

Standardy kvality zasílaných dat operátorovi trhu s elektřinou

22.srpna 2006

Obsah

Obsah	2
Požité zkratky.....	3
1 Úvod.....	4
1.1 Účel dokumentu.....	4
1.2 Související dokumenty	4
1.3 Povinnosti a práva provozovatelů a OTE ve vztahu na předávání údajů	4
1.4 Nezbytné podmínky.....	5
1.4.1 Registrace OPM	5
1.4.2 Typové diagramy dodávek.....	6
1.4.3 Údaje o počasí.....	6
2 Termíny a rozsah předávaných dat provozovateli.....	8
2.1 Termíny pro předávání skutečných a předběžných hodnot dodávek a odběrů.	8
2.2 Termíny pro předávání dalších hodnot.....	8
2.3 Termíny pro zasílání údajů potřebných k vyúčtování plateb	9
3 Návrh standardů pro sledování kvality zasílaných dat operátorovi trhu a návrhy na jejich vyhodnocování.....	12
3.1 Návrh standardu kvality zasílaných dat z měření typu „A“	12
3.1.1 Oblast spolehlivosti zasílání dat z měření typu „A“	12
3.1.2 Oblast přesnosti dat z měření typu „A“	13
3.2 Návrh standardu kvality zasílaných dat z měření typu „B“	14
3.2.1 Oblast spolehlivosti zasílání dat z měření typu „B“	14
3.2.2 Oblast přesnosti dat z měření typu „B“	14
3.3 Návrh standardu kvality zasílaných dat z měření typu „C“ kromě spotřeby..	15
3.3.1 Oblast spolehlivosti zasílání dat z měření typu „C“ kromě spotřeby.....	15
3.3.2 Oblast přesnosti dat z měření typu „C“ kromě spotřeby	15
3.4 Návrh standardu kvality zasílaných dat exportu a importu	15
3.4.1 Oblast spolehlivosti zasílání dat exportu a importu	15
3.4.2 Oblast přesnosti dat exportu a importu	16
3.5 Návrh standardu kvality zasílaných dat o regulační energii.....	16
3.5.1 Oblast spolehlivosti zasílání dat o regulační energii.....	16
3.5.2 Oblast přesnosti dat o regulační energii	17
3.6 Návrh standardu kvality zasílaných údajů potřebných k vyúčtování plateb... 17	17
3.6.1 Oblast spolehlivosti zasílání údajů potřebných k vyúčtování plateb	17
3.6.2 Oblast přesnosti údajů potřebných k vyúčtování plateb.....	19
3.6.3 Poskytování náhrad za nedodržení standardu předávání údajů o měření potřebných k vyúčtování plateb	19

Požité zkratky

Zkratka	Význam
CDS	Centrum datových služeb operátora trhu s elektřinou
Clearing	Vypořádání rozdílu operátorem trhu mezi spotřebou určenou odečtem v regionech TDD v OPM KZ, kteří změnili dodavatele, a spotřebou určenou pomocí metody TDD
CS OTE	Centrální systém operátora trhu s elektřinou, CS OTE zahrnuje i CDS i IS OTE
ČHMÚ	Český hydrometeorologický ústav
ČEPS	Společnost ČEPS, a.s., provozovatel přenosové soustavy v ČR
ČEZ	Společnost ČEZ, a. s.
ČR	Česká republika
D	Den realizace uzavřených kontraktů na dodávku elektřiny
DS	Distribuční soustava
DÚF	Doplňující údaje pro fakturaci
ERÚ	Energetický regulační úřad
ES ČR	Elektrizační soustava České republiky
EZ	Energetický zákon, zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů
IS OTE	Informační systém (infrastruktura) operátora trhu s elektřinou
KZ	Konečný zákazník, koneční zákazníci (po úplném otevření trhu se konečný zákazník rovná oprávněnému zákazníkovi)
LDS	Lokální distribuční soustava / soustavy, DS nepřipojená k přenosové soustavě
MPO	Ministerstvo průmyslu a obchodu
OPM	Odběrné/předávací místo, odběrná/předávací místa
OTE	Společnost Operátor trhu s elektřinou, a.s.
PDS	Provozovatel distribuční soustavy, provozovatelé distribučních soustav
PLDS	Provozovatel lokální distribuční soustavy, provozovatelé LDS
PPS	Provozovatel přenosové soustavy
RE	Regulační energie
SZ	Subjekt zúčtování, subjekty zúčtování
TDD	Typové diagramy dodávek
NN	Nízké napětí
VN,VVN	Vysoké napětí, velmi vysoké napětí
XML	Protokol pro elektronickou výměnu dat (Extensible Markup Language)

1 Úvod

1.1 Účel dokumentu

Cílem tohoto dokumentu je zajištění požadované míry přesnosti a úplnosti zasílaných dat od provozovatelů (PPS, PDS) a spolehlivosti v oblasti jejich příjmu v systému OTE. Dokument definuje

- ukazatele pro vyhodnocování kvality zasílaných dat, které budou předmětem sledování u operátora trhu a
- nástroje pro kontrolu dodržování příslušných ukazatelů kvality zasílaných dat, přičemž kvalita zasílaných dat bude vyhodnocována i z hlediska vzniku dat, tj. bude vyhodnocováno, zda data vznikla v souladu s platnou vyhláškou a byla zaslána standardním způsobem příslušným provozovatelem či zda data nevznikla v souladu s vyhláškou, tzn. v procesu zasílání dat byl nutný zásah pracovníků OTE (zasílání dat náhradním způsobem či tvorba souboru s náhradními daty).

1.2 Související dokumenty

- [1] Energetický zákon – zákon č.458/2000 Sb. ve znění pozdějších předpisů (dále také „EZ“)
- [2] Vyhláška ERÚ č.541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona (dále „Pravidla trhu“)
- [3] Vyhláška ERÚ č.540/2005 Sb., o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice
- [4] Vyhláška MPO č.218/2001 Sb., kterou se stanoví podrobnosti měření elektřiny a předávání technických údajů, ve znění pozdějších předpisů (dále „vyhláška o měření“)
- [5] Obchodní podmínky Operátora trhu s elektřinou a.s. (dále také „OP“)
- [6] Projektová dokumentace systémů CDS a IS OTE

1.3 Povinnosti a práva provozovatelů a OTE ve vztahu na předávání údajů

Provozovatelé jsou ze zákona povinni zajišťovat měření v soustavách, jejich vyhodnocování a předávání OTE. Podrobnosti stanoví vyhláška (§24 odst. 10 písm.e) a §25 odst.11 písm f) [1]).

