

Podrobnosti zpracování přípravy provozu distribuční soustavy včetně předávaných údajů

I. Předpokládaný rozvoj distribuční soustavy

(1) Předpokládaný rozvoj distribuční soustavy se zpracovává každé 3 roky a obsahuje:

- a) indikaci možných stavů, kdy nejsou splněny podmínky spolehlivosti provozu elektrizační soustavy,
- b) posouzení rezervovaného výkonu v transformačních stanicích mezi přenosovou a distribuční soustavou vzhledem k předpokládanému vývoji zatížení,
- c) posouzení rezervovaného výkonu v transformačních stanicích 110/22 kV a 110/35 kV vzhledem k předpokládanému vývoji zatížení,
- d) indikaci stavů s možným omezením kvality dodávané elektrické energie (napětí, velikost zkratových výkonů),
- e) očekávanou úroveň zkratových poměrů v distribuční soustavě,
- f) plánované rozvojové záměry včetně harmonogramu jejich realizace.

(2) Pro zpracování předpokládaného rozvoje distribuční soustavy provozovateli distribuční soustavy každoročně nejpozději do 31. května předávají:

a) provozovatel přenosové soustavy

1. výsledky zimních měření, tj. celostátní zimní měření zatížení provedené třetí středu měsíce ledna v průřezech 3:00, 11:00, 13:00 a 17:00 hod.,
2. předpoklad spotřeby elektrické energie a maximálního zatížení v předávacích místech mezi přenosovou a distribuční soustavou v jednotlivých letech pro období následujících 10 let,
3. data potřebná pro síťové výpočty ustálených chodů sítí a zkratových poměrů,

b) výrobci elektřiny informace o plánované výstavbě, odstavení nebo změnách parametrů výroben elektřiny připojených k distribuční soustavě,

c) zákazníci, jejichž odběrná elektrická zařízení jsou připojena k distribuční soustavě, informace o plánovaném připojení, odpojení nebo změnách parametrů těchto zařízení mající vliv na provoz distribuční soustavy,

d) provozovatelé lokálních distribučních soustav

1. výsledky zimních měření,
2. předpoklad spotřeby elektrické energie a maximálního zatížení v předávacích místech mezi lokální distribuční soustavou a regionální distribuční soustavou v jednotlivých letech pro období následujících 10 let,
3. data potřebná pro síťové výpočty ustálených chodů sítí a zkratových poměrů,
4. informace o plánovaném připojení nových výroben elektřiny, zařízení zákazníků, elektrických vedení a dalších energetických zařízení mající vliv na provoz distribuční soustavy.

II. Roční příprava provozu distribuční soustavy

(1) Roční přípravu provozu distribuční soustavy zpracovává provozovatel distribuční soustavy do 30. listopadu pro následující kalendářní rok. Roční příprava provozu distribuční soustavy obsahuje:

- a) základní schéma zapojení distribuční soustavy, plán údržby a vypínání zařízení distribuční soustavy, přenosové soustavy a sousedních distribučních soustav mající vliv na provoz distribuční soustavy, pro niž je roční příprava provozu zpracovávána, a uvádění nových zařízení do provozu nebo vyřazování zařízení z provozu,
- b) očekávanou výši roční spotřeby elektřiny v distribuční soustavě,
- c) předpokládané minimum a maximum zatížení distribuční soustavy pro daný rok,
- d) plán odstávek výrobních zařízení,
- e) bilanci elektrického výkonu včetně mezinárodní spolupráce a spolupráce s provozovateli sousedních distribučních soustav,
- f) výpočet chodu distribuční soustavy z hlediska spolehlivosti,
- g) potřebný objem služeb pro řízení napětí a jalových výkonů sloužících k zabezpečení spolehlivosti provozu distribuční soustavy,
- h) možné stavy nesplňující podmínky spolehlivosti provozu distribuční soustavy a mezinárodního propojení,
- i) návrh opatření na odstranění stavů nesplňujících podmínky spolehlivosti provozu distribuční soustavy,
- j) výpočty chodu sítí, případně kontrolu statické a dynamické stability, výpočet zkratových poměrů pro daný rok, kontrolu kapacity transformace z přenosové soustavy a možnosti dodávek výkonu ze sousedních distribučních soustav,
- k) omezení v distribuční soustavě mající vliv na provoz výrobních zařízení výrobců elektřiny.

