Částka	Úroková míra	Splatnost
Úvěr č. 1	1 000 039	Fix 1,40 %	1. 7. 2024	1 000 039	Fix 1,40 %	1. 7. 2024
Úvěr č. 2	1 005 614	Fix 1,16 %	8. 7. 2022	1 005 615	Fix 1,16 %	8. 7. 2022
Úvěr č. 3	550 070	6M PRIBOR+0,30 %	18. 11. 2027	550 011	6M PRIBOR+0,30 %	18. 11. 2027
Úvěr č. 4	550 069	6M PRIBOR+0,25 %	18. 11. 2027	550 010	6M PRIBOR+0,25 %	18. 11. 2027
Úvěr č. 5	630 072	Fix 4,10 %	3. 1. 2022	150 003	Fix 0,60 %	4. 1. 2021
Povolné přečerpaní běžných účtů - ČSOB	431 062	O/N PRIBOR+0,35 %, min. 0,00 %		440 043	O/N PRIBOR+0,35 %, min. 0,00 %	
Česká spořitelna	169 741	O/N PRIBOR+0,30 %, min. 0,00 %		76 019	O/N PRIBOR+0,30 %, min. 0,00 %	
Závazky z cash poolingu:						
PREdistribuce, a. s.	--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
eYello CZ, k. s.	28	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		34 031	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
PREměření, a. s.	77 021	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		35 760	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
PREzákaznická, a. s.	93 166	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		52 345	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
PREnetcom, a. s.	40 370	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		21 392	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.	5 741	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		8 777	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
PRE VTE Částkov, s. r. o.	9 165	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		10 929	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o.	2 255	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		--	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.	6	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
Celkem	4 564 419			3 934 974		
v tom:						
Dlouhodobé půjčky	3 100 000			3 100 000		
Krátkodobé půjčky	1 464 419			834 974		

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

	Peněžní toky				31. 12. 2021
	31. 12. 2020	Čerpání	Splácení	Ostatní	
Úvěry mimo Skupinu	3 771 740	1 230 803	-666 062	186	4 336 667
Úvěry ve Skupině	163 234	195 264	-131 284	538	227 752
Peněžní toky úvěrů celkem	3 934 974	1 426 067	-797 346	724	4 564 419

	Peněžní toky				31. 12. 2020
	31. 12. 2019	Čerpání	Splácení	Ostatní	
Úvěry mimo Skupinu	4 122 395	1 766 062	-2 109 985	-6 732	3 771 740
Úvěry ve Skupině	134 878	131 231	-102 607	-268	163 234
Peněžní toky úvěrů celkem	4 257 273	1 897 293	-2 212 592	-7 000	3 934 974

	Peněžní toky Pen. operace				31. 12. 2020
	31. 12. 2019	Čerpání	Splácení	ve Skup.	
Půjčky celkem	4 257 273	1 766 062	-2 109 985	28 356	3 934 974

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. 2021 celkem 1 989 mil. Kč (2 554 mil. Kč k 31. 12. 2020).

Půjčky jsou oceněny naběhlou hodnotou. Reálná hodnota úvěrů č. 1, 2, 3 a 4 činí 2 871 mil. Kč a liší se od jejich naběhlé hodnoty o částku 235 mil. Kč. V roce 2020 činila reálná hodnota úvěrů č. 1, 2, 3 a 4 celkem 3 097 mil. Kč a lišila se od jejich naběhlé hodnoty o částku 9 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 (tis. Kč)

Smluvní závazky - krátkodobé	2021	2020
Přijaté zálohy na dodávky elektřiny a plynu od zákazníků - brutto	4 487 142	3 915 107
Nevyfakturované dodávky - zápočet	-3 405 000	-3 085 000
Celkem	1 082 142	830 107

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

Tvorba a rozpuštění smluvních závazků

Zůstatek k 31. 12. 2019	897 422
Rozpoznání smluvních závazků do výnosů v běžném roce	-897 422
Navýšení smluvních závazků v běžném roce (přijaté investiční příspěvky, zálohy, dílčí fakturace)	830 107
Zůstatek smluvních závazků k 31. 12. 2020	830 107
Rozpoznání smluvních závazků do výnosů v běžném roce	-830 107
Navýšení smluvních závazků v běžném roce (přijaté investiční příspěvky, zálohy, dílčí fakturace)	1 082 142
Zůstatek smluvních závazků k 31. 12. 2021	1 082 142

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.

Částka 830 107 tis. Kč, která byla v roce 2020 vykázána jako Smluvní závazek, byla v období končícím 31. 12. 2021 vykázána ve výnosech (smluvní závazek vykázáný k 1. lednu 2020 ve výši 897 422 tis. Kč byl vykázán ve výnosech v období končícím 31. 12. 2020).

Společnost nemá žádné výnosy, které se vztahují k závazkům k plnění splněným nebo částečně splněným v minulých účetních obdobích.

