



Roční zpráva o trhu
s elektřinou a plynem v ČR
Year Report on the Electricity
and Gas Markets
in the Czech Republic

2025

Spojujeme trhy a příležitosti
Combining opportunities with markets



OTE, a. s.
Jihlavská 1558/21, 140 00 Praha 4
Tel.: +420 234 686 100
ote@ote-cr.cz • www.ote-cr.cz

POZNÁMKA: Všechny číselné údaje v obrázcích a tabulkách jsou v této zprávě uvedeny dle české konvence, tj. místo desetinné tečky se používá desetinná čárka a tisíce jsou oddělené mezerou namísto čárkou.

NOTE: Czech numerical convention has been applied to all Czech/English figures and tables contained in this report, which means that a decimal comma is used instead of a decimal point and thousands are separated by a space instead of a comma.



Roční zpráva ve formátu PDF
Year Report in PDF format

Obsah

Contents

2	Použité zkratky	2	List of Abbreviations
6	Úvod	6	Introduction
9	Legislativa v roce 2025	9	Legislation in 2025
13	Úhrada prokazatelné ztráty a přiměřeného zisku obchodníkům s elektřinou a plynem v mimořádné tržní situaci	13	Reimbursement of demonstrable loss and reasonable profit to electricity and gas traders in an extraordinary market situation
16	Trh s elektřinou	16	Electricity Market
17	Realizační diagramy	17	Internal nominations
20	Zúčtování odchylek	20	Settlement of imbalances
31	Celkové roční objemy odchylek a poskytnuté regulační energie	31	Total annual volumes of imbalances and balancing energy provided
33	Změna dodavatele	33	Change of supplier
37	Účastníci trhu s elektřinou	37	Electricity market participants
39	Trh s plynem	39	Gas Market
42	Dvoustranné obchodování	42	Bilateral trading
43	Export a import	43	Export and import
45	Těžba a vtlačení	45	Withdrawal and injection
47	Zúčtování odchylek	47	Settlement of imbalances
50	Principy vyhodnocování a zúčtování odchylek	50	Principles of evaluation and settlement of imbalances
63	Změna dodavatele	63	Change of supplier
67	Účastníci trhu s plynem	67	Gas market participants
70	Organizovaný krátkodobý trh s elektřinou a plynem	70	Organized Short-Term Electricity and Gas Market
74	Organizovaný krátkodobý trh s elektřinou	74	Organized short-term electricity market
89	Organizovaný krátkodobý trh s plynem	89	Organized short-term gas market
91	Účastníci krátkodobých trhů s elektřinou a plynem	91	Participants in short-term electricity and gas markets
94	Podporované zdroje energie a záruky původu	94	Supported Energy Sources and Guarantees of Origin
95	Registrace výrobců a zdrojů v systému CS OTE	95	Registration of producers and sources in CS OTE System
97	Registrace nároku na podporu vyrobené elektřiny v systému CS OTE a vyúčtování podpory	97	Registration of claims for support for generated electricity in CS OTE system and settlement of support
103	Záruky původu	103	Guarantees of origin
107	Provoz rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů	107	Operation of the Emission Trading Registry
113	Risk Management	113	Risk Management
113	Definice finančních rizik	113	Definition of financial risks
115	Řízení kreditního rizika	115	Credit risk management
120	Řízení rizika likvidity	120	Liquidity risk management
121	Příloha	121	Appendix

Použité zkratky

List of Abbreviations

Zkratka	Význam	Abbreviation	Description
ACER	Agentura pro spolupráci energetických regulačních orgánů (Agency for the Cooperation of Energy Regulators)	ACER	Agency for the Cooperation of Energy Regulators
AIB	Asociace vydavatelských subjektů (Association of Issuing bodies)	AIB	Association of Issuing Bodies
CACM	Nařízení Komise (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení	CACM	Commission Regulation (EU) 2015/1222 (24 th July, 2015) establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management
CER	Ověřené snížení emisí (Certified Emission Reduction)	CER	Certified Emission Reduction
CO₂	Oxid uhličitý	CO₂	Carbon dioxide
CR	Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu	PD	Price decision of the Energy Regulatory Office
CS OTE	Centrální systém operátora trhu	CS OTE	Central System of the Market Operator
ČEPS	Společnost ČEPS, a.s.	ČEPS	Company ČEPS, a.s., electricity Transmission System Operator
ČNB	Česká národní banka	ČNB	Czech National Bank
ČR/CZ	Česká republika	ČR/CZ	Czech Republic
D	Den realizace uzavřených kontraktů na dodávku elektřiny nebo plynu	D	Day of execution of contracts for electricity or gas supply
DPH	Daň z přidané hodnoty	VAT	Value Added Tax
DT	Denní trh s elektřinou/plynem, část organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou/plynem	DM	Day-ahead spot electricity/gas market, part of the organized short-term electricity/gas market
DVM	Denní vyrovnávací množství	DIQ	Daily imbalance quantity
DVS	Dvoustranná vnitrostátní smlouva na dodávku elektřiny mezi SZ	DVS	Bilateral intra-state contract for electricity supply between balance responsible parties
DZ	Druhотné zdroje	Sec. S	Secondary sources
EBGL	Nařízení Komise (EU) 2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice	EBGL	Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing
EP	Evropský parlament	EP	European Parliament
EEX	The European Energy Exchange AG	EEX	The European Energy Exchange AG
EK	Evropská komise	EC	European Commission
ER	Evropská rada	ERD	Internal nomination diagram
ERD	Evidence realizačních diagramů	ERU	Emission Reduction Unit
ERU	Jednotka snížení emisí (Emission Reduction Unit)	ERO	Energy Regulatory Office
		EU	European Union
		EU ETS	European Union Emission Trading System
		EZP	Guarantees of origin registry
		PVP	Photovoltaic power plant
		FS	Financial security provided by balance responsible party/parties

Zkratka	Význam	Abbreviation	Description
ERÚ	Energetický regulační úřad	BDS	Border delivery station
EU	Evropská unie	CHP	Combined heat and power
EU ETS	Evropský systém pro emisní obchodování (European Union Emission Trading System)	MCO plan	The plan to introduce a joint exercise of the functions of the entity performing matching for market coupling
EZP	Evidence záruk původu	MVE	Small hydro power plant
FVE	Fotovoltaická elektrárna	MVER	Small hydro power plant under reconstruction
FZ	Finanční zajištění poskytnuté subjektem (subjekty) zúčtování	MoE	Ministry of the Environment
HPS	Hraniční předávací stanice	NCG	Net Connect Germany
KVET	Vysokoúčinná kombinovaná výroba elektřiny a tepla	NC BAL	Commission Regulation (EU) No. 312/2014 of 26 March 2014 establishing a Network Code on Gas Balancing of Transmission Networks
MCO plán	Plán na společné zavedení a výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů	NEMO	Nominated Electricity Market Operator
MVE	Malá vodní elektrárna	N₂O	Nitrous oxide
MVER	Malá vodní elektrárna v rekonstrukci	OBA	Allocation regime at entry and exit points under which gas volumes nominated by balance responsible parties at these points are deemed delivered
MŽP	Ministerstvo životního prostředí	POT	Point of delivery/transfer
NCG	Obchodní zóna (VOB) pro zemní plyn v Německu (Net Connect Germany)	OTE	Joint stock company OTE, a.s.
NC BAL	Nařízení Komise (EU) č. 312/2014 ze dne 26. 3. 2014, kterým se stanoví kodex sítě pro vyrovnávání plynu v přepravních sítích	RES	Renewable energy sources
NEMO	Nominovaný organizátor trhu s elektřinou	PCR	Price Coupling of Regions
N₂O	Oxid dusný	DSO	Distribution System Operator
OBA	Alokační režim na vstupních a výstupních bodech, ve kterém platí, že množství plynu nominované SZ na těchto bodech je považováno za dodané	PFC	Fluorinated greenhouse gases – fully fluorinated hydrocarbons
OPM	Odběrné/předávací místo	SES	Supported energy sources
OTE	Akciová společnost OTE, a.s.	CGD	Cross-border gas duct
OZE	Obnovitelné zdroje energie	TSO	Transmission System Operator (ČEPS, a. s. or NET4GAS, s. r. o.)
PCR	Projekt pro propojování denních trhů s elektřinou (Price Coupling of Regions)	AS	Ancillary services
PDS	Provozovatel distribuční soustavy	Pro Rata	Allocation regime at entry and/or exit points, under which volumes of supplied gas are allocated to balance responsible parties according to metered data and pro rata nominations
PFC	Fluorované skleníkové plyny – zcela fluorované uhlovodíky	MP	Mandatory purchase
POZE	Podporované zdroje energie	PXE	Power Exchange Central Europe, a.s.
PPL	Přeshraniční plynovod	BE+/BE-	Positive/negative balancing energy
PPS	Provozovatel přenosové soustavy (ČEPS, a.s.) nebo Provozovatel přepravní soustavy (NET4GAS, s.r.o.)	REMIT	Regulation (EU) No. 1227/2011 of the EP and of the Council on Integrity and Transparency
PpS	Podpůrné služby	RM OTE	Risk Management of OTE, a.s.
Pro Rata	Alokační režim na vstupních a výstupních bodech, ve kterém platí, že SZ jsou přidělena množství dodaného plynu na základě skutečně naměřených údajů v poměru jejich nominací	RMP	Registered Market Participant, registered with OTE
		SDAC	Single Day-Ahead Coupling

Zkratka	Význam	Abbreviation	Description
PV	Povinný výkup	SIDC	Single Intraday Coupling of electricity markets
PXE	Power Exchange Central Europe, a.s.	SI	System imbalance
RE+/RE-	Regulační energie kladná/záporná	SK	Slovak Republic
REMIT	Nařízení EP a ER č. 1227/2011, o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií	BRP	Balance Responsible Party/Parties as defined in the Energy Act (EA)
RM OTE	Risk Management společnosti OTE, a.s.	LP	Load profiles
RÚT	Registrovaný účastník trhu (registrovaný u OTE)	FIT	Feed-in-tariff
SDAC	Jednotné propojení denních trhů s elektřinou	IM	Intraday electricity/gas market, part of the organized short-term electricity/gas market
SIDC	Jednotné propojení vnitrodenních trhů s elektřinou	VIP	Virtual Interconnection Point
SO	Systémová odchylka	VTP	Virtual Trading Point
SK	Slovenská republika	VCS	Virtual gas storage
SZ	Subjekt/subjekty zúčtování dle vymezení daného energetickým zákonem	GB	Green bonus
TDD	Typové diagramy dodávek	ZP	Gas storage
VC	Výkupní cena		
VDT	Vnitrodenní trh s elektřinou/plynem – část organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou/plynem		
VIP	Virtuální hraniční bod (Virtual Interconnection Point)		
VOB	Virtuální obchodní bod		
VZP	Virtuální zásobník plynu		
ZB	Zelený bonus		
ZP	Zásobník plynu		



Aktivita trhu

V roce 2025 výrazně vzrostl zájem o změny dodavatelů energií a objemy i počty transakcí na krátkodobých trzích organizovaných OTE rostly často až dvouciferným tempem.

Market Activity

In 2025, interest in switching energy suppliers grew significantly, and both the volumes and numbers of transactions on the short-term markets organized by OTE often increased at double-digit rates.

Úvod

Introduction

Roční zpráva o trhu s elektřinou a plynem a trzích s environmentálními nástroji za rok 2025

Vážené čtenářky, vážení čtenáři, vážení obchodní partneři,

rok 2025 byl pro společnost OTE, a.s., (operátor trhu, OTE) obdobím významných změn a milníků, kdy se prokázala připravenost a odbornost zaměstnanců operátora trhu nejen na nové výzvy a implementaci nových funkcionalit ale i schopnost reagovat na nové a nečekané situace. Úsilí společnosti, zaměstnanců a průběžný rozvoj informačního systému OTE směřovaly jak k zajištění spolehlivého zpracování pravidelných agend, tak jak je vyžaduje česká a evropská legislativa, ale dále i k posílení stability a flexibility trhu s energiemi, k zajištění transparentnosti a kybernetické bezpečnosti a k implementaci strategických projektů. Erudice celého týmu a robustnost implementovaných procesů se potvrdila v roce 2025 zejména během několika zásadních událostí. První byla po téměř 25 letech úspěšná a z pohledu provozu zcela hladká změna sídla společnosti od 1. července 2025 na adresu Jihlavská 1558/21, Praha 4, která vytvořila moderní zázemí pro další rozvoj. Druhou významnější, s dopadem na celý energetický trh v České republice, byl výpadek elektřiny v části České republiky dne 4. července 2025 ovlivňující i činnost OTE. Díky ověřeným záložním postupům a připravenosti zaměstnanců jsme zajistili nepřerušovaný provoz všech agend trhu s elektřinou, plynem i environmentálních nástrojů a následné vypořádání odchylek ve zvláštním režimu.

Publikace, kterou máte k dispozici, přináší z pohledu operátora trhu přehled vývoje trhu s elektřinou, plynem a environmentálními nástroji v České republice. Číselné údaje a grafy doplňují hlavní události a popis činností, které OTE vykonává v tuzemsku i v rámci mezinárodní spolupráce.

Year Report on the Electricity and Gas Markets as well as Environmental Instruments Markets 2025

Dear readers and business partners,

The year 2025 was a period of significant changes and milestones for OTE, a.s. (the market operator, OTE), demonstrating the preparedness and expertise of its employees not only in addressing new challenges and implementing new functionalities, but also in responding to new and unexpected situations. The company's efforts, together with those of its employees and the continuous development of the OTE information system, were directed both at ensuring the reliable processing of regular operations as required by Czech and European legislation, and at strengthening the stability and flexibility of the energy market, ensuring transparency and cyber-security, and implementing strategic projects. The professionalism of the entire team and the robustness of the implemented processes were particularly evident in 2025 during several major events. The first was the successful and operationally seamless relocation of the company's headquarters after nearly 25 years, effective from 1 July, 2025, to Jihlavská 1558/21, Prague 4, creating a modern environment for further development. The second significant event, which had an impact on the entire energy market in the Czech Republic, was a power outage in part of the country on 4 July, 2025, which also affected OTE's operations. Thanks to well-tested backup procedures and the preparedness of employees, uninterrupted operation of all electricity, gas, and environmental market activities was maintained, followed by the settlement of imbalances under a special regime.

This publication provides, from the perspective of the market operator, an overview of developments in the electricity, gas, and environmental instruments markets in the Czech Republic. Numerical data and charts are complemented by key events and a description of the activities carried out by OTE both domestically and within the framework of international cooperation.

Na trhu s elektřinou jsme pokračovali v technologickém rozvoji obchodování po přechodu na čtvrt hodinovou zúčtovací periodu v polovině roku 2024, a to zavedením možnosti obchodování s 15minutovými produkty na propojeném denním trhu s elektřinou od října 2025. Intenzivně jsme se věnovali přípravám na zavedení flexibility a agregace, které budou spuštěny od srpna 2026. Obě tyto změny představují významný krok k lepší integraci obnovitelných zdrojů a efektivnějšímu řízení výroby a spotřeby. Jak je trh s elektřinou v ČR efektivní, vypovídá nejen rostoucí počet změn dodavatele za rok 2025 v porovnání s uplynulým obdobím, ale i aktivita účastníků trhu na operátorem trhu organizovaných krátkodobých trzích s elektřinou, kdy objem i počet obchodů rostly často i dvouciferným tempem. Robustnost informačního systému se potvrdila nejen při zpracování velkého nárůstu počtu obchodních transakcí na těchto trzích, ale i podpoře obchodních procesů na straně operátora trhu a účastníků trhu při výše uvedeném výpadku elektřiny.

Pozitivní trend ve změnách dodavatele byl patrný i na trhu s plynem, kde i zde čeští odběratelé aktivně využívají možnosti změn dodavatele a potvrzují ochotu aktivně využívat konkurenčního prostředí nejen z pohledu ceny, ale i poskytovaných služeb. Aktivita účastníků trhu se dotýkala i krátkodobého trhu s plynem, kde došlo k meziročnímu nárůstu obchodování. K zajištění vyšší efektivity a transparentnosti trhu začal operátor trhu v průběhu roku zveřejňovat informace o aukcích/nabídkách provozovatelů zásobníků plynu. V oblasti bezpečnosti dodávek jsme pokračovali v plnění požadavků na bezpečnostní standard a podpoře státu při poskytování mezinárodní pomoci v krizových situacích podle článku 13 nařízení (EU) 2017/1938.

Obdobně jako v minulých letech jsme věnovali velké úsilí podpoře procesů spojených s ukončením některých dodavatelů na trhu s elektřinou a trhu s plynem, zejména při převodech zákazníků dotčených dodavatelů k dodavateli poslední instance a minimalizaci negativních dopadů na dodávku elektřiny a plynu u těchto zákazníků.

Naši pozornosti a úsilí se v roce 2025 nevyhnuly ani oblasti podpory podporovaných zdrojů energie, environmentálních nástrojů a povolenek na emise skleníkových plynů. Záruky původu vydávané v informačním systému OTE na energii vyrobenou v ČR – elektřina, biometan, teplo, vodík – jsou stále předmětem zájmu obchodníků a spotřebitelů. Od roku 2026 přibude možnost nabízet a poptávat záruky původu nejen na bilaterálním trhu se zárukami původu, ale také prostřednictvím systému Aukcí záruk původu, které bude operátor trhu organizovat. Tento nový nástroj tak efektivně doplní možnosti mezinárodních převodů záruk původu elektřiny

In the electricity market, we continued the technological development of trading following the transition to a 15-minute settlement period in mid-2024, by introducing the possibility of trading 15-minute products on the coupled day-ahead electricity market from October 2025. We also devoted significant effort to preparations for the introduction of flexibility and aggregation, which will be launched in August 2026. Both changes represent an important step towards better integration of renewable energy sources and more efficient management of generation and consumption. The efficiency of the electricity market in the Czech Republic is evidenced not only by the increasing number of supplier switches in 2025 compared to the previous period, but also by the activity of market participants on short-term electricity markets organized by the market operator, where both traded volumes and the number of transactions often grew at double-digit rates. The robustness of the information system was demonstrated not only in handling the significant increase in trading transactions on these markets, but also in supporting business processes on the side of the market operator and market participants during the above-mentioned power outage.

The positive trend in supplier switching was also evident in the gas market, where Czech customers actively made use of the option to change suppliers, confirming their willingness to take advantage of the competitive environment not only in terms of price, but also in the services provided. Market participant activity was also reflected in the short-term gas market, where trading increased year-on-year. To enhance market efficiency and transparency, the market operator began publishing information on auctions/offers of gas storage operators during the year. In the area of security of supply, we continued to meet security standards and to support the state in providing international assistance in crisis situations in accordance with Article 13 of Regulation (EU) 2017/1938.

Similarly to previous years, we devoted considerable effort to supporting processes related to the exit of certain suppliers from the electricity and gas markets, in particular in transferring customers of affected suppliers to the supplier of last resort and minimizing negative impacts on electricity and gas supply for these customers.

In 2025, we also focused significant attention and effort on areas related to the support of renewable energy sources, environmental instruments, and greenhouse gas emission allowances. Guarantees of origin issued in the OTE information system for energy produced in the Czech Republic—electricity, biomethane, heat, and hydrogen—continue to attract strong interest from traders and consumers. From 2026, it will be possible to offer, and request guarantees of origin not only

a plynu mezi držiteli účtu v ČR a zahraničí. S cílem širšího úsilí o dekarbonizaci dopravy a využívání obnovitelných zdrojů energie přibude v roce 2026 i možnost evidence a obchodování s kredity generovanými dodávkami energie z obnovitelných zdrojů, zejména při dobíjení elektromobilů, a naplní se tak požadavky směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 2018/2001 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů. Na trhu s povolenkami na emise skleníkových plynů budeme sledovat vývoj a náležitě reagovat na finální závěry vyplývající z evropské a české legislativy, zejména včetně systému EU ETS2.

Mezinárodní spolupráce je nedílnou součástí naší činnosti. Aktivní zapojení kolegyní a kolegů a s tím spojená možnost participovat na rozvoji trhu s elektřinou, trhu s plynem a trhu environmentálních nástrojů pomáhá rozvíjet naše systémy a přinášet nová tržní řešení. Důsledkem je vyšší transparentnost a efektivita všech těchto trhů, což v konečném důsledku přináší benefity i jednotlivým účastníkům.

To vše se neobejde bez kvalitního týmu zaměstnanců OTE, kterému na tomto místě patří poděkování, a technického rozvoje nezbytného informačního systému. Obojímu věnujeme nezbytnou pozornost. To vše je podpořeno strategií implementace pokročilých nástrojů kybernetické bezpečnosti a dalším rozvojem digitálních platform pro sdílení a výměnu informací, včetně využívání mezinárodních datových standardů.

Za celý tým pracovníků OTE Vám děkuji za důvěru a spolupráci, bez které by nebylo možno naše činnosti provozovat a společně rozvíjet. Vážíme si námětů a připomínek, které s námi sdílíte, a věříme, že další rozvoj přispěje k posílení Vašich obchodních procesů. Další nezbytné informace, novinky a data jsou Vám vedle této Roční zprávy dostupná volně ke stažení na našich webových stránkách <http://www.ote-cr.cz>.

S úctou,

Ing. Igor Chemišinec, Ph.D., MBA

místopředseda představenstva

V Praze dne 31. 1. 2026

on the bilateral guarantees of origin market, but also through a system of Guarantees of Origin Auctions organized by the market operator. This new instrument will effectively complement the existing options for international transfers of electricity and gas guarantees of origin between account holders in the Czech Republic and abroad. As part of broader efforts to decarbonise transport and promote the use of renewable energy sources, 2026 will also see the introduction of the option to register and trade credits generated from the supply of renewable energy, particularly in connection with electric vehicle charging, thereby fulfilling the requirements of Directive (EU) 2018/2001 of the European Parliament and of the Council, On the promotion of the use of energy from renewable sources. In the greenhouse gas emissions allowance market, we will continue to monitor developments and respond appropriately to the final outcomes stemming from European and Czech legislation, including in particular the EU ETS2 system.

International cooperation is an integral part of our activities. The active involvement of our colleagues, and the associated opportunity to participate in the development of the electricity, gas, and environmental instruments markets, helps us enhance our systems and deliver new market solutions. As a result, the transparency and efficiency of all these markets are improved, ultimately bringing benefits to individual market participants.

None of this would be possible without the high-quality team of OTE employees, to whom we would like to express our gratitude, and without the technical development of the essential information system. We devote the necessary attention to both. All of this is supported by a strategy for implementing advanced cyber-security tools and further developing digital platforms for information sharing and exchange, including the use of international data standards.

On behalf of the entire OTE team, I would like to thank you for your trust and cooperation, without which it would not be possible to operate and jointly develop our activities. We greatly appreciate the suggestions and feedback you share with us and believe that further development will contribute to strengthening your business processes. Additional essential information, updates, and data are available, alongside this Year Report, for free download on our website at <http://www.ote-cr.cz>

Respectfully,

Igor Chemišinec

Vice-Chairman of the Board of Directors

Prague, 31st January, 2026

Legislative in 2025

Legislation in 2025

Rok 2025 byl z hlediska energetické legislativy významný zejména dvojnásobnou novelizací energetického zákona, přičemž obě novely současně upravují zákon o podporovaných zdrojích energie a další související zákony. První novela známá pod označením LEX OZE III (zákon č. 87/2025 Sb.) upravuje trh s elektřinou a přináší klíčové změny v oblastech ukládání energie, flexibility sítí a agregace. Návazně na přijetí této novely započaly práce na prováděcích právních předpisech, přičemž právní normy přijaté ještě v roce 2025 naleznete ve výčtu níže. Druhá změna energetického zákona, běžně známá pod označením LEX PLYN (č. 223/2025 Sb.), zjednodušuje a zrychluje procesy výstavby plynových elektráren a dále cílí na celkové posílení energetické bezpečnosti a stability soustavy.

Z hlediska fungování společnosti OTE je potřeba zmínit i další zákony, jež se sice energetiky bezprostředně netýkají, přesto ale činnost operátora trhu významně ovlivňují. Jedná se o nový zákon o kritické infrastruktuře (č. 266/2025 Sb.) a nový zákon o kybernetické bezpečnosti (č. 264/2025 Sb.). Z hlediska samotného vzniku právních norem a navazujícího legislativního procesu je významným počínem přijetí nového zákona o regulaci lobbování (č. 168/2025 Sb.) (ve výčtu neuvedeno).

Obecně závazné právní předpisy přijaté v roce 2025:

- Dne 20. 02. 2025 zákon č. 42/2025 Sb., kterým se mění zákon č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony
- Dne 31. 03. 2025 zákon č. 87/2025 Sb., kterým se mění zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony
- Dne 30. 06. 2025 zákon č. 223/2025 Sb., kterým se mění zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony
- Dne 04. 08. 2025 zákon č. 266/2025 Sb., o kritické infrastruktuře
- Dne 04. 08. 2025 zákon č. 264/2025 Sb., o kybernetické bezpečnosti.

From the perspective of energy legislation, 2025 was particularly significant due to two amendments to the Energy Act, both of which also modify the Act on Supported Energy Sources and other related legislation. The first amendment, known as LEX OZE III (Act No. 87/2025 Coll.), regulates the electricity market and introduces key changes in the areas of energy storage, grid flexibility, and aggregation. Following the adoption of this amendment, work began on implementing regulations, with the legal acts adopted already in 2025 listed below. The second amendment to the Energy Act, commonly referred to as LEX GAS (Act No. 223/2025 Coll.), simplifies and accelerates the process of constructing gas-fired power plants and further aims to strengthen overall energy security and system stability.

From the perspective of OTE's operations, it is also important to mention other laws which, although not directly related to the energy sector, significantly affect the activities of the market operator. These include the new Act on Critical Infrastructure (Act No. 266/2025 Coll.) and the new Cybersecurity Act (Act No. 264/2025 Coll.). In terms of the legislative process itself, a notable development was the adoption of the new Act on the Regulation of Lobbying (Act No. 168/2025 Coll.) (not listed above).

Generally binding legislation adopted in 2025:

- On 20th Feb, 2025 Act No. 42/2025 Coll., amending Act No. 201/2012 Coll., On Air Protection, as amended, and other related Laws.
- On 31st March, 2025 Act No. 87/2025 Coll., amending Act No. 458/2000 Coll., On Business Conditions and Public Administration in the Energy Sectors and on Amendment to Certain Laws (the Energy Act) as amended, and other related Laws.
- On 30th June, 2025 Act No. 223/2025 Coll., amending Act No. 458/2000 Coll., On Business Conditions and Public Administration in the Energy Sectors and on Amendment to Certain Laws (the Energy Act), as amended, and other related Laws.
- On 04th Aug, 2025 Act No. 266/2025 Coll., On Critical Infrastructure.
- On 04th Aug, 2025 Act No. 264/2025 Coll., On Cybersecurity.

V roce 2025 přijala vláda ČR, ministerstva a centrální úřady následující podzákonné předpisy:

- Dne 15. 04. 2025 č. 103/2025 Sb., vyhláška k provedení některých ustanovení zákona o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů
- Dne 17. 04. 2025 č. 108/2025 Sb., nařízení vlády, kterým se mění nařízení vlády č. 189/2018 Sb., o kritériích udržitelnosti biopaliv a snižování emisí skleníkových plynů z pohonných hmot, ve znění pozdějších předpisů
- Dne 25. 04. 2025 č. 117/2025 Sb., vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 72/2022 Sb., o zajištění přiměřenosti poskytované provozní podpory zdrojů energie
- Dne 10. 06. 2025 č. 166/2025 Sb., vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 349/2015 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů
- Dne 17. 06. 2025 č. 180/2025 Sb., vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny, ve znění pozdějších předpisů
- Dne 18. 06. 2025 č. 184/2025 Sb., vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 8/2016 Sb., o podrobnostech udělování licencí pro podnikání v energetických odvětvích, ve znění vyhlášky č. 147/2022 Sb., a vyhlášky č. 47/2024 Sb.
- Dne 03. 07. 2025 č. 225/2025 Sb., vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů
- Dne 17. 07. 2025 č. 242/2025 Sb., dispečerská vyhláška
- Dne 22. 07. 2025 č. 245/2025 Sb., vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 489/2021 Sb., o postupech registrace podpor u operátora trhu a provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (registrační vyhláška), ve znění vyhlášky č. 366/2024 Sb.
- Dne 29. 07. 2025 č. 260/2025 Sb., nařízení vlády o stanovení výše peněžních prostředků určených pro poskytnutí finančních kompenzací nepřímých nákladů pro odvětví, u kterých bylo zjištěno skutečné riziko úniku uhlíku v důsledku promítnutí nákladů spojených s emisemi skleníkových plynů do cen elektřiny, za rok 2024
- Dne 20. 08. 2025 č. 302/2025 Sb., vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 16/2016 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, ve znění pozdějších předpisů
- Dne 02. 09. 2025 č. 315/2025 Sb., vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 79/2022 Sb., o technicko-ekonomických parametrech pro stanovení referenčních výkupních cen a zelených bonusů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (vyhláška o technicko-ekonomických parametrech), ve znění pozdějších předpisů

In year 2025 the Government of the Czech Republic, ministries and central offices adopted the following subordinate legislations:

- On 15th April, 2025 No. 103/2025 Coll., Decree On the Implementation of Certain Provisions of the Act on Conditions for Trading in Greenhouse Gas Emission Allowances.
- On 17th April, 2025 No. 108/2025 Coll., Governmental Decree, amending Governmental Decree No. 189/2018 Coll., On Sustainability Criteria for biofuels and the Reduction of Greenhouse Gas Emissions from Fuels, as amended.
- On 25th April, 2025 No. 117/2025 Coll., Decree, amending Decree No. 72/2022 Coll., On Ensuring the Adequacy of Operational Support Provided to Energy Sources.
- On 10th June, 2025 No. 166/2025 Coll., Decree, amending Decree No. 349/2015 Coll., On Gas Market Rules, as amended.
- On 17th June, 2025 No. 180/2025 Coll., Decree, amending Decree No. 359/2020 Coll., On Electricity Measurement, as amended.
- On 18th June, 2025 No. 184/2025 Coll., Decree, amending Decree No. 8/2016 Coll., On Details of Granting Licences for Business Activities in the Energy Sectors, as amended by Decree No. 147/2022 Coll., and Decree No. 47/2024 Coll.
- On 03rd July, 2025 No. 225/2025 Coll., Decree, amending Decree No. 408/2015 Coll., On Electricity Market Rules, as amended.
- On 17th July, 2025 No. 242/2025 Coll., Dispatching Decree.
- On 22nd July, 2025 No. 245/2025 Coll., Decree, amending Decree No. 489/2021 Coll., On Procedures for the Registration of Support with the Market Operator and the Implementation of Certain Other Provisions of the Act on Supported Energy Sources (Registration Decree), as amended by Decree No. 366/2024 Coll.
- On 29th July, 2025 No. 260/2025 Coll., Governmental Decree Establishing the Amount of Funds Allocated for Providing Financial Compensation for Indirect Costs to Sectors Exposed to a Genuine Risk of Carbon Leakage due to the Pass-through of Greenhouse Gas Emission Costs into Electricity Prices, for year 2024.
- On 20th Aug, 2025 No. 302/2025 Coll., Decree, amending Decree No. 16/2016 Coll., On the Conditions for Connection to the Electricity System, as amended.
- On 02nd Sep, 2025 No. 315/2025 Coll., Decree, amending Decree No. 79/2022 Coll., On Techno-economic Parameters for Determining Reference Feed-in tariffs and Green Bonuses and for Implementing Certain Other Provisions of the Act on Supported Energy Sources (Decree on Techno-Economic Parameters), as amended.

- Dne 16. 09. 2025 č. 340/2025 Sb., vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 401/2010 Sb., o obsahových náležitostech Pravidel provozování přenosové soustavy, Pravidel provozování distribuční soustavy, Řádu provozovatele přepravní soustavy, Řádu provozovatele distribuční soustavy, Řádu provozovatele zásobníku plynu a obchodních podmínek operátora trhu, ve znění pozdějších předpisů
- Dne 02. 10. 2025 č. 369/2025 Sb., vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 488/2021 Sb., o podmínkách připojení k plynárenské soustavě
- Dne 14. 10. 2025 č. 413/2025 Sb., vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 108/2011 Sb., o měření plynu a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném uskladňování, neoprávněné přepravě nebo neoprávněné distribuci plynu, ve znění pozdějších předpisů
- Dne 03. 11. 2025 č. 443/2025 Sb., vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 207/2021 Sb., o vyúčtování dodávek a souvisejících služeb v energetických odvětvích, ve znění pozdějších předpisů
- Dne 13. 11. 2025 č. 465/2025 Sb., vyhláška o způsobech efektivního dalšího využití spotřebované elektřiny
- Dne 09. 12. 2025 č. 513/2025 Sb., vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 194/2015 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v elektroenergetice a teplotě
- Dne 19. 12. 2025 č. 568/2025 Sb., vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 166/2022 Sb., o vykazování energie z podporovaných zdrojů
- Dne 19. 12. 2025 č. 567/2025 Sb., vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 110/2022 Sb., o stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů a kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů pro biokapaliny a paliva z biomasy
- Dne 22. 12. 2025 č. 574/2025 Sb., nařízení vlády, kterým se mění nařízení vlády č. 189/2018 Sb., o kritériích udržitelnosti biopaliv a snižování emisí skleníkových plynů z pohonných hmot
- Dne 27. 11. 2025 č. 491/2025 Sb., nařízení vlády, kterým se mění nařízení vlády č. 189/2022 Sb., o vymezení rozvoje podporovaných zdrojů energie, ve znění nařízení vlády č. 459/2024 Sb.
- On 16th Sep, 2025 No. 340/2025 Coll., Decree, amending Decree No. 401/2010 Coll., On the Content Requirements of the Transmission System Operation Rules, Distribution System Operation Rules, Transmission System Operator Code, Distribution System Operator Code, Gas Storage Operator Code, and the Market Operator's Trading Terms, as amended.
- On 2nd Oct, 2025 No. 369/2025 Coll., Decree, amending Decree No. 488/2021 Coll., On the Conditions for Connection to the Gas System.
- On 14th Oct, 2025 No. 413/2025 Coll., Decree, amending Decree No. 108/2011 Coll., On Gas Metering and on the Method of Determining Compensation for Damages in case of Unauthorised Consumption, Supply, Storage, Transmission, or Distribution of Gas, as amended.
- On 3rd Nov, 2025 No. 443/2025 Coll., Decree, amending Decree No. 207/2021 Coll., On Billing for Energy Supply and Related Services in the Energy Sectors, as amended.
- On 13th Nov, 2025 No. 465/2025 Coll., Decree on Methods for the Efficient Further Use of Consumed Electricity.
- On 9th Dec, 2025 No. 513/2025 Coll., Decree, amending Decree No. 194/2015 Coll., On Price Regulation Methods and Procedures in the Electricity and Heat Sectors.
- On 19th Dec, 2025 No. 568/2025 Coll., Decree, amending Decree No. 166/2022 Coll., On Reporting Energy from Supported Sources.
- On 19th Dec, 2025 No. 567/2025 Coll., Decree, amending Decree No. 110/2022 Coll., On Determining the Types and Parameters of Supported Renewable Energy Sources and the Sustainability and Greenhouse Gas Emission Saving Criteria for Bio-liquids and Biomass Fuels.
- On 22nd Dec, 2025 No. 574/2025 Coll., Governmental Decree, amending Governmental Decree No. 189/2018 Coll., On Sustainability Criteria for bio-fuels and the Reduction of Greenhouse Gas Emissions from Fuels.
- On 27th Nov, 2025 No. 491/2025 Coll., Governmental Decree, amending Governmental Decree No. 189/2022 Coll., On Defining the Development of Supported Energy Sources, as amended by Governmental Decree No. 459/2024 Coll.

V roce 2025 vydal Energetický regulační úřad podle zákona o cenách a energetického zákona (§ 17 odst. 6 písm. d) následující cenové výměry:

- Cenový výměr Energetického regulačního úřadu č. 1/2025, kterým se mění cenový výměr Energetického regulačního úřadu č. 7/2024 ze dne 25. září 2024, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie, ve znění cenového výměru č. 13/2024
- Cenový výměr č. 2/2025, kterým se stanovují regulované ceny související s dodávkou plynu
- Cenový výměr č. 3/2025, kterým se mění cenový výměr Energetického regulačního úřadu č. 11/2024 ze dne 29. listopadu 2024, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny
- Cenový výměr č. 4/2025, kterým se mění cenový výměr Energetického regulačního úřadu č. 12/2024 ze dne 29. listopadu 2024, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice odběratelům ze sítí nízkého napětí
- Cenový výměr Energetického regulačního úřadu č. 5/2025, kterým se mění cenový výměr Energetického regulačního úřadu č. 7/2024 ze dne 25. září 2024, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie, ve znění cenového výměru č. 13/2024 a cenového výměru č. 1/2025
- Cenový výměr Energetického regulačního úřadu č. 6/2025 k cenám tepelné energie
- Cenový výměr Energetického regulačního úřadu č. 7/2025, kterým se stanovuje podpora elektřiny vyrobené využitím energie vody, větru a slunečního záření
- Cenový výměr Energetického regulačního úřadu č. 8/2025, kterým se stanovuje podpora elektřiny a tepla vyrobených využitím energie biomasy
- Cenový výměr Energetického regulačního úřadu č. 9/2025, kterým se stanovuje podpora elektřiny, tepla a biometanu vyrobených využitím energie bioplynu
- Cenový výměr Energetického regulačního úřadu č. 10/2025, kterým se stanovuje podpora elektřiny vyrobené využitím druhotných zdrojů energie a vysokoučinné kombinované výroby elektřiny a tepla
- Cenový výměr Energetického regulačního úřadu č. 11/2025, kterým se stanovují cena za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu energie
- Cenový výměr č. 12/2025, kterým se stanovují regulované ceny související s dodávkou plynu
- Cenový výměr č. 13/2025, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny
- Cenový výměr č. 14/2025, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice odběratelům ze sítí nízkého napětí

In 2025, the Energy Regulatory Office issued, according to the Act on Prices and the Energy Act (§ 17 par. Letter 6 d) the following price decisions:

- Price Decision of the Energy Regulatory Office No. 1/2025, amending Price Decision of the Energy Regulatory Office No. 7/2024 of 25th September, 2024, which sets support for supported energy sources, as amended by Price Decision No. 13/2024.
- Price Decision No. 2/2025, which sets regulated prices related to gas supply.
- Price Decision No. 3/2025, amending Price Decision of the Energy Regulatory Office No. 11/2024 of 29th November, 2024, which sets prices for the related services in the electricity industry and other regulated prices.
- Price Decision No. 4/2025, amending Price Decision of the Energy Regulatory Office No. 12/2024 of 29th November, 2024, which sets prices for related services in the electricity industry to customers from low voltage networks.
- Price Decision of the Energy Regulatory Office No. 5/2025, amending Price Decision of the Energy Regulatory Office No. 7/2024 of 25th September, 2024, which sets support for supported energy sources, as amended by Price decision No. 13/2024 and Price decision No. 1/2025.
- Price Decision of the Energy Regulatory Office No. 6/2025 on heat energy prices.
- Price Decision of the Energy Regulatory Office No. 7/2025, which sets support for electricity produced by using the energy of water, wind and solar radiation.
- Price Decision of the Energy Regulatory Office No. 8/2025, which sets support for electricity produced by using the energy of biomass.
- Price Decision of the Energy Regulatory Office No. 9/2025, which sets support of electricity, heat and biomethane produced by using bio-gas energy.
- Price Decision of the Energy Regulatory Office No. 10/2025, which sets support for electricity produced by using the secondary sources of energy and highly efficient combined production of electricity and heat.
- Price Decision of the Energy Regulatory Office No. 11/2025, which sets the price for activity of the mandatory purchaser and the prices associated with guarantees of origin.
- Price Decision No. 12/2025, which sets regulated prices related to gas supply.
- Price Decision No. 13/2025, which sets the prices for related electricity service and other regulated prices.
- Price Decision No. 14/2025, which sets the prices for related electricity service to low-voltage consumers.

- Cenový výměr č. 15/2025, kterým se mění cenový výměr č. 13/2025, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny

Na úrovni Evropské unie došlo v roce 2025 k přijetí, novelizaci či vyhlášení konsolidovaného znění následujících právních aktů v energetické oblasti:

- Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2025/1733 ze dne 18. července 2025, kterým se mění nařízení (EU) 2017/1938, pokud jde o úlohu uskladňování zemního plynu pro zajištění jeho dodávek před zimním obdobím
- Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2025/2359 ze dne 8. července 2025, kterým se doplňuje směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2024/1788 upřesněním metodiky pro posuzování úspor emisí skleníkových plynů z nízkouhlíkových paliv
- Doporučení Komise (EU) 2025/466 ze dne 5. března 2025 o provádění cílů naplnění zásobníků plynu v roce 2025.

Úhrada prokazatelné ztráty a přiměřeného zisku obchodníkům s elektřinou a plynem v mimořádné tržní situaci

V souvislosti s vládními opatřeními proti energetické krizi podle § 19f energetického zákona byl operátor trhu nařízením vlády č. 5/2023 Sb., o kompenzacích poskytovaných na dodávku elektřiny a plynu za stanovené ceny, a nařízením vlády č. 463/2022 Sb., o stanovení cen elektřiny a plynu v mimořádné tržní situaci dodávaných na ztráty v distribučních soustavách a o kompenzacích poskytovaných na dodávku elektřiny a plynu na ztráty za stanovené ceny, obě ve znění pozdějších předpisů, pověřen administrací příjmu žádostí jednotlivých obchodníků s elektřinou nebo plynem o úhradu měsíčních kompenzací, a po kontrole podaných podkladů Energetickým regulačním úřadem i následným zajištěním výplaty plateb jednotlivým obchodníkům s elektřinou a plynem na úhradu těchto kompenzací ve smyslu § 19f energetického zákona. Podle tohoto ustanovení je operátor trhu povinen hradit prokazatelnou ztrátu a přiměřený zisk obchodníkům s elektřinou nebo plynem na základě jejich žádosti o úhradu prokazatelné ztráty a přiměřeného zisku v mimořádné tržní situaci, a to na základě poskytnutí stanovených podkladů za předemné období. Nařízením vlády č. 5/2023 Sb. upravuje rozsah oprávněných nákladů na zajištění dodávky elektřiny nebo plynu, způsob výpočtu přiměřeného zisku a prokazatelné ztráty vzniklé z důvodu dodávky elektřiny nebo plynu za stanovenou cenu elektřiny nebo plynu v mimořádné tržní situaci podle nařízení vlády č. 298/2022 Sb., o stanovení cen elektřiny a plynu v mimořádné tržní situaci a o stanovení s tím

- Price Decision No. 15/2025, amending Price Decision No. 13/2025, which sets the prices for related electricity service and other regulated prices.

At European Union level, the following legal acts relevant to energy sector were adopted, amended or consolidated in 2025:

- Regulation of the European Parliament and the Council (EU) 2025/1733 of 18th July, 2025, amending the Regulation (EU) 2017/1938, regarding the role of natural gas storage to ensure its supply before the winter season.
- Regulation of the Commission in delegated authority (EU) 2025/2359 of 8th July, 2025, supplementing Directive of the European Parliament and the Council (EU) 2024/1788 by specifying the methodology for assessing savings in greenhouse gas emissions from low-carbon fuels.
- Commission Recommendation (EU) 2025/466 of 5th March, 2025 on the implementation of the goals of filling gas reservoirs in 2025.

Reimbursement of demonstrable loss and reasonable profit to electricity and gas traders in an extraordinary market situation

In connection with the government measures against the energy crisis according to Section 19f of the Energy Act, the Market Operator was – through Government Decree No. 5/2023 Coll., On Compensations Provided for the Supply of Electricity and Gas at Set Prices, Government Decree No. 463/2022 Coll., On Determining the Prices of Electricity and Gas in an Extraordinary Market Situation Supplied for losses in distribution system and on compensation provided for the supply of electricity and gas for losses at set prices, both as amended – entrusted with the administration of receiving requests from individual electricity or gas traders for the payment of monthly compensations and, after the submitted documents have been checked by the Energy Regulatory Office, with subsequent payment to individual electricity and gas traders for settlement of these compensations in the sense of Section 19f of the Energy Act. According to this provision, the market operator is obliged to pay demonstrable loss and reasonable profit to electricity and gas traders based on their request for compensation of demonstrable loss and reasonable profit in an extraordinary market situation, on the basis of the provision of specified documents for the period in question. Government Decree No. 5/2023 Coll., regulates the Scope of Authorised Costs for ensuring the supply of electricity or gas, the method of calculating the reasonable profit and demonstrable loss arising from the supply of

souvisejícího nejvyššího přípustného rozsahu majetkového prospěchu zákazníka, a další pravidla, termíny a postupy pro úhradu těchto kompenzací. Nařízení č. 463/2022 Sb., stanovovalo obdobné podmínky pro úhradu kompenzací cen elektřiny a plynu na ztráty v distribučních soustavách.

Poté, co operátor trhu prováděl úhradu těchto kompenzací za jednotlivé kalendářní měsíce roku 2024, umožnil v roce 2025 operátor trhu příjem žádostí pro závěrečné vypořádání měsíčních kompenzací. Finanční prostředky použité na úhradu těchto kompenzací byly výdajem státního rozpočtu určeným na úhradu kompenzací poskytovaných obchodníkům s elektřinou nebo plynem na dodávku elektřiny a plynu za vládou stanovené ceny v mimořádné tržní situaci nebo na úhradu kompenzací cen elektřiny a plynu na ztráty v distribučních soustavách. Celková výše kompenzací dle nařízení vlády č. 463/2022 Sb., uhrazená operátorem trhu, činí 11 568 039 917 Kč v komoditě elektřina a 2 049 092 766 Kč v komoditě plyn. Celková výše kompenzací dle nařízení vlády č. 5/2023 Sb., uhrazená operátorem trhu, činí po provedení závěrečného vypořádání měsíčních kompenzací 37 202 523 974 Kč v komoditě elektřina a 10 550 944 190 Kč v komoditě plyn (stav ke dni 31. března 2025).

electricity or gas at the specified price of electricity or gas in an extraordinary market situation according to Government Decree No. 298/2022 Coll., On the Determination of Electricity and Gas Prices in an extraordinary market situation, and on the determination of the related maximum permissible scope of customer's property benefit; and other rules, deadlines and procedures for the payment of these compensations. Decree No. 463/2022 Coll. established similar conditions for the payment of electricity and gas price compensation for losses in the distribution systems.

After the Market Operator made the payment of these compensations for the individual calendar months of 2024, in 2025 the Market Operator enabled the receipt of requests for the final settlement of monthly compensations. The funds used to pay these compensations were state budget expenditures intended for the payment of compensations provided to electricity or gas traders for the supply of electricity and gas at the price set by the government in an extraordinary market situation or for the payment of electricity and gas compensations for losses in distribution systems. The total amount of compensation according to Decree No. 463/2022 Coll. paid by the Market Operator amounts to CZK 11,568,039,917 in electricity commodity and CZK 2,049,092,766 in gas commodity. The total amount of compensation according to Government Decree No. 5/2023 Coll. paid by the Market Operator amounts after the final settlement of monthly compensations to CZK 37,202,523,974 in electricity commodity and CZK 10,550,944,190 in gas commodity (as of 31st March 2025).

Technologický rozvoj

Na propojeném denním trhu s elektřinou bylo od října 2025 úspěšně zavedeno obchodování s 15minutovými produkty, což navázalo na předchozí zkrácení zúčtovací periody.

Technological Development

In October 2025, trading with 15-minute products was successfully introduced on the coupled day-ahead electricity market, building upon the previous shortening of the settlement period.



Trh s elektřinou

Electricity Market

Obchodování s elektřinou v ČR probíhá prostřednictvím:

- dvoustranného obchodování,
- organizovaného krátkodobého trhu:
 - denního spotového trhu (DT),
 - vnitrodenního trhu (VDT).

Energetická legislativa vyžaduje od účastníků trhu – subjektů zúčtování – registrovat jejich dvoustranné obchody v systému OTE prostřednictvím tzv. realizačních diagramů (ERD). Součástí obchodování s elektřinou v ČR je i zúčtování odchylek (včetně obchodování s regulační energií a vyrovnávacího trhu s regulační energií). Časové úseky jednotlivých činností jsou uvedeny na obrázku 1.

Electricity is traded in the Czech Republic through:

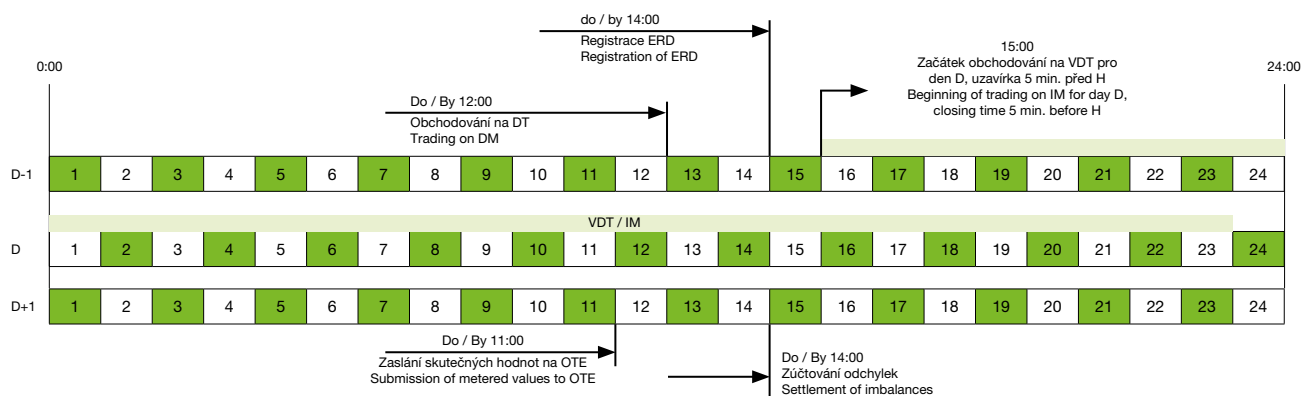
- Bilateral trading,
- Organized short-term market:
 - Day-ahead market (DM),
 - Intraday market (IM).

Energy legislation requires market participants – balance responsible parties (BRPs) – to register their bilateral transactions in the OTE system through internal nomination diagrams (ERD). Electricity trading in the CR comprises also settlement of imbalances (including balancing energy trading and a balancing regulating energy market). Timeframes of specific activities are presented in Figure 1.

Obrázek 1 : Figure 1

Časové uspořádání trhu s elektřinou

Electricity market schedule



Realizační diagramy

Jak již bylo uvedeno výše, v případě, že účastníci trhu prodávají nebo nakupují elektřinu prostřednictvím dvoustranných obchodů, jsou povinni tyto obchody registrovat v systému OTE. Do těchto dvoustranných obchodů se započítávají:

- dvoustranné vnitrostátní smlouvy (DVS klasické, burzovní),
- dvoustranné přeshraniční smlouvy mezi ČEPS a účastníkem trhu vzniklé ze Shadow aukcí v případě decouplingu ČR,
- výsledné přeshraniční saldo z uzavřených obchodů na DT, VDT a IDA pro vývoz elektřiny do zahraničí (export) nebo pro dovoz elektřiny ze zahraničí (import).

Dvoustranné vnitrostátní obchody na dodávku elektřiny byly operátorovi trhu k registraci předkládány jednotlivými subjekty zúčtování (SZ) v podobě realizačních diagramů (ERD) nejpozději do 14:00 hodin dne přecházejícího dne, ve kterém měla být dodávka uskutečněna, přičemž tento čas byl rovněž uzávěrkou dvoustranného obchodování. V systému OTE je registrováno pouze množství dvoustranně obchodované elektřiny bez uvedení její ceny. Finanční vyrovnání těchto obchodů je prováděno přímo mezi stranami obchodu mimo systém OTE, přičemž společnost OTE není centrální protistranou těchto obchodů. Nezbytnou podmínkou registrace těchto realizačních diagramů je mimo jiné i splnění podmínky finančního zajištění SZ z pohledu vzniku možných odchylek SZ, které by tyto obchody mohly vyvolat.

Dříve používané dlouhodobé (ZDL) a denní (ZDD) zahraniční realizační diagramy byly legislativou nahrazeny za již pouze finanční produkty FTR (Financial Transmission Rights), které spadají čistě do gesce provozovatelů přenosových soustav.

V roce 2025 bylo v systému OTE registrováno v podobě domácích (vnitrostátních) realizačních diagramů 46 % prodané, resp. 54 % nakoupené elektřiny, což znázorňují obrázky 2 a 3. Celkový objem vnitrostátních dvoustranných obchodů prostřednictvím realizačních diagramů dosáhl v roce 2025 hodnoty 45,29 TWh.

^{1/} Pojmem burzovní DVS rozumíme obchody zobchodované na Power Exchange Central Europe, a.s., (PXE) a zadané tímto subjektem do systému OTE za jednotlivé účastníky obchodování pro zúčtování odchylek.

Internal nominations

As mentioned above, when market participants sell or buy electricity through bilateral transactions, they are required to register these transactions in the OTE system. Bilateral transactions include the following contract types:

- Bilateral intra-state contracts (traditional DVS, exchange DVS^{1/}),
- Bilateral cross-border contracts between ČEPS and a market participant arising from Shadow auctions in the case of decoupling in the Czech Republic,
- The resulting cross-border balance from closed deals on DM, IM and IDA for the export of electricity abroad (export) or for the import of electricity from abroad (import).

Each balance responsible party (BRP) submits bilateral intrastate contracts for electricity supplies to the Market Operator for registration as internal nominations (ERD) by 2 p.m. on the day preceding the day of delivery. This deadline also applies for the close of bilateral trading. The OTE system registers only volumes of bilaterally traded electricity without the prices charged. Financial settlement of these transactions is carried out directly between the trading parties outside of the OTE system as OTE is not a central counterparty to these transactions. A necessary condition of these internal nominations is, among other things, the fulfilment of conditions of the financial security of the balance responsible parties with regard to the emergence of any possible imbalances of balance responsible parties that these transactions may trigger.

The previously used long-term (ZDL) and daily (ZDD) foreign internal nominations were replaced by legislation and now constitute only financial products FTR (Financial Transmission Rights), which fall purely under the responsibility of transmission system operators.

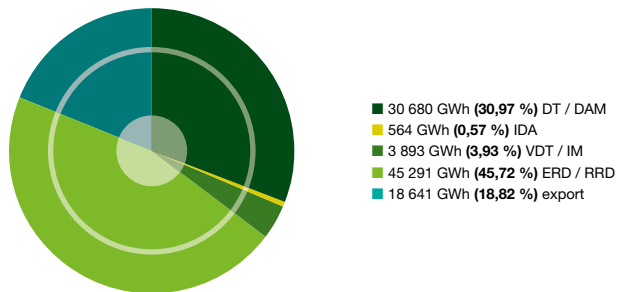
In 2025, 46% electricity sold, resp. 54% of purchased electricity, was registered in the OTE system in the form of domestic (national) implementation diagrams, as shown in Figures 2 and 3. The total volume of national bilateral trade through realization diagrams reached 45.29 TWh in 2025.

^{1/} The term „Exchange DVS“ (BUR) means transactions executed on Power Exchange Central Europe, a. s. (PXE) and submitted to the OTE system by PXE on behalf of specific participants in trading for settlement of imbalances.

Obrázek 2 : Figure 2

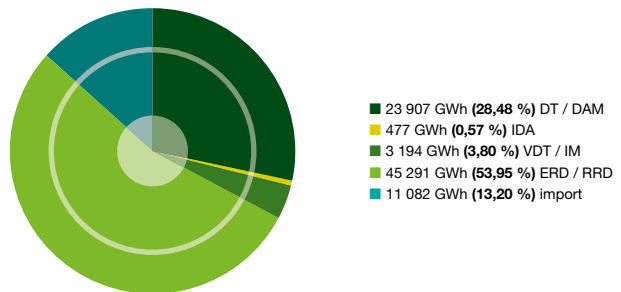
Množství zobchodované elektřiny – prodej, (GWh; %) – zpracované v systému OTE v roce 2025

Volumes of traded electricity – sale – (GWh; %) processed in OTE system in 2025

**Obrázek 3 : Figure 3**

Množství zobchodované elektřiny – nákup, (GWh; %) – zpracované v systému OTE v roce 2025

Volumes of traded electricity – purchase – (GWh; %) processed in OTE system in 2025



Technická pravidla zadávání údajů z dvoustranných smluv prostřednictvím realizačních diagramů na vývoz nebo dovoz byla nastavena odlišně od vnitrostátního obchodování. Při vyhodnocování odchylek SZ se zohledňovaly hodnoty diagramů přeshraničních obchodů odsouhlasených a předaných provozovatelem přenosové soustavy.