Upřesnění roční přípravy provozu provede provozovatel distribuční soustavy do 31. ledna běžného roku při respektování roční přípravy provozu provozovatele přenosové soustavy a ročních příprav provozu ostatních distribučních soustav.

(2) Pro roční přípravu provozu distribuční soustavy v termínech stanovených provozní instrukcí provozovateli distribuční soustavy předávají:

- a) provozovatel přenosové soustavy:
 1. informace o uvolňování zařízení z provozu a zpětném uvádění zařízení do provozu mající vliv na provoz distribuční soustavy,
 2. informace o uvádění nových zařízení do provozu nebo vyřazování zařízení z provozu mající vliv na provoz distribuční soustavy,
 3. zkratové příspěvky ze sítě přenosové soustavy do sítě distribuční soustavy, pro niž je roční příprava provozu zpracovávána,
- b) provozovatelé sousedních distribučních soustav:
 1. plán údržby a obnovy zařízení distribučních soustav mající vliv na distribuční soustavu, pro niž je roční příprava provozu zpracovávána,

2. požadavky na uvádění nových zařízení distribučních soustav do provozu nebo vyřazování zařízení distribučních soustav z provozu mající vliv na distribuční soustavu, pro niž je roční příprava provozu zpracovávána,
 3. zkratové příspěvky ze sítě distribučních soustav do sítě distribuční soustavy, pro niž je roční příprava provozu zpracovávána,
 4. údaje o předpokládané výrobě a maxima a minima spotřeby elektřiny na vymezených územích lokálních distribučních soustav včetně lokální spotřeby výrobců elektřiny,
 5. údaje o předpokládané mezinárodní spolupráci vydělených částí distribuční soustavy o napětí 110 kV,
- c) výrobci elektřiny, jejichž výrobní elektřiny jsou připojeny k distribuční soustavě:
1. dosažitelný a pohotový výkon výroben elektřiny, nasazený výkon u vodních elektráren a výroben elektřiny využívajících obnovitelné zdroje energie,
 2. plán odstávek výrobních zařízení,
 3. technická omezení provozu výrobních zařízení,
 4. předpokládaný objem služeb pro řízení napětí a jalových výkonů sloužících k zabezpečení spolehlivosti provozu distribuční soustavy,
- d) zákazníci, jejichž odběrné elektrické zařízení je připojeno k distribuční soustavě o napětí nad 1 kV, informace o plánovaných pracích na jejich odběrných elektrických zařízeních,
- e) poskytovatelé služeb elektronických komunikací informace o plánovaných pracích majících vliv na dostupnost technických prostředků nezbytných pro řízení distribuční soustavy,
- f) obchodníci s elektřinou technické údaje uvedené ve smlouvách, jejichž předmětem je dodávka elektřiny, výkonovou náplň regulačních stupňů, v případě dodávek elektřiny do vydělených oblastí na úrovni napětí 110 kV další údaje.

III. Měsíční příprava provozu distribuční soustavy

(1) Měsíční přípravu provozu distribuční soustavy zpracovává provozovatel distribuční soustavy do úterý posledního celého týdne předcházejícího měsíce. Měsíční příprava provozu distribuční soustavy se zpracovává vždy pro kalendářní měsíc a obsahuje:

- a) plán údržby a vypínání zařízení distribuční soustavy, přenosové soustavy a sousedních distribučních soustav mající vliv na distribuční soustavy, pro niž je měsíční příprava provozu zpracovávána, a uvádění nových zařízení do provozu nebo vyřazování zařízení z provozu,
- b) předpokládané hodinové diagramy zatížení distribuční soustavy pro daný měsíc,
- c) plán odstávek výrobních zařízení,
- d) bilanci elektrického výkonu včetně mezinárodní spolupráce a spolupráce se sousedními distribučními soustavami,
- e) výpočet chodu distribuční soustavy z hlediska spolehlivosti,
- f) možné stavy nesplňující podmínky spolehlivosti provozu distribuční soustavy a mezinárodního propojení,

g) návrh opatření na odstranění stavů nesplňujících podmínky spolehlivosti provozu distribuční soustavy,

h) přehled prací, schválených zkoušek a měření v distribuční soustavě, výrobnách elektřiny a lokálních distribučních soustavách mající vliv na provoz distribuční soustavy,

i) možná omezení pro obchod s elektřinou,

j) omezení v distribuční soustavě mající vliv na provoz výroben elektřiny.

