

Subjekt	Část vyhlášky, které se připomínka týká	Připomínka	Odůvodnění	Návrh řešení	Vypořádání ERÚ
ČEPS, a. s.	Příloha č. 1	Termíny předložení výkazů.	Dřívější termín vykazování investic klade zvýšené nároky na aktualizaci strategického investičního plánu, ze kterého výkazy čerpají. S každým dalším posunem blíže k začátku roku významně klesá přesnost vykazovaných plánovaných hodnot aktivací a odpisů na následující období z důvodu povolovacích procedur a následných výběrových řízení na realizaci staveb, čímž roste i riziko budoucích korekčních faktorů. Současný termín 15. června chápeme jako určitý kompromis mezi možnostmi provozovatele přenosové soustavy odhadnout budoucí investice a potřebami Energetického regulačního úřadu.	Zachovat původní termíny předložení výkazů, tj. u výkazů 13-A, 13-AM, 13-I a), 13-I b) předložení k 15. červnu.	AKCEPTOVÁNO
	Příloha č. 3	Název platformy	Vzhledem k předpokládanému přechodu projektu GCC na Imbalance netting (IN) v době platnosti této novely vyhlášky navrhujeme upravit název všech dotčených řádků tak, aby reflektoval skutečný stav spuštění platformy, tj. použití původní i budoucí název platformy.	Výkaz 13-HV - Změna názvu na GCC/IN u řádků číslo 11, 42; Výkaz 13-B1 - Změna názvu na GCC/IN u řádku 21 (i, i-2); Výkaz 13-D3 - Změna názvu na GCC/IN u řádků číslo 23, 45.	AKCEPTOVÁNO
	Příloha č. 3 výkaz 13-B1	Ponechat "Ostatní spotřeba PPS"	V návrhu novely vyhlášky je u výkazu 13-B1 nově „Ostatní spotřeba PPS“ přejmenována na „Vlastní odběr PPS, napájený ze sítě PPS“, který je dále rozdělen na „Odběr pro technologické účely“ a „Ostatní odběr“. V rozvodných provozovatelé přenosové soustavy není standardně měřen odběr jednotlivých prvků rozvodny, veškerá spotřeba související s provozem rozvodny (manipulační prvky a ovládání, transformace, ochrana, měření, chlazení, olejové hospodářství atd.) je v současné době chápána jako ztráty v sítích PPS a takto vykazována. Jakékoliv podrobnější měření této spotřeby (rozdělení spotřeby v rozvodně na ztráty v samotných sítích a tzv. technologickou spotřebu) by si vyžádalo dodatečné náklady na instalaci, provoz a odečty měřících zařízení (většina rozvodem je navíc v současné době již dálkově řízena bez obsluhy) s negativním dopadem do cen pro odběratele. S tohoto důvodu navrhujeme nadále ponechat původní dělení spotřeby PPS na ztráty a dále ostatní spotřebu PPS, která přímo nesouvisí s provozem zařízení přenosové soustavy.	Ponechat původní název řádku 26 a vypustit řádky 27 a 28.	NEAKCEPTOVÁNO Spotřeba související s provozem rozvodny z velké části nepatří mezi ztráty, ale jedná se o odběr pro technologické účely, který nelze pod ztráty zařadit. Jako ztráty v přenosové a distribuční soustavě lze označit: koróna, svod, ztráty v dielektriku, ztráty transformátorů naprázdno, trvalá spotřeba měřících prvků, jouelovy ztráty vedení, ztráty transformátorů nakrátko, ztráty spojů - přechodových odporů. Odběr elektřiny manipulačních prvků, ovládání ochran, chlazení apod. nelze zařadit mezi ztráty a jedná se tedy o odběr pro technologické účely.
ČEZ Distribuce, a. s.	Celý návrh vyhlášky včetně příloh	Sjednocení pojmů	Od 1. 1. 2019 Mezinárodní účetní standardy již nerozlišují finanční a operativní leasing, což se promítlo i v návrhu vyhlášky. Požadujeme v celém návrhu vyhlášky včetně příloh upravit pojem „finanční leasing“ na pojem „nájem nebo pacht – finanční leasing“ a sjednotit pojmosloví napříč návrhem vyhlášky.	Požadujeme v celém návrhu vyhlášky včetně příloh upravit pojem „finanční leasing“ na pojem „nájem nebo pacht – finanční leasing“ a sjednotit pojmosloví napříč návrhem vyhlášky.	AKCEPTOVÁNO JINAK Přílohy upraveny na "nájem a pacht - § 5 odst. 2", případně "nájemné a pachtovné - § 5 odst. 2".
	Celý návrh vyhlášky včetně příloh	Odstranit výkaz 12-T1a) OPM	Ze seznamu regulačních výkazů v příloze č. 1 návrhu vyhlášky vyplývá, že výkazy „12-T1a) podklady“ a „12-T1a) OPM“ se ruší. V příloze č. 2 návrhu vyhlášky je jako platný výkaz však „12-T1a) OPM“ uveden. Vzhledem k tomu, že výkaz „12-T1a)“ byl nově rozšířen o informace obsažené ve výkazu „12-T1a) OPM“ a je ještě ve větším detailu, nedává smysl zachovávat nadále výkaz „12-T1a) OPM“.	Požadujeme vyloučit výkaz 12-T1a) OPM z celého návrhu vyhlášky včetně příloh a zároveň požadujeme upravit název výkazu „12-T1a)“ v návaznosti na úpravu textace dle § 15, odst. 1, písm. a) návrhu vyhlášky.	ČÁSTEČNĚ AKCEPTOVÁNO Výkaz 12-T1a) OPM je v příloze číslo 1 vyškrtnut ze seznamu výkazů pro provozovatele regionální distribuční soustavy a pro provozovatele lokální distribuční soustavy, který požádal o odlišné stanovení povolených výnosů a proměnných nákladů. Nadále však zůstává platný pro provozovatele lokální distribuční soustavy používající cenu služby distribuční soustavy až do výše ceny služby distribuční soustavy provozovatele regionální distribuční soustavy. Z tohoto důvodu zůstane výkaz 12-T1a) OPM v příloze číslo 2 zachován. Název výkazu 11a) byl upraven v souladu s § 15 odst. 1 písm. a) návrhu vyhlášky.
