



## Inovace tarifní struktury na hladinách VN a VVN: Na změnu smlouvy o připojení zbývají podnikům necelé 3 měsíce

07. 10. 2026

Inovace tarifní struktury (ITS) na hladinách vysokého (VN) a velmi vysokého napětí (VVN) začne platit od 1. ledna 2027. Zákazníci připojení na vyšších napětových hladinách by proto do konce tohoto roku měli nastavit parametry svého připojení tak, aby odpovídaly jejich skutečným potřebám a od nového roku neplatili zbytečně za rezervovaný příkon, který nevyužívají. Aktuální průběh příprav na změny tarifní struktury a také v oblasti připojování, kde nově platí povinnost uzavřít dodatek ke smlouvám o připojení do začátku listopadu, dnes přiblížil Energetický regulační úřad ve spolupráci se Svazem energetiky ČR.

Cílem ITS je zefektivnění využívání elektrizační soustavy. Nezbytné je posílit adresnost úhrad za službu distribuční soustavy tak, aby více odpovídaly skutečně vyvolaným nákladům. Od ledna proto dojde ke zpoplacení rezervovaného příkonu u odběratelů na hladinách VN a VVN. Změna zákazníky motivuje k tomu, aby uvolnili rezervovaný příkon, který dlouhodobě nevyužívají, ale dosud za něj nemuseli platit, čímž se přenášely náklady na ostatní odběratele. Změny tarifní struktury tak uvolní kapacity pro nové žadatele o připojení a zároveň umožní využívání a rozvoj nových technologií.

*„Soustavu musíme využívat efektivně. Jedině tak můžeme investice související s transformací celé energetiky minimalizovat a nasměrovat tam, kde jsou skutečně potřeba, čímž omezíme tlak na růst regulovaných plateb. Zvláště v současné situaci, kdy ceny na trzích znovu rostou, musíme udělat maximum pro to, aby nárůst regulované složky ceny byl co nejnižší, a ještě více nepřispíval k dalšímu zdražování energií,“ říká předseda ERÚ Jan Šefrānek.*

*„Distributoři aktuálně odhadují, že inovace tarifů by hned na počátku mohla uvolnit až 15 procent nevyužitých kapacit na hladinách vysokého a velmi vysokého napětí. Celkový rozdíl mezi maximem spotřeby a rezervovaným příkonem podle nich přesahuje 3 GW a při započtení lokálních distribučních soustav dokonce více než 5 GW,“ upřesňuje výkonný ředitel Svazu energetiky ČR Josef Kotrba.*

Uvolnění celkové kapacity by podle odhadu ERÚ přineslo úsporu ve výši až 3 procent z ročních regulovaných plateb. Stěžejní však bude, jak na změnu zareagují samotní odběratelé, do jaké míry skutečně racionalizují svůj rezervovaný příkon daný jejich smlouvami o připojení. Ke změně smluvních parametrů – respektive ke snížení rezervovaného příkonu, pokud ho nevyužívají – by měli zákazníci přistoupit do konce tohoto roku. Počítat je třeba také s tím, že na zpracování žádosti o změnu smlouvy o připojení distributoři potřebují až 30 dní.

*„Všechny distribuční společnosti od léta oslovují zákazníky na hladině vysokého a velmi vysokého napětí a informují je o důvodech a přínosech změn, které nastanou od 1. ledna 2027. Provozovatelé distribučních soustav aktuálně evidují dohromady více než 16 700 zákazníků, kterých se dotknou změny inovace tarifní struktury. Největší zájem o informace týkající se nových tarifů dosud zaznamenávají od zákazníků z řad výrobních firem a výrobců elektřiny,“ uvedl Josef Kotrba.*

*„Aktivní komunikace se zákazníky je zásadní pro úspěch jakýchkoliv změn v tarifech. I proto ERÚ na svých webových stránkách připravil podrobné podklady včetně kalkulačky, kde si mohou odběratelé spočítat individuální dopady. Zároveň se zákazníky hovoříme na specializovaných webinářích a odborných akcích, kterých jen tento rok bylo několik desítek. V neposlední řadě jsme v kontaktu se státní správou a samosprávami, pod které také spadá řada odběrných míst na vyšších napětových*



*hladinách,” říká **Jan Šefránek** a dodává: „Právě na nedostatku komunikace, a možná i odvahy, ztroskotaly minulé pokusy o změnu tarifní struktury. Každý odklad nás přitom stojí několik miliard korun ročně, které zaplatíme všichni. To si nemůžeme dovolit.“*

## **Do začátku listopadu je také u podaných žádostí o připojení potřeba uzavřít dodatek, a to na všech napěťových hladinách**

Úspory v elektrizační soustavě nejsou pouze o inovaci tarifní struktury, ale i dalších opatřeních, na kterých se ERÚ s provozovateli soustav podílí. Jedním z nich je úprava podmínek pro žadatele o nové připojení. Vzhledem k řadě potenciálně spekulativních žádostí, které v síti vyvolávají náklady a blokují potřebnou kapacitu pro jiné projekty, došlo k úpravě energetického zákona. Podle nové úpravy se původně vratná záloha (část podílu na oprávněných nákladech) mění na nevratnou kauci. Pokud žadatel připojení nerealizuje, kauce propadá.

Podle Svazu energetiky ČR evidují distribuční společnosti v současnosti desítky tisíc smluv o budoucím připojení, které rezervují přes 10 GW výkonu a příkonu. Jistotu, že se tyto projekty budou v dohledné době skutečně realizovat, ale distributoři nemají. Všichni zákazníci, kteří mají aktuálně zarezervovanou kapacitu pro zamýšlený projekt, proto musejí nejpozději do začátku listopadu 2026 uzavřít nový dodatek ke smlouvě o připojení. Právě na tuto novou povinnost v posledních měsících distributoři intenzivně upozorňují všechny zákazníky s rezervovanou kapacitou.

*„Na výzvy distributorů už reagovala většina oslovených zákazníků na všech napěťových hladinách. Přesto všem doporučuji, aby byli aktivní a sami si zkontrolovali, zda výzvu například nepřehlédli a nový dodatek mají skutečně uzavřený. Pokud se tak do začátku listopadu nestane, nebo nebude projekt připojený k síti, smlouva zanikne a s ní i rezervace kapacity,”* upozornil **Josef Kotrba** s tím, že výsledkem tohoto opatření může být ustoupení části firem od zamýšlených projektů a uvolnění rezervovaných kapacit pro nové žadatele.

*„Pokud říkáme, že by odběratelé měli hradit náklady, které v soustavě skutečně vyvolávají, týká se to i nákladů na připojení. Není možné, aby ostatní odběratelé hradili náklady, které vyvolává jen úzká skupina subjektů. Tímto směrem budou mířit i další úpravy našich vyhlášek a cenových výměrů,”* dodává **Jan Šefránek**.