(2) Pro měsíční přípravu provozu distribuční soustavy v termínech stanovených provozní instrukcí provozovateli distribuční soustavy předávají:

a) provozovatel přenosové soustavy:

1. informace o uvolňování zařízení z provozu a zpětném uvádění do provozu mající vliv na provoz distribuční soustavy,

2. informace o uvádění nových zařízení do provozu nebo vyřazování zařízení z provozu mající vliv na provoz distribuční soustavy,

3. zkratové příspěvky ze sítě přenosové soustavy do sítě distribuční soustavy, pro niž je měsíční program zpracováván, pokud dochází ke změnám vůči roční přípravě provozu,

b) provozovatelé sousedních distribučních soustav:

1. plán údržby a obnovy zařízení distribučních soustav mající vliv na distribuční soustavu, pro niž je měsíční příprava provozu zpracovávána,

2. požadavky na uvádění nových zařízení distribučních soustav do provozu nebo vyřazování zařízení distribučních soustav z provozu mající vliv na distribuční soustavu, pro niž je měsíční příprava provozu zpracovávána,

3. upřesněné požadavky na uvolňování zařízení distribučních soustav z provozu a zpětné uvádění do provozu mající vliv na distribuční soustavu, pro niž je měsíční příprava provozu zpracovávána, a to podle plánu odstávek těchto zařízení,

4. požadavek na vypnutí vedení propojující sousední distribuční soustavy a na práce v hraničních rozvodnách,

5. upřesněné údaje o předpokládané výrobě elektřiny a hodinové diagramy spotřeby elektřiny na vymezených územích lokálních distribučních soustav nacházejících se na vymezeném území distribuční soustavy připojené k přenosové soustavě, pro niž je měsíční příprava provozu zpracovávána, včetně lokální spotřeby výrobců elektřiny,

6. údaje o předpokládané mezinárodní spolupráci včetně vydělených částí distribuční soustavy o napětí 110 kV,

7. požadavky na schválení zkoušek a měření mající vliv na provoz distribuční soustavy, pro niž je měsíční příprava provozu zpracovávána,

8. požadavky na dodatečný nákup rezervované kapacity distribuce elektřiny,

c) výrobci elektřiny, jejichž výrobní elektřiny jsou připojeny k distribuční soustavě:

1. dosažitelný a pohotový výkon výroben, nasazený výkon u vodních elektráren a výroben elektřiny využívajících obnovitelné zdroje energie,

2. plán odstávek výrobních zařízení,

3. technická omezení provozu výrobních zařízení,
 4. požadavky na schválení zkoušek a měření mající vliv na provoz distribuční soustavy,
 5. informace o uvádění nových výrobních zařízení do provozu, vyřazování výrobních zařízení z provozu a změnách parametrů výrobních zařízení,
- d) zákazníci, jejichž odběrné elektrické zařízení je připojeno k distribuční soustavě o napětí nad 1 kV:
1. informace o plánovaných pracích na jejich odběrných elektrických zařízeních,
 2. požadavky na dodatečný nákup rezervované kapacity distribuce elektřiny,
- e) poskytovatelé služeb elektronických komunikací informace o plánovaných pracích majících vliv na dostupnost technických prostředků nezbytných pro řízení distribuční soustavy,
- f) obchodníci s elektřinou:
1. upřesněné technické údaje o dodávce elektřiny v případě dodávek elektřiny do vydělených oblastí na úrovni napětí 110 kV,
 2. požadavky na dodatečný nákup rezervované kapacity distribuce elektřiny.

IV. Týdenní příprava provozu distribuční soustavy

(1) Týdenní přípravu provozu distribuční soustavy zpracovává provozovatel distribuční soustavy do čtvrtka předcházejícího týdne. Týdenní příprava provozu distribuční soustavy se zpracovává vždy pro sedm po sobě následujících dnů od soboty do pátku a obsahuje:

- a) ověřené, doplněné a upřesněné hodnoty zpracované v měsíční přípravě provozu,
- b) plán údržby a vypínání zařízení distribuční soustavy, přenosové soustavy a sousedních distribučních soustav mající vliv na distribuční soustavu, pro niž je týdenní příprava provozu zpracovávána, a uvádění nových zařízení do provozu nebo vyřazování zařízení z provozu,
- c) předpokládané hodinové diagramy zatížení distribuční soustavy,
- d) plán odstávek výrobních zařízení,
- e) bilanci elektrického výkonu včetně mezinárodní spolupráce a spolupráce se sousedními distribučními soustavami,
- f) výpočet chodu distribuční soustavy z hlediska spolehlivosti,
- g) možné stavy nesplňující podmínky spolehlivosti provozu distribuční soustavy a mezinárodního propojení,
- h) návrh opatření na odstranění stavů nesplňujících podmínky spolehlivosti provozu distribuční soustavy,
- i) možná omezení pro obchod s elektřinou,
- j) přehled prací, schválených zkoušek a měření v distribuční soustavě, výrobních elektrických a lokálních distribučních soustavách majících vliv na provoz distribuční soustavy,
- k) omezení v distribuční soustavě mající vliv na provoz výroben elektřiny.