(26) Závazky z přecenění derivátů (tis. Kč)

Závazky z přecenění derivátů dlouhodobé	2021	2020
Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	406 859	57 349
Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	229 290	24 462
Závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	--	490
Závazky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	--	30 636
Celkem	636 149	112 937

Závazky z přecenění derivátů krátkodobé	2021	2020
Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	2 024 025	359 626
Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	959 099	27 092
Závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	120 758	16 253
Závazky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	--	15 190
Celkem	3 103 882	418 161

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

(27) Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky (tis. Kč)

Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky dlouhodobé	2021	2020
Ostatní finanční závazky	2 000	2 000
Celkem	2 000	2 000

Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky krátkodobé	2021	2020
Nevyfakturované dodávky elektřiny a plynu od dodavatelů - před zápočtem	313 255	196 962
Poskytnuté zálohy na dodávky elektřiny a plynu - zápočet	-303 970	-193 540
Nevyfakturované dodávky elektřiny a plynu od dodavatelů - po zápočtu	9 285	3 422
Obchodní závazky	780 212	511 168
Závazky k zaměstnancům *)	18 835	18 891
Závazky ze sociálního zabezpečení a zdravotního pojištění	10 333	11 618
Závazky ve Skupině **)	1 884 707	1 745 971
Ostatní daňové závazky	17 765	140 574
Ostatní finanční závazky	19 395	19 913
Ostatní nefinanční závazky	159 913	117 707
Celkem	2 900 445	2 569 264

*) Zahrnuje prosincové mzdy vyplacené v průběhu ledna.

**) Podrobný rozpis položky v bodě 33

Společnost eviduje závazky z obchodních vztahů po splatnosti ve výši 157 tis. Kč (43 tis. Kč v roce 2020). Všechny závazky po splatnosti byly uhrazeny v průběhu ledna 2022.

U závazků, které jsou oceněny amortizovanou hodnotou, odpovídá tato hodnota jejich reálné hodnotě.

(28) Rezervy (tis. Kč)

	2021	2020
Zaměstnanecké požitky	66 606	96 216
Ostatní	59 874	58 769
Podnikatelská rizika	--	28 370
Celkem	126 480	183 355
Dlouhodobé rezervy	60 362	89 788
Krátkodobé rezervy	66 118	93 567
Celkem	126 480	183 355

Rezerva na zaměstnanecké požitky představuje závazky dle kolektivní smlouvy z titulu odměn vyplácených zaměstnancům při odchodu do důchodu a při pracovních a životních jubileích.

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

	Zaměstnanecké	Podnikatelská		
	požitky	Mzdy	rizika	Celkem
Zůstatek k 31. 12. 2019	89 807	58 400	--	148 207
Tvorba rezerv v běžném roce	17 753	58 769	28 370	104 892
Čerpání rezerv v běžném roce	-8 770	-53 389	--	-62 159
Rozpuštění rezerv v běžném roce	-2 574	-5 011	--	-7 585
Zůstatek k 31. 12. 2020	96 216	58 769	28 370	183 355
Tvorba rezerv v běžném roce	6 550	59 874	--	66 424
Čerpání rezerv v běžném roce	-6 879	-48 109	--	-54 988
Rozpuštění rezerv v běžném roce	-29 281	-10 660	-28 370	-68 311
Zůstatek k 31. 12. 2021	66 606	59 874	--	126 480
Dlouhodobé	60 362	--	--	60 362
Krátkodobé	6 244	59 874	--	66 118
Celkem	66 606	59 874	--	126 480

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. CZK, 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:

	2021	2020
Diskontní sazba	2,85 %	1,43 %
Průměrná doba odchodu do důchodu (roky)	64,9	64,8
Pravděpodobnost setrvání	0,71	0,67

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.

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

	Základ	-1 p. b.	Rozdíl	+1 p. b.	Rozdíl
Citlivost na změnu diskontní sazby	66 606	60 170	-6 436	74 227	7 621

	Základ	-0,10	Rozdíl	0,10	Rozdíl
Citlivost na změnu pravděpodobnosti setrvání	66 606	71 033	4 427	58 979	-7 627

Tvorba rezerv na zaměstnanecké požitky v běžném roce zahrnuje úrokový náklad ve výši 1 232 tis. Kč (920 tis. Kč v roce 2020), běžné náklady spojené s těmito požitky ve výši 15 067 tis. Kč. (14 779 tis. Kč v roce 2020) a přecenění závazků z definovaných požitků vykázaných v úplném výsledku hospodaření ve výši -9 749 tis. Kč (2 054 tis. Kč v roce 2020). Čerpání rezerv pak představují platby zaměstnaneckých požitků.

(29) Základní kapitál (tis. 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 2020). 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 (tis. Kč)

	2021	2020
Rezervní fond	773 889	773 889
Ostatní fondy ze zisku	382 711	382 711
Zajištění peněžních toků	1 490 908	33 847
Přecenění čistých závazků z definovaných požitků	3 921	-3 976
Celkem	2 651 429	1 186 471

Rezervní fond Společnosti je vytvořen ve výši 20 % základního kapitálu (773 889 tis. 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 390 390 tis. 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.

