

V. KAPITOLA

2002>
>2006

V ČR byl přijat model regulovaného přístupu třetích stran k sítím (regTPA), který ve svém principu znamenal, že oprávnění zákazníci měli právo volit si svého dodavatele elektřiny a nebyli odkázáni pouze na majitele sítí. Od zahájení liberalizace trhu s elektřinou byla dle dále uvedeného časového harmonogramu postupně vystavena konkurenci veškerá výroba a obchod s elektřinou s oprávněnými zákazníky.



Transformovna a rozvodna 110/22 kV Černý Most byla uvedena do provozu v roce 2004.



Transformátory v TR 110/22 kV Černý Most

Energetický zákon a jeho prováděcí vyhlášky reagovaly na Direktivu EU 96/92 a nebyly v rozporu s dohodou o přidružení České republiky k EU, ani s obecnými zásadami práva Evropského společenství. Direktiva EU 96/92 upravující pravidla pro vnitřní trh s elektřinou stanovila minimální nároky na rychlost a míru otevírání trhu s elektřinou pro působení konkurenčních sil. Podmínky trhu v Evropě byly v průběhu let 2002–2004 upraveny, neboť Komise EU připravila novelu Direktivy 96/92 vydané 26. 6. 2003 pod označením 2003/54/ EC. Smyslem této novely bylo urychlení úplné liberalizace trhu, zpřísnění požadavků na oddělení regulovaných a neregulovaných činností, tlaku na unifikaci postupů při regulovaném přístupu k sítím. Cílem EU byl postupný přechod k jednotnému vnitřnímu trhu s energiemi zároveň s dořešením pravidel pro stanovení přeshraničních tarifů a vyřešením problémů nedostatečných lokálních přenosových kapacit evropských sítí.

V roce **2002** zahájil činnost Operátor trhu s elektřinou (OTE; tento subjekt mimo jiné zajišťoval a zajišťuje oddělení obchodních a fyzikálních toků elektřiny, jejich sladění a fungování krátkodobého trhu s elektřinou); PRE se stala držitelem licencí na obchod a distribuci; trh s elektřinou vstoupil do první etapy postupné liberalizace (2002–2006).

V průběhu roku byly zahájeny práce na novelizaci dvou nejdůležitějších vyhlášek – vyhlášky ERÚ č. 438/2001 Sb. a vyhlášky č. 306/2001 Sb. Na připomínkovém řízení se více než významnou měrou podílely REAS,

které se jednání zúčastnily pod hlavičkou ČSRES a agentury EuroEnergy.

Komise pro tvorbu a revizi Pravidel provozování distribuční soustavy předložila závěrem listopadu ERÚ ke schválení novely Pravidel provozování distribučních soustav. V průběhu roku byla uplatňována vládou schválená státní energetická politika jako základní koncepce dlouhodobého rozvoje energetického průmyslu.

Energetický zákon stanovil následující postup otevírání trhu s elektřinou:

- od 1. 1. 2002 se stali oprávněnými koneční zákazníci, jejichž spotřeba elektřiny vztažená na jedno odběrné místo včetně výroby pro vlastní potřebu překročila hodnotu 40 GWh v roce 2000 nebo v ročním období od 1. 7. 2000 do 30. 6. 2001; právo regulovaného přístupu měli za účelem uplatnění své výroby držitelé licence na výrobu elektřiny s instalovaným elektrickým výkonem větším než 10 MW (jako důsledek důkladné přípravy na liberalizaci trhu je možné uvést, že ani jeden ze zákazníků z této skupiny nepřešel k jinému dodavateli),
- od 1. 1. 2003 se stali oprávněnými koneční zákazníci, jejichž spotřeba elektřiny vztažená na jedno odběrné místo, včetně výroby pro vlastní potřebu, překročila hodnotu 9 GWh v roce 2001 nebo v ročním období od 1. 7. 2001 do 30. 6. 2002; právo regulovaného přístupu měli za účelem uplatnění své výroby všichni držitelé licence na výrobu elektřiny,
- od 1. 1. 2005 se stali oprávněnými zákazníci všichni koneční zákazníci, odebírající elektřinu ze sítí vyššího než nízkého napětí, a ti koneční zákazníci odebírající elektřinu ze sítí NN, jejichž spotřeba elektřiny vztažená na jedno odběrné místo včetně výroby pro vlastní potřebu překročila hodnotu 100 MWh v roce 2003 nebo v ročním období od 1. 7. 2003 do 30. 6. 2004,
- od 1. 1. 2006 se stali oprávněnými zákazníci všichni koneční zákazníci.

