

Otázka	Odpověď
Jak bude fungovat komunikace mezi EDC vs. OTE – budou data k obchodníkům proudit přímo z EDC nebo z EDC na OTE a k obchodníkům se dostanou standardní cestou?	Záleží na typu dat: 1) Data nezbytná pro fakturaci budou obchodníkům k dispozici v IS OTE 2) Data pro vyhodnocení odchylek nadále budou k dispozici v IS OTE 3) Detailní data o nastavení sdílení mezi EANO-EANd budou k dispozici v IS EDC
Jak bude probíhat proces reklamací? V jakém právním předpisu bude řešeno? Jaká bude forma komunikace v dočasném řešení?	Detailní popis pro zadání reklamace je součástí Řádu EDC. Primární způsob pro zadání reklamace vyplnění formuláře v IS EDC, ale pro případ reklamace uzavření Smlouvy o přístupu do EDC bude umožněno zadání emailem.
Nakolik bude rozdílná komunikace s EDC oproti komunikaci s OTE? Zejména jak bude vypadat datová zpráva a v jakém formátu? Kde a kdy zjistíme detaily?	Komunikace s IS EDC může probíhat prostřednictvím webového portálu EDC nebo automatickou komunikací, přičemž k termínu spuštění bude automatická komunikace dostupná pouze pro OTE a PDS. Technická dokumentace datové komunikace s externími subjekty bude v předstihu zveřejněna na webových stránkách EDC. Formát zprávy je XML dle ENTSO-E EDI (CIM).
Bude umožněno stahování dat hromadnou formou, resp. hromadným dotazem za všechna námi registrovaná OM ve sdílení?	Hromadné dotazy budou umožněny, ale omezeny s ohledem na technické možnosti IS EDC v dočasném řešení.
Jaké budou podmínky uzavření smlouvy o přístupu do EDC dle jednotlivých rolí? Tento krok je zatím pro zájemce o sdílení nejasný.	Proces uzavření smlouvy o přístupu je pro všechny subjekty stejný. Smlouvu lze podepsat vlastnoručně úředně ověřeným podpisem nebo elektronicky osobním kvalifikovaným certifikátem. Role v systému EDC vyplývá z uzavřené smlouvy.
Bude umožněno a od kdy budou zahájeny testy mezi účastníky trhu s EDC, ať už testy na portálové řešení či komunikačně přes zprávy?	Testovací prostředí pro externí subjekty před termínem spuštění IS EDC nebude k dispozici. Testovací prostředí bude sloužit výhradně k účelům testování integrací s vybranými subjekty, a to po předchozí domluvě s Dodavatelem IS, nejdříve však v průběhu 4Q/2024. Přesný termín včetně podmínek práce v testovacím prostředí bude v předstihu uveřejněn na webových stránkách EDC.
Bude mít EDC nějakou sdílenou platformu, kde bude informovat o všech/ dalších připravovaných krocích, manuálech, metodikách apod.? Kdy a kde najdeme tyto informace?	Veškeré informace k činnostem i požadavkům na komunikaci (manuály apod.) budou uveřejněny na webových stránkách EDC. Termín zveřejnění závisí na schválení nutných legislativních náležitostí - PTE, Řád EDC apod.
Na jaká data má dodavatel/SZ nárok? Na svá OM data neanonymizovaná a na ostatní anonymizovaná (uvidí vazby anonymizovaných dat na ty neanonymizovaná)?	Data budou externím účastníkům EDC k dispozici v souladu s platnou legislativou. Dodavatel/SZ bude mít nárok na data související s EAN, u nichž je dodavatelem/subjektem zúčtování a na anonymizovaná data u EAN, která mají na tyto EAN v rámci sdílení elektřiny vazbu.
Bude mít obchodník přístup k měření spotřeby i přístup k alokačním klíčům a prioritě všech EANd a EANO ve skupině nebo jen pro EANy svých klientů? Jak to bude vypadat při změnách složení SSE?	Data budou externím účastníkům EDC k dispozici v souladu s platnou legislativou. Obchodník bude mít nárok na data související s EAN, u nichž je dodavatelem/subjektem zúčtování a na anonymizovaná data u EAN, která mají na tyto EAN v rámci sdílení elektřiny vazbu.
Jak bude fungovat přístup k datům (co vše bude přístupné) z elektroměrů pro správce či další registrované uživatele dle rolí v EDC v energetických společnostech? (v tomto dočasném režimu)	Z elektroměrů budou v rámci IS EDC zpřístupněny oprávněným externím uživatelům EDC pouze naměřené profily.