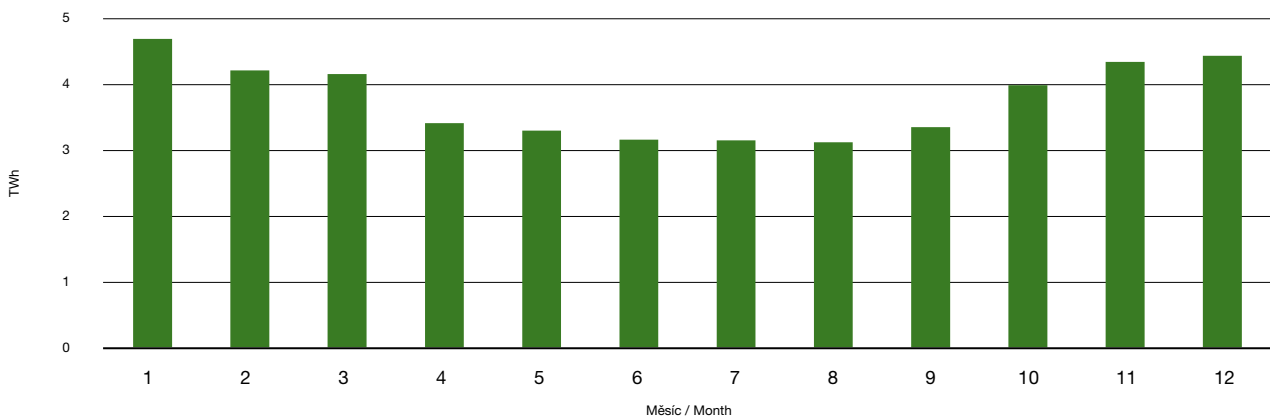
Technical rules for the submission of data from bilateral contracts through nominations for export or import varied from intra-state trading. In the evaluation of BRP's imbalances, the values of cross-border exchanges, matched and submitted by the Transmission System Operator, were taken into account.

Obrázky 4 a 5 znázorňují statistiku těchto registrovaných dvoustranných vnitrostátních obchodů po jednotlivých měsících roku 2025.

Figures 4 and 5 show the statistics of these registered bilateral intra-state transactions in specific months of 2025.

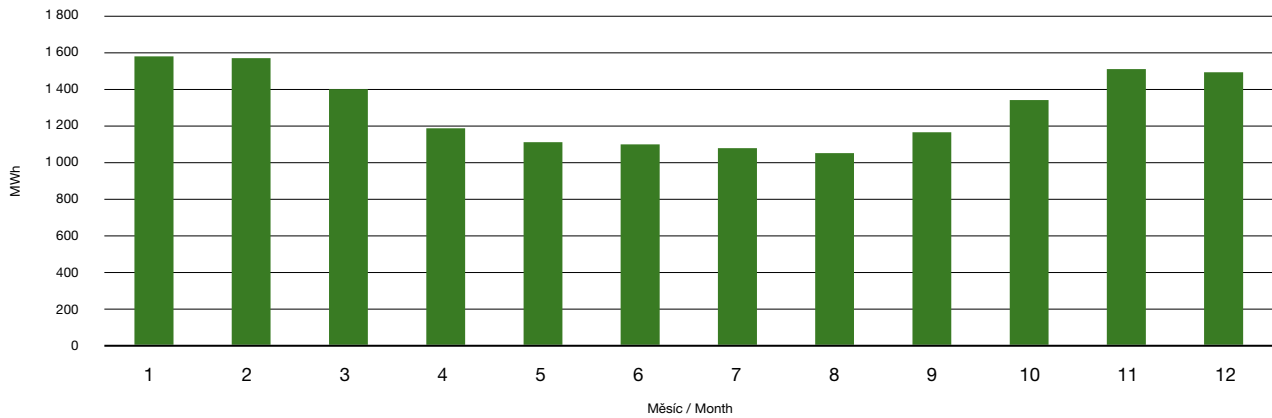
Obrázek 4 : Figure 4

Množství zobchodované elektřiny prostřednictvím vnitrostátních realizačních diagramů po jednotlivých měsících roku 2025
Volumes of electricity traded through internal nominations in specific months of 2025



Obrázek 5 : Figure 5

Průměrné čtvrt hodinové množství zobchodované elektřiny prostřednictvím vnitrostátních realizačních diagramů v jednotlivých měsících roku 2025
Average 15-minute volumes of electricity traded through internal nominations in specific months of 2025



Obrázek 6 ukazuje množství vyvezené a dovezené elektřiny v jednotlivých měsících roku 2025. Hodnoty exportu/importu odpovídají hodnotám smluvně uzavřených, tedy plánovaných přeshraničních obchodů z denního a vnitrodenního trhu, a nerespektují skutečné fyzické toky elektřiny, které reálně protekly přes hraniční profily přenosové soustavy ČR.

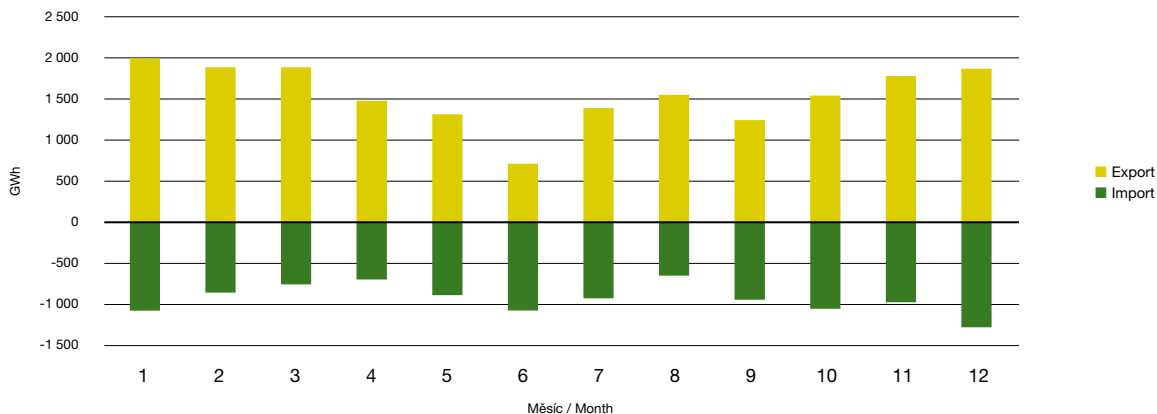
Hodnoty smluvně uzavřených přeshraničních obchodů na straně exportu činily za rok 2025 celkem 18 641 GWh, objem importu v roce 2025 byl 11 082 GWh.

Figure 6 shows volumes of exported and imported electricity in each month of 2025. The export/import values match the values of contracted and therefore planned cross-border exchanges on day-ahead and intraday market and do not correspond to the actual physical electricity flows that actually flowed through the border profiles of the Czech transmission system.

In 2025, the volume of contracted cross-border exchanges related to export totalled 18,641 GWh; the volume of exchanges related to import amounted to 11,082 GWh.

Obrázek 6 : Figure 6

Množství zobchodované elektřiny prostřednictvím exportu a importu v jednotlivých měsících roku 2025
Volumes of electricity traded through export and import in specific months of 2025



Zúčtování odchylek

Popis modelu

Jednou ze základních činností, které operátor trhu vykonává, je vyhodnocování a finanční ocenění odchylek. Každý odběr elektřiny ze soustavy a každá dodávka elektřiny do soustavy musí být přiřazeny některému z účastníků trhu. Účastníky trhu s elektřinou, pro něž OTE zúčtovává a finančně vypořádává odchylky, legislativa definuje jako tzv. subjekty zúčtování (SZ). Legislativa rovněž definuje postup výpočtu velikosti odchylek subjektů zúčtování a způsob stanovení ceny odchylky a částky, které mají subjekty zúčtování za odchylku buď zaplatit, nebo obdržet. Odchylky jsou vyhodnocovány pro tzv. vyhodnocovací intervaly (= časové úseky v trvání 15 minut, přičemž u prvního vyhodnocovacího intervalu je začátek stanoven na čas 00:00 hod. a konec na čas 00:15 hod.)

Odchylkou SZ pro každý vyhodnocovací interval je součet odchylky za závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a odchylky za závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy. Odchylkou SZ za závazek dodat elektřinu do soustavy je rozdíl mezi skutečně dodaným množstvím a sjednaným množstvím dodávky. Odchylkou SZ za závazek odebrat elektřinu ze soustavy je rozdíl mezi skutečně odebraným množstvím a množstvím sjednaným k odběru. Sjednaná množství dodávek elektřiny do soustavy a odběrů elektřiny ze soustavy jsou pro každý vyhodnocovací interval subjektu zúčtování stanovena operátorem trhu na základě zaregistrovaných domácích (vnitrostátních) a zahraničních (export/import) realizačních diagramů a výsledků organizovaného krátkodobého trhu. Skutečná množství dodané nebo odebrané elektřiny jsou evidována na základě dat obchodního měření, která jsou operátorovi trhu poskytována provozovateli distribučních soustav a provozovatelem přenosové soustavy.

Operátor trhu již od r. 2024 při vyhodnocování odchylek SZ zohledňuje i tzv. sdílení elektřiny, a to tím, že pro výpočet odchylek jednotlivých subjektů zúčtování používá data o skutečné spotřebě a výrobě včetně sdílené elektřiny obdržena od Elektroenergetického datového centra (EDC).

Sdílení elektřiny znamená, že vyrobená elektřina se nepoužije jen tam, kde vznikla, ale může se rozdělit mezi více odběrných míst. Typicky jde o elektřinu např. z obnovitelných zdrojů, hlavně z fotovoltaiky, která je spotřebována více různými odběrnými místy. To v praxi znamená, že sdílená elektřina mění skutečné odběry a dodávky jednotlivých účastníků trhu — např. spotřebu určitého odběrného místa může snížit sdílená výroba z FVE jiného účastníka. Tato skutečnost pak ovlivňuje výši odchylky jednotlivých subjektů zúčtování

Settlement of imbalances

Model description

One of the Market Operator's key activities is evaluation and settlement of imbalances. Each electricity consumption from and supply to the power system must be assigned to a market participant. Legislation defines market participants for which OTE settles imbalances as „balance responsible parties“ (BRP) and stipulates the method of calculation of the volume of imbalances of balance responsible parties and the method of fixing the price of imbalances and the amount that each BRP should either pay or receive for their imbalances. Imbalances are evaluated for so-called evaluation intervals = time periods lasting 15 minutes, with the first evaluation interval starting at 00.00 and ending at 00.15.)

The balance responsible party's imbalance for every evaluation interval is the sum of imbalances for the obligation to supply electricity to the power system and for the obligation to take electricity from the system. The BRP's imbalance for the obligation to supply electricity to the power system is the difference between the supplied and contracted volumes of electricity. The BRP's imbalance for the obligation to take electricity from the power system is the difference between consumed and contracted volumes of electricity. Contracted electricity volumes supplied to the power system and taken from the power system are determined by the Market Operator for each evaluation interval of the balance responsible party on the basis of registered internal (domestic) and external (export/import) nominations and results of the organized short-term electricity market. Actual volumes of supplied or consumed electricity are determined on the basis of business metering data provided to the Market Operator by distribution system operators and the Transmission System Operator.

Since 2024, the Market Operator has also taken into account so-called electricity sharing when evaluating imbalances of balance responsible parties (BRPs), by using data on actual consumption and generation, including shared electricity, received from the Electricity Data Centre (EDC) for the calculation of imbalances of individual balance responsible parties.

Electricity sharing means that generated electricity is not consumed only at the place where it is produced but can be distributed among multiple consumption points. Typically, this involves electricity generated from renewable sources, especially photovoltaic installations, which is then consumed by several different consumption points. In practice, this means that shared electricity changes the actual consumption and supply of individual market participants—for example, the consumption of a specific metering point may be reduced by shared generation from another participant's PV installation. This fact subsequently

přebírajících odpovědnost za odchylku způsobenou těmito odběry či dodávkami elektřiny zapojenými do sdílení elektřiny. Operátor trhu pak plní při vyhodnocování odchylek nezastupitelnou roli, neboť zajišťuje nejen samotné vyhodnocení a zúčtování odchylek, ale i navazující finanční vypořádání odchylek (platby/příjmy za odchylky) s jednotlivými subjekty zúčtování.

Účastníci trhu s elektřinou mohou vyrábět elektřinu, dodávat ji konečným zákazníkům, prodávat jiným účastníkům trhu nebo ji nakupovat od jiných účastníků formou dvoustranných kontraktů uvnitř ČR, formou přeshraničních obchodů nebo na organizovaných krátkodobých trzích. Další možností dodávky elektřiny do soustavy je poskytování regulační energie prostřednictvím zdroje, který poskytuje podpůrné služby za podmínek stanovených Pravidly provozování přenosové soustavy a evropským nařízením EBGL. Právě v návaznosti na nařízení EBGL² provozovatel přenosové soustavy od roku 2020 zajišťuje pořízování regulační energie i prostřednictvím evropských platforem na nákup regulační energie.

Základní pravidlo zpoplatnění všech odchylek určuje, že každý účastník trhu je buď sám odpovědný za odchylku, tedy je subjektem zúčtování, nebo předává odpovědnost za odchylku jinému subjektu zúčtování. V Centrálním systému operátora trhu (CS OTE) je rovněž umožněno subjektu zúčtování převést svou výši odchylky na jiný subjekt zúčtování, což znamená, že po stanovení odchylky subjektu zúčtování (v technických jednotkách) je tato odchylka automaticky převedena na zvolený SZ. U tohoto SZ je pak odchylka vyhodnocena celkově za daný subjekt i za subjekty zúčtování, které na něj převádějí svou vlastní výši odchylky.

Princip zúčtování odchylek není příjmově neutrální. V hodinách s příjmem z odchylek vyšším, než jsou náklady na regulační energii, generuje přebytek finančních prostředků, které OTE poskytuje provozovateli elektroenergetické přenosové soustavy (společnosti ČEPS, a.s.) na úhradu části nákladů na systémové služby. Z tohoto přebytku jsou hrazeny náklady na regulační energii i v těch časových úsecích, které regenerují dostatečný příjem z odchylek. Na stanovení velikosti zúčtovací ceny odchylky se vedle ceny regulační energie ze zdrojů poskytujících podpůrné služby či opatřené v zahraničí podílí za určitých okolností i limitní cena stanovená ERÚ. Regulační elektřina ze zdrojů poskytujících podpůrné služby je ohodnocena nabídkovými cenami. Ohodnocení regulační

affects the imbalance levels of individual balance responsible parties that assume responsibility for imbalances caused by these consumption or supply points involved in electricity sharing. The Market Operator plays an indispensable role in imbalance evaluation, as it ensures not only the calculation and settlement of imbalances, but also the subsequent financial settlement of imbalances (payments/receipts for imbalances) with individual balance responsible parties.

Electricity market participants can generate electricity, supply it to final customers, sell it to other market participants or buy it from other participants in the form of bilateral contracts within the Czech Republic, in the form of cross-border trades or on organized short-term markets. Another option for the supply of electricity to the system is the provision of balancing energy through a source that provides ancillary services under the conditions set out in the Transmission System Operating Rules and the European EBGL Regulation². It is in connection with the EBGL regulation that the Transmission System Operator has been ensuring the provision of balancing energy since 2020, also through European platforms for the purchase of balancing energy.

The basic rule applied to payment for all imbalances stipulates that either each market participant is responsible for its imbalances, i.e. is deemed a balance responsible party, or it transfers imbalance responsibility to another BRP. The Central System of the Market Operator (CS OTE) also allows for balance responsible parties to transfer their imbalances to another balance responsible party, meaning that after the BRP's imbalance is determined (in technical units), it is automatically transferred to the designated BRP. For the designated BRP, the total imbalance is then evaluated for both the relevant party and all BRPs that transferred their imbalances to the party.

The method of the settlement of imbalances is not income neutral but generates a surplus at hours with income from imbalances exceeding the costs of balancing energy. OTE then provides the surplus to the power Transmission System Operator (ČEPS) to cover part of the system service costs. The surplus has also been used to cover the costs of balancing energy at those intervals which do not generate sufficient income from imbalances. The settlement price of imbalance is derived from the price of balancing energy from sources providing ancillary services, or acquired abroad the limit price set by the ERO also contributes in certain circumstances. Balancing energy from sources providing ancillary services is assessed against prices of sale bids. The

^{2/} nařízení Komise (EU) 2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice

^{2/} Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23rd November 2017 establishing a guideline on electricity balancing

energie je závislé na směru poskytnuté regulační energie a směru systémové odchylky.

Systémovou odchylkou v každém vyhodnocovacím intervalu se rozumí saldo všech dodávek a odběrů SZ. Je rovna součtu odchylek všech SZ a je průběžně vyrovnávána prostřednictvím regulační energie. Velikost výsledné zúčtovací ceny odchylky SZ je závislá na systémové odchylce.

Operátor trhu stanovuje zúčtovací cenu odchylky pro každý vyhodnocovací interval (15 minut) na základě cen regulační energie nebo na základě ceny pobídkové komponenty podle následujícího schématu:

V případě aktivace regulační energie (RE) proti směru systémové odchylky (SO) se zúčtovací cena odchylky (ZC) stanovuje následovně:

Var.	Podmínka / Condition		Stanovení ZC odchylky / Settlement price of imbalances
1)	(SO ≤ 0) a (max cena RE+ ≤ LIM _{RE+})	->	ZC = Max(komponenta RE; komponenta VDT; komponenta SO)
1)	(SI ≤ 0) a (max price BE+ ≤ LIM _{BE+})	->	SP = Max(BE component; IM component; SI component)
2)	(SO ≤ 0) a (max cena RE+ > LIM _{RE+})	->	ZC = Max(ochranná komponenta RE; komponenta VDT)
2)	(SI ≤ 0) a (max price BE+ > LIM _{BE+})	->	SP = Max(protective BE component; IM component)
3)	(SO > 0) a (min cena RE- ≥ LIM _{RE-})	->	ZC = Min(komponenta RE; komponenta VDT; komponenta SO)
3)	(SI > 0) a (min price BE- ≥ LIM _{BE-})	->	SP = Min(BE component; IM component; SI component)
4)	(SO > 0) a (min cena RE- < LIM _{RE-})	->	ZC = Min(ochranná komponenta RE; komponenta VDT)
4)	(SI > 0) a (min price BE- < LIM _{BE-})	->	SP = Min(protective BE component; IM component)

kde:

LIM_{RE} [Kč/MWh] – mezní cena regulační energie určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen podle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu; dle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu pro rok 2024 platí:

LIM_{RE+} = 20 000 Kč/MWh, LIM_{RE-} = (-20 000) Kč/MWh

Od 1. 5. 2023 platí, že:

- Je-li ZC stanovená dle varianty 2) vyšší než ZC stanovená dle varianty 1), pak je ZC stanovena dle varianty 1).
- Je-li ZC stanovená dle varianty 4) nižší než ZC stanovená dle varianty 3), pak je ZC stanovena dle varianty 3).

V případě, že nebyla aktivována žádná RE proti směru SO, se ZC stanovuje cenou neuskutečněné aktivace regulační energie, určenou postupem dle vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou.

assessment of balancing energy depends on the direction of provided balancing energy and on the direction of the system imbalance.

The system imbalance at each evaluation interval is defined as the balance of all supplies and overall consumption of all balance responsible parties. It equals the sum of imbalances of all BRPs and is continuously compensated for with balancing energy. The resulting settlement price of the BRP's imbalances is derived from system imbalances.

The Market Operator determines the settlement price of the imbalance for each evaluation interval (15 minutes) on the basis of the prices of balancing energy or on the basis of the price of the incentive component according to the following scheme:

In the case of activation of balancing energy (BE) against the direction of system imbalance (SI), the settlement price of imbalances (SP) is determined as follows:

where:

LIM_{BE} [CZK/MWh] – marginal price of balancing energy determining the transition to the system of calculation using average prices according to the price decision of the Energy Regulatory Office; according to the ERO price decision for 2024:

LIM_{BE+} = 20 000 [CZK/MWh], LIM_{BE-} = (-20 000) [CZK/MWh]

From 1st May, 2023, the following is applied:

- If SP determined by variant 2) is higher than SP determined by variant 1), then SP is determined according to variant 1)
- If SP determined by variant 4) is lower than SP determined by variant 3), then SP is determined according to variant 3).

In the event that no balancing energy (BE) has been activated against the direction of system imbalance (SI), the settlement price of imbalance (SP) is determined by the price of unrealized activation of balancing energy determined in accordance with the Decree on Electricity Market Rules.

Jednotlivé komponenty vstupující do výpočtu zúčtovací ceny odchylky od 1. 4. 2022 jsou stanovovány následujícím způsobem:

Komponenta RE

(cena dodané RE proti směru SO [Kč/MWh])

Podmínka Condition		Stanovení hodnoty komponenty (C = cena komponenty) Determining the value of a component (SP = component price)
SO ≤ 0	->	C_{MaxRE+} = maximum z ceny kladné RE
SI ≤ 0	->	SP_{MaxBE+} = maximum price of positive BE
SO > 0	->	C_{MinRE-} = minimum z ceny záporné RE
SI > 0	->	SP_{MinBE-} = minimum price of negative BE

Komponenta SO

(základní směrnice SO [Kč/MWh])

Podmínka Condition		Stanovení hodnoty komponenty (C = cena komponenty) Determining the value of a component
SO ≤ 0	->	$C_{Směrnice\ SO} = RE_{afRR}^+ - \alpha * SO$
SI ≤ 0	->	$SP_{directive\ SI} = BE_{afRR}^+ - \alpha * SI$
SO > 0	->	$C_{Směrnice\ SO} = RE_{afRR}^- - \beta * SO$
SI > 0	->	$SP_{directive\ SI} = BE_{afRR}^- - \beta * SI$

kde:

α – cena ERU usměrňující komponentu SO pro zápornou SO

(dle cenového rozhodnutí ERÚ pro r. 2024 = 5,5 Kč/MWh²)

β – na ERU usměrňující komponentu SO pro kladnou SO

(dle cenového rozhodnutí ERÚ pro r. 2024 = 3,5 Kč/MWh²)

RE_{afRR} [Kč/MWh] – marginální cena standardního produktu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací dodané proti směru systémové odchylky (SO)

Komponenta VDT

(vážený průměr cen obchodů na VDT [Kč/MWh])

Podmínka Condition		Stanovení hodnoty komponenty (C = cena komponenty) Determining the value of a component
SO ≤ 0	->	$C_{VDT} = VPC_{VDT} + k$
SI ≤ 0	->	$SP_{IM} = VPC_{IM} + k$
SO > 0	->	$C_{VDT} = VPC_{VDT} - k$
SI > 0	->	$SP_{IM} = VPC_{IM} - k$

kde:

VPC_{VDT} [Kč/MWh] – vážený průměr cen obchodů na vnitrodenním trhu s elektřinou

k – cena ERU usměrňující komponentu VDT (dle cenového rozhodnutí ERÚ pro r. 2024 = 250 Kč)

The individual components entering into the calculation of the settlement price of imbalance from 1st April, 2022 are determined as follows:

BE component

(price of delivered BE against the direction of SI [CZK/MWh])

Podmínka Condition		Stanovení hodnoty komponenty (C = cena komponenty) Determining the value of a component (SP = component price)
SO ≤ 0	->	C_{MaxRE+} = maximum z ceny kladné RE
SI ≤ 0	->	SP_{MaxBE+} = maximum price of positive BE
SO > 0	->	C_{MinRE-} = minimum z ceny záporné RE
SI > 0	->	SP_{MinBE-} = minimum price of negative BE

SI component

(basic SI directive [CZK/MWh])

Podmínka Condition		Stanovení hodnoty komponenty (C = cena komponenty) Determining the value of a component
SO ≤ 0	->	$C_{Směrnice\ SO} = RE_{afRR}^+ - \alpha * SO$
SI ≤ 0	->	$SP_{directive\ SI} = BE_{afRR}^+ - \alpha * SI$
SO > 0	->	$C_{Směrnice\ SO} = RE_{afRR}^- - \beta * SO$
SI > 0	->	$SP_{directive\ SI} = BE_{afRR}^- - \beta * SI$

where:

α – ERO price regulating the SI component for negative SI

(according to the ERO price decision for 2024 = 5.5 CZK/MWh²)

β – ERO price regulating the SI component for positive SI

(according to the ERO price decision for 2024 = 3.5 CZK/MWh²)

BE_{afRR} [CZK/MWh] – marginal price of the standard balancing energy product from advances for power balance control with automatic activation delivered against the direction of the system imbalance (SI)

IM Component

(weighted average prices of trades on IM [CZK/MWh])

Podmínka Condition		Stanovení hodnoty komponenty (C = cena komponenty) Determining the value of a component
SO ≤ 0	->	$C_{VDT} = VPC_{VDT} + k$
SI ≤ 0	->	$SP_{IM} = VPC_{IM} + k$
SO > 0	->	$C_{VDT} = VPC_{VDT} - k$
SI > 0	->	$SP_{IM} = VPC_{IM} - k$

where:

VPC_{IM} [CZK/MWh] – weighted average intraday electricity market prices

k – ERO price regulating the IM component (according to the ERO price decision for 2024 = 250 CZK)

Ochranná komponenta RE

(Vážený průměr nákladů na RE [Kč/MWh])

Protective BE component

(Weighted average of BE costs [CZK/MWh])

$$\text{Zúčtovací cena odchylky} = \frac{\sum \text{náklady na RE} + \sum \text{odchylek SZ proti směru SO} * \text{vážený průměr z cen RE proti směru SO}}{-\sum \text{odchylek SZ ve směru SO}}$$

$$\text{Settlement price of imbalance} = \frac{(\sum \text{costs of BE} + \sum \text{imbalance of BRP against the direction of SI} * \text{weighted average of BE prices in the opposite direction of SI})}{-\sum \text{imbalance of BRP in the direction of SI}}$$

kde:

náklady na RE – náklady na zajištění regulační energie**SZ** – subjekt zúčtování**SO** – systémová odchylka

where:

costs for BE – costs for providing balancing energy**BRP** – balance responsible party**SI** – system imbalance**Zúčtovací cena protiodchylky**

(= odchylka SZ ve směru opačném systémové odchylce)

The settlement price of the counter-imbalance

(= imbalance of BRP in the opposite direction of system imbalance)

Na základě cen regulační energie stanoví operátor trhu s účinností od 1. 7. 2024 pro každý vyhodnocovací interval zúčtovací cenu protiodchylky rovnou zúčtovací ceně odchylky.

On the basis of the prices of regulatory energy, the Market Operator sets, with effect from 1st July, 2024 for each evaluation interval the settlement price of counter-imbalance equal to the settlement price of the imbalance.

Pro určení směru platby za odchylku v závislosti na systémové odchylce, zúčtovací ceně odchylky a pozici subjektu zúčtování ve většině případů platí:

In most cases, the following applies to determining the direction of payment for an imbalance depending on the system imbalance, the settlement price of the imbalance and the position of the balance responsible party:

Systémová odchylka System imbalance	Zúčtovací cena odchylky Settlement price of the imbalance	Pozice subjektu zúčtování Position of the balance responsible party	Směr plateb Direction of payment
<0	>0	v odchylce imbalance	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu BRP pays the Market Operator
		v protiodchylce counter-imbalance	operátor trhu platí subjektu zúčtování Market Operator pays the BRP
	<0	v odchylce imbalance	operátor trhu platí subjektu zúčtování Market Operator pays the BRP
		v protiodchylce counter-imbalance	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu BRP pays the Market Operator
>0	>0	v odchylce imbalance	operátor trhu platí subjektu zúčtování Market Operator pays the BRP
		v protiodchylce counter-imbalance	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu BRP pays the Market Operator
	<0	v odchylce imbalance	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu BRP pays the Market Operator
		v protiodchylce counter-imbalance	operátor trhu platí subjektu zúčtování Market Operator pays the BRP

Finanční ohodnocení odchylek

Zúčtování a finanční vypořádání odchylek prováděné operátorem trhu zajišťuje mezi účastníky trhu s elektřinou úhradu elektřiny, která byla dodána do elektrizační soustavy nebo odebrána z elektrizační soustavy nad rámec sjednaného množství, nebo nebyla dodána do elektrizační soustavy či nebyla odebrána z elektrizační soustavy, přestože byla ve smlouvách sjednána.

Způsob stanovení zúčtovacích cen odchylek a protiodchylek pro jednotlivé vyhodnocovací intervaly je popsán v předchozí kapitole. Na základě zúčtování odchylek prováděného pro každý subjekt zúčtování za každý vyhodnocovací interval určuje operátor trhu výši platby subjektu zúčtování za odchylku v každém vyhodnocovacím intervalu. Platba subjektu zúčtování za odchylku se stanoví jako součin velikosti odchylky a zúčtovací ceny.

Výpočty velikostí odchylek všech SZ a jejich ocenění pro každý vyhodnocovací interval jsou v systému OTE prováděny každý kalendářní den vždy za předcházející den, a to na základě údajů z průběhového měření elektřiny obdržených od jednotlivých provozovatelů přenosové nebo distribučních soustav a dopočtených údajů o předpokládaném odběru elektřiny v jednotlivých skupinách odběrných míst osazených tzv. neprůběhovým měřením, stanovených na základě tzv. typových diagramů dodávky. Po skončení měsíce provádí operátor trhu tzv. měsíční vyhodnocení odchylek, v němž jsou již zahrnuty případné zpřesněné hodnoty či obdržené opravy měřených dat a předběžných hodnot použitých v rámci denních vyhodnocení. Na základě vyřízení případných reklamací měsíčního vyhodnocení pak provádí operátor trhu ještě závěrečné měsíční vyhodnocení ve 4. měsíci po skončení měsíce, jehož se vyhodnocení týká.

Obdobně i finanční vypořádání odchylek provádí operátor trhu ve třech etapách:

- denní vypořádání ve formě zálohové platby,
- měsíční vypořádání, ve kterém se zúčtovávají zálohy z denního vypořádání a na které se vystavuje daňový doklad, je provedeno po skončení kalendářního měsíce,
- závěrečné měsíční vypořádání, které se provádí pro všechny dotčené subjekty zúčtování po uplynutí lhůty pro podávání reklamací podle obchodních podmínek operátora trhu.

Výsledky výpočtu jsou pro každý SZ dostupné prostřednictvím internetové adresy <https://portal.ote-cr.cz> a souhrnné hodnoty jsou zveřejňovány i na veřejném webu OTE.

Financial evaluation of imbalances

The Market Operator carries out settlement of imbalances to ensure reimbursements among electricity market participants for the electricity that was supplied to the power system or consumed from the power system outside the scope of the contracted volume or was not supplied to or consumed from the power system in breach of contracts.

The method of determining settlement prices of imbalance and counter-imbalance for a specific evaluation interval is described in the previous chapter. Based on the settlement of imbalances performed for each balance responsible party for each evaluation interval, the Market Operator determines the balance responsible party's payment for the imbalance at each trading interval. The BRP's payment for the imbalance is set as the product of the imbalance volume and settlement price.

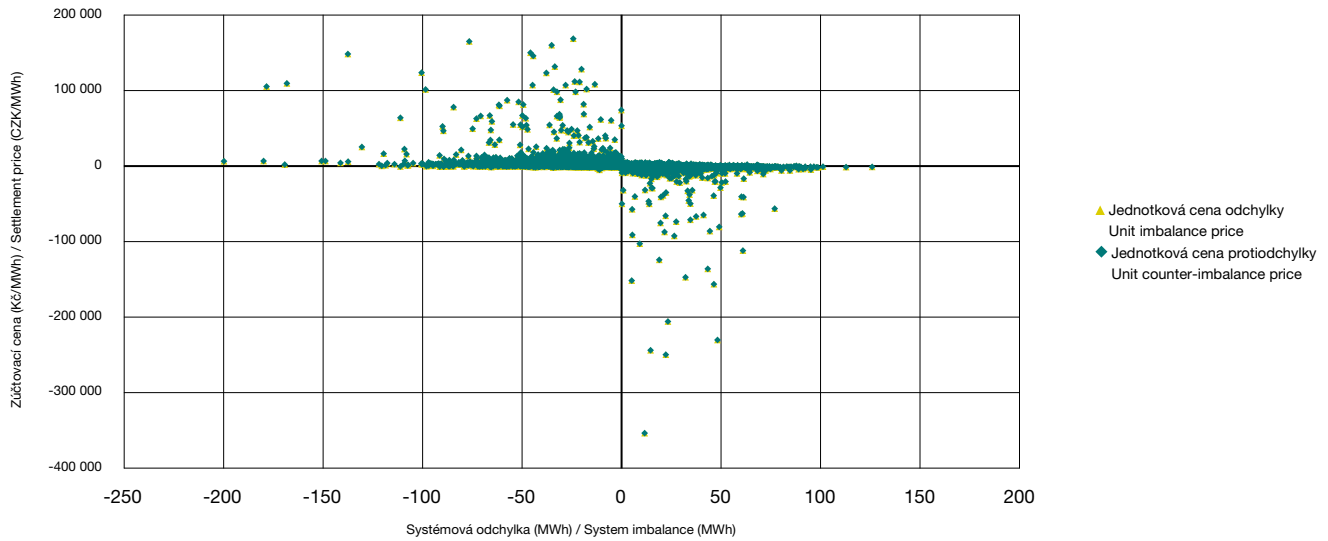
The calculation of the volumes of imbalances of all balance responsible parties and their evaluation are carried out in the OTE system each calendar day for the preceding day, and based on data from interval electricity metering obtained from individual transmission or distribution system operators, as well as calculated data on the expected electricity consumption in individual groups of consumption points equipped with so-called non-interval metering, determined on the basis of so-called standard load profiles. After the end of the month, the market operator performs the so-called monthly imbalance settlement, which already includes any refined values or received corrections of metered data and preliminary values used within the daily settlements. After settling any claims pertaining to monthly evaluation, the Market Operator performs final monthly evaluation in the fourth month after the end of the month subject to evaluation.

The Market Operator carries out settlement of imbalances in a similar manner in three stages:

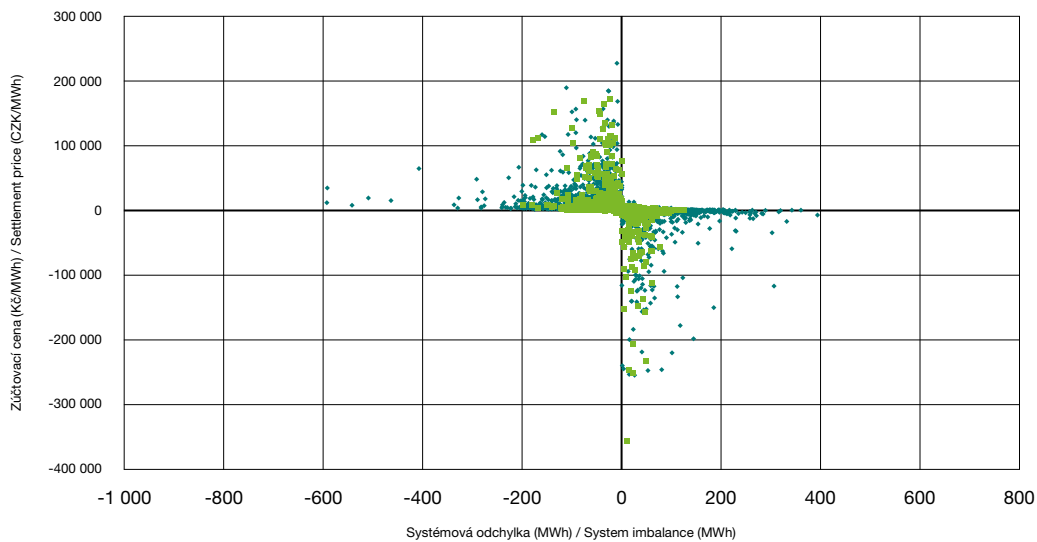
- daily settlement in the form of an advance payment,
- monthly settlement, in which advance payments from the daily settlement are reconciled and for which tax documents are issued, is carried out after the end of the calendar month,
- final monthly settlement carried out for all involved balance responsible parties after the expiry of the period for filing claims under the Market Operator's Business Terms.

Each BRP can access the results of the calculation at <https://portal.ote-cr.cz> whereas summarized values are posted on OTE's public website.

Obrázek 7 : Figure 7

Zúčtovací cena odchyly a protiodchyly v roce 2025
Settlement prices of imbalances and counter-imbalances in 2025

Obrázek 8 : Figure 8

Hodnoty zúčtovací ceny odchyly za 2024 a 2025
Values of settlement prices of imbalances in 2024 and 2025

Dosažené hodnoty zúčtovací ceny odchylky a ceny protiodchylky v roce 2025 v závislosti na velikosti systémové odchylky jsou znázorněny na obrázku 7. Progresivní cena odchylky závislá na velikosti systémové odchylky i rozdíl mezi cenou odchylky a cenou protiodchylky jsou dostatečným impulzem pro subjekty zúčtování k minimalizaci jejich odchylek.

Pro porovnání jsou na obrázku 8 zobrazeny hodnoty zúčtovací ceny odchylky za uplynulé dva roky (2024 a 2025). Zúčtovací cena odchylky dosáhla v roce 2025 maximální hodnoty v 12. vyhodnocovací periodě (2:45-3:00 hod.) dne 25. 2. 2025, a to hodnoty 356 188,59 Kč/MWh, v roce 2024 maximální zúčtovací cena odchylky dosáhla hodnoty 253 969,05 Kč/MWh.

Tabulka 1 ukazuje výši průměrných plateb subjektů zúčtování za odchylku, a to v porovnání za uplynulé 3 roky.

Tabulka 1 : Table 1

Průměrná platba subjektu zúčtování za odchylku (Kč/MWh)
Average payments of balance responsible parties for imbalances (CZK/MWh)

	Systémová odchylka kladná / Positive system imbalance		Systémová odchylka záporná / Negative system imbalance	
	Odchylka SZ + BRP's positive imbalance	Odchylka SZ - BRP's negative imbalance	Odchylka SZ + BRP's positive imbalance	Odchylka SZ - BRP's negative imbalance
2023	-3 352,87	-777,40	6 097,56	8 694,57
2024	-2 370,73	1 354,84	5 270,94	-6 661,94
2025	-800,22	608,53	5 683,16	-6 075,64

Pro posouzení vývoje odchylek SZ, a tím i vývoje celkového chování subjektů zúčtování, jsou použity následující statistické ukazatele:

Střední hodnota – parametr rozdělení náhodné veličiny, který je definován jako vážený průměr daného rozdělení.

Medián – hodnota, jež dělí řadu podle velikosti seřazených výsledků na dvě stejně početné části.

Modus – hodnota, která se v daném statistickém souboru vyskytuje nejčastěji (hodnota znaku s největší relativní četností). Představuje jakousi typickou hodnotu sledovaného souboru, určení předpokládá roztřídění souboru podle obměn znaku.

Pro tyto ukazatele platí, že čím více se jejich hodnoty vzájemně blíží, tím je symetričtější rozdělení četností dané veličiny.

Settlement prices of imbalances and counter-imbalances in 2025 in relation to the volume of system imbalances are documented in Figure 7. Progressive imbalance prices in relation to the volume of system imbalances and the difference between the imbalance price and the counter-imbalance price provide a sufficient incentive for balance responsible parties to minimize their imbalances.

For comparison, Figure 8 shows imbalance settlement prices for the past two years (2024 and 2025). The settlement price of imbalances in 2025 reached its maximum at 12th evaluation period (2:45-3:00) of 25th February, 2025 (356,188.59 CZK/MWh), in 2024 the maximum value of the settlement price of imbalances reached 253,969.05 CZK/MWh.

Table 1 shows the average payments of BRPs per imbalance, in comparison over past three years.

To assess the trend in BRP's imbalances and overall behaviour of balance responsible parties, the following statistical indicators were used:

Arithmetic mean – the value of division of a random quantity defined as the weighted mean of the given division.

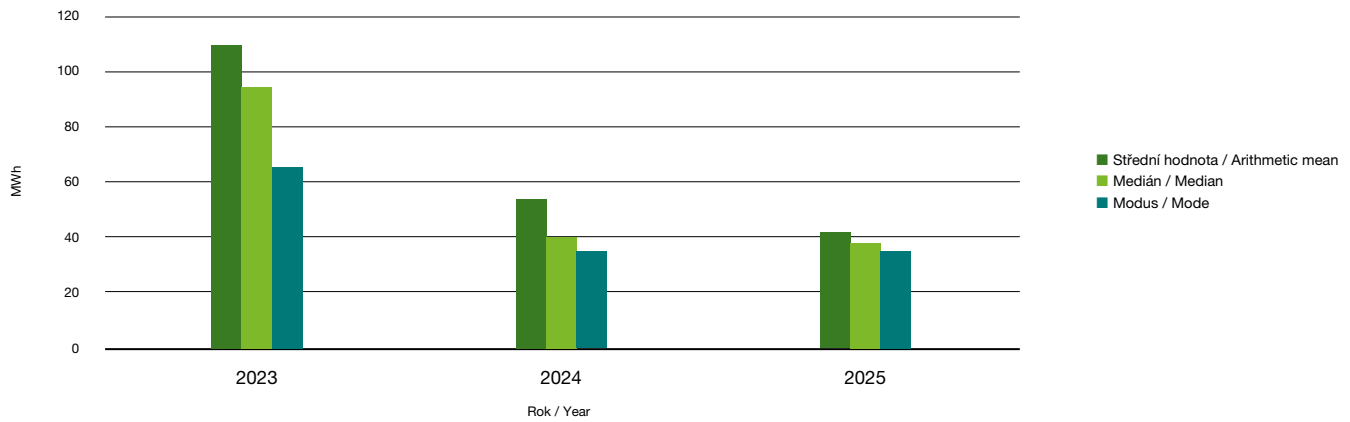
Median – the value separating a list of numbers arranged in the order of size into two equal parts.

Mode – the value that occurs the most frequently in statistical data set (the value of the character with the highest relative frequency). It represents a kind of typical value of the observed population; its determination presumes classification of the population according to variations of the character.

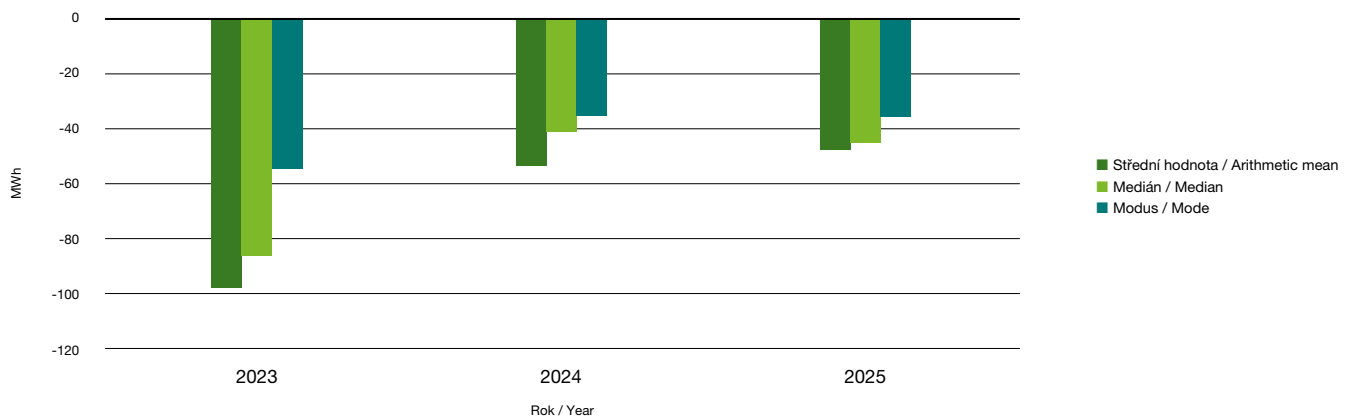
It applies that the more similar are the values of these indicators, the more symmetrical is the frequency distribution of the specific indicator.

Obrázek 9 : Figure 9

Statistické ukazatele pro součet kladných odchylek SZ ve vyhodnocovací periodě
Statistical indicators of the sum of BRP's positive imbalances in evaluation period.

**Obrázek 10 : Figure 10**

Statistické ukazatele pro součet záporných odchylek SZ ve vyhodnocovací periodě
Statistical indicators of the sum of BRP's negative imbalances in evaluation period



Obrázky 9 a 10 prezentují statistické ukazatele kladných a záporných odchylek SZ za roky 2023 až 2025. Symetričnost těchto statistických ukazatelů se téměř nemění a pokračuje tak v trendu posledních let.

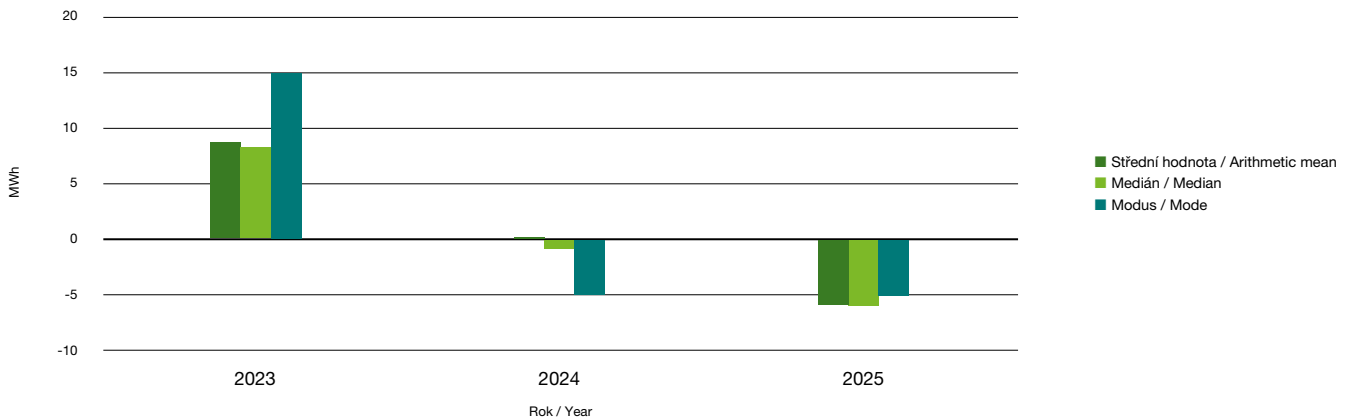
Figures 9 and 10 present statistical indicators of positive and negative imbalances of balance responsible parties in 2023-2025. The symmetry of the statistical indicators is almost unchanged, reflecting the trend of the past years.

Vývoj symetrie u systémové odchylky je zobrazen na následujícím obrázku 11.

Figure 11 below shows the trend in system imbalance symmetry.

Obrázek 11 : Figure 11

Statistické ukazatele systémové odchylky
Statistical indicators of system imbalances

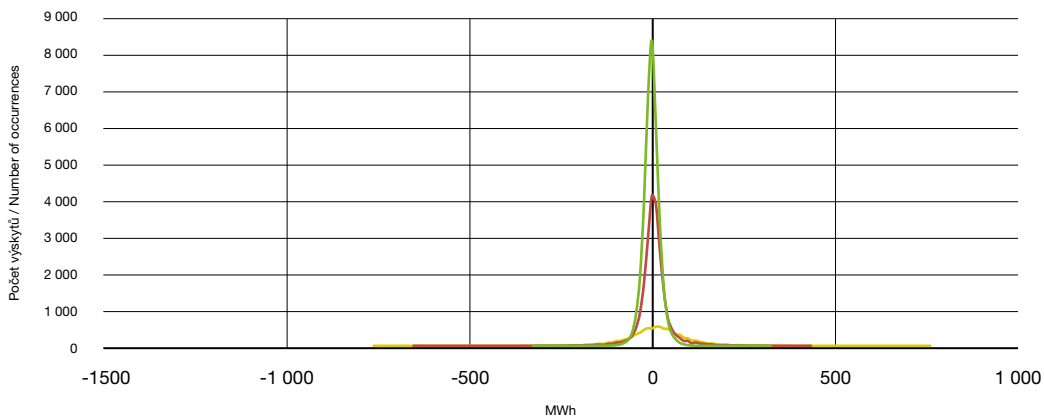


Na obrázku 12 je porovnávána četnost výskytu velikosti systémové odchylky za 3 předcházející roky. Z grafu je jasně zřetelný výrazný nárůst počtu výskytů případů, kdy se velikost systémové odchylky blíží nule, což souvisí s přechodem na 15minutovou vyhodnocovací periodu.

Figure 12 then compares the incidence of system imbalance in the previous 3 years. In the graph, a significant increase in the number of occurrences of cases where the extent of the system imbalance is close to zero is clearly visible, which is related to the transition to a 15-minute evaluation period.

Obrázek 12 : Figure 12

Četnost velikosti systémové odchylky v letech 2023-2025
Frequency of system imbalance volumes 2023-2025

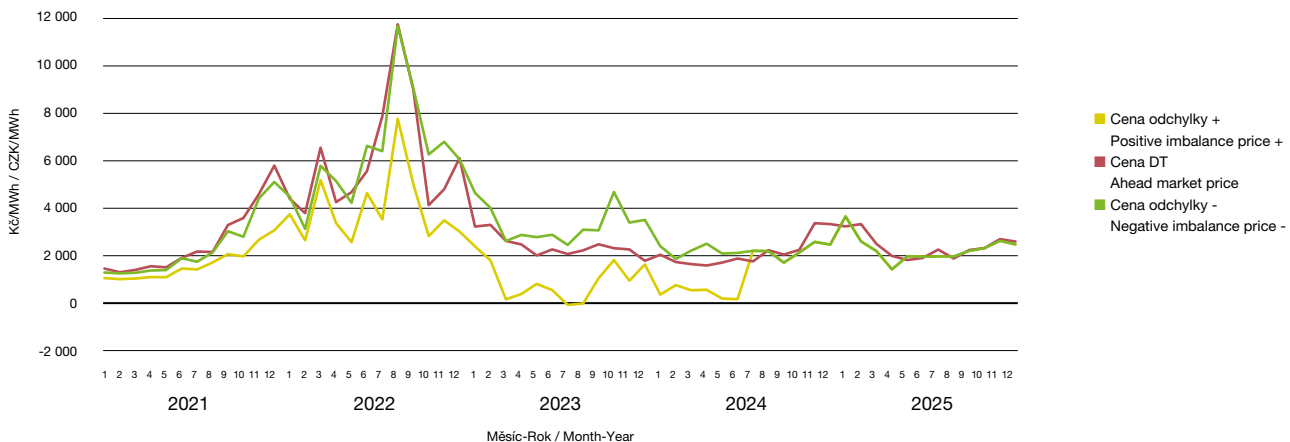


Průběh průměrných měsíčních cen kladné a záporné odchylky a průměrné měsíční ceny z denního trhu v posledních pěti letech dokumentuje obrázek 13. Z grafického vyjádření porovnání vývoje těchto cen v uplynulém období je zřetelný výrazný nárůst cen elektřiny obchodované na denním trhu od druhé poloviny roku 2021, což se promítlo i do zvýšených cen odchylky. V roce 2023 však průměrné měsíční hodnoty těchto ukazatelů v meziročním srovnání významně klesly a na podobné úrovni se držely i v průběhu následujících let 2024 a 2025. Významnou změnou pak je přechod metodiky vyhodnocení odchylek na jednotnou zúčtovací cenu odchylky a protiodchylky, která byla v České republice zavedena s účinností od 1. 7. 2024. Od července 2024 se tak v grafu křivky zúčtovací ceny odchylky a zúčtovací ceny protiodchylky shodují.

Figure 13 documents the development of average monthly prices of positive and negative imbalances and prices on the day-ahead market over the past five years. The graphical comparison of the development of these prices in the past period shows a clear increase in the prices of electricity traded on the day-ahead market in the second half of 2021, which was also reflected in the increased prices of the imbalance. In 2023, however, the average monthly values of these indicators fell significantly in a year-on-year comparison and they remained at a similar level during year 2024 and 2025. A significant change is the transition of the methodology for evaluating imbalances to a uniform settlement price of imbalance and counter-imbalance, which was introduced in the Czech Republic with effect from 1st July, 2024. Thus, from July, 2024, in the graph the curve of the settlement price of the imbalance and the curve of the settlement price of the counter-imbalance coincide.

Obrázek 13 : Figure 13

Průměrné měsíční ceny kladné a záporné odchylky a průměrné měsíční ceny z denního trhu v posledních 5 letech
Average monthly prices of positive and negative imbalances and average monthly prices on the day-ahead market over the past five years



Celkové roční objemy odchylek a poskytnuté regulační energie

Elektrinu pro řešení stavů nerovnováhy v elektrizační soustavě ČR opatřuje provozovatel přenosové soustavy (PPS) jako regulační energii několika způsoby:

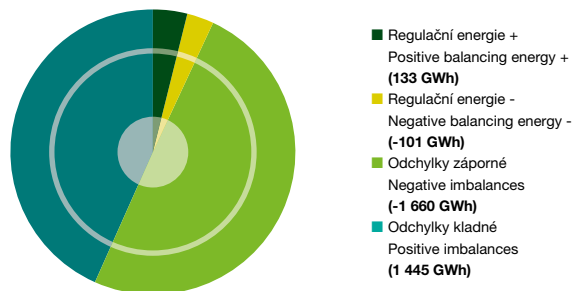
- aktivací podpůrných služeb (PpS) v ČR,
- prostřednictvím aktivace v rámci evropské platformy pro výměnu regulační energie a
- nákupem regulační energie ze zahraničí.

Celkovou bilanci objemů odchylek a objemů regulační energie zúčtovaných v OTE v roce 2025 ukazuje obrázek 14, odpovídající platby jsou znázorněny na obrázku 15.

Obrázek 14 : Figure 14

Celkové roční objemy odchylek SZ a regulační energie (GWh) účtované v CS OTE v roce 2025

Total annual volumes of BRP's imbalances and balancing energy (in GWh) settled in CS OTE in 2025



Porovnání celkových ročních objemů odchylek a regulační energie za poslední tři roky je znázorněno na obrázku 16, porovnání dle celkových ročních objemů plateb za odchylky a regulační energii v Kč je patrné z obrázku 17. Stejně jako v předchozích letech platilo, že výdaje za regulační energii použitou pro vyrovnání kladné systémové odchylky byly podstatně nižší než výdaje za regulační energii použitou pro vyrovnání záporné systémové odchylky.

Total annual volumes of imbalances and balancing energy provided

Electricity procured by the Transmission System Operator (TSO) to balance the transmission system of the Czech Republic is provided as balancing energy in several ways:

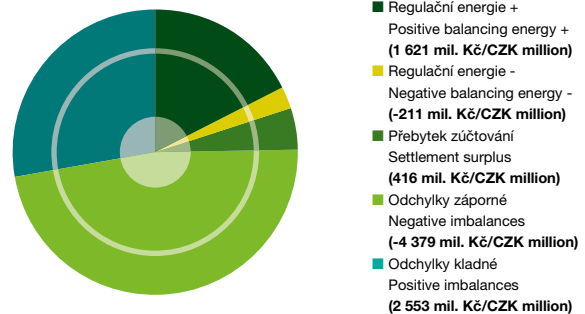
- by activation of ancillary services (AS) in the Czech Republic,
- through activation within the European Platform for the Exchange of Balancing Energy and
- purchasing balancing energy from abroad.

The overall balance of the volumes of imbalances and the volumes of balancing energy settled in OTE in 2025 is shown in Figure 14; the corresponding payments are shown in Figure 15.