První rok liberalizace trhu s elektřinou se neblaze zapsal do historie společnosti katastrofálními povodněmi, které zasáhly hlavní město Prahu 13. 8. a dosáhly takového rozsahu, že bylo nutno poprvé v historii společnosti vyhlásit podle zákona č. 458/2000 Sb. stav nouze na období od 14. 8. 2002 do 16. 9. 2002. Toto období lze (z hlediska postižení přírodními živly) bez nadsázky považovat za nejhorší ve 110leté historii pražské energetiky. Podrobněji je tato událost popsána v dalším textu. Další významnou událostí roku byl summit NATO v Praze. Tato událost výjimečného rozsahu opět prověřila přípra-

venost celého pracovního kolektivu společnosti na nadstandardní zatížení. I s touto situací se Pražská energetika, a.s., vypořádala se ctí – v době konání summitu byla zajištěna zcela bezproblémová dodávka elektřiny.

Ke dni 1. 7. 2002 bylo zavedeno divizní uspořádání; řídicí struktura společnosti byla modifikována do tří divizí – Síť, Obchod a Služby. Divize Obchod byla držitelem licence na obchod a zajišťovala nákup a prodej elektřiny jak oprávněným zákazníkům, tak regulovanou činnost nákupu a dodávek pro chráněné zákazníky. Divize Síť byla držitelem licence pro provozovatele distribuční soustavy a v ní byla soustředěna většina regulované činnosti. Divize Služby zajišťovala finanční, personální, logistický, informační, právní a majetkově-správní servis pro divize síť a obchod a pro společnost jako celek. Z celkového objemu investic 1014 mil. Kč bylo opět nejvíce směřováno do oblasti sítě – 888 mil. Kč. Mezi významnými stavebními akcemi tohoto roku je možno uvést rekonstrukci rozvodny 110 kV Malešice, rekonstrukci rozvodny 22 kV a doplnění řídicí techniky v rozvodně Střed, výstavbu nové rozvodny 110 kV na Černém Mostě a výstavbu centrálního dispečinku v Nitranské.

Společnost se v tomto roce přihlásila ke Kodexu správy a řízení založenému na principech OECD, resp. veřejně informovala o míře souladu její správy a řízení s tímto kodexem.

Pro první etapu Programu změn, který měl zcela zásadním způsobem změnit fungování společnosti, byly stanoveny následující čtyři základní cíle:

- na základě známých strategických cílů definovat soubor osmi klíčových změn (klíčovou změnou byl souhrn postupných kroků, rozsáhlejších projektů nebo významných liniových rozhodnutí, které měly kvalitativně změnit danou oblast ve smyslu naplnění strategických cílů společnosti). V souvislosti s definováním klíčových změn byla provedena revize probíhajících projektů. Výsledkem tohoto procesu bylo buď převedení některých procesů dosud řízených projektově do liniového řízení, nebo sloučení příslušného projektu s klíčovou změnou či konečné zastavení projektu. K zajištění realizace klíčových změn byly definovány druhotné (podpůrné) změny, které měly napomoci uskutečnění klíčových změn,
- definovat organizační strukturu a pravidla fungování Programu změn,
- definovat zásady, principy a cíle komunikace v rámci Programu změn,
- připravit zaměstnance na přijetí změn.

Jako budoucí priority zásadního významu bylo stanoveno následujících osm oblastí:

- nákup elektřiny (optimální struktura dodavatelů, aktivní řízení diagramu denního zatížení, obchodování s elektřinou a jejími deriváty),



Bývalá transformovna a rozvodna 22/3 kV v Nitranské ulici z roku 1924 slouží po rekonstrukci od roku 2003 jako pracoviště řízení sítě 22 kV a 110 kV.