Další podrobnosti týkající se činností operátora trhu a jeho práv stanoví Pravidla trhu s elektřinou. Podrobnosti měření elektřiny a technických údajů stanoví prováděcí právní předpis (§27 odst.6 [1]).

Z relevantních povinností OTE ve vztahu na předávání údajů je třeba jmenovat tyto:

- zpracovávat na základě smluv o dodávce elektřiny subjektů zúčtování nebo registrovaných účastníků trhu a skutečně naměřených dodávek a odběrů elektřiny registrovaných účastníků trhu vyhodnocení odchylek a toto vyhodnocení předávat jednotlivým subjektům zúčtování (§27 odst.4 písm.c) [1]),

- na základě vyhodnocení odchylek zajišťovat zúčtování a vypořádání odchylek mezi subjekty zúčtování (SZ), (§27 odst.4 písm.d) [1]),
- zajišťovat pro příslušné účastníky trhu s elektřinou skutečné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny a další nezbytné informace související s uplatňováním práv oprávněného zákazníka (§27 odst.4 písm.k) [1]),
- zajišťovat v součinnosti s PDS zpracování TDD pro kategorie zákazníků stanovené prováděcím právním předpisem, a to na základě údajů od PDS (§27 odst.4 písm.m) [1]),
- na základě údajů předaných PPS zajišťovat zúčtování a vypořádání regulační energie (RE) (§27 odst.4 písm.n) [1]).

OTE má právo vyžadovat

- od subjektů zúčtování a registrovaných účastníků trhu údaje ze smluv o dodávce elektřiny, kterými jsou zejména výkon a jeho časový průběh, a to i za výroby elektřiny účastníka trhu s elektřinou, za něhož SZ převzal odpovědnost za odchylku (§27 odst.5 písm.a) [1]),
- od PPS a PDS naměřené a vyhodnocené údaje a další nezbytné informace pro plnění svých povinností (§27 odst.5 písm.b) [1]).

1.4 Nezbytné podmínky

1.4.1 Registrace OPM

Skutečné ale také tzv. „předběžné“ hodnoty dodávek / odběrů zasílají provozovatelé na OPM v systému CDS (bod 9.1 OP). OPM jsou registrována provozovateli při změně dodavatele / odběratele v odběrném či předávacím místě v jím provozované soustavě / síti. Provozovatelé nejen registrují nová OPM, ale provádějí i změny a zrušení stávajících OPM nebo pozastavují zasílání dat na OPM.

Pro plnění povinností OTE jsou významné termíny možné registrace OPM nebo termíny možné modifikace kmenového záznamu již registrovaných OPM

- ve vztahu na předávání zpráv o změnách na OPM příslušným dodavatelům či SZ (např. při změně třídy TDD na spotřebním OPM s měřením typu „C“, při pozastavení zasílání dat na OPM nebo při zrušení OPM) a
- ve vztahu na průběh procesu změny dodavatele, tj. ve vztahu na termíny, kdy dodavatel může zaslat žádost o uskutečnění změny dodavatele na v systému OTE registrovaná OPM, dané legislativou.

Termíny pro registraci OPM a aktualizaci evidovaných údajů na OPM podle [2] jsou tyto:

	bod [2]	termín dle [2]
registrace nového OPM	-	-
registrace OPM s průběhovým měřením při změně dodavatele	§30 (2) písm.a) a §30 (6)	nejpozději 5 prac. dnů před platností změny dodavatele
registrace OPM s měřením typu „C“ při změně dodavatele	§30 (2) písm.b) a §30 (6)	nejpozději 14 prac. dnů před platností změny dodavatele
pozastavení platnosti OPM	-	-
zrušení/ ukončení OPM	-	-
změna třídy TDD v OPM (změna na OPM)	§19 (13)	min.3 prac. dny před změnou přiřazení třídy TDD

Nový dodavatel musí zaslat žádost o uskutečnění změny dodavatele (§30 (8) a (2) [2])

- pro měření typu „A“, „B“ - nejpozději 4 pracovní dny před platností změny dodavatele (změnu dodavatele je možno uskutečnit vždy pouze k 1. dnu měsíce),
- pro měření typu „C“ - nejpozději 13 pracovních dnů před platností změny dodavatele (změnu dodavatele je možno uskutečnit nejvýše 2 x ročně).

K datu účinnosti změny dodavatele zasílá příslušný provozovatel operátorovi trhu stav měřicího zařízení – viz dále kapitola 2.3.

1.4.2 Typové diagramy dodávek

Pro vyhodnocení odchylek dodavatelů zákazníků, jejichž odběr je měřen neprůběhovým měřením, je důležité mít pro daný rok odpovídající normalizované typové diagramy dodávek, které má OTE povinnost zveřejňovat nejpozději 3 kalendářní měsíce před prvním obchodním dnem daného kalendářního roku (§19 (14) písm.b) [2])

Údaje TDD zasílá do systému OTE tzv. „správce TDD“ (společnost EGÚ a.s.). Jedná se o soubor s normalizovanými typovými diagramy - s hodnotami relativních koeficientů μ_k na příští kalendářní rok - nejpozději do 13.00 hodiny posledního pracovního dne měsíce září (v jednom souboru lze posílat TDD pro více teplotních oblastí a tříd).

Pozn.: Soubor s údaji TDD je shodný pro statickou i dynamickou metodu aplikace TDD, liší se způsob zpracování, a to odlišnou uzávěrou pro příjem dat, která je v systému parametrizovatelná:

- u statické metody je uzávěra nastavena v D-1 na 13.00 hod. (TDD je možné zasílat libovolně do budoucnosti),
- u dynamické metody je uzávěra nastavena v D+1 na 11.00 hod. (TDD je možné zasílat libovolně do minulosti).

Při každém příjmu TDD se zapisuje, které diagramy byly v kterém období aktualizovány. Po uložení dat TDD je pro každou třídu typových diagramů proveden výpočet doby využití maxima T_{unt} , která je ukládána v databázi.

Při každém uložení hodnot TDD se přepočítají všechny dotčené roky, zjistí se aktuální verze hodnot profilu a provede uložení do databáze pod příslušnou verzi hodnot.

1.4.3 Údaje o počasí

Po vstupu na trh konečných zákazníků s měřením typu „C“ se odchylky vyhodnocují s použitím metody TDD, v níž se pro zúčtování odchylek používají údaje o klimatických podmínkách.