Obrázek 15 : Figure 15

Celkové roční objemy plateb zaplacených nebo inkasovaných za odchylky a regulační energii v roce 2025 v mil. Kč

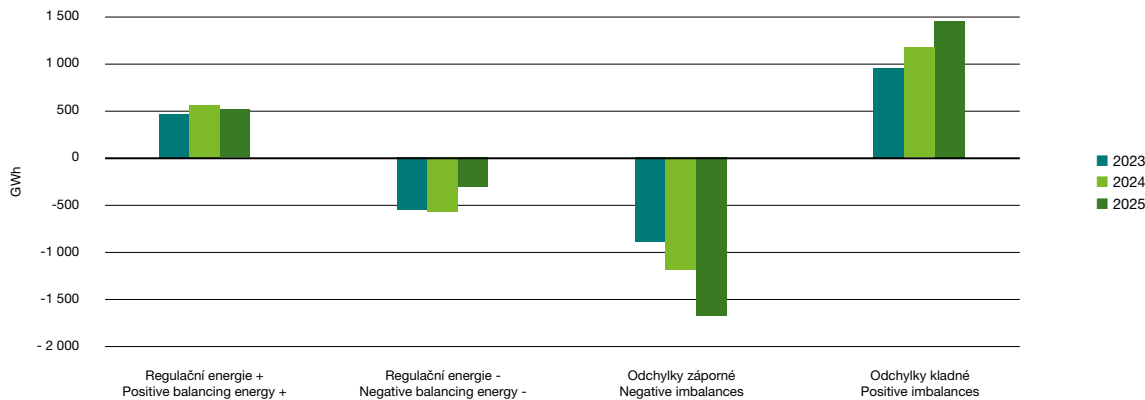
Total annual volumes of payments executed or collected for imbalances and balancing energy in 2025 in CZK million



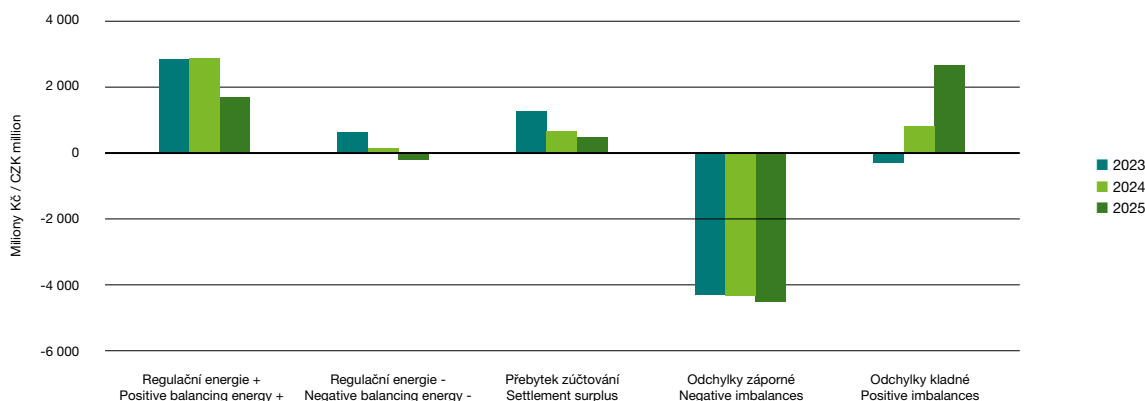
Comparisons of total yearly volumes of imbalances and balancing energy volumes for the past three years are illustrated in Figure 16, and comparisons of total yearly payments for imbalances and balancing energy in CZK are shown in Figure 17. As in previous years, the expenditure on balancing energy used to offset the positive system imbalance was significantly lower than the expenditure on balancing energy used to offset the negative system imbalance.

Obrázek 16 : Figure 16

Celkové roční objemy odchylek a regulační energie – srovnání uplynulých 3 let
Total annual volumes of imbalances and balancing energy - comparison of the last three years

**Obrázek 17 : Figure 17**

Celkové roční objemy plateb za odchylky a regulační energii v letech 2023–2025
Total annual volumes of payments for imbalances and balancing energy in 2023–2025



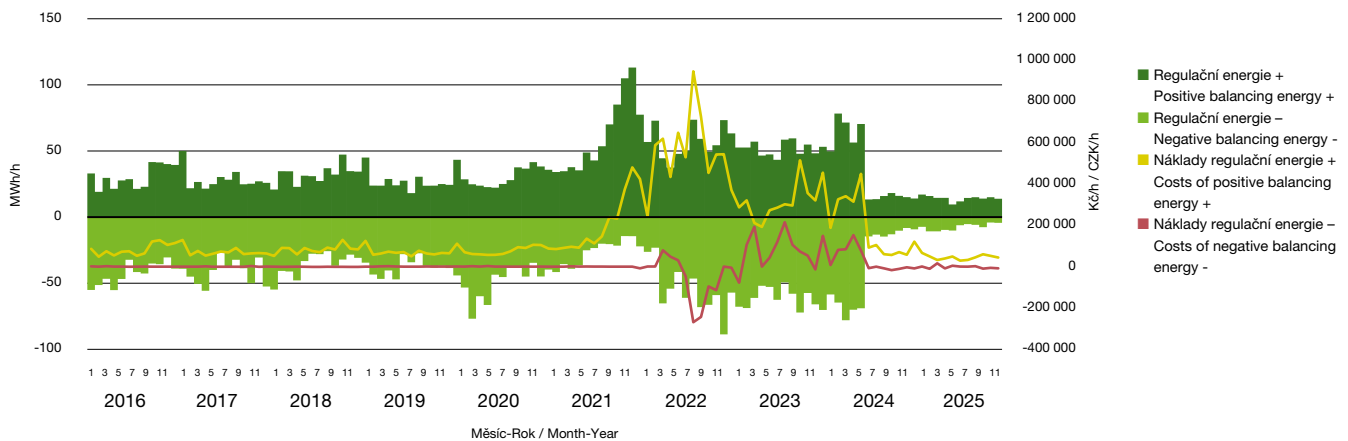
Saldo výdajů a příjmů subjektů zúčtování za odchylku se v roce 2025 výrazně snížilo, a to zhruba o 1,6 mld. Kč oproti roku 2024. Poskytovatelům regulační energie bylo za regulační energii v roce 2025 vyplaceno rovněž o přibližně 1 450 mil. Kč méně než v roce předcházejícím. Přebytek zúčtování regulační energie v roce 2025 dosáhl 416 mil. Kč, což představuje ve srovnání s rokem 2024 snížení o 199 mil. Kč.

The balance of expenditures and revenues of balance responsible parties for imbalances decreased significantly in 2025, by CZK 1.6 billion compared to 2024. Balancing energy providers were paid almost CZK 1,450 million less for balancing energy in 2025 than in the previous year. The surplus of settlement of balancing energy in 2025 reached CZK 416 million, which represent a decrease of CZK 199 million compared to 2024.

Obrázek 18 : Figure 18

Vývoj průměrných plateb za poskytnutou regulační energii a průměrného objemu využití regulační energie ve vyhodnocovacích periodách (60min do 6/2024 včetně, 15min od 7/2024) v jednotlivých měsících v letech 2016–2025)

Average payments paid for balancing energy rendered and average volumes of utilized balancing energy in settlement periods (60min up to and including June 2024, 15min from July 2024) in specific months in 2016–2025)



Vývoj průměrných plateb za poskytnutou kladnou a zápornou regulační energii ve vyhodnocovacích periodách (60min. periody do 6/2024 včetně, 15min. periody od 7/2024) ukazuje obrázek 18. Na pozadí tohoto obrázku je vidět průměr (ve vyhodnocovacích periodách) poskytnutého množství regulační energie v jednotlivých měsících let 2016 až 2025.

Figure 18 documents the trend in average payments per settlement/evaluation period (60 min periods till 06/2024, 15min. periods from 07/2024) for positive and negative balancing energy rendered. The chart also shows average hourly volumes of provided balancing energy in specific months of 2016 to 2025.

Změna dodavatele

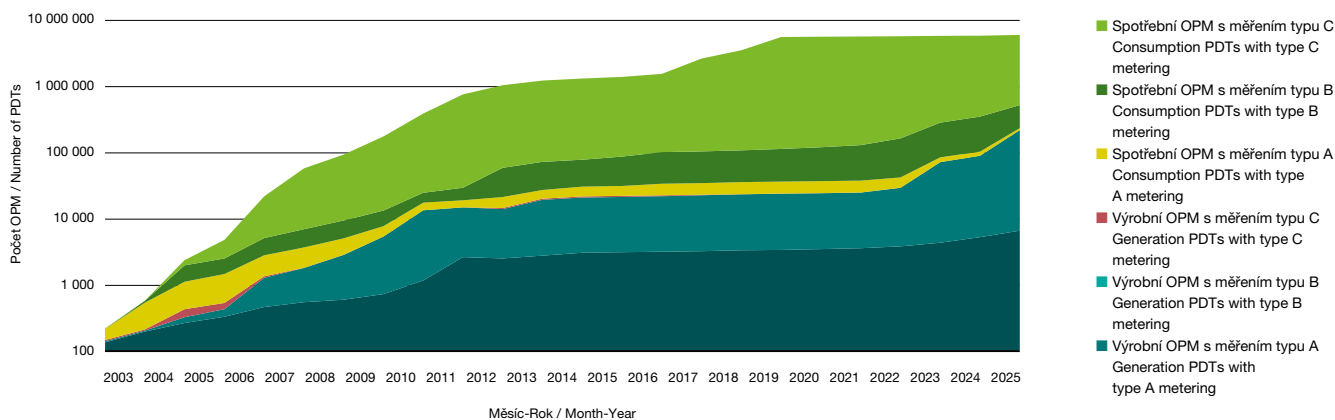
Od 1. 1. 2006 je trh s elektřinou v ČR otevřen všem odběratelům, každý z nich si může vybrat dodavatele elektřiny podle svého rozhodnutí. V Centrálním systému operátora trhu (CS OTE) je každá změna dodavatele vztažena ke konkrétnímu odběrnému místu (OPM), tj. k měřenému místu, kde dochází k předání a převzetí elektřiny mezi dvěma účastníky trhu, resp. k odběru elektrické energie. V centrálním systému operátora trhu bylo na konci roku 2025 registrováno zhruba 6,5 mil. OPM elektřiny připojených do české elektrizační soustavy. Tím je zajištěna evidence měřených dodávek a odběrů elektrické energie jednotlivých dodavatelů do soustavy České republiky a jejich přiřazení k příslušným subjektům zúčtování. Vývoj počtu výrobních a spotřebních OPM dle jednotlivých typů měření a jejich registrace v CS OTE je znázorněn na obrázku 19.

Change of supplier

Since 1st January, 2006, the electricity market in the Czech Republic has been open for all customers. Each consumer may select a supplier of his choice. In the Central System of the Market Operator (CS OTE), each change of supplier is assigned to a specific point of delivery/transfer (PDT), i.e. to the place of metering electricity supplied and taken between two market participants, or electricity consumption. At the end of 2025, almost 6.5 million electricity consumption points connected to the Czech electricity system were registered in the central system of the Market Operator. This ensures recording of specific suppliers' metered electricity supplied to and taken from the power system of the Czech Republic and their allocation to respective balance responsible parties. Figure 19 shows the numbers of generation and consumption PDTs according to types of metering and their registration in CS OTE.

Obrázek 19 : Figure 19

Počet výrobních a spotřebních OPM v systému operátora trhu
Number of generation and consumption PDTs registered with the System of the Market Operator



Tabulka 2 udává počty změn dodavatele elektřiny uskutečněných v daném roce a měsíci.

V roce 2025 bylo v systému operátora trhu registrováno 596 136 změn dodavatele elektrické energie na jednotlivých OPM, zájem o změnu dodavatele elektřiny se tak stále drží na vysokých hodnotách.

Table 2 indicates the number of changes of electricity supplier made in a given year and month.

In 2025, 596,136 changes of electricity supplier on individual PDTs were registered in the Market Operator's system, so interest in changing electricity suppliers remains high.

Tabulka 2 : Table 2

Počet uskutečněných změn dodavatele elektřiny
Number of executed changes of electricity supplier

Měsíc / Month	Počet uskutečněných změn dodavatele elektřiny / Number of executed changes of electricity supplier			
	Rok / Year			
	2003 - 2022	2023	2024	2025
Leden / January	1 385 491	106 227	141 240	135 640
Únor / February	377 862	21 228	37 885	38 633
Březen / March	365 423	23 170	35 295	45 895
Duben / April	370 331	20 818	35 697	35 802
Květen / May	358 324	27 135	37 670	42 220
Červen / June	373 763	26 602	37 894	43 924
Červenec / July	350 428	32 551	38 301	55 828
Srpen / August	344 920	31 756	33 671	36 123
Září / September	487 861	33 978	34 003	35 301
Říjen / October	398 740	38 009	40 726	45 512
Listopad / November	716 107	41 933	46 769	42 580
Prosinec / December	558 629	44 944	60 193	38 678
Celkem / Total	6 087 879	448 351	579 344	596 136
Celkem 2003-2025 / Total in 2003-2025				7 711 710

Ze statistiky počtu změn dodavatele evidovaných v Centrálním systému operátora trhu lze vypočítat, že podobně jako v minulých letech i v roce 2025 spotřebitelé hojně využívají možnosti změnit si svého dodavatele elektřiny. Tradičně se nejvíce změn dodavatele uskutečňuje k 1. 1., ale i v ostatních měsících je patrná snaha dodavatelů získat další zákazníky, což potvrzuje poměrně rovnoměrné rozložení počtu změn dodavatele během roku. Kumulovaný počet uskutečněných změn dodavatele registrovaných v systému operátora trhu od roku 2010 je znázorněn na obrázku 20.

Obrázek 21 ukazuje přibližný podíl dodavatelů elektřiny na počtu odběrných a předávacích míst v elektroenergetice k 31. 12. 2025.

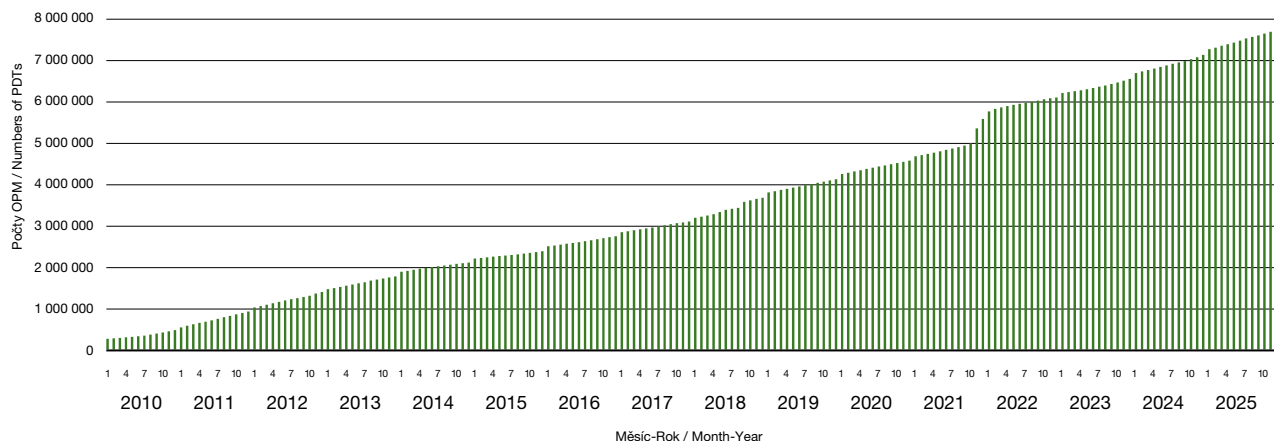
From the statistics on the number of supplier changes registered in the Central System of the Market Operator, it can be seen that, as in previous years, in 2025 consumers made extensive use of the opportunity to change their electricity supplier. Traditionally, most supplier changes take place on 1st January, but in other months the suppliers' efforts to acquire additional customers are evident, which confirms the relatively even distribution of the number of supplier changes during the year. The cumulative number of changes of supplier registered in the Market Operator's system since 2010 is shown in Figure 20.

Figure 21 shows approximate shares of electricity suppliers in the number of points of delivery/transfer in the power sector as of 31st December, 2025.

Obrázek 20 : Figure 20

Kumulovaný nárůst počtů změn dodavatele (údaje k 31. 12. 2025)

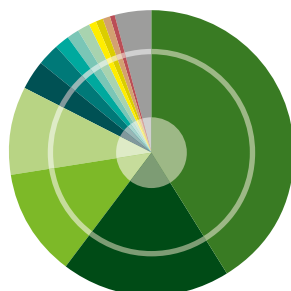
Cumulated number of registered changes of supplier (data as of 31st December, 2025)



Obrázek 21 : Figure 21

Podíl dodavatelů na počtu OPM k 31. 12. 2025

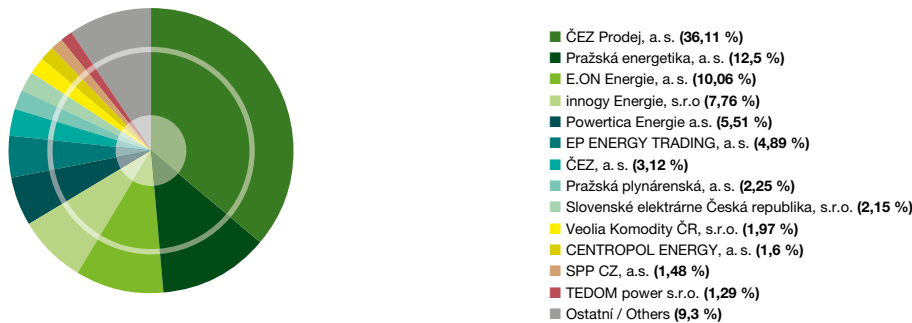
Shares of suppliers in the number of PDTs as of 31st December, 2025



■ ČEZ Prodej, a.s. (41,33 %)	■ ARMEX ENERGY s. r. o. (0,77 %)
■ E.ON Energie, a.s. (19,23 %)	■ Dobrá Energie s. r. o. (0,67 %)
■ Pražská energetika, a.s. (12,04 %)	■ Ostatní dodavatelé elektřiny (s podílem OPM pod 0,5 %) / Other suppliers (with shares PDTs below 0.5%) (3,97 %)
■ innogy Energie, s.r.o (10,00 %)	
■ CENTROPOL ENERGY, a.s. (3,39 %)	
■ MND Energie, a.s. (2,38 %)	
■ ČEZ ESCO, a.s. (1,77 %)	
■ Pražská plynárenská, a.s. (1,45 %)	
■ EP ENERGY TRADING, a.s. (1,30 %)	
■ eYello CZ, k.s. (0,94 %)	
■ TEDOM energie s. r. o. (0,77 %)	

Obrázek 22 : Figure 22

Podíly jednotlivých SZ na spotřebě elektřiny v ČR za rok 2025 (graf zobrazuje jen SZ s podílem vyšším než 1 %)
 Shares of specific BRPs in electricity consumption in the Czech Republic in 2025 (the chart shows only BRPs with shares larger than 1%)



V souladu s legislativou musí být každému odběrnému nebo předacímu místu účastníka trhu s elektřinou přiřazen subjekt zúčtování. Jinými slovy – odběr elektřiny nebo dodávka elektřiny do předávacího místa bez smlouvy o zúčtování odchylek nebo smlouvy, jejímž předmětem je přenesení odpovědnosti za odchylku na subjekt zúčtování, který trvá déle než 10 pracovních dní, je považován za neoprávněný odběr elektřiny z elektrizační soustavy nebo za neoprávněnou dodávku elektřiny do elektrizační soustavy. Obrázek 22 zachycuje podíly jednotlivých SZ na spotřebě elektřiny v ČR v roce 2025 po zohlednění předání odpovědností za odchylky v odběrných místech mezi jednotlivými dodavateli a příslušnými SZ.

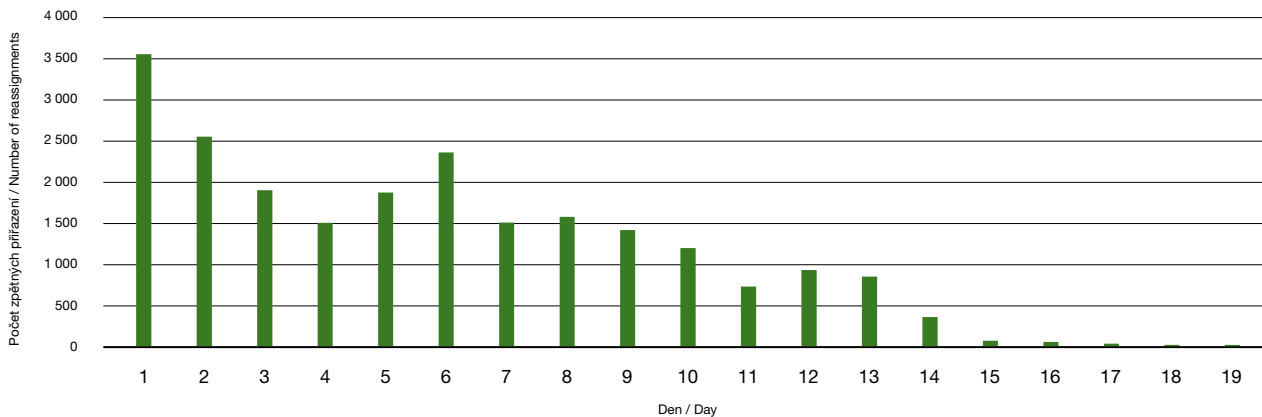
Podle energetického zákona je od 1. 1. 2016 za neoprávněný odběr elektřiny z elektrizační soustavy považován mj. i odběr elektřiny bez smlouvy o zúčtování odchylek nebo smlouvy, jejímž předmětem je přenesení odpovědnosti za odchylku na subjekt zúčtování trvající déle než 10 pracovních dní. Jestliže u odběrného místa registrovaného u operátora trhu dojde ke změně dodavatele, je od 1. 1. 2016 dle platných právních předpisů tento nový dodavatel a příslušný subjekt zúčtování v informačním systému operátora trhu přiřazen k odběrnému místu zákazníka také až na bezprostředně předcházejících 10 pracovních dní, pokud v tomto období dané odběrné místo u operátora trhu nemá registrovaného žádného dodavatele. V roce 2025 byl tento postup řešící registraci nenavazující dodávky uplatněn operátorem trhu u 22 545 odběrných míst. Rozložení těchto případů dle délky období (1 až 19 dnů), v němž ke zpětnému přiřazení dodavatele elektřiny v roce 2025 došlo, je patrné z obrázku 23.

In accordance with legislation, each point of delivery/transfer of the market participant must have an assigned balance responsible party. In other words, consumption of electricity from the point of delivery or supply of electricity to the point of delivery without an Agreement on settlement of imbalances or an Agreement for transfer of responsibility for imbalances to the balance responsible party, for the duration of more than 10 business days, are deemed unauthorized off-take of electricity from the electric power system or unauthorized supply of electricity to the electric power system. Figure 22 shows shares of individual BRPs in electricity consumption in the Czech Republic in 2025 after taking into account transfer of responsibility for imbalances at points of delivery between suppliers and relevant BRPs.

According to the Energy Act, as of 1st January, 2016, the consumption of electricity without an imbalance settlement contract or a contract the subject of which is the transfer of responsibility for imbalance to a balance responsible party lasting longer than 10 working days is considered unauthorized electricity consumption. If there is a change of supplier for points of delivery registered with the Market Operator, from 1st January, 2016, according to valid legal regulations, this new supplier and the relevant balance responsible party in the Market Operator's information system are also assigned to the customer's point of delivery for the preceding 10 working days, if during this period the given point of transfer does not have a registered supplier with the Market Operator. In 2025, this procedure dealing with the registration of non-consecutive deliveries was applied by the Market Operator at 22,545 points of delivery. Figure 23 shows distribution of these cases according to the length of the period (1 to 19 days) during which the electricity supplier was reassigned in 2025.

Obrázek 23 : Figure 23

Počet zpětných přiřazení dodavatele k odběrnému místu v roce 2025 dle délky období (1 až 18 dnů), v němž ke zpětnému přiřazení dodavatele došlo
Number of supplier reassignments to the point of delivery in 2025 according to the length of the period (1 to 18 days) in which the supplier reassignment took place



Účastníci trhu s elektřinou

Na trhu s elektřinou působí aktivně tyto licencovaní účastníci:

- subjekt zúčtování (SZ),
- dodavatel,
- poskytovatel podpůrných služeb,
- provozovatel distribuční soustavy (PDS),
- provozovatel přenosové soustavy,
- výrobci (viz kapitola *Podporované zdroje energie a záruky původu*).

Obchodníky na trhu s elektřinou mohou být buď dodavatelé koncovým zákazníkům s přenesenou odpovědností za svou odchylku, nebo subjekty zúčtování, kterým je kromě dodávky elektřiny umožněno obchodovat také na krátkodobých trzích s elektřinou.

Electricity market participants

The following licensed participants take an active part in the electricity market:

- Balance responsible party (BRP),
- Supplier,
- Balancing energy provider,
- Distribution System Operator (DSO),
- Transmission System Operator (TSO),
- Producers (see chapter *Supported Energy Sources and Guarantees of Origin*).

Electricity market traders may be suppliers to final customers with transferred responsibility for their imbalances or balance responsible parties that, in addition to supplying electricity, are also allowed to trade on short-term electricity markets.

Tabulka 3 : Table 3

Počet účastníků trhu s elektřinou ke dni 31. 12. 2025
Number of electricity market participants as of 31st December 2025

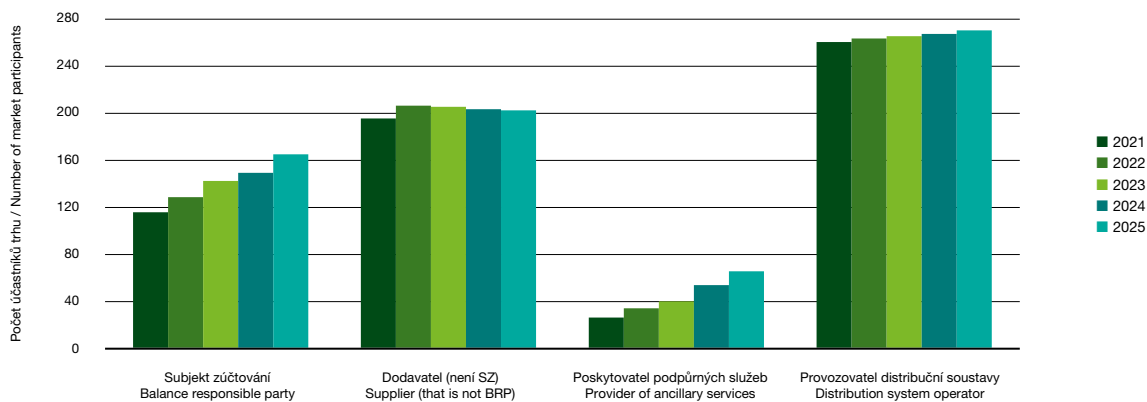
Typ účastníka / Type of participant	Počet k 31. 12. 2025 Number as of 31 st December 2025	Meziroční změna Year-on-year change
Subjekt zúčtování / Balance responsible party	167	16
Dodavatel / Supplier	205	-1
Poskytovatel podpůrných služeb / Provider of ancillary services	66	12
Provozovatel distribuční soustavy / Distribution System Operator	274	3
Provozovatel přenosové soustavy / Transmission System Operator	1	0

Tabulka 3 znázorňuje počet registrovaných účastníků trhu s elektřinou podle typu účastníka ke dni 31. 12. 2025 a meziroční změnu oproti dni 31. 12. 2024.

Table 3 shows the number of registered electricity market participants by type of participant as of 31st December, 2025 and the year-on-year change compared to 31st December, 2024.

Obrázek 24 : Figure 24

Počet účastníků na trhu s elektřinou registrovaných u OTE v letech 2021–2025
Number of electricity market participants registered with OTE in 2021–2025



Trh s plynem Gas Market

Vypořádání a zúčtování odchylek subjektů zúčtování působících na liberalizovaném trhu s plynem provádí operátor trhu od roku 2010. Každý takový subjekt musí registrovat své požadavky na plyn dodaný do soustavy a odebraný ze soustavy. Odchýlení se od požadavků nebo nesprávné zohlednění přesné výše spotřeby zákazníků je přirozenou součástí procesu a vytváří odchylku, za kterou je subjekt zodpovědný (stejně jako na trhu s elektřinou). Princip stanovení odchylek a jejich vypořádání vyplývá z technického charakteru soustav, tj. z požadavku na vyrovnanost nabídky (dodávky) a poptávky (odběru) plynu za určité časové období.

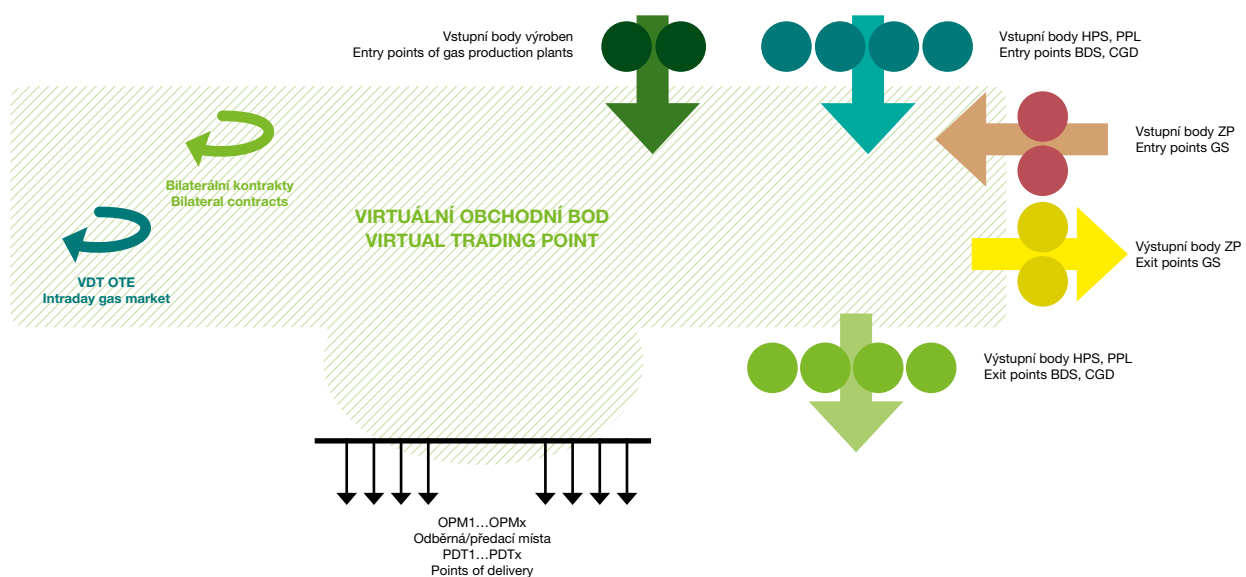
Celá ČR tvoří jednu bilanční zónu, tzv. virtuální obchodní bod (VOB), kde jsou všechny obchody s plynem registrovány (vyjma starých tranzitních smluv, pro které neplatí princip Entry-Exit), jak znázorňuje obrázek 25.

The Market Operator has been providing the settlement of imbalances for balance responsible parties operating on the liberalized gas market since 2010. Each balance responsible party must register its requests for gas supplied to and taken from the gas system. Any deviation from the requests or failure to factor in exact volumes of customer consumption is a natural part of the process, creating imbalances for which the balance responsible parties are responsible (similarly to the electricity market). The principle of calculation and settlement of imbalances ensues from the technical nature of the systems, i.e. from the principle of balancing offer (supply) and demand (consumption) of gas for a defined period.

The entire territory of the Czech Republic is one balancing zone, the so-called Virtual Trading Point (VTP), at which all gas transactions are registered (excluding old transit contracts for which the Entry-Exit rule does not apply), as Figure 25 illustrates.

Obrázek 25 : Figure 25

Bilanční zóna ČR pro trh s plynem
Czech Republic's balancing zone for gas trading



Obchodní jednotkou je v souladu s evropskou legislativou jeden plynárenský den, který začíná v 6:00 hodin daného kalendářního dne a končí v 6:00 hodin následujícího kalendářního dne.

Registrace obchodů a přepravovaných množství plynu se uskutečňuje zasláním tzv. nominací. Nominace se dělí na:

- nominace přepravy – příkaz k přepravě plynu ve vstupních a výstupních bodech hraničních předávacích stanic (HPS) neboli export a import plynu z/do přepravní soustavy na území ČR, příkaz k přepravě plynu ve vstupních a výstupních bodech virtuálních zásobníků plynu (VZP) nebo příkaz k přepravě plynu do odběrného místa zákazníka přímo připojeného k přepravní soustavě s technickou kapacitou větší nebo rovnou 2 500 MWh/den³,
- nominace uskladnění – příkaz k vtláčení nebo čerpání uvedeného množství plynu do/z virtuálního zásobníku plynu,
- nominace distribuce – příkaz k distribuci plynu ve vstupních bodech výroby plynu a na vstupních a výstupních bodech přeshraničních plynovodů (PPL) neboli export a import plynu z/do dané distribuční soustavy na území ČR⁴,
- nominace závazku dodat (ZD) a závazku odebrat (ZO) – obchody, které jsou uskutečňované přes VOB mezi jednotlivými obchodníky (předání plynu na VOB), přičemž na VOB platí, že co je nominováno, to je dodáno/odebráno.

Veškeré nominace subjekt zúčtování registruje u operátora trhu nebo u příslušných provozovatelů do 14:00 hodin dne předcházejícího začátku plynárenského dne dodávky. Po tomto čase dochází k sesouhlasení (angl. matching) nominací přepravy se sousedními provozovateli přepravních soustav, nominací distribuce se sousedními provozovateli distribučních nebo přepravních soustav, nominací uskladňování mezi provozovatelem přepravní soustavy a provozovatelem zásobníku plynu a nominací na virtuálním obchodním bodě mezi jednotlivými subjekty zúčtování. Tím ale možnost úpravy obchodní pozice pro účastníky trhu nekončí. Až téměř do konce plynárenského dne „D“ může subjekt zúčtování upravit svou pozici zasláním renominace neboli opravné nominace svých závazků.

In accordance with the EU legislation, the trading unit is one gas day, which begins at 6 a.m. of the relevant calendar day and ends at 6 a.m. of the following calendar day.

Registration of transactions and transmitted quantities of gas is carried out through submission of nominations. Nominations are grouped as follows:

- transmission nomination – a request for gas transmission at entry and exit points of border delivery stations (BDS), i.e. gas export from and import to the transmission system in the Czech Republic; a request to transmit gas at entry and exit points of virtual gas storage facilities (VGS); or a request to transmit gas to the customer delivery point directly connected to the transmission system with a technical capacity greater than or equal to 2,500 MWh/day³,
- storage nomination – a request for injection or withdrawal of a specified quantity of gas into/from the virtual gas storage,
- distribution nomination – a request for gas distribution at entry points of gas producing facilities and entry and exit points of cross-border gas ducts (CGD), i.e. gas export from or import to the relevant distribution system in the Czech Republic⁴,
- nominations of obligation to supply (OS) and obligation to take (OT) – transactions executed through VTP between traders (gas delivery at VTP), whereby it applies that all that is nominated at VTP is actually supplied/taken.

Balance responsible parties register all nominations with the Market Operator or relevant operators by 2 p.m. on the day preceding the beginning of the gas day of delivery. After the deadline, gas transmission nominations are matched between neighbouring TSOs, distribution nominations are matched between neighbouring DSOs or TSOs, and storage nominations are matched between the TSO and Gas Storage Operators. However, market participants have more options to adjust their trading positions. Almost until the end of the gas day „D“, balance responsible parties may adjust their positions by sending re-nominations, i.e. corrective nominations of their

^{3/} Nominace přepravy do odběrných míst zákazníků přímo připojených k přepravní soustavě s technickou kapacitou nižší než 2 500 MWh/den se nepodává

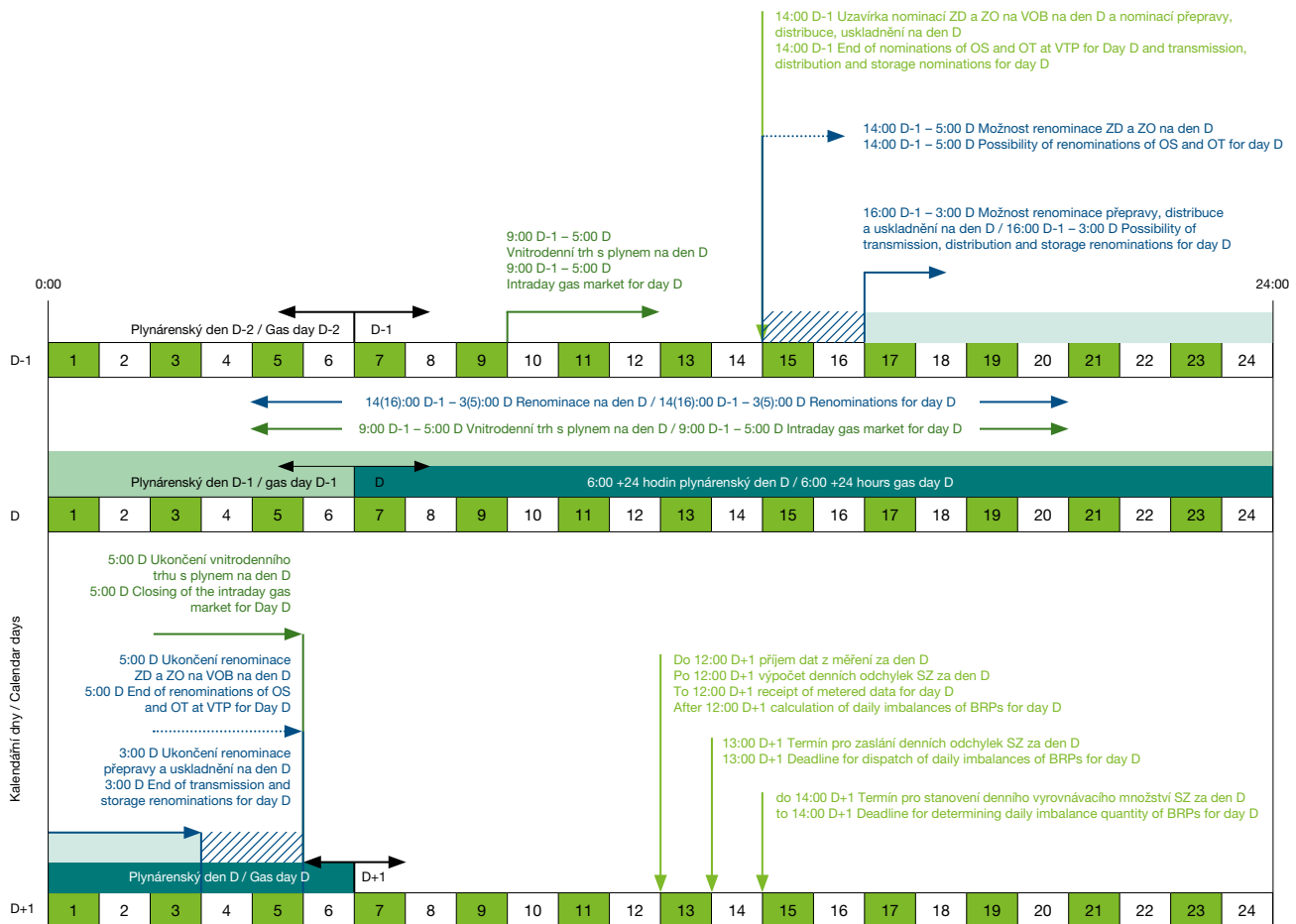
^{4/} Nominace distribuce plynu k zákazníkům není uplatňována vzhledem k tomu, že celá plynárenská soustava ČR tvoří jednu bilanční zónu (VOB)

^{3/} Transmission nomination to customer points of delivery directly connected to the transmission system with a technical capacity of below 2,500 MWh/day is not submitted

^{4/} Nominations of gas distribution to customers do not apply since the entire gas system of the Czech Republic is a single balancing zone (VTP)

Obrázek 26 : Figure 26

Časové uspořádání trhu s plynem platné pro rok 2025 a 2026
Gas market schedule in effect for 2025 and 2026



Nominuje se najednou množství na celý jeden plynárenský den⁵. Obrázek 26 ukazuje časové uspořádání trhu s plynem v ČR platné pro rok 2025 a 2026 z pohledu vybraných činností OTE.

obligations. The quantity for the entire gas day must always be nominated at once⁵. Figure 26 shows the gas market schedule in the Czech Republic in terms of OTE's selected activities that is in effect for 2025 and 2026.

^{5/} Nominace přepravy je možné zadat též po jednotlivých hodinách plynárenského dne. Tyto hodnoty jsou využity pouze pro sesouhlasení nominací přepravy mezi provozovateli

^{5/} Transmission nominations may be submitted for each separate hour of the gas day. These values are used solely for matching of transmission nominations between operators

Dvoustranné obchodování

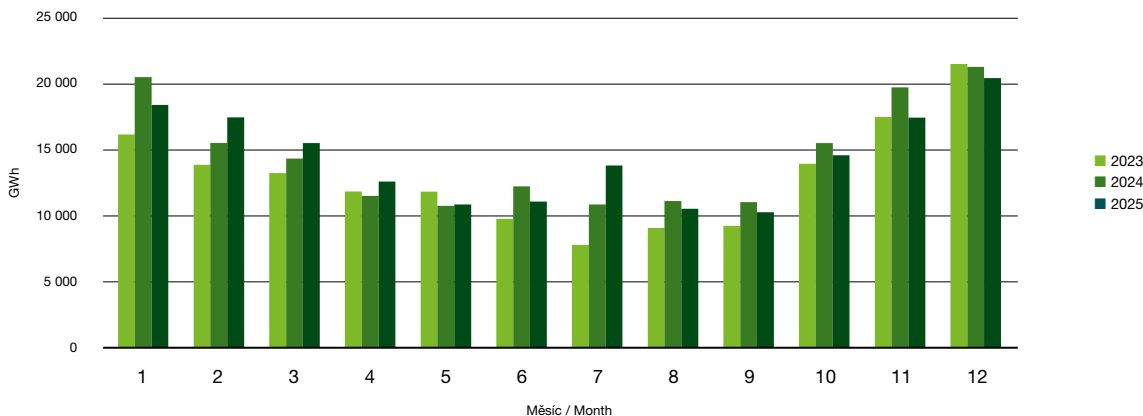
Pro výměnu plynu mezi subjekty zúčtování byly i v roce 2025 nejvíce využívány závazky dodat a odebrat ve formě dvoustranných kontraktů. Dvoustranné kontrakty nemají stejně jako obchody na krátkodobém trhu s plynem fyzikální odraz v soustavě. Při jejich realizaci nedochází k toku plynu, jen se virtuálně převede disponibilní právo k plynu mezi subjekty zúčtování. OTE z dvoustranných kontraktů registruje pro účely vyhodnocení odchylek pouze technické údaje, tj. množství převedeného plynu v energetických jednotkách bez udání ceny. Finanční vypořádání těchto obchodů probíhá mezi jednotlivými subjekty a OTE v tomto případě není centrální protistranou. Objemy registrovaných dvoustranných kontraktů realizovaných subjekty zúčtování na virtuálním obchodním bodě v CS OTE za roky 2023 až 2025 jsou znázorněny po jednotlivých měsících na obrázku 27. Celkové množství takto zobchodovaného plynu v roce 2025 bylo 173 221 GWh (v roce 2024: 174 638 GWh). Obchodování prostřednictvím krátkodobého trhu s plynem v roce 2025 se podrobněji věnuje kapitola *Organizovaný krátkodobý trh s elektřinou a plynem*.

Bilateral trading

In 2025, most gas exchanges between BRPs were executed through obligations to supply and obligations to take under bilateral contracts. Similarly to trading on the short-term gas market, bilateral contracts do not have any physical impact on the system. Their performance does not encompass any gas flow; the right to gas is only virtually transferred between BRPs. For the purpose of imbalance evaluation, OTE registers only technical data from these contracts, i.e. the quantity of transferred gas in energy units, without any price indication. Financial settlement of these transactions is carried out between specific entities, whereby OTE is not the central counterparty in this case. Volumes of registered bilateral contracts executed by balance responsible parties at the Virtual Trading Point in CS OTE in 2023–2025 are shown for specific months in Figure 27. The total volume of gas traded in this way in 2025 was 173,221 GWh (in 2024: 174,638 GWh). Trading on the short-term gas market in 2025 is described in more detail in the chapter *Organized Short-term Electricity and Gas Markets*.

Obrázek 27 : Figure 27

Objem dvoustranných kontraktů (GWh) registrovaných v systému OTE v letech 2023–2025
Volumes of bilateral contracts (in GWh) registered in OTE system in 2023–2025



Nominace závazku dodat (prodej plynu) jsou v systému OTE při uzavírce hlavního nominačního nebo renominačního okna zkontrolovány mimo jiné z hlediska finančního zajištění, které mají SZ složeno u OTE z důvodu potenciálního vzniku odchylek SZ. V případě nedostatečného finančního zajištění jsou nominace odpovídajícím způsobem kráceny.

Nominations of the obligation to supply (sale of gas) are checked in the OTE system at the time of the close of the main nomination or re-nomination window, among other things in terms of the financial security deposited by BRPs with OTE to settle possible imbalances of the relevant BRP. In case of insufficient financial security, nominations are reduced accordingly.

Export a import

Export a import plynu realizuje SZ prostřednictvím nominace přepravy plynu přes hraniční předávací stanice v přepravní soustavě nebo prostřednictvím nominace distribuce plynu přes přeshraniční plynovody, které se nacházejí v distribučních soustavách. Nominace přepravy či distribuce na rozdíl od nominace závazku dodat a odebrat znamená tok plynu v soustavě. Nominace přepravy nebo distribuce do výstupního bodu plynárenské soustavy je v systému OTE zkontrolována z hlediska finančního zajištění a teprve poté odeslána příslušnému provozovateli k sesouhlasení se sousedními (zahraničními) provozovateli.

Přeprava plynu se v současnosti realizuje prakticky pouze na principu Entry–Exit, tedy takovým modelem pro přístup k plynárenské soustavě, který umožňuje obchodníkům rezervovat přepravní kapacitu nezávisle na všech vstupních a výstupních bodech soustavy. Jinými slovy, přeprava plynu na principu Entry–Exit je realizována skrze obchodní zónu jako celek, nikoli (jako tomu bylo dříve) konkrétní smluvně ošetřenou přepravní trasou^{6/}. Nezávislost vstupních a výstupních kapacit vůči sobě navzájem je podporována existencí virtuálního obchodního bodu, který se nachází mezi všemi vstupními a výstupními body plynárenské soustavy. Na tomto virtuálním obchodním bodě může obchodník dovezený plyn okamžitě prodat, nebo naopak nakoupit těsně před jeho vývozem. V tomto systému mohou být také jednoduše měněna vlastnická práva k plynu, což napomáhá obchodování na trhu s plynem.

Přeprava plynu modelem Entry–Exit je realizována obchodníky s plynem, tj. buď subjekty zúčtování, nebo zahraničními účastníky, kteří nejsou subjekty zúčtování ve smyslu energetického zákona (tzv. čistí tranzitěři). Systém OTE registruje od roku 2013 množství přepraveného a uskladněného plynu modelem Entry–Exit všech přepravujících obchodníků.

Export and import

Balance responsible parties carry out gas export and import through gas transmission nominations via border delivery stations in the transmission system or through gas distribution nominations via cross-border gas ducts within the distribution systems. Unlike nominations of obligation to supply or take, transmission or distribution nominations refer to the gas flow in the system. Transmission or distribution nominations for gas system exit points are checked in the OTE system in respect of financial security and then sent to the respective operator for matching with neighbouring (foreign) operators.

Currently gas transmission is carried out almost solely using the Entry–Exit model. This model for access to the gas network allows traders to reserve transmission capacity independently at all entry and exit points of the gas system. In other words, gas transmission using the Entry–Exit model is carried out via a trade area as a whole instead of via (previous) contracted transmission routes^{6/}. The independence of input and output capacities from each other is supported by the existence of a virtual trading point, which is located between all entry and exit points of the gas system. At this virtual trading point, the trader can immediately sell the imported gas or, conversely, buy it just before its export. In this system, ownership rights to gas can also be easily changed, which helps trading in the gas market.

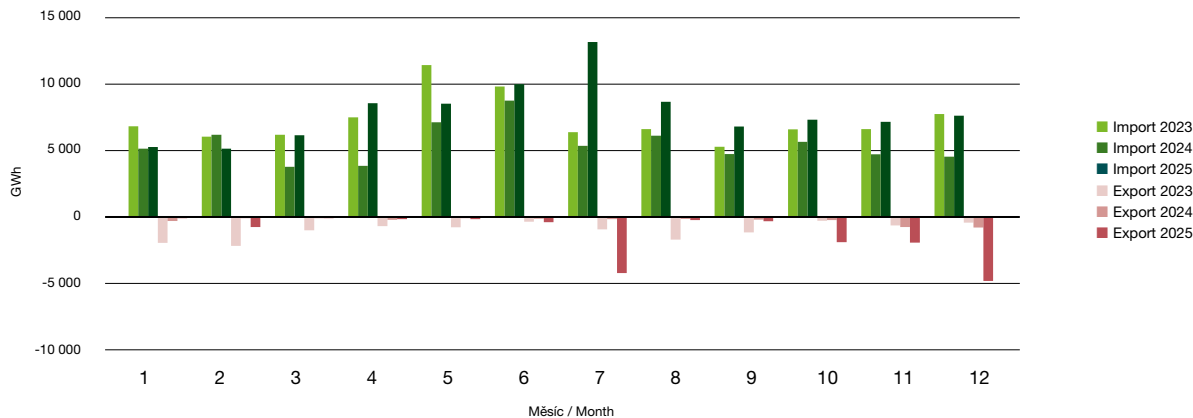
Gas transmission using the Entry – Exit model is carried out either by clearing members or by foreign participants that are not clearing members in the sense of the Energy Act (so called net transitors). Since 2013, the OTE system has been registering the amount of gas transported and stored using the Entry – Exit model of all transporting traders.

^{6/} Tento model přístupu k plynárenské soustavě se označoval jako Point-to-Point, vycházel ze starých tranzitních kontraktů a v současnosti jej již nelze v souladu se směrnicemi EU aplikovat na nové smlouvy o přepravě

^{6/} This model of access to the gas system was called Point-to-Point and was executed under old transit contracts. According to EU directives, it can no longer be applied for new transmission contracts.

Obrázek 28 : Figure 28

Množství importovaného a exportovaného plynu v jednotlivých měsících let 2023–2025
Volumes of imported and exported gas in specific months of 2023–2025



Obrázek 28 ukazuje množství dovezeného (importovaného) a vyvezeného (exportovaného) plynu do/z plynárenské soustavy ČR modelem Entry–Exit (vnitrostátní i tranzitní přepravou) přes hraniční předávací stanice a přeshraniční plynovody v jednotlivých měsících roku 2025 v porovnání s roky 2023 a 2024 (bez toku tranzitním plynovodem Gazela⁷, který je vyjmut z přístupu třetích stran). Hodnoty importu a exportu odpovídají hodnotám uzavřených přeshraničních obchodů a nemusí respektovat skutečné fyzické toky plynu. Celkové množství importovaného plynu v roce 2025 bylo 93 041 GWh (v roce 2024: 64 728 GWh), celkové množství exportovaného plynu bylo 14 191 GWh (v roce 2024: 2 250 GWh). Oproti předchozím rokům došlo ke zvýšení mezinárodní přepravy plynu přes ČR zejména ve směru Německo-Slovensko.

Obrázek 29 ukazuje celkovou obchodní bilanci plynárenské soustavy včetně tranzitních toků (opět bez přepravy plynovodem Gazela) za rok 2025. Z obrázku je zřejmý prudký propad importu a téměř zanedbatelný export plynu od srpna 2022, kdy někteří obchodníci přestali kvůli válce na Ukrajině tranzitovat plyn přes ČR. Za povšimnutí rovněž stojí, že dodávky plynu pro spotřebu ČR byly v roce 2024 realizovány zhruba z jedné poloviny plynovodem ze Slovenska (HPS Lanžhot), zatímco v předchozích letech byla (nejen) ČR zásobována téměř výhradně z Německa (HPS VIP Brandov).

Figure 28 shows the amount of imported and exported gas to/from the Czech gas system using the Entry – Exit model (domestic and transit transmission) via border transfer stations and cross-border gas pipelines in individual months of 2025 compared to 2023 and 2024 (without the Gazela⁷ transit pipeline, which is excluded from third party access). The values of imports and exports correspond to the values of concluded cross-border trades and may not correspond to the actual physical flows of gas. The total amount of imported gas in 2025 was 93,041 GWh (in 2024: 64,728 GWh), the total amount of exported gas was 14,191 GWh (in 2024: 2,250 GWh). Compared to previous years, there was an increase in international gas transportation through the Czech Republic, especially in the Germany – Slovakia direction.

Figure 29 shows the overall trade balance of the gas system, including transit flows (again without transportation through the Gazela pipeline) for 2025. It is also worth noting that in 2025, gas supplies for the Czech Republic's consumption were realized almost exclusively from Germany (BDS VIP Brandov), while in the previous year, about roughly half of it came from Slovakia (BDS Lanžhot).

^{7/} Plynovod Gazela je vlastněn společností BRAWA, a.s., a provozován společností NET4GAS, s.r.o.

^{7/} The Gazela gas pipeline is owned by BRAWA, a.s., and operated by NET4GAS, s.r.o.

Obrázek 29 : Figure 29

Množství plynu vstupujícího/vystupujícího do/z plynárenské soustavy ČR v roce 2025
 Volumes of gas supplied to/taken from the Czech gas system in 2025



Těžba a vtláčení

Plyn lze na rozdíl od elektřiny efektivně skladovat. Dne 1. 4. 2025 se k české plynárenské soustavě připojil zásobník plynu s přeshraniční funkcí, který je provozován společností SPP Storage, s.r.o.⁸ Na základě novely vyhlášky o Pravidlech trhu s plynem z roku 2024 operátor trhu nastavil nové datové toky mezi CS OTE a systémem tohoto provozovatele za účelem vytvoření bilance přeshraničního zásobníku a ověření korektnosti jeho fungování v rámci českého trhu s plynem. Operátorem trhu jsou sledovány zejména přeshraniční toky v rámci tohoto zásobníku plynu – od dubna 2025 do konce roku 2025 nedošlo k předání plynu mezi stavovými podúčty českého a slovenského vstupně-výstupního systému.

Na začátku roku 2026 se tedy nacházelo na území ČR celkem devět zásobníků plynu (ZP) s celkovou kapacitou 46,5 TWh, nicméně celková obchodní kapacita zásobníků plynu dostupná pro obchodníky v ČR činila přibližně 40,5 TWh. Obchodníci

Withdrawal and injection

Unlike electricity, gas can be effectively stored. On 1st April, 2025, one gas storage facility with a cross-border function, which is operated by SPP Storage, s.r.o., was connected to the Czech gas system⁸. Based on the 2024 amendment to the Gas Market Rules Decree, the market operator established new data flows between the CS OTE and the system of this operator in order to create a balance of the cross-border gas storage facility and to verify the correctness of its functioning within the Czech gas market. The market operator primarily monitors cross-border gas flows within this storage facility – from April 2025 until the end of 2025, no gas transfer took place between the balance sub-accounts of the Czech and Slovak entry-exit systems.

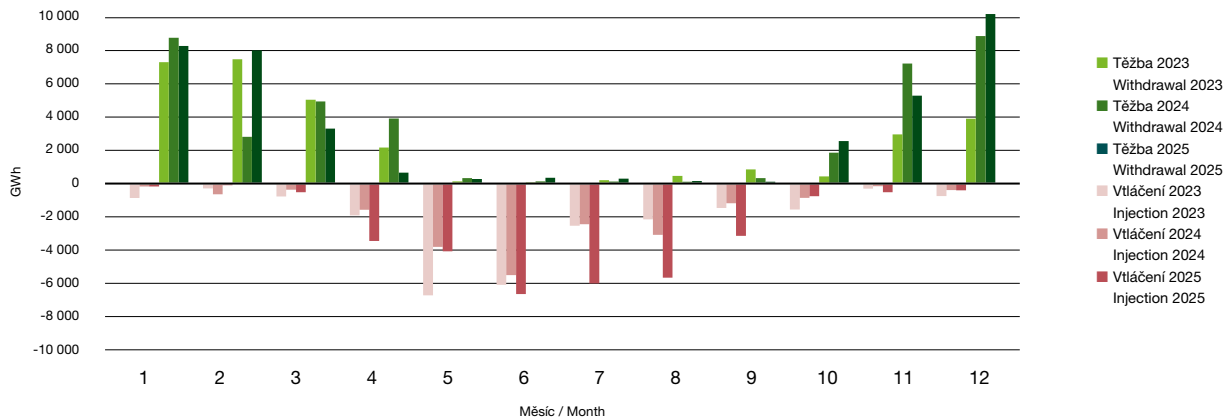
At the beginning of 2026, there were a total of nine gas storage (GS) facilities located in the Czech Republic with a total capacity of 46.5 TWh; however, the total commercial storage

⁸/ Tento zásobník byl do 31. 3. 2025 obchodně propojen pouze se slovenskou plynárenskou soustavou

⁸/ Until 31st March, 2025 it was commercially connected only to the Slovak gas system

Obrázek 30 : Figure 30

Množství vytěženého a vtačeného plynu z/do zásobníků plynu v jednotlivých měsících let 2023–2025
 Volumes of withdrawn and injected gas from/to gas storage facilities in specific months of 2023–2025



s plynem, kteří mají zajištěnou kapacitu v zásobnících plynu, realizovali těžbu a vtláčení plynu z/do zásobníků prostřednictvím nominací uskladňování. Souběžně s těmito nominacemi musí předkládat nominace přepravy, aby mohlo dojít k sesouhlasení nominací mezi provozovatelem zásobníku plynu a provozovatelem přepravní soustavy. Pro zasílání a zpracování nominací přepravy a uskladnění proto platí podobná pravidla.