Jeden ze tří dispečinků řízení sítě 22 kV v Nitranské ulici

- prodej elektřiny (segmentace zákazníků, definice nových produktů a služeb, nové obchodní podmínky pro prodej, nové marketingové metody atd.),
- regulované služby zajišťované obchodem (definovat tyto služby s cílem udržet vysokou úroveň jejich poskytování a využít vazeb umožňujících podporu obchodní činnosti zachováním jejich organizačního zařazení, nastavit vztahy k distribuční části společnosti v rámci nových legislativních podmínek),
- správa, provoz a údržba sítí (optimální nastavení a optimalizace procesů správy, provozu a údržby sítí, nastavení optimálního poměru kvality dodané elektřiny a její ceny),
- řízení výkonnosti (zavedení systému ukazatelů, měřítek a metodik pro stanovení a vyhodnocení výkonnosti společnosti),
- lidské zdroje (zvyšování vzdělanosti, dovedností a loajality zaměstnanců, nalézání nových metod motivace),
- neenergetické dodávky (vytvořit efektivní komplexní systém nákupu veškerých potřebných vstupů s výjimkou elektřiny),
- organizační změny (přizpůsobit a optimalizovat organizační strukturu společnosti novým podmínkám podnikání, tato změna byla rozšířena o vybudování systému řízení rizik ve společnosti).

Do kompetence obchodních kanceláří byla současně s organizační změnou od 1. 7. 2002 převedena i obsluha zákazníků s požadavky definovanými vyhláškou č. 297/2001 Sb., tj. žádosti o připojení k distribuční soustavě a podílu odběratele na oprávněných nákladech dodavatele spojených s připojením a se zajištěním požadovaného příkonu. Převedením této činnosti do obchodních kanceláří bylo dosaženo komunikace se zákazníkem na jednom kontaktním místě ve společnosti. Tento kontakt pokrýval celé spektrum podmínek připojení a dodávek elektřiny pro chráněné zákazníky a ostatní činnosti vztahující se k dodávce elektřiny.

Společnost v tomto období jednoznačně deklarovala následující hlavní rysy své strategie v oblasti péče o životní prostředí:

- usilovat o vybudování systému řízení ochrany životního prostředí, který je minimálně zatěžuje a který odpovídá systému uplatňovanému v EU,
- v oblastech investiční výstavby vybírat moderní technologie a materiály, které jsou k životnímu prostředí ohleduplné a které jsou ve shodě s příslušnou legislativou EU,
- provádět důslednou výměnu stávajících olejových zařízení za zařízení hermeticky uzavřená, která životní prostředí neohrožují úniky provozní kapaliny,
- monitorovat poslední lokalitu s nedokončenou sanací staré ekologické zátěže (TR Vorlovna) do doby ukončení provozu a možnosti její konečné sanace,
- dodržovat zákonné předpisy ve všech oblastech životního prostředí; věnovat maximální pozornost novým předpisům a aplikovat je ve společnosti,
- využívat mobilní čističku AQUASTAR k čištění oplachových vod ze záchytných jímek pod transformátory v rozvodnách 110 kV,
- důsledně dodržovat systém nakládání s nebezpečnými odpady a způsob jejich předávání oprávněným firmám,
- dodržovat třídění komunálního odpadu včetně nebezpečných složek, obalů a odpadů, které lze bezplatně předávat ke zpětnému odběru servisním firmám,
- provádět systematická školení zaměstnanců nakládajících s nebezpečnými chemickými látkami a přípravky dle zákona č. 157/1998 Sb.,
- systémem předávání informací a vzdělávání zvyšovat u zaměstnanců povědomí nutnosti ochrany životního prostředí a snahu o jeho neustálé zlepšování.

V průběhu roku proběhla soutěž k převzetí (odkoupení) 100 % akcií dceřiné společnosti PREmont Lhotka, a.s. Soutěže se zúčastnilo celkem osm zájemců; do druhého kola postoupily dva zahraniční subjekty. Dne 25. 3. 2003 byla dceřiná společnost prodána belgické firmě Fabricom S. A., a stala se tak součástí tohoto nadnárodního koncernu.



Rozvodna 110 kV v Malesčicích na počátku roku 2005



Obsluha v rozvodně Malešice

POVODEŇ 13. srpna – 16. září 2002

V textu o roce 2002 nelze opominout tragédii, která postihla nejen hlavní město Prahu, ale i část České republiky. Vzhledem k rozsahu katastrofy nelze vystačit s pouhým konstatováním, ale je třeba jej úměrně rozsahu této publikace i komentovat.