	Celý návrh vyhlášky včetně příloh	Sjednocení názvů	Požadujeme sjednotit názvy ř. 12, 26, 29 výkazu „12-HV-N“ s názvy řádků ve výkazu „12-B1“, resp. napříč celým návrhem vyhlášky. Je nutné respektovat zaběhnuté pojmy v legislativních předpisech, např. vyhláška o Pravidlech trhu s elektřinou („ostatní spotřeba“).	Požadujeme sjednotit názvy ř. 12, 26, 29 výkazu „12-HV-N“ s názvy řádků ve výkazu „12-B1“, resp. napříč celým návrhem vyhlášky.	AKCEPTOVÁNO
	§ 14 odst. 1	Upravit textací tohoto textu: 1) V technických výkazech držitel licence na činnost číslo 12 nebo 13 vykazuje údaje o výrobních elektřiny z podporovaných zdrojů energie, které mají plánovaný rok připojení do jím provozované elektrizační soustavy „i-1“ a „i“.	Technické výkazy nejsou podle přílohy č. 2 návrhu vyhlášky již pro držitele licence číslo 12 relevantní. Požadujeme upravit textací.	(1) V technických výkazech držitel licence na činnost číslo 12 nebo 13 vykazuje údaje o výrobních elektřiny z podporovaných zdrojů energie, které mají plánovaný rok připojení do jím provozované elektrizační soustavy „i-1“ a „i“.	AKCEPTOVÁNO
	§ 20, 21, 22	Aktualizace textu: § 20 Přechodné ustanovení Výkazy hospodářského výsledku podle § 8 a výkazy nákladů podle § 9 za rok 2015 sestaví a předloží držitel licence podle vyhlášky č. 59/2012 Sb. ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti této vyhlášky. § 21 Zrušovací ustanovení Vyhláška č. 59/2012 Sb., o regulačním výkaznictví, se zrušuje. § 22 Účinnost Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2016. Předsedkyně: Ing. Vításková v. r.	Požadujeme aktualizaci textace uvedených paragrafů, v návrhu není aktualizováno.	Nelze ze strany ČEZ Distribuce, a. s. navrhnout.	NEAKCEPTOVÁNO Do VKP bylo předloženo platné znění vyhlášky s vyznačením navrhovaných změn. Přechodná ustanovení vyhlášky, zrušovací ustanovení i účinnost jsou ustanovení, jež budou ve vyhlášce platná i nadále. Požadované doplnění přechodných ustanovení a účinnosti vztahujících se k předkládané novele vyhlášky bude upraveno až v bodovém znění vyhlášky.
	Příloha č. 2 Výkaz 12-HV-V	Nevyčleňovat samostatně tržby za rezervovanou kapacitu výrobců při dlouhodobé odstávce výroby.	Požadujeme nevyčleňovat samostatně tržby za rezervovanou kapacitu výrobců při dlouhodobé odstávce výroby a pro potřeby stanovení výnosů za rezervovanou kapacitu do korekčního faktoru za distribuci začlenit výnosů za rezervovanou kapacitu u výrobců I. kategorie při dlouhodobé odstávce výroby stejným způsobem jako u zákazníků, tj. množství MW za měsíční rezervovanou kapacitu x cena. V rámci výkazu „12-T1a)“ se hodnoty rezervované kapacity objeví ve sloupcích „Měsíční rezervovaná kapacita“.	Odstranit řádky č. 6, 11, 16 "z toho: výrobci při dlouhodobé odstávce výroby".	AKCEPTOVÁNO
Příloha č. 2 Výkaz 12-T1b), 12-T1c)	Odstranit sloupce „i“ až „p“.	Upozorňujeme, že vyčleňování počtu odběrných míst s výrobnou I. a II. kategorie za účelem dopočtu výnosů za jistič u výrobců I. kategorie, který je nyní zohledňován ve výpočtu korekčního faktoru za distribuci, příp. pro stanovení cen na „rok i“, není vypovídající, vzhledem k tomu, že se jedná o stavové hodnoty k 31. 12. daného roku. Ve stávajících výkazech, kde je vykazována fakturace realizovaná v období jednoho roku, není potřeba vykazovat sloupce „i“ až „p“ (tj. sloupce „Tržby bez DPH“, „Tržby celkem bez DPH“, „Průměrná cena REAS bez DPH“), které vycházejí z tržeb a podle našeho názoru nemají další využití. Proto navrhujeme tyto sloupce z výkazů vyloučit.	Navrhujeme tyto sloupce z výkazů vyloučit.	NEAKCEPTOVÁNO Jedná se o současný princip vykazování odběrných míst v tarifních statistikách. V současné době probíhají diskuze nad problematikou týkající se výpočtu korekčního faktoru za distribuci elektřiny na hladině nízkého napětí. V závislosti jak dopadne problematika výpočtu korekčního faktoru budou výkazy 12-T1b) a 12-T1c) upraveny.	