Obrázek 30 ukazuje množství vytěženého a vtačeného plynu do zásobníků plynu modelem Entry–Exit v jednotlivých měsících let 2023 až 2025. Z obrázku je patrný typický průběh obou řad, tj. téměř výhradní vtláčení plynu do zásobníků v letních měsících a téměř výhradní čerpání plynu v zimním období. Celkové množství vtačeného plynu v roce 2025 bylo 31 153 GWh (v roce 2024: 19 735 GWh), celkové množství vytěženého plynu bylo 29 449 GWh (v roce 2024: 29 394 GWh).

capacity available to traders in the Czech Republic amounted to approximately 40.5 TWh. Gas traders with secured capacity in storage facilities carried out withdrawals and injections of gas from/to gas storage through storage nominations. In parallel with the storage nominations, they are required to submit transmission nominations to allow matching between Gas Storage Operators and Transmission System Operator. As a result, similar rules apply for sending and processing transmission and storage nominations.

Figure 30 documents volumes of withdrawn and injected gas from and into gas storage facilities using the Entry–Exit model in specific months of 2023–2025. The figure shows a typical trend in both lines, i.e. almost exclusive injection of gas into storage facilities in summer months and almost exclusive withdrawal of gas in winter months. In 2025, the total volume of injected gas was 31,153 GWh (19,735 GWh in 2024), and the total volume of withdrawn gas was 29,449 GWh (29,394 GWh in 2024).

Zúčtování odchylek

Obecný popis modelu

Vyhodnocení a vypořádání odchylek na trhu s plynem v roce 2025 prováděl OTE na základě energetického zákona postupem podle Pravidel trhu s plynem. Odchylky účastníků trhu s plynem se vyhodnocují:

- každý den za předcházející plynárenský den (denní odchylky),
- po skončení měsíce za předchozí plynárenský měsíc (měsíční odchylky),
- po skončení příjmu opravných dat, tedy ve 4. měsíci po vyhodnocovaném měsíci (závěrečné měsíční odchylky).

Denní odchylka jednoho obchodníka v jednom plynárenském dni se vypočítá podle následujícího vzorce:

$$O = \sum \text{AlokaceEntry} - \sum \text{ZD} + \sum \text{ZO} - \sum \text{AlokaceExit}$$

kde:

AlokaceEntry – je součet změřeného množství plynu vstupujícího do plynárenské soustavy z hraničních předávacích stanic, přeshraničních plynovodů, virtuálních zásobníků plynu a z výroby plynu v plynárenském dni,

ZD – je součet všech závazků dodat v daném plynárenském dni do VOB, tedy např. prodej plynu druhému obchodníkovi nebo prodej na krátkodobém trhu,

ZO – je součet všech závazků odebrat v daném plynárenském dni z VOB, tedy např. nákup plynu od druhého obchodníka nebo nákup na krátkodobém trhu,

AlokaceExit – je součet změřeného množství plynu vystupujícího z plynárenské soustavy přes hraniční předávací stanice, přeshraniční plynovody, zásobníky plynu a spotřebovaného množství plynu zákazníky daného obchodníka v plynárenském dni.

Systémová odchylka (SO) celé plynárenské soustavy v daném plynárenském dni je pak rovna součtu odchylek všech obchodníků v tomto dni, a to včetně tranzitujících obchodníků, kteří nejsou SZ. Výsledky výpočtu jsou každému SZ dostupné na internetové adrese <https://portal.ote-cr.cz> a souhrnné hodnoty jsou zveřejňovány i na veřejném webu OTE.

Suma záporných denních odchylek za celý rok 2025 činila -3 960 GWh, suma kladných denních odchylek 3 706 GWh.

Spotřeba plynu v celé ČR je značně závislá na teplotě vzduchu. Obrázek 31 ukazuje tuto závislost na konkrétních hodnotách spotřeby plynu, které byly stanoveny v rámci agregace měřených dat a následného vyhodnocení odchylek jednotlivých SZ v průběhu roku 2025. Zvláště v zimních měsících je zřejmý prudký nárůst spotřeby při propadu teplot. Naopak v letních měsících je závislost spotřeby na teplotě

Settlement of imbalances

General model description

OTE performed evaluation and settlement of imbalances on the gas market in 2025 pursuant to the Energy Act in accordance with the Gas Market Rules. Market participants' imbalances are evaluated as follows:

- daily for each preceding gas day (daily imbalances),
- after the end of the month for the previous gas month (monthly imbalances),
- after the end of the receipt of data-related claims, i.e. the fourth month following the evaluated month (final monthly imbalances).

Any trader's daily imbalance for one gas day is calculated according to the following formula:

$$O = \sum \text{AllocationEntry} - \sum \text{OS} + \sum \text{OT} - \sum \text{AllocationExit}$$

where:

AllocationEntry – is the sum of metered volumes of gas entering the gas system from border delivery stations, cross-border gas ducts, virtual gas storage facilities and gas producing facilities on the relevant gas day,

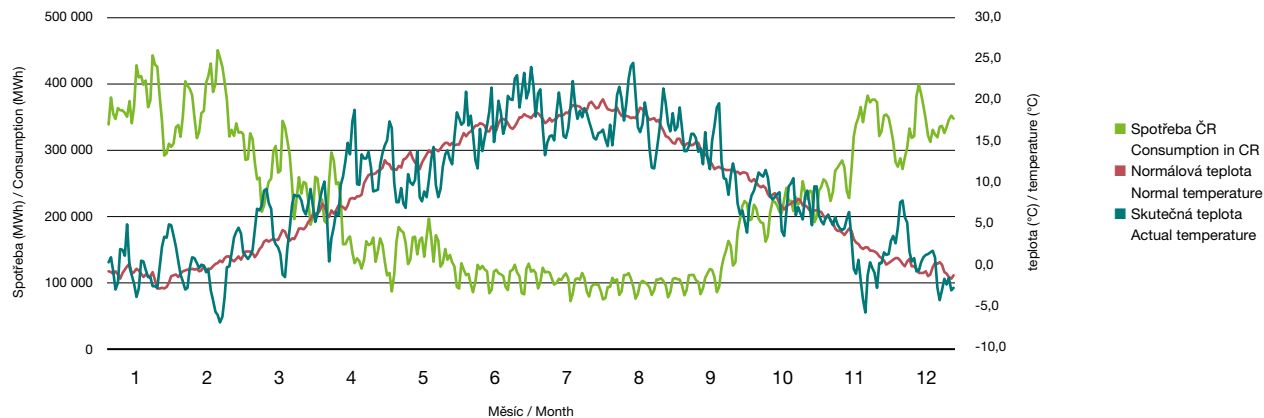
OS – is the sum of all obligations to supply at VTP on the relevant gas day, such as sale of gas to another trader or sale on the short-term gas market,

OT – is the sum of all obligations to take at VTP on the relevant gas day, such as purchase of gas from another trader or purchase on the short-term gas market,

AllocationExit – is the sum of metered volumes of gas exiting the gas system through border delivery stations, cross-border gas ducts, virtual gas storage facilities, and volumes of gas consumed by the trader's customers on the relevant gas day.

The system imbalance (SI) of the entire gas system on the relevant gas day equals a sum of all traders' imbalances on the same gas day, including traders with transit contracts only that are not BRPs. Results of the calculation are available for each balance responsible party at <https://portal.ote-cr.cz> and summarized values are also posted on OTE's public website. In 2025, the sum of negative imbalances amounted to -3,960 GWh and the sum of positive imbalances amounted to 3,706 GWh.

Gas consumption in the Czech Republic largely depends on air temperature. Figure 31 illustrates this dependence on the specific values of gas consumption determined within the framework of metered data aggregation and subsequent evaluation of imbalances of the particular balance responsible party in 2025. In winter especially, there is demonstrably rapid growth in consumption when temperatures decline. Conversely, in summer months the dependence of consumption on temperature is very low; daily consumption is stable at around 100,000 MWh, which

Obrázek 31 : Figure 31**Spotřeba plynu v průběhu roku 2025 v porovnání se skutečnou a normálovou teplotou**
Gas consumption in 2025 compared to actual and normal temperatures

minimální; spotřeba se stabilizuje na denní hodnotě kolem 100 000 MWh, na které se podílejí zejména technologická spotřeba plynu v průmyslu, provoz elektráren vyrábějících elektřinu z plynu a dále spotřeba plynu na vaření a ohřev teplé užitkové vody. V tomto období lze rovněž pozorovat vliv pracovního týdne na průběh spotřeby.

Obrázek 31 poskytuje též srovnání skutečných a normálových teplot^{9/}. Celková skutečná spotřeba všech subjektů zúčtování dosáhla v roce 2025 hodnoty 78 817 184 MWh^{10/}, tj. po zaokrouhlení 78,8 TWh, tedy o 5,2 TWh více než v roce 2024 (73,6 TWh) a o 21,5 TWh méně než v předkrizovém roce 2021 (100,3 TWh). Obrázek 32 ukazuje průběh celkové spotřeby plynu v ČR v jednotlivých měsících let 2021 až 2025 spolu s procentuálním vyjádřením meziročních úspor plynu. Spotřeba plynu za celý rok 2025 vzrostla o téměř 8 % oproti roku 2024. Lze konstatovat, že potenciál úspor plynu v ČR, který souvisel s vysokými cenami plynu díky jeho nedostatku na evropském trhu v krizových letech 2022 a 2023, byl již vyčerpán. Dochází tak k pozvolnému nárůstu spotřeby plynu ve všech segmentech ekonomiky kromě spotřeby domácností.

includes in particular technological gas consumption in industry, operation of power plants producing electricity from gas, as well as gas consumption for cooking and hot water preparation. During this period, the effect of the working week on the course of consumption can also be observed.

Figure 31 also provides a comparison of actual and normal temperatures^{9/}. In 2025, the total actual consumption of all balance responsible parties reached the value of 78,817,184 MWh^{10/}, after rounding it up to 78.8 TWh, i.e. by 5.2 TWh more than 2024 (73.6 TWh), and by 21.5 TWh less than in pre-crisis year 2021 (100.3 TWh). Figure 32 shows the course of total gas consumption in the Czech Republic in the specific months of 2021 to 2025 together with the percentage expression of year-on-year gas savings. Gas consumption for the entire year 2025 increased by almost 8% compared to 2024. It can be stated that the potential for gas savings in the Czech Republic, which was linked to high gas prices due to its shortage on the European market in the crisis years of 2022 and 2023, has already been exhausted. Thus, there is a gradual increase in gas consumption in all segments of the economy except household consumption.

^{9/} Normálovou teplotou v plynárenství se od 1. 1. 2025 rozumí průměr denních teplot vzduchu z let 1994–2023 vypočítaný z údajů všech měřicích stanic ČHMÚ položených v nadmořské výšce do 700 m n. m. Do 31. 12. 2024 vycházela normálová teplota z let 1989–2018

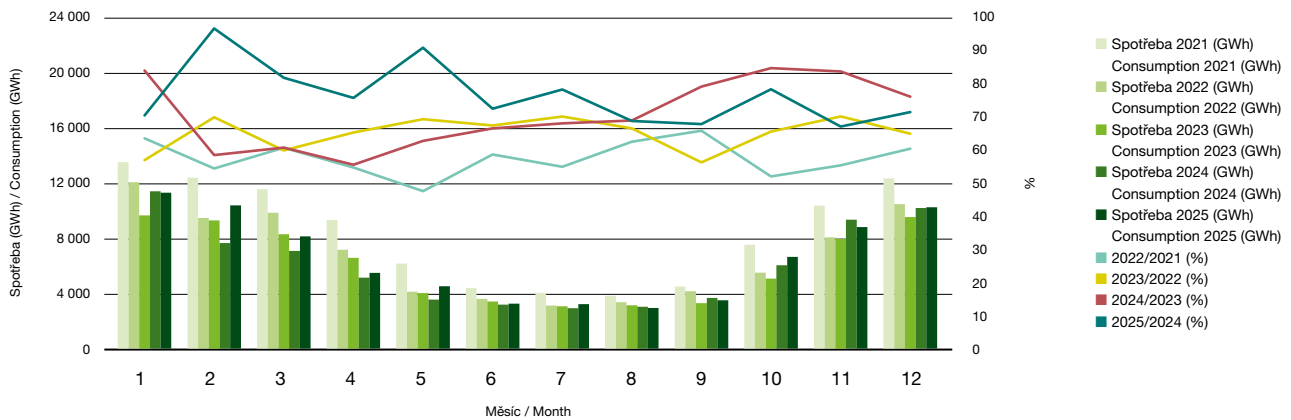
^{10/} Hodnota spotřeby publikovaná ERÚ může zahrnovat i spotřebu v ostrovních provozech, proto se mohou údaje OTE a ERÚ mírně odlišovat

^{9/} Until 31st December 2024, the normal temperature in the gas industry was understood to be the average of daily air temperatures from 1989–2018 calculated from data from all CHMI measuring stations located at an altitude of up to 700m above sea level. From 1st January 2025, the normal temperature is based on the years 1994–2023.

^{10/} Volumes of consumption published by ERO may include consumption in island systems, therefore OTE and ERO data may slightly differ.

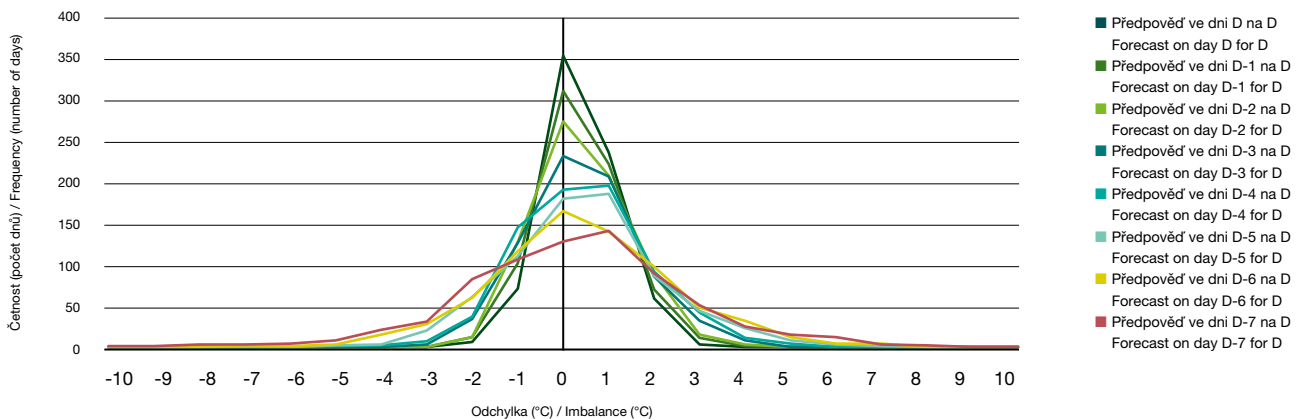
Obrázek 32 : Figure 32

Spotřeba plynu v ČR v jednotlivých měsících let 2021–2025
Gas consumption in CR in specific months of 2021–2025



Obrázek 33 : Figure 33

Statistika přesnosti předpovědi skutečné teploty v průběhu let 2024–2025
Statistics of accuracy of forecasts of actual temperatures for 2024–2025



Od roku 2011 přijímá OTE každý den od Českého hydrometeorologického ústavu (ČHMÚ) předpověď teploty vzduchu pro celé území ČR na následujících sedm dnů. Obrázek 33 ukazuje statistiku přesnosti těchto předpovědí vzhledem ke skutečným teplotám. Graf respektuje normální (Gaussovo) rozdělení se střední hodnotou kolem nuly a klesajícím rozptylem s přibližujícím se dnem, pro který je předpověď provedena. Statistika byla vypracována za 731 dnů v období od 1. 1. 2024 do 31. 12. 2025. Je zřejmé, že předpovědní model je obecně chladnější. To je způsobeno tím, že skutečné denní teploty pro plynárenství jsou vypočítány z údajů všech měřicích stanic ČHMÚ položených v nadmořské výšce do 700 m n. m., zatímco předpověď teplot s tímto omezením nepracuje.

Since 2011 OTE has been receiving from the Czech Hydro meteorological Institute (CHMI) daily forecasts of air temperatures for the entire territory of the Czech Republic for the next seven days. Figure 33 presents statistics of the forecast accuracy in relation to actual temperatures. The chart observes normal (Gaussian) distribution with the median value around zero and with a descending variance as the day of forecast approaches. The statistics were prepared for 731 days in the period from 1st January, 2024 to 31st December, 2025. It appears that the forecast model generally predicts lower temperatures. This is due to the calculation of actual daily temperatures for the gas market from data of all CHMI measuring stations located below 700 metres above sea level, whereby temperature forecasts are not limited in this way.

Principy vyhodnocování a zúčtování odchylek

Na rozdíl od trhu s elektřinou, kde jsou veškeré odchylky vypořádány finančně za cenu stanovenou v závislosti na směru a velikosti systémové odchylky, je v plynárenství možné při vyhodnocování a vypořádávání odchylek využít tzv. flexibilitu prostřednictvím akumulace (linepack flexibility service). Díky ní je umožněna oscilace obchodní pozice subjektů zúčtování v rámci stanovené výše flexibility tak, že pokud nejsou překročeny tyto meze, nejsou generovány dodatečné náklady na vyrovnávání vzniklých odchylek. Flexibilita prostřednictvím akumulace je tak jediným nástrojem, který umožňuje subjektům zúčtování využívat přirozenou vlastnost plynárenské soustavy, a to změnu akumulace, která nemá vliv na bezproblémové a bezpečné provozování plynárenské soustavy. Tato flexibilita je poskytována zdarma těm subjektům zúčtování, které mají rezervovanou kapacitu na hraničních bodech nebo bodech zásobníků plynu (pouze však tehdy, pokud na nich pro daný plynárenský den neplatí alokační pravidlo OBA zajišťující rovnost nominace a alokace), a subjektům zúčtování odpovědným za odchylku v jednotlivých odběrných místech zákazníků.

Tabulka 4 udává alokační pravidla, která platila ke konci roku 2025 na hraničních bodech přepravní soustavy (včetně virtuálních), přeshraničních plynovodech a virtuálních zásobnicích plynu (VZP).

Tabulka 4 : Table 4

Alokační pravidla na HPS, PPL a VZP ke konci roku 2025
Allocation rules at BDS, CGD and VGS at the end of 2025

HPS/PPL/VZP / BDS/CGD/VGS	Vstup / Entry	Výstup / Exit
HPS VIP Waidhaus – OGE / BDS VIP Waidhaus – OGE	OBA	OBA
HPS Lanžhot / BDS Lanžhot	OBA	OBA
HPS VIP Brandov – GASPOOL / BDS VIP Brandov – GASPOOL	OBA	OBA
HPS Český Těšín / BDS Český Těšín	OBA	OBA
PPL Laa CZ–AT / CGD Laa CZ–AT	Pro rata	Pro rata
PPL Branice CZ–PL / CGD Branice CZ–PL	Pro rata	Pro rata
PPL Bärenstein CZ–DE / CGD Bärenstein CZ–DE	Pro rata	Pro rata
VZP Gas Storage CZ / VGS Gas Storage CZ	OBA	OBA
VZP MND Energy Storage / VGS MND Energy Storage	OBA	OBA
VZP MND Gas Storage / VGS MND Gas Storage	OBA	OBA
VZP SPP Storage / VGS SPP Storage	OBA	OBA

Principles of evaluation and settlement of imbalances

Unlike imbalance settlement in the electricity market, where all imbalances are subject to financial settlement at a price determined in accordance with the direction and quantity of the system imbalance, the gas market allows imbalances to be evaluated and settled using a line-pack flexibility service. It facilitates oscillations of trading positions of balance responsible parties within the flexibility limit so that no additional costs of managing gas imbalances are incurred unless these limits are exceeded. The line-pack flexibility service is, therefore, the only tool allowing balance responsible parties to make use of the inherent capability of the gas system, which is line-pack change that has no impact on the smooth and secure operation of the gas system. The flexibility service is provided free to those balance responsible parties that have a reserved capacity at border points or at gas storage points (unless the allocation rule OBA ensuring nomination and allocation balance applies for the relevant gas day), and those balance responsible parties responsible for imbalances at specific customer points of delivery.

Table 4 specifies allocation rules applicable at the end of 2025 at transmission system interconnection points, including virtual interconnection points, cross-border gas ducts and virtual gas storage facilities (VGS).

Velikost poskytované flexibility je primárně odvozena od velikosti rezervovaných kapacit u bodů s průběhovým měřením typu A a B nebo náhradním způsobem u odběrných míst s neprůběhovým měřením typu C a CM. Výši poskytované flexibility však může provozovatel přepravní soustavy denně upravovat v závislosti na využití přepravních kapacit. Čím více jsou přepravní kapacity hraničních bodů přepravní soustavy využity, tím menší je flexibilita poskytovaná subjektům zúčtování.

Na vstupních a výstupních bodech přepravní soustavy a VZP je subjektům zúčtování poskytována tzv. základní úroveň flexibility, kterou může provozovatel přepravní soustavy pro příslušný plynárenský den snížit aktivací jedné ze tří snížených úrovní. Poskytovaná flexibilita se podle zvolené úrovně pohybuje v rozmezí od 0,4 % do 0,1 % z rezervované kapacity na hraničním bodě nebo na bodě zásobníku plynu v obou směrech, na výstupních bodech přeshraničních plynovodů v rozmezí od 3,4 % do 1,1 % a na odběrných místech zákazníků v rozmezí od 3,9 % do 1,3 % z rezervované kapacity na daném bodě. Celková velikost přidělené flexibility tedy závisí na aktuálních technických možnostech přepravní soustavy s ohledem na dodržení bezpečného, spolehlivého a hospodárného provozu.

Každému subjektu zúčtování je v systému OTE evidován tzv. „účet flexibility“ a „bilanční účet odchylek“. Každému novému subjektu zúčtování je při registraci nastaven výchozí stav bilančního účtu odchylek subjektu zúčtování na nulovou hodnotu, přičemž stav tohoto účtu je každý den operátorem trhu aktualizován podle výsledku vyhodnocení odchylek.

Počáteční stav účtu odchylek subjektu zúčtování pro daný plynárenský den dodávky je roven stavu účtu odchylek subjektu zúčtování po předcházejícím plynárenském dni. Lze říci, že stav účtu odchylek subjektu zúčtování odpovídá množství plynu, které má subjekt zúčtování do/ze soustavy dodat/odebrat tak, aby bylo jeho saldo plynu v plynárenské soustavě rovno nule.

Konečný stav bilančního účtu odchylek subjektu zúčtování na konci plynárenského dne je stanoven jako součet počátečního stavu bilančního účtu odchylek subjektu zúčtování na začátku plynárenského dne a denní odchylky subjektu zúčtování, pokud je tento součet v rámci flexibility subjektu zúčtování.

The size of the provided flexibility is primarily derived from the size of the reserved capacities at points with continuous measurement of type A and B or alternatively at consumption points with non-continuous measurement of type C and CM. However, the amount of flexibility provided may be adjusted daily by the Transmission System Operator depending on the utilization of transmission capacities. The more the transmission capacities of border points of the transmission system are used, the lesser is the flexibility provided to balance responsible parties.

At the entry and exit points of the transmission system and VGS, the so-called basic level of flexibility is provided to balance responsible parties, which the Transmission System Operator can reduce for the relevant gas day by activating one of the 3 reduced levels. Depending on the chosen level, the provided flexibility ranges from 0.4% to 0.1% of the reserved capacity at the border point or at the gas storage point in both directions, at the exit points of cross-border gas ducts in the range from 3.4% to 1.1% and at customer points of delivery in the range from 3.9% to 1.3% of the reserved capacity at the given point. The total amount of flexibility allocated therefore depends on the current technical capabilities of the transmission system with regard to maintaining safe, reliable and economical operation.

Each balance responsible party has a “flexibility account” and an “aggregated account of imbalances” registered in the OTE system. Upon registration, the default balance of the aggregated account of imbalances is set at zero value for each BRP, whereby the Market Operator updates the balances of the account each day based on the results of the evaluation of imbalances.

The initial balance of the aggregated account of imbalances of a balance responsible party for the relevant gas day of delivery equals the balance of the balance responsible party's aggregated account of imbalances after the previous gas day. It can be said that the balance of the balance responsible party's aggregated account of imbalances corresponds to the quantity of gas that the balance responsible party must supply to/ off-take from the gas system to make its gas balance in the gas system equal zero.

The final balance of the aggregated account of imbalances of a balance responsible party at the end of the gas day is defined as the sum of the initial balance of the balance responsible party's aggregated account of imbalances at the beginning of the gas day and the daily imbalance of the balance responsible party provided the sum is within the flexibility limit of the respective balance responsible party.

V případě, že je stav bilančního účtu odchylek subjektu zúčtování mimo flexibilitu subjektu zúčtování, je hodnota tohoto překročení rovna dennímu vyrovnávacímu množství subjektu zúčtování a toto množství je vyrovnáno finančně za jednotkovou cenu. To však neplatí, pokud subjekt zúčtování nakoupí nevyužitou flexibilitu v potřebné výši (tj. na pokrytí celého denního vyrovnávacího množství) na trhu s nevyužitou flexibilitou.

Trh s nevyužitou flexibilitou představuje platformu, která umožňuje tržním způsobem přímo mezi jednotlivými subjekty zúčtování vypořádat takové odchylky, které sice překračují flexibilitu subjektu zúčtování, avšak v rámci celkové pozice plynárenské soustavy nepředstavují situaci, která by vyžadovala vyrovnávací akci provozovatele přepravní soustavy. Motivací subjektů zúčtování k účasti na tomto trhu s nevyužitou flexibilitou je předejít finančnímu vypořádání denního vyrovnávacího množství. Pokud však bude existovat taková systémová odchylka (suma všech denních odchylek subjektů zúčtování a zahraničních účastníků), která by mohla zapříčinit stav soustavy vyžadující vyrovnávací akci provozovatele přepravní soustavy, pak je principy trhu s nevyužitou flexibilitou zajištěno, že takovouto odchylku nebude možné na trhu s nevyužitou flexibilitou uplatnit (tj. nebude možné získat nevyužitou flexibilitu jiných subjektů zúčtování pro její pokrytí) a subjekt zúčtování tak zaplatí za odchylku nad svou flexibilitu použitelnou cenu. Trh s nevyužitou flexibilitou tedy znamená další obchodní příležitost pro subjekty zúčtování.

Nevyužitá flexibilita každého subjektu zúčtování je pro příslušný plynárenský den stanovena jako rozdíl mezi aktuálním stavem účtu flexibility tohoto subjektu zúčtování (před uzávěrkou trhu s nevyužitou flexibilitou) a velikostí flexibility poskytované pro příslušný den tomuto subjektu zúčtování s respektováním směru prodávané a nakupované flexibility. Nicméně, tato nevyužitá flexibilita nemůže překročit dvojnásobek přidělené flexibility pro příslušný plynárenský den.

Konečný stav bilančního účtu odchylek subjektu zúčtování je tedy součet počátečního stavu účtu odchylek subjektu zúčtování na začátku plynárenského dne, denní odchylky subjektu zúčtování a denního vyrovnávacího množství subjektu zúčtování s respektováním znaménkové konvence. Pro názornost je práce s bilančním účtem odchylek, flexibilitou a denním vyrovnávacím množstvím ve čtyřech po sobě jdoucích dnech zjednodušeně znázorněna na obrázku 34.

In the event the balance of the aggregated account of imbalances of a balance responsible party exceeds the flexibility limit of that balance responsible party, the excess amount equals the daily imbalance quantity of the balance responsible party, and this amount is settled financially at an applicable price. This procedure does not apply if the balance responsible party purchases the necessary amount of unused flexibility (i.e. to cover the entire daily imbalance quantity) on the unused flexibility market.

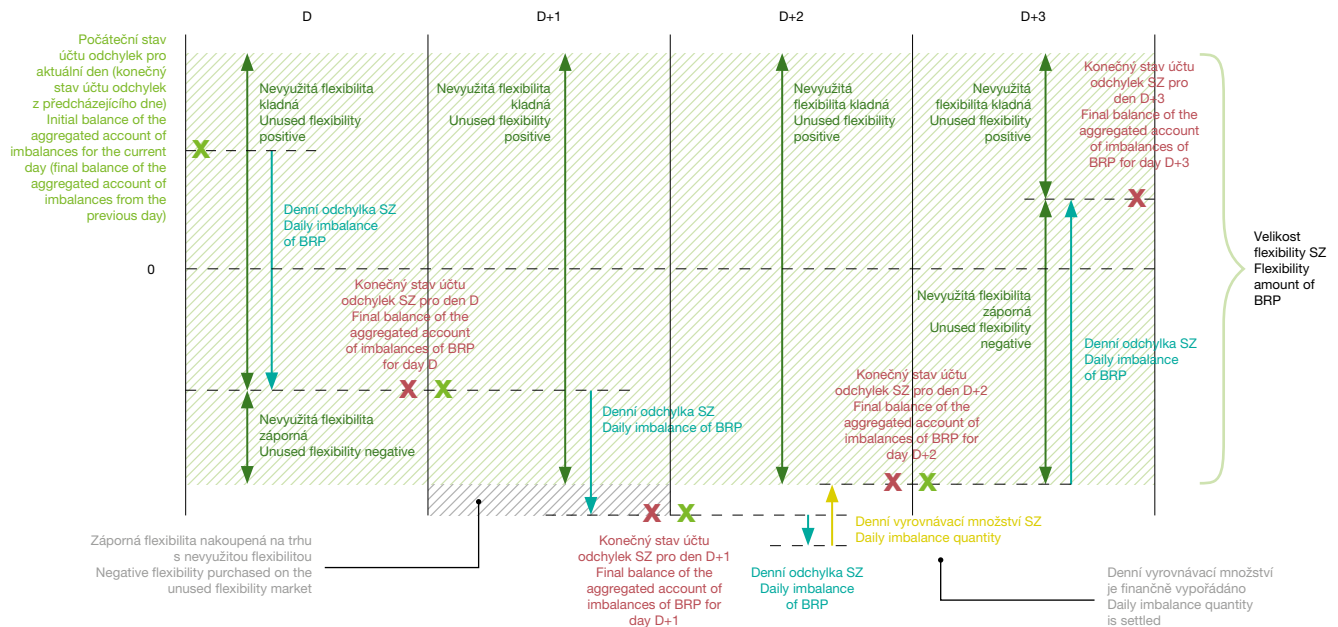
The unused flexibility market is a platform that enables individual balance responsible parties to settle imbalances exceeding the flexibility limit of the balance responsible party directly with each other through a market-based mechanism, but in view of the overall position of the gas system the imbalances do not represent a situation that would require a balancing action of the TSO. Balance responsible parties are motivated to participate in the unused flexibility market to prevent financial settlement of the daily imbalance quantity. However, if a system imbalance (the sum of all daily imbalances of balance responsible parties and foreign participants) occurs that could lead to the gas system requiring a balancing action of the Transmission System Operator, the rules of the unused flexibility market ensure that such an imbalance cannot be used on the unused flexibility market (i.e. it will not be possible to acquire unused flexibility of other balance responsible parties to cover the imbalance), and the balance responsible party will pay an applicable price for this imbalance exceeding the flexibility limit. Therefore, the unused flexibility market offers balance responsible parties another business opportunity.

Unused flexibility of every balance responsible party is determined for the relevant gas day as the difference between the current balance of the flexibility account of the relevant balance responsible party (prior to the close of the unused flexibility market) and the amount of flexibility provided for the relevant day to this balance responsible party, while respecting the direction of the purchased and sold flexibility. However, this unused flexibility cannot exceed twice the provided flexibility for the relevant gas day.

The final balance of the aggregated account of imbalances of a balance responsible party is thus the sum of the initial balance of the aggregated account of imbalances of the balance responsible party at the beginning of the gas day, daily imbalances of the balance responsible party and the daily imbalance quantity of the balance responsible party, while respecting the convention for positive/negative signs. For illustration, Figure 34 documents in a simplified manner how to work with the aggregated account of imbalances, flexibility and daily imbalance quantity on four consecutive days.

Obrázek 34 : Figure 34

Účet odchylek s dokoupenou nevyužitou flexibilitou Imbalance account with purchased unused flexibility



Na obrázku 34 je zobrazena situace, při které je SZ přidělena, resp. vypočítána podle pravidel popsanych výše určitá velikost flexibility (viz zelená šrafovaná oblast). Subjekt zúčtování se na počátku dne D pohybuje svým účtem odchylek v kladné oblasti flexibility (viz počáteční stav účtu odchylek). Denní odchylka subjektu zúčtování je ve dni D záporná, čímž se jeho účet odchylek dostane do záporné oblasti flexibility (viz konečný stav účtu odchylek pro den D). Subjektu zúčtování zbývá za den D kladná a záporná nevyužitá flexibilita, kterou může prodat na organizovaném trhu s nevyužitou flexibilitou. Ve dni D+1 subjekt zúčtování způsobí opět zápornou denní odchylku (například obchodník nakoupil méně, než činila spotřeba jeho zákazníků). Tím se však jeho účet odchylek ve dni D+1 dostane mimo svou (přidělenou) flexibilitu. Aby se vyvaroval finančního vypořádání denního vyrovnávacího množství ve dni D+1, musel tento subjekt zúčtování nakoupit prostřednictvím trhu s nevyužitou flexibilitou volnou zápornou nevyužitou flexibilitu jiného subjektu zúčtování (viz šedá šrafovaná oblast). Konečný stav účtu odchylek subjektu zúčtování ve dni D+1 je tedy na hranici celkové (součet přidělené a dokoupené) flexibility subjektu zúčtování. Ve dni D+2 subjekt zúčtování opět způsobil mírnou zápornou denní odchylku, čímž se ještě více vzdálil svému pásmu flexibility. Nicméně v tomto dni se subjektu zúčtování

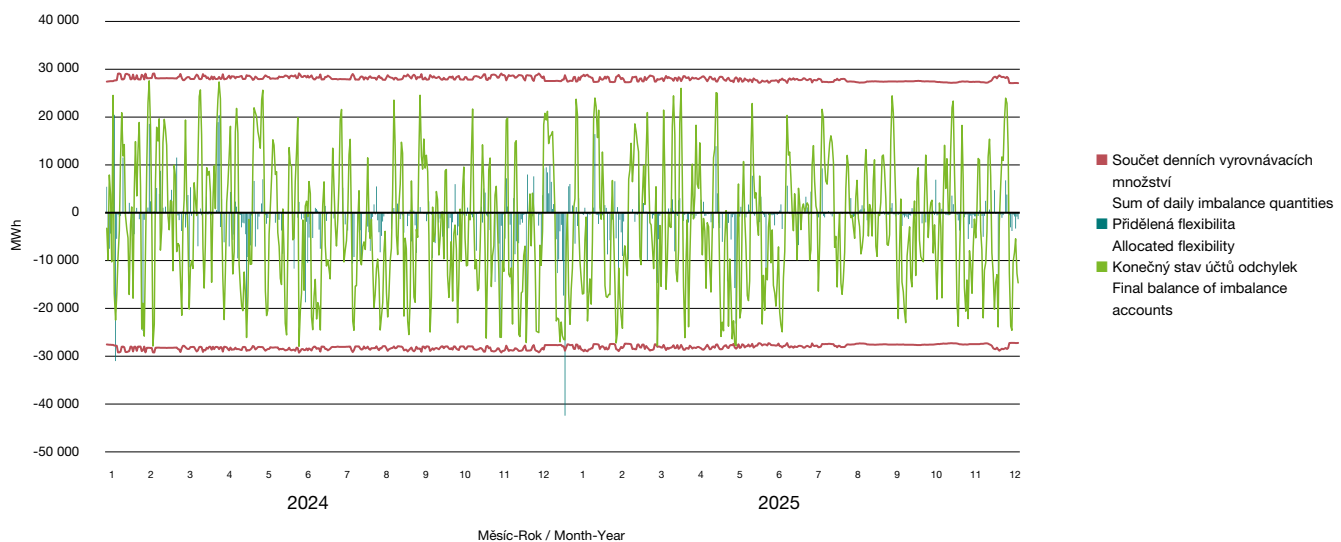
Figure 34 shows a situation where a certain flexibility amount (see the green shaded field) is assigned to or more precisely calculated for a BRP according to the rules above. At the beginning of day D, the balance responsible party's aggregated account of imbalances is in the positive flexibility range (see the initial balance of the aggregated account of imbalances). The daily imbalance of the balance responsible party on day D is negative, which shifts the imbalance account to the negative flexibility range (see the final balance of the aggregated account of imbalances for day D). On day D, the balance responsible party has both positive and negative unused flexibility available, which it may sell on the organized unused flexibility market. On day D+1 the balance responsible party again causes a negative daily imbalance (e.g. a trader purchased less than the volume of consumption of its customers). This, however, will shift its imbalance account on day D+1 outside its (assigned) flexibility range. To avoid financial settlement of the daily imbalance quantity on day D+1, the balance responsible party had to purchase on the unused flexibility market free unused negative flexibility of another balance responsible party (see grey shaded area). The final balance of the imbalance account of the balance responsible party on day D+1 is therefore just within the limit of the overall (the sum of assigned and purchased flexibility of the balance responsible

nepodařilo nakoupit zápornou nevyužitou flexibilitu jiného subjektu zúčtování – vzniklo denní vyrovnávací množství subjektu zúčtování, které musí subjekt zúčtování vypořádat s operátorem trhu finančně za tzv. použitelnou cenu. Za povšimnutí stojí, že ve dni D+2 (ale i ve dni D+1) zbyla subjektu zúčtování kladná nevyužitá flexibilita ve výši dvojnásobku poskytované flexibility, kterou může prodat na organizovaném trhu s nevyužitou flexibilitou. Aby se účet odchylek subjektu zúčtování nedostal ve dni D+3 znovu mimo svou (přidělenou) flexibilitu, musí být subjekt zúčtování ve dni D+3 buď vyrovnán (jeho denní odchylka bude nulová), nebo musí způsobit menší kladnou denní odchylku. Pokud by byla tato denní odchylka záporná nebo velká kladná, subjekt zúčtování by se dostal svým účtem odchylek opět mimo svou flexibilitu s rizikem potřeby opětovného dokoupení buď záporné, nebo kladné nevyužitě flexibility. Konečný stav účtu odchylek subjektu zúčtování ve dni D+3 je opět v rámci jeho (přidělené) flexibility.

party. On day D+2 the balance responsible party again caused a moderate daily negative imbalance and moved even further outside its flexibility range. However, on this day the balance responsible party failed to purchase unused negative flexibility of another balance responsible party, resulting in the balance responsible party's daily imbalance quantity that the balance responsible party had to settle with the Market Operator at an applicable price. It should be noted that on day D+2 (but on day D+1 as well) the balance responsible party had a quantity of unused positive flexibility twice the amount of provided flexibility that could be sold on the organized unused flexibility market. To keep the aggregate account of imbalances of the balance responsible party on day D+3 within the (assigned) flexibility range, the balance responsible party must be either balanced on day D+3 (its daily imbalance quantity is zero), or it must cause a lesser positive daily imbalance. Should the daily imbalance be negative or, conversely, large positive, the balance responsible party's aggregate account of imbalances would not stay within its flexibility limit and there would be a risk of the need to repeatedly purchase either negative or positive unused flexibility. The final balance of the aggregated account of imbalances of the balance responsible party on day D+3 is back within its (assigned) flexibility range.

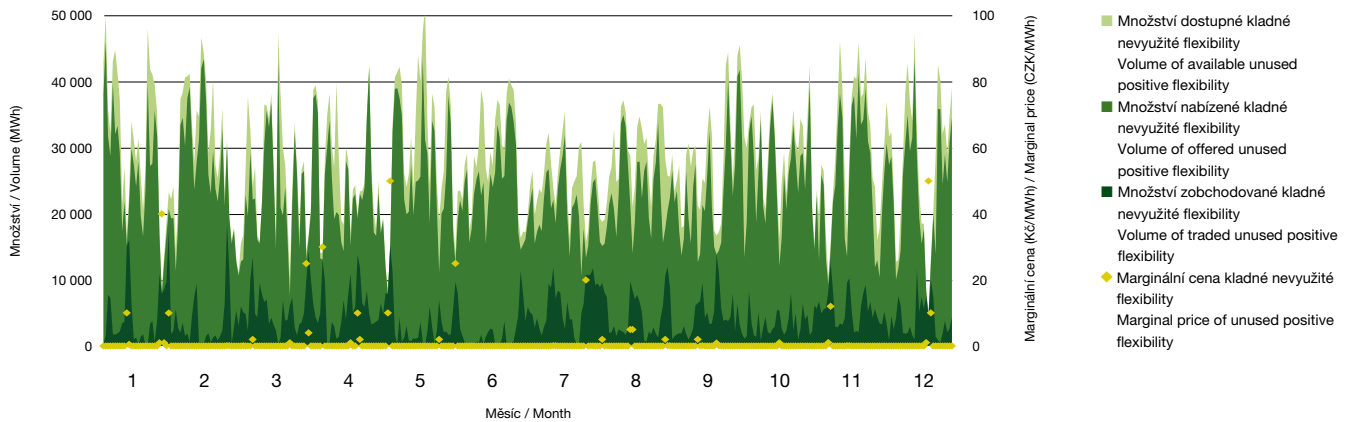
Obrázek 35 : Figure 35

Přidělená flexibilita, konečný stav účtů odchylek a součet denních vyrovnávacích množství všech SZ v průběhu let 2024 až 2025
Allocated flexibility, final balances of imbalance accounts and the sum of daily imbalance quantities of all BRPs from 2024 to 2025



Obrázek 36 : Figure 36

Výsledky obchodování na trhu s kladnou nevyužitou flexibilitou v průběhu roku 2025
Results of trading on the unused positive flexibility market in 2025



Obrázek 35 ukazuje vývoj konečných bilančních účtů odchylek všech SZ, množství přidělené flexibility a součet denních vyrovnávacích množství všech SZ v průběhu let 2024 a 2025. Z obrázku vyplývá, že v průběhu roku 2025 nebyla použita jiná než základní úroveň flexibility. Veškeré odchylky přesahující dostupnou flexibilitu subjektu zúčtování v rámci daného plynárenského dne představují denní vyrovnávací množství subjektu zúčtování.

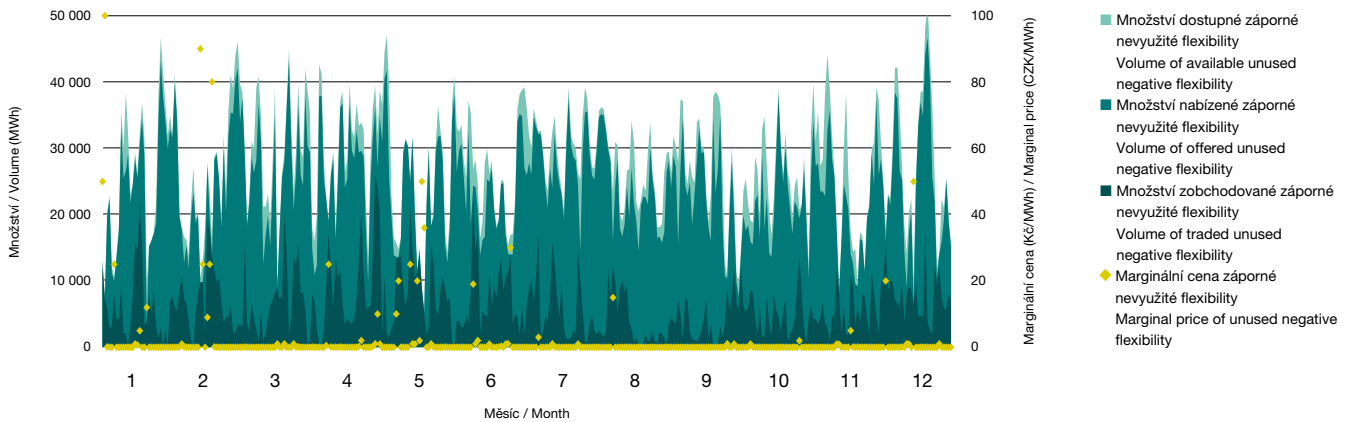
Trh s nevyužitou flexibilitou organizuje OTE v měně Kč na principu sesouhlasení křivek nabídky a poptávky každý plynárenský den za předchozí plynárenský den. Jde v podstatě o 2 samostatné trhy – trh s kladnou nevyužitou flexibilitou a trh se zápornou nevyužitou flexibilitou, kde může dojít k nákupu i prodeji kladné/záporné nevyužité flexibility mezi subjekty zúčtování. Výsledky obchodování na trhu s kladnou nevyužitou flexibilitou v průběhu roku 2025 ukazuje obrázek 36, výsledky obchodování na trhu se zápornou nevyužitou flexibilitou jsou znázorněny na obrázku 37. Z obou obrázků vyplývá, že je na trhu s nevyužitou flexibilitou nabízen vysoký podíl dostupné nevyužité flexibility.

Figure 35 shows the evolution of the final balance sheet accounts of all BRPs, the amount of flexibility allocated and the sum of the daily balancing amounts of all BRPs during the years 2024 to 2025. The figure shows that only basic level of flexibility was used during 2025. All imbalances exceeding the available flexibility of the balance responsible party within a given gas day represent the daily balancing amount of the balance responsible party

OTE organizes the unused flexibility market in CZK currency on the principle of matching supply and demand curves each gas day for the preceding gas day. Essentially, there are two separate markets – the unused positive flexibility market and the unused negative flexibility market where balance responsible parties can buy and sell positive/negative unused flexibility from/to each other. Figure 36 documents the results of trading on the unused positive flexibility market and figure 37 documents the results of trading on the unused negative flexibility market in 2025. Both figures show that a high proportion of available unused flexibility is offered in the market with unused flexibility.

Obrázek 37 : Figure 37

Výsledky obchodování na trhu se zápornou nevyužitou flexibilitou v průběhu roku 2025
Results of trading on the unused negative flexibility market in 2025



Shrneme-li výše popsané principy, model vyhodnocování a zúčtování odchylek je koncipován tak, aby do jisté míry umožnil existenci „bezplatných“ odchylek subjektům zúčtování. Obchodníkům s plynem tak nemusejí vznikat (velké) dodatečné náklady na vyrovnávání jejich portfolií s dopadem na ceny plynu pro konečné zákazníky. Tento přístup bere ohled na přijatý informační model podle základního scénáře¹¹, kdy obchodníkům s plynem sice vznikají odchylky, které nelze ani při využití sofistikovaných predikčních mechanismů ovlivnit, nicméně poskytnutou flexibilitou a možností s ní dále obchodovat dochází k snížení nebo eliminaci vzniku denních vyrovnávacích množství, která by byla předmětem finančního vypořádání. Pravidla vyhodnocování a zúčtování odchylek jsou tedy nastavena protížně a nevytvářejí malým obchodníkům bariéry, které by jim bránily v účasti na trhu s plynem v České republice.

Summing up the foregoing rules, the model of evaluation and settlement of imbalances is designed to allow, to a certain extent, for the existence of "free" imbalances of balance responsible parties. As a result, gas traders need not incur (substantial) additional costs of balancing their portfolios with an impact on gas prices for final customers. This approach takes into account the adopted information model under the base case¹¹, where gas traders have to deal with imbalances that even the use of sophisticated prediction mechanisms cannot influence, but the available flexibility and options to trade it help to reduce or eliminate the occurrence of daily imbalance quantities subject to financial settlement. The rules of evaluation and settlement of imbalances are therefore defined to have a pro-market effect and to avoid creating barriers for small-scale traders preventing them from participating in the gas market in the Czech Republic.

^{11/} Viz článek 3 odst. 19 nařízení 312/2014, kterým se stanoví kodex sítě pro vyrovnávání plynu v přepravních sítích

^{11/} See Article 3 (19) of Regulation No. 312/2014 establishing a Network Code on Gas Balancing of Transmission Networks

Finanční vypořádání odchylek

K určení výše jednotkové ceny pro vyrovnání denního vyrovnávacího množství subjektu zúčtování (tzv. použitelná cena) platí následující pravidla:

- Pro záporné denní vyrovnávací množství se použije vyšší z těchto dvou cen v EUR:
 - nejvyšší cena relevantního nákupu provozovatele přepravní soustavy (relevantním se rozumí nákup plynu provozovatelem přepravní soustavy, který je spojený s vyrovnávací akcí), pokud tato cena existuje,
 - vážená průměrná denní cena pro plynárenský den podle Indexu OTE¹² pro příslušný den, která je zvýšena o malou cenovou úpravu, jež je funkcí systémové odchylky (výše cenové úpravy je v rozmezí 2,5-8 %¹³).
- Pro kladné denní vyrovnávací množství se použije nižší z těchto dvou cen v EUR:
 - nejnižší cena relevantního prodeje provozovatele přepravní soustavy (relevantním se rozumí prodej plynu provozovatelem přepravní soustavy, který je spojen s vyrovnávací akcí), pokud tato cena existuje,
 - vážená průměrná denní cena pro plynárenský den podle Indexu OTE¹² pro příslušný den, která je snížena o malou cenovou úpravu, jež je funkcí systémové odchylky (výše cenové úpravy je v rozmezí 2,5-8 %¹³).

Pro potřeby finančního vypořádání denního vyrovnávacího množství je použitelná cena přepočtena na Kč denním kurzem Kč/EUR vyhlášeným ČNB pro daný den (tj. pro den, za který tato cena vznikla). Na obrázku 38 je znázorněn průběh Indexu OTE a použitelných cen denních vyrovnávacích množství v průběhu roku 2025.

Financial settlement of imbalances

To determine the amount of applicable price for managing the daily imbalance quantity of the balance responsible party, the following rules apply:

- For negative daily imbalance quantity, the higher of the following two prices below shall be applied in EUR:
 - the highest price of the relevant purchase of the Transmission System Operator (relevant shall mean the purchase of gas by the Transmission System Operator associated with a balancing action) if such price exists,
 - weighted average daily price for the gas day according to the OTE Index¹² for the relevant day, increased by a minor price adjustment that represents the function of a system imbalance (the price adjustment is in the range of 2.5% – 8%¹³)
- For positive daily imbalance quantity, the lower of the two prices below shall be applied in EUR:
 - the lowest price of the relevant sale of the Transmission System Operator (relevant shall mean the sale of gas by the Transmission System Operator associated with a balancing action) if such price exists,
 - weighted average daily price for the gas day according to the OTE Index¹² for the relevant day, decreased by a minor price adjustment that represents the function of a system imbalance (the price adjustment is in the range of 2,5% – 8%¹³).

For the needs of financial settlement of the daily imbalance quantity, the applicable price is converted into CZK, using the daily CZK/EUR exchange rate published by the Czech National Bank (CNB) for the relevant day (i.e. for the day on which the price was established). Figure 38 documents the development of the OTE Index and applicable prices of daily imbalance quantities during 2025.

^{12/} Metodika stanovení indexu OTE je určena Pravidly trhu.

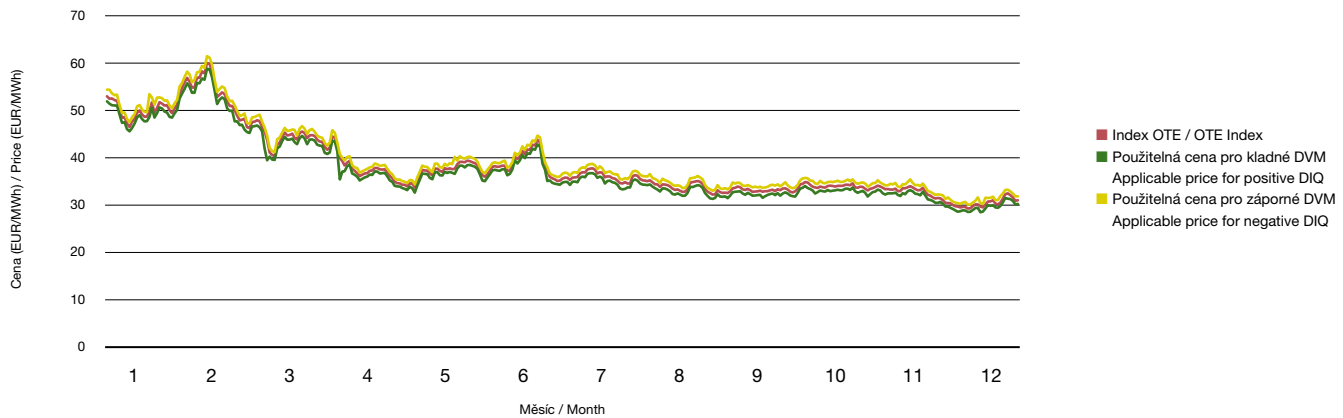
^{13/} Do 30. 6. 2025 byla výše cenové úpravy v rozmezí 2-5 %

^{12/} The methodology for determining the OTE index is governed by the Gas Market Rules

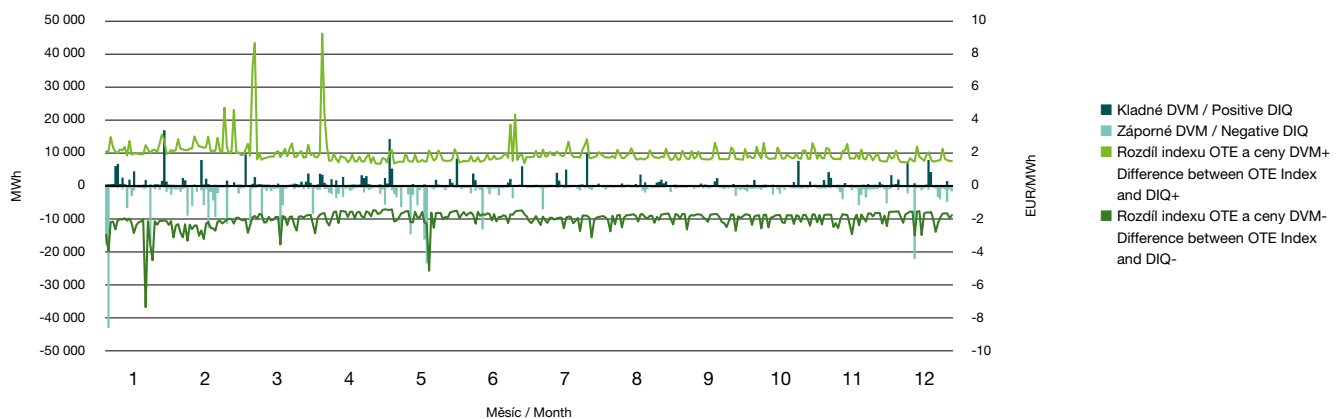
^{13/} Until 30th June 2025, the price adjustment ranged from 2% to 5%

Obrázek 38 : Figure 38

Index OTE a použitelné ceny denních vyrovnávacích množství (DVM) v průběhu roku 2025
OTE Index and applicable prices of settled daily imbalance quantities during 2025

**Obrázek 39 : Figure 39**

Denní vyrovnávací množství (DVM) a velikosti rozdílů mezi Indexem OTE a použitelnými cenami v průběhu roku 2025
Daily imbalance quantities (DIQ) and the magnitude of differences between the OTE Index and applicable prices during 2025



Na obrázku 39 je znázorněn průběh finančně vypořádaných denních vyrovnávacích množství (DVM) a velikostí rozdílů Indexu OTE a použitelných cen pro kladná nebo záporná denní vyrovnávací množství v průběhu roku 2025. Je zřejmé, že se v některých dnech roku 2025 významně odchylovaly použitelné ceny od ceny tržní (Index OTE). To je způsobeno jak realizací vyrovnávacích akcí provozovatele přepravní soustavy v příslušných dnech, tak samotnou definicí Indexu OTE, který zahrnuje cenové signály ze dvou plynárenských dnů. Kladné denní vyrovnávací množství znamená pro subjekt zúčtování přebytek plynu, za který dostane zapláceno,

Figure 39 shows the development of settled daily imbalance quantities (DIQ) and the magnitude of the differences between the OTE Index and the applicable prices for positive or negative daily imbalance quantities during 2025. It is notable that on some days in 2025 the applicable prices deviated significantly from the market price (OTE Index). This is due to both the implementation of balancing actions of the transmission system operator on the relevant days and the definition of the OTE Index itself, which includes price signals from two gas days. For a balance responsible party, positive DIQ means excess gas for which the BRP gets paid, whereas negative DIQ means a gas

záporné denní vyrovnávací množství znamená pro subjekt zúčtování nedostatek plynu, který musí uhradit. Součet všech kladných denních vyrovnávacích množství v roce 2025 činil 236 357 MWh; subjektům zúčtování bylo za toto množství operátorem trhu vyplaceno celkem 230 050 006 Kč. Součet všech záporných denních vyrovnávacích množství ve stejném období činil -500 630 MWh; subjekty zúčtování za toto množství zaplatily operátorovi trhu celkem 539 916 508 Kč.