Operátor trhu má za povinnost zveřejňovat normální klimatické podmínky, které platí po celý kalendářní rok, a to nejpozději 3 kalendářní měsíce před prvním obchodním dnem daného kalendářního roku, a skutečné klimatické podmínky, a to nejpozději první pracovní den po dni, jehož se týkají (§19 (14) písm. a) a c) [2]).

Normální klimatické podmínky představují třicetiletý celostátní průměr denních teplot vzduchu v ČR pro jednotlivé obchodní dny (dále „normální teploty“) (§2 (1) písm.i) [2]).

Skutečnými klimatickými podmínkami se rozumí celostátní průměr skutečných denních teplot vzduchu pro jednotlivé obchodní dny (dále „aktuální teploty“)(§2 (1) písm.v) [2]).

Poskytovatel dat o počasí (společnost ČHMÚ) zasílá e-mailem soubor ve formátu XML s hodnotami normálních teplot na příští kalendářní rok nejpozději do 13. hodiny posledního pracovního dne měsíce září.

Uzávěra příjmu dat o aktuální teplotě je v systému CDS parametrizovatelná a obdobně jako u příjmu údajů z měření typu „A“ je nastavena na D+1 v 11:00 h. Poskytovatel dat o počasí zasílá e-mailem soubor ve formátu XML s daty o aktuální teplotě za předcházející pracovní den, případně i za všechny bezprostředně předcházející nepracovní dny, nejpozději do 11. hodiny následujícího prvního pracovního dne. Soubor s daty obsahuje rozlišení typu dat - normální teploty (N) / aktuální teploty (A), dále teplotní oblast (nemusí být využita), datum a průměrnou teplotu v daném dnu.

2 Termíny a rozsah předávaných dat provozovateli

OTE zaručuje bezpečnost přístupu do systému OTE i bezpečnost dat jednotlivých účastníků trhu, která jsou v jeho systému spravována, zpracovávána a archivována, prostřednictvím

- kryptografické ochrany (prostředky PKI),
- autorizačních procesů při udělování oprávnění,
- bezpečného a ověřitelného uložení dat, atd.

V této kapitole je uvedeno shrnutí požadavků definovaných legislativou a upřesněných v rámci smluvního vztahu OTE s provozovateli. Pozornost je zaměřena především na oblast tzv. primárních dat zasílaných do systému CDS, které slouží pro vyhodnocení odchylek a případně i pro následné poskytování těchto dat obchodníkům s elektřinou. Údaje potřebné k vyúčtování plateb konečným zákazníkům, kteří změnili dodavatele, dostávají obchodníci od provozovatelů prostřednictvím operátora trhu zvláštní zprávou - zprávou DÚF (viz dále kapitola 2.3 a 3.6).

Požadavky jsou níže rozděleny podle zasilatele dat a kategorie dat ve vztahu na verzi zúčtování odchylek a také ve vztahu k zajišťování skutečných hodnot dodávek / odběrů příslušným účastníkům trhu, tj. včetně údajů potřebných k vyúčtování plateb.

2.1 Termíny pro předávání skutečných a předběžných hodnot dodávek a odběrů

Skutečné hodnoty množství dodané/odebrané elektřiny v OPM s průběhovým měřením jsou zasílány provozovateli do CDS OTE po obchodních hodinách

- z měření typu „A“ pro denní zúčtování odchylek (+ opravy pro měsíční a závěrečné měsíční zúčtování odchylek) a
- z měření typu „B“ pro měsíční zúčtování odchylek (+ opravy pro závěrečné měsíční zúčtování odchylek).

Pro měsíční zúčtování odchylek (+ opravy pro závěrečné měsíční zúčtování odchylek) jsou zasílány na OTE také skutečné měsíční hodnoty množství dodané / odebrané elektřiny v OPM s měřením typu „C“ – ovšem kromě spotřeby.

V případě měření typu „B“ a „C“ (kromě spotřeby „C“) jsou pro potřebu denního zúčtování odchylek zasílány provozovateli také předběžné hodnoty množství dodané/odebrané elektřiny v OPM (kromě výroby „B“ a „C“, které zasílají do systému SZ).

Termíny pro předávání skutečných a předběžných hodnot množství dodané / odebrané elektřiny stanoví [2] v §18.

2.2 Termíny pro předávání dalších hodnot

Pro zúčtování odchylek kromě dat z měření typu „A“ zasílá PPS operátorovi trhu za den D do 11.00 hod. 1. pracovního dne po dnu D také množství exportované a importované elektřiny jednotlivými SZ, zúčtovací ceny odchylek a množství RE a

ceny RE po OPM jednotlivých výroben (§24 (4) [2]), po SZ v případě RE z vyrovnávacího trhu (§24 (4) [2]) a jako jím opatřenou RE ze zahraničí (§18 (1) písm d) [2]).

2.3 Termíny pro zaslání údajů potřebných k vyúčtování plateb

Údaje potřebné k vyúčtování plateb zasílají jednotliví provozovatelé příslušným obchodníkům prostřednictvím CDS zprávou DÚF. Systémem OTE jsou tyto údaje využívány pouze v případě měření typu „C“, a to ke stanovení skutečné spotřeby v těchto OPM

- v regionech TDD pro clearing a
- v LDS pro měsíční zúčtování odchylek.

Obsah těchto zpráv je různý dle typu měření („A“, „B“, či „C“). Příslušné typy měření dle [4] jsou stanoveny pro určité velikosti odběrů a podle toho, z jaké napěťové úrovně jsou odběry uskutečňovány.

Údaje potřebné k vyúčtování plateb za odběry konečných zákazníků a měřené průběhovými měřeními zasílají provozovatelé DS na OPM jednotlivých KZ, kteří změnili dodavatele, a to do 18.00 hodiny 5. pracovního dne následujícího měsíce

- a) zprávou DÚF VO, jestliže je odběr uskutečňován z napětí nad 1 kV (§32 (1) a (3) [2]) nebo
- b) zprávou DÚF MO, jestliže je odběr uskutečňován z napětí do 1 kV (§32 (2) a (3) [2]).

Dle [4] (§3 (2) písm. b) bod 2) by mělo být nad 1 kV instalováno v odběrném místě konečných zákazníků minimálně měření typu „B“ („Za účelem zajištění měření elektřiny jsou vybavena alespoň měřeními typu B odběrná místa konečných zákazníků s odběrem elektřiny z distribuční soustavy s napětím od 1 kV do 52 kV včetně a s rezervovaným příkonem do 400 kW). Jestliže ale měření typu „B“ z technických nebo ekonomických důvodů není možno nainstalovat, může zde být i „C“ (viz §2 (8) [4]).

