

Platné znění vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou s vyznačením navrhovaných změn

VYHLÁŠKA

č. 408/2015 Sb.

ze dne 23. prosince 2015

o Pravidlech trhu s elektřinou

Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) stanoví podle § 98a odst. 2 písm. h) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 158/2009 Sb., zákona č. 211/2011 Sb., zákona č. 90/2014 Sb. a zákona č. 131/2015 Sb., a podle § 53 odst. 2 písm. g), h), j) a k) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 131/2015 Sb.:

§ 2

Vymezení pojmů

Pro účely této vyhlášky se rozumí

- a) diagramem ze smluv sjednané množství elektřiny subjektu zúčtování pro každý vyhodnocovací interval v MW s rozlišením na 3 desetinná místa,
- b) dodavatelem výrobce elektřiny nebo obchodník s elektřinou, který na základě smlouvy nakupuje nebo dodává elektřinu dalším účastníkům trhu s elektřinou prostřednictvím elektrizační soustavy,
- c) vyhodnocovacím intervalem základní časový úsek v trvání 15 minut pro vyhodnocování odchylek subjektů zúčtování; u prvního vyhodnocovacího intervalu je začátek stanoven na čas 00.00 hodin a konec na čas 00.15 hodin dne dodávky,
- d) dnem dodávky den, ve kterém dochází k plnění uzavřených obchodů na dodávku nebo odběr elektřiny,
- e) rezervovanou kapacitou smluvní maximální čtvrt hodinový výkon v odběrném místě zákazníka nebo výrobce druhé kategorie nebo smluvní maximální čtvrt hodinový výkon v předávacím místě provozovatele lokální distribuční soustavy nebo smluvní maximální čtvrt hodinový výkon v souhrnu za předávací místa mezi provozovateli regionálních distribučních soustav uvedený ve smlouvě o zajištění služby distribuční soustavy, nebo ve smlouvě o sdružených službách dodávek elektřiny,

e) maximálním čtvrt hodinovým odebraným výkonem nejvyšší střední hodnota činného výkonu odebraného z přenosové nebo distribuční soustavy za měřicí interval za zúčtovací období nebo za jeho část, pokud v průběhu zúčtovacího období došlo ke změně rezervovaného příkonu,

f) maximálním čtvrt hodinovým dodaným výkonem nejvyšší střední hodnota činného výkonu dodaného do přenosové nebo distribuční soustavy za měřicí interval za zúčtovací období nebo za jeho část, pokud v průběhu zúčtovacího období došlo ke změně rezervovaného výkonu,

Čl. I body 1 a 2 vyhlášky č. 6/2024 Sb. – od 1. ledna 2025 1. ledna 2027

- f) g) systémovou odchylkou součet kladných a záporných odchylek všech subjektů zúčtování ve vyhodnocovacím intervalu,
- g) h) účastníkem organizovaného krátkodobého trhu subjekt zúčtování odchylek, který se na základě smlouvy o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou zúčastňuje tohoto trhu, nebo nominovaný organizátor trhu s elektřinou¹⁾ v rámci jednotného propojení vnitrodenních trhů nebo v rámci jednotného propojení denních trhů podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího přidělování kapacity a řízení přetížení²⁾,
- h) i) redispečinkem opatření vedoucí k řešení přetížení nebo k jinému zajištění bezpečnosti soustavy podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího vnitřní trh s elektřinou⁴⁾,
- i) j) protiodchylkou kladná odchylka subjektu zúčtování v případě záporné systémové odchylky nebo záporná odchylka subjektu zúčtování v případě kladné systémové odchylky,
- j) k) informačním systémem operátora trhu informační systém operátora trhu, do něhož mají přístup registrovaní účastníci trhu a prostřednictvím kterého probíhá komunikace s operátorem trhu,
- k) l) závazkem dodat elektřinu do elektrizační soustavy závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy z vlastní výroby elektřiny anebo smlouvou převzatý závazek na dodávku elektřiny do přenosové soustavy nebo distribučních soustav nebo

závazek tuto elektřinu dovézt do elektrizační soustavy,

l) m) závazkem odebrat elektřinu z elektrizační soustavy závazek vlastního odběru elektřiny z elektrizační soustavy anebo smlouvou převzatý závazek na odběr elektřiny v odběrném zařízení zákazníka nebo závazek tuto elektřinu vyvézt z elektrizační soustavy,

m) n) normálními klimatickými podmínkami třicetiletý celostátní průměr denních teplot vzduchu pro jednotlivé kalendářní dny pro území celého státu a třicetiletý regionální průměr denních teplot vzduchu pro jednotlivé kalendářní dny pro území regionu typových diagramů,

n) o) skutečnými klimatickými podmínkami celostátní průměr skutečných denních teplot vzduchu pro jednotlivé kalendářní dny pro území celého státu a regionální průměr denních teplot vzduchu pro jednotlivé kalendářní dny pro území regionu typových diagramů,

o) p) regionem typových diagramů region definovaný pro účely vyhodnocení zbytkového diagramu,

p) q) třídou typového diagramu typový diagram dodávek elektřiny pro danou skupinu zákazníků s měřením typu C s definovaným charakterem odběru,

q) r) typovým diagramem relativní hodnoty, charakterizující průběh odběru elektřiny zákazníků s měřením typu C, používané pro vyhodnocování odchylek,

r) s) registrovaným účastníkem trhu s elektřinou účastník trhu s elektřinou, který má přístup do informačního systému operátora trhu na základě registrace podle § 15 odst. 1,

s) t) sjednaným množstvím elektřiny množství elektřiny smlouvené subjektem zúčtování s ostatními subjekty zúčtování pro každý vyhodnocovací interval a oznámené operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu,

t) u) zúčtovací cenou odchylky kladná, nulová, nebo záporná cena za odchylku v každém směru za každý vyhodnocovací interval,

u) v) obchodním intervalem doba, pro kterou je definován produkt na krátkodobém trhu s elektřinou,

v) w) lokální distribuční soustavou distribuční soustava, která není přímo připojena k přenosové soustavě,

w) x) regionální distribuční soustavou distribuční soustava, která je přímo připojena k přenosové soustavě,

x) y) místem určeným na krytí ztrát místo, na kterém jsou evidovány ztráty elektřiny provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy v jím provozované soustavě.

§ 34

Žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy

(1) Nejpozději v termínu podání žádosti o změnu dodavatele podává účastník trhu s elektřinou u dotčeného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy žádost o uzavření, nebo o změnu smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy s náležitostmi podle přílohy č. 1 nebo 3 k této vyhlášce pro odběrná místa nebo předávací místa výroby pro TVS v těchto soustavách. Žádost o uzavření nebo změnu smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy pro předávací místo výroby pro TVS obsahuje výčet všech předávacích míst výroby pro TVS. Náležitosti žádosti o poskytnutí služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie jsou uvedeny v přílohách č. 2 a 4 k této vyhlášce.

(1) Nejpozději v termínu podání žádosti o změnu dodavatele podává účastník trhu s elektřinou u dotčeného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy žádost o uzavření, nebo o změnu smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy s náležitostmi podle přílohy č. 1 nebo 3 k této vyhlášce pro odběrná místa nebo předávací místa výroby pro TVS v těchto soustavách. Žádost o uzavření nebo změnu smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy pro předávací místo výroby pro TVS obsahuje výčet všech předávacích míst výroby pro TVS.

Čl. I bod 36 vyhlášky č. 6/2024 Sb. – od 1. ledna 2025 1. ledna 2027

(2) Žádostí o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy v odběrném místě se rozumí žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy v každém předávacím místě odběrného místa.

(3) Žádost podává

a) nový dodavatel, pokud má být dodávka elektřiny uskutečňována na základě smlouvy podle § 50 odst. 2 energetického zákona, nebo

b) jiný účastník trhu s elektřinou, pokud má být dodávka elektřiny uskutečňována na základě jiné smlouvy.

(4) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy informuje operátora trhu o výsledku posouzení žádosti do 14.00 hodin osmého pracovního dne ode dne předání informací podle § 33 odst. 6. Pokud provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy neinformuje operátora trhu o výsledku posouzení žádosti ve stanovené době, je to považováno za potvrzení žádosti.

(5) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy odmítne žádost a uvede konkrétní důvody tohoto odmítnutí ve zprávě zaslané operátorovi trhu pouze tehdy, jestliže

a) ze žádosti není možné jednoznačně identifikovat účastníka trhu,

b) odběrné místo nebo předávací místo výroby pro TVS, ve kterém má dojít ke změně dodavatele, není zahrnuto do žádosti o uzavření nebo o sjednání změny smlouvy obsahující souhrn odběrných míst nebo předávacích míst výroby pro TVS, pro která obchodník sjednává zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy na základě smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny (dále jen "rámcová smlouva"),

c) v žádosti není uvedena fakturační adresa účastníka trhu, nebo nejsou uvedeny identifikační údaje o účastníkovi trhu podle přílohy č. 17 k této vyhlášce, v jehož odběrném místě má dojít ke změně dodavatele,

d) není uzavřena smlouva o připojení se zákazníkem nebo není sjednána změna smluvních vztahů založených stávající smlouvou o připojení se zákazníkem, pokud je taková změna požadována,

e) je dodavatelem podána žádost o poskytnutí služby distribuční soustavy na základě smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny pro předávací místo výroby elektřiny připojené na hladinu velmi vysokého nebo vysokého napětí,

f) v žádosti je požadována rezervovaná kapacita, která je vyšší než hodnota rezervovaného příkonu uvedená ve smlouvě o připojení, nebo

g) žádost obsahuje dřívější nebo pozdější datum zahájení přenosu nebo distribuce elektřiny, než je datum účinnosti změny dodavatele v žádosti o změnu dodavatele.

(5) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy odmítne žádost a uvede konkrétní důvody tohoto odmítnutí ve zprávě zaslané operátorovi trhu pouze tehdy, jestliže

a) ze žádosti není možné jednoznačně identifikovat účastníka trhu,

b) odběrné místo nebo předávací místo výroby pro TVS, ve kterém má dojít ke změně dodavatele, není zahrnuto do žádosti o uzavření nebo o sjednání změny smlouvy obsahující souhrn odběrných míst nebo předávacích míst výroby pro TVS, pro která obchodník sjednává zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy na základě smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny (dále jen "rámcová smlouva"),

c) v žádosti není uvedena fakturační adresa účastníka trhu, nebo nejsou uvedeny identifikační údaje o účastníkovi trhu podle přílohy č. 17 k této vyhlášce, v jehož odběrném místě má dojít ke změně dodavatele,

d) není uzavřena smlouva o připojení se zákazníkem nebo není sjednána změna smluvních vztahů založených stávající smlouvou o připojení se zákazníkem, pokud je taková změna požadována,

e) je dodavatelem podána žádost o poskytnutí služby distribuční soustavy na základě smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny pro předávací místo výroby elektřiny připojené na hladinu velmi vysokého nebo vysokého napětí, nebo

f) žádost obsahuje dřívější nebo pozdější datum zahájení přenosu nebo distribuce elektřiny, než je datum účinnosti změny dodavatele v žádosti o změnu dodavatele.

Čl. I bod 37 vyhlášky č. 6/2024 Sb. – od 1. ledna 2025 1. ledna 2027

(6) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy informuje o důvodech odmítnutí žádosti nového dodavatele prostřednictvím informačního systému operátora trhu nejpozději do 18.00 hodin pátého pracovního dne ode dne předání informací podle § 33 odst. 6. Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy přijme žádost, pokud nový dodavatel nedostatků žádosti podle odstavce 5 písm. a), c) až f) odstraní do 14.00 hodin sedmého pracovního dne ode dne předání informací podle § 33 odst. 6.

(6) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy informuje o důvodech odmítnutí žádosti nového dodavatele prostřednictvím informačního systému operátora trhu nejpozději do 18.00 hodin pátého pracovního dne ode dne předání informací podle § 33 odst. 6. Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy přijme žádost, pokud nový dodavatel nedostatků žádosti podle odstavce 5 písm. a), c) až e) odstraní do 14.00 hodin sedmého pracovního dne ode dne předání informací podle § 33 odst. 6.

Čl. I bod 38 vyhlášky č. 6/2024 Sb. – od 1. ledna 2025 1. ledna 2027

(7) Pokud žádost nového dodavatele obsahuje další údaje odlišné od údajů uvedených v odstavci 5 písm. a) až c), které jsou v rozporu s údaji provozovatele distribuční soustavy, použije se údaj o fakturační adrese účastníka trhu uvedený novým dodavatelem a údaj o zařazení účastníka trhu do regulačních stupňů, proudové hodnotě hlavního jističe před elektroměrem a distribuční sazbě uvedený provozovatelem distribuční soustavy. Pokud zákazník splňuje podmínky stanovené pro přiznání distribuční sazby uvedené v žádosti nového dodavatele, použije se údaj o distribuční sazbě uvedený novým dodavatelem.

(7) Pokud žádost nového dodavatele obsahuje další údaje odlišné od údajů uvedených v odstavci 5 písm. a) až c), které jsou v rozporu s údaji provozovatele distribuční soustavy, použije se údaj o fakturační adrese účastníka trhu uvedený novým dodavatelem a údaj o zařazení účastníka trhu do regulačních stupňů, rezervovaném příkonu nebo proudové hodnotě hlavního jističe před elektroměrem a distribuční sazbě uvedený provozovatelem distribuční soustavy. Pokud zákazník splňuje podmínky stanovené pro přiznání distribuční sazby uvedené v žádosti nového dodavatele, použije se údaj o distribuční sazbě uvedený

novým dodavatelem.

Od 1. ledna 2025

(8) Operátor trhu neprodleně informuje stávajícího dodavatele, nového dodavatele, všechny dotčené subjekty účtování o výsledku posouzení žádosti.

§ 42

(1) Účastník trhu s elektřinou s měřením typu C kategorie C4 může v kalendářním roce provozovateli distribuční soustavy zaslat maximálně 10 samoodečtů s výjimkou samoodečtu provedeného k poslednímu dni kalendářního roku. Účastník trhu s elektřinou může provozovateli distribuční soustavy samoodečty zaslat k libovolnému dni v roce, avšak nejpozději do 30 kalendářních dnů po jejich provedení. Provozovatel distribuční soustavy zaslané samoodečty přijme nebo sdělí účastníkovi trhu s elektřinou důvody jejich odmítnutí, a to do 15 kalendářních dnů po jejich doručení. Samoodečty, které provozovatel distribuční soustavy přijme, zahrne do údajů potřebných k vyúčtování podle § 41 odst. 2.