<p>Předpokládáme výrazný dopad do fakturačních systému, zejména struktura DUF pro OPM, která budou zapojena ve sdílené energetice. Jak se konkrétně DUF změní? Bude k dispozici nový vzorový DUF?</p>	<p>Dopad do fakturace bude, přičemž rozsah bude specifikován novelou Vyhlášky č. 207/2021 Sb., o vyúčtování, která je aktuálně v legislativním procesu. Upravený DUF je součástí přílohy č. 20 novely Vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou č. 156/2024 Sb., která je platná od 17.6.2024</p>
<p>Jak často bude moci zákazník měnit alokační klíč a k jakému datu? Začátku měsíce nebo kdykoli? Budou nějaká omezení?</p>	<p>Změny nastavení parametrů sdílení v rámci SSE, tj. úpravy u EANO, bude možné provádět vždy k 1.dni kalendářního měsíce.</p>
<p>Lze někde najít specifikaci komunikace mezi systémy EDC a OTE?</p>	<p>Specifikace zpráv EDC-OTE-účastníci trhu je k nahlédnutí na tomto odkazu: https://www.ote-cr.cz/cs/dokumentace/dokumentace-elektrina/komunikace-ote-edc-s-dopady-na-ucastniky-trhu.docx</p>
<p>Jak a kdy se zákazník (EANO/ EANd) dozví, že byl připojen do sdílení osobou, která prohlásila, že má souhlas? Co se stane, pokud zákazník souhlas udělený správci odvolá? Co se stane po odhlášení zákazníka (EANO/EANd) ze SSE?</p>	<p>Informaci o zařazení EANO/EANd do SSE by se měl zákazník dozvědět od správce SSE, nicméně provozovatel EANd bude informován napřímo a může ve stanoveném čase přiřazení do SSE odmítnout. V případě vystoupení EANd/EANO ze SSE provede správce SSE nutné administrativní kroky a následně by měl informovat provozovatele EANd/EANO o jejich vyřazení.</p>
<p>Jak, od koho a kdy se dozví nový zákazník na OM (přepis OM) že je jeho místo zapojeno do sdílení? Co když zákazník po přepisu nebude chtít sdílet? Budou zde nějaká omezení? Jaká?</p>	<p>Informaci o zařazení EANO/EANd do sdílení elektřiny by se měl nový zákazník při přepisu dozvědět od stávajícího zákazníka. V případě, kdy nový zákazník nechce být po přepisu OPM součástí SSE, by měl stávající zákazník požádat správce SSE o vyřazení daného EANO/EANd ze SSE nejpozději ke dni přepisu při splnění platné legislativy.</p>
<p>Bude nějaká kompletní dokumentace, jak bude fungovat portál EDC? Kdo, co, jak, kdy, může obsluhovat? Reklamace pouze přes EDC nebo i přes OTE?</p>	<p>Na webových stránkách EDC budou k dispozici manuály a metodiky pro externí uživatele EDC. Reklamace lze podávat u obou subjektů dle relevantnosti předmětu reklamace, EDC přijme pouze reklamace související s jeho činností.</p>
<p>Co nastane, pokud stávající sdílející v bytových domech nestihnou přeregistraci do EDC do 31.12.2024? Dojde "jen" k přerušení? Bez ohledu na to, PDS ukončí vyhodnocování k 31.12.2024? Kdo může provést registraci pod EDC? Je potřeba součinnosti všech zapojených EANů? Jaké výhody z toho plynou pro BD?</p>	<p>Pro převod stávajícího sdílení elektřiny v bytových domech do systému EDC je pevně stanoven nejzazší termín 31.12.2024. Po tomto termínu PDS ukončí sdílení pro dané EAN v IS OTE a přestanou sdílení v BD vyhodnocovat. Novou registraci v IS EDC zajišťuje určený správce SSE, který musí uzavřít Smlouvu o přístupu do IS EDC.</p>
<p>Bude možné nastavit pravidelné opakované reporty pro stahování dat sdílení, obdobně jako je možné nastavit na OTE ?</p>	<p>Předpokládáme, že nastavení pravidelných reportů možné bude při respektování definovaných pravidel zveřejněných na webových stránkách EDC (manuály, metodiky, apod.), ale nikoliv při spuštění IS EDC k 1. 8. 2024.</p>
<p>Aby se mohlo sdílet z EANd do EANO, musí být EANd v IS OTE a musí být uzavřena smlouva na přetok do DS s obchodníkem(SZ). To není však zákonná povinnost obchodníka - co může zákazník dělat, pokud s ním obchodník nebude chtít uzavřít smlouvu o přetoku?</p>	<p>Najít si jiného obchodníka, který bude toto akceptovat. S ohledem na fungující tržní prostředí na trhu s elektřinou nemá obchodník ze zákona povinnost vykupovat přebytky nenasdílené elektřiny.</p>
<p>Bude muset správce při registraci nového EANO do SSE disponovat souhlasem všech stávajících účastníků s takovou registrací? Jaký typ souhlasu je akceptován?</p>	<p>Správce SSE musí mít od všech členů SSE souhlas s výkonem funkce správce, což správce potvrzuje prohlášením v IS EDC při registracích. Souhlasy musí být správce schopen doložit v případě sporů. Jednou z činností, kterou správce SSE vykonává je i přidávání a odebrání EAN ze SSE. Pro EDC je rozhodování o vnitřním fungování SSE nerelevantní, vykonává veškeré kroky, které správce v IS EDC iniciuje.</p>

Když bude zákazník např. po roce reklamovat vyhodnocení sdílení. Bude PDS a dodavatel vydávat opravné vyúčtování všem dotčeným zákazníkům (až 1000)? V jakých lhůtách bude možné reklamovat, aby nedošlo k promlčení?	Ano, reklamace se budou řídit platnou legislativou, a to včetně termínů pro podání reklamace. Uznané reklamace budou znamenat opravné vyúčtování u všech dotčených zákazníků.
Zatím je to neskutečné množství informací. Počítáte s tvorbou nějakého manuálu nebo průvodce?	Ano, na webových stránkách EDC budou k dispozici manuály a metodiky pro externí uživatele EDC.
Může být sdílení v kombinaci úrovní PS, PDS a PLDS?	Legislativa umožňuje sdílení napříč celou energetickou soustavou ČR s tím, že nelze do skupiny sdílení zařadit PM připojené k přenosové soustavě.
Proč bude potřeba mít ověřený podpis ve smlouvě registrace do EDC? Je možné ověřit podpis i jinak než na checkpointu např. přes datové schránky nebo identitu občana jako u dotační podpory? Změní se to v procesu vývoje EDC?	Aktuálně lze smlouvy podepisovat buď vlastnoručním ověřeným podpisem nebo elektronicky osobním kvalifikovaným certifikátem. Jiné přístupy budou umožněny až v cílovém řešení IS EDC.
Dojde k automatickému ukončení účasti ve skupině sdílení při změně osoby (vlastníka OM), která má pro dané OM uzavřenu smlouvu o připojení = při změně (přepisu) zákazníka?	K automatickému ukončení sdílení elektřiny v rámci EAN nedojde.
Kdy musím být jako LDS zaregistrován u EDC? Mají LDS tuto povinnost? Za jakých podmínek?	Provozovatelé soustav (PDS i PPS) by měly být registrováni v IS EDC od počátku jeho činnosti, aby umožnili zákazníkům připojeným k jejich soustavám výkon jejich zákonných práv na sdílení elektřiny.
Zda resp. kdy budou dostupné "vzory", ze kterých bude možné zjistit konkrétní rozsah údajů předávaných jednotlivým účastníkům od EDC.	Na webových stránkách EDC budou k dispozici manuály a metodiky pro externí uživatele EDC, které budou zásadní informace obsahovat.
