Energetický regulační úřad

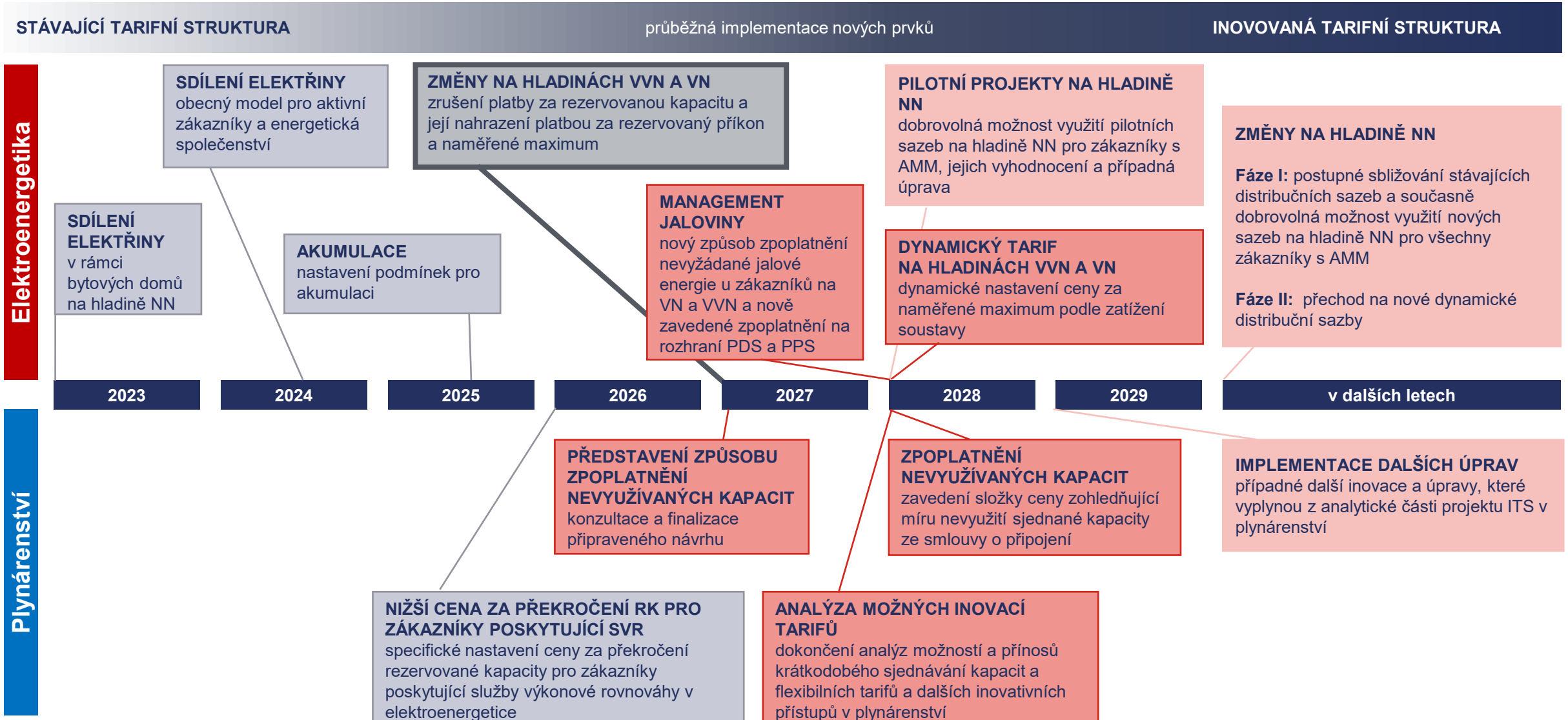
Inovace tarifní struktury
elektroenergetika a plynárenství

Alexandr Černý

Ředitel Sekce regulatorních činností a mezinárodní spolupráce

11. 11. 2026

Harmonogram projektů ITS



Změny na hladinách VN a VVN od 1.1.2027

- Zrušení platby za rezervovanou kapacitu a její nahrazení platbou za rezervovaný příkon a naměřené maximum.
- Odstranění neopodstatněných výjimek a úlev – dvou tarify (kromě závlah), výrobce 1. kategorie, akumulace 1. kategorie,…
- Zavedení specifických tarifů pro zákazníky s přínosem pro soustavu nebo systém – výrobny s generátory, akumulace, LDS.