Stanovení stavu měřicího zařízení u odběrných míst s měřením typu „C“ provádí provozovatel distribuční soustavy (viz §30 (14) [2])

- odečtem k datu účinnosti změny nebo
- odhadem stavu měřicího zařízení k datu účinnosti změny na základě přiřazeného přepočteného TDD a poslední aktuální předpokládané roční spotřeby elektřiny nebo
- na základě vzájemně odsouhlasených odečtů provedených novým dodavatelem nebo účastníkem trhu s elektřinou k datu účinnosti změny.

Takto stanovené hodnoty odběru v OPM s měřením typu „C“ předává provozovatel distribuční soustavy operátorovi trhu zprávou DÚF MO

- do 10 prac. dnů od data účinnosti změny dodavatele (§30 (14) [2]) nebo
- do 10 prac. dnů po provedení odečtu (§32 (1) a (4) [2]) nebo
- do 10 prac. dnů od data změny přiřazení třídy TDD (§19 (13) [2]) v případě OPM v regionu TDD nebo
- do 18.00 hodiny 5. pracovního dne následujícího měsíce za minulý měsíc v případě OPM v LDS (§18 (8) [2]), nebo
- do 15 prac. dnů od data účinnosti změny dodavatele na DPI (§31 (5) [2]).

V následující tabulce jsou přehledně znázorněny termíny pro zaslání jednotlivých druhů dat operátorovi trhu v závislosti na druhu OPM (typu měření) a typu zprávy.

Kategorie zasílaných dat	Typ měř.	Kód zpr.	Termín/časový interval	Zasílatel	
Dodávky a odběry výroben	A	121	Každý pracovní den do 11.00 h. / předcházející pracovní den resp. přecházející nepracovní dny	PPS	
Spotřeba KZ	A	121			
Dodávky a odběry v OPM mezi PS a DS	A	121			
Regulační energie	A	124			
Přenosy elektřiny z/do zahraničí	A	121			
Dodávky a odběry výroben	A	121	Každý pracovní den do 11.00 h. / předcházející pracovní den resp. přecházející nepracovní dny	PDS (Provozovatel regionální i lokální distribuční soustavy)	
Spotřeba KZ, kteří změnili dodavatele	A	121			
Dodávky a odběry v OPM mezi DS nebo regiony TDD	A	121			
Odběry za ostatní odběrná místa v součtu za regiony TDD nebo DS	A	121			
Předběžné hodnoty odběrů KZ, kteří změnili dodavatele	B	160			
Předběžné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v OPM mezi DS nebo regiony TDD	B	161			
Předběžné hodnoty odběrů elektřiny za ostatní odběrná místa v součtu za jednotlivé regiony TDD nebo DS	B	161			
Předběžné hodnoty měsíčních dodávek a odběrů elektřiny v OPM mezi regiony TDD a LDS nebo mezi dvěma regiony TDD	C	162			Do 18.00 h. poslední pracovní den v měsíci /následující měsíc
Skutečné hodnoty dodávek a odběrů v OPM mezi DS	B	121			Do 18.00 h. 5. pracovního dne následujícího měsíce /předcházející měsíc
Skutečné hodnoty odběrů KZ, kteří změnili dodavatele	B	121			
Skutečné hodnoty dodávek a odběrů v OPM výroben	B	121			
Skutečné hodnoty odběru ostatních odběrných míst v součtu za DS	B	121			
Skutečné hodnoty dodávek a odběrů v měsíčním součtu za OPM výroben	C	122			
Skutečné hodnoty odběrů a dodávek v měsíčním součtu za OPM mezi DS (LDS)	C	122			
Doplňující údaje pro fakturaci na OPM s průběhovým měřením	A, B	123			
Doplňující údaje pro fakturaci na OPM s neprůběhovým typem měření	C	126	Do 10 pracovních dní po provedení odečtu		

Skutečné hodnoty odběrů elektřiny za konečné zákazníky v LDS, kteří změnili dodavatele (= doplňující údaje pro fakturaci na OPM s neprůběhovým typem měření)	C	126	Do 18.00 h. 5. pracovního dne v měsíci /předcházející měsíc	PLDS
Předběžné hodnoty měsíčních dodávek a odběrů elektřiny v předávacích místech mezi jednotlivými LDS	C	162	Do 18.00 h. poslední pracovní den v měsíci /následující měsíc	
Skutečné hodnoty odběrů elektřiny za odběrná místa konečných zákazníků v LDS, v součtu za všechny ostatní zákazníky (bez změny dodavatele)	C	126	Do 18.00 h. 5. pracovního dne v měsíci /předcházející měsíc	

3 Návrh standardů pro sledování kvality zasílaných dat operátorovi trhu a návrhy na jejich vyhodnocování

Návrh standardů pro sledování kvality zasílaných dat operátorovi trhu vychází z možnosti kontroly termínů zasílání dat (zpráv), které mají vliv na plnění povinností OTE ve vztahu na ostatní účastníky trhu.

Za dodržení standardu kvality zasílaných skutečných dat z příslušného typu měření je operátorem trhu považováno

1. zasílání dat v termínech podle platné legislativy (hledisko spolehlivosti),
2. respektování vzniku dat a procesu jejich zaslání do CS OTE v souladu s vyhláškou a
3. zaslání správných a úplných dat (hledisko přesnosti).

Pro sledování standardu v oblasti přesnosti dat jsou navrženy kontroly, na základě kterých bude možno stanovit vyhovující přesnost – především ve vztahu na denní a měsíční zúčtování odchylek.

Sledovat kvalitu zasílaných předběžných dat jak provozovateli tak subjekty zúčtování za měření typu „B“ a „C“ nemá ve vztahu na včasnost denního zúčtování odchylek operátorem trhu smysl. V případě, že OTE neobdrží tyto hodnoty, má právo použít pro denní vypořádání odchylek

- v případě měření typu „B“ hodnoty vypočítané jako průměr skutečných hodnot ve stejných obchodních hodinách stejných dnů v období 4 posledních týdnů uložených v systému operátora trhu, a pokud v systému OTE nejsou uloženy žádné skutečné hodnoty a PDS nezašle předběžné hodnoty, použije OTE pro vypořádání odchylek hodnoty rovny nule (§18 (4) a (7) [2]),
- v případě měření typu „C“ (kromě spotřeby) již dříve zadané předběžné hodnoty pro předcházející měsíc, a pokud v systému OTE nejsou uloženy žádné předběžné hodnoty, použijí se pro vypořádání odchylek hodnoty rovny nule (§18 (4) a (7) [2]).