Chci se zeptat, poskytnete nám prosím v bodech podmínky k založení komunity pro obce, tak abychom byli schopni udělat finanční analýzu a harmonogram příprav?	Tato činnost není v kompetenci EDC. Můžete se obrátit na poradenská centra a subjekty, které poskytují poradenství v této oblasti.
Pokud se do sdílení mohou zapojit jen OM s průběhovým měřením (AMM), počítají PDS s poskytováním průběhových hodnot na EDC/OTE od začátku sdílení? Jaká data a za jakých podmínek bude mít vlastníci OM přístup k těmto datům?	Ano, na OPM zahrnutých do sdílení elektřiny budou průběhová měření poskytována od počátku sdílení elektřiny. Každý registrovaný externí uživatel EDC bude mít nárok na zpřístupnění svých měřených profilů a profilů zohledňujících sdílení. Všichni členové SSE mohou získat data prostřednictvím správce SSE.
Jak to bude se sdílením kombinace odběrných míst klasická veřejná distribuční síť a lokální distribuční síť? Za jakých podmínek je to možné?	Všichni provozovatelé distribučních soustav musí poskytovat stejná data pro EAN ve sdílení elektřiny. Legislativa umožňuje sdílení napříč celou energetickou soustavou ČR bez omezení.
Jak se bude řešit počítání neoprávněného odběru na místě kde není fve, ale je měření s měsíční fakturací.	Při stanovení výše náhrady za neoprávněně odebranou elektřinu se bude postupovat v souladu s vyhl. č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny.
Prosím vysvětlte více pojem regulační elektřiny a spojitost s odchylkami, proč tyto EANy nebude možné zapojit v dočasném řešení? Děkuji	EAN, na kterém je příznak regulační elektřiny, nelze začlenit do SSE z důvodu nejasnosti pořadí pro vyhodnocení služeb, jelikož obě činnosti aktuálně probíhají v jiných IS.
Prosím projít / uvést konkrétní příklady časového rámce procesu sdílení (od registrace po sdílení) dle jednotlivých uživatelů, děkuji	Maximální časový rámec celého procesu je definován platnou legislativou. Reálný termín pro dokončení celého procesu je závislý na provedení jednotlivých kroků ze strany externího uživatele EDC, kapacitě zdrojů na straně EDC a případné výměně elektroměru v OPM zákazníka (vše při respektování legislativy).

<p>Kdy bude mít dodavatel/SZ náhled na vzorová data v EDC?</p>	<p>Předpokládáme zveřejnění metodik a manuálů na webových stránkách EDC, přičemž termín zveřejnění záleží na schválení nutných legislativních náležitostí - PTE, Řád EDC apod.</p>
<p>Co když má OM s Fave jen 1 Eman (společný pro výrobu i odběr) - s jakým příznakem bude na OTE? Jeto možné nebo bude potřeba získat i druhý výrobní EAN?</p>	<p>Pokud chce zákazník na daném OPM využívat sdílení elektřiny v roli dodávky, a FVE má výkon maximálně 50kW, pak musí být zaregistrován se 2 EAN (dodávkový a odběrový). Pokud se bude na sdílení podílet pouze v roli odběru, pak je možné využít i nerozdělený EAN pro dané OPM.</p>
<p>Musí každý člen společenství mít založen svůj účet u EDC? Kdo může provést tyto registrace a za jakých podmínek?</p>	<p>Každý člen společenství nemusí mít vlastní přístup do IS EDC. Z pohledu EDC musí mít uzavřené smlouvy o přístupu každý držitel SoP k EANd v SSE a osoba správce SSE, který za skupinu vykonává veškeré činnosti týkající se registrací EAN do SSE, nastavení klíčů sdílení, ukončení registrace EAN v SSE, změny všeho uvedeného a přístupu k datům celé SSE.</p>
<p>Když obchodník vytvoří delegaci za subjekt, komu bude v procesu registrace SSE zaslán požadavek k souhlasu registrace EANd do SSE? Na obchodníka, nebo přímo na držitele SOP?</p>	<p>Informaci o zařazení EANd do SSE bude zasláno na držitele SoP, obchodník bude schopný za tohoto držitele odmítnout přiřazení v případě, že bude mít po registraci k jeho účtu přístup (ale vždy bude tento krok prováděn jménem držitele SoP).</p>
<p>Co když budou zákazníci zneužívat registraci v EDC jen, aby dostali chytré měření - bude nastaveno ověření, že registrovaný subjekt skutečně je součástí společenství a že aktivně sdílí či nikoliv?</p>	<p>EANO se do EDC registruje až v rámci procesu "přiřazení EANO do skupiny sdílení elektřiny", což znamená, že EANO bude po instalaci průběhového měření součástí skupiny sdílení elektřiny, a tedy se sdílení bude účastnit a má právo na průběhové měření.</p>
<p>U sdílení v BD bývá více bytu než 10 OM, pak v úvahu mít družstvo, to by nemělo být zřízeno za účelem zisku, jak budou dodávat přebytek v 15min do sítě - zdarma? Nebo stačí se přihlásit ke třetí SSE bez nutnosti založení ES tudíž jakoby většího aktivního zákazníka za jednu HDS?</p>	<p>1) Při sdílení za HDS (SSE typu 3) není pro aktivního zákazníka velikost SSE omezena 11 EAN. 2) Dodávku přebytku v LP15 lze řešit v souladu se zákonem.</p>
<p>Jak/kdy žadatel o registraci na EDC bude prokazovat, že má SoP?</p>	<p>Držitele SoP kontroluje IS EDC pouze pro EANd v rámci žádosti o registraci tohoto EANd do IS EDC. V rámci tohoto procesu dojde k propojení externího uživatele EDC (subjektu s uzavřenou smlouvou o přístup do IS EDC) ke konkrétnímu EANd, přičemž kontrola ověřuje subjekt ve Smlouvě o přístupu do IS EDC vůči držiteli SoP na daném EANd u PDS.</p>
<p>Bude se muset měnit typ měření tzn změna všech smluv o připojení ze strany zákazníka? Nebo to půjde zařídit pres edc?</p>	<p>Změna smlouvy o připojení závisí na typu instalovaného průběhového měření od PDS a obsahu stávající Smlouvy o připojení. Není-li typ měření ve Smlouvě o připojení uveden, změna není nezbytná. V případě, že typ měření uveden je, pak je změna Smlouvy nutná v případě, kdy dojde instalací průběhového elektroměru ke změně typu měření. Co se týká žádosti o výměnu elektroměru, tak dle vyhl. 359/2020 Sb., o měření zákazník podává žádost u PDS na výměnu elektroměru za průběhový s tím, že úmysl využít právo na sdílení prokazuje dokladem o podání žádosti, který lze nahradit sdělením správce viz. §12a této vyhlášky.</p>
<p>Jak bude počítána cena distribuce pro toho, kdo využívá sdílenou elektřinu? Standartním způsobem jako pro odběrné místo nebo se plánují úlevy dle úrovně sdílení?</p>	<p>Sleva za distribuci je relevantní pouze u sdílení elektřiny za jednu HDS a do výše tohoto sdílení, pokud to tak ERÚ v příslušném cenovém rozhodnutí nastaví.</p>

Dodavatel (obchodník) bude mít v EDC přístup pouze k datům (spotřeba, sdílení) za OPM, kde je registrovaný jako dodavatel nebo na data za celou skupinu sdílení i tam, kde nemá své zákazníky (EANY)?	Obchodník bude mít nárok na data související s EAN, u nichž je dodavatelem/subjektem zúčtování a na anonymizovaná data u EAN, která mají na tyto EAN v rámci sdílení elektřiny vazbu.