Subjekt	Část vyhlášky, které se připomínka týká	Připomínka	Odůvodnění	Návrh řešení	Vypořádání ERÚ	
skupina ČEZ	Příloha č. 2	Doplnit vzor výkazu 12-L Výkaz změn energetických zařízení.	Konkrétní podobu výkazu lze navrhnout po vyjasnění záměru ERÚ, jaká data a v jakém rozsahu by měla být ze strany držitele licence předávána.	V rámci přílohy č. 1 je v seznamu výkazů, které zasílají držitelé licence skupiny 12, uveden výkaz 12-L Výkaz změn energetických zařízení. Tento je rovněž zmíněn v příloze č. 2, avšak jeho konkrétní vzor není v rámci vyhlášky uveden. Držitel licence by však měl být seznámen s jeho podobou, jaká data jsou od něj ze strany ERÚ požadována.	AKCEPTOVÁNO Konzultovaný návrh vyhlášky obsahoval pouze takové vzory výkazů, ve kterých dochází k úpravám. Vzhledem k tomu, že ve výkazu 12-L nejsou navrhovány změny, nebyl tento výkaz v rámci VKP zveřejněn. Vzor výkazu 12-L nicméně nadále zůstává součástí vyhlášky.	
	Příloha č. 9	Požadujeme doplnit vzor výkazu 32-L Výkaz změn energetických zařízení.	Konkrétní podobu výkazu lze navrhnout po vyjasnění záměru ERÚ, jaká data a v jakém rozsahu by měla být ze strany držitele licence předávána.	V rámci přílohy č. 1 je v seznamu výkazů, které zasílají držitelé licence skupiny 32, uveden výkaz 32-L Výkaz změn energetických zařízení. Tento je rovněž zmíněn v příloze č. 9, avšak jeho konkrétní vzor není v rámci vyhlášky uveden. Držitel licence by však měl být seznámen s jeho podobou, jaká data jsou od něj ze strany ERÚ požadována.	AKCEPTOVÁNO Konzultovaný návrh vyhlášky obsahoval pouze takové vzory výkazů, ve kterých dochází k úpravám. Vzhledem k tomu, že ve výkazu 32-L nejsou navrhovány změny, nebyl tento výkaz v rámci VKP zveřejněn. Vzor výkazu 32-L nicméně nadále zůstává součástí vyhlášky.	
	Obecná připomínka	Navrhujeme do vyhlášky vložit další výkaz, který je ERÚ dále předkládán ze strany držitelů licence skupin 31, 32, a to „Výkaz 31, 32 TS – Výkaz soustav zásobování tepelnou energií“.	ERÚ každoročně vyžaduje od držitelů licence podklady nezbytné pro posouzení účinnosti soustav zásobování teplem. Podoba výkazu však není nikde legislativně zakotvena a ERÚ jeho vyplnění vyžaduje vždy podle § 15a energetického zákona. Vzhledem k tomu, že se jedná o pravidelnou reportovací povinnost, dáváme ke zvážení, zda vzor tohoto výkazu legislativně nezakotvit s jasným termínem pro předkládání ERÚ. V případě, že by ERÚ sledoval tento výkaz spíše statistického charakteru, lze jej případně legislativně ukotvit v rámci vyhlášky č. 404/2016 Sb.		NEAKCEPTOVÁNO Povinnost předkládat regulační výkazy se podle ustanovení §20 odst. 6 EZ vztahuje pouze na držitele licencí na výrobu anebo rozvod tepelné energie, jejichž objem tržeb za všechny dodávky tepelné energie přesahuje 2,5 mil. Kč. Žádost podle ustanovení § 15a EZ rozesílá ERÚ adresně těm držitelům licencí na výrobu anebo rozvod tepelné energie, o nichž předpokládá, z jemu dostupných informací, že dodávají tepelnou energii vyrobenou v KVET, z obnovitelných anebo druhotných zdrojů. Z těchto důvodů a kvůli snaze ERÚ, aby byl přehled účinných soustav co nejvíce kompletní, považuje ERÚ za vhodné zůstat při sestavování přehledu účinných soustav v dosavadní praxi (rozesílání žádosti na podle §15a)	
E.ON Distribuce, a.s.	§ 6, výkaz 12-AM	Výkaz aktivovaného dlouhodobého majetku nahrazuje původní výkaz souhrnu aktivovaných investičních akcí. Ve výkazu tak nebudou jednotlivé investiční akce členěné dle druhů majetku, ale aktivované dlouhodobé majetky, tj. částečně podrobnější sloupec „d aktivovaný majetek“ z výkazu 12-A. Pak je sloupec „způsob realizace“ výkazu 12-AM nadbytečný.	Pokud je opravdu záměrem ERÚ vykazovat jednotlivé aktivované majetky dle jejich čísel, budou nastávat situace, kdy se několik investičních akcí, nebo jejich částí aktivuje na jednotlivý aktivovaný majetek. Pak nelze jednoznačně určit způsob realizace, který může být různý dle jednotlivých investičních akcí.	Ve výkazu 12-AM odstranit sloupec „způsob realizace“, alternativně ponechat výkaz 12-IA beze změny.	AKCEPTOVÁNO	
	§ 15, výkaz 12-T1b), 12-T1c)	Ve výkazech tarifních statistik držitele licence na činnost 12 se pojem „spotřeba“ nahrazuje pojmem „odběr“. To není dále promítnuto ve výkazech 12-T1b) a 12-T1c).	Sjednocení názvosloví v těle vyhlášky i v jejích přílohách.	Ve výkazech 12-T1b) a 12-T1c) opravit názvy sloupců „Spotřeba el. energie“ na „Odběr el. energie“ a „Průměrná spotřeba“ na „Průměrný odběr“.	AKCEPTOVÁNO	
	Příloha č. 2 výkaz 12-HV-V	Řádek č. 32 Překročení příkonu NN. Tento řádek nám připadá nadbytečný.	Máme za to, že překročení příkonu na hladině NN se nevyhodnocuje, příkon je omezen velikostí jističe. Cena za překročení rezervovaného příkonu na hladině NN není stanovena.		Řádek č. 32 Překročení příkonu NN odstranit.	AKCEPTOVÁNO