(2) Dodavatel, který dodává elektřinu účastníkovi trhu s elektřinou v předávacích místech odběrného místa připojeného na hladině nízkého napětí s měřením typu B nebo C kategorie C1, C2 nebo C3, může za každé předávací místo odběrného místa zaslat provozovateli distribuční soustavy v kalendářním roce maximálně 20 požadavků na odečet naměřeného množství elektřiny, které provozovatel distribuční soustavy zahrne do údajů potřebných k vyúčtování podle § 41 odst. 1. Dodavatel může požádat o odečet k libovolnému dni v roce, avšak nejpozději do druhého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce.

(3) Zákazník může zaslat dodavateli samoodečet pro poskytnutí informace o vyúčtování podle vyhlášky upravující vyúčtování dodávek elektřiny¹³⁾ k libovolnému dni v roce, avšak nejpozději do 15 kalendářních dnů po jeho provedení. Samoodečet zákazníka podle věty první, který se nezahrnuje do údajů potřebných k vyúčtování podle § 41 odst. 1 a 2, zasílá dodavatel provozovateli distribuční soustavy do 15 kalendářních dnů po jeho doručení. Provozovatel distribuční soustavy do 15 kalendářních dnů po doručení samoodečtu sdělí dodavateli důvod jeho odmítnutí nebo předá údaje o odběru elektřiny dodavateli.

(4) Zašle-li účastník trhu s elektřinou před obdržáním vyúčtování dodávky elektřiny zahrnující poslední den kalendářního roku provozovateli distribuční soustavy samoodečty provedené k poslednímu dni kalendářního roku, nejpozději však do 30 kalendářních dnů po jejich provedení, provozovatel distribuční soustavy zaslané samoodečty přijme nebo sdělí účastníkovi trhu s elektřinou důvody jejich odmítnutí, a to do 15 kalendářních dnů po jejich doručení. Samoodečty, které provozovatel distribuční soustavy přijme, se použijí při vyúčtování služby distribuční soustavy s výjimkou případu, kdy provozovatel distribuční soustavy provede do jednoho měsíce po ukončení kalendářního roku řádný nebo mimořádný odečet.

(5) V případě odečtu odběru elektřiny podle § 22 odst. 4 zašle provozovatel distribuční soustavy údaje o odběru elektřiny operátorovi trhu, který tyto údaje neprodleně předá dodavateli.

(6) Zákazníkovi, který odebírá elektřinu z přenosové soustavy nebo z distribuční soustavy s napětím mezi fázemi vyšším než 1 kV a který v průběhu kalendářního měsíce změní dodavatele, účtuje původní dodavatel cenu za rezervovanou kapacitu v poměru počtu dní od začátku kalendářního měsíce do okamžiku změny dodavatele k celkovému počtu dní kalendářního měsíce. Zákazníkovi, který odebírá elektřinu z přenosové soustavy nebo z distribuční soustavy s napětím mezi fázemi vyšším než 1 kV a kterému je v průběhu kalendářního měsíce zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance, účtuje původní dodavatel cenu za rezervovanou kapacitu v poměru počtu dní od začátku kalendářního měsíce do okamžiku zahájení dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance k celkovému počtu dní kalendářního měsíce.

(6) Zákazníkovi, který odebírá elektřinu z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy s napětím mezi fázemi vyšším než 1 kV a který v průběhu kalendářního měsíce změní dodavatele nebo mu je zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance, účtuje dodavatel cenu za rezervovaný výkon a cenu za maximální odebraný výkon v poměru počtu dní, ve kterých v daném měsíci zákazníkovi dodával elektřinu, k celkovému počtu dní daného kalendářního měsíce.

Čl. I bod 46 vyhlášky č. 6/2024 Sb. – od 1. ledna 2025 1. ledna 2027

(7) V případech, kdy výrobce s výrobnou registrovanou podle § 46 odst. 6 nepředá výkaz podle přílohy č. 9 k této vyhlášce, má se za to, že odběr elektřiny v předávacím místě výroby je odběrem zákazníka. V případech, kdy výrobce s výrobnou nezaregistroval výrobu podle § 46 odst. 6 a předávací místo výroby podle § 16b odst. 1 a 2, platí, že odběr elektřiny v předávacím místě výroby je odběrem zákazníka.

(8) V případě odběru elektřiny zákazníkem s měřením typu C kategorie C4, který zahrnuje více kalendářních let, se hodnota tohoto odběru rozdělí pro účely vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb do příslušných let podle přepočteného přiřazeného typového diagramu dodávky postupem podle přílohy č. 26 k této vyhlášce.

§ 43

Termíny pro uzavření smluv o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy

(1) Smlouva o zajištění služby přenosové soustavy nebo smlouva o zajištění služby distribuční soustavy se uzavírá na základě písemné žádosti. Žádost předkládá žadatel provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy nejméně 30 kalendářních dní před požadovaným termínem zahájení služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy s výjimkou případů, kde vyhláška stanoví jinak nebo se žadatel a provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy dohodnou

jinak. Žádost se předkládá zvlášť pro každé odběrné místo, předávací místo výroby pro TVS nebo pro jedno nebo více předávacích míst distribuční soustavy. Náležitosti žádosti o poskytnutí služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy jsou uvedeny v přílohách č. 1 a 3 k této vyhlášce, jedná-li se o případy podle odstavce 3 písm. a) až c).

(2) Žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy v odběrném místě se rozumí žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy v každém předávacím místě odběrného místa. Žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy pro předávací místo výroby pro TVS se rozumí žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy v každém předávacím místě výroby pro TVS.

(3) Smlouva o zajištění služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy je sjednávána

a) pro jedno nebo více odběrných míst zákazníka,

b) pro jedno nebo více předávacích míst výroby pro TVS,

c) pro jedno nebo více předávacích míst provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, nebo

d) pro souhrn odběrných míst nebo předávacích míst výroby pro TVS, pro která obchodník sjednává zajištění služby distribuční soustavy na základě smlouvy podle § 50 odst. 2 energetického zákona.

(4) U zákazníka s měřením typu C v regionu typových diagramů je součástí smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy i uvedení třídy typového diagramu pro jednotlivá odběrná místa.

(5) Dodavatel předává provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy návrhy na změnu rámcové smlouvy podle ustanovení této vyhlášky upravujících postup při změně dodavatele při přenesení odpovědnosti za odchylku, v ostatních případech nejpозději k poslednímu dni kalendářního měsíce předcházejícího kalendářnímu měsíci, ve kterém má změna rámcové smlouvy nabýt účinnosti, a to ve struktuře podle přílohy č. 17 k této vyhlášce. Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy předává dodavateli do 5 pracovních dnů každého kalendářního měsíce seznam odběrných nebo předávacích míst zahrnutých do rámcové smlouvy k prvnímu dni tohoto kalendářního měsíce, a to v rozsahu a struktuře podle přílohy č. 17 k této vyhlášce.

(6) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy po uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy předává do informačního systému operátora trhu informaci o zařazení odběrného místa zákazníka do regulačního stupně č. 3 až 7 a o hodnotě jeho bezpečnostního minima podle vyhlášky upravující stav nouze v elektroenergetice. Pokud je mezi provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy a dodavatelem uzavřena smlouva podle odstavce 5, provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy na základě žádosti dodavatele předá elektronickou fakturu prostřednictvím operátora trhu.

(7) Pokud dojde ke změně smlouvy o připojení v části týkající se hodnoty rezervovaného příkonu, provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy neprodleně informuje o této skutečnosti dodavatele elektronickou formou ve struktuře podle přílohy č. 17 k této vyhlášce a zajistí sjednání nové hodnoty rezervovaného příkonu ve smlouvě o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy.

(7) Pokud dojde ke změně smlouvy o připojení v části týkající se hodnoty rezervovaného příkonu, provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy neprodleně informuje o této skutečnosti dodavatele elektronickou formou ve struktuře podle přílohy č. 17 k této vyhlášce a po splnění podmínek připojení sjednaných ve smlouvě o připojení oznámí tuto skutečnost dodavateli rovněž elektronickou formou ve struktuře podle přílohy č. 17 k této vyhlášce, pokud je mezi provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy a dodavatelem uzavřena smlouva podle odstavce 5.

Čl. I bod 48 vyhlášky č. 6/2024 Sb. – od 1. ledna 2025 1. ledna 2027

(8) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy odmítne návrh na změnu podle odstavce 5, pokud v návrhu na změnu není uvedena fakturační adresa účastníka trhu nebo nejsou uvedeny identifikační údaje o účastníkovi trhu, jehož odběrného místa se změna rámcové smlouvy týká.

§ 48

Skladba cen

(1) Cenu služby přenosové soustavy tvoří

- a) cena zajišťování přenosu elektřiny, která je vícesložková a tvoří ji cena za
1. rezervovanou kapacitu v Kč/měsíc nebo Kč/MW/měsíc nebo za naměřené čtvrt hodinové maximum v Kč/MW/měsíc,
 2. použití sítí přenosové soustavy v Kč/MWh,
 3. překročení rezervovaného příkonu v Kč/MW/měsíc,
 3. překročení rezervovaného příkonu v Kč/MW/měsíc,
 4. překročení rezervované kapacity v Kč/MW/měsíc a
 5. překročení rezervovaného výkonu v Kč/MW/měsíc nebo Kč/kW/měsíc,

a) cena zajišťování přenosu elektřiny, která je vícesložková a tvoří ji cena za

1. rezervovaný příkon v předávacím místě v Kč/MW/měsíc a cena za maximální odebraný výkon v předávacím místě v Kč/MW/měsíc,

2. použití sítí přenosové soustavy v Kč/MWh,
3. překročení rezervovaného příkonu v místě připojení v Kč/MW/měsíc,
4. překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě v Kč/MW/měsíc a
5. překročení rezervovaného výkonu v Kč/MW/měsíc nebo Kč/kW/měsíc,

Čl. I body 50 až 52 vyhlášky č. 6/2024 Sb. – od 1. ledna 2025 1. ledna 2027

b) cena za systémové služby v Kč/MWh,

c) cena za provoz nesíťové infrastruktury, která zahrnuje

1. cenu za činnosti operátora trhu, kterou tvoří cena za činnosti související se zúčtováním odchylek v Kč/odběrné místo/měsíc a cena za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v Kč/odběrné místo/měsíc,
2. cenu za činnost datového centra v Kč/odběrné místo/měsíc a
3. poplatek na činnost Energetického regulačního úřadu v Kč/odběrné místo/měsíc a

d) složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie podle zákona o podporovaných zdrojích energie v Kč/MW/měsíc nebo Kč/MWh.

(2) Cenu služby distribuční soustavy tvoří

a) cena zajišťování distribuce elektřiny, která je vícesložková a tvoří ji

1. cena za rezervovanou kapacitu v Kč/MW/měsíc nebo v Kč/měsíc nebo cena za naměřené čtvrt hodinové maximum v Kč/MW/měsíc pro odběratele na napětové hladině velmi vysokého a vysokého napětí nebo cena za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem v Kč/měsíc nebo v Kč/A/měsíc nebo cena za příkon v Kč/10 W/měsíc nebo stálá cena v Kč/odběrné místo/měsíc pro odběratele na napětové hladině nízkého napětí,
2. cena za použití sítí distribuční soustavy v Kč/MWh na napětové hladině velmi vysokého a vysokého napětí nebo cena za distribuované množství elektřiny v Kč/MWh na hladině nízkého napětí,
3. cena za překročení rezervované kapacity pro odběr z distribuční soustavy s napětím mezi fázemi nad 1 kV v Kč/MW/měsíc,
4. cena za nedodržení účinníku v Kč/měsíc pro odběratele na napětové hladině velmi vysokého a vysokého napětí,
5. cena za nevyžádanou dodávku jalové energie do distribuční soustavy v Kč/MVAh pro odběratele na napětové hladině velmi vysokého a vysokého napětí,
6. cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení v Kč/MW/měsíc,
7. cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě v Kč/MW/měsíc a
8. cena za překročení rezervovaného výkonu v Kč/MW/měsíc nebo Kč/kW/měsíc,

a) cena zajišťování distribuce elektřiny, která je vícesložková a tvoří ji

1. cena za rezervovaný příkon v předávacím místě v Kč/MW/měsíc a cena za maximální odebraný výkon v předávacím místě v Kč/MW/měsíc pro odběratele na napětové hladině velmi vysokého a vysokého napětí nebo cena za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem v Kč/měsíc nebo v Kč/A/měsíc nebo cena za příkon v Kč/10 W/měsíc nebo stálá cena v Kč/předávací místo/měsíc pro odběratele na napětové hladině nízkého napětí,
2. cena za použití sítí distribuční soustavy v Kč/MWh na napětové hladině velmi vysokého a vysokého napětí nebo cena za distribuované množství elektřiny v Kč/MWh na hladině nízkého napětí,
3. cena za nedodržení účinníku v Kč/měsíc pro odběratele na napětové hladině velmi vysokého a vysokého napětí,
4. cena za nevyžádanou dodávku jalové energie do distribuční soustavy v Kč/MVAh pro odběratele na napětové hladině velmi vysokého a vysokého napětí,
5. cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení v Kč/MW/měsíc,
6. cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě v Kč/MW/měsíc a
7. cena za překročení rezervovaného výkonu v Kč/MW/měsíc nebo Kč/kW/měsíc,

Čl. I body 53 a 54 vyhlášky č. 6/2024 Sb. – od 1. ledna 2025 1. ledna 2027

b) cena za systémové služby v Kč/MWh,

c) cena za provoz nesíťové infrastruktury, která zahrnuje

1. cenu za činnosti operátora trhu, kterou tvoří cena za činnosti související se zúčtováním odchylek v Kč/odběrné místo/měsíc a cena za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v Kč/odběrné místo/měsíc,
2. cenu za činnost datového centra v Kč/odběrné místo/měsíc a
3. poplatek na činnost Energetického regulačního úřadu v Kč/odběrné místo/měsíc a

d) složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie podle zákona o podporovaných zdrojích energie v Kč/MW/měsíc, Kč/A/ /měsíc nebo Kč/MWh.

