Webinář ERÚ k ITS 06.10.2026

dotazy a odpovědi

Dotaz

Dobrý den, v současné době využívají PDS jakékoli, byť kosmetické, změny parametrů smlouvy o připojení k uzavření nové smlouvy o připojení, která zakládá nové požadavky na výrobny dle RfG, pro výrobce se tak z drobné optimalizace stává ohromná investice, protože výrobní zdroje uvedené do provozu před 10 a více lety mnohdy nemohou splnit později zavedené požadavky jako frekvenční odlehčování, provoz během podpětí atp. Bude tedy nějak zajištěno, aby změny RP nebyly automaticky spojeny s uzavřením nové smlouvy o připojení za nových podmínek? Děkuji.

Odpověď

Tuto oblast stále komunikujeme s provozovateli distribučních soustav. Z dosavadních diskusí vznikla shoda nad rámcovým postupem, který budou provozovatelé distribučních soustav aplikovat při snižování hodnoty rezervovaného příkonu, a který poskytne účastníkům trhu více času na realizaci technických změn. Další rozvolnění přístupu při snižování hodnoty rezervovaného příkonu, které minimalizuje náklady obou smluvních stran na provedení takové změny, pokud nejsou narušeny principy bezpečného a spolehlivého provozu soustavy, je aktuálně diskutováno. Odpověď na tento dotaz bude rozšířena po uzavření této problematiky s provozovateli soustav.

Dotaz

Dobrý den, jaký bude dopad pro Výrobce EE 1. kategorie z MVE. Dnes jsou od poplatků osvobozeny.

Odpověď

Status výrobce první kategorie pro přenosovou soustavu a hladiny VVN a VN počínaje rokem 2027 zaniká. Výrobce elektřiny z MVE bude standardně zpoplatněn cenou za rezervovaný příkon a cenou za maximální odebraný výkon. Pro vyhodnocení maximálního odebraného výkonu můžou být výrobci z MVE, v případě splnění podmínek uvedených v § 53a vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, částečně osvobozeni z platby ceny za maximální odebraný výkon, dle obvykle odebíraných výkonů vzhledem k instalovanému výkonu výrobny z MVE.

Dotaz

Jaký bude obchodní model pro odběrná místa s vysokým rezervovaným příkonem, kde odběr bude realizován pouze několik dní v roce (méně jak 600 hodin/rok)?

Odpověď

Obchodní model si určuje podnikatel. Obecně platí, že pro Vámi uváděnou nízkou utilizaci rezervovaného příkonu existuje volba jednosložkové ceny za službu sítě s jednotkou v Kč/MWh. Zvolení jednosložkové ceny za službu sítě je spojeno s její aplikací na minimálně 12 měsíců.

Dotaz

Máme asi 30 OM, půjde změna rezervovaného příkonu realizovat hromadně? Budou se zároveň měnit technické podmínky připojení? Je reálné vše stihnout přesmluvnit od vydání cenového rozhodnutí do konce roku 2026?

Odpověď

Pro změnu hodnoty rezervovaného příkonu bude nutné realizovat úpravu smluvních podmínek každé jednotlivé smlouvy o připojení. Rychlost změn hodnot rezervovaných příkonů ve smlouvě o připojení může záviset na výši změny rezervovaného příkonu, případně na technických podmínkách daného místa připojení. Rychlost změny, ale i samotný proces realizace u konkrétního odběrného místa je proto vhodné konzultovat přímo s příslušným provozovatelem distribuční soustavy.

Dotaz

U společně připojené FVE a BESS bez vlastní spotřeby v místě vychází podle zveřejněné metodiky nižší hodnota rozhodná pro stanovení úlevy z platby za maximální odebraný výkon než u samostatné BESS se stejnou fyzickou RTE, protože výroba FVE procházející přes BESS tuto hodnotu snižuje. Počítá ERÚ s odstraněním tohoto rozdílu tak, aby FVE+BESS bez vlastní spotřeby neměla při uplatnění této úlevy horší podmínky než samostatná BESS? Pokud ano, existuje již pracovní podoba úpravy výpočtu, případně alespoň princip, podle kterého má být tento efekt eliminován?