PDS odesílá DUF dnes v termínu do 5.PM. Nyní data od EDC do 7.PM. Předpokládá se posun termínu k zaslání dat DUF na OTE ? Jak se změní stávající termíny?	Nové nastavení časových termínů je uvedeno v novele Vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou č. 156/2024 Sb.
Náklady na EDC budou v regulované složce ceny platit pouze OPM, která využívají sdílení nebo budou náklady rozděleny na všechna OPM?	Cena za činnost EDC bude součástí ceny za provoz nesíťové infrastruktury, kterou budou platit za každé své OPM všichni zákazníci, jako platí v současné době cenu za činnosti operátora trhu.
Kdy bude v provozu web EDC, kde předpokládám bude souhrn informací pro zákazníky i obchodníky? Děkuji za upřesnění, zaznělo jen, že je v přípravě.	Webové stránky EDC (www.edc-cr.cz) jsou již v provozu a probíhá jejich průběžná aktualizace a doplňování dle stavu přípravy legislativy a provozu EDC.
Slyšeli jsme správně, že jeden EANd může být propojen a dodávat ee až do 50 EANO? Naše předpokládané SSE představuje 50 EANd a 400 EANO.	Počet EANd a EANO v SSE je omezen pouze maximální velikostí SSE. Do jednoho EANO může sdílet až 5 EANd. Počet EANO, do kterých je možné z jednoho EANd sdílet, omezen není.
Pokud součástí SSE budou i baterie, u nichž se předpokládá, že budou ee dodávat přes PDS i na jiná OM v SSE, je nutno, aby tyto baterie měly vlastní EANd+EANO?	V současné době energetický zákon zařízení pro ukládání elektřiny nezná, takže samostatná baterie součástí SSE být z logiky věci nemůže.
Je portál propojen pro fyzické osoby na identitu občana, bank ID?	V dočasném řešení propojení není, v cílovém řešení se s využitím minimálně jedné z uvedených možností počítá.
Obchodník tedy bude moci v rámci delegace jednat za zákazníka ve vztahu ke všem OM zákazníka, i když nebude dodavatelem do všech jeho OM?	Ano, delegace je vázána na zákazníka, nikoli OPM, tudíž může zákazník činností pověřit jakéhokoli dodavatele ze svých OPM.
Za jakých podmínek může obchodník vykonávat roli Správce SSE? Může registrovaný Správce SSE delegovat/zmocnit obchodníka, aby za Správce vykonával roli Správce?	Ne, registrovaný správce nemůže pouze na základě smlouvy dle §30 odst. 2 písm. q) EZ zplnomocnit obchodníka k plnění role správce SSE za něj. Obchodník může vykonávat roli správce SSE v případě, že obdobně jako jakýkoli jiný subjekt podá žádost o založení SSE, nebo změnu správce a čestně prohlásí, že má souhlas všech členů s jeho rolí správce, nebo bude funkcí správce zplnomocněn na základě jiného právního předpisu (při splnění podmínek EZ).
Dotaz na PDS (pokouším se využít účasti i PDS): přepisuje při změně zákazníka na odb. místě PDS krom EANO i EANd?	Při změně smlouvy o připojení na předávací místo, které zahrnuje EANO i EANd, se smlouva mění na oba dva EAN.
Jak se bude postupovat v případě, že EANO bude v SSE, ale dodavatel na OTE následně zkrátí dodávku.	Pokud v souvislosti s uvedeným nedojde k neoprávněnému odběru, tak sdílení a jeho vyhodnocení bude normálně probíhat, když pravidla jsou nastavena tak, aby byla vyřešena i "přetržka".
Jaké bude pořadí zpracování EANd?	Z dotazu není zřejmé, na co se tazatel přesně ptá. Pokud bylo myšleno vyhodnocení EANd ve vazbě na EANO při vyhodnocení sdílení elektřiny, pak je pořadí určeno nastavenou prioritou.
Kolik trvá registrace k EDC? liší se doba dle typu uživatele a rolí?	Doba se neliší podle typu uživatele EDC ani jeho role. Reálný termín pro dokončení celého procesu registrace uživatele EDC a uzavření smlouvy o přístupu do IS EDC je závislý na provedení jednotlivých kroků ze strany externího uživatele EDC, kapacitě zdrojů na straně EDC a době instalace průběžové měření u PDS (vše při respektování legislativy).

Je omezený počet EANd v jedné skupině sdílení?	Počet EANd v SSE omezen není, musí respektovat maximální počet všech EAN dle typu SSE.
Kolik se očekává subjektů/EANů ve sdílení v průběhu prvních 3-6 měsíců od spuštění?	Z pohledu EDC nelze zodpovědět, záleží na zájmu účastníků trhu o sdílení. Systém je aktuálně připravován na nízké desetitisíce EAN zapojených do sdílení v prvních měsících provozu.