(2) Pro týdenní přípravu provozu distribuční soustavy v termínech stanovených provozní instrukcí provozovateli distribuční soustavy předávají:

a) provozovatel přenosové soustavy:

1. informace o uvolňování zařízení z provozu a zpětném uvádění zařízení do provozu mající vliv na provoz distribuční soustavy,
2. informace o uvádění nových zařízení do provozu nebo vyřazování zařízení z provozu mající vliv na provoz distribuční soustavy,

b) provozovatele sousedních distribučních soustav:

1. plán údržby a obnovy zařízení distribučních soustav mající vliv na distribuční soustavu, pro niž je týdenní příprava provozu zpracovávána,
2. požadavky na uvádění nových zařízení distribučních soustav do provozu nebo vyřazování zařízení distribučních soustav z provozu mající vliv na distribuční soustavu, pro niž je týdenní příprava provozu zpracovávána,
3. upřesněné požadavky na uvolňování zařízení distribučních soustav z provozu a zpětném uvádění do provozu mající vliv na distribuční soustavu, pro niž je týdenní příprava provozu zpracovávána, a to podle plánu odstávek těchto zařízení,
4. požadavek na vypnutí vedení propojující sousední distribuční soustavy a na práce v hraničních rozvodnách,
5. upřesněné údaje o předpokládané výrobě elektřiny a hodinové diagramy spotřeby elektřiny na vymezených územích lokálních distribučních soustav nacházejících se na vymezeném území distribuční soustavy připojené k přenosové soustavě, pro niž je týdenní příprava provozu zpracovávána, včetně lokální spotřeby elektřiny výrobců elektřiny,
6. údaje o předpokládané mezinárodní spolupráci vydělených částí distribuční soustavy o napětí 110 kV,
7. potvrzení nebo aktualizaci požadavku na zkoušky a měření majících vliv na provoz distribuční soustavy, pro niž je týdenní příprava provozu zpracovávána,

c) výrobci elektřiny, jejichž výrobní elektřiny jsou připojeny k distribuční soustavě:

1. dosažitelný a pohotový výkon výroben, nasazený výkon u vodních elektráren a výroben elektřiny využívajících obnovitelné zdroje energie,
2. plánované nasazení diagramu výkonu po hodinách na svorkách jednotlivých výrobních zařízení, sumární diagramy výkonu po hodinách na svorkách jednotlivých výrobních zařízení,
3. plán odstávek výrobních zařízení,
4. technická omezení provozu výrobních zařízení,
5. nevyužitá provozuschopná výrobní kapacita,
6. předpokládané hodinové množství elektřiny z obnovitelných zdrojů energie uplatňujících povinný výkup elektřiny,
7. potvrzení nebo aktualizace požadavku na zkoušky a měření mající vliv na provoz distribuční soustavy,

- d) zákazníci, jejichž odběrné elektrické zařízení je připojeno k distribuční soustavě o napětí nad 1 kV, informace o plánovaných pracích na jejich odběrných elektrických zařízeních,
- e) poskytovatelé služeb elektronických komunikací informace o plánovaných pracích majících vliv na dostupnost technických prostředků nezbytných pro řízení distribuční soustavy,
- f) obchodníci s elektřinou upřesněné údaje o dodávce elektřiny do vydělených oblastí na úrovni napětí 110 kV.