	Příloha č. 2 výkaz 12-B4	Sloupec f - Diagram plánu ztrát v sítích držitele licence ze dne d-1. Tento diagram naše společnost nezpracovává.	V současné době naše společnost ani jí pověřený obchodník nakupující elektřinu na pokrytí technických ztrát, hodinovou predikci diagramu technických ztrát na následující den nepřipravují a ani jí nepřipravovali v minulosti. Pověřený obchodník jako dodavatel naší společnosti vytváří predikci a její následná zprášení pouze pro celkové portfolio se zahrnutím všech informací a vlivů ohledně spotřeby, technických ztrát, výroby a výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů celku. V případě, že budeme mít povinnost hodinovou predikci diagramu technických ztrát připravovat, bude možné D-1 predikci vytvářet pouze za vynačtení nových nákladů na zajištění dodatečných personálních kapacit a na podporu této predikce příslušnými IT systémy včetně jejich vývoje a rozvoje. Tato skutečnost bude znamenat navýšení nákladů, které nakonec uhradí zákazníci v cenách za zajištění distribučních služeb. Bude také nutné poskytnout dostatečný čas se na novou situaci připravit.	Navrhujeme zvážit, zda náklady spojené s tvorbou diagramu plánu ztrát v sítích držitele licence ze dne d-1 nebudou vyšší, nežli případná úspora při nákupu ztrát při jeho aplikaci a sloupec f zrušit.	ČÁSTEČNĚ AKCEPTOVÁNO Diagram plánu ztrát v sítích držitele licence ze dne d-1 je dlouhodobě potřebný k přesnějšímu výpočtu a stanovení vícenákladů na odchylky ztrát. Pro poskytnutí dostatečného časového prostoru na nastavení procesů a přidružených IT systémů bude Energetický regulační úřad požadovat diagram plánu ztrát v sítích držitele licence ze dne d-1 poprvé za rok 2020.	
	Příloha č. 2 výkaz 12-T1a), 12-T1b)	Výkazy tarifních statistik nově obsahují sloupec „Počet odběrných míst s výrobnou II. kategorie“. Tyto údaje nevstupují do výpočtu regulovaných cen a jsou tedy nadbytečné.	ERÚ by měl požadovat pouze údaje nezbytné pro stanovení regulovaných cen. Počty odběrných míst s výrobnou II. kategorie v jednotlivých sazbách a hodnotách jističů, takovým údajem nejsou.		Ponechat výkazy ve stávajícím stavu a nepřidávat údaje o počtech odběrných míst s výrobnou II. kategorie.	NEAKCEPTOVÁNO Údaje o počtu odběrných míst s výrobnou II. kategorie slouží pro sledování dlouhodobých trendů, které budou potřeba pro nastavení tarifního systému. Jedná se o údaj, který je již sledovaný souhrnně, což není pro potřeby regulace dostatečné.
	účinnost	Vyhláška by měla být účinná pro vykazání údajů za rok 2020.	Pro získání a vykazání dat dle novelizované vyhlášky o regulačním výkaznictví bude nutné provést určitá nastavení a úpravy informačních systémů a je nutné dát regulovaným subjektům na tyto úpravy časový prostor.			ČÁSTEČNĚ AKCEPTOVÁNO Do vyhlášky budou doplněna přechodná ustanovení stanovující, které výkazy se použijí až pro vykazání údajů za rok 2020, ostatní změny ve výkazech budou navrženy jako účinné již pro vykazání údajů za rok 2019.

Subjekt	Část vyhlášky, které se připomínka týká	Připomínka	Odůvodnění	Návrh řešení	Vypořádání ERÚ
Pražská energetika, a. s.	Výkaz 12-B4	Navrhujeme zrušit sloupec „d“ a „j“ výkazu 12-B4, tj. zrušit vykazování Diagramu MO + ztrát v sítích držitele licence.	Sloupce „d“ a „j“ výkazu 12-B4 obsahují Diagram MO + ztrát v sítích držitele licence. Protože se s těmito diagramy již nikde nepracuje, navrhujeme jejich zrušení ve výkazu 12-B4.	Zrušit sloupec „d“ a „j“ výkazu 12-B4.	AKCEPTOVÁNO
	Výkaz 12-B4	Ve výkazu přibyl nový sloupec „f“ pro Diagram plánu ztrát v sítích držitele licence ze dne d-1. Z důvodů uvedených dále navrhujeme nezavádět vykazování Diagramu plánu ztrát v sítích držitele licence ze dne d-1.	Dle návrhu Zásad cenové regulace pro regulační období 2021-2025 by měly být tyto údaje nově použity pro výpočet ceny za činnost povinné vykupujících. Držitel licence na distribuci by proto měl neprodleně zahájit budování predikčního systému. S ohledem na fakt, že tento návrh Zásad cenové regulace pro regulační období 2021-2025 je zatím ve fázi veřejného konzultačního procesu a není tudíž zřejmé, zda navrhovaný model výpočtu ceny za činnost povinné vykupujícího bude i takto schválen, nedoporučujeme, s ohledem na úsporu nákladů, tyto údaje přidávat do této verze vyhlášky. Vytvoření predikce d-1 portfolia zákazníků je složitý proces, který bere v úvahu např. roční, týdenní a další sezónnosti, vlivy počasí na spotřebu, vývoj struktury portfolia, společenských událostí atd. Významným pomocníkem jsou softwarové nástroje, jejichž parametry je nezbytné průběžně aktualizovat na základě úspěšnosti či chybivosti predikce. Jelikož v současnosti distributor tyto údaje neposkytuje, vycházíme z toho, že by musel iniciálně vynaložit nemalé náklady (v řádech mil. Kč) na kvalitní predikci diagramu ztrát d-1. Tyto náklady by byly vynaloženy pouze pro potřebu výkazu 12-B4 a bez ohledu na jejich výši vůbec nezaručují kvalitní predikci d-1 diagramu ztrát. Distributorovi totiž bude vždy chybět jeden ze zásadních parametrů pro dobrou predikci — nebude mít zpětnou vazbu. Zpětnou vazbu získá, když bude denně porovnávat predikci se skutečností a podle výsledků aktualizovat parametry predikce. Jak ale bude dále uvedeno, nevíme, co je vlastně skutečností — zda hodnoty ztrát od OTE pro vyhodnocování TDD, nebo hodnoty z výkazu 12-B1. My očekáváme, že skutečností jsou hodnoty