Odpověď

V rámci semináře byla představena upravená podoba schématu vyhodnocení maximálního odebraného výkonu u zařízení pro ukládání elektřiny. Upravené schéma v sobě obsahuje úpravu výpočtu tak, aby samostatně stojící BESS nebyla zvýhodněna nad kombinací BESS + FVE.

Dotaz

Dobrý den, jediná vyšší hodnota Pmax na VN ovlivňuje platbu za celý měsíc. Jaké trvání v ms musi mít špička na VN odběru ze sítě , aby byla/ nebyla registrována v v parametru Pmax? Jedná se o možnost včas provést peak shaving např pomocí BMS bateriového úložiště.

Odpověď

Uplatní se intervaly měření, stanovené vyhláškou č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny, ve znění pozdějších předpisů. Standardně je měřící interval čtvrthodinový, jedná se tedy o průměr za tento interval. Cena za maximální odebraný výkon bude uplatněna na maximální hodnotu čtvrthodinových odebraných výkonů účastníkem trhu s elektřinou za zúčtovací období. Přesné detaily k měřícímu zařízení komunikujte přímo s příslušným provozovatelem soustavy.

Dotaz

Dobrý den, prosím o upřesnění jakým způsobem bude probíhat úleva pro LDS, pokud je tato soustava ve výstavbě.
Rezervovaný příkon je 1,5 MWh, ale pro stavbu je odběr v rozmezí 5 - 12 MWh měsíčně při měsíční rezervované kapacitě 40 - 60 kW.
V současné chvíli je roční platba za rezervovanou kapacitu 150.000 - 200.000,- Kč, ale po změně dojde (podle kalkulátoru) k navýšení na 470.000 - 500.000,- Kč za rok. Jedná se tedy o navýšení o 200%.
Přitom není jiná možnost jak LDS realizovat, než že se bude realizovat po částech, ale po této inovaci by došlo k masivnímu nárůstu nákladů.

Odpověď

Pro LDS existuje speciální vyhodnocení hodnoty rezervovaného příkonu pro účtování ceny za rezervovaný příkon. Zohledňuje se využití rezervovaného příkonu, kdy je provozovatel LDS zpoplatněn od 60 % z ceny za rezervovaný příkon, až do podílu maximálního odebraného výkonu LDS ku rezervovanému příkonu. Při výstavbě LDS se bude provozovatel lokální distribuční soustavy muset vypořádat s postupným provozem jako každý další připojovaný účastník trhu s elektřinou při výstavbě odběrného místa – žádné zohlednění realizace stavby se nezvažuje.

Dotaz

Dobrý den, můžete prosím pro lepší představu a srovnání připravit podrobné modelové kalkulace dopadu změny (stav před a po, s rozpadem po položkách a v čase) pro typické příkladné odběratele i dodavatele elektřiny? Domácnost, statek, bytový dům, panelák, malý střední velký podnik, FVE do 10, 50, 100, 500, 1000kWp, BESS 10, 50, 100, 500, 1000 kW, MVE, VE, kogenerace, teplárna, PPC, EMĚ, Chvaletice, Temelín?

Odpověď

Pro odběrové diagramy odběratelů na hladinách VVN a VN obecně platí, že každý odběratel je svou povahou relativně individuální a mohou existovat značné rozdíly mezi odběrateli dle Vámi uvedeného členění. Z tohoto důvodu ERÚ připravil kalkulátor dopadů ITS, který je zveřejněný na webu ERÚ v sekci věnované Inovaci tarifní struktury. Každý z Vámi vyjmenovaných odběratelů si může po zadání parametrů svého odběrového diagramu otestovat dopady nové tarifní struktury na jeho konkrétní případ. Inovace tarifní struktury účinná od roku 2027 nemění principy zpoplatnění účastníků trhu připojených na hladině NN.