Bylo sděleno, že sdílení bude možné až od 1.10.2024. Pokud bude, ale sdílení ve formě součtového měření lze zvládnout všechny registrace už k 1.9.2024 nebo ne?	EDC plánuje spustit svoji činnost, tedy bude možné zahájit první kroky příslušných procesů vůči EDC (první v pořadí je zajištění přístupu do IS EDC), k 1. 8. 2024. Podle novely Vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou č. 156/2024 Sb. lze o přiřazení EANo do SSE požádat nejpozději do 10. pracovního dne do 10:00 před požadovaným zahájením sdílení, kterým může být pouze 1. den v měsíci. Doba trvání dalších procesů (uzavření Smlouvy o přístupu do IS EDC, registrace EANd do IS EDC a založení SSE včetně registrace EAN d do SSE) je závislá na rychlosti konání jednotlivých účastníků těchto procesů, když legislativa stanovuje pouze mezní termíny.
Delegaci je možné vytvořit pouze na subjekt, který ještě není registrován, nebo je možné se delegací přiřadit k již existujícímu subjektu ?	Ano, k již registrovanému externímu uživateli EDC (může tam být sám za sebe či případně z důvodu delegace na něj od někoho jiného) lze přidat dalšího delegujícího.
V rámci legislativních práv a povinností je možné vytvořit / nasdílet doporučené kroky ke sdílení v analogii zveřejněného vzoru sdílení v BD na webu ERU? Upřesnění časových kritérií, souběhu a provázanosti jednotlivých činností apod.	Předpokládáme zveřejnění metodik a manuálů k fungování EDC a procesů souvisejících se sdílením na webových stránkách EDC, přičemž termín zveřejnění záleží na schválení nutných legislativních náležitostí - PTE, Řád EDC apod.
Pokud i po sdílení elektřiny zůstanou na OM přebytky elektřiny – jak bude s těmito přebytky nakládáno? Může/ musí majitel tohoto OM prodávat do sítě, na SPOT atd? Jaké má toto OM práva/ povinnosti?	Každé OPM (EAN) musí mít podle platné legislativy zajištěnou zodpovědnost za odchylku, v tomto případě za odchylku své dodávky do sítě. Zda vedle zajištěné odpovědnosti za odchylku má či nemá smlouvu na výkup elektřiny dodané do sítě, to již legislativa explicitně neřeší a je to jen na něm.
Kdo bude mít přístup k naměřeným datům z průběhového měření sdílejících OM? Pokud i zákazník, odkdy a v jaké podobě?	Přístup k naměřeným datům ze sdílejících EAN v EDC bude mít OTE, PDS, obchodník (jmenovitě či anonymizované), správce SSE a také provozovatel EAN, pokud bude mít uzavřenou smlouvu o přístupu do EDC a přiřazen k sobě příslušný EAN.
Jak to bude v případě přepisu OM (stěhování, úmrtí apod) – dojde automaticky k ukončení registrace v EDC či nikoliv? Bude potřeba toto nahlásit i na EDC nebo dojde k automatickému předání dat? Kdo bude za toto předání dat zodpovědný (správce SSE, PDS, obchodník ..)?	Automaticky se nic provádět nebude. Zodpovědný za změny v SSE (přiřazení, vyřazení, apod.) je správce SSE. Pokud bude chtít provozovatel příslušného EAN vyřadit svůj EAN ze sdílení (ze SSE), požádá o to správce své SSE a ten to zrealizuje v EDC.
Kdo bude vystavovat data o EANech zapojených do sdílení – EDC/ OTE? V současné době je seznam EANů na OTE? Obchodník bude mít přístup jen k EANům svých zákazníků, nebo po registraci do EDC i k ostatním EANům v příslušné SSE, kde má své zákazníky? Co vše bude možné obchodníkovi zpřístupnit (spotřeba/ výroby/ alokační klíče EANů, typy / výkony připojených zdrojů apod.)?	Naměřená data a naměřená data zohledňující sdílení budou dostupná jak v EDC, tak u OTE. Detailní data sdílení (např. nasdílená elektřina z EANd do EANo) budou dostupná jen v EDC. Obchodník bude mít nárok na data (naměřené hodnoty, naměřené hodnoty zohledňující sdílení, alokační klíče, typ a výkon výroby, ze které je sdíleno) související s EAN, u nichž je dodavatelem/subjektem zúčtování a na anonymizovaná data u EAN, která mají na tyto EAN v rámci sdílení elektřiny vazbu.
Kdo, v jaké míře a za jakých podmínek bude mít přístup k datům z AMM sdílejících EANů?	Přístup k naměřeným datům ze sdílejících EAN v EDC bude mít OTE, PDS, obchodník (jmenovitě či anonymizovaná), správce SSE a také provozovatel EAN, pokud bude mít uzavřenou smlouvu o přístupu do EDC a přiřazen k sobě příslušný EAN.

<p>Kdo a o jaké role může žádat v rámci registrace u EDC?</p>	<p>Registrovat se a uzavřít Smlouvu o přístupu do IS EDC může s EDC kterýkoliv účastník trhu s elektřinou a budoucí správce SSE. Ve Smlouvě EDC sjednává s externím uživatelem alespoň jednu uživatelskou roli obsahující oprávnění na specifická data a činnosti:</p> <ul style="list-style-type: none"> - uživatelská role „Standardní přístup“ – je základní uživatelskou rolí v IS EDC, kterou mají automaticky přidělenou všichni uživatelé IS EDC (včetně společenství) - uživatelská role „Dodavatel“ – pro přidělení této role je vyžadována platná licence na obchod s elektřinou nebo licence na výrobu elektřiny vydaná ERÚ - uživatelská role „Subjekt zúčtování“ – pro přidělení této role EDC je vyžadována platná licence na obchod s elektřinou vydaná ERÚ a uzavřená smlouva o zúčtování odchylek s OTE - uživatelská role „Provozovatel distribuční soustavy“ – pro přidělení této role je EDC je vyžadována platná licence na přenos nebo distribuci elektřiny vydaná ERÚ.