z výkazu 12-B1, ovšem pak je přesnost predikce neřešitelná a celá predikce d-1 nedává smysl. Zároveň hrozí riziko, že držitel licence na distribuci nepředá kvalifikované údaje, neboť má nulovou motivaci při pravidelném denním zpracování něčeho, co ke své činnosti vůbec nepotřebuje, a to nepřetržitě 7 dní v týdnu. V dnešní době je povinné vykupující současně také subjektem účtování za distributora a dodavatelem elektřiny na krytí ztrát. V našem případě proto víme, že se roční objem ztrát vykazovaný držitelem licence na distribuci liší od ročního objemu ztrát, které používá OTE k vyhodnocování TDD. Jak bylo již zmíněno výše, je tedy kromě jiného praktickou otázkou, do jakého diagramu a ročního objemu ztrát se má predikce diagramu ztrát d-1 „střefovat“ — do toho diagramu, který vykazuje distributor ve výkazu 12-B4 s objemem dle 12-B1, nebo do diagramu dle OTE pro vyhodnocení TDD, který OTE započítává příslušnému subjektu účtování do vyhodnocování odchylek? Dodavatel elektřiny na krytí ztrát zpracovává predikce spotřeby svých zákazníků jako celek, nikoliv po jednotlivých segmentech spotřeby či dokonce po jednotlivých zákaznících. Tento dodavatel vůbec nepotřebuje predikci diagramu ztrát d-1 od distributora, zvlášť když tato predikce musí být odtržena od reality — buď nebude roční součet predikce d-1 odpovídat hodnotám vykázaným ve výkazu 12-B1, nebo bude predikce velmi odlišná od diagramu ztrát pro TDD, který vytváří OTE. Predikce d-1 vztažená na celé portfolio tedy plně neodpovídá potřebám obchodníka. Pokud by se jednou měl oddělit dodavatel elektřiny na krytí ztrát od povinné vykupujícího, stává se situace ještě nepřehlednější. V takovém případě by predikce d-1 diagramu ztrát pro jednoho dodavatele a subjekt účtování byla jedním z údajů pro výpočet ceny povinné vykupujícího, kterým je druhý dodavatel a subjekt účtování. Každá nepřesnost predikce diagramu ztrát se tak do regulovaných cen promítne zcela nečekaným způsobem.	Navrhujeme do výkazu 12-B4 nezavádět Diagram plánu ztrát v sítích držitele licence ze dne d-1, tj. vypustit nově vkládaný sloupec „f“.	NEAKCEPTOVÁNO Diagram plánu ztrát v sítích držitele licence ze dne d-1 je dlouhodobě potřebný k přesnějšímu výpočtu a stanovení vícenákladů na odchylky ztrát bez ohledu na konečné znění Zásad cenové regulace na V. regulační období a případné průběžné vyhodnocování vícenákladů na odchylky.
PREdistribuce, a.s.	Příloha č. 1	Sjednocení textu.	V ustanovení § 15 je navrženo zpřesnění termínů, a to konkrétně nahradit slovo „spotřeba“ elektřiny zákazníků za označení „odběr“ elektřiny zákazníků. Není nám pak zřejmé, z jakého důvodu je v následujícím textu příloh ponecháno u výkazu 12-T1a) označení „spotřeba“ a u výkazu 12-T1b) a 12-T1c) označení „odběr“. Vzhledem k výše uvedenému návrhu je podle našeho názoru vhodné upravit obdobným způsobem také text a názvy k výkazu 12-T1a). Obdobně by mělo být postupováno také v částech týkajících se provozovatele lokální distribuční soustavy a držitele licence na přenos elektřiny.	Výkaz rezervace kapacity, ⇒ ročního spotřeby/odběru elektřiny zákazníků a technických jednotek pro účtování složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie z napěťové hladiny VVN a VN.	AKCEPTOVÁNO
	Příloha č. 2	Relevantní text: Konkrétní návrh výkazu 12-B4: Výkaz ročních hodinových diagramů spotřeby maloodběru a celkových ztrát v sítích držitele licence; sloupec „d“ Diagram MO + ztrát v sítích držitele licence za rok i-2 a sloupec „j“ Předpokládaný diagram MO + ztrát v sítích držitele licence za rok i.	Ve sloupcích „d“ a „j“ výkazu 12-B4 se vykazuje Diagram MO + ztrát v sítích držitele licence. Vzhledem ke skutečnosti, že s těmito diagramy PDS nepracuje ani v současnosti, ani návrh Zásad cenové regulace pro regulační období 2021-2025 jejich využití nepředpokládá, navrhujeme jejich zrušení.	Navrhujeme ve výkazu 12-B4 zrušit sloupec „d“ a „j“.	AKCEPTOVÁNO
	Příloha č. 2	Relevantní text: Konkrétní návrh výkazu 12-B4: Výkaz ročních hodinových diagramů spotřeby maloodběru a celkových ztrát v sítích držitele licence; sloupec „f“ Diagram plánu ztrát v sítích držitele licence ze dne d-1.	Ve výkazu přibyl nový sloupec „f“ pro Diagram plánu ztrát v sítích držitele licence ze dne d-1. Diagram ztrát d-1 bude pro držitele licence úplně novou činností, která vzhledem k vysokým nákladům vyvolaným jejím zajištěním, musí být řádně uložena. Dle návrhu Zásad cenové regulace pro regulační období 2021-2025 budou tyto údaje nově použity pro výpočet ceny za činnost povinné vykupujícího. Držitel licence zpracovává diagram ztrát 1x ročně v excelu pouze pro účely výkazu 12-B4, pro svou vlastní činnost ho nepotřebuje. Sám pro sebe držitel licence predikci diagramu ztrát d-1 nikdy nepřipravoval a ani subjekt účtování za distributora a dodavatel ztrát o takovou predikci nejví zájem, protože připravuje svou vlastní predikci za celé portfolio. Požadavek na denní přípravu diagramu ztrát d-1 znamená, že držitel licence musí: a) najít vhodné zaměstnance a vyčlenit část jejich pracovního času; přitom je nezbytné zajistit trvalou schopnost