(3) Ostatními regulovanými cenami jsou

a) cena za zúčtování operátora trhu, kterou tvoří

1. cena za registraci subjektu zúčtování v Kč a
2. cena za činnost zúčtování v Kč/měsíc,

b) cena za poskytování skutečných hodnot a jiné činnosti související s povinností uzavření smlouvy o přístupu do informačního systému operátora trhu účastníkům trhu s elektřinou v Kč/měsíc,

c) cena za činnost organizace trhu v Kč/MWh za množství elektřiny zobchodované na organizovaném denním trhu a vnitrodenním trhu,

d) cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v Kč/měsíc,

- e) cena za vydání záruky původu v Kč/MWh,
- f) cena za převody záruky původu v rámci České republiky v Kč/MWh,
- g) cena za převod záruky původu vydané v jiném členském státě spojený s uznáním záruky původu v Kč/MWh,
- h) cena za vedení účtu v evidenci záruk původu v Kč/měsíc,
- i) cena pro zúčtování rozdílů mezi hodnotami skutečného odběru získanými na základě odečtů a hodnotami stanovenými na základě typových diagramů v Kč/MWh,
- j) cena elektřiny pro zvláštní režim zúčtování ve stavech nouze v Kč/MWh,
- k) zúčtovací cena odchylky nebo protiodchylky podle přílohy č. 8 k této vyhlášce v Kč/MWh,
- l) cena za činnost povinně vykupujícího v Kč/MWh,
- m) cena dodávky dodavatelem poslední instance v Kč/odběrné nebo předávací místo/měsíc nebo v Kč/MWh,
- n) cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen pro účely stanovení zúčtovací ceny odchylky,
- o) cena usměrňující výslednou hodnotu ceny pobídkové komponenty P^{VDT} a
- p) cena usměrňující výslednou hodnotu pobídkové komponenty P^{SO} .

(4) Cena za rezervovanou kapacitu pro odběratele na napěťové hladině velmi vysokého napětí a vysokého napětí a cena za použití sítí distribuční soustavy na hladině velmi vysokého napětí a vysokého napětí může být nahrazena jednosložkovou cenou za službu sítí provozovatele distribuční soustavy v Kč/MWh.

(4) Cena za rezervovaný příkon a cena za maximální odebraný výkon pro odběratele na napěťové hladině velmi vysokého napětí a vysokého napětí a cena za použití sítí distribuční soustavy na hladině velmi vysokého napětí a vysokého napětí může být nahrazena jednosložkovou cenou za službu sítí provozovatele distribuční soustavy v Kč/MWh.

(5) Cena za rezervovaný příkon a cena za maximální odebraný výkon pro odběratele z přenosové soustavy a cena za použití sítí přenosové soustavy může být nahrazena jednosložkovou cenou za službu sítí provozovatele přenosové soustavy v Kč/MWh.

Čl. I body 55 a 56 vyhlášky č. 6/2024 Sb. – od 1. ledna 2025 1. ledna 2027

§ 49

Předávání údajů mezi účastníky trhu

(1) Výrobce elektřiny předává operátorovi trhu údaje za uplynulý kalendářní měsíc podle přílohy č. 9 k této vyhlášce, a to nejpozději do desátého kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce nebo do šestého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce podle toho, který den nastane později. To platí i v případě, je-li výrobní elektřina připojena do odběrného místa zákazníka s výjimkou výroben připojených podle § 28 odst. 5 energetického zákona.

(2) Na základě údajů vykázaných výrobcem zpřístupní operátor trhu příslušnému provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je výrobní připojena, výpočet plateb za systémové služby, provoz nesíťové infrastruktury a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů stanovený způsobem uvedeným v příloze č. 10 k této vyhlášce nejpozději následující kalendářní den po uplynutí lhůty pro předání údajů podle odstavce 1. Odběr elektřiny, který není uskutečňován pro krytí technologické vlastní spotřeby výrobce elektřiny, pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren a krytí ztrát v přenosové nebo distribuční soustavě, je pro účely fakturace ceny za provoz nesíťové infrastruktury považován za odběr zákazníka.

(3) Provozovatel lokální distribuční soustavy předává operátorovi trhu za uplynulý kalendářní měsíc podle přílohy č. 11 k této vyhlášce údaje o jím vyúčtovaném množství systémových služeb, služeb za provoz nesíťové infrastruktury a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů v uplynulém kalendářním měsíci, a to nejpozději do patnáctého kalendářního dne po skončení kalendářního měsíce.

(4) Na základě údajů vykázaných provozovatelem lokální distribuční soustavy zpřístupní operátor trhu příslušnému provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je lokální distribuční soustava připojena, výpočet plateb za systémové služby, za provoz nesíťové infrastruktury a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů stanovený způsobem uvedeným v příloze č. 12 k této vyhlášce do šestnáctého kalendářního dne po skončení kalendářního měsíce a provozovatel distribuční soustavy hodnoty zpřístupněné operátorem trhu použije k vyúčtování plateb za systémové služby, za provoz nesíťové infrastruktury a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů.

(5) Zákazník provozující zařízení drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové, na kterého se nevztahuje odstavec 1 nebo 3, sdělí způsobem umožňujícím dálkový přístup provozovateli distribuční soustavy, ke které je odběrné elektrické zařízení elektrické trakce připojeno, množství trakční elektrické energie v MWh spotřebované při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové v uplynulém zúčtovacím období, a to nejpozději do desátého kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce.

(6) Provozovatel distribuční soustavy hodnoty poskytnuté zákazníkem provozujícím zařízení drážní dopravy na dráze

železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové podle odstavce 5 použije k vyúčtování plateb na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů.

(7) zrušen

(8) zrušen

(9) zrušen

(10) Výrobce elektřiny, jehož výroba je připojena k přenosové soustavě a zároveň k distribuční soustavě, nebo k více distribučním soustavám, sdělí provozovatelům soustav, ke kterým je výroba elektřiny připojena, celkové množství elektřiny dodané do přenosové soustavy a distribučních soustav, a to nejpozději do šestého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce.

(11) Provozovatel lokální distribuční soustavy předává provozovateli distribuční soustavy, ke které je lokální distribuční soustava připojena, za uplynulý kalendářní měsíc údaje podle příloh č. 27 a 28 k této vyhlášce, a to nejpozději třetí pracovní den následujícího kalendářního měsíce.

Čl. I bod 59 vyhlášky č. 6/2024 Sb. – od 1. ledna 2025 1. ledna 2027

Rezervace kapacity

§ 53

(1) Pro účely této vyhlášky se za výrobce první kategorie považuje výrobce elektřiny, jehož posuzovaná výroba elektřiny je připojena do přenosové nebo distribuční soustavy a který alespoň osmdesát procent ročního množství elektřiny vyrobené v jím provozované výrobně elektřiny, sníženého o technologickou vlastní spotřebu elektřiny, dodává do přenosové nebo distribuční soustavy; do technologické vlastní spotřeby se nepočítá odběr elektřiny pro čerpání vody pro úschovu energie a následnou výrobu elektřiny. Ostatní výrobci jsou výrobci druhé kategorie.

(2) Výrobce elektřiny sjednává rezervovanou kapacitu zvlášť pro každé předávací místo odběrného místa a předávací místo distribuční soustavy pro napětí od 1 kV a vyšší.

(3) Rezervovaná kapacita sjednaná ve smlouvě o zajištění služby distribuční soustavy nemůže být vyšší, než je hodnota rezervovaného příkonu předávacího místa sjednaná ve smlouvě o připojení nebo stanovená podle jiného právního předpisu⁹). Hodnota rezervované kapacity se sjednává na období jednoho nebo více kalendářních měsíců. Rezervovanou kapacitu s provozovatelem regionální distribuční soustavy sjednává účastník trhu nejpozději do posledního pracovního dne kalendářního měsíce, který předchází měsíci, od kterého se má nová hodnota rezervované kapacity použít. Rezervovanou kapacitu s provozovatelem lokální distribuční soustavy sjednává účastník trhu nejpozději do 12.00 hodin posledního pracovního dne kalendářního měsíce, který předchází měsíci, od kterého se má nová hodnota rezervované kapacity použít.

(4) Výrobce sdělí každý rok nejpozději do 31. ledna provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy, ke které je připojena výroba elektřiny, zařazení výroby elektřiny jako výrobce první kategorie nebo druhé kategorie na základě údajů z měření zjištěných v předcházejícím kalendářním roce. Pokud výrobce nesdělí zařazení výroby elektřiny do kategorie výrobců v této lhůtě, platí, že výroba je zařazena do druhé kategorie.

(5) V případě výroby elektřiny uvedené do provozu v průběhu kalendářního roku provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy rozhodne o zařazení výrobce do první nebo druhé kategorie na základě poměru mezi instalovaným výkonem výroby a rezervovaným příkonem dané výroby. Za výrobce první kategorie je v takovém případě považován výrobce s poměrem mezi instalovaným výkonem výroby a součtem rezervovaných příkonů v odběrném místě a předávacím místě výroby pro TVS v dané výrobně rovným nebo větším než 5. Po skončení kalendářního roku provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy zařadí výrobce do první nebo druhé kategorie na další období podle odstavce 4. Ustanovení pro výroby elektřiny uvedené do provozu v průběhu kalendářního roku se při provozu pro ověření technologie použijí obdobně.

(6) Zařazení do kategorie výrobců použije provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy pro určení plateb za přenos elektřiny nebo za distribuci elektřiny a za související služby od začátku druhého čtvrtletí daného roku do konce prvního čtvrtletí následujícího roku.

Předávání údajů k účtování a hrazení ceny za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem a ceny za maximální odebraný výkon

§ 53

(1) Pro účely této vyhlášky se za výrobce první kategorie považuje výrobce elektřiny, jehož posuzovaná výroba elektřiny je připojena k distribuční soustavě na hladině nízkého napětí a který alespoň osmdesát procent ročního množství elektřiny vyrobené v jím provozované výrobně elektřiny, sníženého o technologickou vlastní spotřebu elektřiny, dodává do distribuční soustavy; do technologické vlastní spotřeby se nepočítá odběr elektřiny pro čerpání vody pro úschovu energie a následnou výrobu elektřiny. Ostatní výrobci na hladině nízkého napětí jsou výrobci druhé kategorie.

(2) Výrobce elektřiny sdělí každý rok nejpozději do 31. ledna provozovateli distribuční soustavy, ke které je připojena výroba elektřiny, zařazení výroby elektřiny jako výrobce první kategorie nebo druhé kategorie na základě údajů ze smlouvy o

připojení a z měření zjištěných v předcházejícím kalendářním roce. Pokud výrobce nesdělí zařazení výroby elektřiny do kategorie výrobců v této lhůtě, platí, že je výroba elektřiny připojena na hladině nízkého napětí zařazena do druhé kategorie.

(3) V případě výroby elektřiny uvedené do provozu v průběhu kalendářního roku provozovatel distribuční soustavy rozhodne o zařazení výrobce do první nebo druhé kategorie na základě poměru mezi instalovaným výkonem výroby a rezervovaným příkonem dané výroby. Za výrobce první kategorie je v takovém případě považován výrobce elektřiny, jehož výroba elektřiny je připojena k distribuční soustavě na hladině nízkého napětí s poměrem mezi instalovaným výkonem výroby a součtem rezervovaných příkonů v odběrném místě a předávacím místě výroby pro TVS v dané výrobě rovným nebo větším než 5.

(4) Zařazení do kategorie výrobců použije provozovatel distribuční soustavy pro určení plateb za zajišťování služby distribuční soustavy od začátku druhého čtvrtletí daného roku do konce prvního čtvrtletí následujícího roku.

§ 53a

(1) Výrobce elektřiny s odlišným vyhodnocením platby ceny za maximální odebraný výkon je výrobce elektřiny, jehož výroba elektřiny je připojena k přenosové nebo distribuční soustavě na hladině velmi vysokého nebo vysokého napětí a který zároveň

a) alespoň osmdesát procent ročního množství elektřiny vyrobené v této výrobě elektřiny, sníženého o technologickou vlastní spotřebu elektřiny, dodává do přenosové nebo distribuční soustavy,

b) měsíčně dodá elektřinu do přenosové nebo distribuční soustavy v objemu alespoň deset procent z nejvyšší možné dodávky elektřiny stanovené součinem instalovaného výkonu této výroby elektřiny a počtu hodin v kalendářním měsíci a

c) vyrábí elektřinu pomocí synchronních nebo asynchronních generátorů se jmenovitým výkonem dosahujícím alespoň osmdesát procent instalovaného výkonu výroby elektřiny.

(2) Splnění podmínky podle odstavce 1 písm. a) posuzuje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy na základě údajů podle přílohy č. 10 k této vyhlášce za předcházející kalendářní rok.

(3) Splnění podmínky podle odstavce 1 písm. b) posuzuje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy na základě údajů z měření elektřiny, údajů ze smlouvy o připojení, případně údajů sdělených výrobcem podle § 49 odst. 10.

(4) Splnění podmínky podle odstavce 1 písm. c) posuzuje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy na základě údajů uvedených ve smlouvě o připojení.

Čl. I body 60 a 61 vyhlášky č. 6/2024 Sb. – od ~~1. ledna 2025~~ 1. ledna 2027

§ 54

(1) Výrobce první kategorie, jehož výroba elektřiny je připojena na napěťové hladině 1 kV a vyšší, nesjednává rezervovanou kapacitu a nehradí platbu za rezervovanou kapacitu pro předávací místo odběrného místa a předávací místo výroby pro TVS. Výrobce první kategorie, jehož výroba elektřiny je připojena na napěťové hladině nižší než 1 kV, nehradí platbu za příkon pro odběrné místo a předávací místo výroby pro TVS. Věty první a druhá se neuplatní v případě, že výrobce elektřiny odebírá elektřinu z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy při odstávce výroby, která je delší než 30 dnů (dále jen "dlouhodobá odstávka"). Do dlouhodobé odstávky se nezahrnuje odběr pro uvedení výroby do klidového režimu, maximálně však v délce 72 hodin po odřazení generátoru od soustavy, a dále odběr pro účely opětovného najezení výroby elektřiny z klidového režimu při ukončení dlouhodobé odstávky, maximálně však odběr v délce trvání 72 hodin před přifázováním generátoru k soustavě.