Dotaz

Dobrý den. Jak bude nově účtován distribuční poplatek, který nahrazuje kapacitu na OM, která fungují sezónně, tzn. březen - listopad, např. těžba nerostných surovin, zemědělství apod. Tato OM budou v měsících, kdy jsou v provozu fungovat z hlediska využití příkonu ideálně, platit podle nové struktury nižší poplatek a nezatěžovat distribuční síť nevyužitým příkonem. Jak to bude v měsících, kdy nebudou mít možnost fungovat kvůli počasí? Majitelé OM si sezónnost nevybrali, příkon budou maximálně efektivně a ideálně po většinu roku využívat, což je záměr tohoto řešení, ale v zimních měsících budou diskriminovaní, protože podle návrhu zaplatí za distribuci obrovskou částku, pokud to nebude jinak řešeno. Sezónnost nejsou schopni ovlivnit. Dotaz zní: Budou tito zákazníci jinak posuzovaní než ti, kteří mají celý rok nevyužitý příkon a skutečně zatěžují distribuční soustavu?

Odpověď

Ve fázi implementace od 1. 1. 2027 není sezónní rozlišení tarifů v tarifní struktuře zvlášť zohledněno, ale je obecně zohledněno volbou tarifu T1 a T2. Pro odběratele se sezónním odběrovým profilem bude tedy sezónnost zohledněna v automatickém přiřazení tarifu T1 a T2, kde tarif T2 automaticky zohledňuje nízkou utilizaci rezervovaného příkonu v konkrétním měsíci. V tarifu T2 při nulovém odběru elektrických výkonů v konkrétním měsíci pak odběratel hradí přinejmenším cenu za rezervovaný příkon, a to odpovídá právě trvalému požadavku na rezervovaný příkon v soustavě, který takový odběratel v soustavě vyvolává.

Dotaz

Dobrý den, kdy budou k dispozici vzorová data pro fakturaci na OTE?

Odpověď

Odpověď na tento dotaz bude upřesněna později.

Dotaz

Vážení,
obracím se na Energetický regulační úřad s podnětem k prověření rozdílných požadavků provozovatelů distribučních soustav na dimenzování měřicích transformátorů proudu (MTP), zejména v souvislosti se změnou zpoplatnění rezervovaného příkonu od 1. ledna 2027.
U řady odběrných míst připojených na hladině vysokého napětí je historicky sjednaný rezervovaný příkon výrazně vyšší než sjednaná rezervovaná kapacita i skutečně dosahovaná čtvrthodinová maxima odběru. Nový způsob účtování proto vytvoří ekonomický tlak na snížení rezervovaného příkonu na hodnotu odpovídající skutečným provozním potřebám zákazníků.
Pokud se provoz zákazníka nemění, samotným snížením smluvní hodnoty rezervovaného příkonu nedochází ke změně skutečného odběru ani proudového zatížení stávajících měřicích transformátorů. Přesto může tato administrativní změna vyvolat požadavek distributora na výměnu MTP a související úpravy odběrného zařízení. Zejména u měření na straně VN mohou tyto zásahy představovat významné náklady a vyžadovat odstávku odběrného místa.
Za zásadní považuji skutečnost, že jednotliví distributoři uplatňují v této oblasti rozdílné požadavky:
- ČEZ Distribuce stanovuje, že proud odpovídající rezervovanému příkonu nesmí být nižší než 50 % jmenovitého primárního proudu MTP.
- EG.D podle přílohy P7 připojovacích podmínek pro VN a VVN platných od 1. února 2026 připouští například u převodu 60/5 A na hladině 22 kV příkon již od 550 kW, což při účiníku 1 odpovídá přibližně 24 % jmenovitého primárního proudu MTP.