<p>V rámci představení síťových grafů / procesů žádáme o definici jednotlivých subjektů pro subjekty dodavatel, obchodník a výrobce viz. print níže</p>	<p>Pokud je myšlena legenda k barevným označením kroků v procesech z pohledu realizátora (subjektu odpovědného za daný krok), pak je rozdělení takto:</p> <ul style="list-style-type: none"> červená = provozovatel EAN modrá = správce SSE fialová = OTE zelená = PDS/PPS žlutá = EDC šedá = dodavatel/subjekt zúčtování
<p>Bude obchodník i nadále v rámci sdílené elektřiny obecně informován výčtem EANŮo a EANŮd včetně platnosti Od-Do jako je tomu dnes v rámci informací z OTE? Tato informovanost je klíčová již v okamžiku sjednání smlouvy nikoli až v okamžiku přiřazení obchodníka k předávacímu místu a může výrazně ovlivnit nákupní model a podmínky dodávky pro takovou skupinu zákazníků.</p>	<p>Obchodník bude mít nárok na data (naměřené hodnoty, hodnoty zohledňující sdílení, alokační klíče, typ a výkon výroby, ze které je sdíleno) související s EAN, u nichž je dodavatelem/subjektem zúčtování a na anonymizovaná data u EAN, která mají na tyto EAN v rámci sdílení elektřiny vazbu.</p>
<p>kteřý typ elektronického podpisu bude EDC pro uzavření smlouvy o přístupu vyžadovat? Koukám, že těch certifikátů existuje víc, tak ať lidem neradím nějaké hlouposti :). Tady je případně odkaz, jaké typy certifikátů existují, až mě překvapilo, kolik toho je: https://www.postsignum.cz/</p>	<p>Pro uzavření smlouvy bude EDC uznávat elektronické dokumenty podepsané zaručeným elektronickým podpisem, který je založen na osobním kvalifikovaném certifikátu, vydaném uznávanou certifikační autoritou v rámci EU – tzn.: že bude potřeba kvalifikovaný certifikát pro elektronický podpis.</p>

<p>Zároveň mi pořád vrtá hlavou ta tříkroková registrace se lhůtou vždy 10 pracovních dnů, která reálně vede k tomu, že začít sdílet bude možné nejdříve od 1. 10, pokud informační systém EDC začne fungovat od 1. 8. 2024. Když k tomu přičteme ještě mezikrok s instalací průběhového měření ve lhůtě 3 měsíců, který je předpokládám v rámci třetího kroku registrace, tak se najednou dostáváme k zahájení sdílení až k 1. 1. 2025. Původní politická dohoda byla, že sdílení začne fungovat k 1. 7. 2024. Naprosto chápu to měsíční zpoždění, to se může stát a pořád jste v předstihu oproti maximálním lhůtám z energetického zákona. Ale ten celkem dvouměsíční proces registrace už se mi zdá nepřiměřený, obzvláště když v praxi vidíme, že u sdílení v bytových domech, které funguje od 1. 1. 2023, se celá registrace dá stihnout během jednoho měsíce. Doufala jsem tedy, že nový informační systém v tomto ohledu přinese spíše zjednodušení. Chtěla bych se proto zeptat, zda by tady na Vaší straně nebyl ještě prostor k mírným úpravám? Mě jako řešení napadá, že by se lhůta z 10 pracovních dnů dala změnit na 10 dní a pak už by byl celý proces stihnutelný během měsíce, stejně jako to u bytových domů funguje doposud. Zároveň chápu obavu, že byste ten proces ověřování v jednotlivých krocích pak nemuseli stříhat u větších skupin sdílení - možná by se tedy jako kompromis nabízelo dát tuto kratší lhůtu alespoň aktivním zákazníkům (max. 11 EAN), bytovým domům (sdílení za 1 HDS) a skupinám sdílení v ES, které chtějí využít iterativní metodu alokace (tj. skupina sdílení o max 50 EAN)?</p>	<p>V tuto chvíli nevnímáme navrhovanou změnu jako realizovatelnou. Tento návrh odpovídá aktuálně platné legislativě i obdobně fungujícím procesům na trhu s elektřinou (např. změna dodavatele). Zkrácení termínů je složité i z důvodu sériové posloupnosti jednotlivých kroků. Ze znalosti aktuálně registrovaných sdílení v BD navíc nevyplývá, že by se jejich realizace dařila v termínech kratších 1 měsíce, jak potvrzují jednotliví distributoři.</p>
<p>Je pro mě sdílení výhodné, mám se do sdílení zapojit?</p>	<p>Výhodnost sdílení vychází ze smluvního nastavení vztahů mezi účastníky skupiny sdílení, tedy těmi kteří vyrobenou elektřinu sdílejí a kterým je sdílena. Nelze v obecné rovině výhodnost sdílení konstatovat za každých okolností.</p>
<p>Jaká pro mě má sdílení rizika?</p>	<p>Nelze v obecné rovině popsat rizika sdílení.</p>
<p>Od kdy bude možné sdílet elektřinu?</p>	<p>EDC spustí provoz k 1.8.2024. Od tohoto data bude možné v IS EDC zahájit všechny nezbytné registrace, které musí předcházet samotnému fyzickému sdílení elektřiny.</p>
<p>Je nutná nějaká úprava rozvaděče nebo elektroninstalace kvůli sdílení elektřiny?</p>	<p>Elektroměrový rozvaděč musí umožňovat instalaci elektroměru s průběhovým měřením LP15. Detailní požadavky na podobu rozvaděče jsou v kompetenci příslušného PDS.</p>
<p>Mám možnost při sdílení elektřiny měnit dodavatele elektřiny nebo musí mít všichni účastníci stejného dodavatele?</p>	<p>Ano, je to možné. Všichni účastníci sdílení nemusí mít stejného dodavatele.</p>
<p>Jakým způsobem je řešen prodej přebytků elektřiny, která není nasdílena?</p>	<p>Je nutné mít uzavřenou smlouvu o výkupu s obchodníkem.</p>
<p>Na workshopu byla informace, že bude umožněn testovací přístup do portálu pro obchodníky, jaký je termín?</p>	<p>Testovací prostředí pro externí subjekty před termínem spuštění IS EDC nebude k dispozici. Testovací prostředí bude sloužit výhradně k účelům testování integrací s vybranými subjekty, a to po předchozí domluvě s Dodavatelem IS, nejdříve však v průběhu 4Q/2024. Přesný termín včetně podmínek práce v testovacím prostředí bude v předstihu uveřejněn na webových stránkách EDC.</p>

Existuje již nějaký podrobnější popis systému, dokumentace, manuál abychom mohli zahájit přípravu?	Manuály a metodiky pro externí subjekty jsou v přípravě, a budou zveřejněny na webových stránkách EDC. Termín zveřejnění závisí na schválení nutných legislativních náležitostí - Řád EDC apod.