Jednou z nejdůležitějších událostí roku 2002, která se trvale zapsala nejen do historie společnosti, ale celých Čech, byly katastrofální povodně, které zasáhly hlavní město Prahu v polovině srpna. Povodeň zasáhla území Prahy dne 13. 8. a kulminovala 14. 8. Zatopeny byly rozsáhlé oblasti města včetně jeho centrálních částí. Nejhorší situace byla (jak při vlastní povodni, tak i při likvidaci jejích následků) v Karlíně, resp. v městské části Praha 8. Karlín byl postaven koncem 19. století



Křižovatka Klárov ...

v prostoru bývalého slepého ramene Vltavy. Vlivem pískového podloží zde došlo (a stále dochází) ve velkém rozsahu k propadání chodníků a ulic.

V čase nejvyšší povodňové vlny bylo v Praze vyřazeno z provozu 524 trafostanic; bez elektřiny zůstalo 8 tisíc objektů a 70 tisíc odběrných míst. Přímou vodou bylo alespoň částečně zaplaveno technologické zařízení 212 distribučních trafostanic a stanic napájecí sítě vysokého napětí ve vlastnictví PRE. Vodou byly dále zasaženy kabelové rozvody v rozsahu cca 509 km.

V zájmu zajištění bezpečnosti a ochrany zdraví občanů a omezení ztrát na majetku společnosti na možné minimum byly v průběhu zaplavování území postupně odpojovány transformační stanice a z nich napájené sítě nízkého napětí. Celkem bylo nutno havarijně nebo preventivně odpojit 524 transformačních stanic. Podstatná část z nich byla s ohledem na jejich umístění (převážně pod úrovní země) zatopena. Dále bylo nutno odpojit rozvodnu 110/22 kV v Holešovicích (zapouzdřená rozvodna VVN), která byla přímo zasažena zátopovou vlnou. Voda vnikla a částečně zatopila i systém kabelových tunelů, ve kterých jsou uloženy kabely 110 a 22 kV. V zatopených oblastech byla zasažena i síť nízkého napětí. Poškozeny byly roz-



... a ta samá křižovatka při povodni v roce 2002

vodné skříně i vnitřní elektrická zařízení domů včetně elektroměrových rozvaděčů, a to nejen vodou přímo z povrchu, nýbrž i zpětným prouděním kanalizačními řady.

S ohledem na rozsah živelné události rozhodlo představenstvo společnosti s účinností od 14. 8. do odvolání (v souladu se zákonem č. 458/2000 Sb., § 54) o vyhlášení **stavu nouze** na území celého zásobovacího území PRE, tj. na území hlavního města Prahy a města Roztoky u Prahy. Stav nouze byl pro území Roztok odvolán 26. 8. 2002; pro celé území hlavního města pak dne 16. 9. 2002.

Pro řešení mimořádného stavu vzniklého vlivem živelné události byl dne 13. 8. svolán Krizový štáb PRE, který od tohoto dne až do ukončení stavu nouze zasedal prakticky každodenně. Byla zřízena dvě výkonná centra – Řídící štáb a Informační centrum. Řídící štáb zajišťoval řízení činností v oblasti oprav transformačních stanic a zprovoznění sítě. Úlohou Informačního centra bylo řízení činností v oblasti kontroly elektroinstalací zasažených odběratelských objektů a jejich příprava pro postupné připojování na síť nízkého napětí.

Pro úspěšné zvládnutí výpadku, se kterým se zaměstnanci společnosti ještě nikdy nesetkali, byl v průběhu dvou dnů a nocí připraven informační systém, prostřednictvím kterého měli zúčastnění pracovníci on-line informaci o stavu jednotlivých transformačních stanic a odběrných míst. Díky tomuto systému bylo odstraňování výpadků pod řízenou kontrolou. Vedlejším, nikoliv však nevýznamným výstupem systému, byla zvláštní nově zřízená stránka na webu (vč. anglické mutace), která sloužila nejen jako informační zdroj veřejnosti a médiím, ale umožňovala i komunikaci s postiženými odběrateli.