Platby plynoucí z finančního vypořádání denních vyrovnávacích množství mezi subjekty zúčtování a operátorem trhu za použitelnou cenu jsou následně souhrnně vypořádány mezi operátorem trhu a provozovatelem přepravní soustavy.

Vznik denního vyrovnávacího množství nemusí nutně vyvolat neodkladné řešení ze strany provozovatele přepravní soustavy (tj. vyrovnávací akce). Saldo denních vyrovnávacích množství je kumulováno do tzv. konta PPS¹⁴, které obhospodařuje provozovatel přepravní soustavy i s ohledem na aktuální stav přepravní soustavy. V souladu s NC BAL musí pravidla vyrovnávání odrážet skutečné potřeby soustavy.

Index OTE je stanovován na základě cen dosažených na vnitrodenním trhu s plynem organizovaném operátorem trhu. Na obrázku 40 je znázorněn průběh Indexu OTE a ceny realizované na burze EEX v Německu (Within-Day Reference Price pro zónu NCG¹⁵, resp. THE¹⁶) v průběhu let 2021 až 2025. Za povšimnutí stojí obecně velká volatilita na trzích a několik cenových špiček dosahujících maxima přesahujícího 300 EUR/MWh koncem srpna 2022. Tyto cenové výkyvy souvisely s několika faktory zejména však s geopolitickou situací kolem války na Ukrajině, zastavováním dodávek plynu ze strany Ruska do Evropy v kombinaci se zvýšenou poptávkou plynu pro výrobu elektřiny jako náhradou za odstavené jaderné elektrárny v Německu a Francii, sabotáží na podmořských plynovodech Nord Stream 1 a 2 a rovněž s počasím, kvůli kterému nebylo možné v některých obdobích roku 2022 vyrábět dostatek energie z obnovitelných zdrojů pro pokrytí spotřeby v některých evropských zemích. V průběhu roku 2023 došlo k celoevropskému poklesu cen plynu a jejich stabilizaci zejména díky dostatečné nabídce plynu v rámci EU (LNG, norský plyn) a přetrvávajícím úsporám ve spotřebě. V průběhu roku 2024 lze

shortage for which the BRP must pay. The sum of all positive daily imbalance quantities in 2025 amounted to 236,357 MWh and the Market Operator paid balance responsible parties a total of CZK 230,050,006 for these quantities. The sum of all negative daily imbalance quantities in the same period amounted to -500,630 MWh; and balance responsible parties paid the Market Operator a total of CZK 539,916,508.

Payments arising from the settlement of daily imbalance quantities between balance responsible parties and the Market Operator at an applicable price are subsequently settled in aggregate between the Market Operator and the TSO.

Any emergence of daily imbalance quantity does not create an immediate need for the Transmission System Operator to provide a solution (i.e. a balancing action). The balance of daily imbalance quantities is cumulated into a TSO's account¹⁴, administered by the Transmission System Operator with regard to the current state of the transmission system. In accordance with the NC BAL, the balancing rules must meet the actual system needs.

The OTE index is determined on the basis of prices achieved on the intraday gas market organized by the Market Operator. Figure 40 shows the development of the OTE Index and the prices realized on the EEX stock exchange in Germany (Within-Day Reference Price for the NCG¹⁵, or THE¹⁶ zone respectively) during the years 2021 to 2025. Notable is the generally high volatility of the markets and several price peaks over 300 EUR/MWh in late August 2022. These price fluctuations were linked to several factors, such as the geopolitical situation surrounding the war in Ukraine and Russia cutting the gas supply to Europe, combined with increased demand for gas for electricity production to make up for the decommissioned nuclear power plants in Germany and France, the sabotage of the Nord Stream 1 and 2 subsea pipelines, as well as weather that made it impossible to produce enough renewable energy to cover the consumption in some European countries during certain periods of 2022. In the course of 2023, there was a Europe-wide drop in gas prices and their stabilization mainly thanks to the sufficient supply of gas within the EU (LNG, Norwegian gas) and ongoing savings in the consumption. During 2024, a gradual increase

^{14/} Více o kontu provozovatele v části Vyrovnávací akce

^{15/} Net Connect Germany, společná obchodní zóna několika provozovatelů přepravních soustav na jihu Německa, od 1. 10. 2021 sloučená se severoněmeckou zónou GasPool (GPL) do společné obchodní zóny Trading Hub Europe (THE)

^{16/} Trading Hub Europe, od 1. 10. 2021 operátor trhu pro celou oblast Německa

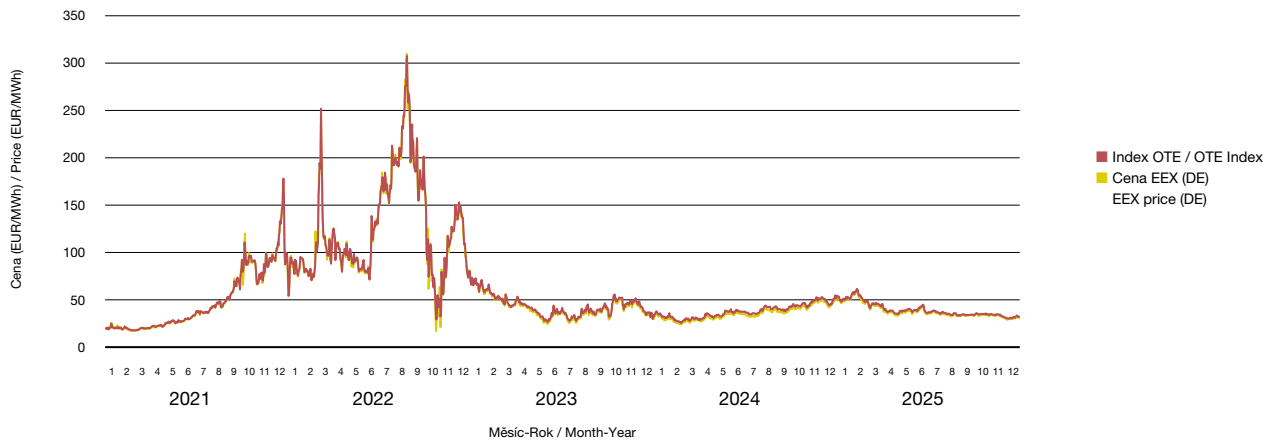
^{14/} For more information on the TSO's account, see chapter Balancing Action.

^{15/} Net Connect Germany, a joint trade area of several Transmission System Operators in southern Germany, from 1st October 2021 merged with the GPL zone (GasPool) into the common trading zone THE (Trading Hub Europe).

^{16/} Trading Hub Europe, from 1st October 2021 Market Operator for the whole area of Germany.

Obrázek 40 : Figure 40

Porovnání Indexu OTE a ceny realizované na burze EEX v letech 2021 až 2025
Comparison of the OTE Index and prices realized on the EEX exchange in the years 2021-2025



pozorovat pozvolný nárůst ceny plynu na všech evropských trzích na úroveň kolem 50 EUR/MWh, v roce 2025 pak opět pozvolné snižování cen až na hladinu cca 30 EUR/MWh.

Všechny ceny za vypořádání rozdílů mezi denními a měsíčními odchylkami a mezi měsíčními a závěrečnými měsíčními odchylkami (řešení chyb měření včetně chyb na vstupu do distribučních zón) odpovídají denní hodnotě Indexu OTE, jelikož jde o realokaci již dodaného a spotřebovaného plynu mezi subjekty zúčtování. Vypořádání rozdílů mezi skutečnými a alokovanými hodnotami spotřeby za měření typu C (clearing TDD) probíhá po jednotlivých měsících za cenu stanovenou jako průměr hodnot Indexu OTE za odpovídající měsíc. Pro potřeby finančního vypořádání je cena Indexu OTE přepočtena kurzem ČNB pro daný den z měny EUR na měnu Kč. Veškeré finanční vypořádání tedy probíhá v měně Kč.

Vyrovňovací akce

Na potřebu fyzicky vyrovnávat soustavu reaguje PPS nákupem nebo prodejem vyrovnávacího plynu. Důvodů pro takový nákup nebo prodej může mít PPS hned několik od technických (např. změny tlakových poměrů v soustavě v návaznosti na směr toku plynu) po obchodní (např. nevyrovnaná bilance subjektů zúčtování). Činnosti PPS související se skutečným nebo očekávaným vyrovnáváním obchodních odchylek subjektů zúčtování se považují za vyrovnávací akce. V případě její realizace PPS využívá vnitrodenního trhu s plynem

in the price of gas can be observed on all European markets to a level around 50 EUR/MWh, and then again a gradual reduction of prices down to the level of approximately 30 EUR/MWh in 2025.

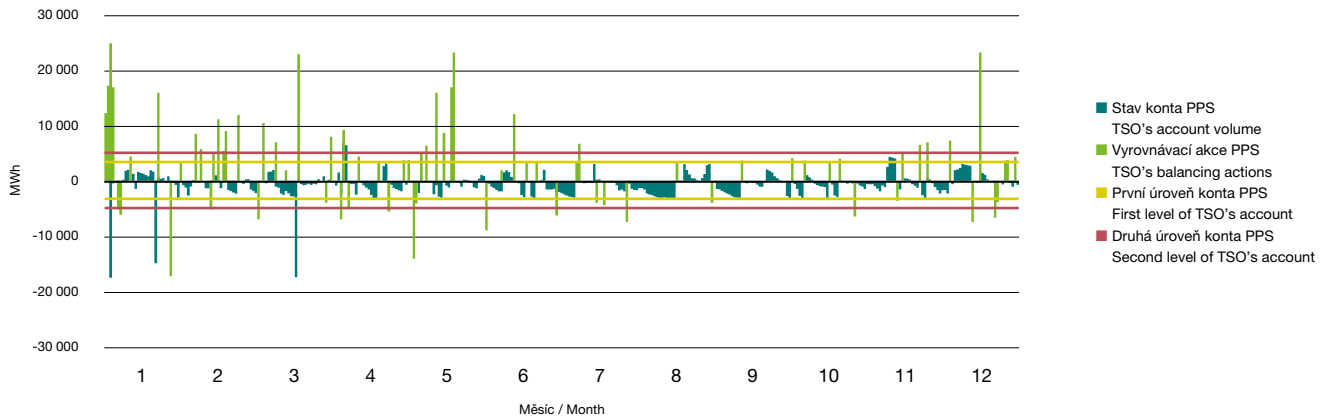
All prices for settlement of differences between daily and monthly imbalances and between monthly and final monthly imbalances (resolving metering errors, including errors at the entry to distribution zones) correspond to the daily value of the OTE Index, since it constitutes a reallocation of already delivered and consumed gas between balance responsible parties. Settlement of differences between the actual and allocated consumption values for the type C metering (LP clearing) is carried out for each month at the price calculated as the average of OTE Index values for the relevant month. For the purpose of financial settlement, the price of the OTE Index is converted into CZK, using the CNB exchange rate for the relevant day. Hence all financial settlements are executed in CZK.

Balancing action

The TSO responds to the need to physically balance the system by purchasing or selling balancing gas. There are several reasons for the TSO to buy or sell gas, ranging from technical issues (such as changes in pressure in the system in relation to the direction of the gas flow), to commercial reasons (such as outstanding balance of clearing entities).

Obrázek 41 : Figure 41

Vývoj konta PPS, první a druhá úroveň a přehled vyrovnávacích akcí v roce 2025
Development of the TSO account, first and second level and overview of balancing actions in the year 2025



organizovaného OTE, jiných dostupných krátkodobých trhů (včetně zahraničních) nebo aktivace vyrovnávací služby¹⁷.

Pro účely vypořádání fyzického vyrovnávání odchylek operátor trhu na základě Pravidel trhu s plynem vede tzv. konto PPS, jehož hodnota se mění na základě finančně vypořádaných denních vyrovnávacích množství subjektů zúčtování a realizací vyrovnávacích akcí. Dále jsou v rámci konta PPS stanoveny dvě úrovně stavu konta, které slouží provozovateli přepravní soustavy jako signál pro případné provedení vyrovnávací akce. Zjednodušeně řečeno, pokud stav konta PPS přesahuje první nebo druhou úroveň, může provozovatel přepravní soustavy realizovat vyrovnávací akci nákupem nebo prodejem plynu v režimu buď na následující plynárenský den (day-ahead), nebo v režimu na probíhající plynárenský den (within-day), a srovnat tak stav konta PPS na hodnotu blízkou nule. Rozdíl mezi překročením první a druhé úrovně konta PPS je v rychlosti obchodování vyrovnávací akce a v možnosti PPS využít jiné nástroje pro realizaci vyrovnávací akce, pokud by nebylo možné vyrovnávací akci zobchodovat na vnitrodenním trhu OTE. Vývoj konta PPS spolu se znázorněním jednotlivých úrovní a vliv vyrovnávacích akcí na stav konta v průběhu roku 2025 ukazuje obrázek 41. Vyrovnávací akce jsou na obrázku znázorněny v plynárenských dnech, ve kterých došlo k uskutečnění nákupu (kladná hodnota), resp. prodeje (záporná hodnota), což nemusí odpovídat samotnému plynárenskému dni dodávky. Stav konta PPS po vyhodnocení odchylek za

The TSO's activities associated with the actual or anticipated balancing of balance responsible parties' trade imbalances are deemed to be balancing actions. To undertake balancing actions, the TSO uses the intraday gas market organized by OTE, other available short-term markets (including foreign markets) or activation of the balancing service¹⁷.

For purposes of the settlement of physical balancing of imbalances in the gas system, the Market Operator maintains the TSO's account pursuant to the Market Rules. The account volume varies according to settled daily imbalance quantities of balance responsible parties and executed balancing actions. Furthermore, there are two levels stipulated for the TSO's account that signal the TSO to undertake a prospective balancing action. To put it simply, if the TSO's account volume exceeds the first or second level, the Transmission System Operator may undertake a balancing action by buying or selling gas, either under the day-ahead regime, or the within-day regime, and restore the TSO's account balance to near zero. The difference between exceeding the first and second level of the TSO's account lies in the speed of the balancing action trading and the TSO's option to use other instruments for executing the balancing action provided the balancing action cannot be traded on OTE's intraday market. Figure 41 shows the trend in the TSO's account volume in the course of 2025 with documented account levels and the impact of balancing actions on the account volume. Balancing actions

^{17/} V prioritách podle uvedeného pořadí

^{17/} Prioritized according to the given order

plynárenský den 31. 12. 2025 činil -2 064,3 MWh (-9,5 MWh po vyhodnocení odchylek za 31. 12. 2024).

Operátor trhu sleduje cenový vývoj obchodů na vnitrodenním trhu s plynem. Pokud by nastala významná změna spotové ceny plynu v průběhu obchodování plynárenského kontraktu, operátor trhu vyšle varovný signál provozovateli přepravní soustavy, který zrealizuje malou vyrovnávací akci pro daný plynárenský kontrakt bez ohledu na potřeby soustavy. Tímto způsobem dojde k ovlivnění použitelné ceny tak, aby obchodníci nemohli využít nastaveného mechanismu vyhodnocení odchylek ke spekulativním účelům.

Jak již bylo zmíněno v části Finanční vypořádání odchylek, operátor trhu je při vypořádání odchylek příjmově neutrální. Nicméně samotný model vyhodnocování odchylek podle NC BAL není příjmově neutrální, nýbrž mírně přebytkový. To je dáno určením výše použitelných cen pro kladné a záporné denní vyrovnávací množství. Použitelná cena pro kladné denní vyrovnávací množství, kdy operátor trhu platí subjektům zúčtování, je nižší než použitelná cena pro záporné denní vyrovnávací množství, kdy subjekty zúčtování platí operátorovi trhu. Následně jsou veškeré rozdíly finančně vypořádány mezi operátorem trhu a provozovatelem přepravní soustavy. Za účelem evidence příjmů a výdajů souvisejících nejen s vypořádáním odchylek, ale i s vyrovnávacími akcemi, sleduje operátor trhu tzv. konto neutrality, které je zveřejňováno na webu OTE. Stav konta neutrality ke konci roku 2025 činil 10 428 600,89 Kč (9 858 381,03 Kč ke konci roku 2024). Stav konta neutrality je na počátku každého roku nulován.

Vyrovňovací služba může být poskytována těmi subjekty zúčtování, které splní požadavky PPS na tuto službu a registrují se u OTE jako nominace vyrovnávací služby mezi subjektem zúčtování a PPS. Jde o specifický typ dvoustranného kontraktu, který je promítnut do fyzického toku plynu (alokace) ve virtuálním bodě PPS. V roce 2025 k aktivaci vyrovnávací služby nedošlo.

are shown on gas days on which gas was purchased (positive value) or sold (negative value); the balancing action might not correspond to the actual gas day of delivery. The balance of the TSO account after evaluating the imbalances for 31st December, 2025 gas day was -2,064.3 MWh (-9.5 MWh after evaluating the imbalances for 31st December, 2024).

The Market Operator monitors the price development of trades on the intraday gas market. In the event gas spot prices change significantly during trading of a gas contract, the Market Operator alerts the Transmission System Operator, which executes a minor balancing action for the relevant gas contract regardless of the system needs. In this way, the applicable price is affected to prevent traders from using the imbalance evaluation mechanism for speculative purposes.

As indicated in the chapter Settlement of Imbalances, the Market Operator's imbalance settlement is revenue-neutral. However, the imbalance evaluation model defined in NC BAL is not revenue-neutral, but slightly in surplus. This is due to the determination of applicable prices for the positive and negative daily imbalance quantities. The applicable price for the positive daily imbalance quantity where the Market Operator¹⁹ pays the balance responsible parties is lower than the applicable price for the negative daily imbalance quantity where the balance responsible parties pay the Market Operator. Subsequently, any differences are settled financially between the market operator and the Transmission System Operator. In order to record revenues and expenses related to the settlement of imbalances but also to balancing actions, the Market Operator tracks the neutrality charges posted on OTE's website. The neutrality account balance at the end of 2025 was CZK 10,428,600.89(CZK 9,858,381.03 at the end of 2024). The neutrality account is set to zero at the beginning of each year.

The balancing service could be provided by the balance responsible parties that meet the TSO's requirements for this service. It is registered with OTE as balancing service nominations between the balance responsible party and the TSO. This involves a specific type of bilateral contract, reflected in the physical gas flow (allocation) at the TSO virtual point. The balancing service was not activated in 2025.

Změna dodavatele

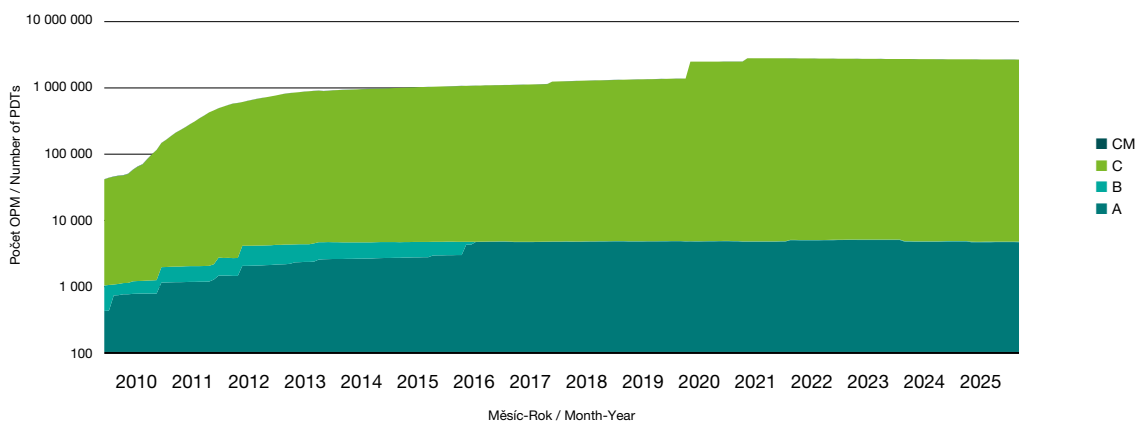
Rok 2025 tak byl již 19. rokem fungování otevřeného trhu s plynem, na kterém si každý odběratel plynu mohl zvolit dodavatele podle svého rozhodnutí. V systému operátora trhu jsou jednotlivě registrována všechna odběrná místa zákazníků (OPM), u kterých byl změnou dodavatele nahrazen obchodník příslušející k dané síti, nebo byla jejich registrace kompletně provedena provozovatelem distribuční soustavy. Zbývá OPM (tj. odběrná místa obchodníka příslušejícího k dané síti), pokud existují, jsou registrována v systému operátora trhu v sumě. Tím je zajištěna evidence všech měřených dodávek a odběrů plynu jednotlivých dodavatelů a současně jejich přiřazení subjektům zúčtování. Obrázek 42 znázorňuje vývoj počtu spotřebních OPM dle jednotlivých typů měření registrovaných v CS OTE od počátku roku 2010. Údaje jsou vždy k poslednímu dni měsíce, údaj za rok 2026 je ke dni 31. 1. K tomuto dni evidoval operátor trhu téměř všechna odběrná místa v ČR¹⁸, tj. přibližně 2 700 tis. OPM, což je zhruba o 25 tis. OPM méně než k 31. 1. 2025. Od plynárenské soustavy se odpojují zejména odběrná místa zákazníků v kategorii domácností.

Change of supplier

Year 2025 was the nineteenth year of a fully open gas market where each gas consumer could choose a supplier according to his decision. The Market Operator's system registers separately all consumer points of delivery (PDT) where change of supplier resulted in change of the trader assigned to the respective system, or where registration was explicitly requested by this trader. The remaining PDTs (i.e. points of delivery related to the trader of given system) are registered in the Market Operator's system as a sum. This ensures records of metered gas supply and consumption of separate suppliers and, at the same time, their assignment to balance responsible parties. Figure 42 shows the development of the number of consumer PDTs according to individual types of measurements registered in CS OTE since the beginning of 2010. The data are always as of the last day of the month, the data for the year 2026 is as of 31st January, 2026. As of that date, the Market Operator registered almost all customer points of delivery in the Czech Republic¹⁸, i.e. approximately 2,700 thousand PDT, about 25 thousand PDT less than on 31st January 2025. The customer points disconnected from the gas system are primarily those in the household category.

Obrázek 42 : Figure 42

Vývoj počtu spotřebních OPM registrovaných u OTE od roku 2010
Trend in numbers of consumer PDTs registered with OTE since 2010



¹⁸/ V lokálních distribučních soustavách zůstává několik stovek odběrných míst, která zatím nejsou registrována v CS OTE

¹⁸/ There are several hundred customer points of delivery left in the local distribution systems, which are not registered in CS OTE.

Měření typu A se rozumí průběhové měření s denním dálkovým přenosem dat. Tímto typem měření jsou podle energetického zákona vybavena odběrná místa, jejichž odběr plynu byl v předcházejícím kalendářním roce vyšší než 15 mil. m³ (cca 157 GWh).

Měření typu B se rozumí ostatní průběhová měření, kterými jsou vybavena odběrná místa, jejichž odběr plynu byl v předcházejícím kalendářním roce vyšší než 400 tis. m³ (cca 4 200 MWh).

Měření typu C se rozumí neprůběhové měření, které je nainstalováno u zákazníků, jejichž roční odběr plynu v jednom odběrném místě nepřesáhne 400 tis. m³. Časový průběh měření pro vyhodnocování spotřeb a odchylek subjektů zúčtování je u tohoto typu měření nahrazen typovým diagramem dodávek (TDD). Od roku 2011 existuje celkem 12 tříd TDD v závislosti na charakteru a velikosti ročního odběru plynu zákazníkem s neprůběhovým měřením.

Měření typu CM se rozumí měření typu C s pravidelným měsíčním odečtem.

Tabulka 5 udává počty OPM podle kategorie odběru, u kterých došlo v jednotlivých měsících roku 2025 ke změně dodavatele. Během roku proběhlo celkem 204 827 změn, což je téměř stejně jako v roce 2024 (204 696 změn). Do počtu změn dodavatele se započítávají i případné převody odběrných míst zákazníků z režimu dodavatele poslední instance do režimu standardních dodávek. Tabulka 5 v členění podle typu měření je k dispozici na www.ote-cr.cz.

V roce 2025 bylo převedeno k dodavateli poslední instance celkem 668 odběrných míst zákazníků celkem 2 obchodníků s plynem v říjnu 2025, a to z důvodu pozbytí možnosti dodávat plyn jedním obchodníkem a s tím související nepřenesení odpovědnosti za odchylku na odběrných místech druhým obchodníkem.

Dodavatel poslední instance je nástrojem, který chrání spotřebitele v případě úpadku jakéhokoliv dodavatele energií, přičemž má zákonnou povinnost dodávat plyn zákazníkovi nejdéle po dobu 6 měsíců. Během této doby si dotčení zákazníci musí zvolit opět standardní dodávky plynu na základě nově uzavřené smlouvy.

Type A metering refers to interval metering with daily remote data transfer. Pursuant to the Energy Act, this type of metering is used at points of delivery where gas consumption exceeded 15 million m³ (approx. 157 GWh) in the previous calendar year).

Type B metering refers to other types of interval metering and is used at points of delivery where gas consumption exceeded 400 thousand m³ (approx. 4,200 MWh) in the previous calendar year).

Type C metering refers to non-interval metering, installed for customers whose yearly gas consumption at a single point of delivery does not exceed 400 thousand m³. In this type of metering, the interval character of metering for evaluation of consumption and imbalances of balance responsible parties is replaced with load profiles (LP). Since 2011, 12 LP classes have been used depending on the nature and volume of annual gas consumption by customers with non-interval metering.

Type CM metering refers to type C metering with regular monthly readings.

Table 5 shows the numbers of PDTs according to the category of consumption for which there was a change of supplier in the individual months of 2025. In 2025, a total of 204,827 changes took place, which is more or less the same as in 2024 (204,696 changes). The number of supplier changes also includes transfers of customer points of delivery from the last resort supplier regime to the standard delivery regime. Table 5 broken down by type of measurement is available at www.ote-cr.cz

In October 2025, the total of 668 customer delivery points of 2 gas traders were transferred to the supplier of last resort, due to the inability to supply gas by one trader which led to failure to transfer responsibility for the imbalance at these delivery points of the second trader.

The supplier of last resort is a tool that protects consumers in the event of the bankruptcy of any energy supplier, and has a legal obligation to supply gas to the customer for a maximum period of 6 months. During this period, the customers concerned must choose standard gas supplies again on the basis of a newly concluded contract.

Tabulka 5 : Table 5

Počet změn dodavatele plynu u OPM podle kategorie odběru v jednotlivých měsících roku 2025
 Number of changes of gas supplier at PDTs according to type of supply in specific months of 2025

Měsíc / Month	Celkem / Total	Kategorie odběru / Supply category			
		VO	SO	MO	DOM
Leden / January	43 819	238	776	14 068	28 737
Únor / February	12 943	1	11	1 457	11 474
Březen / March	11 989	11	5	1 331	10 642
Duben / April	12 478	4	17	1 221	11 236
Květen / May	12 987	2	13	1 314	11 658
Červen / June	12 352	0	9	1 312	11 031
Červenec / July	17 987	0	47	1 887	16 053
Srpen / August	12 384	4	12	1 195	11 173
Září / September	14 502	4	12	1 277	13 209
Říjen / October	21 123	2	18	2 066	19 037
Listopad / November	16 705	2	13	1 553	15 137
Prosinec / December	15 558	1	10	1 494	14 053
Celkem / Total	204 827	269	943	30 175	173 440

Kategorií odběru VO se rozumí zákazníci z řad velkooběratelů, jejichž odběrná plynová zařízení jsou připojena k přepravní nebo distribuční soustavě a roční odběr plynu v odběrném místě přesahuje 4 200 MWh.

Kategorií odběru SO se rozumí zákazníci z řad středních odběratelů, jejichž odběrná plynová zařízení jsou připojena k přepravní nebo distribuční soustavě a jejich plánovaná roční spotřeba plynu v odběrném místě přesahuje 630 MWh a roční odběr plynu nepřesahuje 4 200 MWh.

Kategorií odběru DOM se rozumí zákazníci z řad domácností, kteří odebírají plyn k uspokojování osobních potřeb souvisejících s bydlením nebo osobních potřeb členů jejich domácností.

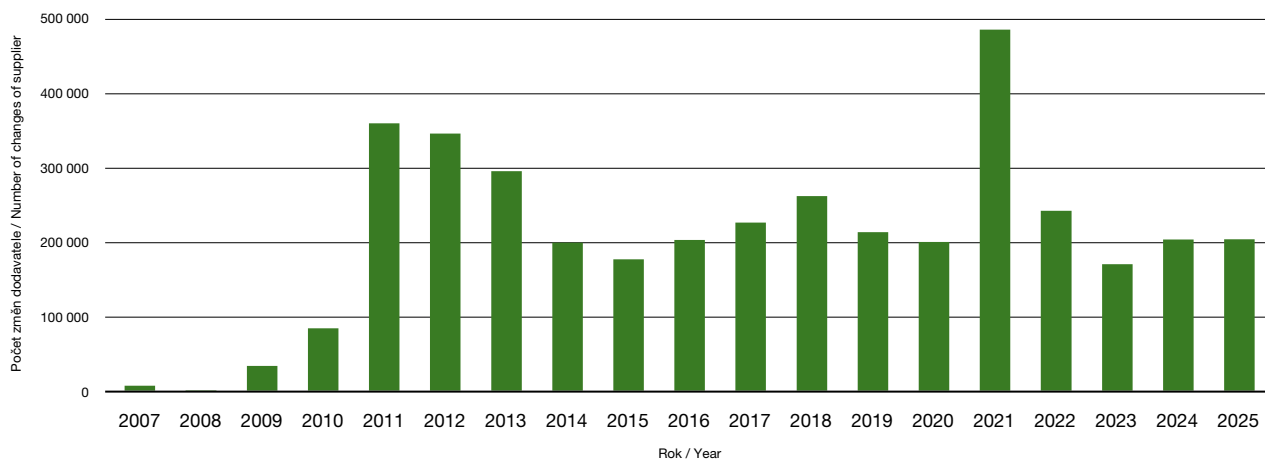
Kategorií odběru MO se rozumí zákazníci, kteří nespádají do kategorií VO, SO a DOM.

The „VO“ supply category means large customers whose consumer gas installations are connected to a transmission or distribution system and whose annual gas consumption at the point of delivery exceeds 4,200 MWh.

The „SO“ supply category means medium-sized customers whose consumer gas installations are connected to a transmission or distribution system and whose planned annual gas consumption at the point of delivery exceeds 630 MWh and the annual gas consumption does not exceed 4,200 MWh.

The “DOM” supply category means household customers who buy gas to meet their personal needs related to housing or to personal needs of household members.

The “MO” supply category means customers who are not included in the VO, SO and DOM category.

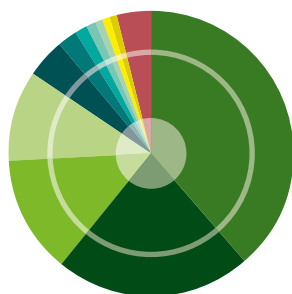
Obrázek 43 : Figure 43**Počet změn dodavatele plynu v letech 2007-2025**
Number of changes of gas suppliers in 2007-2025

Na obrázku 43 jsou pro srovnání znázorněny počty změn dodavatele v letech 2007 až 2025. Do statistik nejsou započítány převody OPM k dodavateli poslední instance. Operátor trhu do konce roku 2025 zaregistroval (kumulativně od roku 2010) celkem 3 893 899 schválených změn dodavatele plynu v odběrných místech.

Obrázek 44 ukazuje přibližný podíl dodavatelů plynu na počtu všech odběrných míst v plynárenství k 1. 1. 2026. Porovnáním se stejným obrázkem k 1. 1. 2025 lze konstatovat, že došlo k přeskupení malé části zákazníků ve prospěch menších dodavatelů.

For comparison, Figure 43 illustrates numbers of changes of supplier in 2007-2025. PDT transfers to the supplier of last resort are not included in the statistics. By the end of 2025, the Market Operator had registered (cumulatively since 2010) a total of 3,893,899 approved changes of gas supplier at points of delivery.

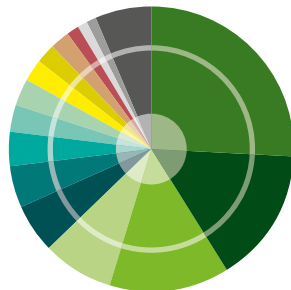
Figure 44 shows the approximate share of gas suppliers in the number of all customer points of delivery in the gas industry as of 1st January, 2026. By comparison with the same figure as of 1st January, 2025, it can be concluded that there has been a reallocation of a small number of customers in favour of smaller suppliers.

Obrázek 44 : Figure 44**Podíl dodavatelů na počtu odběrných míst k 1. 1. 2026**
Shares of suppliers in the number of points of delivery as at 1st January 2026

■ innogy Energie, s. r. o. (38,76 %)	■ EP ENERGY TRADING, a. s. (1,02 %)
■ ČEZ Prodej, a. s. (22,34 %)	■ ARMEX ENERGY, a. s. (0,92 %)
■ Pražská plynárenská, a. s. (13,10 %)	■ Dobrá Energie, s. r. o. (0,86 %)
■ E.ON Energie, a. s. (10,39 %)	■ eYello CZ, k. s. (0,66 %)
■ MND Energie, a. s. (4,31 %)	■ Ostatní dodavatelé (pod 0,5 %)
■ CENTROPOL ENERGY, a. s. (2,40 %)	Other suppliers (with shares under 0.5%)
■ Pražská energetika, a. s. (1,41 %)	(3,84 %)

Obrázek 45 : Figure 45

Podíly jednotlivých SZ na spotřebě plynu v ČR za rok 2025
Shares of specific BRPs in gas consumption in CR in 2025



■ innogy Energie, s. r. o. (25,94 %)	■ ORLEN Unipetrol RPA s.r.o. (2,50 %)
■ ČEZ Prodej, a. s. (15,41 %)	■ Veolia Komodity ČR, s. r. o. (2,28 %)
■ Pražská plynárenská, a. s. (13,40 %)	■ MND, a. s. (2,13 %)
■ SPP CZ, a. s. (8,07 %)	■ ARMEX ENERGY a.s. (1,41 %)
■ E.ON Energie, a. s. (5,56 %)	■ RWE Supply & Trading GmbH (1,15 %)
■ VNG Handel & Vertrieb GmbH (4,71 %)	■ LAMA energy a.s. (1,14 %)
■ ČEZ, a. s. (3,94 %)	■ Ostatní SZ (pod 1 %)
■ EP ENERGY TRADING, a. s. (3,10 %)	■ Other BRPs (with shares below 1%)
■ Pražská energetika, a. s. (2,99 %)	■ (6,26 %)

V souladu s legislativou musí být ke každému jednotlivému odběrnému místu zákazníka přiřazen jeden subjekt zúčtování. Není-li subjekt zúčtování k odběrnému místu přiřazen, jsou odběry plynu v daném odběrném místě posuzovány v souladu s aktuálním zněním energetického zákona jako hrozící neoprávněný odběr nebo neoprávněný odběr plynu z plynárenské soustavy. Na obrázku 45 jsou znázorněny podíly jednotlivých SZ na spotřebě plynu v ČR za celý rok 2025 (po zohlednění předání zodpovědností za odchylky na odběrných místech mezi jednotlivými dodavateli a příslušnými SZ).

In accordance with legislation, each point of delivery/transfer of the customer must have an assigned a balance responsible party. If no balance responsible party is assigned to the point of delivery, pursuant to the applicable Energy Act consumption of gas at the point of delivery is deemed impending unauthorized consumption of gas or unauthorized consumption of gas from the gas system. Figure 45 shows shares of individual BRPs in gas consumption in the Czech Republic in 2025 (after taking into account the transfer of responsibility for imbalances at points of delivery between suppliers and relevant BRPs).

Účastníci trhu s plynem

Pro účely zúčtování odchylek jsou u operátora trhu registrovány tyto typy účastníků:

- subjekt zúčtování,
- dodavatel,
- provozovatel distribuční soustavy,
- provozovatel přepravní soustavy,
- provozovatel zásobníku plynu,
- výrobci.

Z pohledu operátora trhu má subjekt zúčtování právo nominovat přepravu, distribuci a uskladnění, může obchodovat na krátkodobých trzích, uzavírat bilaterální kontrakty s ostatními subjekty zúčtování a dodávat plyn zákazníkům. Oproti tomu účastník v roli dodavatele může pouze dodávat plyn svým zákazníkům. Pro výkon této činnosti musí mít předanou odpovědnost za odchylku na alespoň jeden subjekt zúčtování. Zasilání dat měření pro vyhodnocení odchylek subjektů zúčtování zajišťují příslušní provozovatelé – provozovatel distribuční soustavy a provozovatel přepravní

Gas market participants

For the purpose of settlement of imbalances, the following types of participants are registered with the Market Operator:

- Balance Responsible Party,
- Supplier,
- Distribution System Operator,
- Transmission System Operator,
- Gas Storage Operator,
- Producer.

From the Market Operator's perspective, the balance responsible party has the right to nominate transmission, distribution and storage, trade on the short-term gas markets, enter into bilateral contracts with other balance responsible parties, and supply gas to customers. Conversely, a market participant in the role of supplier may only supply gas to its customers. To be permitted to do so, it must transfer imbalance responsibility to at least one balance responsible party. Sending of metered data for evaluation of imbalances of

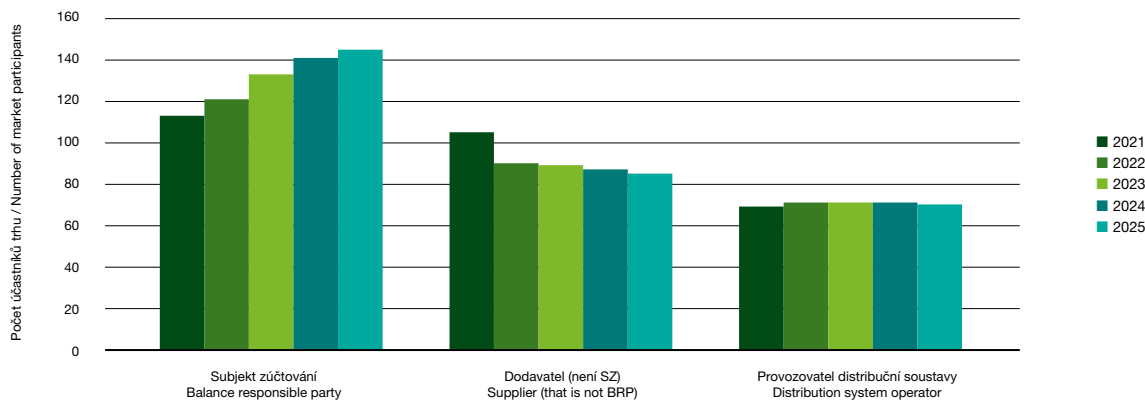
Tabulka 6 : Table 6

Počet účastníků trhu s plynem ke konci roku 2025
Number of gas market participants at the end of 2025

Typ účastníka / Type of participant	Počet k 31. 12. 2025 Number as at 31 st December 2025	Meziroční změna Year-on-year change
Subjekt zúčtování / Balance Responsible Party	145	4
Dodavatel / Supplier	85	-2
Provozovatel distribuční soustavy / Distribution System Operator	70	-1
Provozovatel přepravní soustavy / Transmission System Operator	1	0
Provozovatel zásobníku plynu / Gas Storage Operator	4	-1

Obrázek 46 : Figure 46

Počet účastníků na trhu s plynem registrovaných u OTE v letech 2021–2025
Number of gas market participants registered with OTE in 2021–2025



soustavy. Provozovatel zásobníku plynu umožňuje přístup subjektům zúčtování k zásobníkům plynu. Tabulka 6 ukazuje počet registrovaných účastníků trhu s plynem podle typu účastníka ke dni 31. 12. 2025 a meziroční změny vzhledem ke dni 31. 12. 2024.

balance responsible parties is ensured by respective operators – Distribution System Operators and the Transmission System Operator. The Gas Storage Operator provides access for balance responsible parties to gas storage facilities. Table 6 shows the number of registered gas market participants by type of participant as of 31st December, 2025 and year-on-year changes as of 31st December, 2024.



Krizové řízení

Během rozsáhlého červencového výpadku elektřiny v České republice zajistil operátor trhu díky ověřeným záložním postupům nepřerušovaný provoz všech klíčových agend.

Crisis Management

During a major electricity blackout in the Czech Republic in July, the market operator ensured the uninterrupted operation of all core agendas thanks to proven backup procedures.



Organizovaný krátkodobý trh s elektřinou a plynem Organized Short-Term Electricity and Gas Market

Rok 2025 potvrdil trend oblíbenosti krátkodobého obchodování s energetickými komoditami (konkrétně s elektřinou a plynem) nejen v České republice, ale i napříč Evropou. Produkce z obnovitelných zdrojů, jejíž přesná predikce výroby je obtížná a samotná výroba vysoce závislá na přírodních podmínkách, je jedním z hlavních důvodů nárůstu likvidity na krátkodobých trzích. Současně ale vyvolává potřebu věnovat těmto trhům i jejich kapacitním a spolehlivostním parametrům maximální pozornost.

Organizovaný krátkodobý trh v ČR představuje důležitou formu obchodování s elektřinou a plynem. Pro účastníky energetického trhu je díky podstatnému nárůstu likvidity v posledních letech spolehlivou zárukou, že mohou i v době krátce před termínem dodávky (den, minuty) v reakci na aktuální situaci v soustavě nebo ve svém výrobním, resp. odběratelském portfoliu nakoupit či prodat příslušnou komoditu. Cílem a účelem krátkodobého trhu je jak snížení rizika vzniku odchylky, tak zvýšení bezpečnosti a spolehlivosti dodávek obou komodit. Podstatný význam likvidních krátkodobých trhů je také v jejich cenotvorbě, kdy jsou ceny na těchto trzích využívány jako podklad pro vypořádání finančních instrumentů obchodovaných na komoditních burzách či slouží jako vodítko cen jiných kontraktů mezi dodavatelem a odběratelem. Tyto skutečnosti OTE maximálně reflektuje mimo jiné také v integračních aktivitách, kterých se aktivně účastní. Denní trh je plně integrován v rámci jednotného propojení denních trhů (SDAC). Vnitrodenní trh s elektřinou je součástí jednotného propojení vnitrodenních trhů (SIDC), a to jak v rámci kontinuálního obchodování (VDT), tak od června 2024 dále i prostřednictvím vnitrodenních aukcí (IDA).

Flexibilita obchodování a nabízené portfolio produktů přesvědčily již 167 tuzemských a zahraničních společností ke vstupu na krátkodobý trh s elektřinou a 145 společností ke vstupu na krátkodobý trh s plynem. Zatímco převážnou většinu evidovaných účastníků tvoří výrobci elektřiny nebo obchodníci, stále častěji zvažují možnost zapojit se i velcí spotřebitelé z řad energeticky náročných podniků, kteří se snaží diverzifikovat své portfolio nákupů energií a optimalizovat tak náklady na jejich zařízení. Krátkodobé trhy OTE nabízejí možnost nakupovat i prodávat energie ve velmi krátkém čase před termínem dodávky v řádech dnů, hodin i minut.

The year 2025 confirmed the trend of popularity of short-term trading in energy commodities (specifically electricity and gas) not only in the Czech Republic but also across Europe. Renewable generation, which is difficult to precisely predict and highly dependent on natural conditions, is one of the main reasons for the increase in liquidity in short-term markets. At the same time, it raises the need to pay maximum attention to these markets and their capacity and reliability parameters.

The organised short-term market in the Czech Republic is an important form of electricity and gas trading. For energy market participants, thanks to the substantial increase in liquidity in recent years, it is a reliable guarantee that they can buy or sell the relevant commodity even in the period shortly before the delivery (day, minutes) in response to the current situation in the system or in their production or consumption portfolio. The aim and purpose of the short-term market is both to reduce the risk of imbalance and to increase the security and reliability of supply of both commodities. The importance of liquid short-term markets also lies in their pricing, where the prices on these markets are used as the basis for settlement of financial instruments traded on commodity exchanges or serve as a price guide for other contracts between suppliers and the consumer. OTE reflects these facts to the maximum extent possible, among other things, in the integration activities in which it actively participates. Day-ahead market is fully integrated within the framework of Single Day-Ahead Market Coupling (SDAC). Intraday electricity market forms an integral part of the framework of Single Intraday Coupling (SIDC), both as part of continuous trading (IM), and from June 2024 onwards through intraday auctions (IDA).

The flexibility of trading and the portfolio of products offered have already convinced 167 domestic and foreign companies to enter the short-term electricity market and 145 companies to enter the short-term gas market. While the majority of registered participants are electricity producers or traders, large energy-intensive consumers are increasingly considering the possibility of joining as they seek to diversify their portfolio of energy purchases and thus optimise their costs. OTE's short-term markets offer the possibility to buy and sell energy at very short notice before the delivery, in days, hours and minutes.

Operátor trhu prostřednictvím krátkodobých trhů zajišťuje nejen obchodování s komoditami, ale poskytuje také jistotu finančního vypořádání uzavřených obchodů. Vystupuje v nich jako centrální protistrana, čímž umožňuje zajistit účastníkům současně transparentnost i anonymitu obchodů a výrazně tím snižuje možné riziko obchodujících stran.

Velkou výhodou je pro účastníky trhu skutečnost, že veškeré obchody uzavřené na těchto trzích jsou zároveň automaticky zahrnuty do jejich obchodních pozic. Na rozdíl od externích platformů účastník již nemusí provádět další dodatečnou registraci vzniklého obchodu.

Význam propojeného trhu s elektřinou potvrzuje i zahrnutí subjektů vykonávajících roli nominovaného organizátora trhu s elektřinou (v České republice společnost OTE) pod subjekty s vysokým dopadem nebo subjekty s kritickým dopadem v rámci nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2024/1366 ze dne 11. března 2024, kterým se doplňuje nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/943 zavedením kodexu sítě pro odvětvová pravidla pro aspekty kybernetické bezpečnosti přeshraničních toků elektřiny.

Na vnitrodenních kontinuálních trzích lze obchodovat i prostřednictvím mobilních aplikací dostupných pro zařízení se systémy Android a iOS. Na vnitrodenním kontinuálním trhu s plynem byla mobilní aplikace uvedena do provozu koncem roku 2019 a na jaře roku 2021 byla zprovozněna i mobilní aplikace pro vnitrodenní trh s elektřinou.

Mezi základní zásady, kterými se obchodování na krátkodobých trzích OTE řídí, patří:

- poskytnutí neutrálního a bezpečného prostředí jednotlivým účastníkům trhu,
- podpora konkurence na trhu,
- poskytování informací o trhu,
- funkce centrální protistrany obchodů prováděných na principu anonymity,
- zajištění rizik na straně finančního vypořádání transakcí i na straně fyzické dodávky komodity,
- zajištění nediskriminačních podmínek obchodování všem účastníkům,
- omezování bariér pro vstup nových účastníků na trh,
- poskytování cenových signálů trhu.

The Market Operator not only provides trading in commodities through short-term markets, but it also provides certainty of financial settlement of concluded trades. It acts as a central counterparty in these transactions, thus allowing participants to ensure both transparency and anonymity of trades and significantly reducing the potential risk of the trading parties.

A major advantage for market participants is that all trades made on these markets are also automatically included in their balance positions. Unlike external platforms, the participant no longer needs to carry out additional nomination of the resulting trade.

The importance of the connected electricity market is also confirmed by the inclusion of entities performing the role of nominated electricity market organizer (OTE company in the Czech Republic) under entities with a high impact or entities with a critical impact within the framework of Regulation of the Commission in delegated authority (EU) 2024/1366 of 11th March, 2024, complementing Regulation of the Commission in delegated authority (EU) 2019/943 introducing a network code for sectoral rules for cyber security aspects of cross-border electricity flows.

Intraday continuous markets can also be traded via mobile apps available for Android and iOS devices. The mobile app for the intraday continuous gas market was launched at the end of 2019 and the mobile app for the intraday electricity market was launched in spring 2021.

The basic principles that govern trading on the OTE short-term markets include:

- providing a neutral and secure environment for individual market participants,
- promoting competition in the market,
- providing market information,
- the function of central counterparty to trades executed on an anonymous basis,
- hedging against the risks on the financial settlement side of the transactions and on the physical delivery side of the commodity,
- ensuring non-discriminatory trading conditions for all participants,
- reducing barriers to entry for new entrants,
- providing price signals to the market.

Porovnání základních parametrů jednotlivých trhů je zobrazeno v tabulce 7. Časové uspořádání trhu s elektřinou také uvádí obrázek 1 na str. 16.

Porovnání základních parametrů jednotlivých trhů je zobrazeno v tabulce 7. Electricity market schedule is also shown on page 16, Figure 1.

Tabulka 7 : Table 7

Srovnání základních parametrů jednotlivých trhů
Overview of key specifics of short-term markets

	Elektřina / Electricity				Plyn / Gas
	DT / DM	IDA	VDT / IM	VDT / IM	
Forma trhu Type of market	Denní aukce Daily auction	Vnitrodenní aukce Intraday auction	Kontinuální párování Continuous matching	Kontinuální párování Continuous matching	
Obchodovaná perioda Traded period	1 hod., 15 min. 1 hour; 15 min	15 min. 15 min.	1 hod., 15 min. 1 hour; 15 min	24 hod.* 24 hours*	
Minimální možné obchodovatelné množství Minimum tradable volume	0,1 MWh 0.1 MWh	0,1 MW 0.1 MW	0,1 MWh 0.1 MWh	0,1 MWh 0.1 MWh	
Maximální obchodovatelné množství Maximum tradable volume	2 999 MWh 2,999 MWh	2 999 MWh 2,999 MWh	999 MWh* 999 MWh*	99 999,9 MWh 99,999.9 MWh	
Nejmenší inkrement množství Smallest quantity increment	0,1 MWh 0.1 MWh	0,1 MW 0.1 MW	0,1 MWh 0.1 MWh	0,1 MWh 0.1 MWh	
Měna obchodování Trading currency	EUR EUR	EUR EUR	EUR EUR	EUR EUR	
Minimální možná cena Minimum price	-500 €/MWh EUR -500/MWh	-9 999 €/MWh EUR -9,999/MWh	-9 999 €/MWh EUR -9,999/MWh	0,01 €/MWh EUR 0.01/MWh	
Maximální možná cena Maximum price	4 000 €/MWh*** UR 4,000/MWh***	-9 999 €/MWh EUR -9,999/MWh	9 999 €/MWh EUR 9,999/MWh	4 000 €/MWh EUR 4,000/MWh	
Nejmenší možný inkrement ceny Smallest price increment	0,01 €/MWh EUR 0.01/MWh	0,01 €/MWh EUR 0.01/MWh	0,01 €/MWh EUR 0.01/MWh	0,01 €/MWh EUR 0.01/MWh	
Možnost nulové ceny Zero price option	ANO YES	ANO YES	ANO YES	NE NO	
Čas otevření trhu Market opens at	neomezené unlimited	IDA1: 11:00 D-1 IDA2: 16:00 D-1 IDA3: 23:00 D-1	15:00 D-1 15:00 D-1	9:00 D-1 9:00 D-1	
Čas uzavření trhu Market closes at	12:00 D-1 12:00 D-1	IDA1: 15:00 D-1 IDA2: 22:00 D-1 IDA3: 10:00 D	H-0:05 H-0:05	5:00 D+1 5:00 D+1	

*/ Plynárenský den od 6:00 do 6:00 hod. / Gas day from 6:00 to 6:00.

**/ V rámci jedné nabídky / Within one bid.

Činnost nominovaného organizátora trhu s elektřinou

Společnost OTE, a.s., nadále úspěšně plní potřebná kritéria a požadavky dle čl. 6 nařízení CACM a je od roku 2015 ustanovena Energetickým regulačním úřadem nominovaným organizátorem trhu s elektřinou (Nominated Electricity Market Operator – NEMO), který zajišťuje jednotné propojení denních trhů a jednotné propojení vnitrodenních trhů. Toto ustanovení bylo v roce 2023 prodlouženo na dobu neurčitou, což jasně potvrzuje nezastupitelnou roli OTE v rámci integračních aktivit.

Activities of a nominated electricity Market Operator

OTE, a.s., has successfully demonstrated that it has met the necessary criteria and requirements under Article 6 of the CACM Regulation, and was therefore appointed by the Energy Regulatory Office as a Nominated Electricity Market Operator (NEMO) and since 7th October, 2015 provides Single Day-Ahead Market Coupling (SDAC) and Single Intra-Day Market Coupling (SIDC). This provision was extended by the ERO in October 2019 and subsequently extended for an indefinite period in 2023, which clearly confirms the irreplaceable role of OTE in the framework of integration activities.

Spolu s ostatními evropskými burzami, které byly určeny jako NEMO, spolupracuje OTE na plnění povinností nadále rozvíjet a provozovat Evropský propojený denní a vnitrodenní trh s elektřinou v rámci organizace všech NEMO, tzv. výboru NEMO Committee zřízeném k implementaci požadavků plynoucích z nařízení CACM. Jedná se zejména o naplnění povinností plynoucích z plánu na společné zavedení a výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů (MCO plán) a přidružených metodologií, které NEMO postupně vypracovali a předložili ke schválení národním regulačním autoritám, resp. Agentuře pro spolupráci energetických regulačních orgánů (ACER). MCO plán byl jednomyslně schválen všemi vnitrostátními regulačními orgány dne 20. června 2017.

I v roce 2025 byly v platnosti následující metodiky a postupy vypracované společně všemi NEMO dle článku 7 nařízení CACM, schválené ze strany národních regulačních autorit či dle rozhodnutí ACER:

- Společný návrh algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů a algoritmus pro párování při kontinuálním obchodování, který zohledňuje společný soubor požadavků algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů a algoritmus pro párování při kontinuálním obchodování v souladu s čl. 37 odst. 5 nařízení CACM;
- Společný návrh produktů, jež byly vzaty v úvahu pro SDAC a SIDC v souladu s čl. 40 odst. 3 a čl. 53 odst. 4 nařízení CACM;
- Metodika náhradních postupů ke splnění povinností stanovených v člancích 39 a 52 v souladu s čl. 36 odst. 3 nařízení CACM;
- Harmonizované postupy stanovení maximálních a minimálních zúčtovacích cen, jež se použijí ve všech nabídkových zónách, které se účastní SDAC a SIDC v souladu s čl. 41 odst. 1 a čl. 54 odst. 1 nařízení CACM.

V roce 2025 došlo k aktualizaci společného návrh produktů, jež byly vzaty v úvahu pro SIDC v souladu čl. 53 odst. 4 nařízení CACM. V průběhu roku 2025 došlo také k aktualizaci harmonizovaného postupu stanovení maximálních a minimálních zúčtovacích cen, jež se použijí ve všech nabídkových zónách, které se účastní SDAC a SIDC v souladu s čl. 41 odst. 1 a čl. 54 odst. 1 nařízení CACM. Tato metodika byla následně schválena rozhodnutím agentury ACER v únoru 2026

Together with other European exchanges that have been designated as NEMOs, OTE, a.s. cooperates to fulfil its obligations to continue to develop and operate the European interconnected day-ahead and intraday electricity markets within the organisation of all NEMOs, the so-called NEMO Committee established to implement the requirements arising from the CACM Regulation. In particular, the fulfilment of the obligations arising from the joint implementation plan and the performance of the functions of matching for market coupling (MCO Plan) and associated methodologies that NEMOs have developed over time and submitted to the national regulatory authorities, or the Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER), for approval. MCO plan was unanimously approved by all national regulatory authorities on 20th June, 2017.