V. Denní příprava provozu distribuční soustavy

(1) Denní přípravu provozu distribuční soustavy zpracovává provozovatel distribuční soustavy do 14 hodin předcházejícího pracovního dne. Denní příprava provozu distribuční soustavy se zpracovává vždy pro kalendářní den a obsahuje:

- a) ověřené, doplněné a upřesněné hodnoty zpracované v týdenní přípravě provozu distribuční soustavy,
- b) aktualizaci plánu údržby a vypínání zařízení distribuční soustavy, přenosové soustavy a sousedních distribučních soustav mající vliv na distribuční soustavu, pro niž je denní příprava provozu zpracovávána, a uvádění nových zařízení do provozu nebo vyřazování zařízení z provozu,
- c) předpokládané hodinové diagramy zatížení distribuční soustavy pro daný den,
- d) aktualizaci plánu provozu a odstávek výrobních zařízení,
- e) aktualizaci bilance elektrického výkonu včetně mezinárodní spolupráce a spolupráce se sousedními distribučními soustavami,
- f) výpočet chodu distribuční soustavy z hlediska spolehlivosti,
- g) možné stavy nesplňující podmínky spolehlivosti provozu distribuční soustavy a mezinárodního propojení,
- h) návrh opatření na odstranění stavů, nesplňujících podmínky spolehlivosti provozu distribuční soustavy,
- i) možná omezení pro obchod s elektřinou,
- j) přehled prací, schválených zkoušek a měření v distribuční soustavě, výrobních elektřiny a lokálních distribučních soustavách majících vliv na provoz distribuční soustavy,
- k) omezení v distribuční soustavě mající vliv na provoz výroben elektřiny.

(2) Pro denní přípravu provozu distribuční soustavy v termínech stanovených provozní instrukcí provozovateli distribuční soustavy předávají:

- a) provozovatel přenosové soustavy:
 1. informace o uvolňování zařízení z provozu a zpětném uvádění zařízení do provozu mající vliv na provoz distribuční soustavy,
 2. informace o uvádění nových zařízení do provozu nebo vyřazování zařízení z provozu mající vliv na provoz distribuční soustavy,
- b) provozovatele sousedních distribučních soustav:

1. aktualizaci plánu údržby a obnovy zařízení distribučních soustav mající vliv na distribuční soustavu, pro niž je denní příprava provozu zpracovávána,
 2. aktualizaci požadavků na uvádění nových zařízení distribučních soustav do provozu nebo vyřazování zařízení distribučních soustav z provozu mající vliv na distribuční soustavu, pro niž je denní příprava provozu zpracovávána,
 3. upřesněné požadavky na uvolňování zařízení distribučních soustav z provozu a zpětné uvádění do provozu mající vliv na distribuční soustavu, pro niž je denní příprava provozu zpracovávána, a to podle plánu odstávek těchto zařízení,
 4. aktualizaci požadavků na vypnutí vedení propojující sousední distribuční soustavy a na práce v hraničních rozvodnách,
 5. upřesněné údaje o předpokládané výrobě elektřiny a hodinové diagramy spotřeby elektřiny na vymezených územích lokálních distribučních soustav nacházejících se na vymezeném území distribuční soustavy připojené k přenosové soustavě, pro niž je denní příprava provozu zpracovávána, včetně lokální spotřeby výrobců elektřiny,
 6. aktualizaci údajů o předpokládané mezinárodní spolupráci včetně vydělených částí distribuční soustavy o napětí 110 kV,
 7. aktualizaci požadavků na schválení zkoušek a měření ovlivňujících provoz distribuční soustavy, pro niž je denní příprava provozu zpracovávána,
- c) výrobci elektřiny, jejichž výrobní elektřiny jsou připojeny k distribuční soustavě:
1. aktualizaci předpokládaného dosažitelného nebo pohotového výkonu výroben elektřiny, aktualizaci nasazeného výkonu u vodních elektráren a výroben elektřiny využívajících obnovitelné zdroje energie,
 2. plán odstávek výrobních zařízení,
 3. technická omezení provozu výrobních zařízení,
 4. nevyužitá provozuschopná výrobní kapacita,
 5. plánované diagramy výkonu po hodinách na svorkách jednotlivých výrobních zařízení,
 6. předpokládané hodinového množství elektřiny z obnovitelných zdrojů energie uplatňujících povinný výkup elektřiny,
 7. aktualizaci požadavků schválených zkoušek a měření majících vliv na provoz distribuční soustavy,
- d) zákazníci, jejichž odběrné elektrické zařízení je připojeno k distribuční soustavě o napětí nad 1 kV, informace o změnách plánovaných prací na jejich odběrných elektrických zařízeních,
- e) poskytovatelé služeb elektronických komunikací informace o plánovaných pracích majících vliv na dostupnost technických prostředků nezbytných pro řízení distribuční soustavy,
- f) obchodníci s elektřinou aktualizaci technických údajů o dodávce elektřiny do vydělených oblastí na úrovni napětí 110 kV.