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

Zajištění peněžních toků a přecenění závazků z definovaných požitků zahrnuje:

	2021	2020
Přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	1 778 766	119 867
Efekt odložené daně	-337 966	-22 775
Přecenění zajišťovacích měnových derivátů	-138 848	-32 253
Efekt odložené daně	26 381	6 128
Přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	200 710	-45 826
Efekt odložené daně	-38 135	8 707
Přecenění závazků z definovaných požitků	4 839	-4 910
Efekt odložené daně	-919	933
Celkem	1 494 828	29 871

(31) Státní dotace (tis. Kč)

Společnost eviduje dotační přísliby v celkové výši 153 951 tis. Kč (158 178 tis. Kč v roce 2020), o kterém v souladu s účetní politikou v bodě 3 neúčtuje, neboť k datu účetní závěrky není dostatečně jisté, že dotace budou Společnosti poskytnuty.

(32) Finanční nástroje (tis. Kč)

Kategorie finančních nástrojů

Finanční aktiva (netto)	Kat.:	2021	2020
(a) Pohledávky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	iii.	2 179 080	428 546
(b) Pohledávky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	ii.	1 708 397	94 124
(c) Pohledávky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	ii.	--	4 193
(d) Pohledávky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	ii.	200 709	--
(e) Peníze a peněžní ekvivalenty	i.	1 979 859	1 890 445
(f) Maržový vklad	i.	1 043 702	105 204
(g) Poskytnuté půjčky a cash pooling	i.	5 191 226	4 701 542
(h) Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky mimo výše uvedené	i.	2 475 672	1 591 868

Finanční závazky	Kat.:	2021	2020
(i) Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	iii.	2 430 884	416 975
(j) Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	ii.	1 188 389	51 554
(k) Závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	ii.	120 758	16 743
(l) Závazky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	ii.	--	45 826
(m) Přijaté úvěry	iv.	4 336 667	3 771 740
(n) Závazky z cash poolingů	iv.	227 752	163 234
(o) Závazky z leasingů	iv.	170 043	163 555
(p) Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou mimo výše uvedené	iv.	2 695 599	2 282 474

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

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:		2021	2020
Zisk/ztráta z přecenění komodit. derivátů v tradingovém portfoliu *)	(a, l)	-13 968	-5 350
Přijaté úroky ve Skupině	(g)	161 882	152 869
Přijaté úroky mimo Skupinu a výnosy z držení cenných papírů	(e)	4 036	3 775
Výpůjční náklady (kromě úroku k zaměstnaneckým požitkům)	(m, n, o)	-56 050	-71 319
Opravné položky k obchodním pohledávkám a ostatním finančním aktivům	(e, f, g, h)	46 132	-88 129
Odpis nedobytných pohledávek	(h)	-9 546	-15 744
Neefektivita zajištění	(b, j)	-4 340	4 730

*) Součástí položky „Marže z tradingu“

Zajišťovací účetnictví		2021	2020
Změna fondu ze zajištění peněžních toků ve vlastním kapitálu	(b, c, d, j, k, l)	1 709 031	87 181
Odúčtování fondu ze zajištění peněžních toků do výsledku hospodaření *)	(b, c, d, j, k, l)	89 809	36 874

*) 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.

	2021	2020
Celková aktiva	28 510 516	21 607 119
Vlastní kapitál	15 431 291	13 296 031
Vlastní kapitál / celková aktiva	54 %	62 %

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 vy-
pořádání obchodů uzavíraných za účelem obchodních transakcí spojených s opatřením elektřiny či plynu pro zákazníky Společnosti,
která se vypořádávají v cizí měně (euro). Strategii 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 pro-
tistrany, 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. Změ-
ny 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.

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

Účetní hodnota cizoměnových aktiv a závazků:

	Aktiva v tis. Kč		Závazky v tis. Kč	
	2021	2020	2021	2020
Pohledávky a závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	2 179 080	428 546	2 430 884	416 975
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	1 708 397	94 124	1 188 389	51 554
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	--	4 193	120 758	16 743
Nederivatová finanční aktiva k řízení měnového rizika (peníze)	795 520	1 390 985	--	--
Peníze a peněžní ekvivalenty	188 396	214 545	--	--
Maržový vklad	1 043 702	105 204	--	--
Pohledávky a závazky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky a závazky	169 012	198 137	567 540	359 336
Celkem v euro	6 084 107	2 435 734	4 307 571	844 608
Ostatní měny	62	62	--	--
Celkem	6 084 169	2 435 796	4 307 571	844 608

Otevřené měnové deriváty a nederivatová finanční aktiva k datu závěrky:

	Průměrný kurz Kč / euro		Hodnota v tis. eur		Hodnota v tis. Kč		Reálná hodnota v tis. Kč	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Nákup eur prostřednictvím měnových derivátů								
Nákup eur do 1 měsíce	25,63	26,18	40 050	5 000	1 026 474	130 908	-29 489	364
Nákup eur od 1 do 3 měsíců	25,57	26,30	121 000	34 100	3 094 339	896 940	-65 333	-642
Nákup eur od 3 do 12 měsíců	25,72	26,57	56 000	65 250	1 440 217	1 733 822	-25 936	-12 077
Nákup eur nad 12 měsíců	--	26,56	--	5 050	--	134 134	--	-195
Celkem	25,62	26,47	217 050	109 400	5 561 030	2 895 804	-120 758	-12 550

