

## SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTRINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

Držitel licence: PREdistribuce, a.s.

Rok: 2025

| Napěťová hladina                               | nn          | vn          | vvn       |
|--|-------------|-------------|-----------|
| Počet zákazníků [do 31.12.2025]                | 851 658     | 2 157       | 4         |
| Celkové množství distribuované elektřiny [MWh] | 2 763 755,4 | 3 045 555,0 | 132 791,6 |
| Délka kabelových vedení [km]                   | 8 469,6     | 3 918,73    | 82,857    |
| Délka venkovních vedení [km]                   | 70,6        | 102,93      | 129,70    |

## 1. Plnění standardů distribuce elektřiny v roce 2025

| §  | Standard  | Počet případů |                    |      | Počet vyplacených náhrad [-] | Výše vyplacených náhrad [Kč] | Teoretická výše náhrad* [Kč] |
|----|---|---------------|--------------------|------|------------------------------|------------------------------|------------------------------|
|    |   | Celkem        | Standard nedodržen | %    |                              |                              |                              |
|    |   | [-]           | [-]                | [%]  |                              |                              |                              |
| 5  | ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny  | 942           | 5                  | 0,53 | 0                            | 0                            |                              |
| 6  | dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny  | 1 561         | 1                  | 0,06 | 0                            | 0                            |                              |
| 7  | výměny poškozené pojistky   | 446           | 3                  | 0,67 | 0                            | 0                            |                              |
| 9  | lhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu napětí  | 9             | 0                  | 0    | 0                            | 0                            |                              |
| 10 | lhůty pro odstranění příčin snížení kvality napětí  |               | 0                  | 0    | 0                            | 0                            |                              |
| 11 | zastání stanoviska k žádosti o připojení zařízení žadatele k přenosové nebo distribuční soustavě  | 13 774        | 3                  | 0,02 | 0                            | 0                            | 12 600                       |
| 12 | umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny  | 10 840        | 0                  | 0    | 0                            | 0                            |                              |
| 13 | ukončení přerušení distribuce elektřiny z důvodu prodloužení zákazníka nebo dodavatele sdružené služby s úhradou plateb za poskytnutou distribuci | 0             | 0                  | 0    | 0                            | 0                            |                              |
| 14 | ukončení přerušení distribuce elektřiny na žádost dodavatele nebo dodavatele sdružené služby  | 5 976         | 0                  | 0    | 0                            | 0                            |                              |
| 15 | výměny měřičů zařízení a vyrovnání plateb   | 44            | 0                  | 0,00 | 0                            | 0                            |                              |
| 16 | předávání údajů o měření  | 2 034 223     | 66 <sup>7)</sup>   | 0,01 | 0                            | 0                            | 1 816 800                    |
| 17 | lhůty pro vyřízení reklamace využitování distribuce elektřiny   | 2 328         | 13                 | 0,56 | 0                            | 0                            | 37 800                       |
| 18 | dodržení termínu schůzky se zákazníkem  | 19 070        | 32                 | 0,17 | 0                            | 0                            | 76 800                       |

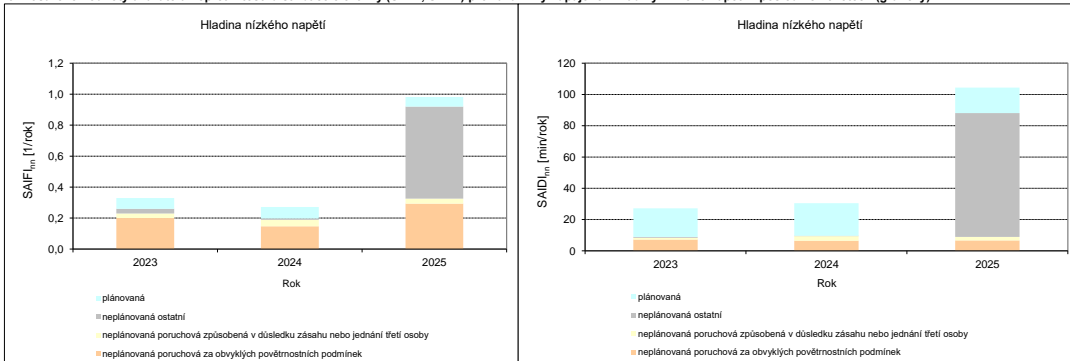
<sup>7)</sup> Teoretická výše náhrad - výše náhrad v případě, že by o náhradu požádali všichni zákazníci, kteří měli na poskytnutí náhrad právo.

<sup>7)</sup> Odhad - zatím nejsou dostatečně vvinuty nástroje pro sledování.