(2) Při dlouhodobé odstávce podle odstavce 1 výrobce první kategorie oznámí provozovateli přenosové soustavy nebo distribuční soustavy, k níž je výroba připojena, termín zahájení dlouhodobé odstávky nejpozději do 5 pracovních dnů po odřazení generátoru od soustavy, nebo nejpozději do 3 pracovních dnů od okamžiku, kdy se z odstávky stala dlouhodobá odstávka, a termín ukončení dlouhodobé odstávky do 5 pracovních dnů po přifázování generátoru k soustavě.

(3) V rámci dlouhodobé odstávky provozovatel přenosové soustavy nebo distribuční soustavy vyhodnocuje a účtuje výrobcí platbu za sjednanou rezervovanou kapacitu, nebo pokud není rezervovaná kapacita sjednána, platbu za rezervovanou kapacitu podle maximální naměřené hodnoty čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného v jednotlivých kalendářních měsících výrobcem první kategorie. Provozovatel přenosové soustavy nebo distribuční soustavy neúčtuje platbu za rezervaci kapacity za prvních 30 dnů dlouhodobé odstávky.

(4) Výrobce druhé kategorie, jehož výroba elektřiny je připojena na napěťové hladině 1 kV a vyšší, nesjednává rezervovanou kapacitu a nehradí platbu za rezervovanou kapacitu pouze pro předávací místo výroby pro TVS. Výrobce druhé kategorie, jehož výroba elektřiny je připojena na napěťové hladině nižší než 1 kV, nehradí platbu za rezervovaný příkon pouze pro předávací místo výroby pro TVS.

(5) Odběrateli, který má na jedné z napěťových hladin velmi vysokého napětí nebo vysokého napětí jednoho provozovatele distribuční soustavy více míst připojení s průběhovým měřením typu A nebo B, jejichž odběr je propojen vlastní elektrickou sítí a kterými jsou napájeny dopravní prostředky elektrické trakce, pro účely vyhodnocení a stanovení plateb za rezervovanou kapacitu provozovatel distribuční soustavy stanoví skutečnou hodnotu výkonu pro každou hladinu napětí zvlášť ze součtu maximálních výkonů naměřených v odběrných místech v čase, kdy je tento součet v daném měsíci nejvyšší.

(6) Napájením dopravních prostředků elektrické trakce se rozumí odběr elektřiny v odběrném místě, jehož měsíční podíl odběru elektřiny v dopravních prostředcích elektrické trakce při provozování dráhy a drážní dopravy pro přepravu osob a věcí na

dráze železniční, tramvajové a trolejbusové, včetně odběru pomocných provozů elektrické trakce, které jsou technologickou součástí napájecích bodů elektrické trakce a přímo souvisejí se zajištěním provozu elektrické trakce, činí alespoň osmdesát pět procent z celkového odběru elektřiny.

§ 54

(1) Výrobce první kategorie podle § 53 nehradí platbu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem.

(2) Výrobce druhé kategorie podle § 53 nehradí platbu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem pouze pro předávací místo výroby pro TVS.

Čl. I bod 62 vyhlášky č. 6/2024 Sb. – od 1. ledna 2025 1. ledna 2027

§ 57

Postup operátora trhu při řešení nenavazující dodávky

(1) Pokud je k odběrnému místu zákazníka u operátora trhu přiřazen nový dodavatel a subjekt zúčtování na základě žádosti o změnu dodavatele nebo žádosti podle § 40 odst. 3 v případě odběru podle § 51 odst. 4 energetického zákona, podané u operátora trhu, je tento subjekt zúčtování a nový dodavatel operátorem trhu přiřazen k odběrnému místu zákazníka v den účinnosti změny dodavatele i na období bezprostředně předcházející dni přiřazení nového dodavatele a subjektu zúčtování, kdy je odběrné místo zákazníka u operátora trhu registrováno bez přiřazeného subjektu zúčtování, a to v případě, že v tomto období je odběrné místo zákazníka registrováno u operátora trhu bez přiřazeného subjektu zúčtování po dobu kratší než 10 pracovních dnů a k odběrnému místu není přiřazen status neaktivní nebo status bez elektroměru podle § 17 odst. 2. Operátor trhu o tomto přiřazení informuje dotčeného nového dodavatele, subjekt zúčtování, provozovatele přenosové soustavy a provozovatele distribuční soustavy.

(2) Po obdržení informace podle odstavce 1 provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy předává operátorovi trhu hodnoty odběrů elektřiny za období, v němž byl k odběrnému místu zákazníka operátorem trhu přiřazen subjekt zúčtování podle odstavce 1, a to způsobem a v termínu uvedeném v § 19, 20 a 22. Pokud již termín podle § 19, 20 a 22 uplynul, předává provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy tyto hodnoty nejpozději do 5 pracovních dnů od obdržení informace podle odstavce 1. V případě smlouvy podle § 50 odst. 2 energetického zákona provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy předává operátorovi trhu k odběrnému místu zákazníka údaje potřebné pro vyúčtování dodávky elektřiny v termínu podle § 41 samostatně za období, kdy je odběrné místo zákazníka registrováno u operátora trhu se subjektem zúčtování přiřazeným podle odstavce 1, operátor trhu následně tyto údaje předává dotčenému dodavateli a subjektu zúčtování.

(3) V případě, že nový dodavatel má uzavřenou smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny, vyúčtuje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy novému dodavateli ceny za službu přenosové nebo distribuční soustavy za období, kdy byl k odběrnému místu zákazníka operátorem trhu přiřazen nový dodavatel podle odstavce 1. U odběrného místa na hladině vysokého a velmi vysokého napětí účtuje provozovatel distribuční soustavy platbu za rezervaci kapacity ve výši součinu čtvrt hodinového maximálního odebraného výkonu v daném období a ceny měsíční rezervované kapacity. U odběrného místa na hladině nízkého napětí účtuje provozovatel distribuční soustavy platbu za rezervaci kapacity podle proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem v daném období a dosavadní sazby za zajištění distribuce elektřiny.

(3) V případě, že nový dodavatel má uzavřenou smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny, vyúčtuje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy novému dodavateli ceny za službu přenosové nebo distribuční soustavy za období, kdy byl k odběrnému místu zákazníka operátorem trhu přiřazen nový dodavatel podle odstavce 1.

Čl. I bod 66 vyhlášky č. 6/2024 Sb. – od 1. ledna 2025 1. ledna 2027

(4) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy není povinen zasílat operátorovi trhu údaje potřebné pro vyúčtování dodávky elektřiny za období, kdy u operátora trhu není k odběrnému místu zákazníka přiřazen subjekt zúčtování.

§ 61

Provoz pro ověření technologie výrobce

Maximální hodnota čtvrt hodinového elektrického výkonu dodávky a odběru naměřená v předávacím místě výroby v průběhu provozu pro ověření technologie nemůže být vyšší, než je hodnota rezervovaného výkonu a příkonu sjednaného ve smlouvě o připojení.

Maximální čtvrt hodinový dodaný výkon a maximální čtvrt hodinový odebraný výkon v předávacím místě výroby v průběhu provozu pro ověření technologie nemůže být vyšší, než je hodnota rezervovaného výkonu a příkonu sjednaného ve smlouvě o připojení.

Čl. I bod 70 vyhlášky č. 6/2024 Sb. – od 1. ledna 2025 1. ledna 2027

Provoz pro ověření technologie zákazníka

(1) Zajištění služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka je zajištění služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy pro ověření technických parametrů, provozních hodnot a prokázání provozuschopnosti nově instalovaného nebo rekonstruovaného odběrného elektrického zařízení odběratele, jehož odběrné zařízení je připojeno na napěťovou hladinu 1 kV nebo vyšší.

(2) V případě stávajícího odběrného zařízení jsou služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka umožněny v případě, že instalovaný příkon nově instalovaného nebo rekonstruovaného elektrického zařízení v odběrném místě dosahuje minimálně deset procent hodnoty rezervovaného příkonu sjednaného ve smlouvě o připojení nebo dojde k instalaci nového elektrického zařízení o instalovaném příkonu minimálně 1 MW.

(3) Žádost o zajištění služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka předkládá žadatel provozovateli přenosové nebo příslušné distribuční soustavy nejméně 5 pracovních dní před požadovaným termínem zahájení služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka, a to pro každé předávací místo odběrného místa. Náležitosti žádosti o poskytnutí služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka jsou uvedeny v přílohách č. 2 a 4 k této vyhlášce.

(4) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy na základě uzavřené smlouvy o zajištění služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy zahájí poskytování služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka u odběratele k požadovanému termínu uvedenému v žádosti a ukončí poskytování této služby k požadovanému datu uvedenému v žádosti, podle které byla služba přenosové soustavy nebo služba distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka zahájena, nejpozději však posledním dnem třetího kalendářního měsíce následujícího po měsíci, ve kterém byla služba přenosové soustavy nebo služba distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka zahájena.

(5) Při vyhodnocování a fakturaci plateb za zajištění služby přenosové soustavy nebo distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka jsou provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy účtovány ceny podle § 48. Platba za rezervaci kapacity přenosové soustavy nebo distribuční soustavy se stanoví jako součet

a) platby podle výše sjednané rezervované kapacity a

b) platby stanovené jako součin ceny za měsíční rezervaci kapacity přenosové soustavy nebo distribuční soustavy a rozdílu mezi maximální naměřenou hodnotou čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou v provozu pro ověření technologie zákazníka a sjednanou rezervovanou kapacitou.

(6) V případě, že má služba přenosové soustavy nebo služba distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka pokračovat službou přenosové soustavy nebo službou distribuční soustavy, může v průběhu provozu pro ověření technologie zákazníka žadatel požádat o přidělení rezervované kapacity, a to nejpozději 10 pracovních dnů před ukončením služby přenosové soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka nebo nejpozději 1 pracovní den před ukončením služby distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka.

(7) Žádá-li zákazník o provoz pro ověření technologie zákazníka ve vymezeném území provozovatele lokální distribuční soustavy a předpokládaný příkon odběrného elektrického zařízení v provozu pro ověření technologie zákazníka je vyšší než dvacet procent sjednaného příkonu lokální distribuční soustavy, provozovatel distribuční soustavy, k níž je tato lokální distribuční soustava připojena, na žádost provozovatele lokální distribuční soustavy poskytne provozovateli lokální distribuční soustavy služby distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka v rozsahu požadovaném zákazníkem.

Čl. I bod 71 vyhlášky č. 6/2024 Sb. – od 1. ledna 2025 1. ledna 2027

Náležitosti žádosti o poskytnutí služby přenosové soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka nebo v rámci provozu pro ověření technologie výrobce

Část A – údaje o žadateli

1. Obchodní firma – pokud fyzická osoba nemá obchodní firmu, tak uvede své příjmení a jméno, případně jména. Právní osoba nezapsaná v obchodním rejstříku uvede svůj název/Právní forma právnické osoby.

2. Účel odběru.

3. Předmět podnikání.

4. Sídlo – vyplňuje pouze právnická osoba v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné.

5. Osoba nebo osoby, které jsou statutárním orgánem – vyplňuje pouze právnická osoba – příjmení, jméno, případně jména, a datum narození všech členů tohoto orgánu.

6. Základní údaje – vyplňuje pouze fyzická osoba – příjmení, jméno, případně jména, datum narození.

7. Adresa místa trvalého pobytu nebo bydliště nebo místa podnikání – vyplňuje pouze fyzická osoba v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné.

8. Spojení – telefon, fax nebo e-mail.

9. Adresa pro doručování do vlastních rukou: příjmení, jméno, případně jména, titul, adresa.

10. Identifikační číslo osoby, pokud bylo přiděleno.

11. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.

Část B – technické údaje

1. Požadovaný termín zahájení a ukončení služby přenosové soustavy ve zkušebním provozu nebo v provozu pro ověření technologie.

2. Technická dokumentace nově připojovaného nebo rekonstruovaného zařízení.

Náležitosti žádosti o poskytnutí služby distribuční soustavy

Část A - údaje o žadateli

1. Obchodní firma - pokud fyzická osoba nemá obchodní firmu, tak uvede své příjmení a jméno. Právnícká osoba nezapsaná v obchodním rejstříku uvede svůj název.
2. Právní forma právnické osoby.
3. Účel odběru.
4. Předmět podnikání.
5. Sídlo - vyplňuje pouze právnická osoba v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné.
6. Osoba nebo osoby, které jsou statutárním orgánem - vyplňuje pouze právnická osoba - příjmení, jméno a datum narození všech členů tohoto orgánu.
7. Základní údaje - vyplňuje pouze fyzická osoba - příjmení, jméno, datum narození
8. Adresa místa trvalého pobytu nebo bydliště nebo místa podnikání - vyplňuje pouze fyzická osoba v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné.
9. Spojení - telefon, fax nebo e-mail.
10. Adresa pro doručování do vlastních rukou: příjmení, jméno, tituly, úplná adresa.
11. Identifikační číslo osoby, pokud bylo přiděleno.
12. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.
13. Bankovní spojení.

Část B - technické údaje

1. Požadovaný termín a doba poskytnutí distribuce.
2. Velikost rezervované kapacity nebo výkonu distribuce v předávacím místě
 - a. celková rezervovaná kapacita v předávacím místě zahrnující všechny očekávané smlouvy o dodávce elektřiny,
 - b. u výrobce celkový rezervovaný výkon v předávacím místě zahrnující všechny očekávané smlouvy o dodávce elektřiny odběratelům, dodavatelům elektřiny a obchodníkům s elektřinou.

<ol style="list-style-type: none">2. Velikost rezervovaného příkonu nebo výkonu distribuce v předávacím místě<ol style="list-style-type: none">a. celková hodnota rezervovaného příkonu v předávacím místě zahrnující všechny očekávané smlouvy o dodávce elektřiny,b. u výrobce celkový rezervovaný výkon v předávacím místě zahrnující všechny očekávané smlouvy o dodávce elektřiny odběratelům, dodavatelům elektřiny a obchodníkům s elektřinou.
--

Čl. I bod 74 vyhlášky č. 6/2024 Sb. – od 1. ledna 2025 1. ledna 2027

3. Předpokládané množství odebrané elektřiny za rok.
4. Požadovaná distribuční sazba.

Prohlášení o správnosti a pravdivosti uvedených údajů.