	Průměrný kurz Kč / euro		Hodnota v tis. eur		Hodnota v tis. Kč		Přecenění v tis. Kč	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Užití eur								
Užití eur do 1 měsíce	25,44	27,25	6 000	5 000	152 630	136 250	-3 470	-4 700
Užití eur od 1 do 3 měsíců	25,39	27,25	2 000	5 000	50 770	136 250	-1 050	-4 700
Užití eur od 3 do 12 měsíců	25,43	26,47	24 000	43 000	610 210	1 138 188	-13 750	-7 125
Celkem	25,43	26,62	32 000	53 000	813 610	1 410 688	-18 090	-16 525

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.

	2021	2020
Zisk/ztráta	5 822	1 712
Vlastní kapitál	-33 096	-11 698

Úrokové riziko

Střednědobé a dlouhodobé cizí zdroje financování Společnosti tvoří úvěry, jejichž smluvní splatnost nastane za necelý rok, resp. tři a šest let. Úvěr splatný v roce 2022 bude v souladu se střednědobým plánem Společnosti plně refinancován se splatností 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. 2021 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.

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

Účetní hodnota aktiv a závazků, která je závislá na úrokové míře:

	Aktiva v tis. Kč		Závazky v tis. Kč	
	2021	2020	2021	2020
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích úrokových swapů	200 709	--	--	45 826
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	--	4 193	120 758	16 743
Celkem	200 709	4 193	120 758	62 569

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.

	2021	2020
Zisk/ztráta	--	--
Vlastní kapitál	20 953	15 449

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 roce 2020 byla společnost nucena z důvodů snížení objemu očekávaných odběrů elektrické energie v důsledku pandemie covid-19 ke snížení plánovaných nákupů, a proto realizovala prodejní termínované kontrakty s fyzickou dodávkou na území České republiky v objemu cca 3 % plánovaných nákupů.

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 kompenzuji 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 kompenzuji 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.

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

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. 2021 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 tis. Kč		Závazky v tis. Kč	
	2021	2020	2021	2020
Pohledávky a závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	2 179 080	428 546	2 430 884	416 975
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	1 708 397	94 124	1 188 389	51 554
Celkem	3 887 477	522 670	3 619 273	468 529

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

Otevřené komoditní deriváty pro zajištění k datu závěrky:

	Komoditní kontrakty na nákup				Komoditní kontrakty na prodej			
	Nominální hodnota v tis. EUR		Nominální hodnota v tis. Kč		Nominální hodnota v tis. EUR		Nominální hodnota v tis. Kč	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Futures								
Vypořádání								
do 12 měsíců	38 154	18 862	948 501	495 023	939	--	23 351	--
Vypořádání								
od 1 do 2 let	1 461	6 222	36 314	163 302	--	--	--	--
Vypořádání								
od 2 do 3 let	625	--	15 537	--	--	--	--	--
Celkem	40 240	25 084	1 000 352	658 325	939	--	23 351	--
OTC forward								
Vypořádání								
do 12 měsíců	33 399	19 162	830 307	502 920	12 450	9 308	309 499	244 298
Vypořádání								
od 1 do 2 let	7 564	8 577	188 047	225 106	4 476	5 518	111 282	144 818
Vypořádání								
od 2 do 3 let	7 357	4 669	182 886	122 540	4 576	4 476	113 771	117 482
Vypořádání								
od 3 do 4 let	--	4 770	--	125 181	--	4 576	--	120 109
Vypořádání								
od 4 do 5 let	--	--	--	--	--	--	--	--
Celkem	48 320	37 178	1 201 240	975 747	21 502	23 878	534 552	626 707

Otevřené komoditní „own use“ kontrakty:

	Nominální hodnota v tis. EUR		Nominální hodnota v tis. Kč	
	2021	2020	2021	2020
Own use kontrakty - elektřina *)	560 809	275 478	13 981 884	7 241 438
Own use kontrakty - plyn *)	29 322	17 365	728 947	455 741
Celkem	590 131	292 843	14 710 831	7 697 179

*) Jde o kontrakty, které byly uzavřeny a jsou nadále drženy kvůli přijetí nebo dodání nefinanční položky pro potřeby očekávané koupě, prodeje nebo užívání.

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

Otevřené komoditní tradingové kontrakty:

	Komoditní kontrakty na nákup				Komoditní kontrakty na prodej			
	Nominální hodnota v tis. EUR		Nominální hodnota v tis. Kč		Nominální hodnota v tis. EUR		Nominální hodnota v tis. Kč	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Futures								
Vypořádání								
do 12 měsíců	--	416	--	10 928	--	454	--	11 921
Celkem	--	416	--	10 928	--	454	--	11 921
OTC forward								
Vypořádání								
do 12 měsíců	39 528	12 529	982 660	328 833	29 352	8 558	729 703	224 599
Vypořádání								
od 1 do 2 let	--	5 187	--	136 137	5 390	6 357	134 001	166 847
Vypořádání								
od 2 do 3 let	--	--	--	--	--	5 390	--	141 466
Vypořádání								
od 3 do 4 let	--	--	--	--	--	--	--	--
Vypořádání								
od 4 do 5 let	--	--	--	--	--	--	--	--
Celkem	39 528	17 716	982 660	464 970	34 742	20 305	863 704	532 912

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.