## 2. Dosažené hodnoty ukazatelů nepřetržitosti distribuce elektřiny v roce 2025

| Zahrnutá přerušení distribuce elektřiny               | Průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napěťové hladině |                     |                      | Průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napěťové hladině |                     |                      | Průměrná doba trvání jednoho přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napěťové hladině |                     |                      |
|---|---|---------------------|----------------------|--|---------------------|----------------------|---|---------------------|----------------------|
|   | nn  | vn                  | vvn                  | nn   | vn                  | vvn                  | nn  | vn                  | vvn                  |
|   | SAIFI <sub>nn</sub>   | SAIFI <sub>vn</sub> | SAIFI <sub>vvn</sub> | SAIDI <sub>nn</sub>  | SAIDI <sub>vn</sub> | SAIDI <sub>vvn</sub> | CAIDI <sub>nn</sub>   | CAIDI <sub>vn</sub> | CAIDI <sub>vvn</sub> |
|   | [1/rok]   |                     |                      | [min/rok]  |                     |                      | [min]   |                     |                      |
| neplánovaná   | 0,921   | 0,939               | 0,750                | 88,111   | 81,472              | 83,650               | 95,699  | 86,761              | 111,533              |
| z toho poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek | 0,293   | 0,364               | 0,000                | 6,844  | 5,650               | 0,000                | 22,645  | 15,528              | 0,000                |
| z toho poruchová způsobená jednáním třetí osoby       | 0,033   | 0,026               | 0,000                | 2,295  | 1,237               | 0,000                | 69,877  | 47,488              | 0,000                |
| z toho ostatní neplánovaná                            | 0,594   | 0,549               | 0,750                | 79,172   | 74,584              | 83,650               | 133,180   | 135,832             | 111,533              |
| plánovaná   | 0,062   | 0,021               | 0,000                | 16,315   | 4,768               | 0,000                | 264,734   | 227,694             | 0,000                |
| celkem - hladinové ukazatele                          | 0,982   | 0,960               | 0,750                | 104,426  | 86,240              | 83,650               | 106,304   | 89,835              | 111,533              |
| celkem - systémové ukazatele                          | 0,982   |                     |                      | 104,379  |                     |                      | 106,263   |                     |                      |

## 3. Dosažené hodnoty ukazatelů nepřetržitosti distribuce elektřiny (SAIFI, SAIDI) pro zákazníky napájené z hladiny nízkého napětí v posledních 3 letech (graficky)



## 4. Komentář provozovatele distribuční soustavy k hodnocenému období a k dosaženým hodnotám ukazatelů nepřetržitosti distribuce elektřiny

V pátek 4. července 2025 okolo poledne došlo v České republice k rozsáhlému výpadku elektřiny v přenosové soustavě společnosti ČEPS, a.s. Výpadek zásadně ovlivnil spolehlivou dodávku na části území hlavního města Prahy, kdy se bez napětí ocitlo 500 175 našich zákazníků na všech napěťových hladinách. Doba bezprůdí trvala celkem 324 minut, kdy nedodaná energie dosáhla hodnoty 800 MWh. Na základě šetření události ze 4. července přijala společnost ČEPS, a.s., několik opatření zaměřených na posílení odolnosti přenosové soustavy nad rámec požadovaných bezpečnostních standardů.

S ohledem na výše uvedené řadíme mezi svoje nejvýznamnější investiční akce v nejbližším období výstavbu nového předávacího bodu z přenosové soustavy pro hlavní město Prahu – vznik TR 400/110 kV Sever, který významně rozšíří stávající tři hlavní napájecí body – uzlovou oblast Reporyje, Chodov a Malešice.

Samozřejmě nadále investujeme významné prostředky do standardního rozvoje a obnovy distribuční sítě. Zde se alespoň krátce zmíníme o implementaci tzv. chytrých distribučních stanic, kde jsme dosáhli významného mílnku - tisící plně dálkově ovládané stanice. Tyto stanice umožňují dálkové manipulace v síti a přenos informací pro dispečerské řízení, čímž snižují reakční dobu na události, které nastanou v distribuční síti. S tím souvisí i rozvoj spolehlivé a robustní telekomunikační optické infrastruktury, ta je dnes již nezbytnou součástí moderní distribuční soustavy.

Závěrem lze říci, že nás velmi těší ocenění Magistrátu hlavního města Prahy – prestižní cena Opera Pragensia v kategorii Energetická infrastruktura ve veřejném prostoru. Porota ocenila náš unikátní přístup k veřejnému prostoru, který snoubí moderní technologie s péčí o estetiku městského prostředí. Konkrétně se jedná o chytré distribuční stanice a jejich revitalizaci prostřednictvím jejich vývarného pojetí.

| Přehled nejzávažnějších provozních událostí roku 2025, které měly podstatný vliv na plynulý provoz distribuční soustavy na vymezeném licencovaném území s dopadem na zákazníky. |                   |  |                            |                        |
|---|-------------------|--|----------------------------|------------------------|
| Datum   | Místo             | Druh poruchy                                       | Doba trvání bezprůdí (min) | Nedodaná energie (MWh) |
| 10.04.2025  | TR 110/22 kV Sřed | Rozpad sítě 110 kV při uvolňování W1               | 10                         | 5,80                   |
| 04.07.2025  | ČEPS, a.s.        | Rozsáhlý výpadek elektřiny v přenosové soustavě ČR | 324                        | 800                    |
| 10.10.2025  | TR 110/22 kV Sřed | Pokles tlaku plynu v rozvaděči 110 kV.             | 25                         | 36,38                  |
| 20.10.2025  | TR 110/22 kV Sřed | Pokles tlaku plynu v rozvaděči 110 kV.             | 23                         | 21,16                  |