Rozsah škod

Jak bylo uvedeno, v okamžiku kulminace bylo z provozu vyřazeno 524 trafostanic; bez elektřiny zůstalo zhruba 8000 objektů a 70 000 odběrných míst. Přímo vodou bylo alespoň částečně zaplaveno technologické zařízení 212 distribučních trafostanic a stanic napájející síť vysokého napětí ve vlastnictví PRE. Vodou byly dále zasaženy kabelové rozvody v rozsahu cca 509 km.

Úplně byly zatopeny kabelové tunely v délce cca 3,6 km; vodou bylo poškozeno jejich technologické vybavení (výtahy, ventilace, čerpací stanice a další elektrická zařízení). Prostory tunelů byly znečištěny usazeninami.

Byly znehodnoceny elektroměry jak osazené na zatopených odběrných místech, tak i jejich skladová zásoba v objektu Cejchovna v Praze 7-Holešovicích. Jednalo se o cca 35 000 kusů elektroměrů pro maloodběratele a o 500 měřicích souprav pro velkoodběratele.

Po dobu stavu ohrožení bylo zřízeno Infocentrum NOE, které se bez přehánění stalo nervovým centrem informací pro zákazníky, orgány státní správy a zdrojem údajů potřebných pro informování veřejnosti. Zřízena byla také speciální e-mailová adresa bezproudu@pre.cz, na které mohli zájemci zjistit aktuální stav odstraňování následků povodně a postupného zprovoznování zatopených a odpojených objektů na území hlavního města v režimu on-line.



Hořící kabely vysokého napětí v zaplavené oblasti centra města



Zaplavená Partyzánská ulice – budova společnosti Cejchovna elektroměrů Praha, a.s.

Ke škodám došlo především na následujících objektech a zařízeních PRE:

- objekt autodopravy a autodílen v Praze 7, Za Elektrárnou, kde byly poškozeny stavební konstrukce budovy (stropy, příčky, elektroinstalace), myčka aut, čistička, lakovací box, míchač barev, 10 ks mechanismů, 12 zvedáků a zásoby ve skladu,
- budova Cejchovny elektroměrů v Praze 7, Partyzánská 7a. Zde byla poškozena vzduchotechnika teplovzdušného vytápění, elektroinstalace, výtahy, kompresorová stanice a omítky,
- budova a zařízení opravy transformátorů v Praze 8, Karlíně, Pernerova. Objekt byl značně staticky poškozen a vyžadoval statické zajištění nosných stěn a základů přístavby olejového hospodářství. Z technologie byla zničena impregnační stanice Micafil, která již nebyla obnovena a zkušebna distribučních traf, která si vyžádala rozsáhlou opravu. Zničeny byly některé měřicí přístroje oddělení diagnostiky,
- budova dřívější provozní správy Západ (sklady, garáže, zákaznické centrum) a obchodní kanceláře pro Prahu 1 a 5 (archiv, zákaznická hala), Svornosti, Praha 5-Smíchov. Zničeny byly omítky, podlahy, vzduchotechnika, rozvaděče, drobná mechanizace a nábytek.

Škody také vznikly na majetku dceřiné společnosti CEP, a.s., sídlící v pronajatých prostorách PRE v budově Partyzánská. Zničeno bylo zboží v elektroprodejně, výpočetní technika, vysokozdvizný vozík a plošina ve skladu elektroměrů.



Pracoviště v přízemí budovy společnosti Cejchovna elektroměrů Praha, a.s., zničené při povodni