Cíle:

- Vyšší využití a efektivita provozu i rozvoje soustav.
- Adresné přiřazení nákladů.
- Zohlednění požadavků nové energetiky.

Uvolnění nevyužitého rezervovaného příkonu na VVN a VN může přinést **úsporu v regulovaných cenách ve výši až 2,5 mld. Kč ročně** (cca 2-3 % z regulovaných plateb).

- **Aktuálně probíhá intenzivní komunikace k zákazníkům ze strany PDS a ERÚ.**

Další webinář ERÚ se konal 6.10.20226, na webu ERÚ bude zveřejněn záznam a otázky a odpovědi.

Změny ve zpoplatnění jaloviny na VN a VVN od 1.1.2028

- Zrušení ceny za nedodržení účiníku a zavedení ceny za nevyžádaný odběr a dodávku jalové energie.
- Návrh neformálně zveřejněn a konzultován v červenci 2026.
- Aktuálně je diskutováno nastavení zpoplatnění jalové energie na rozhraní přenosové soustavy a regionálních distribučních soustav.
- Cílem je vytvořit tarifní schéma, které bude provozovatele soustav motivovat k aktivnímu řízení jalových výkonů, ze kterého budou mít prospěch všichni účastníci trhu s elektřinou.
- Souvislost s projektem nového způsobu zajišťování n-PpS vedeným MPO (dříve ZL 11):

Cíle:

- Snížení toků jalových výkonů soustavou, které zvyšují náklady v distribuční i přenosové soustavě.

Dynamický tarif verze 1.0 na VN a VVN od 1.1.2028

- Triviální verze dynamického tarifu na VN a VVN vycházející z návrhů Teplárenského sdružení.
- Úleva z platby za naměřené maximum v období letních sobot a nedělí a svátků, tedy dnů s nízkým zatížením soustavy.
- Přesné parametry budou diskutovány v rámci projektu ITS.

Cíle:

- Otestovat základní princip dynamického tarifu na VN a VVN postavený na změně ceny za naměřené maximum.
- Zvýšit odběr v situacích, kdy je soustava minimálně zatížena.

Pilotní dynamické tarify na NN od 1.1.2028

- Aktuálně jsou v rámci projektu ITS diskutovány možné varianty pilotních tarifů s dynamickými prvky ocenění na NN.

Cíle:

- Ověřit zájem zákazníků o dynamické tarify na NN.
- Ověřit schopnost zákazníků reagovat na dynamické cenové signály.
- Otestovat vhodný způsob zavedení další kapacitní platby odvozené od naměřeného maxima doplňující platbu za rezervovaný příkon (lidově označovanou jako „platbu za jistič“).
- Připravit akceptovatelný model přechodu ze současného složitého systému mnoha tarifů definovaných charakterem odběru na menší počet technologicky neutrálních tarifů s dynamickými prvky ocenění.

Inovace tarifní struktury v plynárenství

- Zpoplatnění dlouhodobě nevyužívaných technických kapacit ze smluv o připojení.
- Zavedení krátkodobé možnosti sjednání rezervované kapacity případně dynamických prvků tarifů.
- V pozdější fázi projektu zaměření i na kategorii zákazníků MODOM.

Cíle:

- Uvolnění nevyužívaných kapacit, potenciál uvolnění kapacit je odhadován až na cca 600 tis. m^3/hod.
- Adresné přiřazení nákladů.
- Zohlednění potřeb elektroenergetického sektoru.

Energetický
regulační
úřad

Děkuji
za pozornost

alexandr.cerny@eru.gov.cz