Souhlas žadatele se zněním smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy zveřejněné příslušným provozovatelem distribuční soustavy způsobem umožňujícím dálkový přístup.

Náležitosti žádosti o poskytnutí služby distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka nebo v rámci provozu pro ověření technologie výrobce

Část A – údaje o žadateli

1. Obchodní firma – pokud fyzická osoba nemá obchodní firmu, tak uvede své příjmení a jméno, případně jména. Právnícká osoba nezapsaná v obchodním rejstříku uvede svůj název/Právní forma právnícké osoby
2. Účel odběru.
3. Předmět podnikání.
4. Sídlo – vyplňuje pouze právnícká osoba v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné.
5. Osoba nebo osoby, které jsou statutárním orgánem – vyplňuje pouze právnícká osoba – příjmení, jméno, případně jména, a datum narození všech členů tohoto orgánu.
6. Základní údaje – vyplňuje pouze fyzická osoba – příjmení, jméno, případně jména, datum narození.
7. Adresa místa trvalého pobytu nebo bydliště nebo místa podnikání – vyplňuje pouze fyzická osoba v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné.
8. Spojení – telefon, fax nebo e-mail.
9. Adresa pro doručování do vlastních rukou: příjmení, jméno, případně jména, titul, adresa.
10. Identifikační číslo osoby, pokud bylo přiděleno.
11. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.
12. Bankovní spojení.

Část B – technické údaje

1. Požadovaný termín zahájení a ukončení služby distribuční soustavy ve zkušebním provozu nebo v provozu pro ověření technologie.
2. Předpokládané množství odebrané elektřiny za měsíc.
3. Požadovaná distribuční sazba.
4. Technická dokumentace nově připojovaného nebo rekonstruovaného zařízení.

Prohlášení o správnosti a pravdivosti uvedených údajů. Souhlas žadatele se zněním smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy zveřejněné provozovatelem distribuční soustavy způsobem umožňujícím dálkový přístup.

Čl. I bod 75 vyhlášky č. 6/2024 Sb. – od 1. ledna 2025 **1. ledna 2027**

TDD – typový diagram dodávky;

UIR-adr – územně identifikační registr adres.

- 1) Uvede se v následujících samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení zákazníka nebo obchodní firmu; pokud podnikající fyzická osoba nemá obchodní firmu, potom její jméno, příjmení a případný dodatek, v případě právnické osoby nezapsané v obchodním rejstříku její název; datum narození (DD. MM. RRRR) nebo IČO; fakturační adresa (je-li sjednána, je-li možné dle UIR-adr obec; místní část; ulice; číslo popisné nebo parcelní; číslo orientační; PSČ (XXX XX); příjmení a jméno kontaktní osoby; telefonní číslo (+420XXXXXXX) a emailová adresa kontaktní osoby (je-li kontaktní osoba určena) jsou údaje volitelné.
- 2) Uvede se v samostatných polích obec/město; místní část; ulice, číslo popisné; číslo orientační, PSČ (XXX XX) je-li možné dle UIR-adr. Není-li možné uvést číslo popisné, uvede se parcelní číslo pozemku, na němž je odběrné místo umístěno.
- 3) Uvede se ve formátu DD. MM. RRRR, je-li požadováno uzavření smlouvy na dobu neurčitou, uvede se požadovaný termín ukončení distribuce 31. 12. 9999.
- 4) Uvede se v samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení osoby; telefon (+420XXXXXXXXXX); mailová adresa.
- 5) Uvede se
 - 0 sestavy zasílané provozovatelem distribuční soustavy
 - a) jedná-li se o konečnou sestavu provozovatele distribuční soustavy podle § 43 odst. 5,
 - b) jedná-li se o změnu technických údajů předávacího místa odběrného místa např. podle § 43 odst. 7,
 - c) jedná-li se o sestavu pro dodávku poslední instance podle § 59 odst. 4,
 - 1 jedná-li se o nové odběrné místo zákazníka nebo o odběrné místo podle § 45 odst. 6,
 - 2 jedná-li se o změnu údajů zákazníka nebo odběrného místa
 - a) Změna dat zákazníka – jméno a příjmení / Obchodní firma, IČ / datum narození, kontaktní osoba (jméno, mailová adresa, telefon),
 - b) Změna fakturační adresy,
 - c) Změna adresy odběrného místa,
 - d) Změna rezervované kapacity,
 - e) Změna v regulačních stupních – zařazení do regulačních stupňů, kontaktní osoba pro regulační stupeň,
 - f) Změna technických parametrů – změna rezervovaného příkonu, jističe, počtu fází, TDD, sazby.
 - 3 jedná-li se o změnu zákazníka ve stávajícím odběrném místě,
 - 4 status nepoužívat,
 - 5 jedná-li se o případ získání zákazníka
 - a) Standardní změna (změna dodavatele bez přepisu),
 - b) Po neoprávněném odběru (změna dodavatele po neoprávněném odběru),
 - c) Po stavu dodavatel poslední instance (změna dodavatele z dodavatele poslední instance),
 - d) Standardní změna (změna dodavatele s přepisem),
 - e) Zrychlenou změnou dodavatele před zahájením dodávky dodavatelem poslední instance,
 - f) Změna typu smlouvy.
 - 6 jedná-li se o odebrání elektroměru a ukončení odběru v odběrném místě,
 - 7 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 3,
 - 8 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 5.
- 6) Uvede se, zdali je zákazník vlastníkem transformátoru (trafostanice) využívaného pro odběr elektřiny nebo zda je nájemcem transformátoru (trafostanice).
- 7) Jedná se o bezpečnostní minimum podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
- 8) Jedná se o časový posun podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
- 9) Pro případy, na které se nevztahuje čl. II bod 10 zákona č. 131/2015 Sb., kterým se mění zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony, uvede provozovatel distribuční soustavy hodnotu ve výši rezervovaného příkonu pro odběrné a předávací místo zákazníka sjednaného ve smlouvě o připojení pro období, za které provozovatel distribuční soustavy předává dodavateli elektřiny sestavu o odběrných nebo předávacích místech.
- 10) Pro případy, kdy je výrobná připojena do odběrného místa; hodnota rezervovaného výkonu ze smlouvy o připojení; hodnotu aktualizuje pouze provozovatel distribuční soustavy; změnu rezervovaného výkonu neprovádí dodavatel elektřiny.
- 11) Uvede se hodnota rezervovaného příkonu předávacích míst sjednaná ve smlouvě o připojení nebo stanovená v souladu se zákonem č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.
- 12) Identifikační údaje o účastníkovi trhu podle § 34 odst. 5 písm. c).

VZOR

Rozsah a struktura údajů o odběrných místech a jejich předávacích místech nebo předávacích místech výroby pro TVS připojených na hladině nízkého napětí

Provozovatel distribuční soustavy:

Obchodní firma:

IČ:

Sídlo:

Kontaktní údaje:

Dodavatel:

Obchodní firma:

IČ:

Sídlo:

Kontaktní údaje:

Poř.	Identifikační číselný kód předávacího místa odběrného místa nebo předávacího místa výroby pro TVS ¹²⁾	Zákazník ^{1), 12)}	Adresa/umístění odběrného místa ^{2), 12)}	Požadovaný termín zahájení distribuce ³⁾	Požadovaný termín ukončení distribuce ³⁾	Typ měření	Rezervovaný výkon ¹¹⁾	Rezervovaný příkon v předávacím místě ¹⁰⁾	Požadovaná sazba ⁴⁾	TDD	Frekvence odečtů ⁵⁾	Termín odečtů (týden/měsíc)	Zařazení do reg. stupňů					Stav OM a PM ⁶⁾	Poznámka
							RV [kW]	Hodnota jističe [A]					Počet fází	4 [%]	6 [%]	7 ⁷⁾ [kW]	7 ⁸⁾ [hod]		
1.																			
2.																			
...																			
n																			

Poznámky:

TVS – technologická vlastní spotřeba;

OM – odběrné místo;

PM – předávací místo;

TDD – typový diagram dodávky;

UIR-adr – územně identifikační registr adres;

RV – rezervovaný výkon.

- 1) Uvede se v následujících samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení zákazníka nebo obchodní firmu; pokud podnikající fyzická osoba nemá obchodní firmu, potom její jméno, příjmení a případný dodatek, v případě právnické osoby nezapsané v obchodním rejstříku její název; datum narození (DD. MM. RRRR) nebo IČO; fakturační adresa (je-li sjednána, je-li možné dle UIR-adr) obec; místní část; ulice; číslo popisné nebo parcelní; číslo orientační; PSČ (XXX XX); příjmení a jméno kontaktní osoby; telefonní číslo (+420XXXXXXXX) a emailová adresa kontaktní osoby (je-li kontaktní osoba určena) jsou údaje volitelné.

- 2) Uvede se v samostatných polích obec/město; místní část; ulice, číslo popisné; číslo orientační, PSČ (XXX XX) je-li možné dle UIR-adr. Není-li možné uvést číslo popisné, uvede se parcelní číslo pozemku, na němž je odběrné místo umístěno.
- 3) Uvede se ve formátu DD. MM. RRRR, je-li požadováno uzavření smlouvy na dobu neurčitou, uvede se požadovaný termín ukončení distribuce 31. 12. 9999.
- 4) Distribuční sazba v označení podle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu (např. D01d)
- 5) Uvede se délka periody mezi odečty v měsících
- 6) Uvede se
 - 0 sestavy zasilané provozovatelem distribuční soustavy
 - a) jedná-li se o konečnou sestavu provozovatele distribuční soustavy podle § 43 odst. 5,
 - b) jedná-li se o změnu technických údajů předávacího místa odběrného místa např. podle § 43 odst. 7,
 - c) jedná-li se o sestavu pro dodávku poslední instance podle § 59 odst. 4.
 - 1 jedná-li se o nové odběrné místo zákazníka nebo o odběrné místo podle § 45 odst. 6,
 - 2 jedná-li se o změnu údajů zákazníka nebo odběrného místa
 - a) Změna dat zákazníka – jméno a příjmení / Obchodní firma, IČ / datum narození, kontaktní osoba (jméno, e-mailová adresa, telefon),
 - b) Změna fakturační adresy,
 - c) Změna adresy odběrného místa,
 - d) Změna rezervované kapacity,
 - e) Změna v regulačních stupních – zařazení do regulačních stupňů, kontaktní osoba pro regulační stupeň,
 - f) Změna technických parametrů – změna rezervovaného příkonu, jističe, počtu fází, TDD, sazby.
 - 3 jedná-li se o změnu zákazníka ve stávajícím odběrném místě,
 - 4 status nepoužívat,
 - 5 jedná-li se o případ získání zákazníka
 - a) Standardní změna (změna dodavatele bez přepisu),
 - b) Po neoprávněném odběru (změna dodavatele po neoprávněném odběru),
 - c) Po stavu dodavatel poslední instance (změna dodavatele z dodavatele poslední instance),
 - d) Standardní změna (změna dodavatele s přepisem),
 - e) Zrychlená změna dodavatele před zahájením dodávky dodavatelem poslední instance,
 - f) Změna typu smlouvy.
 - 6 jedná-li se o odebrání elektroměru a ukončení odběru v odběrném místě,
 - 7 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 3,
 - 8 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 5.
- 7) Jedná se o bezpečnostní minimum podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
- 8) Jedná se o časový posun podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
- 9) Uvede se v samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení osoby; telefon (+420XXXXXXXXX); mailová adresa.
- 10) Uvede se hodnota rezervovaného příkonu předávacích míst odběrného místa zákazníka sjednaná ve smlouvě o připojení nebo stanovená v souladu se zákonem č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.
- 11) Pro případy, kdy je výrobná připojena do odběrného místa; hodnota rezervovaného výkonu ze smlouvy o připojení; hodnotu aktualizuje pouze provozovatel distribuční soustavy; změnu rezervovaného výkonu neprovádí dodavatel elektřiny.
- 12) Identifikační údaje údaje o účastníkovi trhu podle § 34 odst. 5 písm. c)

Rozsah a struktura údajů o odběrných místech a jejich předávacích místech nebo předávacích místech výroby pro TVS

A. Rozsah a struktura údajů o odběrných místech a jejich předávacích místech nebo předávacích místech výroby pro TVS připojených na hladině vysokého napětí a velmi vysokého napětí

Provozovatel distribuční soustavy:
 Obchodní firma:
 IČO:
 Sídlo:
 Kontaktní údaje:

Dodavatel:
 Obchodní firma:
 IČO:
 Sídlo:
 Kontaktní údaje:

Poř.	Identifikační číselný kód předávacího místa odběrného místa nebo předávacího místa výroby pro TVS ¹²⁾	Zákazník ^{1), 12)}	Adresa/ umístění odběrného místa ^{2), 12)}	Požadovaný termín zahájení distribuce ³⁾	Požadova ný termín ukončení distribuce ³⁾	Typ měření	Umístění měření	Rezervovaný výkon [MW] ¹⁰⁾	Rezervovaný příkon v místech připojení [MW] ⁹⁾	Rezervovaný příkon v předávacích místech [MW] ¹¹⁾	Zařazení do reg. stupňů						Kontakt pro reg. stupně ⁴⁾	Stav OM a PM ⁵⁾	Transformátor /trafostanice ⁶⁾	Poznámka
											3 [%]	4 [%]	5 [%]	6 [%]	7 ⁷⁾ Kw]	7 ⁸⁾ [hod]				
1.																				
2.																				
...																				
n																				

Poznámky:

TVS – technologická vlastní spotřeba;
 OM – odběrné místo;
 PM – předávací místo;
 TDD – typový diagram dodávky;

UIR-adr – územně identifikační registr adres.