Odstraňování následků záplav

Veškeré vodou zasažené transformační stanice bylo třeba vyčistit, vysušit, popřípadě vyměnit výzbroj, opravit kabelové koncovky, provést zkoušku zvýšeným napětím a teprve poté je bylo možné opět připojit pod napětí 22 kV. Prvotní obnovovací práce zajistila na své náklady PRE i v převážné části stanic, které nejsou ve vlastnictví společnosti (stanice velkoodběratelů). Před obnovením dodávky elektřiny do odběrných míst připojených ze sítě nízkého napětí bylo v zájmu zajištění bezpečnosti občanů a ochrany jejich majetku nutno nejprve zasažené elektrické zařízení odpojit od sítě, zkontrolovat a na základě kontroly zařízení opravit a teprve po zajištění podmínek pro spolehlivý provoz objekt znovu připojit k síti a následně obnovit dodávku elektřiny. Při takovém rozsahu postižených stanic bylo nutné využít na jejich opravy a čištění služeb externích firem. Celkem jich bylo pro tyto práce využito více než 30. Pro koordinaci prací bylo (jak je dříve uvedeno) vytvořeno Řídicí centrum na Karlově, které zajišťovalo řízení provozních prací na síti VN a dále Informační centrum „NOE“, jehož ústřední úlohou byla koordinace činností při obnovování dodávky v síti NN a komunikace s postiženými odběrateli. Operativně byla vytvořena SW aplikace propojující informace zjištěné v terénu se zákaznickým systémem a grafickým systémem s výstupem informace o aktuálním stupni obnovy dodávky elektřiny na webové stránky společnosti. Pracovní týmy sloužily od 15. 8. z počátku 24 hodin denně. Díky obětavému úsilí zaměstnanců divize Síť a divize Obchod podporovaných službami IIS, logistiky a dalších útvarů bylo možné obnovit dodávku elektřiny v plném rozsahu ke dni 16. 9., tj. o 14 dnů dříve, než byl odhad, se kterým byla seznámena veřejnost na tiskové konferenci konané dne 15. 8. Ministr průmyslu a obchodu ČR a zástupci Magistrátu hlavního města Prahy vyslovili společnosti Pražská energetika, a.s., uznání za úspěšné zvládnutí vlastního průběhu i odstraňování následků povodní. Pro zaměstnance společnosti, kteří se přímo na odstraňování škod podíleli (450 osob), bylo uspořádáno slavnostní předání poděkování a odměn od vedení společnosti dne 18. 10. v prostorách Žofína.

Rozsah škod

Značnou část škod na majetku společnosti bylo možno následně odstranit jeho opravami. Následkem působení vody a tlaku zeminy na kabely docházelo v následujících letech ve zvýšené míře k poruchám; častěji bylo nutno vyřadit a rekonstruovat části rozvodného zařízení. Stupeň znehodnocení bylo obtížné určit, z minulosti neexistovala obdobná zkušenost. Celkový objem škod, který byl sdělen ERÚ, byl vyčíslen na 558 mil. Kč v členění:

■ opravy budov a rozvodných zařízení	220 mil. Kč
■ investice (vyvolané)	280 mil. Kč
■ náhrady elektroměrů	58 mil. Kč

Majetek neopravitelný, který musel být vyřazen, odepsán a nově nahrazen, byl oceněn soudním znalcem; celkem se jednalo o cca 19,2 mil. Kč.

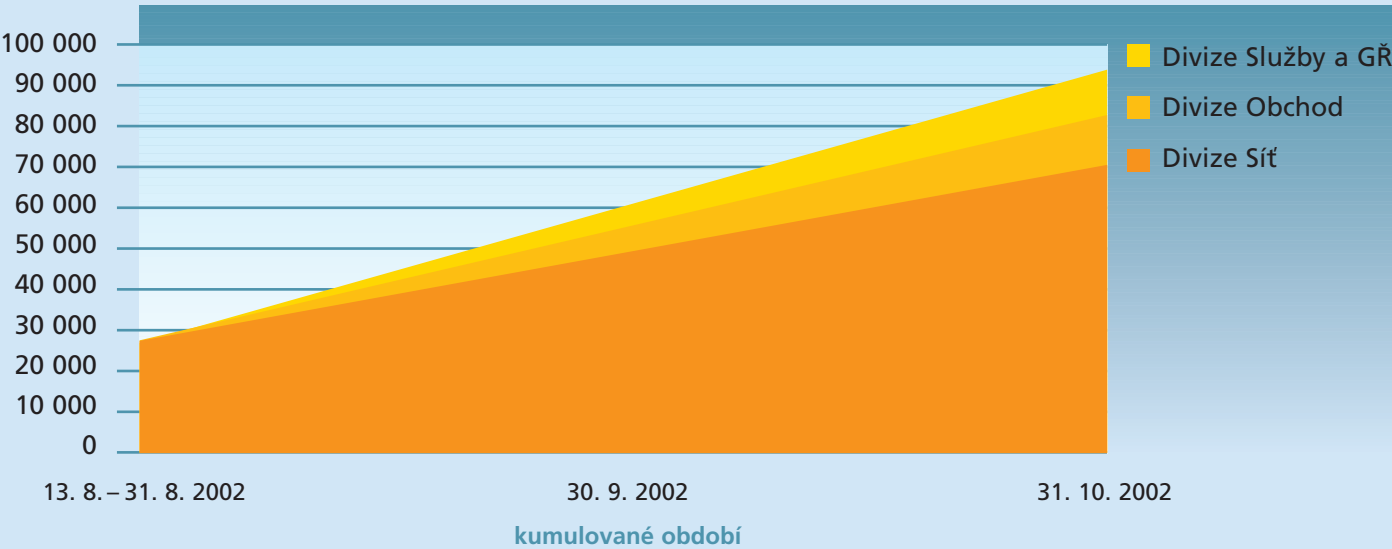
Pro účel sledování přímých vynaložených nákladů na odstraňování povodňových škod byla vymezena skupina zakázek, na kterých byly evidovány celkové náklady ve výši 93,1 mil. Kč.