Jak to bude fungovat s hromadnými reklamacemi / stížnostmi od obchodu (pro EANy pod smlouvou u obchodníka)? Bude se zakládat (hromadná reklamační) na EANy se smlouvou u obchodníka na každý EAN (OP) zvlášť nebo bude možnost přijmout jednu reklamaci s připojeným seznamem EANů)? Bude se na to odpovídat hromadně nebo jednotlivě?	Hromadná reklamační, pokud se týká jednoho předmětu reklamační, bude možné zadat reklamaci k jednomu EAN/ID SSE s uvedením dalších EAN/ID SSE, kterých se reklamační týká, v příloze k reklamaci.
Obchodník: Jakou dobu má EDC na vyřízení reklamační, dle jaké legislativy?	Podle návrhu Řádu EDC, který je v procesu schválení u ERÚ, je lhůta pro vyřízení reklamační ze strany EDC 30 dnů ode dne obdržení bezvadné reklamační, nestanoví-li právní předpis jinak. Ve výjimečných a obzvlášť složitých případech, kdy není možné reklamační vyřešit do 30 dnů, EDC lhůtu pro vyřízení prodlouží, a to maximálně o 30 dní. Informaci o prodloužení lhůty EDC oznámí osobě, která uplatnila reklamaci do 30 dnů od obdržení reklamační.
Co všechno bude EDC v rámci reklamační řešit? Alokace - nastavení, registrace, skupiny, člen skupiny (nový / vystoupení) , fakturované množství podle alokace (v reklamovaném období), ?	Reklamaci je oprávněna podat osoba, která má uzavřenou Smlouvu s EDC o přístupu do IS EDC a byla jí poskytnuta reklamovaná činnost ze strany EDC (registrace EANd do EDC, přiřazení EANd do SSE, přiřazení EANo do SSE a nastavení parametrů sdílení, vyhodnocení sdílení), nebo osoba, která podala žádost o uzavření Smlouvy, kdy reklamační se týká postupu EDC při vyřizování této žádosti
Bude se u obchodníka přerušovat lhůta pro reklamaci než bude v platnosti LEX OZE III? Nyní je platná vyhláška č. 540/2005 Sb. § 20 (obchodník má 15 dnů na odpověď zákazníkovi a 30 dnů na odeslání případného přeplatku.	Vyhláška o standardech v současné době nepočítá s tím, že se obchodník obrací na EDC. Pokud se bude reklamační týkat vyúčtování dodávky elektřiny, lze ji uplatňovat standardně u distributora, který i v případě OM, které jsou součástí sdílení, předává údaje k fakturaci na obchodníka. Pokud se PDS při řešení reklamační obrátí na EDC, tak podle § 17 vyhlášky 540/2005 Sb. se PDS lhůta pro vyřízení reklamační na jeho straně nepřerušuje.
Opravná Faktura - postup komunikace opravených alokovaných dat - jaký bude?	Postup by měl být stejný jako v případě reklamační naměřených dat/vyúčtování.
Jakým způsobem má dle výkladu ERÚ EDC postupovat, pokud bude ze strany EDC nebo správce přijata reklamační, jejíž předmětem bude chybně provedená registrace sdílení (OPM ve sdílení, alokační klíče, priority apod.)? A to ať již v důsledku úmyslné či neúmyslné chyby správce.	Pokud chyba vznikne u správce skupiny sdílení, nejedná se o chybu na níž by se vztahovala reklamační u EDC. Je třeba upravit alokační klíč (provede správce skupiny sdílení), a jakým způsobem vyřeší svou chybu správce skupiny sdílení je na interní domluvě účastníků skupiny sdílení.
Jak jsou resp. budou od 1/8 vyhodnocovány toky energie v případě baterie (BAT) - uložení vs. vybití v rámci sdílení v bytovém domě? V případě odloženého vybití BAT kvůli odběrům v bytech např. ve večerním čase, má toto vliv na úsporu jednotlivých bytů nebo vůbec protože se bude zhodnocovat jen nabití BAT bez ohledu na vybití z BAT?	V rámci sdílení elektřiny je vždy vyhodnocována elektřina dodaná do soustavy z dodávkového předávacího místa (EANd) a změřená provozovatelem distribuční soustavy (PDS) proti elektřině odebrané ze soustavy do odběrového předávacího místa (EANo) a změřené PDS. Co se děje v odběrném místě za tímto měřením je věcí zákazníka, a to včetně řízení akumulace.
Po spuštění EDC budou nadále platit i podmínky PDS pro sdílení v bytovém domě? Např. nezbytná změna distribučních sazeb z D01d na D02d?	Cenové rozhodnutí neumožňuje sdílení elektřiny v rámci SSE typu 3 (bez využití DS za jednou HDS) u distribučních sazeb C01d a D01d. Pro SSE typu 1 a 2 není sdílení elektřiny pro uživatele těchto distribučních sazeb omezeno.

Po spuštění EDC bude stačit jednotlivá OM přihlásit jen k EDC bez další součinnosti s PDS (neplatí min. pro žádost o průběhový ER)?	Dle vyhl. 359/2020 Sb., o měření zákazníků podává žádost u PDS na výměnu elektroměru za průběhový s tím, že úmysl využít právo na sdílení prokazuje dokladem o podání žádosti, který lze nahradit sdělením správce viz. §12a této vyhlášky o měření.
Bude muset být EANd rozdělen vždy na spotřební i výrobní v případě sdílení?	EANd je již pouze dodávkový EAN po rozdělení, tedy ano.