- 1) Uvede se v následujících samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení zákazníka nebo obchodní firmu; pokud podnikající fyzická osoba nemá obchodní firmu, potom její jméno, příjmení a případný dodatek, v případě právnické osoby nezapsané v obchodním rejstříku její název; datum narození (DD. MM. RRRR) nebo IČO; fakturační adresa (je-li sjednána, je-li možné dle UIR-adr obec; místní část; ulice; číslo popisné nebo parcelní; číslo orientační; PSČ (XXX XX); příjmení a jméno kontaktní osoby. Telefonní číslo (+420XXXXXXXXXX) a adresa elektronické pošty kontaktní osoby (je-li kontaktní osoba určena) jsou údaje volitelné.
- 2) Uvede se v samostatných polích obec; místní část; ulice, číslo popisné; číslo orientační, PSČ (XXX XX) je-li možné dle UIR-adr. Není-li možné uvést číslo popisné, uvede se parcelní číslo pozemku, na němž je odběrné místo umístěno.
- 3) Uvede se ve formátu DD. MM. RRRR, je-li požadováno uzavření smlouvy na dobu neurčitou, uvede se požadovaný termín ukončení distribuce 31. 12. 9999.
- 4) Uvede se v samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení osoby; telefon (+420XXXXXXXXXX); adresa elektronické pošty.
- 5) Uvede se
 - 0 sestavy zasilané provozovatelem distribuční soustavy
 - a) jedná-li se o konečnou sestavu provozovatele distribuční soustavy podle § 43 odst. 5,
 - b) jedná-li se o změnu technických údajů předávacího místa odběrného místa např. podle § 43 odst. 7,
 - c) jedná-li se o sestavu pro dodávku poslední instance podle § 59 odst. 5,
 - 1 jedná-li se o nové odběrné místo zákazníka nebo odběrné místo podle § 45 odst. 6,
 - 2 jedná-li se o změnu údajů zákazníka nebo odběrného místa
 - a) Změna dat zákazníka – jméno a příjmení / Obchodní firma, IČ / datum narození, kontaktní osoba (jméno, adresa elektronické pošty, telefon),
 - b) Změna fakturační adresy,
 - c) Změna adresy odběrného místa,
 - d) Změna v regulačních stupních – zařazení do regulačních stupňů, kontaktní osoba pro regulační stupeň,
 - e) Změna technických parametrů – změna rezervovaného příkonu, jističe, počtu fází, TDD, sazby,
 - 3 jedná-li se o změnu zákazníka ve stávajícím odběrném místě,
 - 4 status nepoužívat,
 - 5 jedná-li se o případ získání zákazníka
 - a) Standardní změna (změna dodavatele bez přepisu),
 - b) Po neoprávněném odběru (změna dodavatele po neoprávněném odběru),
 - c) Po stavu dodavatel poslední instance (změna dodavatele z dodavatele poslední instance),
 - d) Standardní změna (změna dodavatele s přepisem),
 - e) Zrychlená změna dodavatele před zahájením dodávky dodavatelem poslední instance,
 - f) Změna typu smlouvy,
 - 6 jedná-li se o odebrání elektroměru a ukončení odběru v odběrném místě,
 - 7 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 3,
 - 8 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 5.
- 6) Uvede se, zda-li je zákazník vlastníkem transformátoru (trafostanice) využívaného pro odběr elektřiny nebo zda je nájemcem transformátoru (trafostanice).
- 7) Jedná se o bezpečnostní minimum podle vyhlášky č. 193/2023 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
- 8) Jedná se o časový posun podle vyhlášky č. 193/2023 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
- 9) Pro případy, na které se nevztahuje čl. II bod 10 zákona č. 131/2015 Sb., kterým se mění zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony, uvede provozovatel distribuční soustavy hodnotu ve výši rezervovaného příkonu pro odběrné a předávací místo zákazníka sjednaného ve smlouvě o připojení pro období, za které provozovatel distribuční soustavy předává dodavateli elektřiny sestavu o odběrných nebo předávacích místech.
- 10) Pro případy, kdy je výrobná přípojna do odběrného místa; hodnota rezervovaného výkonu ze smlouvy o připojení; hodnotu aktualizuje pouze provozovatel distribuční soustavy; změnu rezervovaného výkonu neprovádí dodavatel elektřiny.
- 11) Uvede se hodnota rezervovaného příkonu předávacích míst sjednaná ve smlouvě o připojení nebo stanovená v souladu se zákonem č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.
- 12) Identifikační údaje o účastníkovi trhu podle § 34 odst. 5 písm. c).

B. Rozsah a struktura údajů o odběrných místech a jejich předávacích místech nebo předávacích místech výroby pro TVS připojených na hladině nízkého napětí

Provozovatel distribuční soustavy:

Obchodní firma:

IČ:

Sídlo:

Kontaktní údaje:

Dodavatel:

Obchodní firma:

IČ:

Sídlo:

Kontaktní údaje:

Poř. číslo	Identifikační číselný kód předávacího místa odběrného místa nebo předávacího místa výroby pro TVS ¹²⁾	Zákazník ¹⁾ , 12)	Adresa/umístění odběrného místa ^{2), 12)}	Požadovaný termín zahájení distribuce ³⁾	Požadovaný termín ukončení distribuce ³⁾	Typ měření	Rezervovaný výkon ¹¹⁾			Požadovaná sazba ⁴⁾	TDD	Frekvence odečtů ⁵⁾	Termín odečtů (týden/měsíc)	Zařazení do reg. stupňů					Stav OM a PM ⁶⁾	Poznámka
							RV [kW]	Hodnota jističe [A]	Počet fází					4 [%]	6 [%]	7 ⁷⁾ [kW]	7 ⁸⁾ [hod]	Kontakt pro reg. stupně ⁹⁾		
1.																				
2.																				
...																				
n																				

Poznámky:

TVS – technologická vlastní spotřeba;

OM – odběrné místo;

PM – předávací místo;

TDD – typový diagram dodávky;

UIR-adr – územně identifikační registr adres;

RV – rezervovaný výkon.

- 1) Uvede se v následujících samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení zákazníka nebo obchodní firmu; pokud podnikající fyzická osoba nemá obchodní firmu, potom její jméno, příjmení a případný dodatek, v případě právnické osoby nezapsané v obchodním rejstříku její název; datum narození (DD. MM. RRRR) nebo IČO; fakturační adresa (je-li sjednána, je-li možné dle UIR-adr) obec; místní část; ulice; číslo popisné nebo parcelní; číslo orientační; PSČ (XXX XX); příjmení a jméno kontaktní osoby. Telefonní číslo (+420XXXXXXXXXX) a adresa elektronické pošty kontaktní osoby (je-li kontaktní osoba určena) jsou údaje volitelné.
- 2) Uvede se v samostatných polích obec; místní část; ulice, číslo popisné; číslo orientační, PSČ (XXX XX) je-li možné dle UIR-adr. Není-li možné uvést číslo popisné, uvede se parcelní číslo pozemku, na němž je odběrné místo umístěno.

- 3) Uvede se ve formátu DD. MM. RRRR, je-li požadováno uzavření smlouvy na dobu neurčitou, uvede se požadovaný termín ukončení distribuce 31. 12. 9999.
- 4) Distribuční sazba v označení podle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu (např. D01d)
- 5) Uvede se délka periody mezi odečty v měsících
- 6) Uvede se
 - 0 sestavy zasilané provozovatelem distribuční soustavy
 - a) jedná-li se o konečnou sestavu provozovatele distribuční soustavy podle § 43 odst. 5,
 - b) jedná-li se o změnu technických údajů předávacího místa odběrného místa např. podle § 43 odst. 7,
 - c) jedná-li se o sestavu pro dodávku poslední instance podle § 59 odst. 5,
 - 1 jedná-li se o nové odběrné místo zákazníka nebo odběrné místo podle § 45 odst. 6,
 - 2 jedná-li se o změnu údajů zákazníka nebo odběrného místa
 - a) Změna dat zákazníka – jméno a příjmení / Obchodní firma, IČ / datum narození, kontaktní osoba (jméno, adresa elektronické pošty, telefon),
 - b) Změna fakturační adresy,
 - c) Změna adresy odběrného místa,
 - d) Změna v regulačních stupních – zařízení do regulačních stupňů, kontaktní osoba pro regulační stupeň,
 - e) Změna technických parametrů – změna rezervovaného příkonu, jističe, počtu fází, TDD, sazby,
 - 3 jedná-li se o změnu zákazníka ve stávajícím odběrném místě,
 - 4 status nepoužívat,
 - 5 jedná-li se o případ získání zákazníka
 - a) Standardní změna (změna dodavatele bez přepisu),
 - b) Po neoprávněném odběru (změna dodavatele po neoprávněném odběru),
 - c) Po stavu dodavatel poslední instance (změna dodavatele z dodavatele poslední instance),
 - d) Standardní změna (změna dodavatele s přepisem),
 - e) Zrychlená změna dodavatele před zahájením dodávky dodavatelem poslední instance,
 - f) Změna typu smlouvy,
 - 6 jedná-li se o odebrání elektroměru a ukončení odběru v odběrném místě,
 - 7 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 3,
 - 8 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 5.
- 7) Jedná se o bezpečnostní minimum podle vyhlášky č. 193/2023 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
- 8) Jedná se o časový posun podle vyhlášky č. 193/2023 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
- 9) Uvede se v samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení osoby; telefon (+420XXXXXXXXXX); adresa elektronické pošty.
- 10) Uvede se hodnota rezervovaného příkonu předávacích míst odběrného místa zákazníka sjednaná ve smlouvě o připojení nebo stanovená v souladu se zákonem č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.
- 11) Pro případy, kdy je výrobná připojena do odběrného místa; hodnota rezervovaného výkonu ze smlouvy o připojení; hodnotu aktualizuje pouze provozovatel distribuční soustavy; změnu rezervovaného výkonu neprovádí dodavatel elektřiny.
- 12) Identifikační údaje o účastníkovi trhu podle § 34 odst. 5 písm. c).

Struktura dat zasílaných provozovatelem distribuční soustavy pro účely vyúčtování služby distribuce elektřiny**A. Identifikační údaje**

1. Číselný kód provozovatele regionální nebo lokální distribuční soustavy EAN(13),
2. Číselný kód předávacího místa odběrného místa EAN(18),
3. Fakturační období,
4. Typ fakturace (podle číselníku operátora trhu),
5. Identifikátor faktury,
6. Typ smlouvy.

B. Údaje z měření a platby celkem

1. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B vyjma měření B připojeného z napětové hladiny nízkého napětí*

- i. Celkový odběr pro vyúčtování služby distribuční soustavy se zohledněním sdílené elektřiny (kWh),
- ii. Celkový odběr pro vyúčtování dodávky elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny (kWh),*****
- iii. Naměřené čtvrt hodinové maximum (kW),
- iv. Datum a čas naměřeného čtvrt hodinového maxima,
- v. Celkový odběr z distribuční soustavy - vysoký tarif (kWh); (volitelná položka),
- vi. Celkový odběr z distribuční soustavy - nízký tarif (kWh); (volitelná položka),
- vii. Naměřené čtvrt hodinové maximum v nízkém tarifu (kW); (volitelná položka),
- viii. Datum a čas naměřeného čtvrt hodinového maxima v nízkém tarifu (kW); (volitelná položka),
- ix. Nevyžádaná dodávka jalové energie (kVArh),
- x. Tg_{fi},
- xi. Částka faktury za regulované služby v Kč bez DPH.

2. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu C nebo B připojeného z napětové hladiny nízkého napětí**

- i. Celkový odběr pro vyúčtování služby distribuční soustavy se zohledněním sdílené elektřiny – vysoký tarif (kWh),
- ii. Celkový odběr pro vyúčtování služby distribuční soustavy se zohledněním sdílené elektřiny – nízký tarif (kWh),
- iii. Celkový odběr pro vyúčtování dodávky elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny (kWh) - vysoký tarif (kWh),*****
- iv. Celkový odběr pro vyúčtování dodávky elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny (kWh) - nízký tarif (kWh),*****
- v. Vysoký tarif celkem Kč,
- vi. Nízký tarif celkem Kč,
- vii. Hlavní jistič platba celkem za příkon Kč,
- viii. Podpora elektřiny z podporovaných zdrojů energie platba celkem Kč,
- ix. Systémové služby platba celkem Kč,
- x. Provoz nesíťové infrastruktury platba celkem Kč,
- xi. Distribuční služby celkem Kč,
- xii. Poplatek za odečet celkem Kč (pokud je účtován),

xiii. Snížení odběru - vysoký tarif (kWh); (množství odečtené po realizaci § 41 odst. 1 věty poslední, ve znění účinném do 30. června 2024),

xiv. Snížení odběru - nízký tarif (kWh); (množství odečtené po realizaci § 41 odst. 1 věty poslední, ve znění účinném do 30. června 2024).

C. Údaje z přístroje

1. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B vyjma měření B připojeného z napěťové hladiny nízkého napětí***

- i. Identifikace měřicího místa,
- ii. Název měřicího místa,
- iii. Naměřené čtvrt hodinové maximum vztažené k měřicímu místu (kW),
- iv. Datum a čas naměřeného čtvrt hodinového maxima,
- v. Celkový odběr z distribuční soustavy naměřený v měřicím místě (kWh),
- vi. T_{g_fi} ,
- vii. Nevyžádaná dodávka jalové energie (kVArh).

2. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu C nebo B připojeného z napěťové hladiny nízkého napětí

- i. Počátek období,
- ii. Konec období,
- iii. Důvod odečtu,
- iv. Číslo elektroměru,
- v. Násobitel,
- vi. Počáteční stav - vysoký tarif,
- vii. Konečný stav - vysoký tarif,
- viii. Celkový odběr z distribuční soustavy ve vysokém tarifu za dané období (kWh),
- ix. Počáteční stav - nízký tarif (v případě 2T měření),
- x. Konečný stav - nízký tarif (v případě 2T měření),
- xi. Celkový odběr z distribuční soustavy v nízkém tarifu za dané období (kWh); (v případě 2T měření),
- xii. Doučtování práce - vysoký tarif (kWh); (pokud bylo provedeno),
- xiii. Doučtování práce - nízký tarif (kWh); (pokud bylo provedeno).