U stejného převodu 60/5 A na hladině 22 kV tak spodní hranice podle uvedeného pravidla ČEZ Distribuce vychází přibližně na 1 143 kW, zatímco tabulka EG.D uvádí 550 kW. Snížení rezervovaného příkonu například na 650 kW proto může u jednoho distributora vyvolat požadavek na výměnu MTP, zatímco u druhého spadá do přípustného rozsahu stávajícího převodu.
U technicky srovnatelných měřicích zařízení není zřejmé, jaký objektivní technický nebo metrologický důvod takto výrazný rozdíl odůvodňuje. Nezpochybňuji potřebu přesného a spolehlivého měření. Považuji však za důležité rozlišovat mezi úpravou nezbytnou pro správnou funkci měření a úpravou vyvolanou pouze odlišným nastavením interních podmínek distributora.
Žádám proto Energetický regulační úřad o písemné vyjádření k následujícím otázkám:
1. Jaké technické a metrologické důvody odůvodňují uvedené rozdíly mezi požadavky distributorů a jakým způsobem ERÚ posuzuje jejich přiměřenost?
2. Je opodstatněné podmiňovat snížení rezervovaného příkonu nákladnou výměnou MTP, pokud se skutečný odběr zákazníka nemění a stávající měření nadále splňuje požadavky na přesnost?
3. Jaká konkrétní opatření ERÚ připravuje před účinností změn od 1. ledna 2027, aby se předešlo technicky neodůvodněným investicím zákazníků? Zvažuje sjednocení požadavků nebo postup umožňující ponechat vyhovující měření při pouhém snížení smluvního příkonu?
Současně upozorňuji na nerovné postavení zákazníka vůči provozovateli distribuční soustavy. Zákazník si místně příslušného distributora nemůže zvolit a možnost prosadit odlišné technické řešení je omezená. Pokud nesplní stanovené podmínky, vystavuje se riziku, že požadovaná změna připojení nebude umožněna. O to důležitější je nezávislé posouzení nezbytnosti a přiměřenosti požadovaných zásahů.
Cílem tohoto podnětu není snížení technických standardů, ale zajištění toho, aby zákazníci v souvislosti s novým způsobem účtování rezervovaného příkonu nebyli nuceni vynakládat prostředky na úpravy, jejichž nezbytnost není věcně doložena.

Odpověď

Tuto oblast stále komunikujeme s provozovateli distribučních soustav. Z dosavadních diskusí vznikla shoda nad rámcovým postupem, který budou provozovatelé distribučních soustav aplikovat při snižování hodnoty rezervovaného příkonu, a který poskytne účastníkům trhu více času na realizaci technických změn. Další rozvolnění přístupu při snižování hodnoty rezervovaného příkonu, které minimalizuje náklady obou smluvních stran na provedení takové změny, pokud nejsou narušeny principy bezpečného a spolehlivého provozu soustavy, je aktuálně diskutováno. Zároveň však platná právní úprava ponechává provozovateli distribuční soustavy volnost ve stanovení připojovacích podmínek nezávisle na ostatních provozovatelích distribuční soustavy, přístup se může lišit i u různých typů měřicích transformátorů proudu. Odpověď na tento dotaz bude rozšířena po uzavření této problematiky s provozovateli soustav.

Dotaz

Dobrý den,
prosím o detailnější vysvětlení plateb při využívání hlavního/záložního vedení na hladině 35 kV.
Jaké pravidelné platby budou v nové struktuře za toto vedení (i když nebude v měsíci využito), a jak se bude počítat platba při využití při jednotlivých situacích (na vlastní žádost, z důvodu distributora a pod.). Máme rezervovaný příkon 4,2 MW.
Pokud dojde k výpadku napětí na hlavním vedení z důvodu poruchy na straně distributora a bude umožněno přepnutí na záložní vedení, jedná se automaticky o událost na straně distributora a dle toho bude počítána platba za záložní vedení? Kde je "hranice" toho, co je událost na straně distributora?