	2021	2020
Zisk/ztráta	-1 329	-325
Vlastní kapitál	34 298	3 312

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 podepsovaných smluv hodnotí, zda potenciální zákazník Společnosti 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 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 velkoodběratelů 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 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 Společnost z věkové struktury pohledávek a z rizik segmentu zákazníka. Společnost zákazníky bodovala 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 a očekávaný budoucí vývoj, v rámci kterého Společnost zohledňuje také odhadovaný vývoj ekonomiky. Historická data vycházejí ze skutečného vývoje splacení pohledávek v posledních čtyřech letech. Při zohlednění budoucího vývoje Společnost vychází z dostupných makroekonomických prognóz. Sazba opravné položky odráží očekávané

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

procento pohledávek, které v dané věkové kategorii nebude zákazníkem uhrazeno. V roce 2021 Společnost mírně korigovala riziko zhoršení platební morálky zákazníků související s dopady pandemie covid-19, neboť se tyto předpoklady potvrdily pouze částečně. Na druhou stranu přibýlo riziko nesplacení pohledávek související s novými zákazníky v režimu dodavatele poslední instance, při stanovení tohoto rizika vycházela Společnost z platební morálky těchto zákazníků při platbách záloh v období říjen - prosinec 2021.

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. 2021 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.

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

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.

	Účetní hodnota	Do 1 měsíce	1-3 měsíce	3-12 měsíců	Nad 12 měsíců	Celkem
Závazky 2020						
Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	416 975	29 969	59 938	269 720	57 349	416 975
Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	51 554	2 258	4 515	20 319	24 462	51 554
Závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	16 743	--	2 691	13 562	490	16 743
Závazky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	45 826	1 266	2 532	11 392	30 636	45 826
Přijaté úvěry	3 771 740	671 975	--	27 440	3 202 529	3 901 944
Závazky z cash poolingů	163 234	163 234	--	--	--	163 234
Závazky z leasingů	163 555	5 335	10 670	42 737	107 513	166 255
Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou mimo výše uvedené	2 282 474	668 557	298 662	1 313 255	2 000	2 282 474
Celkem		1 542 593	379 008	1 698 425	3 424 979	7 045 005

	Účetní hodnota	Do 1 měsíce	1-3 měsíce	3-12 měsíců	Nad 12 měsíců	Celkem
Závazky 2021						
Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	2 430 884	168 669	337 337	1 518 018	406 860	2 430 884
Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	1 188 389	79 925	159 850	719 324	229 290	1 188 389
Závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	120 758	29 489	65 333	25 936	--	120 758
Závazky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	--	--	--	--	--	--
Přijaté úvěry	4 336 667	1 239 505	17 404	78 317	3 570 860	4 906 086
Závazky z cash poolingů	227 752	227 752	--	--	--	227 752
Závazky z leasingů	170 043	5 768	11 318	48 069	111 006	176 161
Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou mimo výše uvedené	2 695 599	889 467	334 775	1 469 358	2 000	2 695 600
Celkem		2 640 574	926 017	3 859 021	4 320 016	11 745 628

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

(33) Transakce se spřízněnými subjekty (tis. 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	
	2021	2020	2021	2020
Vztahy se společnostmi s řídícím a podstatným vlivem	1 295 216	1 526 869	1 803 393	1 823 769
Pražská energetika Holding a. s.	1 474	1 474	--	--
Hlavní město Praha	34 255	168 555	15 905	812
EnBW Energie Baden-Württemberg AG *)	1 259 487	1 356 840	1 787 488	1 822 957
Vztahy s ostatními společnostmi	744 395	537 108	86 468	57 890
VNG Handel & Vertrieb GmbH	10 939	--	29 008	--
Výstaviště Praha, a. s.	3 628	3 831	8	27
Želivská provozní a. s.	20 030	15 926	--	--
Technická správa komunikací hl. m. Prahy, a. s.	46 042	46 445	24	24
Dopravní podnik hl. m. Prahy, akciová společnost	655 082	457 740	775	994
Pražské služby, a. s.	8 452	--	19	--
Kolektory Praha, a. s.	49	6 163	--	--
Obecní dům, a. s.	45	4 443	--	--
TRADE CENTRE PRAHA a. s.	103	2 202	2 091	15 830
Pražská plynárenská, a. s.	25	358	54 543	41 015
Celkem	2 039 611	2 063 977	1 889 861	1 881 659

*) 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.