3.1 Návrh standardu kvality zasílaných dat z měření typu „A“

3.1.1 Oblast spolehlivosti zasílání dat z měření typu „A“

Standardem kvality zasílaných dat z měření typu „A“ v oblasti spolehlivosti je zaslání skutečných hodnot dodávek a odběrů za jednotlivé hodiny obchodního dne D operátorovi trhu (do CDS) do 11. hodiny 1. pracovního dne po dnu D. Jedná se o zaslání dat z měření typu „A“

- z předávacích míst mezi PS/DS (regiony TDD), DS/LDS (§18 (1) písm.c) a §18 (2) písm.a) bod 3. [2]),
- z předávacích míst výroben (§18 (1) písm.a) a §18 (2) písm.a) bod 1. [2]),
- z odběrných míst
 - jednotlivých KZ (v DS po změně dodavatele)(§18 (2) písm.b) bod 2. a §18 (1) písm.b) [2]) a
 - v Σ za ostatní spotřebu „A“ v DS (§18 (2) písm.a) bod 4. [2]).

Provozovatel zasílá skutečné hodnoty z měření typu „A“, které označuje buď jako „platná hodnota“ (§18 odst.13 písm.a) [2]) nebo jako „platný odhad“ (= „náhradní platná hodnota“ (§18 odst.13 písm.b) [2]). Pro hodnocení spolehlivosti zasílání dat není třeba přihlížet k tomu, zda jde o hodnoty, kdy měření nevykazovalo znaky poruchy nebo o hodnoty za dobu trvání poruchy měřicího přístroje, protože je sledována činnost provozovatele v oblasti spolehlivosti zasílání dat. Rozdíl mezi „platnými hodnotami“ a „platným odhadem“ se projeví při hodnocení přesnosti zasláných dat.

Pro hodnocení spolehlivosti zaslání dat z měření typu „A“ ve vztahu na denní zúčtování odchylek je nutno vycházet z povinnosti OTE do 14. hodiny každého prac.dne (§25 (6) [2]) zveřejnit výsledky zúčtování odchylek za předcházející den, případně za všechny bezprostředně předcházející nepracovní dny. V případě 1. pracovního dne, který následuje po více nepracovních dnech - někdy až pěti, je toto nesplnitelné při zaslání skutečných dat z OPM s měřením typu „A“ po 11 hodině.

Bez všech dat z měření typu „A“ nelze provést zúčtování odchylek.

Pravidla trhu nestanoví jak řešit případ, kdy OTE neobdrží tyto hodnoty – pouze Obchodní podmínky stanoví postup zadání náhradních dat operátorem OTE na požádání příslušného provozovatele - jménem tohoto provozovatele a v případě selhání komunikace na jeho straně na jeho riziko (OP 9.6.3) - např. z minulého dne, či z předcházejícího dne podobného typu, s nimiž je pak provedeno denní vyhodnocení odchylek.

Vyhodnocení standardu kvality zasláných dat z měření typu „A“ z hlediska spolehlivosti zasílání dat (dodržení termínu zaslání) bude prováděno prostřednictvím programu, který pro danou kategorii dat (v tomto případě seznam OPM s měřením typu „A“) a zvolené období provede vyhodnocení, zda pro všechna tato OPM byla data zaslána do systému OTE v požadovaných termínech daných legislativou. OPM, u nichž nebude splněna tato povinnost, budou ukládána do centrální evidence, nad kterou bude vytvořen komplexní reportovací nástroj umožňující další vyhodnocování takto získaných údajů.

Kvalita zasílaných dat bude vyhodnocována i z hlediska vzniku dat. Bude vyhodnocováno, zda data vznikla v souladu s platnou vyhláškou a byla zaslána standardním způsobem příslušným provozovatelem či zda data nevznikla v souladu s vyhláškou, tzn. v procesu zasílání dat byl nutný zásah pracovníků OTE (zasílání dat náhradním způsobem či tvorba souboru s náhradními daty).

3.1.2 Oblast přesnosti dat z měření typu „A“

Přesnost dat z měření typu „A“ vyhodnocovanou vůči jednotlivým poskytovatelům dat z měření bude sledována podle velikosti rozdílu hodnot na profilech těchto OPM typu „A“, které poskytuje příslušný provozovatel, mezi jednotlivými verzemi zúčtování. Bude prováděno porovnání platných dat zasláných příslušnými provozovateli do jednotlivých verzí zúčtování (0, 1, 2) a pro tuto kategorii dat (hodnoty měření typu „A“) a zvolené období (den, měsíc) bude prováděno vyhodnocení absolutních hodnot rozdílu energií (vážený průměr absolutních hodnot rozdílu energií mezi jednotlivými verzemi zúčtování podle absolutní hodnoty energie na všech profilech všech OPM daného druhu).

Bude vyhodnocován i počet zasláných opravných dat.

3.2 Návrh standardu kvality zasílaných dat z měření typu „B“

3.2.1 Oblast spolehlivosti zasílání dat z měření typu „B“

Standardem kvality zasílaných dat z měření typu „B“ v oblasti spolehlivosti bude zaslání skutečných hodnot dodávek a odběrů za jednotlivé hodiny měsíce operátorovi trhu (do CDS) do 18. hodiny 5. pracovního dne následujícího měsíce. Jedná se o zaslání dat z měření typu „B“

- z předávacích míst mezi DS (regiony TDD), DS/LDS (§18 (8) písm.a) bod 1. [2]),
- z předávacích míst výroben (§18 (8) písm.a) bod 3. [2]) a
- z odběrných míst
 - jednotlivých KZ (v DS po změně dodavatele) (§18 (8) písm.a) bod 2. [2]) a
 - v Σ za ostatní spotřebu „B“ v DS (§18 (8) písm.a) bod 4. [2]).

Pro hodnocení spolehlivosti zaslání dat z měření typu „B“ ve vztahu na měsíční zúčtování odchylek je nutno vycházet z faktu, že operátor trhu má podle Obchodních podmínek (OP bod 3.5.3.2) zveřejnit předběžné měsíční vyhodnocení odchylek do 10.00 hodiny 6. pracovního dne po skončení vyhodnocovaného měsíce. Mezi 18.00 hodinou 5. prac. dne měsíce a 6.00 hodinou 6. prac. dne měsíce podle Pravidel trhu (§18 (11) písm.b) [2]) OTE nepřijímá tyto údaje z měření (zasílané podle §18 (8), který se právě týká těchto dat).