Odpověď

Cena za rezervovaný příkon je hrazena bez ohledu na využití záložního vedení v každém měsíci. Zohledňuje se však způsob využití záložního vedení v ceně za maximální odebraný výkon – bod (4.21) zveřejněného informativního cenového výměru. Jako alternativu můžete volit zpoplatnění záložního vedení formou jednosložkové ceny za službu sítě (4.36), kde hradíte pouze cenu v Kč/MWh dle odebrané energie prostřednictvím záložního vedení. Návrh cenového výměru byl zveřejněn zde https://eru.gov.cz/inovace-tarifni-struktury-v-ramci-prenosove-soustavy-distribucni-soustavy-na-napetovych-hladinach.

V obvyklém způsobu využití (tedy sporadické využití) se za záložní vedení hradí cena za rezervovaný příkon v tarifu T2 (bod (4.2) cenového výměru) a cena za maximální odebraný výkon. Cenu za rezervovaný příkon za záložní vedení hradíte vždy, bez ohledu na využití záložního vedení. Účtování ceny za maximální odebraný výkon podléhá bodu (4.21). Využití záložního vedení z vůle provozovatele distribuční soustavy znamená, že platba ceny za maximální odebraný výkon se vyhodnocuje jen na hlavním vedení, využití záložního vedení efektivně navýší platbu za maximální odebraný výkon tedy jen v případě, že soudobý součet maximálních odebíraných výkonu záložního (záložních) vedení je vyšší, než maximální odebraný výkon na hlavním vedení v měsíci. Definice „rozhodnutí provozovatele soustavy“ naváže na doposud aplikovanou praxi konkrétním provozovatelem distribuční soustavy a v této věci se nic nemění. Stále platí, že před připojením na záložní vedení je nutné kontaktovat dispečink provozovatele distribuční soustavy, kde Vám potvrdí události nebo úkony na zařízení provozovatele distribuční soustavy, které ovlivňují distribuci elektřiny na hlavním vedení.

Dotaz

Dobrý den,
pokud bychom si z důvodu optimalizace nákladů upravili výši rezervovaného příkonu na nižší hodnotu, můžeme opět zažádat o zvýšení do původního limitu?
Bude za to nutné zaplatit?
Je jisté, že nám bude umožněno opětovné navýšení?

Odpověď

Opětovné navýšení hodnoty rezervovaného příkonu je možné, je však nutné zvážit že:

1) opětovné zvýšení hodnoty rezervovaného příkonu bude zpoplatněno měrným podílem s připojením žadatele o připojení podle vyhlášky č. 16/2016 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, ve znění pozdějších předpisů,
2) opětovné navýšení hodnoty rezervovaného příkonu není garantováno – tedy pokud v konkrétním uzlu soustavy Vámi uvolněnou kapacitu využije jiný odběratel, nemusí pro Vás být uvolněná kapacita nadále dostupná.

Dotaz

Dobrý den, Jak bude od 1. 1. 2027 u zákazníka na VN účtováno například Pmax 700 kW při smluvním RP 650 kW?“

Odpověď

Dle Vašeho popisu dojde k překročení rezervovaného příkonu o 50 kW. V takovém případě bude u zákazníka účtována cena za překročení rezervovaného příkonu dle bodů (4.11) až (4.13) ve zveřejněném informativním cenovém výměru.

Dotaz

Bude umožněn postup nebo uvažuje ERÚ do zavedení modelu dynamických cen, tedy po přechodnou dobu, o možnosti pro poskytovatele služeb výkonové rovnováhy s dodávkou záporné regulační energie, který by zvolil jednosložkovou cenu za službu použití sítí provozovatele distribuční soustavy, aby v případě aktivace služeb výkonové rovnováhy hradil pouze cenu za použití sítí provozovatele distribuční soustavy? Takový provozovatel by hradil náklady distribuce prostřednictvím jednosložkové ceny v rozsahu technologické vlastní spotřeby elektřiny.

Odpověď

ERÚ neuvažuje s rozšířením zvláštního vyhodnocení odebíraných výkonů při poskytování služeb výkonové rovnováhy v záporném směru při uplatnění jednosložkové ceny za službu sítě. Domníváme se, že pro poskytování služeb výkonové rovnováhy v záporném směru je ve standardním schématu platby ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon dostatečně zahrnuto.