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

Pohledávky a závazky vůči spřízněným osobám:

	Pohledávky		Závazky	
	2021	2020	2021	2020
Vztahy se společnostmi s řídícím a podstatným vlivem	16 835	39 946	58 411	48 358
Pražská energetika Holding a. s.	149	149	--	--
Hlavní město Praha	16 393	39 366	--	--
EnBW Energie Baden-Württemberg AG	293	431	58 411	48 358
Vztahy s ostatními společnostmi	38 498	41 768	57 437	38 358
Výstaviště Praha, a. s.	731	474	4	1
Želivská provozní a. s.	3 239	3 009	--	--
Pražské služby, a. s.	1 432	--	--	--
Technická správa komunikací hl. m. Prahy, a. s.	3 947	4 687	7	--
Dopravní podnik hl. m. Prahy, akciová společnost	26 634	31 983	37 996	37 994
Kolektory Praha, a. s.	2 077	931	--	--
Obecní dům, a. s.	418	351	--	--
TRADE CENTRE PRAHA a. s.	--	333	30	--
Pražská plynárenská, a. s.	20	--	859	363
VNG Handel & Vertrieb GmbH	--	--	18 541	--
Celkem	55 333	81 714	115 848	86 716

Obchodní transakce byly uskutečněny za obvyklé ceny. Nesplacené částky nebyly zajištěny.

Vyplacené dividendy

	2021	2020
Pražská energetika Holding a. s.	949 068	1 000 350
EnBW Energie Baden-Württemberg AG	676 834	713 428

Odměny členům statutárních orgánů, dozorčí rady a nejužšího vedení:

	2021	2020
Počet osob	13	13
Odměny v tis. Kč	42 447	42 951

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.

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

Pohledávky za osobami s řídicí pravomocí

Společnost evidovala k 31. 12. 2021 pohledávky za osobami s řídicí pravomocí v celkové výši 22 tis. Kč (5 tis. Kč k 31. 12. 2020). Tyto položky jsou vykázány v položce „Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky“ a byly uhrazeny v průběhu ledna 2022.

Pohledávky a závazky vůči dceřiným společnostem

	Obchodní a ostatní pohledávky		Obchodní a ostatní závazky	
	PRE k 31. 12.		PRE k 31. 12.	
	2021	2020	2021	2020
PREdistribuce, a. s. *)	--	--	1 876 075	1 736 550
PREměření, a. s.	7 559	11 336	166	20
eYello CZ, k. s.	84 173	70 070	--	--
KORMAK Praha a. s.	3 242	2 831	5 115	2 136
PREservisní, s. r. o.	8 494	7 458	--	43
PREzákaznická, a. s.	5 672	1 411	--	1 311
PREnetcom, a. s.	301	--	787	3 441
VOLTCOM, spol. s r. o.	152	150	--	--
PRE FVE Světlík, s. r. o.	--	--	74	100
FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o.	55	19	3 774	3 391
SOLARINVEST - GREEN ENERGY, s. r. o.	--	--	--	97
PRE VTE Částkov, s. r. o.	--	--	716	882
PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o.	303	--	--	882
Opravné položky k pohledávkám	-112	-223	--	--
Celkem	109 839	93 052	1 886 707	1 747 971

*) Závazek představuje dohadnou položku na dodané distribuční služby.

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

	Půjčky a pohledávky		Půjčky a závazky	
	z cash poolingů PRE k 31. 12.		z cash poolingů PRE k 31. 12.	
	2021	2020	2021	2020
PREdistribuce, a. s.	4 484 110	3 908 242	--	--
PREměření, a. s.	407 958	571 284	77 021	35 760
eYello CZ, k. s.	17 671	--	28	34 031
PREservisní, s. r. o.	73 070	41 434	--	--
KORMAK Praha a. s.	29 839	40 261	--	--
PRE FVE Světlík, s. r. o.	30 516	35 602	5 741	8 777
SOLARINVEST - GREEN ENERGY, s. r. o.	72 630	20 334	--	--
PREzákaznická, a. s.	--	--	93 166	52 345
PREnetcom, a. s.	--	--	40 370	21 392
VOLTCOM, spol. s r. o.	18 177	4 301	--	--
FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o.	4	11 364	2 255	--
PRE VTE Částkov, s. r. o.	62 731	72 767	9 165	10 929
PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o.	--	--	6	--
Opravné položky	-5 480	-4 047	--	--
Celkem	5 191 226	4 701 542	227 752	163 234