Konečné měsíční vyhodnocení provádí OTE do 16.00 hodiny 8. prac.dne po uplynutí daného měsíce (OP bod 3.5.1.3).

Vyhodnocení standardu kvality zaslání dat z měření typu „B“ z hlediska spolehlivosti zasílání dat (dodržení termínu zaslání) bude prováděno prostřednictvím programu, který pro danou kategorii dat (v tomto případě seznam OPM s měřením typu „B“) a zvolené období provede vyhodnocení, zda pro všechna tato OPM byla data zaslána do systému OTE v požadovaných termínech daných legislativou. OPM, u nichž nebude splněna tato povinnost, budou ukládána do centrální evidence, nad kterou bude vytvořen komplexní reportovací nástroj umožňující další vyhodnocování takto získaných údajů.

Kvalita zasílaných dat bude vyhodnocována i z hlediska vzniku dat. Bude vyhodnocováno, zda data vznikla v souladu s platnou vyhláškou a byla zaslána standardním způsobem příslušným provozovatelem či zda data nevznikla v souladu s vyhláškou, tzn. v procesu zasílání dat byl nutný zásah pracovníků OTE (zasílání dat náhradním způsobem či tvorba souboru s náhradními daty).

3.2.2 Oblast přesnosti dat z měření typu „B“

Přesnost dat z měření typu „B“ vyhodnocovanou vůči jednotlivým poskytovatelům dat bude sledována podle velikosti rozdílu hodnot na profilech OPM s měřením typu „B“ mezi verzemi zúčtování 1 a 2 . Pro tuto kategorii dat (hodnoty měření typu „B“) a zvolené období (měsíc) bude prováděno vyhodnocení absolutních hodnot rozdílu energií (vážený průměr absolutních hodnot rozdílu energií mezi jednotlivými verzemi zúčtování podle absolutní hodnoty energie na všech profilech všech OPM daného druhu). Bude vyhodnocován i počet zaslání opravných dat.

3.3 Návrh standardu kvality zasílaných dat z měření typu „C“ kromě spotřeby

3.3.1 Oblast spolehlivosti zasílání dat z měření typu „C“ kromě spotřeby

Standardem kvality zasílaných dat z měření typu „C“ kromě spotřeby v oblasti spolehlivosti bude zaslání skutečných hodnot dodávek a odběrů ve formě součtu dodané a součtu odebrané elektřiny za daný měsíc operátorovi trhu (do CDS) do 18.00 hodiny 5. pracovního dne následujícího měsíce. Jedná se o zaslání dat z měření typu „C“

- z předávacích míst mezi DS (regiony TDD), DS/LDS (§18 (8) písm.b) bod 2. [2]) a
- z předávacích míst výroben (§18 (8) písm.b) bod 1. [2]).

Vyhodnocení kvality zaslání dat z hlediska spolehlivosti zasílání dat bude prováděno prostřednictvím programu, který pro danou kategorii dat (v tomto případě seznam OPM s měřením typu „C“ kromě spotřeby) a zvolené období provede vyhodnocení, zda pro všechna tato OPM byla data zaslána do systému OTE v požadovaných termínech daných legislativou. OPM, u nichž nebude splněna tato povinnost, budou ukládána do centrální evidence, nad kterou bude vytvořen komplexní reportovací nástroj umožňující další vyhodnocování takto získaných údajů.

Kvalita zasílaných dat bude vyhodnocována i z hlediska vzniku dat. Bude vyhodnocováno, zda data vznikla v souladu s platnou vyhláškou a byla zaslána standardním způsobem příslušným provozovatelem či zda data nevznikla v souladu s vyhláškou, tzn. v procesu zasílání dat byl nutný zásah pracovníků OTE (zasílání dat náhradním způsobem či tvorba souboru s náhradními daty).

3.3.2 Oblast přesnosti dat z měření typu „C“ kromě spotřeby

Přesnost dat v případě měření typu „C“ na OPM mezi DS (regiony TDD), DS/LDS a na OPM výroba vyhodnocovanou vůči jednotlivým poskytovatelům dat z měření bude sledována podle velikosti rozdílu hodnot na OPM s měřením typu „C“ mezi verzemi zúčtování 1 a 2. Pro zvolené období (měsíc) bude prováděno vyhodnocení absolutních hodnot rozdílu energií (vážený průměr absolutních hodnot rozdílu energií mezi jednotlivými verzemi zúčtování podle absolutní hodnoty energie na všech OPM daného druhu).

Bude vyhodnocován i počet zaslání opravných dat.

3.4 Návrh standardu kvality zasílaných dat exportu a importu

3.4.1 Oblast spolehlivosti zasílání dat exportu a importu

Standardem kvality zasílaných dat exportu a importu od provozovatele přenosové soustavy v oblasti spolehlivosti bude zaslání množství exportované a importované elektřiny jednotlivými SZ za jednotlivé hodiny dne D operátorovi trhu (do CDS) do 11.00 hod. 1. pracovního dne po dnu D.

Pro hodnocení spolehlivosti zaslání dat exportu a importu ve vztahu na denní zúčtování odchylek je nutno stejně jako v případě dat z měření typu „A“ vycházet z povinnosti OTE do 14.00 hodiny každého prac.dne zveřejnit výsledky zúčtování odchylek za předcházející den, případně za všechny bezprostředně předcházející nepracovní dny. Bez všech dat o exportu a importu nelze provést denní zúčtování odchylek.

Obchodní podmínky stanoví postup zadání náhradních dat operátorem OTE na požádání provozovatele PS - jeho jménem a na jeho riziko - např. z minulého dne, či ze předcházejícího dne podobného typu, s nimiž je pak provedeno denní vyhodnocení odchylek.

Vyhodnocení standardu kvality zasláních dat z exportu a importu z hlediska spolehlivosti zaslání dat (dodržení termínu zaslání) bude prováděno prostřednictvím programu, který pro danou kategorii dat (v tomto případě seznam OPM s daty o exportu a importu) a zvolené období provede vyhodnocení, zda pro všechna tato OPM byla data zaslána do systému OTE v požadovaných termínech daných legislativou. OPM, u nichž nebude splněna tato povinnost, budou ukládána do centrální evidence, nad kterou bude vytvořen komplexní reportovací nástroj umožňující další vyhodnocování takto získaných údajů.