V případě OM s výrobnou je možné k EDC registrovat pouze výrobní (EANd), spotřební (EANO) nebo musejí být oba zároveň?	Proces registrace je popsán v prezentacích z WS z 18.4. na webu EDC www.edc-cr.cz
Pokud platí, že každý EAN smí být jen v 1 SSE, je nebo není možné, aby v rámci např. energetického společenství/ SOZE byly přihlášeny jiné typy SSE např. aktivní zákazníci nebo bytové domy tzn. v rámci jednoho typu např. SSE – A budou obsahovat „podskupiny“ dalších SSE. Např. Mohou EANy (EANO/EANd) z bytového domu (např. SSE – C) nebo z aktivního zákazníka (např. SSE – B) být zároveň v jiné větší komunitě např. v SSE - A? Pokud ano, jaké pak EANy těchto „podskupin“ mají pravomoce či možnosti sdílení nad rámec své „podskupiny“ SSE – B či SSE – C, pokud budou součástí komunity SSE – A? Může docházet k mísení vazeb mezi EANy z jedné do druhé SSE?	Každý EAN smí být jen v jedné SSE, a to bez výjimky.
Kontrola EANů za jednu HDS se bude provádět pouze v případě registrace typu SSE BD?	Kontrola se bude provádět pouze při registraci SSE typu pro sdílení za HDS. Pro jiné typy SSE by byla kontrola zbytečná.
Pro každý EANO je možné sdílet od nejvýše 5 EANdů, zároveň ale platí že každý EANd může dodávat do libovolného počtu EANů?	Ano.
Platí akorát limit 1000 PM neboli 2000 EANů pro jednu SSE?	Omezení je přímo na úrovni EAN, tedy max. 1000 EAN v jedné SSE v rámci společenství nebo za HDS.
V modelu sdílení je možné pro každý EAN být součástí jen jedné skupiny sdílení (SSE – ES/SOZE, aZákazník nebo BD). Takže pokud členové aZákazníka nebo BD chtějí být součástí ES/SOZE musí se přeregistrovat u EDC na jiný typ SSE, tudíž jim zanikne stávající SSE aZákazník nebo SSE BD, aby mohly být součástí nového SSE – ES/SOZE, tudíž předpokládají se jiné vazby mezi těmito EANy – pochopil jsem to správně? Nebo je možné aby stávající SSE aZákazník či SSE BD byly podskupinami ES/SOZE kvůli maximálnímu využití možných vazeb tzn. aby bylo dosaženo, že každý EANO=5EANdů (tj. část vazeb v rámci původní SSE aZákazníci či SSE BD + část vazeb mimo tyto SSE v rámci SSE ES/SOZE)? Nebo SSE zákazník se „součtovým měřením“ je jediný případ, kdy lze být jako podskupina dalších SSE?	Každý EAN může být pouze v jedné SSE. Sdílení v bytových domech registrované a administrované PDS přestane do konce roku fungovat. Do té doby se musí zákazníci sdílející v bytových domech přeregistrovat u EDC do SSE za HDS. Při každé další registraci kontroluje EDC, není-li registrovaný EAN již registrován v jiné skupině sdílení a pokud by byl, tak registraci zamítne. Sdílení sám se sebou, tedy náhrada součtového měření, se registruje jako standardní sdílení. Žádné podskupiny pro tento účel definovány nejsou.

<p>Může proběhnout registrace EAND, pokud majitel výroby je jiný než majitel EANu např. v případě PPA kontraktu, kdy majitel výroby účtuje majiteli EANu vyrobenou elektřinu pro jeho vlastní spotřebu tzn. majitel EANu je smluvně zaručeným odběratelem vyrobené energie z výroby na střeše objektu, kde se nachází tento EAN a majitel výroby na své náklady vybudoval výrobu v místě, kde se nachází EAN a vyrobenou elektřinu přeúčtovává majiteli EANu dle smluvního kontraktu např. na 15 let. Lze registrovat do SSE i takový EAN?</p>	<p>Pro registraci EAND je potřeba souhlas držitele SoP výroby. To, že majitel výroby je jiný by nemělo vadit, pokud má tento souhlas.</p>
<p>Je možné aktuálně již registrovat uživatele do komunitní energetiky?</p>	<p>Nyní už je možné požádat o registraci energetického společenství u ERÚ, byť na to ještě není online systém. Registrovat předávací místa do skupin sdílení ale zatím nelze. To půjde až po zahájení provozu EDC, který se předpokládá k 1.8.2024. Od 1.1.2023 nicméně lze registrovat u PDS předávací místa v bytových domech do skupin sdílení v bytových domech.</p>
<p>Od zákazníků jsme dostali info, že prý už existuje možnost, aby již dnes 15.5. bylo možné na dvou zcela odlišných ČP. vyrábět a spotřebovávat el. energii? Příklad: vyrábím na chatě – středočeský kraj, spotřebovuji v bytě na Praze 5. Registrujete takové případy?</p>	<p>Tato možnost v rámci sdílení neexistuje a bude možná až se zahájením provozu EDC, které se předpokládá k 1.8.2024.</p>
<p>Existuje možnost, kde je možné vidět registrační formulář do EDC?</p>	<p>První náhledy poskytlo EDC na WS, který pořádali 18.4. 2024.</p>
<p>Bude se aktivní spolek uživatelů a Energetické společenství registrovat v obou případech do EDC?</p>	<p>Ano. Do EDC se musí registrovat každá skupina sdílejících předávacích míst. Nicméně skupina sdílejících předávacích míst je něco jiného než energetické společenství. Pod energetickým společenstvím může totiž existovat i více skupin sdílení.</p>
<p>Aktuální stav spuštění EDC?</p>	<p>Předpokládaný termín je 1.8.2024</p>
<p>Při komunitní energetice v rámci energetického společenství se platí v rámci poplatku za DS regulovaná část, nebo neregulovaná část?</p>	<p>Obecně platí, že za objem elektřiny, kterým jsem pokryl část své spotřeby prostřednictvím sdílení neplatím obchodní složku ceny svému dodavateli a pouze v případě sdílení za HDS (bytové domy) neplatím ani regulované složky ceny vztažené na MWh.</p>