predikovat d-1 všech 7 dní v týdnu, bez ohledu na dovolené, školení, nemoci atd., b) vybraným zaměstnancům zajistit dostatečné počáteční školení s pravidelným doškolováním, c) na predikce diagramu ztrát d-1 vybrat, implementovat a posléze udržovat vhodný softwarový nástroj; vzhledem k předpokládaným nákladům bude organizovat veřejnou zakázku, d) zajistit datovou základnu pro přípravu predikce, datová úložiště atd. Domníváme se, že vysoké náklady na vybudování odpovídajících kompetencí v oblasti predikce diagramu ztrát d-1 nejsou vyváženy jejich dalším využíváním držitelem licence na distribuci. Otázkou zůstává, jak s těmito náklady naloží Energetický regulační úřad. Kvalita predikce ztrát d-1 přitom ještě není zaručena vyšší náklady, které se na její vytvoření vynaloží. Vzhledem k tomu, že jediným účelem predikce je vyplnění výkazu 12-B4 a držitel licence nikdy nebude mít o kvalitě predikce diagramu ztrát d-1 dostatečné a včasné informace a nezáisk tak zkušenosti pro zvyšování přesnosti, lze očekávat zcela nepředvídatelný vliv takto vytvořené predikce na cenu za činnost povinné vykupujícího.	Navrhujeme do výkazu 12-B4 nezavádět Diagram plánu ztrát v sítích držitele licence ze dne d-1, tzn. vypustit nově vkládaný sloupec „f“.	NEAKCEPTOVÁNO Diagram plánu ztrát v sítích držitele licence ze dne d-1 je dlouhodobě potřebný k přesnějšímu výpočtu a stanovení vícenákladů na odchylky ztrát. Domníváme se, že náklady na vytvoření přesnějšího systému určení vícenákladů na odchylky ztrát budou vzhledem k vícenákladům na ztráty a dalším složkám, které tyto vícenáklady ovlivňují, zanedbatelné. Pro poskytnutí dostatečného časového prostoru na nastavení procesů a přidružených IT systémů bude Energetický regulační úřad požadovat diagram plánu ztrát v sítích držitele licence ze dne d-1 poprvé za rok 2020.

Subjekt	Část vyhlášky, které se připomínka týká	Připomínka	Odůvodnění	Návrh řešení	Vypořádání ERÚ
PREdistribuce, a. s.	Příloha č. 2	Relevantní text: 17.16. Výkaz 12-T1a): Výkaz rezervace kapacity, a roční spotřeby elektřiny zákazníků a technických jednotek pro účtování složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie z napěťové hladiny VVN a VN.	viz odůvodnění k Připomínce č. 1) (příloha č. 1)	17.16. Výkaz 12-T1a): Výkaz rezervace kapacity, a ročního spotřeby elektřiny zákazníků a technických jednotek pro účtování složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie z napěťové hladiny VVN a VN. V dalším textu je nutné udělat obdobnou úpravu v názvu u konkrétní podoby návrhu výkazu: Výkaz 12-T1a): Výkaz rezervace kapacity, a ročního spotřeby elektřiny zákazníků a technických jednotek pro účtování složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie z napěťové hladiny VVN a VN.	AKCEPTOVÁNO
	Příloha č. 2 Výkaz 12-T1a) OPM	Relevantní text: 19.17. Výkaz 12-T1a) OPM: Výkaz technických jednotek pro účtování složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie na napěťové hladině VVN a VN, 20.18. Výkazy 12-T1b): Výkaz tarifní statistiky pro odběr zákazníků z napěťové hladiny NN – kategorie maloodběru podnikatelů, 21.19. Výkazy 12-T1c): Výkaz tarifní statistiky pro odběr zákazníků z napěťové hladiny NN – kategorie maloodběru obyvatelstva, 22.20. Výkaz 12-L: Výkaz změn energetických zařízení.	Z návrhu úprav výkazu „12-T1a) Výkaz rezervace kapacity, roční spotřeby elektřiny zákazníků a technických jednotek pro účtování složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie z napěťové hladiny VVN a VN“ vyplývá, že veškeré informace, které mají být vykazovány v rámci návrhu výkazu „12-T1a) OPM Výkaz technických jednotek pro účtování složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie na napěťové hladině VVN a VN“ jsou již zahrnuty pod výkaz 12-T1a), a tudíž se duplikují. Navrhujeme tedy zrušit výkaz 12-T1a) OPM, což je ostatně již provedeno v návrhu úprav Přílohy č. 1 Seznam regulačních výkazů.	19. Výkaz 12-T1a) OPM: Výkaz technických jednotek pro účtování složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie; 20-19. Výkazy 12-T1b): Výkaz tarifní statistiky pro odběr zákazníků z napěťové hladiny NN – kategorie maloodběru podnikatelů, 21.20. Výkazy 12-T1c): Výkaz tarifní statistiky pro odběr zákazníků z napěťové hladiny NN – kategorie maloodběru obyvatelstva, 22-21. Výkaz 12-L: Výkaz změn energetických zařízení. V dalším textu je nutné vypustit také konkrétní podobu návrhu výkazu 12-T1a) OPM: Výkaz technických jednotek pro účtování složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie na napěťové hladině VVN a VN.	NEAKCEPTOVÁNO Výkaz 12-T1a) OPM je v příloze číslo 1 vyškrtnut ze seznamu výkazů pro provozovatele regionální distribuční soustavy a pro provozovatele lokální distribuční soustavy, který požádal o odlišné stanovení povolených výnosů a proměnných nákladů. Nadále však zůstává platný pro provozovatele lokální distribuční soustavy používající cenu služby distribuční soustavy až do výše ceny služby distribuční soustavy provozovatele regionální distribuční soustavy. Z tohoto důvodu zůstane výkaz 12-T1a) OPM v příloze číslo 2 zachován.