Also in 2025, the following methodologies and procedures developed jointly by all NEMOs under Article 7 of the CACM Regulation, approved by the NRAs or as decided by ACER, were in effect:

- All NEMOs proposal for the price coupling algorithm and for the continuous trading matching algorithm, also incorporating TSO and NEMO proposals for a common set of requirements, in accordance with Article 37(5) and 37 (1) of the CACM Regulation
- All NEMOs proposal for products that can be taken into account by NEMOs in single day-ahead coupling and single intraday coupling process in accordance with Article 40 respectively Article 53 of the CACM Regulation ;;
- All NEMOs proposal for the back-up methodology in accordance with Article 36(3) of the CACM Regulation;
- All NEMOs proposal on harmonized maximum and minimum clearing prices to be applied in all bidding zones which participate in single day-ahead and single intraday couplings, in accordance with Art. 41 (2) and Art. 54 (2) of CACM.

In 2025, an update of the common proposal for products that can be taken into account by NEMOs in SIDC was carried out in accordance with Article 53(4) of the CACM Regulation. During 2025, the methodology for determining harmonised maximum and minimum clearing prices, to be applied in all bidding zones participating in SDAC and SIDC in accordance with Article 41(1) and Article 54(1) of the CACM Regulation, was also updated. This methodology was subsequently approved by a decision of ACER in February 2026.

Zatím neznámé jsou dopady připravované novely nařízení CACM a důsledek celkové reformy trhu, kterou Evropská komise realizuje v rámci upravené Electricity Market Design. Společnost OTE je aktivním účastníkem příslušných konzultačních procesů jak svým vlastním jménem, tak prostřednictvím asociace Europex a uskupení NEMO Committee.

Organizovaný krátkodobý trh s elektřinou

Krátkodobý trh s elektřinou sestává z obchodních platform denního trhu a vnitrodenního trhu. Obchodování na našich trzích probíhá 7 dní v týdnu, 365 dnů v roce, přičemž jednotlivé trhy jsou koncipovány tak, aby na sebe obchodování časově navazovalo, a tím i možnost úpravy obchodních pozic jednotlivých účastníků prostřednictvím těchto trhů.

Denní trh s elektřinou

Denní trh s elektřinou v ČR je založen na principu implicitní alokace přeshraničních kapacit (Market Coupling) a je organizován v rámci jednotného evropského denního trhu (SDAC).

V rámci jednotného denního trhu s elektřinou jsou denní trhy implicitně propojeny v rámci celé Evropy. Integrovaný denní trh zvyšuje celkovou efektivitu obchodování díky podpoře účinné hospodářské soutěže, navýšení likvidity a umožnění efektivnějšího využívání výrobních zdrojů v celé Evropě. Omezená přeshraniční přenosová kapacita propojených trhů s elektřinou z různých regionů Evropy je prostřednictvím SDAC přidělována nejefektivnějším způsobem pomocí jednotného algoritmu při současném zohlednění omezení na přeshraničním propojení.

Na denním trhu ČR tak mohou účastníci trhu z ČR a ostatních zemí EU uspokojit své požadavky na nákup či prodej elektřiny na následující den ve všech tržních oblastech bez nutnosti explicitního získání přenosové kapacity.

SDAC spoléhá na řešení Price Coupling of Regions (PCR) vyvinutého a spravovaného skupinou 8 energetických burz.

The effects of the upcoming amendment to the CACM regulation and the consequence of the overall market reform implemented by the European Commission within the revised Electricity Market Design are still unknown. OTE company is an active participant in the relevant consultation processes both on its own behalf and through the Europex association and the NEMO Committee.

Organized short-term electricity market

The Short-term electricity market comprises of trading platforms of the day-ahead market and the intraday market. Trading on our markets takes place seven days a week, 365 days a year. The markets are structured to ensure continuity of trading and modifications of trading positions of market participants across the markets.

Day-ahead electricity market

The day-ahead electricity market in the Czech Republic is based on the principle of implicit cross-border capacity (MC) allocation and is organized within the framework of the European Single Day-Ahead Market Coupling (SDAC).

As part of the unified European day-ahead electricity market, day-ahead markets are implicitly linked across all of Europe. The integrated day-ahead market enhances overall trading efficiency by promoting effective competition, increasing liquidity, and enabling more efficient use of generation resources across Europe. The limited cross-border transmission capacity of interconnected electricity markets from different European regions is allocated in the most efficient way through SDAC using a unified algorithm while considering cross-border constraint.

On the Czech day-ahead market, market participants from the Czech Republic and other EU countries can thus meet their needs to buy or sell electricity for the following day in all bidding zones without the need to explicitly obtain transmission capacity.

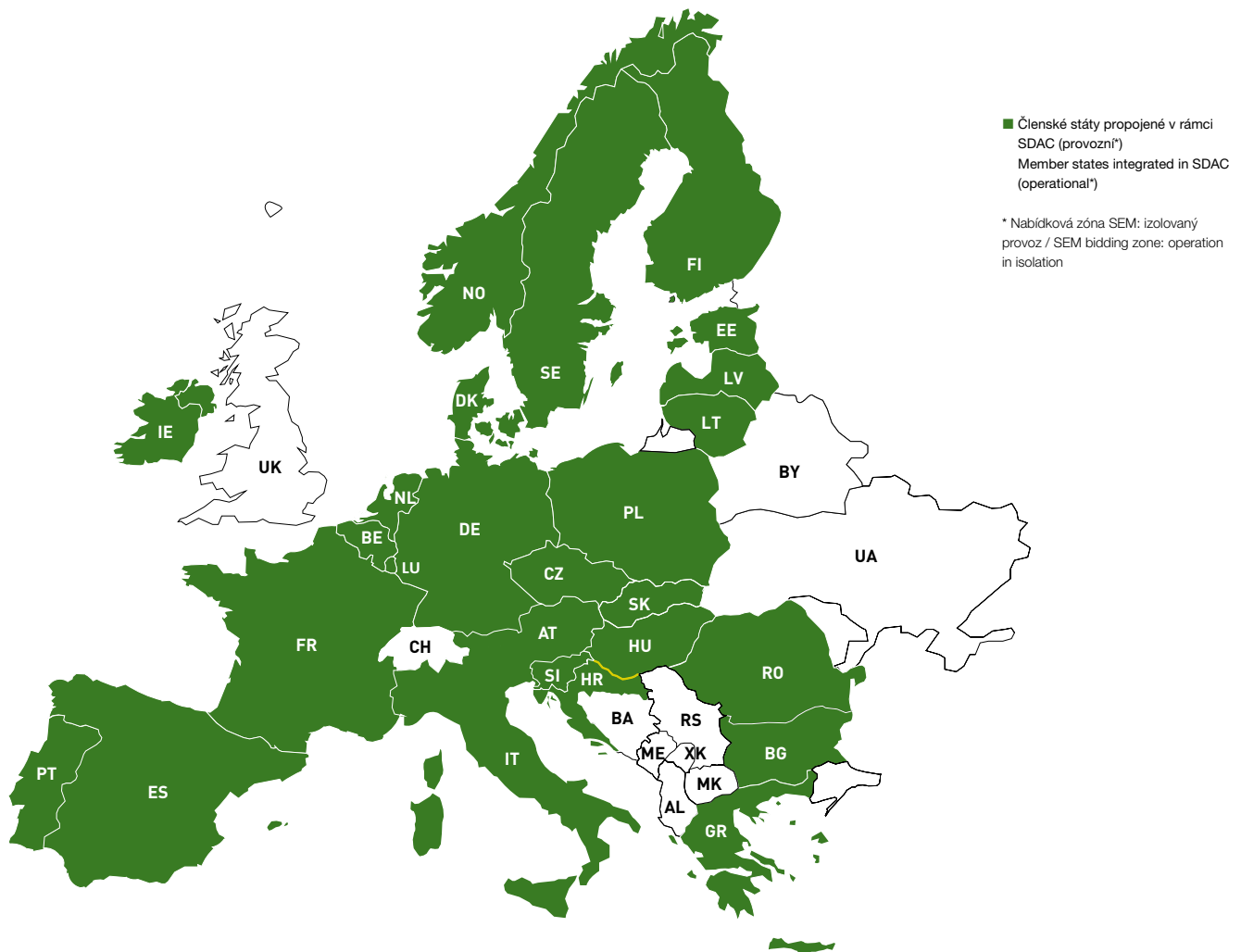
SDAC relies on the Price Coupling of Regions (PCR) solution, developed and managed by a group of 8 power exchanges.

PCR projekt poskytuje jednotný algoritmus známý pod názvem EUPHEMIA a sjednocené operační postupy pro efektivní stanovení cen elektrické energie a využití přeshraniční přenosové kapacity. V následujících letech je plánován intenzivní výzkum tohoto algoritmu tak, aby byla zajištěna dostatečná kvalita, robustnost a stabilita algoritmu pro jednotný denní trh v Evropě v souladu se souborem požadavků na algoritmus pro sesouhlasení propojených denních trhů.

The PCR project provides a unified algorithm known as EUPHEMIA and unified operational procedures for efficient electricity pricing and the allocation of cross-border transmission capacity. Intensive research on this algorithm is planned in the coming years to ensure that the algorithm is of sufficient quality, robustness and stability for a single day-ahead market in Europe, in line with the set of requirements for a price coupling algorithm of the interconnected day-ahead markets.

Obrázek 47 : Figure 27

Integrace spotových trhů v Evropě v závěru roku 2025
Integration of spot markets in Europe at the end of the year 2025



Mezi hlavní aspekty vývoje algoritmu patří zejména:

- Geografické rozšíření a přirozený růst trhu;
- Přechod z NTC metody na výpočet kapacity pomocí Flow-Based metody;
- Možnost existence více NEMO v jedné nabídkové zóně;
- Požadavky plynoucí z nařízení CACM na algoritmus;
- Nové požadavky od zúčastněných subjektů;
- Změny topologie sítě.

Od roku 2022 bylo pro alokaci přeshraničních kapacit v rámci propojení trhů v regionu Core CCR využito výpočtu kapacity založené na fyzikálních tocích. Flow-based market coupling představuje metodu, ve které jsou fyzikální limity sítě založeny na dostupných kapacitách na kritických síťových prvcích a distribučních faktorech přenosu energie, které jsou definovány pro každý kritický prvek a každou nabídkovou zónu v rámci Core CCR.

Tyto faktory popisují, jak změna salda (rozdíl importu a exportu) každé nabídkové zóny mění tok energie přes každý jednotlivý kritický prvek. Výpočtový algoritmus poté hledá optimální energetické toky mezi jednotlivými nabídkovými zónami. Ve srovnání s dříve používanou metodou NTC výpočtu přeshraniční kapacity metoda FB navyšuje celkový společenský přínos. Metoda FB je sofistikovanější, zohledňuje více parametrů a optimalizačních podmínek, a proto lépe odráží reálné podmínky sítě.

Metoda výpočtu kapacity založené na fyzikálních tocích je vyžadována podle čl. 20 nařízení Komise 2015/1222, kterým se stanoví pokyny pro přidělování kapacity a řízení přetížení (nařízení CACM). Představuje důležitou součást evropského cílového modelu, kterého bylo dosaženo právě uvedením metody Flow-Based do provozu dne 8. června 2022.

V rámci jednotného propojení denních trhů je:

- Propojeno více než 98,6 % spotřeby EU;
- Zobchodováno více než 1 800 TWh ročně;
- Hodnota zobchodovaných obchodů více než 500 milionů EUR denně.

The main aspects of the algorithm development include:

- Geographical spread and natural market growth;
- Transition from NTC method to capacity calculation using Flow-Based method;
- Possibility of multiple NEMOs in one bidding zone;
- Requirements of the CACM regulation on the algorithm;
- New requests from stakeholders;
- Network topology changes.

Since year 2022, capacity calculation method based on physical flows has been used for allocation of cross-border capacities within the Framework of Core CCR market interconnection. Flow-Based MC is a method in which the physical limits of the network are based on the available capacity on critical network elements and the power transfer distribution factors that are defined for combination of each critical element and each bidding zone within the Core CCR.

These factors describe how the change in the net position (difference between imports and exports) of each bidding zone changes the flow of energy through each individual critical network element. The computational algorithm then searches for optimal energy flows between the different bidding zones. Compared to the NTC method used in the past to calculate cross-border capacity, the FB method increases the overall welfare. The FB method is more sophisticated, considers more parameters and optimization conditions, and therefore better reflects real network conditions.

The method of capacity calculation based on physical flows is required under Article 20 of Commission Regulation 2015/1222 laying down guidelines for capacity allocation and congestion management (CACM Regulation) and is an important part of the European target model, which has been partially achieved with the commissioning of the Flow-Based project in Core CCR on 8th June, 2022.

Within the single day-ahead coupling:

- More than 98.6% of EU consumption is integrated;
- More than 1, 800 TWh per year traded
- The value of traded deals amounts to more than EUR 500 million per day

Ode dne dodávky 1. 10. 2025 bylo spuštěno obchodování s 15minutovými produkty na propojeném jednotném denním trhu s elektřinou. Vyšší granularita představuje pro účastníky denního trhu v České republice významný krok směrem k vyšší efektivitě a flexibilitě krátkodobého obchodování s elektřinou v rámci jednotného vnitřního evropského trhu. Tento krok navazuje na úspěšné zavedení 15minutové zúčtovací periody v České republice k 1. červenci 2024 a spuštění přeshraničního obchodování s 15minutovými produkty na kontinuálním vnitrodenním trhu a v rámci vnitrodenních aukcí, ke kterému došlo rovněž v polovině roku 2024.

Zavedení 15minutového obchodního intervalu bylo realizováno v rámci celoevropského projektu vedeného ve spolupráci s ostatními nominovanými organizátory trhu s elektřinou a provozovateli přenosových soustav.

S cílem dalšího rozvoje integrace trhů s elektřinou se práce v roce 2025 také zaměřovaly na studii věnující se benefitům a mechanismu implementace spojených s tzv. co-optimizací cílící na alokaci přeshraničních kapacit pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v jednom procesu společně se sesouhlasením propojeného denního trhu s elektřinou a diskuse o připojení zemí mimo Evropskou unii (např. Balkánské země, Ukrajina).

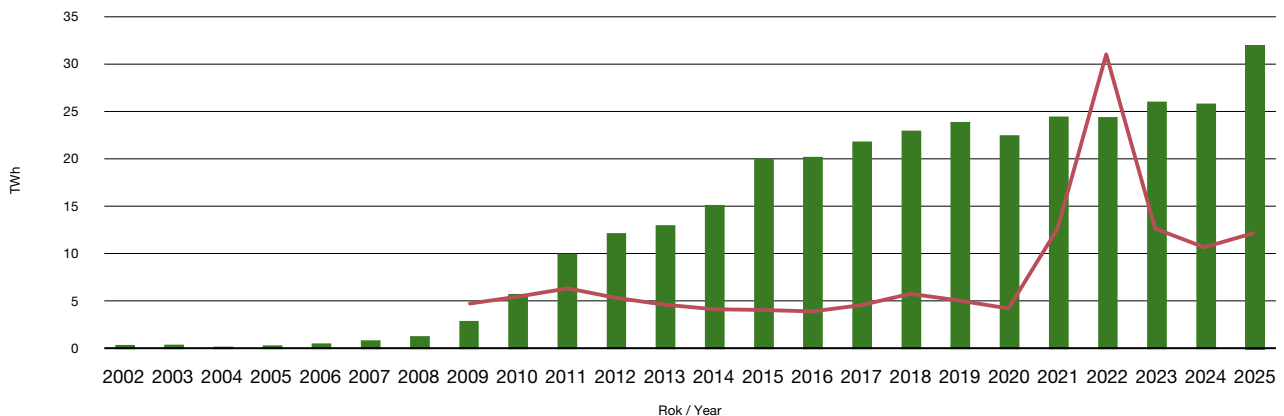
From the delivery date of 1st October, 2025, trading in 15-minute products was launched on the coupled single day-ahead electricity market. The finer granularity represents a significant step for day-ahead market participants in the Czech Republic towards greater efficiency and flexibility in short-term electricity trading within the integrated European internal market. This step follows the successful introduction of a 15-minute imbalance settlement period in the Czech Republic as of 1st July 2024 and the launch of cross-border trading in 15-minute products on the continuous intraday market and within intraday auctions, which also took place in mid-2024.

The introduction of the 15-minute trading interval was implemented as part of a pan-European project carried out in cooperation with other nominated electricity market operators and transmission system operators.

With the aim of further developing electricity market integration, work in 2025 also focused on a study addressing the benefits and implementation mechanisms associated with so-called co-optimization, aimed at allocating cross-border capacities for balancing energy procurement in a single process together with the clearing of the coupled day-ahead electricity market, as well as discussions on the integration of countries outside the European Union (e.g. Balkan countries, Ukraine).

Obrázek 48 : Figure 48

Množství zobchodované elektřiny a průměrná cena na DT letech 2002 - 2025
Amount of electricity and average price on the day-ahead market in 2002–2025



Zkušenosti z již integrovaných trhů potvrzují následující skutečnosti:

- dochází k optimálnímu využití přeshraničních kapacit,
- integrace napomáhá vyrovnání elektrizačních soustav jednotlivých zemí,
- dochází ke stabilizaci cenových indexů a poklesu volatility spotových cen elektřiny,
- omezují se nákupy často nevyužitých kapacit přeshraničních profilů při explicitních aukcích,
- klesají rizika spojená s nákupem přeshraniční kapacity bez vlastnictví elektřiny pro export/import a naopak.

Na denním trhu (DT) je možné anonymně nabízet nebo poptávat elektřinu pro každou z 24 hodin/96 čtvrt hodin dne dodávky. Výsledkem jsou uzavřené obchody na pevně stanovená množství elektřiny a vyhlášená cena pro každou obchodní hodinu dne dodávky. Podávat nabídky na nákup/prodej je možné do 12:00 hodin v den před dnem dodávky. Cena je pro každou hodinu stanovena jako marginální. Minimální množství, které lze na tomto trhu zobchodovat, je 0,1 MW, maximální 2 999 MW. Minimální cena nabídky na denním trhu je -500 EUR/MWh, maximální +4 000 EUR/MWh. Množství elektřiny se zadává v MW s rozlišením na jedno desetinné místo na jednotlivé obchodní periody (60 min. a 15 min.). Od října roku 2025 je zavedena možnost obchodovat i 15minutovou obchodní periodu vedle stávající hodinové obchodní periody.

V průběhu roku 2025 dosahovaly ceny na denním trhu v převážné většině kladných hodnot, nicméně ceny elektřiny záporných hodnot v celkem 322 obchodních hodinách a v dalších 58 byly ceny nulové.

Data gathered from the operation of integrated markets show the following:

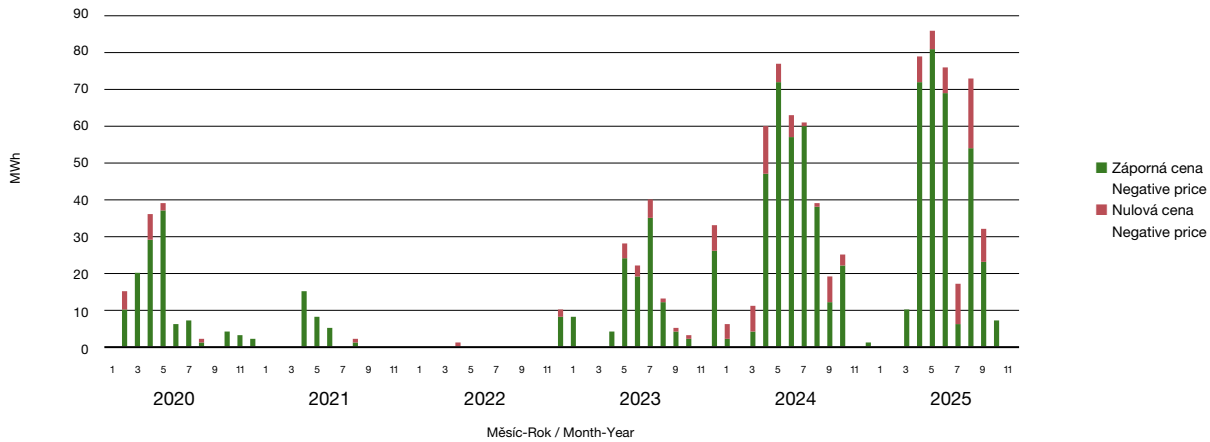
- cross-border capacity is used in an optimum way,
- integration facilitates balancing of power supply systems of neighbouring countries,
- price indices stabilize and spot prices of electricity are less volatile,
- purchases of unused load profile cross-border capacity in explicit auctions are reduced,
- risks arising from cross-border capacity purchases without electricity ownership for export/import are mitigated and vice versa.

The day-ahead spot market allows offering or demanding electricity anonymously for every hour of the delivery day. The outcome is deals closed for fixed volumes of electricity and a set price for every trading hour of the trading day. Bids for purchase/sale can be submitted by 12:00 on the day before the day of delivery. Prices are set as market clearing prices for every hour. The minimum tradable volume is 0.1 MW, the maximum volume is 2,999 MW. The minimum bid price on the day-ahead market has been -500 EUR/ MWh, the maximum bid price has been + 4,000.00 EUR/MWh. The volume of electricity is specified in MW, with one decimal place for individual trading periods (60 min and 15 min). From October 2025, the possibility to trade in a 15-minute trading period in addition to the 60-minute trading period was introduced.

During 2025, the majority of day-ahead market prices reached positive values, but in 322 trading hours the values were negative and in other 58 the prices were zero.

Obrázek 49 : Figure 49

Výskyt záporných a nulových cen na DT OTE v letech 2020–2025
Occurrence of negative and zero prices on day-ahead market in 2020–2025

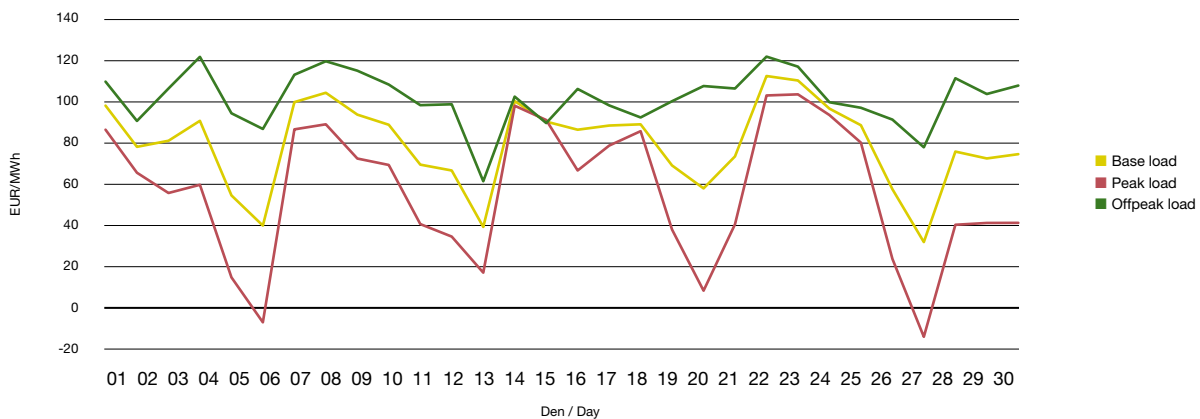


Obrázek 50 ukazuje pohyb cen v dubnu 2025. Je zde zřetelně vidět pokles cen v průběhu víkendů a Velikonoc, kdy došlo k situacím, kdy cena Offpeak load je nejvyšší a cena Peak load nejnižší.

Figure 50 shows the movement of prices in April 2025. There is a clear decline in prices during the weekends and Easter, when there were situations when the Off-peak load price was the highest and the Peak load price the lowest.

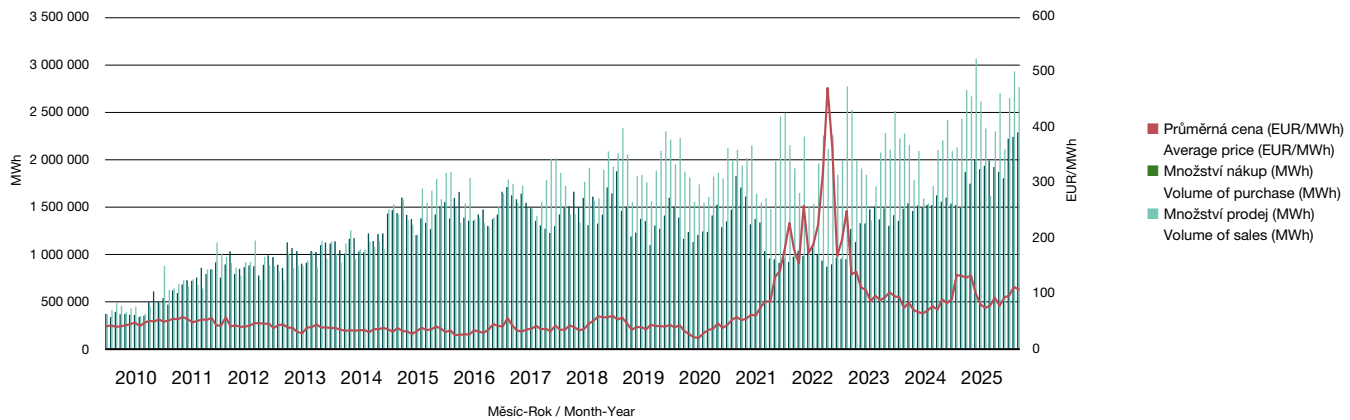
Obrázek 50 : Figure 50

Market SPOT index v průběhu dubna 2025
Market SPOT index in April 2025

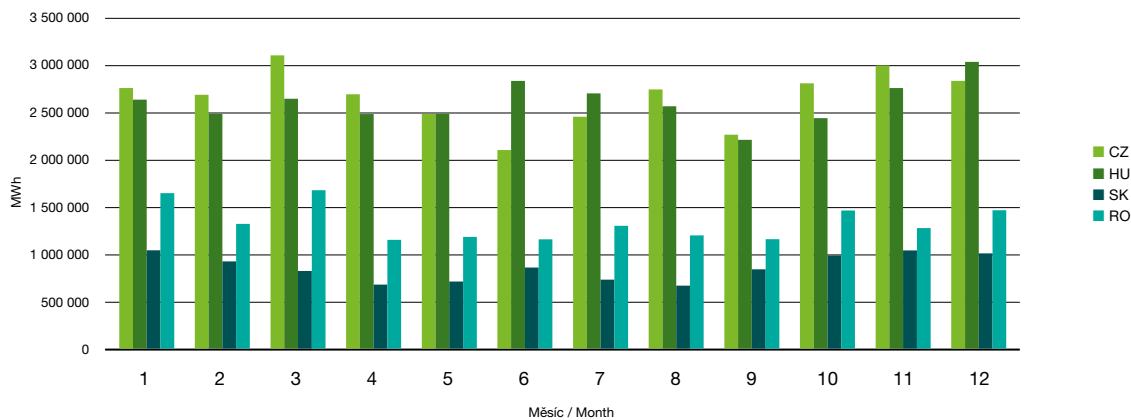


Obrázek 51 : Figure 51

Měsíční hodnoty zobchodovaného množství elektřiny a průměru cen na DT v letech 2010–2025
Monthly volumes of traded electricity and average prices on DM in years 2010–2025

**Obrázek 52 : Figure 52**

Zobchodované množství elektřiny na denních trzích CZ, SK, HU a RO v jednotlivých měsících roku 2025
Volumes of electricity traded on CZ, SK, HU and RO day-ahead markets by month in of 2025

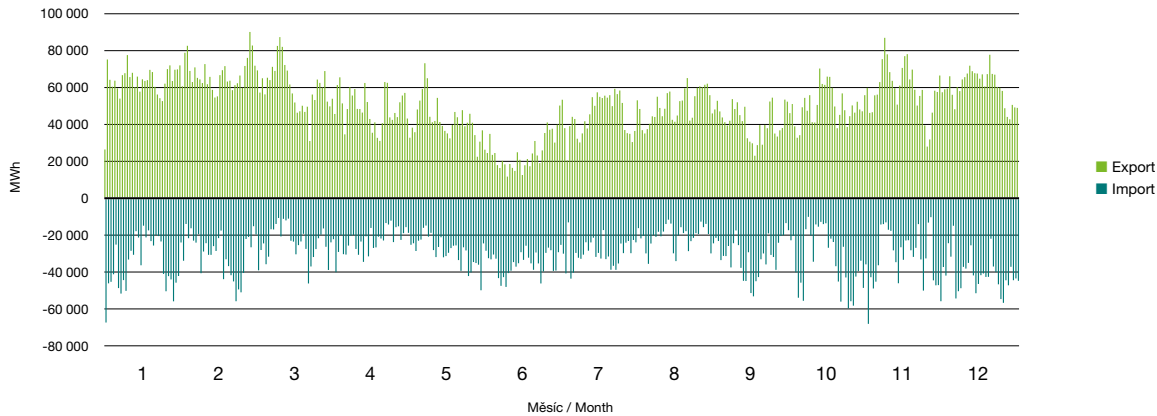


Na obrázcích 51 až 53 jsou prezentovány výsledky organizovaného denního trhu v roce 2025. Objem obchodů s elektřinou uzavřených na denním trhu OTE za rok 2025 dosáhl 31,99 TWh, což je o 24,4 % více než v roce 2024, v němž účastníci trhu uzavřeli obchody o celkovém objemu 25,71 TWh. Celkový zobchodovaný objem na DT v ČR v roce 2025 představoval více než 43 % tuzemské netto spotřeby.

Figures 51 to 53 present the results of the organised day-ahead market in 2025. The volume of electricity trades concluded on the OTE day-ahead market in 2025 reached 31.99 TWh, which is 24.4% more than in 2024, in which market participants concluded trades with a total volume of 25.71 TWh. The total volume traded on DM in the Czech Republic in 2025 represented more than 43% of domestic net consumption.

Obrázek 53 : Figure 53

Přeshraniční toky v rámci DT po jednotlivých dnech roku 2025
Cross-border day-ahead market flows on specific days of 2025



Průměrná cena obchodů na denním trhu OTE dosáhla v roce 2025 hodnoty 96,96 EUR/MWh. Oproti průměrné ceně roku 2024 se jedná o meziroční nárůst o 8 %. Maximální hodinová cena denního trhu dosáhla hodnoty 563,13 EUR/MWh v 18. hodině dne 20. 1. 2025. Minimální hodinová cena denního trhu dosáhla hodnoty -224,49 EUR/MWh ve 14. hodině dne 11. 5. 2025.

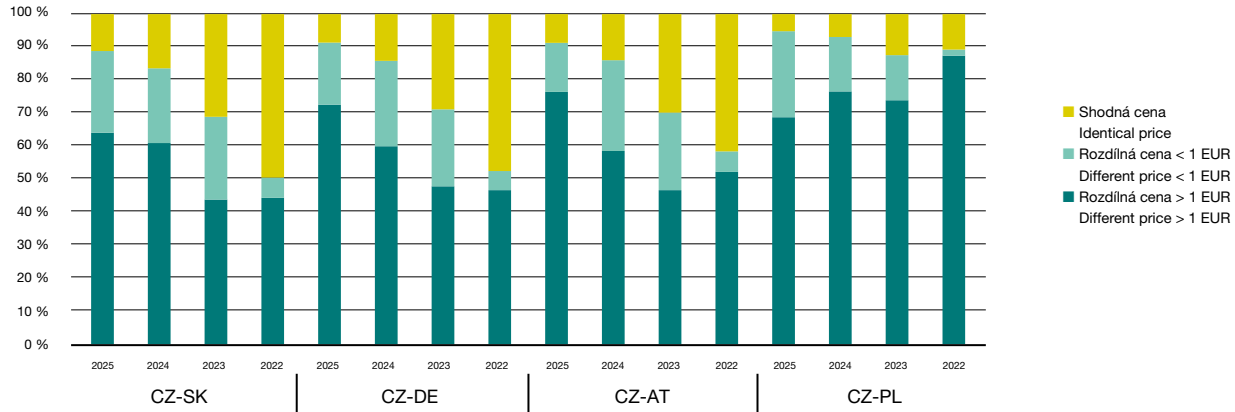
Pokud přidělená přeshraniční kapacita pro implicitní denní aukci nedostačuje požadovanému vypočtenému toku mezi dvěma oblastmi, dojde v dané oblasti a obchodním intervalu ke vzniku rozdílné spotové ceny. Tato situace je rovněž označována pojmem „rozpojení trhů“. Jak je patrné z následujícího obrázku 54, v rámci okolních států v roce 2025 došlo k rozpojení českého a slovenského trhu v 89 % hodin. Mezi denním trhem ČR a DE bylo dosaženo rozdílných cen v 91 % obchodních intervalů a rozdílných cen mezi oblastmi CZ a AT bylo dosaženo také v 91 % obchodních intervalů. Rozdílných cen mezi oblastmi CZ a PL bylo dosaženo v 95 % obchodních intervalů, což je způsobeno ochranářskou politikou polského trhu. Z grafu je rovněž patrný nárůst počtu hodin, kdy jsou ceny odlišné o méně než 1 EUR/MWh, což je způsobeno využitím metody Flow-based výpočtu kapacit spuštěné v polovině roku 2022.

The average price of trades on the OTE day-ahead market reached 96.96 EUR/MWh in 2025. Compared to the average price in 2024, this is a year-on-year increase of 8%. The maximum hourly price of the daily market reached the value of 563.13 EUR/MWh, at 6 p.m. on 20th January, 2025. The minimum hourly price of the day-ahead market reached the value of -224.49 EUR/MWh at 2 p.m. on 11th May, 2025.

If the allocated cross-border capacity for the implicit daily auction is not sufficient for the required calculated flow between the two areas, a different spot price will arise in that area and hour. This situation is also referred to as "disconnection". As can be seen from the following Figure 54, within the surrounding states in 2025 the Czech and Slovak markets were disconnected in 89% of hours. Between day-ahead CR and DE, different prices were reached in 91% of the hours of this period and different prices between CZ and AT were also reached also in 91% of trading hours. Different prices between CZ and PL areas were reached in 95% of trading hours, which is due to the protectionist policy of the Polish market. The chart also shows the increase in the number of hours when prices differ less than 1 EUR/MWh, which is due to the use of the Flow-based capacity calculation method which was launched in mid-2022.

Obrázek 54 : Figure 54

Konvergence cen mezi okolními oblastmi v rámci SDAC v roce 2022–2025
Price convergence between surrounding areas within the SDAC in 2022–2025

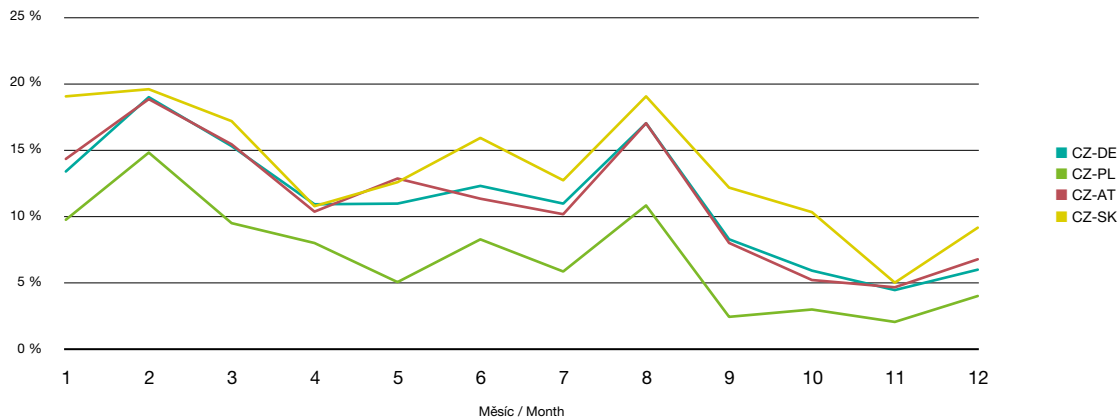


Obrázek 55 zobrazuje shodu cen na jednotlivých hranicích v jednotlivých měsících roku 2025. Je zde patrné kolísání na všech hranicích v závislosti na domácí spotřebě jednotlivých oblastí a výroby obnovitelných zdrojů. Nicméně tyto odchylky cen nejsou výrazné a v agregovaných měsíčních hodnotách ceny na DT výrazně korelují s cenami okolních oblastí, jak je patrné z následujícího obrázku (mimo Polsko, což je způsobeno již zmíněnou ochranářskou politikou).

Figure 55 shows the price match at each border in each month of 2025. There is a noticeable fluctuation at all borders depending on the domestic consumption of individual regions and the production of renewable resources. However, these price variations are not significant and in aggregate monthly values, prices in DM are highly correlated with those of the surrounding areas, as can be seen in the following figure (except for Poland, which is caused by the above mentioned protectionist policy of the Polish market).

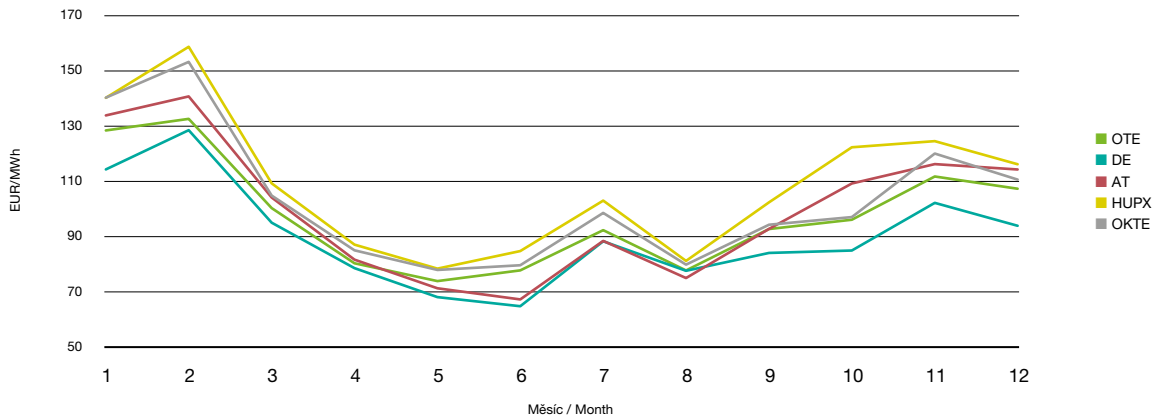
Obrázek 55 : Figure 55

Intervaly se shodnou cenou s okolními oblastmi v rámci SDAC po jednotlivých měsících roku 2025
Intervals with matching prices with surrounding areas within the SDAC by months in 2025



Obrázek 56 : Figure 56

Srovnání průměrných měsíčních cen na denním trhu OTE, HUPX, OKTE, DE a AT v roce 2025 (zdroj: OTE, NPS, HUPX, OKTE)
Comparison of average monthly prices on the day-ahead market OTE, HUPX, OKTE, DE and AT in Y2025 (source: OTE, NPS, HUPX, OKTE)



Srovnání spotových cen v regionu je prezentováno na obrázku 56, který ukazuje průběhy průměrných měsíčních cen dosahovaných na denním trhu OTE (ČR), HUPX (HU), OKTE (SK) a v Německu a Rakousku. Opět se projevuje vysoká korelace cen v regionu a také, že ceny OTE a v Rakousku jsou nejbliž cenám dosaženým na denním trhu v Německu.

Vnitrodenní trh s elektřinou

Se zvyšujícím se množstvím nárazové obnovitelné výroby, jako je sluneční a větrná energie, se účastníci trhu stále více zajímají o obchodování na vnitrodenních trzích. Hlavním důvodem je stále obtížnější udržení rovnováhy po uzavření denního trhu. Dosažení vyrovnané pozice co nejbliž hodině dodávky je přínosné jak pro účastníky trhu, tak energetické systémy. Mimo jiné to přispívá také ke snížení potřeby rezerv a souvisejících nákladů na udržení stability energetické soustavy.

Vnitrodenní obchodování dělíme dle druhu obchodování na:

- Kontinuální vnitrodenní trh (VDT)
- Vnitrodenní aukce (IDA)

a je organizováno v rámci jednotného evropského vnitrodenního trhu (SIDC).

The comparison of spot prices in the region is presented in Figure 56, which shows the average monthly prices achieved on the daily market of OTE (Czech Republic), HUPX (HU), OKTE (SK) and in Germany and Austria. Once again, the high correlation of prices in the region is evident and OTE's prices are highly correlated with day-ahead prices in Germany.

Intraday Electricity Market

With the growing amount of intermittent renewable generation such as solar and wind, market participants are increasingly interested in trading on intraday markets. The main reason for this is the difficulty in maintaining equilibrium after the day-ahead market closes. Achieving a balanced position as close to the hour of delivery as possible is beneficial for both market participants and the energy systems. Among other things, this also helps to reduce the need for reserves and the associated costs of maintaining the stability of the power system.

We divide intraday trading according to the type of trading into:

- Intraday continuous market (IM)
- Intraday auctions (IDA)

and is organised within the framework of single intraday electricity market (SIDC).

SIDC jako společná iniciativa nominovaných operátorů trhu s elektřinou (NEMOs) a provozovatelů přenosových soustav (TSOs) představuje přeshraniční propojení jednotlivých vnitrodenních trhů v rámci celé Evropy a reaguje tak na potřeby trhu vytvořením transparentního a efektivnějšího kontinuálního obchodního prostředí, které umožní účastníkům trhu snadno zobchodovat jejich vnitrodenní pozice napříč jednotlivými trhy EU bez nutnosti explicitní alokace přenosové kapacity. Integrovaný vnitrodenní trh zvyšuje celkovou efektivitu vnitrodenního obchodování díky:

- podpoře účinné hospodářské soutěže,
- navýšení likvidity (tj. zvýšení usnadnění, s jakým lze energii rychle nakoupit a prodávat, aniž by to ovlivnilo její cenu),
- umožnění snadnějšího sdílení výrobních zdrojů v celé Evropě a
- možnosti účastníků trhu snadněji reagovat na neočekávané změny ve spotřebě a ohledně výpadků.

Lokální řešení umožňující kontinuální vnitrodenní obchodování nabízel operátor trhu již od roku 2004. V návaznosti na technické řešení umožňující kontinuální přeshraniční vnitrodenní obchodování v rámci SIDC, které bylo spuštěno 12. a 13. června 2018 ve 14 zemích Evropy, se OTE, a.s., dne 19. a 20. listopadu 2019 připojil v rámci SIDC ke kontinuálnímu přeshraničnímu vnitrodennímu obchodování v rámci druhé vlny spuštění. V červnu 2020 došlo na vnitrodenním kontinuálním trhu k další významné změně, a to k prodloužení obchodování na vnitrodenním kontinuálním trhu s elektřinou až do 5 minut před začátkem hodiny dodávky. Dnes kontinuální přeshraniční vnitrodenní obchodování zahrnuje 25 zemí EU vyjma Irska.

Významnou událostí s dopadem na trh s elektřinou bylo v rámci SIDC spuštění nové obchodní platformy pro obchodování s hodinovými produkty v rámci vnitrodenních aukcí s elektřinou dne 14. června 2024. Primárním cílem vnitrodenních aukcí je možnost ocenit dostupnou přenosovou kapacitu v rámci vnitrodenního obchodování, neboť v rámci kontinuálního obchodování nedochází k tržnímu ocenění přenosové kapacity. V průběhu roku 2022 probíhala příprava designu těchto vnitrodenních aukcí. Implementace technických a procesních řešení byla dokončena 14. června roku 2024.

14. ledna 2026 došlo k prodloužení uzávěrky přeshraničního obchodování na přeshraničních profilech s Německem a Rakouskem na kontinuálním vnitrodenním trhu až do 30 minut před začátkem dodávky, tedy o půl hodiny déle než dříve. Možnost obchodovat na lokálním kontinuálním vnitrodenním trhu OTE po ukončení přeshraničního

The SIDC, as a joint initiative of the Nominated Electricity Market Operators (NEMOs) and Transmission System Operators (TSOs), represents the cross-border integration of individual intraday markets across Europe. It addresses market needs by creating a transparent and more efficient continuous trading environment, enabling market participants to easily trade their intraday positions across EU markets without the need for explicit transmission capacity allocation. The integrated intraday market enhances overall intraday trading efficiency by:

- Promoting effective competition,
- Increasing liquidity (i.e. increasing the ease with which the energy can be bought and sold quickly without affecting its price),
- Making it easier to share production resources across Europe and
- Opportunities for market participants to respond more easily to unexpected changes in consumption and about the blackouts.

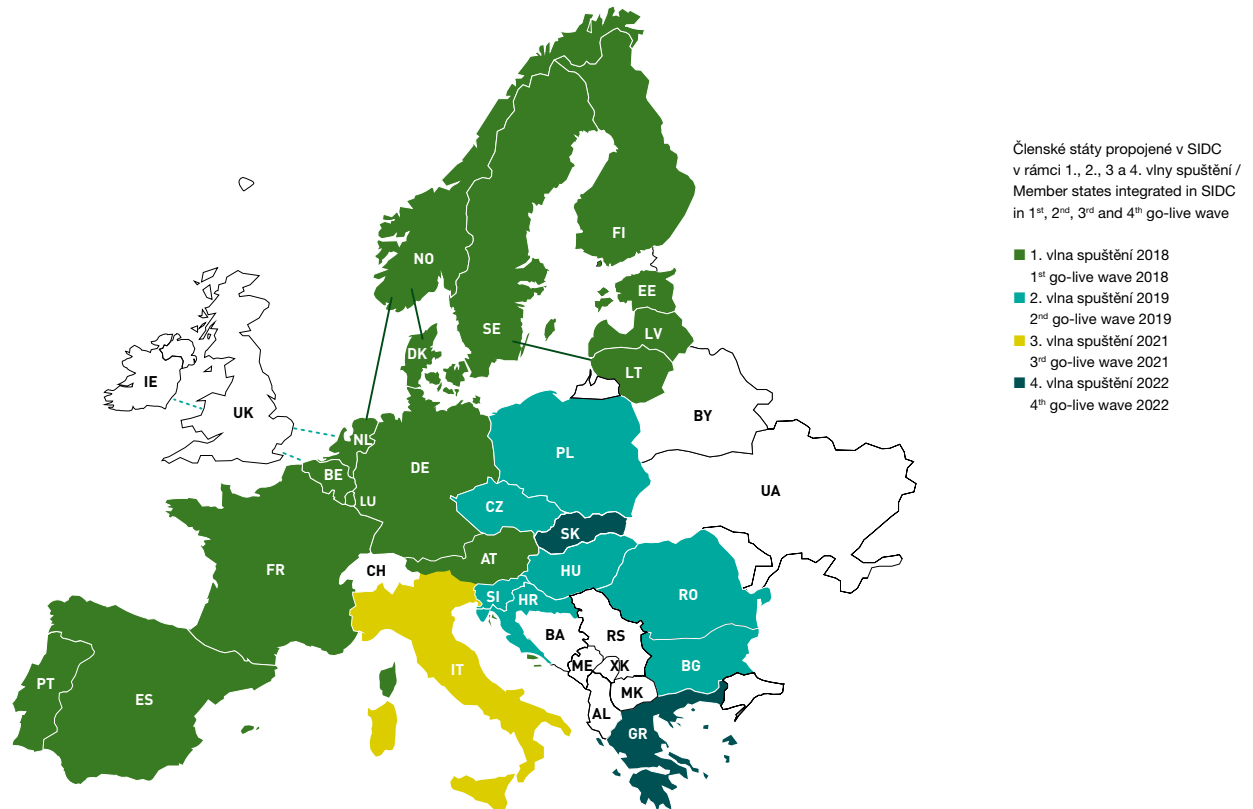
A local solution enabling continuous intraday trading has been offered by the market operator since 2004. Following the implementation of a technical solution that allowed continuous cross-border intraday trading within SIDC, launched on June 12 and 13, 2018, in 14 European countries, OTE, a.s., joined SIDC's continuous cross-border intraday trading during the second wave of expansion on November 19 and 20, 2019. In June 2020, another significant change occurred in the continuous intraday market, extending trading up to five minutes before the delivery hour. Today, continuous cross-border intraday trading includes 25 EU countries, with the exception of Ireland.

A significant event impacting the electricity market within SIDC was the launch of a new trading platform for hourly products in intraday electricity auctions on June 14, 2024. The primary goal of intraday auctions is to enable the valuation of available transmission capacity within intraday trading, as continuous trading does not provide a market-based valuation of transmission capacity. Throughout 2022, the design of these intraday auctions was being prepared. The implementation of technical and process solutions was completed on 14th June, 2024.

On 14 January 2026, the gate closure time for cross-border trading on interconnectors with Germany and Austria on the continuous intraday market was extended to 30 minutes before the start of delivery, i.e. by half an hour compared to the previous arrangement. The possibility to trade on the local OTE continuous intraday market after the closure of cross-

Obrázek 57 : Figure 57

Integrace vnitrodenních trhů v Evropě na konci roku 2025 v rámci jednotného propojení vnitrodenních trhů v EU
Integration of intraday markets in Europe at the end of 2025 within the framework of a single intraday coupling in the EU



obchodování až do pěti minut před začátkem dodávky zůstala beze změny. Na přeshraničním propojení se Slovenskem a Polskem zůstává uzávěrka přeshraničního vnitrodenního kontinuálního obchodování beze změny, tedy 60 minut před dodávkou.

Pro příslušný den dodávky jsou pořádány 3 vnitrodenní aukce v následujícím časovém sledu:

- IDA 1: D-1 15:00 pro všechny hodiny dodávky dne D;
- IDA 2: D-1 22:00 pro všechny hodiny dodávky dne D;
- IDA 3: D 10:00 pro hodiny dodávky 13-24 dne D.

border trading, up to five minutes before the start of delivery, remained unchanged. On the cross-border interconnections with Slovakia and Poland, the gate closure time for continuous intraday cross-border trading remains unchanged at 60 minutes before delivery.

For the relevant delivery day, 3 intraday auctions are held in the following time sequence:

- IDA 1: D-1 15:00 for all delivery hours of the day D;
- IDA 2: D-1 22:00 for all delivery hours of the day D;
- IDA 3: D 10:00 for delivery hours between 13:00-24:00 of the day D.

Kontinuální vnitrodenní trh

Prostřednictvím organizovaného kontinuálního vnitrodenního trhu (VDT) s elektřinou obchodníci anonymně nabízejí nebo poptávají elektřinu v průběhu obchodního dne až do limitního času 5 minut před začátkem intervalu dodávky. Od 1. července 2024 byly ke stávajícím hodinovým kontraktům doplněny také čtvrt hodinové kontrakty. Obchodování na VDT se otevírá v 15:00 hodin na všechny obchodní intervaly následujícího dne a hodnoty přeshraničních kapacit jsou zveřejňovány po IDA1 (do 15:30) a aktualizovány po IDA2 (do 22:30). Množství se zadává v MW s rozlišením na jedno desetinné místo, minimální množství nabídky je 0,1 MW a maximální je 999 MW. Obchodování probíhá na bázi kontinuálního párování nabídek a měnou obchodování je EUR. Minimální cena nabídky je -9 999 EUR/MWh a maximální +9 999 EUR/MWh.

Na kontinuálním vnitrodenním trhu s elektřinou lze obchodovat i prostřednictvím mobilní aplikace, která je dostupná pro zařízení se systémy Android a iOS.

V roce 2025 bylo na VDT zobchodováno 5,90 TWh, což je pokles o 6,7 % oproti roku 2024 (5,53 TWh).

Vážený průměr cen obchodů v roce 2025 na VDT s elektřinou byl 99,44 EUR/MWh. Oproti roku 2024 se jedná o meziroční nárůst průměrné ceny o 8,5 %.

Maximální vážený průměr cen na vnitrodenním trhu s elektřinou dosáhl hodnoty 678,19 EUR/MWh při zobchodovaných 739,6 MWh (při maximální ceně obchodu 1 639,31 EUR/MWh za 0,5 MWh), a to v intervalu 19:30-19:45 dne 8. 9. 2025.

Maximální ceny obchodu bylo dosaženo dne 2. 1. 2025 v intervalu 07:00-07:15, a to ve výši 9 998,99 EUR/MWh za 0,5 MWh (při váženém průměru cen 198,88 EUR/MWh při zobchodovaných 318,9 MWh).

Minimální vážený průměr cen na vnitrodenním trhu s elektřinou dosáhl hodnoty -457,36 EUR/MWh při zobchodovaných 221,9 MWh (při minimální ceně obchodu -1 200 EUR/MWh za 1,0 MWh), a to v intervalu 13:30-13:45 dne 20. 4. 2025.

Minimální ceny obchodu bylo dosaženo dne 24. 9. 2025 v intervalu 02:30-02:45, a to ve výši -8 888,00 EUR/MWh za 0,025 MWh (při váženém průměru cen 63,42 EUR/MWh při zobchodovaných 234,8 MWh).

Continuous Intraday Market

The organized continuous intraday electricity market (IM) allows traders to offer or demand electricity anonymously until the limit time of 5 minutes before the execution of the supply or consumption. Since 1st July, 2024, quarter-hour contracts have been added to the existing hourly contract. Trading on the intraday market opens at 3 p.m. on all delivery hours of the following day and cross-border capacities are published after IDA1 (up to 3:30 p.m.) and updated after IDA2 (up to 10:30 p.m.). The volume of electricity is specified in MW, with one decimal place, the minimum traded volume is 0.1 MW, the maximum volume is 999 MW. The market operates on the basis of continuous matching and the trading currency is EUR. The minimum bid is -9,999 EUR/MWh and the maximum bid price is +9,999 EUR/MWh.

You can also trade on the continuous intraday electricity market through a mobile application, which is available for Android and iOS devices.

In 2025, 5.90 TWh was traded on the intraday electricity market, which is an increase of 6.7% compared to 2024 (5.53 TWh). The weighted average of trading prices in 2025 on the intraday electricity market was 99.44 EUR/MWh, compared to 2024; this is a year-on-year increase in the average price by 8.5%.

The maximum weighted average price on the intraday market reached the value of 678.19 EUR/MWh at traded 739.6 MWh (at the maximum trade price of 1,639.31 EUR/MWh), between 7:30 pm and 7:45 p.m. on 8th September, 2025.

The maximum trading price was reached on 2nd January, 2025, between 7:00 a.m. and 7:15 a.m., in the amount of 9,998.99 EUR/MWh per 0.5 MWh (at the weighted average price 198,88 EUR/MWh at traded 318.9 MWh).

The minimum weighted average prices on the intraday market reached the value of -457.36 EUR/MWh at traded 221.9 MWh (with a minimum trade price of -1,200 EUR/MWh per 1.0 MWh) between 1:30 p.m. and 1:45 p.m. on 20th April, 2025. The minimum trade price was reached on 24th September, 2025 between 2:30 a.m. and 2:45 a.m. at -8,888.00 EUR/MWh per 0.025 MWh (at the weighted average price 63.42 EUR/MWh at traded 234.8 MWh).

Vnitrodenní aukce

V rámci OTE byly v červnu 2024 provozovány v hodinovém rozlišení a spolu se změnou vyhodnocovacího intervalu odchylek jsou od 1. července 2024 provozovány v 15minutovém rozlišení. Na vnitrodenních aukcích (IDA) je možné anonymně nabízet nebo poptávat elektřinu pro každou z 96 čtvrt hodin dne dodávky. Výsledkem jsou uzavřené obchody na pevně stanovená množství elektřiny a vyhlášena cena pro každou obchodní čtvrt hodinu dne dodávky. Podávat nabídky na nákup/prodej je možné do 15:00 a do 22:00 hodin v den před dnem dodávky a do 10:00 v rámci dne dodávky. Cena je pro každou čtvrt hodinu stanovena jako marginální.

Množství elektřiny se zadává v MW s rozlišením na jedno desetinné místo, minimální množství, které lze na tomto trhu obchodovat, je 0,1 MW a maximální je 2 999 MW.

Minimální cena nabídky na vnitrodenní aukci je -9 999 EUR/MWh, maximální +9 999 EUR/MWh, s rozlišením na dvě desetinná místa.

V roce 2025 bylo na IDA zobchodováno 0,78 TWh a průměrná cena byla 98,27 EUR/MWh.