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

Náklady a výnosy vůči dceřiným společnostem

	Výnosy / Tržby PRE		Náklady / Výdaje PRE	
	2021	2020	2021	2020
PREdistribuce, a. s.	2 196 894	2 571 925	5 816 618	5 731 895
z toho: Silová elektřina a distribuční služby	297 816	442 011	5 807 826	5 707 181
Služby	524 895	558 142	8 728	7 812
Investice	--	--	64	16 893
Zásoby *)	--	7	--	--
Dividendy	1 239 000	1 450 000	--	--
Úroky z půjček	135 183	121 765	--	9
PREměření, a. s.	292 495	285 435	45 066	47 461
z toho: Služby	124 497	121 424	6 583	5 119
Prodej elektřiny	--	--	34 039	38 802
Investice	--	--	4 106	3 520
Dividendy	150 000	140 000	--	--
Úroky z půjček	17 998	24 011	338	20
eYello CZ, k. s.	394 358	388 292	79	182
z toho: Silová elektřina, plyn a distribuční služby	348 723	360 539	--	--
Služby	14 432	15 563	--	--
Úroky z půjček	225	--	79	182
Převod podílu na VH	30 978	12 190	--	--
KORMAK Praha a. s.	38 084	35 595	11 317	6 116
z toho: Dividendy	24 000	23 000	--	--
Služby	13 184	11 979	438	--
Investice	--	--	10 879	6 116
Úroky z půjček	900	616	--	--
PREservisní, s. r. o.	59 652	58 338	33 170	33 568
z toho: Služby	58 360	57 680	22 318	33 566
Investice	--	--	6 973	--
Zásoby *)	6	--	3 879	--
Úroky z půjček	1 286	658	--	2
PRE FVE Světlík, s. r. o.	1 599	1 814	3 530	4 244
z toho: Prodej elektřiny	--	--	3 517	4 218
Úroky z půjček	1 599	1 814	13	26
PREzákaznická, a. s.	261 357	207 590	294 121	219 465
z toho: Služby	238 457	184 590	293 609	219 214
Úroky z půjček	--	--	512	251
Dividendy	22 900	23 000	--	--
PREnetcom, a. s.	8 757	6 456	11 961	10 086
z toho: Služby	8 757	6 456	10 892	9 131
Investice	--	--	894	894
Úroky z půjček	--	--	175	61

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

SOLARINVEST - GREEN ENERGY, s. r. o.	1 137	489	80	80
z toho: Investice	--	--	80	80
Úroky z půjček	1 137	489	--	--
FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o.	150	39	12 984	12 913
z toho: Služby	135	16	11 151	11 084
Investice	15	23	1 821	1 821
Úroky z půjček	--	--	12	8
VOLTCOM, spol. s r. o.	9 858	9 681	788	1 015
z toho: Služby	369	372	--	226
Investice	--	--	788	788
Úroky z půjček	489	309	--	1
Dividendy	9 000	9 000	--	--
PRE VTE Částkov, s. r. o.	3 051	3 184	6 354	8 074
z toho: Prodej elektřiny	--	--	6 296	8 074
Úroky z půjček	3 051	3 184	58	--
Celkem	3 267 392	3 568 838	6 225 216	6 075 099

*) Zisk z prodaného materiálu

Veškeré transakce s dceřinými společnostmi byly uskutečněny na bázi běžných obchodních podmínek.

/ Samostatná účetní závěrka, rok končící 31. prosincem 2021

(34) Události po datu sestavení účetní závěrky

Pandemie covid-19 významně ovlivnila hospodářskou situaci v ČR v průběhu roku 2021, ve Skupině PRE i za této situace fungovaly všechny procesy standardně. Rizika zahrnutá do závěrky 2020 se naplnila jen z menší části, mimo jiné také díky plošné ekonomické podpoře rizikových oblastí ze strany státu. PRE udržela meziročně svou ziskovost na stejné úrovni.

Na očekávané ekonomické výsledky roku 2022 mají zásadní vliv zejména dvě události, které na sebe navázaly.

Nejprve ukončení činnosti mnoha dodavatelů v posledním čtvrtletí 2021, které vrhlo na trh statisíce zákazníků, pro které nebyly zajištěné komodity. Důsledkem bylo rozkolísání trhů s elektřinou a plynem, prudký růst cen ke konci roku a významný nárůst cenové volatility.

Bohužel následně v únoru 2022 došlo k eskalaci vojenského konfliktu na Ukrajině s dalším dopadem na ceny obchodovaných komodit na velkoobchodním trhu. S nárůstem cen na trhu se výrazně zvýšila i jejich volatilita. Konzervativní strategie při zajišťování komodit pomáhá PRE se s touto situací vyrovnat. Zároveň se průběžně vyhodnocují možné dopady sankcí vůči jednotlivcům nebo společnostem z Ruské federace. S ohledem na implementovaný systém řízení rizik a pečlivý výběr obchodních protistran na velkoobchodním trhu nemá PRE v současnosti žádnou materiální kreditní expozici z komoditních kontraktů vůči i potenciálně sankcionované společnosti.

Obě události budou mít dopad na ekonomické výsledky roku 2022. Společnost provedla odhady nejbližšího vývoje ziskovosti a nejpravděpodobněji se jeví mírné snížení ukazatele EBITDA jak z hlediska meziročního srovnání, tak z hlediska schváleného plánu. Zvýšená cenová hladina a vysoká volatilita má vliv na potřebu zvýšení pracovního kapitálu a cash flow, neboť komoditní burza (PXE) a operátor trhu s energiemi (OTE) požadují v souladu se svými pravidly významně vyšší finanční zajištění dotčených obchodů. Pro překlenutí této situace byly vyjednány se spolupracujícími bankami krátkodobé úvěry v souhrnné výši cca 2 mld. Kč.

Vedení PRE má dostatek zdrojů pro další rozvoj své činnosti. Společnost tak při přípravě této účetní závěrky uplatnila předpoklad nepřetržitého trvání.