	Příloha č. 2 Výkaz 12-T1b), 12-T1c)	Relevantní text: 20.18. Výkazy 12-T1b): Výkaz tarifní statistiky pro odběr zákazníků z napěťové hladiny NN – kategorie maloodběru podnikatelů, 21.19. Výkazy 12-T1c): Výkaz tarifní statistiky pro odběr zákazníků z napěťové hladiny NN – kategorie maloodběru obyvatelstva,	Ve výčtu jednotlivých výkazů na začátku Přílohy č. 2 se zřejmě omylem u výkazů 12-T1b) a 12-T1c) objevilo slovo „Výkazy“ v množném čísle. Podle našeho názoru by mělo být zpět v čísle jednotném a navrhujeme úpravu.	20-19. Výkazy 12-T1b): Výkaz tarifní statistiky pro odběr zákazníků z napěťové hladiny NN – kategorie maloodběru podnikatelů, 21-20. Výkazy 12-T1c): Výkaz tarifní statistiky pro odběr zákazníků z napěťové hladiny NN – kategorie maloodběru obyvatelstva.	AKCEPTOVÁNO
GasNet, s.r.o.	§ 3 bod 1 písm. b)	b) souhrnu aktivovaných investičních akcí	Uvedený text nebyl aktualizován na změnu názvu daného výkazu a není tak konzistentní s následujícím textem ani se zněním v příloze č. 1.	b) souhrn aktivovaného dlouhodobého majetku	NEAKCEPTOVÁNO Od změny názvu uvedeného výkazu bylo upuštěno, proto se nemění ani text § 3 odst. 1 písm. b).
	§ 5 bod 2	Držitel licence vykazuje hodnoty podle věty první pouze u majetku ze smluv uzavřených do 31. prosince 2019.	Uvedeným datem nezačíná nové regulační období ani neznamená žádný významný zlom v metodice uzavírání nájemných smluv, proto nechápeme oddělení tímto datem.	Navrhujeme uvedenou větu z textu zcela vypustit, případně odůvodnit.	NEAKCEPTOVÁNO Majetek užívaný formou nájmu ze smluv uzavřených po datu stanoveném tímto ustanovením již nebude uznáván do regulace jako majetek (ale jako ekonomicky oprávněný náklad), proto jej nebude nutné vykazovat v souladu s účetními standardy IFRS. Datum je navrženo na konec kalendářního roku na 31.12.2019.
	§ 19 bod 3	Provozovatel lokální distribuční soustavy v oblasti plynárenství, kterému bylo povoleno odlišné stanovení povolených výnosů a proměnných nákladů ³⁾ , sestavuje a předkládá pouze regulační výkazy uvedené v příloze č. 1 bodu 5 písm. B k této vyhlášce.	V tomto případě se patrně jedná o chybu v číslování. Uvedená příloha č. 1 obsahuje dvakrát bod 1 a ze zmíněného odkazu není jasné, jaké výkazy je provozovatel lokální distribuční soustavy povinen předkládat.	Oprava odkazu, případně úprava číslování v příloze č. 1.	AKCEPTOVÁNO
	§ 19 bod 4	Provozovatel lokální distribuční soustavy v oblasti plynárenství používající cenu služby distribuční soustavy až do výše ceny služby distribuční soustavy provozovatele regionální distribuční soustavy sestavuje a předkládá pouze regulační výkaz 22-L.	Zatímco předchozí bod 3 obsahuje odkaz na konkrétní bod a písmeno přílohy č. 1, z tohoto znění není zcela jasné, jaké výkazy je povinen předkládat provozovatel lokální distribuční soustavy, používající cenu služby až do výše ceny služby nadřazené regionální distribuční soustavě.	Navrhujeme § 19, bod 4 přesně definovat odkaz na relevantní výkazy pro daný typ lokální distribuční soustavy.	AKCEPTOVÁNO JINAK Domníváme se, že odkaz na relevantní výkazy v § 19 odst. 4 je zcela konkrétní a jasný, z důvodu vyloučení jakýchkoliv výkladových nejasností byla nicméně upravena (doplněna) příloha č. 1.