D. Údaje o dílčích platbách a jednotkových cenách****

1. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B vyjma měření B připojeného z napěťové hladiny nízkého napětí

- i. Jednosložková cena za použití sítí
 1. Počátek období,
 2. Konec období,
 3. Počet jednotek (MWh),
 4. Jednotková cena za jednosložkovou cenu použití sítí (Kč/MWh),
 5. Celková cena za jednosložkovou cenu použití sítí (Kč).
- ii. Roční rezervovaná kapacita
 1. Počátek období,
 2. Konec období,
 3. Sjednaná roční rezervovaná kapacita (MW),

4. Jednotková cena sjednané roční rezervované kapacity (Kč/MW),

5. Celková cena za sjednanou roční rezervovanou kapacitu (Kč).

iii. Měsíční rezervovaná kapacita

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Sjednaná měsíční rezervovaná kapacita (MW),

4. Jednotková cena sjednané měsíční rezervované kapacity (Kč/MW),

5. Celková cena za sjednanou měsíční rezervovanou kapacitu (Kč).

iv. Platba za překročení rezervované kapacity

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Překročení rezervované kapacity (MW),

4. Jednotková cena za překročení rezervované kapacity (Kč/MWh),

5. Celková cena za překročení rezervované kapacity (Kč).

v. Platba za nevyžádanou dodávku jalové energie

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Počet jednotek nevyžádané dodávky jalové energie (MVArh),

4. Jednotková cena za nevyžádanou dodávku jalové energie (Kč/MVArh),

5. Celková cena za nevyžádanou dodávku jalové energie (Kč).

vi. Platba za nedodržení účinníku

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. T_{g_fi} ,

4. Přirážka za nedodržení účinníku (-),

5. Celková cena za nedodržení účinníku (Kč).

vii. Platba za použití sítí

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Počet jednotek (MWh),

4. Jednotková cena za použití sítí (Kč/MWh),

5. Celková cena za použití sítí (Kč).

viii. Platba za systémové služby

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Počet jednotek (MWh),

4. Jednotková cena za systémové služby (Kč/MWh),

5. Celková cena za systémové služby (Kč).

ix. Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (podle odběru z distribuční soustavy)

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. Počet jednotek (MWh),
4. Jednotková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč/MWh),
5. Celková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč).

x. Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (podle rezervovaného příkonu)

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. Sjednaný rezervovaný příkon (MW),
4. Jednotková na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč/MW),
5. Celková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč).

xi. Platba za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. Překročení rezervovaného příkonu v místě připojení (MW),
4. Jednotková cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení (Kč/MW),
5. Celková cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení (Kč).

xii. Platba za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. Překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě (MW),
4. Jednotková cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě (Kč/MW),
5. Celková cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě (Kč).

xiii. Platba za provoz nesíťové infrastruktury

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. Počet odběrných míst pro určení platby operátorovi trhu (ks),
4. Jednotková cena za provoz nesíťové infrastruktury (Kč/OM/měsíc),
5. Celková cena za provoz nesíťové infrastruktury (Kč).

xiv. Ostatní platby provozovatele distribuční soustavy

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. Počet jednotek,
4. Jednotková cena za ostatní platby (Kč),
5. Celková cena za ostatní platby (Kč).

xv. Platba za překročení rezervovaného výkonu

1. Počáteční období,

2. Konec období,
3. Překročení rezervovaného výkonu (kW),
4. Jednotková cena za překročení rezervovaného výkonu (Kč/kW),
5. Celková cena za překročení rezervovaného výkonu (Kč).

2. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu C nebo B připojeného z napětové hladiny nízkého napětí*****

i. Distribuční sazba podle ceníku Úřadu

ii. Velikost hlavního jističe (A)

iii. Počet fází

iv. Počátek období

v. Konec období

vi. Platba za použití sítí - vysoký tarif

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. Vysoký tarif - odběr z distribuční soustavy (MWh),
4. Jednotková cena za vysoký tarif (Kč/MWh),
5. Celková cena za použití sítí- vysoký tarif (Kč).

vii. Platba za použití sítí- nízký tarif (v případě 2T měření)

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. Nízký tarif- odběr z distribuční soustavy (MWh),
4. Jednotková cena za nízký tarif (Kč/MWh),
5. Celková cena za použití sítí- nízký tarif (Kč).

viii. Paušální platba za hlavní jistič

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. Počet stálých platů za období,
4. Jednotková cena za paušál (Kč/velikost hlavního jističe/měsíc),
5. Celková cena za hlavní jistič (Kč).

ix. Platba za hlavní jistič podle velikosti (A)

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. Počet stálých platů za období,
4. Jednotková cena za A (Kč),
5. Celková cena za jistič (Kč).

x. Platba za systémové služby

1. Počátek období,
2. Konec období,

3. Odběr z distribuční soustavy (MWh),

4. Jednotková cena za systémové služby (Kč/MWh),

5. Celková cena za systémové služby (Kč).

xi. Platba za provoz nesíťové infrastruktury

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Počet stálých platů za období,

4. Jednotková cena za provoz nesíťové infrastruktury (Kč/OM/měsíc),

5. Celková cena za provoz nesíťové infrastruktury (Kč).

xii. Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (podle odběru z distribuční soustavy)

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Odběr z distribuční soustavy (MWh),

4. Jednotková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč/MWh),

5. Celková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč).

xiii. Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (podle hlavního jističe)

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Počet stálých platů za období,

4. Jednotková na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč/velikost hlavního jističe/měsíc),

5. Celková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč).

xiv. Ostatní platby provozovatele distribuční soustavy

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Počet jednotek,

4. Jednotková cena za ostatní platby (Kč),

5. Celková cena za ostatní platby (Kč).

xv. Platba za překročení rezervovaného výkonu

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Překročení rezervovaného výkonu (kW),

4. Jednotková cena za překročení rezervovaného výkonu (Kč/kW),

5. Celková cena za překročení rezervovaného výkonu (Kč).

Pravidla pro vyplňování

1. Součástí podkladu pro fakturaci distribučních služeb jsou výsledky výpočtu složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie z odběru z distribuční soustavy a z hodnoty hlavního jističe nebo rezervovaného příkonu. Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie z hodnoty hlavního jističe bude vypočítána součinem počtu fází, jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe v A a ceny podle cenového rozhodnutí.

2. Podklad pro fakturaci distribučních služeb obsahuje účtované položky. V rámci fakturace vypočítané, ale neúčtované položky jsou označeny jako účetně nerelevantní. Součástí podkladu pro fakturaci distribučních služeb nemusí být položky, které nejsou součástí výpočtu pro fakturaci.

3. Pokud dojde k doúčtování práce, pak do podkladu pro fakturaci distribučních služeb na úrovni bloku obsahujícího celkový odběr z distribuční soustavy, distributor vyplní do položky odběr z distribuční soustavy vysoký tarif a nízký tarif odběr navýšený o doúčtování práce a na úrovni bloku elektroměr distributor vyplní také do položky vysoký tarif a nízký tarif odběr navýšený o doúčtování práce, přičemž údaje o doúčtování práce v položkách doúčtování práce - vysoký tarif a doúčtování práce - nízký tarif jsou informativní.

4. V podkladu pro fakturaci distribučních služeb u zákazníků s měřením typu C nebo B připojeného na napěťové hladině nízkého napětí je provedeno členění v relevantních částech do samostatných intervalů podle toho, kdy dochází ke změně jednotkové ceny, fakturovaného jističe, počtu fází, distribuční sazby nebo odečtu.

5. Podklad pro fakturaci distribučních služeb za spotřební část výrobní má snížený celkový odběr z distribuční soustavy o výrobcem udanou technologickou vlastní spotřebu v položkách za systémové služby a v složce ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie v případě, že snížení je součástí vyúčtování.

6. V případě samostatné smlouvy na dodávku neposkytuje provozovatel distribuční soustavy v podkladu pro fakturaci distribučních služeb údaje týkající se distribučních plateb a sjednaných údajů.

7. Technické detaily podkladu pro fakturaci distribučních služeb stanoví operátor trhu ve své dokumentaci ve standardu používaném pro komunikaci prostřednictvím jeho systému.

* položky iii. až xi. nejsou uváděny v případě samostatné smlouvy na dodávku elektřiny nebo v případě poskytování informace o vyúčtování

** položky v. až xii. nejsou uváděny v případě samostatné smlouvy na dodávku elektřiny nebo v případě poskytování informace o vyúčtování

*** je uváděno pouze v případě více míst připojení

**** položky nejsou uváděny v případě samostatné smlouvy na dodávku elektřiny nebo v případě poskytování informace o vyúčtování

***** položky vi. až xv. nebudou uváděny v případě samostatné smlouvy na dodávku elektřiny nebo v případě poskytování informace o vyúčtování

***** položka je uváděna pouze v případě, že je předávací místo přiřazeno do skupiny sdílení

Struktura dat zasílaných provozovatelem distribuční soustavy pro účely vyúčtování služby distribuční soustavy**A. Identifikační údaje**

1. Číselný kód provozovatele regionální nebo lokální distribuční soustavy EAN(13).
2. Číselný kód předávacího místa odběrného místa EAN(18).
3. Fakturační období.
4. Typ fakturace (podle číselníku operátora trhu).
5. Identifikátor faktury.
6. Typ smlouvy.

B. Údaje z měření a platby celkem

1. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B vyjma měření typu B připojeného z napětové hladiny nízkého napětí*

- i. Celkový odběr pro vyúčtování služby distribuční soustavy se zohledněním sdílené elektřiny (kWh).
- ii. Celkový odběr pro vyúčtování dodávky elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny (kWh),**
- iii. Maximální čtvrt hodinový odebraný výkon (kW).
- iv. Datum a čas maximálního čtvrt hodinového odebraného výkonu.

v. Celkový odběr z distribuční soustavy — vysoký tarif (kWh); (volitelná položka).

vi. Celkový odběr z distribuční soustavy — nízký tarif (kWh); (volitelná položka).

vii. Naměřený maximální čtvrt hodinový odebraný výkon v nízkém tarifu (kW); (volitelná položka).

viii. Datum a čas naměřeného maximálního čtvrt hodinového odebraného výkonu v nízkém tarifu (kW); (volitelná položka).

ix. Nevyžádaná dodávka jalové energie (kVArh).

x. Tg_{fi}.

xi. Fakturovaná částka za regulované služby (Kč).

2. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu C nebo B připojeného z napětové hladiny nízkého napětí***

i. Celkový odběr pro vyúčtování služby distribuční soustavy se zohledněním sdílené elektřiny — vysoký tarif (kWh).

ii. Celkový odběr pro vyúčtování služby distribuční soustavy se zohledněním sdílené elektřiny — nízký tarif (kWh).

iii. Celkový odběr pro vyúčtování dodávky elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny — vysoký tarif (kWh).**

iv. Celkový odběr pro vyúčtování dodávky elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny — nízký tarif (kWh).**

v. Vysoký tarif celkem Kč.

vi. Nízký tarif celkem Kč.

vii. Hlavní jistič platba celkem za příkon Kč.

viii. Podpora elektřiny z podporovaných zdrojů energie platba celkem Kč.

ix. Systémové služby platba celkem Kč.

x. Provoz nesíťové infrastruktury platba celkem Kč.

xi. Distribuční služby celkem Kč.

xii. Poplatek za odečet celkem Kč (pokud je účtován).

xiii. Snížení odběru — vysoký tarif (kWh); (množství odečtené po realizaci § 41 odst. 1 věty poslední, ve znění účinném

do 30. června 2024):

xiv. Snížení odběru — nízký tarif (kWh); (množství odečtené po realizaci § 41 odst. 1 věty poslední, ve znění účinném do 30. června 2024).

C. Údaje z přístroje

1. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B vyjma měření typu B připojeného z napěťové hladiny nízkého napětí****

- i. Identifikace měřicího místa.
- ii. Název měřicího místa.
- iii. Maximální čtvrt hodinový odebraný výkon vztažený k měřicímu místu (kW).
- iv. Datum a čas maximálního čtvrt hodinového odebraného výkonu.
- v. Celkový odběr z distribuční soustavy naměřený v měřicím místě (kWh).
- vi. T_g_fi.
- vii. Nevyžádaná dodávka jalové energie (kVarh).

2. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu C nebo B připojeného z napěťové hladiny nízkého napětí

- i. Počátek období.
- ii. Konec období.
- iii. Důvod odečtu.
- iv. Číslo elektroměru.
- v. Násobitel.
- vi. Počáteční stav — vysoký tarif.
- vii. Konečný stav — vysoký tarif.
- viii. Celkový odběr z distribuční soustavy ve vysokém tarifu za dané období (kWh).
- ix. Počáteční stav — nízký tarif (v případě dvoutarifního měření).
- x. Konečný stav — nízký tarif (v případě dvoutarifního měření).
- xi. Celkový odběr z distribuční soustavy v nízkém tarifu za dané období (kWh); (v případě 2T měření).
- xii. Doučtování odebraného množství elektřiny — vysoký tarif (kWh); (pokud bylo provedeno).
- xiii. Doučtování odebraného množství elektřiny — nízký tarif (kWh); (pokud bylo provedeno).

D. Údaje o dílčích platbách a jednotkových cenách*****

1. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B vyjma měření typu B připojeného z napěťové hladiny nízkého napětí****

- i. Jednosložková cena za použití sítě
 1. Počátek období.
 2. Konec období.
 3. Počet jednotek (MWh).
 4. Jednotková cena za jednosložkovou cenu použití sítě (Kč/MWh).
 5. Celková cena za jednosložkovou cenu použití sítě (Kč).
- ii. Cena za rezervovaný příkon předávacího místa odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy v tarifu T4
 1. Počátek období.
 2. Konec období.

3. Hodnota rezervovaného příkonu předávacího místa odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy (MW).

4. Jednotková cena za rezervovaný příkon předávacího místa odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy v tarifu T1 (Kč/MW).

5. Celková cena za rezervovaný příkon předávacího místa odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy v tarifu T1 (Kč).

iii. Cena za maximální odebraný výkon z distribuční soustavy v předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy v tarifu T1

1. Počátek období.

2. Konec období.

3. Maximální čtvrt hodinový odebraný výkon z distribuční soustavy v předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy (MW).

4. Jednotková cena za maximální odebraný výkon z distribuční soustavy v předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy v tarifu T1 (Kč/MW).