V Praze dne 22. dubna 2022



Pavel Elis
předseda představenstva



Alexander 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 2021 a o výhlídkách jejich budoucího vývoje. Ve výroční zprávě nebyly vědomě opomenuty či zkresleny žádné skutečnosti, které by mohly změnit význam této zprávy.

V Praze dne 22. dubna 2022



Pavel Elis

předseda představenstva



Alexander 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, Pražačka 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 Pozoříce s instalovaným výkonem 4,59 MWp
- společnost PREdi v září oslavila 10. výročí svého založení
- 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. Dvě lampy se nachází u sídla PRE v ulici Na Hroudě, třetí v areálu holešovického Výstaviště

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 Pátevní 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

- na Proseku demontováno nejstarší pražské dvojnásobné nadzemní vedení 110 kV z roku 1929
- 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
- síť PREpoint se rozrostla na 112 veřejných dobíjecích stanic

2021

- značka PRE oceněna již počtvrté pečeti Czech Superbrands
- 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
- firemní autopark PRE čítá 110 plně elektrických vozů a je tak největší „firemní flotilou elektroaut“ v ČR

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
CSMAD	směrnice Evropského parlamentu a Rady 2014/57/EU, o trestních sankcích za zneužívání trhu (směrnice o zneužívání trhu)
ČKAIT	Česká komora autorizovaných inženýrů a techniků činných ve výstavbě
DPI	dodavatel poslední instance
EEX	Evropská energetická burza
EMIR	nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 648/2012, o OTC derivátech, ústředních protistranách a registrech obchodních údajů
EMS	elektromontážní společnosti
EnBW	EnBW Energie Baden-Württemberg AG
EnBW CEE	EnBW Central and Eastern Europe Holding GmbH, 100% dceřiná společnost EnBW
EPC	financování energeticky úsporných opatření z budoucích úspor (Energy Performance Contracting)
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
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
kWp	kilowatt peak
MAR	nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 596/2014, o zneužívání trhu (nařízení o zneužívání trhu) a o zrušení směrnice Evropského parlamentu a Rady 2003/6/ES a směrnic Komise 2003/124/ES, 2003/125/ES a 2004/72/ES
MiFID II	směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2014/65/EU, o trzích finančních nástrojů a o změně směrnic 2002/92/ES a 2011/61/EU
MiFIR	nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 600/2014, o trzích finančních nástrojů a o změně nařízení (EU) č. 648/2012
MW	megawatt
MWh	megawatthodina
MWp	megawatt peak
NN	nízké napětí
OZE	obnovitelné zdroje energie

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
REMIT	nařízení Evropského parlamentu a Rady EU č. 1227/2011, o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií
RF modul	modul pro rádiovou bezdrátovou komunikaci
RZ	rozvodné zařízení
ŘS	řídící systém
S	středoškolské vzdělání
SAIDI/SAIFI	ukazatel spolehlivosti dodávky elektrické energie
Solarinvest	SOLARINVEST - GREEN ENERGY, s. r. o., 100% dceřiná společnost PREm
TR	transformovna 110/22 kV
TS	transformační stanice
TWh	terawatthodina
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 Informace pro tisk	Praha 10, Na Hroudě 1492/4 www.pre.cz e-mail: pre@pre.cz Praha 10, Na Hroudě 1492/4	100 05 100 05	800 550 055 pro volání ze zahraničí: +420 267 055 555 267 051 030
PREdistribuce, a. s. IČO: 27376516 Poruchová linka distribuce	Praha 5, Svornosti 3199/19a www.predistribuce.cz e-mail: info@predistribuce.cz Praha 2, Kateřinská 1528/9 e-mail: poruchy@predistribuce.cz	150 00 120 00	800 550 055 pro volání ze zahraničí: +420 267 055 555 Poruchová linka: 800 823 823
PREzákaznická, a. s. IČO: 06532438 Zákaznické centrum PRE Zákaznická linka PRE	Praha 10, Na Hroudě 1492/4 www.prezakaznicka.cz e-mail: pre@pre.cz Praha 1, Jungmannova 36/31 Praha 4, Vladimírova 64/18 Praha 10, Kubánské náměstí 1391/11	100 05 110 00 140 00 100 00	800 550 055 pro volání ze zahraničí: +420 267 055 555 800 550 055
PREměření, a. s. IČO: 25677063 Pohotovostní služba Centrum služeb PRE PREmobilita Objednávka energetických služeb	Praha 10, Na Hroudě 2149/19 www.premereni.cz e-mail: mereni@pre.cz pro zákazníky PRE v případě poruchy hlavního jističe: www.premereni.cz/opravy Praha 1, Jungmannova 747/28 e-mail: centrum.sluzeb@pre.cz e-mail: premobilita@pre.cz e-mail: servis.prem@pre.cz	100 05 110 00	800 550 055 pro volání ze zahraničí: +420 267 055 555 733 143 143
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	267 052 547
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	277 002 333
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

Pražská energetika, a. s.
Na Hroudě 1492/4
100 05 Praha 10
www.pre.cz

© 2022 Design a produkce KUKLIK.CZ