Subjekt	Část vyhlášky, které se připomínka týká	Připomínka	Odůvodnění	Návrh řešení	Vypořádání ERÚ
NET4GAS, s.r.o.	Příloha č. 1 bod 5	V seznamu regulačních výkazů je uveden regulační výkaz 23-lb): Výkaz nedokončených investic s termínem předložení 31. května, tj. samostatným termínem mimo termínů předložení ostatních regulačních výkazů. Žádáme o změnu termínu předložení tohoto výkazu na 30. červen tak, jak je termín předložení stanovený nyní.	S ohledem na administrativní náročnost zaslání regulačních výkazů na Energetický regulační úřad považujeme za vhodné poslat výkazy společně pouze ve třech termínech.	PPS navrhuje změnit termín zaslání regulačního výkazu 23-lb) Výkaz nedokončených investic na 30. června.	AKCEPTOVÁNO.
	Příloha č. 7 Výkaz 23-A	Výkaz 23-A: Výkaz aktiv a změn aktiv nezobrazuje změny, které ve vykazování aktiv a změn aktiv nastanou v 5. regulačním období vzhledem k aktuálnímu návrhu Zásad cenové regulace pro regulační období 2021 – 2025. Výkaz 23-A Výkaz aktiv a změn aktiv neobsahuje v části Vnitrostátní přeprava (řádek 10 a dále) řádek pro typ aktiv Hraniční předávací stanice a Tranzitní plynovody.	Vzhledem k podobě návrhu Zásad cenové regulace pro regulačního období 2021-2025, který je v současné době předmětem veřejného konzultačního procesu, by mohla být část aktiv na hraničních předávacích stanicích a tranzitních plynovodech součástí vnitrostátních aktiv s příslušnými zůstatkovými hodnotami, odpisy a aktivacemi.	PPS navrhuje přidat do Výkazu 23-A jako řádek č. 13 řádek s názvem „Tranzitní plynovody“ a jako řádek č. 15 řádek s názvem „Hraniční předávací stanice“ a zároveň uvést, že konečná podoba výkazu bude upravena v souladu se zněním platných a účinných Zásad cenové regulace pro regulační období 2021 - 2025.	NEAKCEPTOVÁNO. Problematika alokace jednotlivých aktiv pro tranzitní nebo vnitrostátní účely není definitivně uzavřena. V návrhu Zásad je uveden pouze návrh, který může být v rámci veřejného konzultačního procesu upraven, proto úpravy související s touto problematikou nebudou předmětem této novely vyhlášky o regulačním výkaznictví.
	Příloha č. 7 Výkaz 23-AM	Název výkazu není v souladu s daty požadovanými k vyplnění v tomto výkazu. Popisy sloupců ve výkaze neodpovídají požadovaným datům v optimální struktuře pro účely tohoto výkazu. Název výkazu obsahuje chybu („aktivovanýchého“).	Z názvů sloupců i samotného Výkazu 23-AM: Výkaz aktivovanýchého dlouhodobého majetku není zcela patrné, jaká data pro vyplnění jsou přesně požadována. Zavádějící je zejména označení sloupce „Číslo dlouhodobého majetku“, kdy jde o úkony v souvislosti s inventární kartou, tj. inventární číslo majetku, které však nekoresponduje s investiční akcí a následným vyplněním čísel pro aktivovaný objem majetku související s danou investiční akcí. V rámci jedné investiční akce se svým číslem investice je možné aktivovat více majetků s různými inventárními čísly, resp. provést aktivaci jejich technického zhodnocení. Pokud by byl výkaz zamýšlen vyplnit ve struktuře dle jednotlivých inventárních čísel majetku, znamenalo by to zneřehlednění výkazu a zároveň by ve výkaze nebylo zřejmé, v rámci jaké investiční akce došlo k aktivacím do majetku.	PPS navrhuje ponechat podobu tohoto regulačního výkazu stejnou jako je současná podoba výkazu, tj. s názvem „Výkaz aktivovaných investičních akcí“ a názvy sloupců a „Číslo investice“ a sloupce b „Název investice“. Tuto podobu je třeba zohlednit i v ostatních částech k příloze č. 7 k vyhlášce č. 262/2015 Sb.	AKCEPTOVÁNO
	Příloha č. 7 Výkaz 23-D3	Výkaz 23-D3: Výkaz aktivovaného dlouhodobého majetku obsahuje tři sloupce pro vykazování denních hodnot přepravené energie na vstupních i výstupních bodech ze zásobníků plynu. V případě připojení dalšího zásobníku plynu v průběhu 5. regulačního období nebude možné samostatně vykazovat tento další zásobník plynu.	PPS očekává možnost připojení čtvrtého zásobníku plynu do přepravní soustavy.	PPS navrhuje přidat další sloupec pro vykazování denních hodnot přepravené energie na vstupních bodech ze zásobníků plynu (sloupec m) a rovněž tak další sloupec pro vykazování denních hodnot přepravené energie na výstupních bodech ze zásobníků plynu (sloupec aa).	AKCEPTOVÁNO
	Příloha č. 7 Výkaz 23-D8	Výkaz 23-D8: Výkaz údajů pro výpočet korekčního faktoru neobsahuje řádek pro údaje potřebné pro korekci nákladů na spotřebu emisních povolenek.	Náklady na spotřebu emisních povolenek potřebných pro vnitrostátní přepravu by měly být pro PPS nákladově neutrální.	PPS navrhuje přidat do výkazu 23-D8: Výkaz údajů pro výpočet korekčního faktoru řádek č.4, kde budou uvedeny skutečné náklady na spotřebu emisních povolenek, které budou sloužit pro korekci původně plánovaných nákladů na tuto spotřebu.	AKCEPTOVÁNO Do výkazu byl přidán řádek na vykazování nákladů na emisní povolenky. Způsob zohlednění těchto nákladů v regulaci bude součástí jiného předpisu či materiálu.