V následující tabulce a grafu je časový náběh těchto nákladů za PRE celkem a v členění dle jednotlivých divizí (veškeré údaje jsou v tisících Kč).

Přímé vynaložené náklady PRE na odstranění následků povodní (tis. Kč)

	13. 8. – 31. 8.	30. 9.	31. 10.
Divize Síť	17 920	46 108	74 127
Divize Obchod	5 211	9 116	9 200
Divize Služby a GŘ	1 594	5 860	9 763
Celkem	24 725	61 083	93 090

Průběh vynakládání přímých nákladů PRE na odstranění následků povodní (tis. Kč)

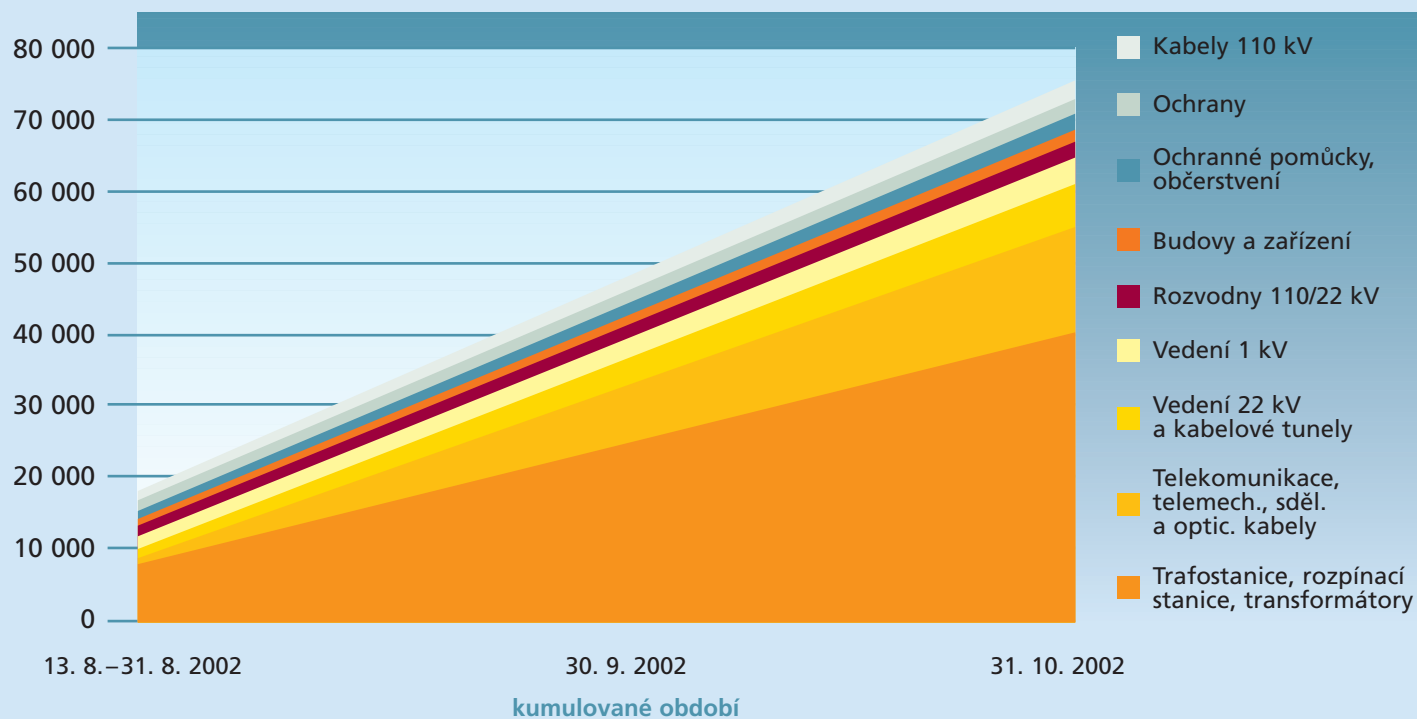


Z výše uvedeného grafu je zřejmé, že přímé náklady byly nejvyšší u divize Síť. V další tabulce a grafu jsou dále strukturovány náklady na odstranění následků povodňových škod za divizi Síť.

Přímé vynaložené náklady divize Síť na odstranění následků povodní (tis. Kč)

	13. 8. – 31. 8.	30. 9.	31. 10.
Trafostanice, rozpínací stanice, transformátory	8 766	24 018	39 722
Telekomunikace, telemechanika, sdělovací a optické kabely	1 148	5 794	13 801
Vedení 22 kV a kabelové tunely	2 256	4 882	7 503
Vedení 1 kV	2 242	4 975	5 652
Rozvodny 110/22 kV	2 333	3 738	3 738
Budovy a zařízení	395	1 237	1 506
Ochranné pomůcky, občerstvení	438	996	1 019
Ochrany	338	464	1 182
Kabely 110 kV	4	4	4
Celkem	17 920	46 108	74 127

Průběh přímých nákladů divize Síť na odstranění následků povodní ve struktuře dle jednotlivých zařízení (tis. Kč)





Letecký pohled na zaplavenou Libeň v srpnu 2002



Praha, srpen 2002...

Je možno konstatovat, že kromě nezbytných přímých nákladů na bezprostřední opravy pro základní obnovu provozuschopnosti distribuční sítě, musela PRE v letech 2002–2005 vynaložit shora uvedený objem mimořádných investičních výdajů na obnovu a rekonfiguraci distribuční sítě v oblastech zasažených povodněmi ve výši 280 mil. Kč.

Obchodní ztráty