Kvalita zasílaných dat bude vyhodnocována i z hlediska vzniku dat. Bude vyhodnocováno, zda data vznikla v souladu s platnou vyhláškou a byla zaslána standardním způsobem provozovatelem přenosové soustavy či zda data nevznikla v souladu s vyhláškou, tzn. v procesu zaslání dat byl nutný zásah pracovníků OTE (zasílání dat náhradním způsobem či tvorba souboru s náhradními daty).

3.4.2 Oblast přesnosti dat exportu a importu

Přesnost dat exportu a importu bude operátorem trhu vyhodnocována podle velikosti absolutních hodnot rozdílu energií na profilech všech exportérů a importérů, které poskytuje PPS, a to mezi jednotlivými verzemi 0, 1 a 2 (denní, měsíční a závěrečné měsíční) vyhodnocení a zúčtování odchylek. Vyhodnocení přesnosti zasláních dat z exportu a importu bude prováděno pro zvolenou kategorii dat (v tomto případě seznam OPM s daty o exportu a importu) a zvolené období. Bude vyhodnocován i počet zaslání opravných dat.

3.5 Návrh standardu kvality zasílaných dat o regulační energii

3.5.1 Oblast spolehlivosti zaslání dat o regulační energii

Standardem kvality zasílaných dat o regulační energii od provozovatele přenosové soustavy v oblasti spolehlivosti bude zaslání množství RE a ceny RE operátorovi trhu do 11. hod. 1. pracovního dne po dnu D. Data RE (množství / cena) jsou zasílána

- po OPM výroben (§24 (4) [2]),
- po SZ (z vyrovnávacího trhu) (§24 (4) [2]) a
- jako RE opatřená provozovatelem přenosové soustavy ze zahraničí (§18 (1) písm d) [2]).

Pro hodnocení spolehlivosti zaslání dat o regulační energii ve vztahu na denní zúčtování odchylek je stejně jako v případě měření typu „A“ nebo v případě dat

exportu a importu nutno vycházet z povinnosti OTE do 14.00 hodiny každého pracovního dne zveřejnit výsledky zúčtování odchylek za předcházející den, případně za všechny bezprostředně předcházející nepracovní dny. Bez všech dat o RE nelze provést zúčtování odchylek.

Obchodní podmínky stanoví postup zadání náhradních dat operátorem OTE na požádání provozovatele PS - jeho jménem a na jeho riziko - např. z minulého dne, či ze předcházejícího dne podobného typu, s nimiž je pak provedeno denní vyhodnocení odchylek.

Vyhodnocení standardu kvality zaslaných dat o RE z hlediska spolehlivosti zasílání dat (dodržení termínu zaslání) bude prováděno prostřednictvím programu, který pro danou kategorii dat (v tomto případě seznam OPM s daty o RE) a zvolené období provede vyhodnocení, zda pro všechna tato OPM byla data zaslána do systému OTE v požadovaných termínech daných legislativou. OPM, u nichž nebude splněna tato povinnost, budou ukládána do centrální evidence, nad kterou bude vytvořen komplexní reportovací nástroj umožňující další vyhodnocování takto získaných údajů.

Kvalita zasílaných dat bude vyhodnocována i z hlediska vzniku dat. Bude vyhodnocováno, zda data vznikla v souladu s platnou vyhláškou a byla zaslána standardním způsobem provozovatelem přenosové soustavy či zda data nevznikla v souladu s vyhláškou, tzn. v procesu zasílání dat byl nutný zásah pracovníků OTE (zasílání dat náhradním způsobem či tvorba souboru s náhradními daty).

3.5.2 Oblast přesnosti dat o regulační energii

Přesnost dat o RE bude vyhodnocována podle velikosti rozdílu v hodnotách množství (a případně i v ceně) mezi verzemi 0, 1 a 2 (denní, měsíční a závěrečné měsíční) vyhodnocení a zúčtování odchylek, které poskytuje PPS na profilech OPM vyroben a po SZ (VT) - včetně RE opatřené ČEPS ze zahraničí. Pro zvolenou kategorii dat (v tomto případě seznam OPM s daty o RE) a zvolené období (den, měsíc) bude prováděno vyhodnocení absolutních hodnot rozdílu energií mezi jednotlivými verzemi zúčtování (vážený průměr absolutních hodnot rozdílu energií mezi jednotlivými verzemi zúčtování podle absolutní hodnoty energie na všech profilech všech OPM daného druhu).

Bude vyhodnocován i počet zaslání opravných dat.

3.6 Návrh standardu kvality zasílaných údajů potřebných k vyúčtování plateb

3.6.1 Oblast spolehlivosti zasílání údajů potřebných k vyúčtování plateb

3.6.1.1 Údaje potřebné k vyúčtování plateb za odběry elektřiny uskutečňované z napětí nad 1 kV

Sledování standardu kvality zaslaných dat pro fakturaci zákazníků odebírajících elektřinu z napětí nad 1 kV, jejichž odběr je měřen průběhovým měřením, z hlediska spolehlivosti bude operátorem trhu prováděno prostřednictvím programu, který pro

spotřební OPM s měřením typu „B“ a „A“ a zvolené období provede vyhodnocení, zda pro všechna tato OPM byla data zaslána do systému OTE v termínech požadovaných Pravidly trhu, tj. do 18. hodiny 5. pracovního dne následujícího měsíce. OPM, u nichž nebude splněna tato povinnost, budou ukládána do centrální evidence, nad kterou bude vytvořen komplexní reportovací nástroj umožňující další vyhodnocování takto získaných údajů. Bude vyhodnocován i počet zaslání opravných dat (zpráv DÚF VO).

Pro OPM konečných zákazníků s měřením typu „C“, kteří změnili dodavatele, není na napětí nad 1 kV definována zpráva DÚF, neboť se předpokládá, že dle §3 (2) písm. b) bodu 2 [4] je zde instalováno minimálně měření typu „B“ (*„Za účelem zajištění měření elektřiny jsou vybavena alespoň měřením typu B odběrná místa konečných zákazníků s odběrem elektřiny z distribuční soustavy s napětím od 1 kV do 52 kV včetně a s rezervovaným příkonem do 400 kW“*).