Na obrázcích 58 až 61 jsou prezentovány výsledky organizovaného vnitrodenního trhu s elektřinou s rozlišením na kontinuální vnitrodenní obchodování a vnitrodenní aukce v roce 2025.

Intraday Auction

Within OTE, operations were conducted at an hourly resolution until June 2024. With the change in the imbalance settlement evaluation interval, they have been operated at a 15-minute resolution since 1st July, 2024. In intraday auctions (IDA), electricity can be anonymously offered or demanded for each of the 96 quarter-hours of the delivery day. The result is concluded trades for fixed electricity quantities and a declared price for each trading quarter-hour of the delivery day. Purchase and sale bids can be submitted until 3:00 p.m. and 10:00 p.m. on the day before delivery and until 10:00 a.m. on the delivery day. The price for each quarter-hour is determined as marginal.

Electricity quantities are entered in MW with a resolution of one decimal place, the minimum tradable quantity in this market is 0.1 MWh, while the maximum is 2,999 MWh.

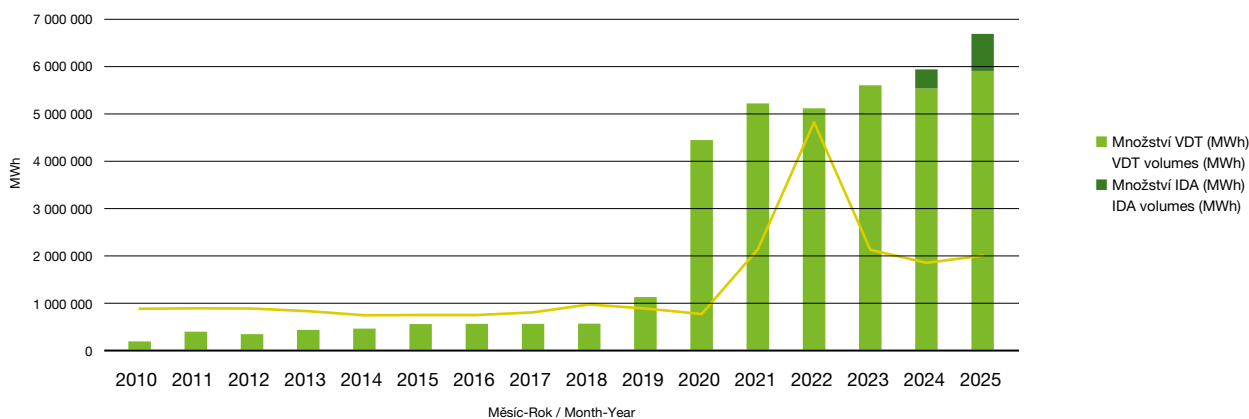
The minimum offer price in the day-ahead market is -9,999 EUR/MWh, and the maximum is +9,999 EUR/MWh, with a resolution of two decimal places.

In 2025, 0.78 TWh was traded on IDA and the average price was 98.27 EUR/MWh.

Figures 58 to 61 present the results of the organised intraday electricity market with a distinction between intraday continuous market and intraday auctions, in 2025.

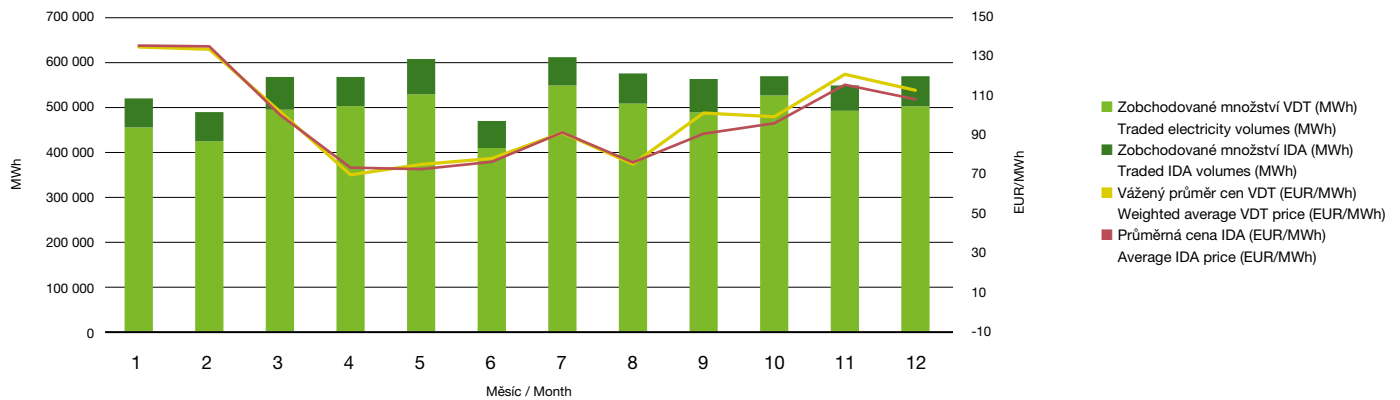
Obrázek 58 : Figure 58

Množství zobchodované elektřiny na vnitrodenním trhu v letech 2010–2025
Amount of electricity traded on the intra-day market in 2010–2025



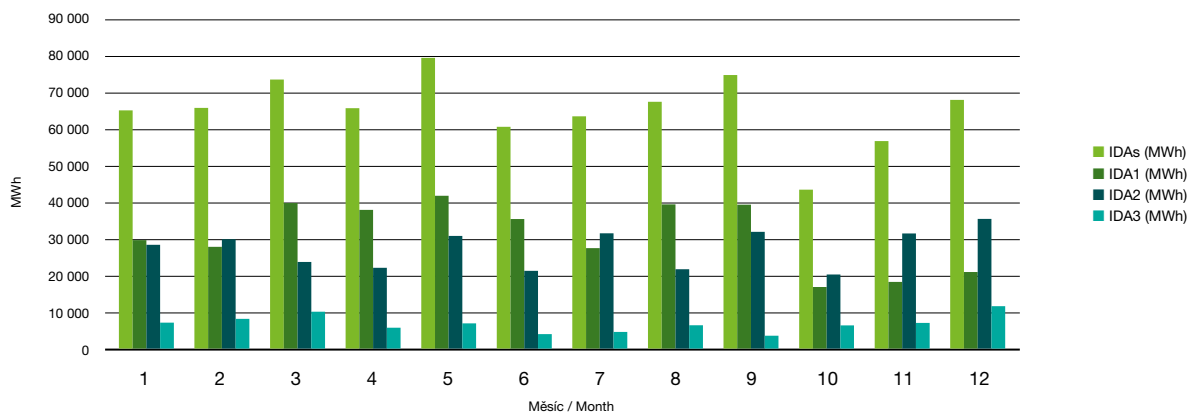
Obrázek 59 : Figure 59

Množství zobrazené elektřiny a průběh cen v EUR na vnitrodenním trhu po jednotlivých měsících roku 2025
 Volumes of traded electricity and prices in EUR on the intra-day market in the specific months of 2025



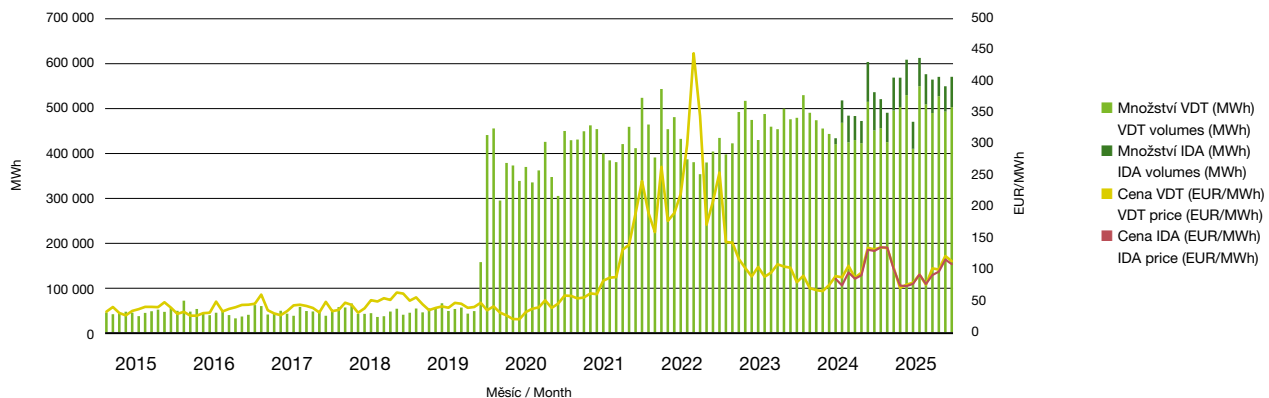
Obrázek 60 : Figure 60

Množství zobrazené elektřiny v rámci vnitrodenních aukcí v jednotlivých měsících roku 2025
 Volumes of traded electricity on the intra-day auctions by month in 2025



Obrázek 61 : Figure 61

Měsíční hodnoty zobrazeného množství elektřiny a cen v letech 2015–2025
 Month volumes of traded electricity and prices in 2015–2025



Organizovaný krátkodobý trh s plynem

Organizovaný krátkodobý trh s plynem, resp. vnitrodenní trh s plynem byl spuštěn operátorem trhu v roce 2010. Stejně jako při obchodování s elektřinou i zde probíhá obchodování 7 dní v týdnu, 365 dnů v roce. Odlišností od organizovaného trhu s elektřinou je jednak obchodní jednotka – 1 obchodní den – a jednak doba plynárenského dne (6:00–6:00 hodin).

Operátor trhu dále organizuje trh s nevyužitou flexibilitou. Popis tohoto trhu a jeho výsledky jsou uvedeny v kapitole *Trh s plynem*.

Vnitrodenní trh s plynem

Organizovaný vnitrodenní trh s plynem umožňuje účastníkům trhu kontinuální obchodování i v průběhu plynárenského dne. Vnitrodenní trh s plynem pro daný den dodávky se otevírá v 9:00 hodin dne předcházejícího plynárenskému dni, ve kterém dochází k dodávce, a je ukončen hodinu před ukončením plynárenského dne, ve kterém dochází k dodávce.

Obchodování probíhá na bázi kontinuálního párování nabídek a měnou obchodování je EUR. Množství plynu se zadává v MWh s rozlišením na jedno desetinné místo, minimální množství nabídky je 0,1 MWh a maximální je 99 999,9 MWh.

Minimální cena nabídky činí 0,01 EUR/MWh a maximální 4 000 EUR/MWh, s rozlišením na dvě desetinná místa.

Na vnitrodenním trhu s plynem lze obchodovat i prostřednictvím mobilní aplikace, která je dostupná pro zařízení se systémy Android a iOS.

Zobchodované množství na vnitrodenním trhu s plynem v roce 2025 ve výši 3,79 TWh představovalo meziroční nárůst o 1,3 % oproti roku 2024, ve kterém účastníci trhu uzavřeli obchody o objemu 3,74 TWh.

Vážený průměr cen obchodů v roce 2025 na vnitrodenním trhu s plynem byl 39,95 EUR/MWh, což je nárůst vážené ceny plynu o 6 % oproti roku 2024 (37,61 EUR/MWh).

Organized short-term gas market

The organized short-term gas market, or intraday gas market, was launched by the Market Operator in 2010. Similarly, to electricity trading, trading on this market takes place seven days a week, 365 days a year. Differences from the organized electricity market include the trading unit – 1 gas day, and the duration of the gas day (6 a.m. – 6 a.m.).

The Market Operator also operates the unused flexibility market. This market and its results are described in more detail in the chapter *Gas Market*.

Intraday gas market

The organized intraday gas market allows market participants continuous trading in the course of a gas day. For the relevant delivery day, the intraday gas market opens at 9 a.m. on the day preceding the gas day, on which the gas is delivered. The market closes one hour before the close of the gas day on which the gas is delivered.

Trading is based on continuous order matching, with EUR as the trading currency. Gas quantities are entered in MWh with a resolution of one decimal place, the minimum offer quantity is 0.1 MWh, while the maximum is 99,999.9 MWh.

The minimum offer price is 0.01 EUR/MWh, and the maximum is 4,000 EUR/MWh with a resolution of two decimal places.

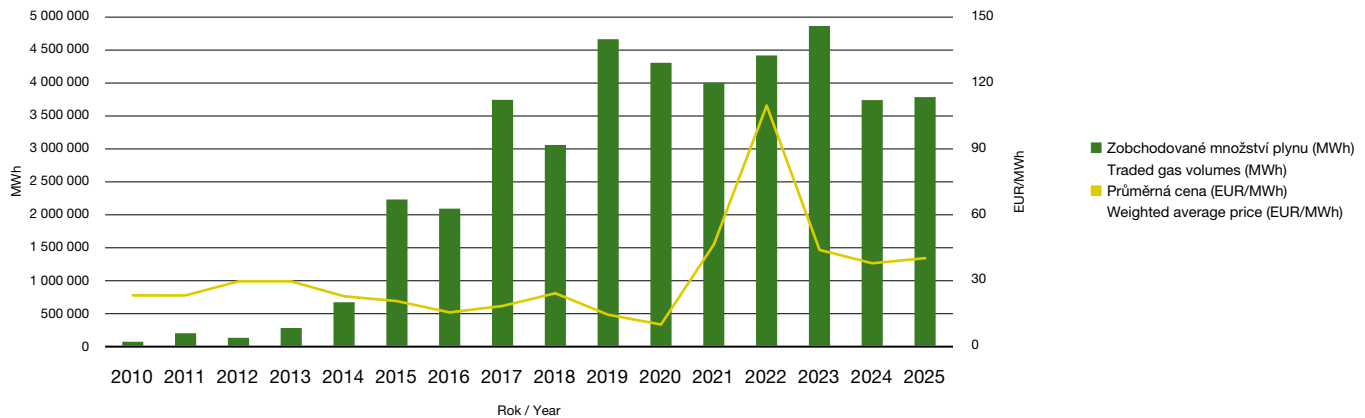
You can also trade on the intraday gas market through a mobile application, which is available for Android and iOS devices.

In 2025, a total of 3.79 TWh of gas was traded on the intraday gas market, which represents a year-on-year increase of 1.3% compared to 2024, when the market participants closed deals in the amount of 3.74 TWh.

The weighted average price of traded gas on the intraday market in 2025 was 39.95 EUR/MWh, representing a 6% increase in the weighted average gas price compared to 2024 (37.61 EUR/MWh)

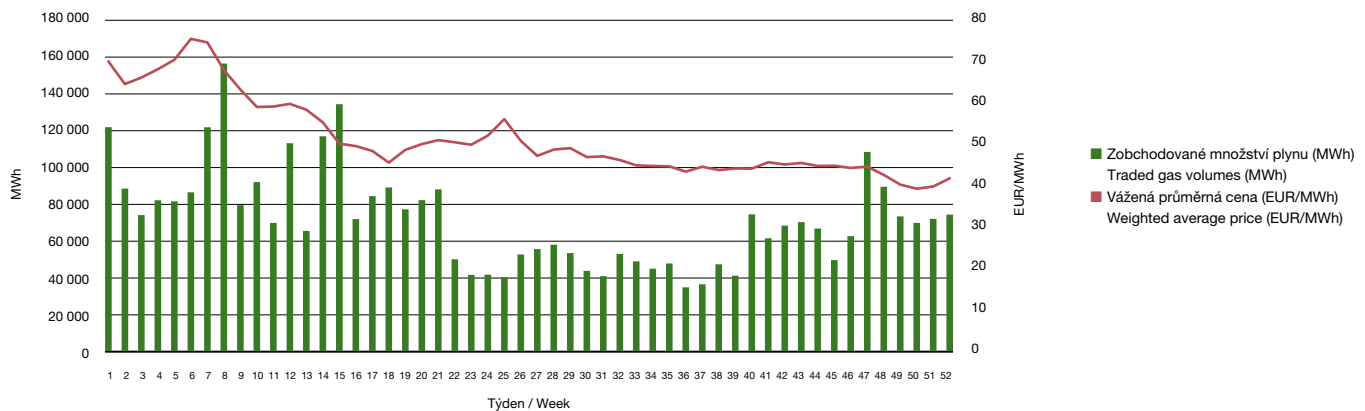
Obrázek 62 : Figure 62

Množství obchodovaného plynu a vážený průměr cen na vnitrodenním trhu s plynem v letech 2010–2025
The amount of gas traded and weighted average of prices on the intraday gas market in years 2010–2025



Obrázek 63 : Figure 63

Množství obchodovaného plynu a průběh průměrné ceny na vnitrodenním trhu s plynem po jednotlivých týdnech roku 2025
The amount of gas traded and the course of the average price on the intraday gas market in individual weeks of 2025



Maximální denní vážený průměr cen dosáhl hodnoty 60,11 EUR/MWh (při maximální ceně obchodu 60,80 EUR/MWh) dne 10. 2. 2025. Maximální ceny bylo dosaženo dne 12. 2. 2025 ve výši 63,39 EUR/MWh (při váženém průměru cen daného dne 58,68 EUR/MWh).

The maximum daily weighted average price reached 60.11 EUR/MWh (with a maximum trade price of 60.80 EUR/MWh) on 10th February, 2025. The maximum price of 63.39 EUR/MWh was reached on 12th February, 2025 (at a weighted average price of 58.68 EUR/MWh).

Minimální denní vážený průměr cen dosáhl hodnoty 29,29 EUR/MWh (při minimální ceně obchodu 28,85 EUR/MWh) dne 11. 12. 2025. Minimální ceny bylo dosaženo dne 9. 12. 2025 ve výši 28,80 EUR/MWh (při váženém průměru cen daného dne 29,53 EUR/MWh).

The minimum daily weighted average price reached 29.29 EUR/MWh (with a minimum trading price of 28.85 EUR/MWh) on 11th December, 2025. The minimum trade price for 2025 was reached on 9th December, 2025 of 28.80 EUR/MWh (at a weighted average price of 29.53 EUR/MWh).

Účastníci krátkodobých trhů s elektřinou a plynem

Rostoucí zájem obchodníků o krátkodobé trhy OTE je patrný jak v elektroenergetice, tak plynárenství. Provázanost obou komodit motivuje obchodníky k rozšiřování jejich portfolií a aktivnímu působení na obou trzích. Krátkodobý trh s elektřinou byl spuštěn v roce 2002 a tehdy na něm působilo 19 účastníků trhu. V roce 2025 se jejich počet zvýšil na 167, což představuje téměř 11% nárůst oproti roku 2024. Podobný trend je patrný i u plynu: zatímco v roce 2010, kdy byl krátkodobý trh s plynem zahájen, zde obchodovalo 35 účastníků, v roce 2025 už šlo o 145 obchodníků, tedy přibližně o 3% meziroční růst.

Na trzích působí výrobci, dodavatelé koncovým zákazníkům, energeticky nároční spotřebitelé nakupující pro vlastní spotřebu, obchodní společnosti a v neposlední řadě také provozovatelé přenosové a přepravní soustavy.

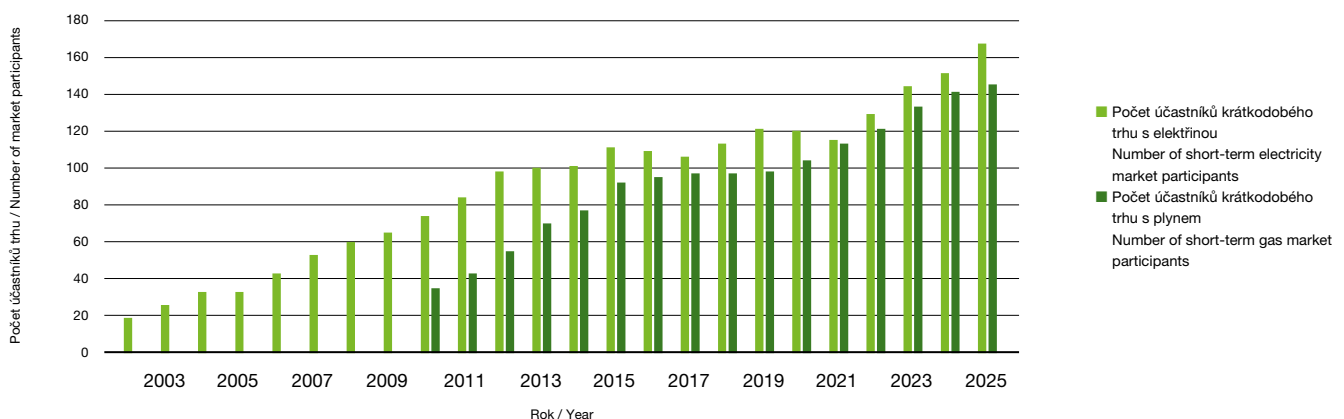
Participants in short-term electricity and gas markets

The growing interest of traders in OTE's short-term markets is reflected in both the electricity and in the gas industry. The interconnection of both commodities leads traders to expand their portfolios and activities in both markets. In 2002, the year in which the short-term electricity market was launched, 19 market participants were active on the OTE trading platform. In 2025, the number of market participants trading on short-term markets increased to 167, which represents an increase of nearly 11% compared to 2024. On the short-term gas market a similar trend is visible, while in 2010, when gas trading on the short-term market was introduced, there were 35 market participants, in 2025, there were already 145 traders, which is an increase of approximately 3% year-on-year.

The market participants include producers, suppliers to final customers, and energy-intensive customers buying for their consumption, as well as businesses, financial institutions and also Transmission System Operators.

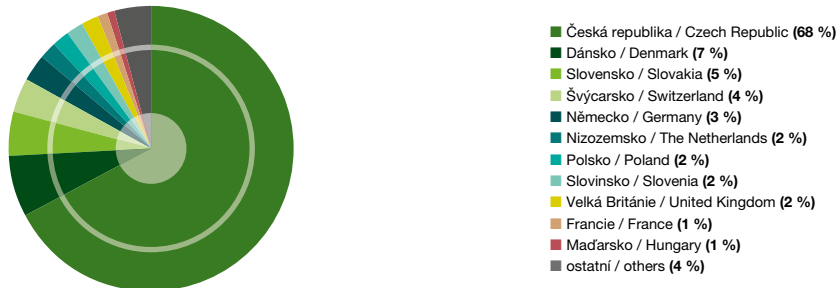
Obrázek 64 : Figure 64

Počet účastníků krátkodobého trhu s elektřinou a plynem v letech 2002-2025
Numbers of short-term electricity and gas market participants in years 2002-2025



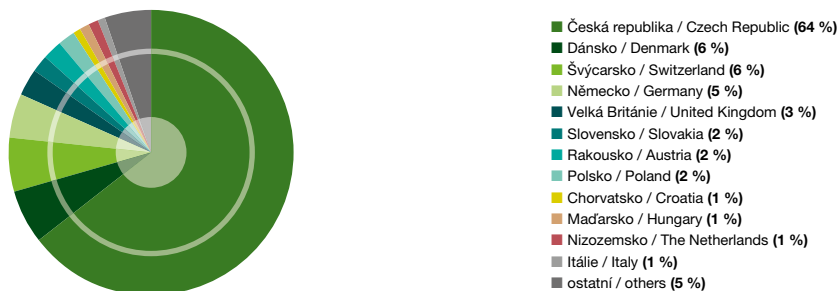
Obrázek 65 : Figure 65

Procentuální zastoupení účastníků krátkodobého trhu s elektřinou dle jednotlivých zemí
Percentage of short-term electricity market participants by country



Obrázek 66 : Figure 66

Procentuální zastoupení účastníků krátkodobého trhu s plynem dle jednotlivých zemí
Percentage of short-term gas market participants by country

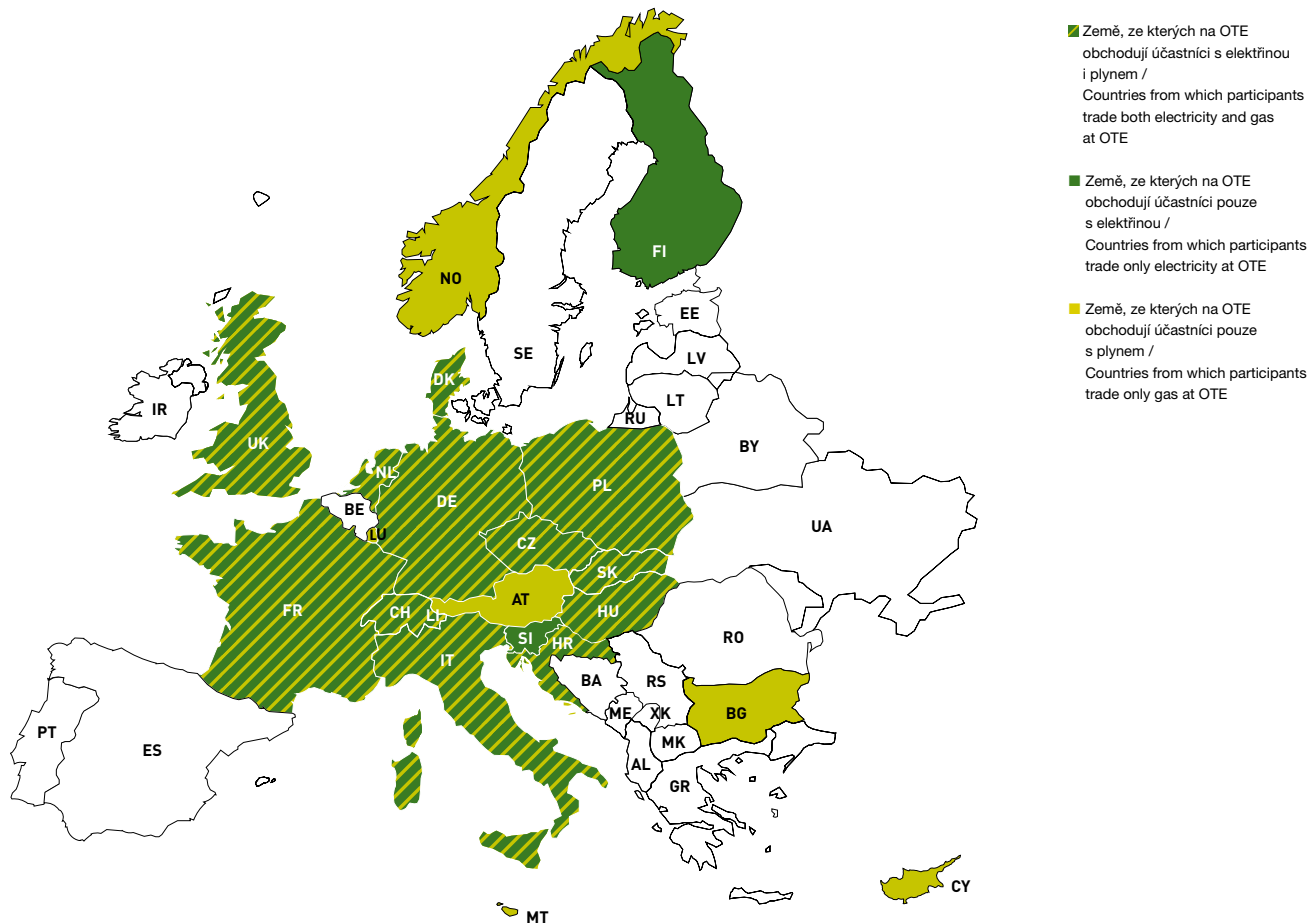


Významnou roli na krátkodobých trzích OTE hrají zahraniční obchodníci, kteří dlouhodobě přispívají nejen k růstu likvidity, ale také ke stabilnějšímu formování cen. Díky tomu se krátkodobé trhy OTE stávají transparentnější, což následně podporuje jejich důvěryhodnost a atraktivitu pro další účastníky. Krátkodobé trhy OTE jsou zajímavé díky své strategické geografické poloze, kvalitní energetické infrastruktuře a vysoké úrovni propojení se sousedními státy. Mnoho zahraničních subjektů využívá krátkodobé trhy OTE jako regionální vyrovnávací bod, což vysvětluje i účast obchodníků z tradičních evropských tradingových center, jako je Dánsko, Švýcarsko, Nizozemsko či Velká Británie. Sousední Slovensko je největším zahraničním hráčem díky geografické blízkosti a historicky propojeným trhům s elektřinou.

Foreign traders play a significant role in OTE's short-term markets, contributing in the long term not only to increased liquidity but also to more stable price formation. As a result, OTE's short-term markets are becoming more transparent, which in turn supports their credibility and attractiveness for additional participants. These markets are appealing due to their strategic geographical location, high-quality energy infrastructure, and strong interconnection with neighbouring countries. Many foreign entities use OTE's short-term markets as a regional balancing hub, which also explains the participation of traders from traditional European trading centres such as Denmark, Switzerland, the Netherlands, and the United Kingdom. Neighbouring Slovakia is the largest foreign player thanks to its geographical proximity and historically interconnected electricity markets.

Obrázek 67 : Figure 67

Geografické rozložení účastníků krátkodobých trhů s elektřinou a plynem
Geographical distribution of short - term electricity and gas market participants



Zahraniční obchodníci tvoří třetinu všech účastníků. Největší zastoupení mají subjekty z Dánska (7 %), Slovenska (5 %), Švýcarska (4 %) a Německa (3 %). Menší podíl tvoří účastníci z Nizozemska, Slovinska, Polska, Velké Británie, Maďarska, Francie a také Itálie, Irsko, Litvy a Finska.

Na krátkodobém trhu s plynem dominují obchodníci z Dánska (6 %), Švýcarska (6 %), Německa (5 %) a Velké Británie (3 %). V menší míře jsou zde zastoupeny subjekty z Rakouska, Slovenska, Nizozemska, Maďarska, Francie, Itálie, Irsko, Chorvatska, Polska, Litvy, Lotyšska, Lucemburska, Malty a Bulharska (vždy 1-2 %).

Foreign traders account for one-third of all participants. The largest representation comes from entities based in Denmark (7%), Slovakia (5%), Switzerland (4%), and Germany (3%). Smaller shares are held by participants from the Netherlands, Slovenia, Poland, the United Kingdom, Hungary, France, as well as Italy, Ireland, Lithuania, and Finland.

Among the foreign participants in the short-term gas market, traders from Denmark (6%), Switzerland (6%), Germany (5%), and the United Kingdom (3%) dominate. To a lesser extent, market participants from Austria, Slovakia, the Netherlands, Hungary, France, Italy, Croatia, Poland, Lithuania, Latvia, Luxembourg, Malta and Bulgaria are represented.

Podporované zdroje energie a záruky původu

Supported Energy Sources and Guarantees of Origin

Legislativní rámec na podporu výroby z obnovitelných a druhotných zdrojů energie a podporu vysokoúčinné výroby elektřiny a tepla (POZE) je dán zákonem č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie (dále jen zákon nebo zákon o POZE). Tento zákon přijatý v roce 2012 definuje důležitou roli operátora trhu v systému administrace výplaty podpory podporovaným zdrojům energie a zároveň rozděluje výplatní místa podle dvou základních forem podpory – zeleného bonusu (ZB) a výkupní ceny (VC). Podporu formou výkupní ceny vyplácí výrobcům elektřiny povinně vykupující obchodník, kterým je příslušný dodavatel poslední instance.

Zákon prošel od roku 2013 několika novelami. Novelizace zákona o POZE zákonem č. 382/2021 Sb., s účinností od 1. 1. 2022 měla výrazný dopad na evidenční systém operátora trhu. Došlo k zásadní změně v koncepci stanovování podpory a druhů podpor prostřednictvím vydávaného nařízení vlády o vymezení rozvoje podporovaných zdrojů energie na období alespoň 3 kalendářních let. Výrobci elektřiny, tepla a biometanu využívající paliva z biomasy jsou povinni prokazovat plnění kritérií udržitelnosti a úsporu skleníkových plynů. Novela zavedla formu podpory aukčním bonusem, kdy je forma podpory výroby elektřiny realizována soutěžními nabídkovými řízeními (aukcemi). Jedná se o protržní princip provozní podpory, který pro tyto zdroje vyplývá jako povinnost z legislativy EU.

Kromě standardního předávání dat do systému operátora trhu přes webové rozhraní a automatickou komunikaci umožňuje systém operátora trhu předávání údajů prostřednictvím mobilní aplikace v rozsahu fotovoltaických zdrojů do 30 kW prostřednictvím chytrého telefonu nebo tabletu. Další funkce umožňují sledovat například stav zpracování zaslaných dat, stahování a prohlížení účetních dokladů o vyplacené provozní podpoře a příjem informací o důležitých novinkách, které se týkají systému evidence a výplaty provozní podpory.

The legislative framework for the support of renewable and secondary sources, support of high-efficiency electricity and heat production and heat production from renewable energy sources (RES) is provided by Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources (hereinafter referred to as the Act or the RES Act). The Act adopted in 2012 defines an important role of the Market Operator in the payment system for supported energy sources and also stipulates two used types of support, i.e. green bonus (GB) and purchase price (feed-in tariff, FIT). Support in the form of feed-in-tariff is paid to energy producers by the „mandatory purchaser“, i.e. the relevant last resort supplier.

Since 2013 the Act has been amended several times. The latest amendment to the Act on SES by Act No. 382/2021 Coll., with effect from 1st January, 2022, had significant impact on the registration system of the market operator. There has been a fundamental change in the concept of determining support and types of support through the issued Government Regulation on the definition of the development of supported energy sources for period of at least three calendar years. Producers of electricity, heat and bio-methane using biomass fuels are required to demonstrate compliance with sustainability criteria and greenhouse gas savings. The amendment introduces a new form of support, the auction bonus, where the form of support for electricity production is implemented through competitive bidding procedures (auctions). This is a pro-market principle of operational support, which for these sources is an obligation from EU legislation.

In addition to the standard transmission of data to the market operator's system via the web interface and automatic communication, the market operator's system enables the transmission of data via a mobile application in the range of photovoltaic sources with an installed capacity of up to 30 kW via smart phone or tablet. Other features enable for example tracking the status of processing submitted data, downloading and viewing accounting documents about disbursed operating aid and receiving important information about the system of registration and payment of operating aid.

Zákon o POZE také definuje roli operátora trhu jako vydavatele záruk původu, a to zpočátku pouze na elektřinu vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie, posléze od roku 2016 i na elektřinu vyrobenou v režimu vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla. Novelou zákona o POZE se od 1. 1. 2023 možnost vydávání záruk původu výrazně rozšířila, a to na veškerou elektřinu, na biometan pokročilý a ostatní, na teplo z obnovitelných zdrojů a z jaderného zařízení a na vodík. Záruky původu lze převádět vnitrostátně, a v případě elektřiny a od roku 2024 také biometanu i mezinárodně díky plnohodnotnému členství operátora trhu v evropské asociaci vydavatelství subjektů Association of Issuing Bodies (AIB). Tzv. lex OZE III (zákon č. 87/2025 Sb., který mj. novelizuje zákon o POZE), přináší do oblasti záruk původu řadu výrazných změn, a to především od 1. 1. 2026, případně od termínu účinnosti příslušných vyhlášek. Jedná se zejména o vyhlášky o vykazování č. 166/2022 Sb., a vyhlášky o zárukách původu – přičemž úpravy vyhlášky o zárukách původu ještě nebyly dokončeny. Jednou z nejvýraznějších změn bude vydávání záruk původu z podporovaných výroben na účet státu, který je následně nabídne v aukci. Výnosy ze zobchodovaných „státních“ záruk původu pak budou sloužit na další financování podpory obnovitelných zdrojů energie.

Registrace výrobců a zdrojů v systému CS OTE

Evidence je systémově nastavena v souladu s energetickým zákonem (povinnost registrace držitele licence na výrobu v systému operátora trhu) a vyhláškou o postupech registrace podpor u operátora trhu. Systém OTE je propojen prostřednictvím externího rozhraní s databází licencí Energetického regulačního úřadu, které zjednodušuje procesy spojené s registrací zdrojů zejména při změnách provozovatele zařízení. Technické informace evidované výrobcem ověřuje prostřednictvím dálkového rozhraní provozovatel distribuční nebo přenosové soustavy.

Registrace výrobců, jejich zdrojů i jednotlivých osob (uživatelů) je možná pouze elektronicky prostřednictvím registračního formuláře s využitím kvalifikovaného bezpečnostního certifikátu (certifikační agentury: PostSignum nebo I.CA). Registrační data jsou odesílána přímo z registračního formuláře v zabezpečeném datovém balíčku na server OTE.

The RES Act also defines the role of the Market Operator as the issuer of guarantees of origin, first only for electricity from renewable energy sources, and from 2016 also for electricity from combined heat and power cogeneration. The amendment to the RES Act then extends the possibility of issuing guarantees of origin from 1st January, 2023 to guarantees of origin for all kinds of electricity generation, biomethane, advanced biomethane, heat from renewable sources, heat from nuclear sources and hydrogen. Guarantees of origin can be transferred domestically, and thanks to the membership of the Market Operator in the European Association of Issuing Bodies (AIB) the electricity GOs, and since 2024 also the biomethane GOs, can be transferred between the AIB members, within the limits of the current legislation. The so-called Lex RES III (Act No. 87/2025 Coll., which, among other things, amends the Act on Supported Energy Sources) introduces a number of significant changes in the area of guarantees of origin, primarily effective from 1st January, 2026, or from the effective dates of the relevant implementing decrees. These mainly include Decree No. 166/2022 Coll., On reporting and the Decree On guarantees of origin—although the amendments to the latter have not yet been finalized. One of the most significant changes will be the issuance of guarantees of origin from supported generation facilities to a state account, which will subsequently offer them through auctions. The revenues from the sale of these “state” guarantees of origin will then be used to further finance the support of renewable energy sources.

Registration of producers and sources in CS OTE System

The records are systematically set up in accordance with the Energy Act (obligation to register the holder of a production licence in the market operator’s system) and with Decree on the procedures for registering subsidies with the market operator. Through the external interface, OTE’s administration and payment system is linked to the licence database of the Energy Regulatory Office (ERO), which has streamlined processes related to transfers of plants between producers. Technical information recorded by the producer is verified by the transmission or distribution system operator via the OTE system.

Registration of producers, their sources as well as individuals (users) is possible via an electronic registration form using the qualified security certificate (certification agency: Post Signum or I.CA). The required registration is retrieved directly from the registration form in a secure data package to the OTE server.

Údaje o výrobcích, kteří uplatňovali nárok na podporu za období do 31. 12. 2012 a dále i pro rok 2013 včetně údajů o jejich výrobních zdrojích elektřiny a zvolených formách podpory, byly v systému operátora trhu registrovány prostřednictvím migrace dat předaných provozovatelem přenosové soustavy a provozovateli regionálních distribučních soustav.

Nárůst počtu výroben a výrobních zdrojů v systému POZE uvádí tabulka 8.

Information about producers that claimed support for the period until 31st December, 2012 and also for 2013, including data on their power generation sources and selected types of support, was registered in the Market Operator's system through the migration of data supplied by the Transmission System Operator and distribution system operators.

Table 8 documents an increase in the number of sources in the SES system.

Tabulka 8 : Table 8

Počet zdrojů registrovaných v systému POZE v jednotlivých letech
Number of sources registered in SES system in specific years

Zdroje registrované v roce Sources registered in	Podporovaný / Supported		Nepodporovaný / Unsupported	
	Počet zdrojů Number of sources	Instalovaný výkon (MW) Installed capacity (MW)	Počet zdrojů Number of sources	Instalovaný výkon (MW) Installed capacity (MW)
2012	24 827	13 672	24	7 396
2013	29 351	13 976	26	8 062
2014	31 532	16 106	28	6 405
2015	31 878	16 141	27	6 365
2016	31 742	13 152	373	9 547
2017	32 003	12 251	467	9 806
2018	32 415	12 253	524	9 935
2019	32 677	11 905	605	9 942
2020	32 899	11 266	798	9 918
2021	32 933	11 263	995	9 411
2022	32 707	11 206	1 580	9 525
2023	32 534	11 208	2 658	9 656
2024	32 395	11 216	3 907	10 008
2025	32 187	10 964	5 510	10 622

Snížení instalovaného výkonu nepodporovaných zdrojů a zvýšení podporovaných mezi roky 2013 a 2014 bylo způsobeno případy, kdy některé zdroje připojené k přenosové soustavě mohly dodávat část jimi vyrobené elektřiny také do distribuční soustavy. Tímto způsobem mohly uplatnit nárok na podporu decentrální výroby. Od roku 2016 došlo s ohledem na zrušení podpory na decentrální výrobu k výraznému navýšení počtu zdrojů bez podpory a zároveň snížení počtu zdrojů podporovaných. Další snížení celkového výkonu podporovaných zdrojů v roce 2017 bylo důsledkem nové registrační vyhlášky č. 9/2016 Sb., kdy proběhla aktualizace registrací některých migrovaných výroben (tzv. VIRT) a řada zdrojů byla z evidence pro výplatu podpory vyřazena. K aktualizaci databáze převzaté od provozovatelů distribučních soustav dochází průběžně. Postupně dochází k odstavení některých uhelných zdrojů

The reduction in installed capacity of unsupported sources and increased installed capacity of supported sources (see Table 8) in 2013 and 2014 resulted from cases where some sources connected to the transmission system could supply a portion of generated electricity also to the distribution system. That way they could claim support for decentralized electricity generation. With regard to the withdrawal of support for decentralized generation, since 2016 there has been an increase in unsupported sources and a decrease in the number of supported sources. Another reduction in total installed capacity of supported sources in 2017 stemmed from the new Registration Decree No 9/2016 Coll., where registrations of some migrated installations (VIRT) were updated and a number of sources were excluded from the records for payment of support. In addition, some coal-firing heat plants and power

v teplárnách a elektrárnách, které byly dříve podporovány jako zdroje KVET. Od roku 2021 přestávají nárokovat provozní podporu výrobci z obnovitelných zdrojů, které dosáhly stanovené délky podpory.

Stanovení výše výkupních cen a zelených bonusů

Výši výkupních cen, referenčních výkupních cen a zelených bonusů stanovuje podle zákona o POZE Energetický regulační úřad v rámci cenového rozhodnutí zpravidla jednou ročně na rok následující. Návrh cenového rozhodnutí je možné připomínkovat v rámci konzultačního procesu, který ERÚ zveřejňuje na svých webových stránkách. ERÚ vydává rovněž metodiku, podle které stanovuje cenu zeleného bonusu pro obnovitelné a druhotné zdroje a také zeleného bonusu na elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla. Výše zelených bonusů je meziročně upravována v závislosti na změnách cen komodit na trhu.

Výše hodinového zeleného bonusu je počítána postupem podle vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou.

Provozní podpora je podle zákona o POZE kryta zejména prostředky z dotace ze státního rozpočtu a tržbami z plateb složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny, které jsou hrazeny koncovými spotřebiteli prostřednictvím provozovatelů distribučních soustav a provozovatelem přenosové soustavy.

Registrace nároku na podporu vyrobené elektřiny v systému CS OTE a vyúčtování podpory

Vyplňování měsíčních výkazů o výrobě elektřiny je povinné pro všechny výrobce s licenci na výrobu bez ohledu na to, zda mají nebo nemají nárok na podporu. V principu se neliší zadávání dat u jednotlivých forem podpory či typů zdrojů. Data z výkazů zadávají výrobci po jednotlivých měsících v návaznosti na příjem měřených dat elektřiny od příslušných provozovatelů soustav a nastavené termíny zúčtování jednotlivých druhů podpor (standardně v období mezi 5. pracovním dnem a 10. kalendářním dnem měsíce následujícího po konci vykazovacího období).

Proces zúčtování výkazů se liší podle formy podpory zvolené výrobcem. Výkazy výrobců, kteří zvolili jako formu podpory zelený bonus a výkaz zadali v termínu podle obchodních podmínek, jsou zařazeny do pravidelného zúčtování. To probíhá do 5. pracovního dne po termínu pro předávání údajů do CS OTE výrobcem. Výsledkem zúčtování zadaných výkazů je vystavení dokladu o výplatě podpory.

plants that were previously supported as CHP installations are gradually decommissioned. From 2021, support for renewable, which reached the set duration of support, also began to end.

Determining amounts of support, feed-in tariff and green bonuses for electricity

Pursuant to the SES Act, the amount of feed-in tariff and green bonuses is set by the Energy Regulatory Office usually once a year, in the current year for the following calendar year. It is possible to comment on the draft price decision as part of the consultation process, which the ERO publishes on its website. ERO also publishes a methodology according to which it sets the price of the green bonus for renewable and secondary sources, as well as the green bonus for electricity from high-efficiency combined heat and electricity generation. The amount of green bonuses is adjusted annually depending on changes in commodity prices on the market.

The amount of the hourly green bonus is calculated according to the procedure based on the Decree on the rules of the electricity market.

Operating aid is, according to SES Act, covered in particular by funds from the state budget subsidy and from revenues from payments of the distribution system service price component, and the transmission system service price component to support electricity, which is paid by end consumers through distribution system operators and the transmission system operator.

Registration of claims for support for generated electricity in CS OTE system and settlement of support

Filling of monthly reports on electricity production is mandatory for all producers, regardless of whether they are eligible for support or not. In principle, reporting is essentially the same for different types of support or different types of energy sources. The producers report on a monthly basis, following the receipt of the metered electricity data from the relevant system operators and in line with the settlement periods for specific types of support (usually between the 5th business day and the 10th calendar day of the month following the end of the reporting period).

The process of settlement of reports varies according to the type of support chosen by the producer. The reports of producers, who selected the green bonus as their preferred support and who submit the report within the deadline specified in the business terms, are included in periodic

Mechanismus výplaty podpory v případě, kdy si výrobce zvolil formu podpory výkupní cenou, je odlišný. Podpora se opět řídí výkazem zadaným do systému CS OTE, ale její zúčtování a výplatu provádí na základě dat z automaticky zasláného popisu povinně vykupující. Operátor trhu pouze zamkne ve stanoveném termínu výkazy k další editaci a vyčká, dokud od povinně vykupujícího neobdrží zprávu o zúčtování a výplatě výkupní ceny výrobcí. Na základě této zprávy hradí OTE povinně vykupujícímu částku rozdílu mezi výkupní cenou dle cenového rozhodnutí a tržní cenou reprezentovanou hodinovou cenou z denního trhu s elektřinou pro příslušné zúčtované období. Dále OTE hradí cenu za činnost povinně vykupujícího stanovenou v cenovém rozhodnutí ERÚ.

Údaje z výkazů nepodporovaných výrobců nejsou společností OTE dále účetně zpracovávány, avšak slouží ke statistickým účelům, pro potřeby Energetického regulačního úřadu, Ministerstva průmyslu a obchodu aj., a také pro účely vydání záruk původu.

Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie (OZE), druhotných zdrojů (DZ) a v procesu vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla (KVET) za rok 2025 dosáhla hodnoty 42,602 mld. Kč. Proti roku 2024, kdy bylo podporovaným zdrojům energie vyplaceno 35,135 mld. Kč, došlo k nárůstu vyplacené podpory. Rozdělení včetně podporovaného množství zobrazuje tabulka 9.

settlement. It is carried out until the 5th business day following the deadline for data submission to the CS OTE system by the producer. The outcome of the settlement of input reports is issuance of the proof of support payment.

The mechanism of support payment is different where the producer's preferred support is the purchase price (feed-in tariff). Support is also governed by the report transmitted to the CS OTE system, but settlement and payment are carried out by the mandatory purchaser on the basis of an automatically generated copy of the report. The Market Operator only locks the reports for editing within the specified timeframe and awaits the receipt of a message from the mandatory purchaser about the settlement and payment of the feed-in tariff to the producer. Upon receipt of the message, OTE pays the mandatory purchaser the difference between the purchase price according to the relevant price decision and the market price represented by the hourly rate on the day-ahead electricity market for the relevant settlement period. In addition, OTE pays the charge for the mandatory purchaser's activities stipulated by law in the ERO price decision.

OTE does not process data from reports of unsupported producers but uses them only for statistical purposes and for the needs of the ERO, the Ministry of Industry and Trade as well as for issuing DSOs.

Support for electricity production from renewable energy sources (RES), secondary sources (Sec. S) and combined heat and power (CHP) in 2025 amounted to CZK 42.602 billion. Compared to 2024, when CZK 35.135 billion was paid to supported energy sources, there was an increase in the support paid. The distribution, including the supported quantity, is shown in Table 9.

Tabulka 9 : Table 9

Výše vyplacené podpory elektřiny v roce 2025
Amounts of support paid for electricity in 2025

	Podpora OZE (ZB + PV) Support for RES (GB + MP)	Podpora DZ Support for Sec. S	Podpora KVET Support for CHP	Celkem Total
Podporované množství (GWh) Supported volumes (GWh)	7 797	87	5 656	13 540
Vyplaceno (mil. Kč) Paid (CZK million)	41 438	22	1 142	42 602

Částka vyplacená na podporu elektřiny z OZE, DZ a KVET po jednotlivých typech zdrojů za rok 2025 je uvedena v následující tabulce a poměrné vyjádření je znázorněno na obrázku 68.

The table below documents amounts paid in 2025 to support electricity from RES, Sec. S and CHP, broken down by types of sources. Figure 68 shows shares of supported production volumes.

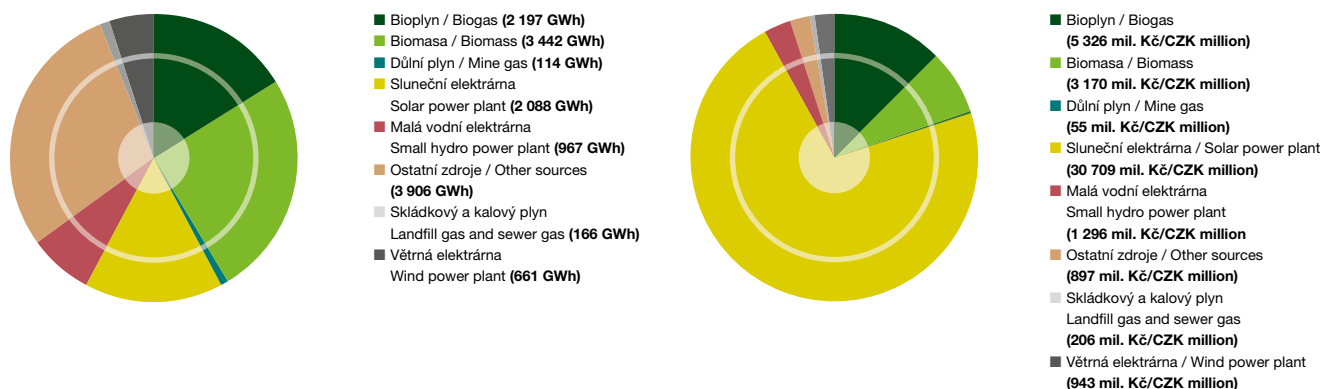
Tabulka 10 : Table 10

Celková podpora OZE, DZ a KVET
Total support for RES, Sec. S and CHP

Typ zdroje Type of source	Podpora OZE Support for RES		Podpora DZ Support for Sec. S		Podpora KVET Support for CHP	
	GWh	mil. Kč CZK million	GWh	mil. Kč CZK million	GWh	mil. Kč CZK million
Bioplyn / Biogas	2 197	5 326	0	0	0	0
Biomasa / Biomass	1 750	2 937	0	0	1 692	233
Důlní plyn/ Mine gas	20	31	87	22	7	2
Sluneční elektrárna/ Solar power plant	2 088	30 709	0	0	0	0
Malá vodní elektrárna/Small hydro powerplant	967	1 296	0	0	0	0
Ostatní zdroje / Other sources	0	0	0	0	3 906	897
Skládkový a kalový plyn / Landfill and sewer gas	115	197	0	0	51	9
Větrná elektrárna / Wind power plant	661	943	0	0	0	0
Celkový součet / Total	7 797	41 438	87	22	5 656	1 142

Obrázek 68 : Figure 68

Poměr podporovaného množství elektřiny a vyplacené podpory OZE, DZ a KVET v roce 2025
Shares of supported production volumes and support paid for RES, Sec. S and CHP in 2025



Formy podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů

Změnu formy podpory je možné provést v systému OTE pro následující rok nejpozději do termínu daného vyhláškou o postupech registrace podpor u operátora trhu.

Základní rozdíl ve formě podpory zeleným bonusem a výkupní cenou je v poskytování podpory na elektřinu dodanou do soustavy u výkupní ceny, kdy výkupní cena obsahuje jak podporu, tak tržní cenu komodity. V případě podpory formou zelených bonusů na elektřinu cena zeleného bonusu zahrnuje pouze podporu na vyrobenou elektřinu, přičemž vlastní cena elektřiny dodané do soustavy spolu s odpovědností za odchylku jsou předmětem smluvního vztahu mezi výrobcem a obchodníkem. V obou případech je podporované množství poníženo o technologickou vlastní spotřebu.

Počet registrovaných zdrojů v systému POZE podle formy podpory v roce 2025 je uveden v tabulce 11. Údaje se týkají posledního dne v daném roce.

Tabulka 11 : Table 11

Forma podpory
Types of support

	Formy podpory / Types of support		
	Zelený bonus / Green bonus	Výkupní cena / Feed-in-tariff	Aukční bonus / Auction Bonus
Počet zdrojů / Number of Sources	27 613	4 562	12
Instalovaný výkon / Installed Capacity (MW)	10 117	820	27

Na obrázku 69 je zobrazeno vykázané množství elektřiny z OZE a tomu odpovídající zúčtovaná podpora pro formy podpory – zelený bonus a výkupní cenu.

Types of support for electricity generation from renewable energy sources

It is possible to change the form of support in the OTE system for the following year, at the latest by the deadline given by the Decree on procedures for registering support with the market operator.

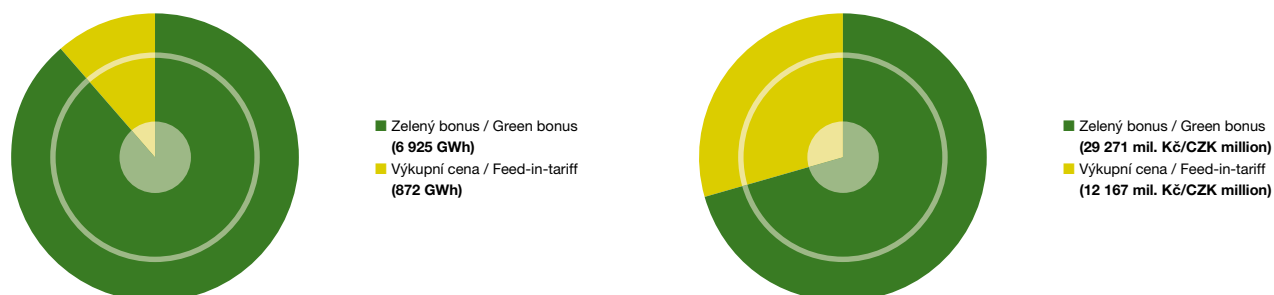
The basic difference in the various types of support for energy producers is that where support is provided in the form of feed-in-tariff, it applies to electricity supplied to the grid and the purchase price includes both the support and the market price of the commodity. Where support is provided in the form of green bonuses, the green bonus price includes only the support for the generated electricity, whereas the price of electricity supplied to the grid together with responsibility for imbalances is subject to contractual relations between the producer and the trader. In both cases, the supported volumes are reduced by own technological consumption.

The number of sources registered in the SES system according to the type of support in 2025 is shown in Table 11. The data refer to the last day of the year.

Figure 69 shows the reported amount of electricity from RES and the corresponding settled support for forms of support - green bonus and purchase price.

Obrázek 69 : Figure 69

Vykázané množství podporované elektřiny a zúčtovaná podpora podle formy podpory v roce 2025
Reported volumes of supported electricity and support after settlement according to types of support 2025



V roce 2025 přecházelo s platností od roku 2026 velké množství výroben z podpory formou zeleného bonusu na podporu formou výkupní ceny. Počty změn znázorňuje následující tabulka.

In 2025, with effect from 2026, a large number of producers switched back from the support in the form of purchase price to the green bonus. The following table shows the number of changes.

Tabulka 12 : Table 12

Počet změn formy podpory pro rok 2026
Number of changes in type of support in 2026

Typ zdroje / Type of source	VC -> ZB / MP -> GB	ZB -> VC / GB -> MP
Bioplyn / Biogas	1	0
Biomasa / Biomass	0	0
Sluneční elektrárna / Solar Power Plant	32	289
Malá vodní elektrárna / Small Hydro Power Plant	25	12
Skládkový a kalový plyn / Landfill and Sewer Gas	0	0
Větrná elektrárna / Wind Power Plant	2	0
Celkem / Total	60	301

Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů

Právo na podporu elektřiny formou výkupních cen mají pouze výrobci elektřiny z obnovitelných zdrojů využívající energii vody ve výrobně elektřiny o instalovaném výkonu do 10 MW včetně a ostatní výrobci elektřiny z obnovitelných zdrojů ve výrobně elektřiny o instalovaném výkonu do 100 kW včetně a dále výrobci, jimž vznikl nárok na podporu formou výkupních cen dle předpisů platných před 1. 1. 2013. Na výrobní elektřiny uvedené do provozu od 1. ledna 2022 se podpora formou výkupní ceny nevztahuje.