5. Celková cena za maximální odebraný výkon z distribuční soustavy v předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy v tarifu T1 (Kč).

iv. Cena za rezervovaný příkon předávacího místa odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy v tarifu T2

1. Počátek období.

2. Konec období.

3. Hodnota rezervovaného příkonu předávacího místa odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy (MW).

4. Jednotková cena za rezervovaný příkon předávacího místa odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy v tarifu T2 (Kč/MW).

5. Celková cena za rezervovaný příkon předávacího místa odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy v tarifu T2 (Kč).

v. Cena za maximální odebraný výkon z distribuční soustavy v předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy v tarifu T2

1. Počátek období.

2. Konec období.

3. Maximální čtvrt hodinový odebraný výkon z distribuční soustavy v předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy (MW).

4. Jednotková cena za maximální odebraný výkon z distribuční soustavy v předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy v tarifu T2 (Kč/MW).

5. Celková cena za maximální odebraný výkon z distribuční soustavy v předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy v tarifu T2 (Kč).

vi. Platba za nevyžádanou dodávku jalové energie

1. Počátek období.

2. Konec období.

3. Počet jednotek nevyžádané dodávky jalové energie (MVarh).

4. Jednotková cena za nevyžádanou dodávku jalové energie (Kč/MVarh).

5. Celková cena za nevyžádanou dodávku jalové energie (Kč).

vii. Platba za nedodržení účinníku

1. Počátek období.

2. Konec období.

3. Tg_{fi}.

4. Přirážka za nedodržení účinníku.

5. Celková cena za nedodržení účinníku (Kč).

viii. Platba za použití sítí

1. Počátek období.

2. Konec období.

3. Počet jednotek (MWh).

4. Jednotková cena za použití sítí (Kč/MWh).

5. Celková cena za použití sítí (Kč).

ix. Platba za systémové služby

1. Počátek období.

2. Konec období.

3. Počet jednotek (MWh).

4. Jednotková cena za systémové služby (Kč/MWh).

5. Celková cena za systémové služby (Kč).

x. Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (podle odběru z distribuční soustavy)

1. Počátek období.

2. Konec období.

3. Počet jednotek (MWh).

4. Jednotková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč/MWh).

5. Celková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč).

xi. Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (podle rezervovaného příkonu)

1. Počátek období.

2. Konec období.

3. Sjednaný rezervovaný příkon (MW).

4. Jednotková na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč/MW).

5. Celková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč).

xii. Platba za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení

1. Počátek období.

2. Konec období.

3. Překročení rezervovaného příkonu v místě připojení (MW).

4. Jednotková cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení (Kč/MW).

5. Celková cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení (Kč).

xiii. Platba za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě

1. Počátek období.

2. Konec období.

3. Překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě (MW).

4. Jednotková cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě (Kč/MW).

5. Celková cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě (Kč).

xiv. Platba za provoz nesíťové infrastruktury

1. Počátek období.

2. Konec období.

3. Počet odběrných míst pro určení platby za provoz nesíťové infrastruktury.

4. Jednotková cena za za provoz nesíťové infrastruktury (Kč/OM/měsíc).

5. Celková cena za za provoz nesíťové infrastruktury (Kč).

xv. Ostatní platby provozovatele distribuční soustavy

1. Počátek období.

2. Konec období.

3. Počet jednotek.

4. Jednotková cena za ostatní platby (Kč).

5. Celková cena za ostatní platby (Kč).

xvi. Platba za překročení rezervovaného výkonu

1. Počátek období.

2. Konec období.

3. Překročení rezervovaného výkonu (kW).

4. Jednotková cena za překročení rezervovaného výkonu (Kč/kW).

5. Celková cena za překročení rezervovaného výkonu (Kč).

2. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu C nebo B připojeného z napětové hladiny nízkého napětí*****

i. Distribuční sazba podle cenového rozhodnutí Úřadu.

ii. Velikost hlavního jističe (A).

iii. Počet fází.

iv. Počátek období.

v. Konec období.

vi. Platba za použití sítí — vysoký tarif

1. Počátek období.

2. Konec období.

3. Vysoký tarif — odběr z distribuční soustavy (MWh).

4. Jednotková cena za vysoký tarif (Kč/MWh).

5. Celková cena za použití sítí — vysoký tarif (Kč).

vii. Platba za použití sítí — nízký tarif (v případě dvoutarifního měření)

1. Počátek období.

2. Konec období.

3. Nízký tarif — odběr z distribuční soustavy (MWh).

4. Jednotková cena za nízký tarif (Kč/MWh).

5. Celková cena za použití sítě — nízký tarif (Kč).

viii. Paušální platba za hlavní jistič

1. Počátek období.
2. Konec období.
3. Počet stálých platů za období.
4. Jednotková cena za paušál (Kč/velikost hlavního jističe/měsíc).
5. Celková cena za hlavní jistič (Kč).

ix. Platba za hlavní jistič podle velikosti (A)

1. Počátek období.
2. Konec období.
3. Počet stálých platů za období.
4. Jednotková cena za A (Kč).
5. Celková cena za jistič (Kč).

x. Platba za systémové služby

1. Počátek období.
2. Konec období.
3. Odběr z distribuční soustavy (MWh).
4. Jednotková cena za systémové služby (Kč/MWh).
5. Celková cena za systémové služby (Kč).

xi. Platba za provoz nesíťové infrastruktury

1. Počátek období.
2. Konec období.
3. Počet stálých platů za období.
4. Jednotková cena za provoz nesíťové infrastruktury (Kč/OM/měsíc).
5. Celková cena za provoz nesíťové infrastruktury (Kč).

xii. Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (podle odběru z distribuční soustavy)

1. Počátek období.
2. Konec období.
3. Odběr z distribuční soustavy (MWh).
4. Jednotková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč/MWh).
5. Celková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč).

xiii. Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (podle hlavního jističe)

1. Počátek období.
2. Konec období.
3. Počet stálých platů za období.
4. Jednotková na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč/velikost hlavního jističe/měsíc).
5. Celková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč).

xiv. Ostatní platby provozovatele distribuční soustavy

1. Počátek období.
2. Konec období.
3. Počet jednotek.
4. Jednotková cena za ostatní platby (Kč).
5. Celková cena za ostatní platby (Kč).

xv. Platba za překročení rezervovaného výkonu

1. Počátek období.
2. Konec období.
3. Překročení rezervovaného výkonu (kW).
4. Jednotková cena za překročení rezervovaného výkonu (Kč/kW).
5. Celková cena za překročení rezervovaného výkonu (Kč).

Pravidla pro vyplňování

1. Součástí podkladu pro fakturaci distribučních služeb jsou výsledky výpočtu složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie z odběru z distribuční soustavy a z hodnoty hlavního jističe nebo rezervovaného příkonu. Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie z hodnoty hlavního jističe bude vypočítána součinem počtu fází, jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe v ampérech a ceny podle cenového rozhodnutí.

2. Podklad pro fakturaci distribučních služeb obsahuje účtované položky. V rámci fakturace vypočítané, ale neúčtované položky jsou označeny jako účetně nerelevantní. Součástí podkladu pro fakturaci distribučních služeb nemusí být položky, které nejsou součástí výpočtu pro fakturaci.

3. Pokud dojde k doúčtování odebraného množství elektřiny, pak do podkladu pro fakturaci distribučních služeb na úrovni bloku obsahujícího celkový odběr z distribuční soustavy provozovatel distribuční soustavy vyplní do položky odběr z distribuční soustavy vysoký tarif a nízký tarif odběr navýšený o doúčtování odebraného množství elektřiny a na úrovni bloku elektroměr provozovatel distribuční soustavy vyplní také do položky vysoký tarif a nízký tarif odběr navýšený o doúčtování odebraného množství elektřiny, přičemž údaje v položkách doúčtování odebraného množství elektřiny – vysoký tarif a doúčtování odebraného množství elektřiny – nízký tarif jsou informativní.

4. V podkladu pro fakturaci distribučních služeb u zákazníků s měřením typu C nebo B připojených na napětové hladině nízkého napětí je provedeno členění v relevantních částech do samostatných intervalů podle toho, kdy dochází ke změně jednotkové ceny, fakturovaného jističe, počtu fází, distribuční sazby nebo odečtu.

5. Podklad pro fakturaci distribučních služeb za předávací místo výroby má snížený celkový odběr z distribuční soustavy o výrobcem elektřiny udanou technologickou vlastní spotřebu v položkách za systémové služby a ve složce ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie v případě, že snížení je součástí vyúčtování.

6. V případě samostatné smlouvy o dodávce elektřiny neposkytuje provozovatel distribuční soustavy v podkladu pro fakturaci distribučních služeb údaje týkající se cen zajišťování distribuce elektřiny.

7. Technické detaily podkladu pro fakturaci distribučních služeb stanoví operátor trhu ve své dokumentaci ve standardu používaném pro komunikaci prostřednictvím jeho informačního systému.

8. V případě, že dochází v průběhu měsíce ke změně rezervovaného příkonu, uvede se pro jednotlivá období trvání stejného rezervovaného příkonu rozsah údajů všech souvisejících parametrů, jak jsou vymezeny pro související část zúčtovacího období.

9. V případě, že dochází v průběhu měsíce ke změně rezervovaného výkonu, uvede se pro jednotlivá období trvání stejného rezervovaného výkonu rozsah údajů všech souvisejících parametrů, jak jsou vymezeny pro související část zúčtovacího období.

10. Vykazované částky jsou v Kč bez DPH a daně z elektřiny.

* položky iii. až xi. nejsou uváděny v případě samostatné smlouvy o dodávce elektřiny nebo v případě poskytování informace o vyúčtování

** položka je uváděna pouze v případě, že je předávací místo přiřazeno do skupiny sdílení

*** položky v. až xii. nejsou uváděny v případě samostatné smlouvy o dodávce elektřiny nebo v případě poskytování informace o vyúčtování

**** je uváděno pouze v případě více míst připojení

***** položky nejsou uváděny v případě samostatné smlouvy o dodávce elektřiny nebo v případě poskytování informace o vyúčtování

***** položky vi. až xv. nejsou uváděny v případě samostatné smlouvy o dodávce elektřiny nebo v případě poskytování informace

o vyúčtování

Čl. I bod 52 vyhlášky č. 156/2024 Sb. – od 1. ledna 2025 **zrušuje se**

Příloha č. 27 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Vzor výkazu provozovatele distribuční soustavy o saldu odebraných čtvrt hodinových výkonů výrobců elektřiny s odlišným vyhodnocováním platby ceny za maximální odebraný výkon

Držitel licence:	Provozovatel distribuční soustavy	[kalendářní měsíc]
EAN:	Číselný kód EAN provozovatele distribuční soustavy	

Informace o saldu odebraných čtvrt hodinových výkonů výrobců elektřiny s odlišným vyhodnocováním platby ceny za maximální odebraný výkon

Datum	Čas	Diagram odebraných výkonů výrobců elektřiny splňující podmínky podle § 53 a § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou ¹ [kW]	Datum	Čas	Diagram dodaných výkonů výrobců elektřiny splňující podmínky podle § 53 a § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou ¹ [kW]
a	b	d	a	b	d
1.1.	0:15:00		1.1.	0:15:00	
1.1.	0:30:00		1.1.	0:30:00	
1.1.	0:45:00		1.1.	0:45:00	
1.1.	1:00:00		1.1.	1:00:00	
1.1.	1:15:00		1.1.	1:15:00	
1.1.	1:30:00		1.1.	1:30:00	
1.1.	1:45:00		1.1.	1:45:00	
1.1.	2:00:00		1.1.	2:00:00	
1.1.	2:15:00		1.1.	2:15:00	
1.1.	2:30:00		1.1.	2:30:00	
1.1.	2:45:00		1.1.	2:45:00	
1.1.	3:00:00		1.1.	3:00:00	
...	
n	n		n	n	

Poznámky:

¹ Kladná hodnota = odběr z distribuční soustavy, záporná hodnota = dodávka do distribuční soustavy.

Čl. I bod 89 vyhlášky č. 6/2024 Sb. – od 1. ledna 2025 **1. ledna 2027**

Vzor výkazu provozovatele distribuční soustavy o poskytování služeb výkonové rovnováhy poskytovaných prostřednictvím odběrného místa nebo výroby elektřiny, kde je instalováno zařízení pro ukládání energie s odlišným vyhodnocením plateb ceny za maximální odebraný výkon

Držitel licence:	Provozovatel distribuční soustavy	Období:	[kalendářní měsíc]
EAN:	Identifikační číselný kód EAN provozovatele distribuční soustavy		

Informace o poskytování služeb výkonové rovnováhy poskytovaných prostřednictvím odběrného místa nebo výroby elektřiny, kde je instalováno zařízení pro ukládání energie s odlišným vyhodnocením plateb ceny za maximální odebraný výkon

Poř.	Identifikační číselný kód předávacího místa distribuční soustavy	Poskytovaný čtvrt hodinový výkon pro SVR+ [MW] ¹⁾	Maximální výkon zařízení pro ukládání energie [MW] ²⁾
1.			
2.			
...			
n			

Poznámky:

1) Suma hodnot poskytovaných čtvrt hodinových výkonů pro služby výkonové rovnováhy záloh pro automatickou regulaci frekvence FCR, záloh pro regulaci výkonové rovnováhy v kladném směru aFRR, mFRR nebo mFRR5 a záloh pro náhradu v kladném směru RR poskytnutých prostřednictvím zařízení pro ukládání energie připojených podle vyhlášky č. 16/2016 Sb., o připojení k elektrizační soustavě prostřednictvím odběrného místa nebo výroby elektřiny, kterým je pro daný kalendářní měsíc účtována odlišná platba ceny za maximální odebraný výkon na základě poskytování služeb výkonové rovnováhy

2) Suma technických hodnot zařízení pro ukládání energie rovnající se předpokládanému maximálnímu možnému odebíranému výkonu zařízení pro ukládání energie připojených podle vyhlášky č. 16/2016 Sb., o připojení k elektrizační soustavě prostřednictvím odběrného místa nebo výroby elektřiny, kterým je pro daný kalendářní měsíc účtována odlišná platba ceny za maximální odebraný výkon na základě poskytování služeb výkonové rovnováhy

Čl. I bod 89 vyhlášky č. 6/2024 Sb. – od 1. ledna 2025 1. ledna 2027