3.6.1.2 Údaje potřebné k vyúčtování plateb za odběry elektřiny uskutečňované z NN

Údaje potřebné k vyúčtování plateb za odběry konečných zákazníků uskutečňované z napětí do 1 kV a **měřené průběhovým měřením** zasílají provozovatelé DS zprávou DÚF MO na OPM jednotlivých KZ, kteří změnili dodavatele, a to do 18.00 hodiny 5. pracovního dne následujícího měsíce (§32 (1) a (3) [2]).

Sledování standardu kvality zasláných dat pro fakturaci zákazníků odebírajících elektřinu z napětí NN, jejichž odběr je měřen průběhovým měřením, z hlediska spolehlivosti (dodržení termínu zaslání zprávy DÚF MO) bude možno provádět pouze pokud bude v daném OPM s průběhovým měřením vyznačeno NN, a to prostřednictvím programu, který pro danou kategorii OPM (spotřební OPM s měřením typu „B“ a „A“) provede vyhodnocení, zda pro všechna tato OPM byly údaje zaslány do systému OTE v požadovaných termínech daných Pravidly trhu - do 18. hodiny 5. pracovního dne následujícího měsíce.

Vyhodnocení standardu kvality zasílání dat z měření typu „C“ potřebných k vyúčtování plateb **v síti LDS** z hlediska spolehlivosti (termínu) zaslání bude prováděno tak, že při příjmu zprávy DÚF MO bude kontrolováno, zda k datu odečtu uvedenému v této zprávě byla na OPM provedena aktivace či změna dodavatele poslední instance. Pokud ano, bude prováděna kontrola, zda byl dodržen legislativní termín pro zaslání zprávy DÚF MO 15 pracovních dnů po odečtu. V opačném případě bude kontrolováno, zda byl dodržen legislativní termín pro zaslání zprávy DÚF MO 10 pracovních dnů po odečtu nebo do 18. hodiny 5. pracovního dne následujícího měsíce. Zprávy DÚF MO s OPM, na která nebudou zaslána data v požadovaných termínech, budou ukládány do centrální evidence, nad kterou bude vytvořen komplexní reportovací nástroj, který umožní další vyhodnocování takto získaných údajů.

V případě příjmu dat z měření typu „C“ potřebných k vyúčtování plateb **v regionu TDD** bude vyhodnocováno, zda k datu odečtu byla provedena změna dodavatele, třídy TDD, teplotní oblasti nebo aktivace dodávky dodavatele poslední instance. Pokud ano, bude provedeno vyhodnocení, zda byl odečet zaslán zprávou DÚF MO do 10 pracovních dnů v případě změny dodavatele, třídy TDD a teplotní oblasti, do 15 pracovních dnů v případě aktivace dodávky dodavatelem poslední instance. Zprávy DÚF MO s OPM, na která nebudou zaslána data ve stanovených termínech,

budou ukládány do centrální evidence, nad kterou bude vytvořen komplexní reportovací nástroj, který umožní další vyhodnocování takto získaných údajů. Bude vyhodnocován i počet zaslání opravných dat (zpráv DÚF).

3.6.2 Oblast přesnosti údajů potřebných k vyúčtování plateb

3.6.2.1 Údaje potřebné k vyúčtování plateb za odběry elektřiny uskutečňované z napětí nad 1 kV

Pro odběrná místa konečných zákazníků s průběhově měřenou spotřebou, kteří změnili dodavatele, se bude přesnost vyhodnocovat podle rozdílu energie za kalendářní měsíc mezi hodnotou uvedenou ve zprávě DÚF VO a hodnotou vypočtenou systémem CDS z profilu příslušného odběrného místa. Tento rozdíl nesmí být (§22 odst.5 [2])

- v případě měření typu „A“ větší než 15 kWh a
- v případě měření typu „B“ větší než 1 kWh.

Pokud případný rozdíl překročí stanovenou toleranci, bude příslušná zpráva uložena do centrální evidence. Nad centrální evidencí bude vytvořen komplexní reportovací nástroj umožňující další vyhodnocování takto získaných údajů.

3.6.2.2 Údajů potřebné k vyúčtování plateb za odběry elektřiny uskutečňované z NN

Vyhodnocovat přesnost zasílaných dat pro fakturaci (prostřednictvím zpráv DÚF MO) odběrů s měřením typu „C“ v regionech TDD podle hodnot rozdílu vypočítaného při „clearingu“ neboli podle přesnosti odhadu roční spotřeby konečného zákazníka s měřením typu „C“, který provádí také provozovatel (podle Přílohy č.3 [2]), by nebylo korektní vzhledem k tomu, že odběr konečných zákazníků závisí především na jejich chování.

3.6.3 Poskytování náhrad za nedodržení standardu předávání údajů o měření potřebných k vyúčtování plateb

Legislativa stanovuje tzv. „standard předávání údajů o měření potřebných k vyúčtování plateb“ (viz §16 [3]).

Za nedodržení standardu předávání údajů o měření potřebných k vyúčtování plateb podle [2] se nepovažuje prodloužení příslušného PDS s předáním těchto dat

- kratší než 16 hodin po termínu stanoveném [2], je-li termín pro předání údajů potřebných k vyúčtování plateb zde stanoven jako určitá hodina daného dne
- kratší než 1 den po termínu stanoveném v [2], je-li termín pro předání údajů potřebných k vyúčtování plateb zde stanoven jako určitý den daného měsíce.

Za nedodržení standardu předávání údajů potřebných k vyúčtování plateb je PDS povinen od 1.7.2006 poskytovat dodavateli nebo dodavateli sdružené služby, který do daného předávacího nebo odběrného místa dodává elektřinu, náhradu ve výši

- a) 500 Kč za každé předávací nebo odběrné místo a každou hodinu prodloužení pro měření v sítích do 1 kV, je-li termín pro předání údajů stanoven jako určitá hodina daného dne, nejvýše však 25 000 Kč,

- b) 1 000 Kč za každé předávací nebo odběrné místo a každou hodinu prodlení pro měření v sítích nad 1 kV do 52 kV, je-li termín pro předání údajů stanoven jako určitá hodina daného dne, nejvýše však 50 000 Kč,
- c) 3 000 Kč za každé předávací nebo odběrné místo a každou hodinu prodlení pro měření v sítích nad 52 kV, je-li termín pro předání údajů stanoven jako určitá hodina daného dne, nejvýše však 100 000 Kč.

Je-li termín pro předání údajů stanoven podle Pravidel trhu jako určitý den daného měsíce, platí výše náhrad a jejich horní limity podle předchozího odstavce za každé předávací nebo odběrné místo a každý den prodlení.