Vedle škod na hmotném majetku utrpěla PRE dále i přímé obchodní ztráty vyjádřené formou nerealizovaného zisku z prodeje elektřiny (pokles dodávky a obchodního rozpětí) a ztrátu z titulu odchylek predikce diagramu odběru. Tyto ztráty byly vyčísleny na cca 30 mil. Kč.

Důsledky do dalších let

Dlouhodobý plán PRE na roky 2003–2007 musel být v důsledku mimořádných srpnových událostí aktualizován. V souvislosti se škodami vzniklými na distribučním energetickém zařízení došlo v kapitole investičních výdajů na rekonstrukce sítí v letech 2003 a 2004 k navýšení finančních prostředků.

V návrhu objemu prostředků pro oblast oprav bylo počítáno jednak s plánovanými zásahy dle jednotlivých typů zařízení (v důsledku likvidace zatopení rozvodného zařízení zvýšeném pro rok 2003 o cca 50 mil. Kč), jednak s rezervou pro opravy zařízení v souvislosti s likvidací následků poruch. Tyto objemy nebylo možné plánovat na jednotlivá zařízení, ale vzhledem k dosavadním zkušenostem byla pro tyto korekční zásahy rezervována částka 50 mil. Kč.

Nutné změny v objemech oprav zařízení a zvýšení nákupu elektroměrů se projevily ve zvýšení objemu spotřeby materiálu a dále i spotřeby energií a zboží. Společnost zaznamenala výrazný nárůst spotřeby materiálu pro dodavatele oprav kabelových sítí nízkého a vysokého napětí, které byly poškozeny vodou.

Mimo zvýšení nákladů na materiál, energie a zboží došlo i ke zvýšení objemů externě zajišťovaných oprav s cílem dosažení původní spolehlivosti rozvodného zařízení.



Vstup do stanice metra Malostranská a přileblý park na Klárově



Pobled na Holešovice od Bobnic



Zaplavená Troja



Jez v Troji



Pobled z nábřeží na Vltavu valící se pod Mánesovým mostem



Karlín u Hudebního divadla



Lávka na Žofín



Národní divadlo – Divadelní ulice



Karlův most od Kampy



Pohled do Saské ulice z Karlova mostu