Support for Electricity from Renewable Energy Sources

The right to receive support for electricity from RES in the form of feed-in tariffs applies solely to producers of electricity from renewable energy sources using water in a power-generating plant with an installed capacity of up to 10 MW, and other producers of electricity from renewable energy sources in a power-generating plant with an installed capacity of up to 100 kW, including producers who became eligible to receive support in the form of feed-in tariffs according to legislation valid before 1st January, 2013. The support in the form of a feed-in tariff does not apply to power-generating plants put into operation from 1st January, 2022.

Tabulka 13 : Table 13

Podpora elektřiny z OZE v režimu výkupní ceny podle typu zdroje
Support for electricity from RES under feed-in tariff scheme, broken down by source

Typ zdroje / Type of source	GWh	mil. Kč / CZK million
Bioplyn / Biogas	6	10
Biomasa / Biomass	0	0
Sluneční elektrárna / Solar power plant	821	12 121
Malá vodní elektrárna / Small hydro power plant	36	22
Skládkový a kalový plyn / Landfill and sewer gas	4	4
Větrná elektrárna / Wind power plant	5	10
Celkový součet / Total	872	12 167

Tabulka 14 : Table 14

Podpora elektřiny z OZE v režimu zeleného bonusu a aukčního bonusu po jednotlivých zdrojích
Support for electricity from RES under green and auction bonus scheme, broken down by source

Typ zdroje / Type of source	GWh	mil. Kč / CZK million
Bioplyn/ Biogas	2 191	5 316
Biomasa/ Biomass	1 750	2 937
Důlní plyn/ Mine gas	20	31
Sluneční elektrárna/ Solar power plant	1 267	18 589
Malá vodní elektrárna/ Small hydro power plant	932	1 274
Skládkový a kalový plyn/ Landfill and sewer gas	111	192
Větrná elektrárna/ Wind power plant	655	933
Celkový součet / Total	6 925	29 271

Podpora elektřiny z druhotných zdrojů

Druhotnými zdroji se rozumí využitelné energetické zdroje, jejichž energetický potenciál vzniká jako vedlejší produkt při přeměně a konečné spotřebě energie, při uvolňování z bituminózních hornin včetně degazačního a důlního plynu, při energetickém využívání nebo odstraňování odpadů a náhradních paliv vyrobených na bázi odpadů nebo jiné hospodářské činnosti. Výrobce elektřiny z druhotných zdrojů má právo pouze na podporu formou ročních zelených bonusů na elektřinu.

Podpora elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla

Podpora elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla je poskytována formou ročního zeleného bonusu na elektřinu vyrobenou ve společném procesu spojeném s dodávkou užitečného tepla v zařízení, na které ministerstvo vydalo osvědčení o původu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla. Při její výrobě je nutno dosáhnout poměrné úspory vstupního primárního paliva potřebného na kombinovanou výrobu elektřiny a tepla ve výši nejméně 10 % oproti oddělené výrobě, přičemž požadavek dosažení poměrné úspory vstupního primárního paliva se vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny s instalovaným elektrickým výkonem vyšším než 1 MW.

Support for electricity from secondary sources

Secondary sources mean recoverable energy sources, the energy potential of which is a by-product of energy conversion and final energy consumption, upon release from bituminous rock, including drained and mine gas, or in the use or disposal of waste and alternative fuels produced from waste, or as a result of another economic activity. Producers of electricity from secondary sources are eligible only for support in the form of one-year green bonuses for electricity.

Support for electricity from combined heat and power

Support for electricity from combined heat and power is provided as a one-year green bonus for electricity cogeneration in the process comprising supply of useful heat in an installation for which the Ministry has issued a certificate of origin for electricity from combined heat and power. It is required that during the production process the pro rata reduction in input primary fuel needed for electricity and heat cogeneration accounts for at least 10%, compared to the separated generation of electricity and heat, while the requirement for achieving the pro rata reduction in input primary fuel applies only for electricity generated in a power-generating plant with an installed capacity of over 1 MW.

Provozní podpora tepla

Novelizací zákona o POZE byla od 1. ledna 2022 dosavadní podpora tepla nahrazena alternativním schématem podpory, tzv. udržovací podporou tepla. Novela zároveň stanovila schéma podpory pro nové výroby tepla uvedené do provozu po 1. 1. 2022. Současně zůstala zachována podpora pro výroby tepla z bioplynu, které byly uvedeny do provozu do 31. 12. 2021.

Celková výše podpory tepla byla 673 mil. Kč na 4 446 TJ tepla z obnovitelných zdrojů.

Podpora biometanu

Od roku 2024 začalo OTE poprvé vyplácet provozní podporu výrobním biometanu. Za rok 2025 bylo vyrobeno 23 GWh podporovaného biometanu, na který byla vyplacena podpora 31 mil. Kč.

Záruky původu

Záruky původu slouží k prokázání původu energie vyrobené a dodané konečnému zákazníkovi. Podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie, vydává operátor trhu záruky původu energie na základě žádosti jejího výrobce. Novelizace zákona o POZE postupně rozšířily výčet energií, na něž operátor záruky původu vydává: od 1. 1. 2023 je tak možné vydávat záruky původu na veškerou elektřinu (tj. ať už z obnovitelných či neobnovitelných zdrojů), na biometan pokročilý a ostatní, na teplo z obnovitelných zdrojů, z jaderného zařízení a na vodík.

Operátor trhu od roku 2013 provozuje v rámci CS OTE elektronickou Evidenci záruk původu (EZP), ve které jsou záruky původu evidovány na účtech držitelů po celou dobu životního cyklu (tj. od vydání až po uplatnění záruk původu). Systém evidence je operátorem průběžně upravován tak, aby odpovídal legislativním požadavkům a zároveň umožňoval účastníkům efektivní spravování této agendy, mimo jiné díky zlepšování uživatelského rozhraní. V roce 2023 došlo k nasazení nového systému, který přinesl přívětivější uživatelské prostředí a zároveň nabízí nové funkcionality, jež by měly uživatelům práci se zárukami původu usnadnit.

Operating Aid for Heat

By amendments to the SES Act as of 1st January, the existing heat support was replaced by an alternative support scheme, the so-called maintenance heat support. The amendment also established a support scheme for new production plants put into operation after 1st January, 2022. At the same time, support for biogas heat production plants, put into operation until 31st December, 2021, was maintained.

The total amount of heat support was CZK 673 million for 4,446 TJ of heat from renewable sources.

Support for Biomethane

In 2024, OTE began to pay operating support to biomethane producers for the first time. In 2025, 23 GWh of supported biomethane was produced, for which support of CZK 31 million was paid.

Guarantees of origin

Guarantees of origin serve to prove the origin of the energy produced and delivered to the end customer. Pursuant to Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources, the Market Operator issues guarantees of origin of electricity at the request of its producer. SES Act amendments gradually expanded the list of energies for which the operator issues Guarantees of origin: from 1st January, 2023 it is thus possible to issue Guarantees of origin for all electricity (i.e. from renewable as well as non-renewable sources), for advanced biomethane and other biomethane, for heat from renewable sources and from a nuclear facility, and for hydrogen.

Market Operator has been operating an electronic registry of Guarantees of Origin (EZP) within CS OTE since 2013, in which guarantees of origin are registered in the holders' accounts throughout their life cycle (i.e. from issue to cancellation of a guarantee of origin). EZP system is continuously modified by the operator so that it meets the legislative requirements and at the same time enables the participants to manage the agenda effectively, among other things thanks to the improvement of the user interface. In 2023, a whole new system has been deployed, which has brought a more user friendly environment while offering new functionalities that should make it easier for users to work with guarantees of origin.

Operátor trhu je již od roku 2013 členem mezinárodní asociace vydavatelství subjektů Association of Issuing Bodies (AIB). V roce 2024 operátor trhu rozšířil své aktivity v AIB a 29. 5. 2024 se stal rovněž (teprve pátým) členem skupiny pro plynárenství (Gas Scheme Group/ GSG). Systém EZP je tak plně harmonizován s ostatními systémy států sdružených v asociaci AIB a umožňuje importovat a exportovat záruky původu elektřiny, a od roku 2024 i biometanu, vydané v těchto sdružených státech v souladu s platnou legislativou.

Zájem o prokázání původu dodané energie roste, jak dokazují statistiky za rok 2025: Prostřednictvím procesu uplatnění záruk původu byl transparentně garantován původ přibližně 8 606 GWh elektřiny vyrobené z obnovitelných nebo nízkoemisních zdrojů a spotřebované v ČR, což představuje meziroční nárůst o celých 33 %. Dohromady s uplatněnými zárukami původu biometanu a tepla se jedná o 8 775 GWh energie, jejíž spotřeba byla podložena uplatněnými zárukami původu.

V roce 2025 také výrazně vzrostly mezinárodní převody: příchozí o 44 % a odchozí o 45 %. Držitelům účtů v Evidenci záruk původu bylo vydáno 13 089 699 záruk původu, což představuje nárůst o 122 % oproti roku 2024. Zatímco vydání záruk původu elektřiny z jádra vzrostlo, vydání záruk původu elektřiny z obnovitelných zdrojů, především podporovaných, výrazně kleslo. Většinu záruk původu elektřiny uplatněných ke spotřebě v ČR tvoří elektřina z OZE (88 %). Vzhledem k relativně nízkému počtu těchto ZP vydaných v ČR je potřeba kryta dovozem – import je zajištěn díky napojení na hub AIB.

Detailní přehled uskutečněných transakcí se zárukami původu v roce 2025 zachycuje tabulka 15.

Přehled vydaných záruk původu v roce 2025 popisuje obrázek 70 a 71.

Since 2013, the market operator has been a member of the international association of issuing bodies, the Association of Issuing Bodies (AIB). In 2024, the market operator expanded its activities within AIB and, on May 29, 2024, became the fifth member of the Gas Scheme Group (GSG). As a result, the EZP system is fully harmonized with the systems of other AIB member states, enabling the import and export of guarantees of origin for electricity and, since 2024, biomethane issued in these member states in compliance with applicable legislation.

The interest in providing the origin of the supplied energy is growing, as evidenced by the statistics for 2025: Through the process of applying Guarantees of origin, the origin of approximately 8,606 GWh of energy produced from renewable or low-emission sources, and consumed in the Czech Republic, was transparently guaranteed, which represents a year-on-year increase of a full 33%. The combined Guarantees of Origin for biomethane and heat represent 8,775 GWh of energy, the consumption of which was supported by cancelled guarantees of origin.

In 2025, international transfers increased significantly: incoming by 44%, and outgoing transfers by 45%. A total of 13,089,699 guarantees of origin were issued to account holders in the Guarantee of Origin Register, representing a 122% increase compared to 2024. While the issuance of guarantees of origin for nuclear electricity increased, the issuance of guarantees for electricity from renewable sources, especially supported renewables, dropped significantly. Most guarantees of origin cancelled for electricity consumption in the Czech Republic come from renewable sources (88%). Given the relatively low number of such guarantees issued domestically, the demand is covered by imports, facilitated through the connection to the AIB hub.

A detailed overview of completed transactions with guarantees of origin in 2025 is given in table 15.

Figures 70 and 71 show an overview of guarantees of origin issued in 2025.

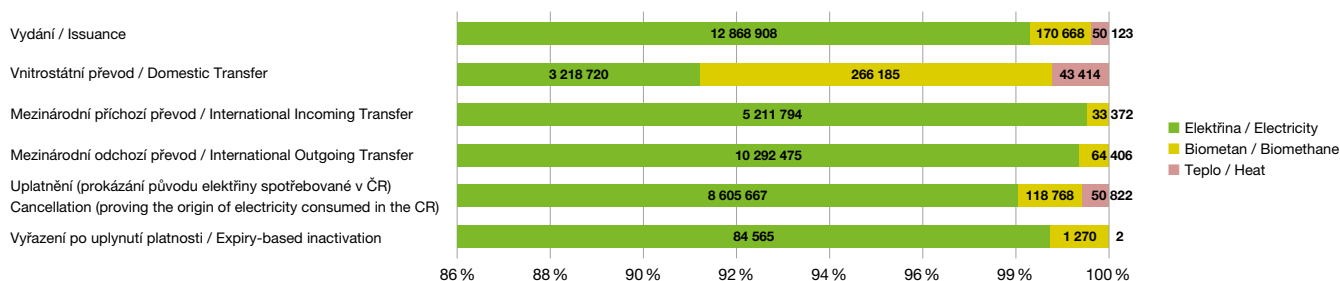
Tabulka 15 : Table 15

Souhrnný přehled transakcí se zárukami původu v roce 2025
Summary overview of transactions with guarantees of origin in 2025

Položka/Item	Elektrina Electricity	Biometan Biomethane	Teplo Heat	Vodík Hydrogen	Celkem Total	Změna oproti roku 2024 / Change compared to 2024
Počet převedených ZP během příchozích mezinárodních převodů / Number of GOs transferred during incoming international transfers	7 447 029	33372	0	0	7 480 401	44 %
Počet převedených ZP během odchozích mezinárodních převodů / Number of GOs transferred during outgoing international transfers	10 292 475	64 406	0	0	10 356 881	45 %
Počet uplatněných ZP / Number of cancelled GOs	8 605 667	118 768	50 822	0	8 775 257	35 %
Počet vyřazených ZP na vyžádání / Number of GOs inactivated on request	0	0	0	0	0	-100 %
Počet vyřazených ZP po uplynutí platnosti / Number of GOs inactivated after expiry	84 565	1270	2	0	85 837	-36 %
Počet vydaných ZP / Number of issued GOs	12 868 908	170 668	50 123	0	13 089 699	122 %
Počet převedených ZP během vnitrostátních převodů / Number of GOs transferred during domestic transfers	3 218 720	266 185	43 414	0	3 528 319	15 %

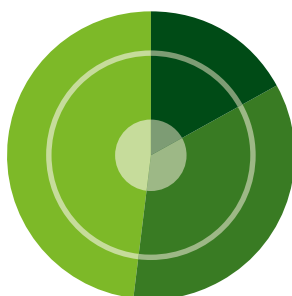
Obrázek 70 : Figure 70

Poměr provedených transakcí dle zdrojů
Ratio of transactions carried out – by source



Obrázek 71 : Figure 71

Poměr převodů ZP
Ratio of GO transfers



- Vnitrostátní převod / Domestic Transfer (17 %)
- Mezinárodní příchozí převod / International Incoming Transfer (35 %)
- Mezinárodní odchozí převod / International Outgoing Transfer (48 %)



Environmentální nástroje

V oblasti záruk původu energie připravil operátor trhu pro rok 2026 spuštění nového systému organizovaných aukcí a možnost evidence i obchodování s kredity pro elektromobilitu.

Environmental Instruments

In the area of guarantees of origin, the market operator prepared the launch of a new system of organized auctions for 2026, alongside the possibility to register and trade credits for electromobility.

Provoz rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů

Operation of the Emission Trading Registry

OTE plní funkci národního správce rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, který slouží k zajištění přesné evidence vydávání, držení, převádění a odevzdávání emisních povolenek a kjótských jednotek. Tuto správu OTE provádí již od roku 2005, nejdříve na základě pověření od Ministerstva životního prostředí České republiky, později na základě zákona č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů.

Podle zákona č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, ve znění pozdějších předpisů, je povinností všech účastníků systému obchodování s povolenkami mít zřízen účet v rejstříku. Účastníkem systému obchodování s povolenkami jsou provozovatelé stacionárních zařízení s povolením k emisím skleníkových plynů, provozovatelé letadel, kteří mají provozní licenci vydanou v ČR nebo spadají pod správu České republiky podle seznamu provozovatelů letadel vydaného EK, provozovatelé námořních plavidel a dodavatelé paliv s povolením k dodávání paliv. Obě zmíněná povolení jsou vydávána Ministerstvem životního prostředí. Česká republika v roce 2025 neevidovala žádné provozovatele námořních plavidel, kteří by spadali pod její správu. Dodavatelé paliv jsou novým sektorem, pro který bude zaveden samostatný systém obchodování s povolenkami, tzv. ETS2. Dojde tím k zahrnutí spalování paliv v odvětvích budov, silniční dopravy a ostatních průmyslových činnostech ještě nezahrnutých ve stávajícím ETS. Správce rejstříku bude otvírat účty pro dodavatele paliv v druhé polovině roku 2026.

Evropský systém obchodování s emisními povolenkami zřizuje směrnice Evropského parlamentu a Rady 2003/87/ES, o vytvoření systému pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů v Unii. Podle nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2019/1122, kterým se doplňuje směrnice Evropského parlamentu a Rady 2003/87/ES, pokud jde o fungování registru Unie, má každý členský stát EU povinnost používat jednotný Rejstřík Unie, který je v provozu od roku 2012 a nahradil národní rejstříky členských států EU. Rejstřík obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů je dostupný z veřejné stránky rejstříku <https://www.povolenky.cz>.

OTE has been assigned the role of the national administrator of the Emission Trading Registry that ensures accurate accounting of the issue, holding, transfer and cancellation of allowances and Kyoto units. OTE has been performing this administration since 2005, first on the basis of an authorization from the Ministry of the Environment of the Czech Republic, later on the basis of Act No. 383/2012 Coll., On the Terms for Greenhouse Gas Emission Allowance Trading.

Pursuant to Act No. 383/2012 Coll., On the Terms of Greenhouse Gas Emission Allowance Trading, as amended, all participants in the emissions trading system are required to open an account in the Registry. Participants in the emissions trading system include operators of stationary installations with greenhouse gas emission permits, aircraft operators holding an operating license issued in the Czech Republic or falling under its administration according to the list of aircraft operators published by the European Commission, maritime operators, and fuel suppliers with a permit to supply fuels. Both of these permits are issued by the Ministry of the Environment. In 2025, the Czech Republic did not record any maritime operators under its administration. Fuel suppliers represent a new sector for which a separate emissions trading system, known as ETS2, will be introduced. This system will include fuel combustion in the building sector, road transport, and other industrial activities not yet covered by the existing ETS. The registry administrator will open accounts for fuel suppliers in the second half of 2026.

The European Union Emissions Trading System establishes Directive 2003/87/EC of the European Parliament and of the Council establishing a scheme for greenhouse gas emission allowance trading with the EU. Pursuant to Commission Delegated Regulation (EU) 2019/1122 supplementing Directive 2003/87/EC of the European Parliament and of the Council as regards the functioning of the Union Registry, each EU Member State is required to use a single Union Registry which has been in operation since 2012 and replaced the national registries of the EU Member States. The Union Registry is available from the public website <https://www.povolenky.cz>.

Ke dni 31. 12. 2025 bylo v rejstříku otevřeno:

- 236 účtů provozovatelů zařízení,
- 56 obchodních účtů a
- 8 účtů provozovatelů letadla.

Účet v rejstříku mělo ke konci roku 2025 otevřeno celkem 207 subjektů, řada subjektů má v rejstříku veden více než jeden účet.

Termínem pro provozovatele zařízení a provozovatele letadel ke splnění zákonné povinnosti předložení ověřených vypuštěných emisí za rok 2024 byl 15. březen 2025. Celková suma verifikovaných emisí vyprodukovaných ze stacionárních zařízení a letadel v rámci EU ETS za rok 2024 činila 40 947 547 tun CO₂, N₂O a PFC, což je meziročně o 5 987 189 tun méně. 30. září 2025 byl termín na odevzdání povolenek ve výši ověřených tun emisí skleníkových plynů za předchozí kalendářní rok. Celkem pět provozovatelů stacionárních zařízení nemá splněnu tuto povinnost odevzdání povolenek v plné výši.

Trend snižování emisí reportovaných v rámci systému EU ETS v České republice je možno sledovat na grafu, který na datech z Rejstříku Unie ukazuje vývoj emisí mezi lety 2005 a 2024.

As of 31st December, 2025 the following was opened in the Registry:

- 236 operator holding accounts
- 56 trading accounts and
- 8 aircraft operator accounts.

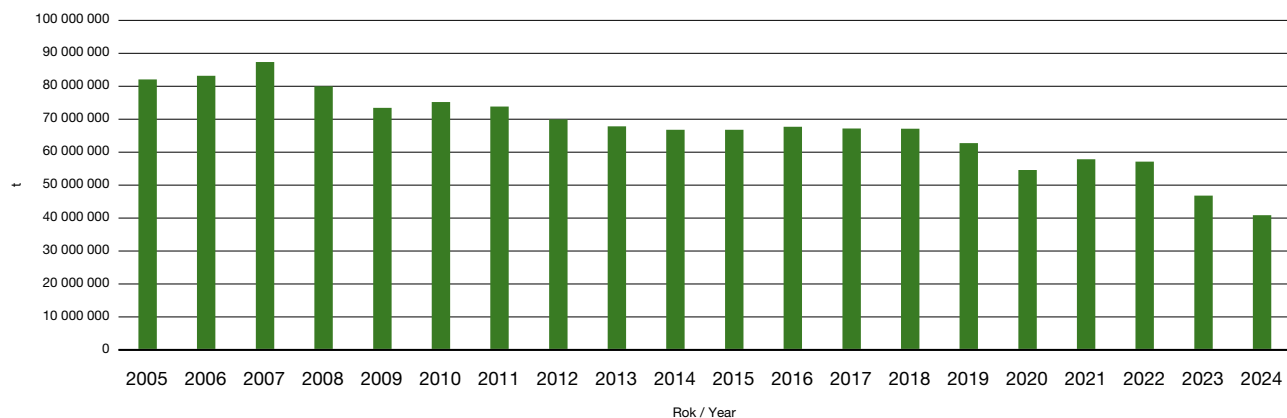
A total of 207 entities had an account in the Registry at the end of 2025; many entities have more than one account in the Registry.

The deadline for installation operators and aircraft operators to fulfil their legal obligation to submit verified emissions for the year 2024 was March 15, 2025. The total amount of verified emissions produced from stationary installations and aircraft in 2024 was 40,947,547 tonnes of CO₂, N₂O and PFC which is 5,987,189 tonnes fewer year-on-year. In 2025, the deadline for submitting allowances equivalent to the verified tons of greenhouse gas emissions from the previous calendar year was September 30th. A total of five stationary installation operators have not fully met this obligation to surrender allowances.

The trend of reducing emissions reported under the EU ETS in the Czech Republic can be observed from a graph that shows the development of emissions between 2005 and 2024 on data from the Union Registry.

Obrázek 72 : Figure 72

Vývoj emisí CO₂, N₂O a PFC v systému EU ETS v ČR
Development of CO₂, N₂O and PFC emissions in the EU ETS system in the Czech Republic



V roce 2025 se v rejstříku uskutečnilo 718 transakcí, při nichž změnilo účet celkem 138 868 424 povolenek. Do statistiky jsou zahrnuty veškeré převodní transakce s obecnými i leteckými evropskými emisními povolenkami realizovanými mezi držiteli účtů v Rejstříku Unie a ve Švýcarsku. V jedné transakci je možné převést více typů jednotek. V roce 2025 nebyly převedeny žádné švýcarské povolenky.

Důvod transakce a samotné ceny povolenek nejsou v rejstříku vyhodnocovány, ani s nimi není v tomto systému obchodováno. Obchodování s povolenkami probíhá například prostřednictvím bilaterálních nebo burzovních obchodů.

Rozložení počtu transakcí a objemů převáděných jednotek v roce 2025 uvádí následující tabulka a obrázky.

In 2025, 718 transactions took place in the Registry, during which a total of 138,868,424 allowances changed accounts. The statistics include all transfer transactions with European general and aviation emission allowances executed between account holders in the Union Registry and in Switzerland. Multiple unit types can be transferred in one transaction. No Swiss allowances were transferred in 2025.

The reason for the transaction and the prices of allowances themselves are not evaluated in the Registry, nor are they traded in this system. Allowances are traded, for example, through bilateral or exchange trades.

The distribution of the number of transactions and volumes of units transferred in 2025 is given in the following table and figures.

Tabulka 16 : Table 16

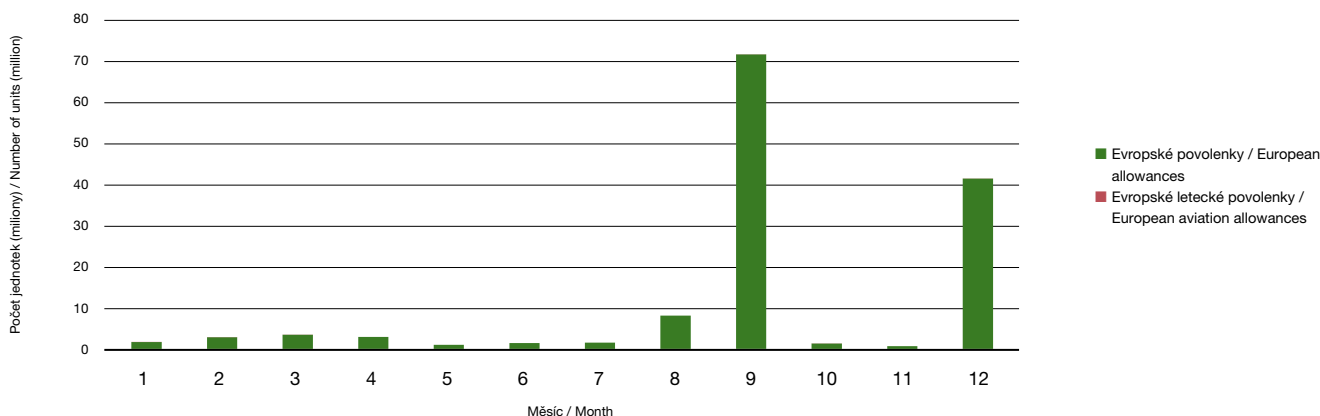
Rozložení počtů a objemů transakcí podle typů jednotek
Distribution of numbers and volumes of transactions according to the unit type

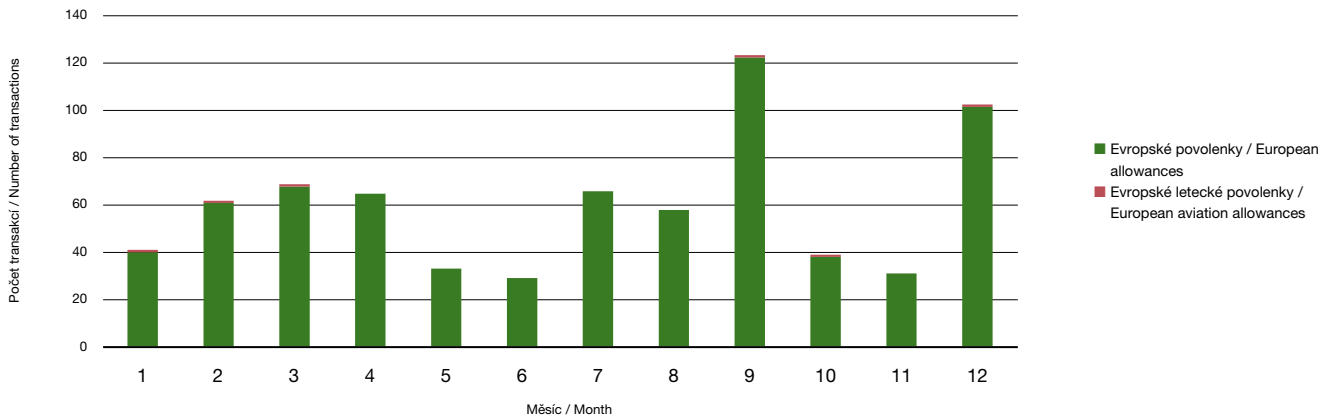
Typ jednotky Type of unit	Objemy jednotek Volumes of units	%	Počty transakcí* Numbers of transactions*	%
Evropské povolenky / European allowances	138 824 791	99,97%	714	99,44%
Evropské letecké povolenky / European aviation allowances	43 633	0,03%	6	0,84%
Suma / Total	138 868 424	100%	718	100%

* v jedné transakci je možné převádět více typů jednotek. / Multiple unit types can be transferred in one transaction.

Obrázek 73 : Figure 73

Objemy převáděných jednotek v roce 2025
Volumes of transferred units in 2025



Obrázek 74 : Figure 74**Počty transakcí v roce 2025**
Number of transactions in 2025

Od 1. 1. 2021 je účinné nařízení Komise (EU) v přenesené pravomoci č. 2019/1122, kterým se doplňuje směrnice Evropského parlamentu a Rady 2003/87/ES, pokud jde o fungování registru Unie. Toto nařízení upravuje fungování Rejstříku Unie ve čtvrtém obchodovacím období EU ETS, které je stanoveno na celé desetiletí 2021–2030. Záměrem tohoto nařízení bylo zefektivnění práce s Rejstříkem Unie. Toto nařízení bylo v následujících letech několikrát novelizováno.

V posledních letech došlo k posílení bezpečnosti při přístupu do Rejstříku Unie a práce v něm. Pro bezpečnou práci v Rejstříku Unie se musí uživatelé, kteří do něj přistupují, dvoufaktorově ověřit s využitím mobilní aplikace „EU Login“, kterou si mohou stáhnout do svého mobilního zařízení. Stejný postup použijí také pro ověření při zadávání transakcí. V roce 2025 byly rozšířeny možnosti využití druhého faktoru ověření uživatele o metodu „Důvěryhodná platforma nebo bezpečnostní klíč“. Tento způsob přihlášení využívá zabezpečené zařízení, například Windows Hello, Touch ID, Face ID nebo biometriku v systému Android. Přihlášení probíhá bez opakovaného zadávání hesla. Ověření identity je založeno na standardu WebAuthn / FIDO2. Biometrické údaje zůstávají vždy uloženy pouze v zařízení a nejsou nikam přenášeny. K dalšímu zvýšení bezpečnosti při práci s povolenkami v Rejstříku Unie musí společnost, která v něm vlastní účet, nominovat minimálně dvě osoby, které mají na účet přístup a také oprávnění k aktualizaci údajů, správě pověřených osob, a především k převádění povolenek mezi jednotlivými účty. Těmto osobám může společnost přidělit oprávnění k navrhování nebo schvalování transakcí či jiných procesů tak,

Commission Regulation (EU) No 2019/1122, supplementing Directive 2003/87/EC of the European Parliament and of the Council as regards the functioning of the Union Registry, has been in force since 1st January 2021. This Regulation governs the functioning of the Union Registry in the fourth trading period of the EU ETS, which is set for the whole decade 2021–2030. The intention of this Regulation was to make the work with the Union Registry more efficient. This regulation has already been amended several times.

Recently changes have been made to increase security when accessing the Union Registry. In order to work securely in the Union Registry, users accessing the Registry must authenticate themselves using two-factor authentication, which is a mobile application "EU Login" downloaded to users' mobile device. The same procedure is used for transaction verification. In 2025, the options for using a second factor of user authentication were expanded to include the method "Trusted platform or security key". This method uses device-based security, such as Windows Hello, Touch ID, Face ID, or Android biometrics. Authentication is performed without repeatedly entering a password. Identity verification is based on the WebAuthn / FIDO2 standard. Biometric data always remain stored only on the device and are not transmitted anywhere. To further enhance the security of the Union Registry, the company holding an account in the Union Registry must nominate at least two people who have access to the account and have the right to update data, manage delegated people and, most importantly, transfer allowances between accounts. These people may be assigned the right to propose or

aby vždy minimálně jeden zástupce mohl činnosti navrhnout a druhý schvalovat. Při většině činností se použije metoda čtyř očí, kdy jeden zástupce činnost navrhne a druhý schválí. U některých druhů transakcí se držitel účtu může rozhodnout, že je schvalovat nepožaduje a může pak požádat národního správce rejstříku o nastavení metody pouze dvou očí. Držitelé účtu si také mohou některé účty svých obchodních partnerů nastavit jako důvěryhodné a pracovat s nimi flexibilněji.

Transakce jsou navíc záměrně realizovány s definovaným zpožděním. Pokud je transakce zadána zmocněným zástupci do 12:00 pracovního dne, je dokončena ve 12:00 následujícího pracovního dne. Jestliže je transakce takto zadána po 12:00, je dokončena až druhý následující pracovní den. Výjimkou z tohoto pravidla při běžných převodech jsou pouze transakce na důvěryhodné účty, které jsou v pracovních dnech mezi 10:00 a 16:00 dokončeny okamžitě.

Další úroveň zabezpečení nadměrně objemných transakcí je možnost nastavit v Rejstříku Unie centrální nebo dobrovolné limity transakcí na jednotlivých účtech. V Rejstříku Unie je nastaven limit 2 miliony povolenek na všechny standardní transakce prováděné ve prospěch účtů mimo definovaný seznam důvěryhodných účtů. Tento limit se vztahuje na rejstříky všech států EU a definované typy transakcí. Dále je možné nastavit dobrovolné limity transakcí na jednotlivých účtech.

Všechny uvedené funkcionality zůstaly zachovány v novém uživatelském prostředí Rejstříku Unie, které přináší modernizovaný vzhled a rozšířené funkce. Od října 2025 již kompletně nahradilo původní uživatelské prostředí.

V návaznosti na ukončení platnosti Kjótského protokolu v roce 2020 a dokončení všech aktivit s tím spojených, byl 1. ledna 2026 ukončen provoz českého rejstříku Kjótského protokolu, který byl vždy součástí Rejstříku Unie. Již tedy není možné zahajovat nové transakce s kjótskými jednotkami CER a ERU. Mezinárodní protokol transakcí (ITL) provozovaný Rámcovou úmlouvou OSN o změně klimatu byl uzavřen 23. prosince 2025.

Z legislativního pohledu nelze opomenout průběžně přijímané novely evropské a tuzemské legislativy dopadající na regulaci obchodování s emisními povolenkami a také zákon č. 253/2008 Sb., o některých opatřeních proti legalizaci výnosů z trestné činnosti a financování terorismu. Povinnou osobou ve smyslu tohoto zákona je národní správce rejstříku obchodování s povolenkami podle zákona o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, tedy operátor trhu. Na společnost OTE se tak v této oblasti vztahují práva a povinnosti, které často mají v oblasti opatření proti legalizaci

approve transactions or other processes so that at least one representative may always propose and the other may approve activities. The four eyes principle is used for most activities, where one representative proposes the activity and another approves it. For some types of transactions, the account holder may choose not to require approval and may ask the national registry administrator to set up only the two-eye principle. Account holders can also set up some of their trading partners' accounts as trusted and then work with them more flexibly.

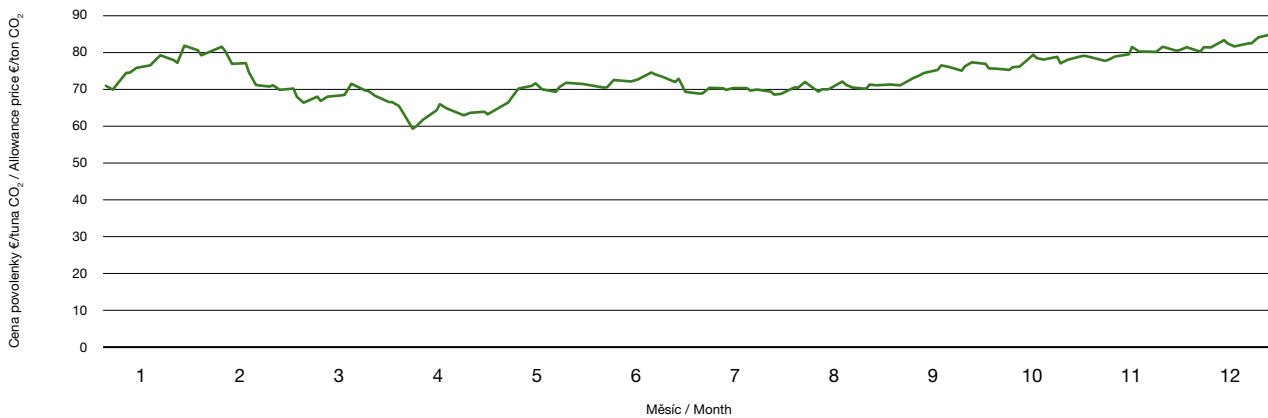
Moreover, transactions are deliberately finalised with a defined delay. The setting of this delay has also been simplified to make it easy to determine when allowances will be delivered to the counterparty's account. If the transaction is entered by the authorised representatives before 12 noon on a business day, it is completed at 12 noon on the following business day. If a transaction is entered after 12 noon, it is completed on the second following business day. The only exception to this rule for ordinary transfers is transactions to trusted accounts that are completed immediately between 10 a.m. and 4 p.m. on weekdays.

An additional level of security for excessive volume transactions is the possibility to set central or voluntary transaction thresholds on individual accounts in the Union Registry. In the Union Registry, a limit of 2 million allowances is set for all standard transactions carried out in favour of accounts outside the defined trusted account list. This threshold applies to the registries of all EU countries and defined types of transactions. It is also possible to set transaction voluntary thresholds on individual accounts.

All the above functionalities have been retained in the new user interface of the Union Registry, which introduces a modernized design and enhanced features. As of October 2025, it has fully replaced the original user interface.

Following the expiration of the Kyoto Protocol in 2020 and the completion of all related activities, the operation of the Czech Kyoto Protocol registry—previously an integral part of the Union Registry—was terminated on 1st January, 2026. It is therefore no longer possible to initiate new transactions involving Kyoto units (CERs and ERUs). The International Transaction Log (ITL), operated by the United Nations Framework Convention on Climate Change, was closed on 23rd December, 2025.

From a legislative perspective, we cannot omit the continuously adopted amendments to European and domestic legislation affecting the regulation of emissions trading and Act No. 253/2008 Coll., On Certain Measures to Prevent the Laundering of the Proceeds of Crime and Terrorist Financing.

Obrázek 75 : Figure 75**Vývoj ceny povolenek v průběhu roku 2025****Development of the allowance price during 2025**

Zdroj/Source: <https://www.eex.com/en/>

výnosů z trestné činnosti a financování terorismu, například bankovní domy a finanční instituce. Jako příklad povinností lze uvést identifikaci právnických a fyzických osob vstupujících do Rejstříku Unie, kontrolu činností v něm prováděných a oznamování podezřelého obchodu.

Zákon č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, ve znění pozdějších předpisů rozšířil činnosti OTE v oblasti emisního obchodování ustavením operátora trhu do role tzv. dražitele povolenek. Dražitel draží objem povolenek, jež mají být draženy každým členským státem, který jmenoval dražitele Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2023/2830, kterým se doplňuje směrnice Evropského parlamentu a Rady 2003/87/ES stanovením pravidel pro harmonogram, správu a jiné aspekty dražeb povolenek na emise skleníkových plynů.

Česká republika se stejně jako většina členských států EU účastní dražeb na německé burze European Energy Exchange (EEX). Na obrázku výše je zobrazen vývoj ceny povolenek v průběhu roku 2025 na těchto aukcích.

The obligee within the meaning of this Act is the national administrator of the Emission Trading Registry under the Act on the Terms for Greenhouse Gas Emission Allowance Trading, i.e. the Market Operator. OTE is thus subject to the rights and obligations that are often enjoyed by, for example, banking houses and financial institutions in the area of measures against money laundering and terrorist financing. Examples of obligations include the identification of legal and natural persons entering the Union Registry, the control of activities carried out therein and the reporting of suspicious transactions.

Act No. 383/2012 Coll., On the Terms for Greenhouse Gas Emission Allowance Trading, as amended, expanded OTE's activities in the area of emissions trading by establishing a Market Operator in the role of the so-called auctioneer of allowances. The auctioneer shall auction the volume of allowances to be auctioned by each Member State that has appointed the auctioneers in accordance with Regulation of the Commission in delegated authority (EU) No. 2023/2830 amending Directive of the European Parliament and the Council 2003/87/EC establishing rules for the schedule, administration and other aspects of auctioning greenhouse gas emission allowances.

The Czech Republic, like most EU Member States, participates in auctions on the German European Energy Exchange (EEX). The figure above shows the development of the price of allowances during these auctions in 2025.

Risk Management

Risk Management

Definice finančních rizik

Povinnosti OTE definované energetickým zákonem, zejména vyhodnocování, zúčtování a vypořádávání odchylek a funkce organizátora krátkodobého trhu, s sebou přinášejí zodpovědnost zajistit také finanční vypořádání závazků a pohledávek jednotlivých účastníků trhu s elektřinou a plynem, které jim v souvislosti s vyhodnocením odchylek a obchodováním na krátkodobých trzích organizovaných operátorem trhu vznikly. OTE vstupuje do finančního vypořádání jako jediná kreditní protistrana registrovaných účastníků trhu (RÚT). Veškeré závazky jednotlivých účastníků trhu jsou tak zúčtovány jako závazky vůči operátorovi trhu a všechny jejich pohledávky jdou na jeho vrub. Tímto nastavením operátor trhu přebírá odpovědnost za řádnou a včasnou úhradu všech pohledávek RÚT. Na tomto základě je možné definovat hlavní finanční rizika operátora trhu, tj. riziko nedostatečné likvidity a riziko ztráty z neuhrazených pohledávek za RÚT. Z této identifikace vyplývají dva základní cíle metodiky Risk Management OTE (RM OTE), jimiž je vytvoření dostatečné likvidní rezervy zabezpečující peněžní prostředky na vypořádacích účtech operátora trhu pro případy neuhrazení závazku některého z RÚT v řádných termínech (riziko nedostatečné likvidity) a dále kontrola a řízení otevřené kreditní pozice ve smyslu zajištění budoucích pohledávek operátora trhu za RÚT (riziko ztráty z trvalé platební neschopnosti RÚT). Metodiky řízení obou hlavních finančních rizik jsou postaveny na čtyřech základních principech¹⁹:

- princip vyrovnané bilance,
- princip 100% zajištění současných a možných budoucích závazků SZ s možností poskytnutí úlevy na základě bonity SZ,
- princip jednotného postupu pro všechny SZ,
- princip řízení finančních rizik prostřednictvím CS OTE.

Definition of financial risks

The obligations of OTE as defined by the Energy Act, in particular evaluation and settlement of imbalances and the functions of the short-term market organizer, entail responsibility for making the financial settlement of liabilities and receivables of electricity and gas market participants, arising in connection with imbalance evaluation and trading on the short-term markets organized by the Market Operator. OTE participates in the financial settlement as the only credit counterparty to registered market participants RMPs; as a result, all their liabilities are settled as payables to the Market Operator and all their receivables are debited to the Market Operator. In these arrangements the Market Operator assumes responsibility for proper and timely payments of all RMP's receivables. Subsequently, two key financial risks of the Market Operator comprise the risk of insufficient liquidity and the risk of losses arising from unsettled receivables from RMPs. The two identified risks govern two primary targets of OTE's Risk Management methodology (RM OTE): the creation of a sufficient liquidity reserve securing funds in the Market Operator's settlement accounts if necessary due to some of the RMP's failure to settle liabilities in due time (insufficient liquidity risk), and monitoring and management of an opened credit position in terms of securing the Market Operator's future receivables from RMPs (risk of losses arising from RMP's permanent insolvency). The methodology of managing the two key financial risks is based on four basic principles¹⁹:

- principle of balanced accounts,
- principle of 100% hedging of BRP's current and future liabilities with the option to grant a financial security (FS) relief based on BRP's excellent rating,
- principle of equal treatment of all BRPs,
- principle of financial risk management by CS OTE.

^{19/} Podrobný popis jednotlivých principů řízení rizik na straně operátora trhu je uveden na webových stránkách www.ote-cr.cz

^{19/} A detailed description of specific rules of risk management by the Market Operator is posted on www.ote-cr.cz

Princip vyrovnané bilance

Celý systém i statut operátora trhu jsou postaveny na vyrovnaných příjmových a výdajových peněžních tocích, přičemž v praxi je tento princip podpořen posunutím (zpožděním) vypořádání debetních plateb operátora trhu oproti platbám kreditním. Operátor trhu tak nejdříve inkasuje své pohledávky, zkompletuje objem peněz a následně jej s několikadenním zpožděním přerozdělí formou úhrady svých závazků vůči RÚT.

Princip 100% zajištění závazků

Tento princip znamená, že snahou OTE je veškerou teoretickou rizikovou expozici, která může SZ vzniknout, pokrýt nástroji řízení kreditního rizika, aby operátor trhu mohl v případě jakýchkoli i neočekávaných problémů na straně SZ splnit své povinnosti vůči ostatním SZ i vůči provozovateli přepravní a přenosové soustavy. Subjektům s vynikající finanční bonitou může být poskytována sleva z finančního zajištění (FZ).

Princip jednotného postupu pro všechny SZ

Metodika RM OTE je zejména v oblasti řízení kreditního rizika postavena na principu stejného přístupu ke všem SZ, přičemž kreditní riziko každého SZ je řízeno individuálně. Důvodem pro tento přístup je snaha snížit co nejvíce riziko, že by operátor trhu musel krýt ztrátu ze svých vlastních zdrojů.

Pro krátkodobé nebo i trvalé snížení kreditního rizika SZ je možné ze strany SZ využít institutu převedení odpovědnosti za odchylku za odběrné místo mezi subjekty zúčtování, případně převedení celkové odchylky na jiný SZ.

Princip řízení finančních rizik prostřednictvím CS OTE

Touto cestou chce operátor trhu dosáhnout především minimalizace rizika selhání lidského faktoru jak na straně SZ, tak ve vlastních řadách. Tento systém umožňuje automaticky stanovovat a zajišťovat aktuální riziko všech SZ stejně, aby bylo možné ze strany SZ optimalizovat výši FZ, resp. náklady s tím spojené. Kontrola dostatečnosti výše FZ v CS OTE a přepočty aktuálního zůstatku FZ probíhají při každé události, která ovlivňuje výši tohoto zůstatku, a v daných časových intervalech. Pokud by byl zůstatek záporný, automaticky dojde ke znemožnění registrace dalších obchodů příslušného SZ, které by vedly k dalšímu čerpání nyní již záporného zůstatku, případně ke krácení registrovaných obchodů (trh s plynem) nebo k dalším opatřením snižujícím riziko na straně operátora trhu (např. anulace zadaných a zatím nezobchodovaných nabídek na denním trhu s elektřinou). V průběhu obchodování lze velikost FZ optimalizovat například podle sezónních změn v objemech obchodování či v souvislosti s vývojem cen odchylek a cen na krátkodobých trzích, ale vždy tak, aby byly zajištěny všechny již vzniklé nebo očekávané budoucí závazky.

Principle of balanced accounts

The whole system and the status of the Market Operator are based on balanced income and expense cash flows. In practice this principle is supported by delaying the settlement of debit payments of the Market Operator vs. credit payments. The Market Operator first collects its receivables, consolidates the volume of funds and, subsequently, redistributes them in the form of settlement of its payables to BRP and RE providers with a delay of several days.

Principle of 100% liability hedging

This principle means that OTE strives to cover any theoretical risk exposure that may arise for a BRPs by instruments of credit risk management so that in the event of any expected or unexpected problems on the part of the BRP the Market Operator can meet its obligations toward the other BRPs and the Transmission System Operator. Balance responsible parties with an excellent financial standing may obtain a financial security (FS) reduction).

Principle of equal treatment of all BRP

The RM OTE methodology, specifically in the area of credit risk management, is based on the principle of equal treatment of all balance responsible parties, whereby credit risk of each balance responsible party is managed separately. The reason for this approach is an effort to minimize the risk that the Market Operator would have to cover the loss from its own resources.

To mitigate any credit risk in the short term or permanently, BRPs may choose to transfer imbalance responsibility for a point of delivery between balance responsible parties, or to transfer total imbalance responsibility to another balance responsible party.

Principle of financial risk management by CS OTE

The Market Operator primarily aims to minimize risks arising from a human error both on the part of balance responsible parties and its own staff. This system allows for automatic determining and hedging against current risks equally for all BRPs in a way that BRPs could optimize the amounts of their financial security and related costs. The sufficiency of the financial security is assessed in CS OTE and the current financial security balance is adjusted for each event that might affect the security balance, and in the specific time intervals. . If the balance is negative, registration of any other transaction of the respective balance responsible party is automatically invalidated to prevent a drawdown of the already negative balance, or registered transactions (on the gas market) are reduced, or other measures are implemented to mitigate the Market Operator's risk (such as cancellation of submitted and yet untraded bids on the day-ahead electricity market). The amount of financial security can be optimized in the course of trading, for example according

K přepočtu výše aktuálního zůstatku FZ dochází i v případě vzniku závazku ze strany OTE, a to tak, že o tento závazek je navýšen celkový obchodní limit SZ.

Řízení kreditního rizika

Aktuální kreditní riziko operátora trhu lze definovat jako sumu očekávaných a již vzniklých a doposud neuhrazených závazků SZ vůči operátorovi trhu. Je spojeno pouze s položkami, ze kterých může vzniknout operátorovi trhu pohledávka, tj. s položkami nebo typy obchodů finančně zúčtoványmi prostřednictvím OTE. Naopak registrované domácí dvoustranné smlouvy (realizační diagramy) nejsou finančně vypořádávány prostřednictvím operátora trhu, ale pouze se registrují technické hodnoty jejich množství v MWh pro účel vypořádání odchylek. Tyto obchody tak samy o sobě nejsou finančně zajišťovány, ale je využívána informace o množství obchodovaném v těchto kontraktech pro zajištění rizika z vypořádání odchylek.

Celková riziková expozice (také kreditní riziko operátora trhu) je tvořena dílčími rizikovými expozicemi:

- riziková expozice za odchylky pro elektřinu a plyn,
- riziková expozice za krátkodobý trh s elektřinou a plynem²⁰,
- riziková expozice za trh s nevyužitou flexibilitou pro plyn,
- riziková expozice za pevné ceny za činnosti OTE.

Riziková expozice za odchylky pro elektřinu a plyn

Rizikovou expozicí za odchylky na trhu s elektřinou se rozumí aktuální nevyrovnaná obchodní pozice stanovená na základě registrovaných platných smluvních hodnot a odhadovaných hodnot spotřeby odběrných míst zákazníků a výroby zdrojů. Operátor trhu stanovuje pro každý vyhodnocovací interval zvlášť rizikovou expozici za kladnou odchylku a rizikovou expozici za zápornou odchylku, přičemž pro ocenění rizikové expozice za kladnou odchylku použije operátor trhu tzv. parametrickou cenu kladné odchylky a pro ocenění rizikové expozice za zápornou odchylku parametrickou cenu záporné odchylky. Větší z obou oceněných rizikových expozic (větší z obou hodnot) v každém vyhodnocovacím intervalu je v daný okamžik použita k blokaci obchodního limitu. Mimo to se na denním trhu a u vnitrodenních aukcí stanovuje také riziková expozice za odchylku z dosud nevyhodnocených profilových

to seasonal changes in trading volumes, but always in such a way so as to secure all current or expected future liabilities. The available financial security is adjusted also in the event of OTE's payables, where the respective BRP's trading limit is increased by the amount of this liability.

Credit risk management

The current credit risk of the Market Operator can be defined as a sum of expected and already arisen and unsettled liabilities of a balance responsible party to the Market Operator. It pertains only to items from which liabilities to the Market Operator may arise, i.e. from items or types of transactions that are financially settled through OTE. Conversely, registered intrastate and foreign bilateral contracts are not financially settled through the Market Operator; merely their technical quantities are registered for the purpose of settlement of imbalances. As a result, these transactions are not financially secured, but information about these contracts is used for hedging against risks arising from settlement of imbalances.

Total risk exposure (also the Market Operator's credit risk) is comprised of the following partial risk exposures:

- risk exposure arising from electricity and gas imbalances,
- risk exposure arising from the short-term electricity and gas markets²⁰,
- risk exposure arising from the unused flexibility gas market,
- risk exposure arising from fixed prices charged for OTE's operations.

Risk exposure arising from electricity and gas imbalance

Risk exposure arising from imbalances on the electricity market means the current unbalanced trading position determined on the basis of registered valid contractual values and estimated value of electricity production at production-type points of delivery. The Market Operator determines for each evaluation interval the risk exposure arising from a positive imbalance and risk exposure arising from a negative imbalance, respectively. To assess risk exposure for a positive imbalance, the Market Operator uses the parametric price of positive imbalance, and to assess risk exposure for a negative imbalance it uses the parametric price of negative imbalance. The larger of the two assessed exposures (larger of the two values) at each

^{20/} Do 31. 1. 2020 se zajišťovala i riziková expozice za vyrovnávací trh s regulační energií, kterou představoval prodej záporné regulační energie za kladnou cenu a prodej kladné regulační energie za zápornou cenu.

^{20/} Until 31st January 2020, the risk exposure for the balancing market with balancing energy was also ensured, which consisted of the sale of negative balancing energy at a positive price and the sale of positive balancing energy at a negative price.

blokových nabídek sloučených do stejné výlučné skupiny, protože u nich není před vyhodnocením denního trhu s elektřinou zřejmé, v jakém vyhodnocovacím intervalu se zobchodují. Pro ocenění této rizikové expozice se také použije příslušná parametrická cena odchylky. Obě parametrické ceny se stanovují z historických cen odchylek. Po vyhodnocení odchylek dochází k nahrazení této pozice skutečným závazkem/pohledávkou SZ. Splacení závazku za odchylky znamená úplné uvolnění blokované části finančního zajištění.

Rizikovou expozicí za odchylky na trhu s plynem se rozumí riziková expozice za dodávku denního vyrovnávacího množství (od července 2016), kterou místo subjektu zúčtování dodává do soustavy provozovatel přepravní soustavy, přičemž operátor trhu je jedinou protistranou provozovatele přepravní soustavy a současně centrální protistranou pro zúčtování odchylek vůči SZ. Ti mají pro jednotlivé dny dodávky stanovenou tzv. flexibilitu vymezující pásmo, ve kterém se suma zúčtovaných odchylek za jednotlivé minulé dny dodávky bezprostředně finančně nevyrovnává. Místo toho se tento kumulovaný závazek či pohledávka SZ eviduje na jeho bilančním účtu, přičemž jeho záporná hodnota tvoří část rizikové expozice SZ za odchylku. Záporná odchylka nad stanovenou flexibilitu se stává okamžitým finančním závazkem SZ a je v podobě záporného denního vyrovnávacího množství vypořádána finančně. Cena tohoto záporného denního vyrovnávacího množství je stanovena dle cenového rozhodnutí ERÚ. Takto stanovený závazek blokuje obchodní limit SZ do okamžiku zpracování bankovního výpisu, který dokladuje uhrazení. Tyto závazky SZ se finančně vypořádávají první pracovní den po daném plynárenském dni.

Způsob stanovení rizikové expozice za odchylky v plynu vychází z rozdílu, který může vzniknout za část závazku dodat plyn do plynárenské soustavy a za část závazku odebrat plyn z plynárenské soustavy.

Riziková expozice za část dodávky plynu je množství plynu, které subjekt zúčtování prodává bilaterálně ve virtuálním obchodním bodě (VOB) a na vnitrodenním trhu organizovaném operátorem trhu, přičemž do této rizikové expozice vstupuje nejen zobchodované množství na vnitrodenním trhu, ale i registrovaná nabídka na prodej.

evaluation interval is used to block the trading limit at any given time. Also determined on the day-ahead electricity market and at intraday auctions is risk exposure arising from imbalances from yet untraded profile block bids added to the same exclusive group since it is not clear prior to the day-ahead electricity market matching at what evaluation interval they will be traded. The relevant parametric price of the imbalance applies to the valuation of this risk exposure. The relevant parametric price shall also be used to value this risk exposure. Both parametric prices are determined from historical prices of imbalances. After the evaluation of imbalances this position is replaced with the actual liability/receivable of the balance responsible party. Settlement of the liability arising from imbalances results in complete release of the blocked part of financial security.

Risk exposure arising from imbalances related to the gas market means risk exposure arising from delivery of a daily imbalance quantity (since July 2016), which is supplied into the system by the Transmission System Operator instead of the balance responsible party, whereby the Market Operator is the sole counterparty to the Transmission System Operator and, at the same time, the central counterparty for settlement of imbalances with the BRP. A flexibility range is determined for each balance responsible party for each day of delivery where the sum of imbalances is not immediately financially settled for each previous day of delivery. Instead, an accumulated liability or asset of the relevant balance responsible party is recorded in its aggregate account of imbalances whereby a negative value constitutes the BRP's partial risk exposure arising from the imbalance. A negative imbalance outside the flexibility range becomes the balance responsible party's immediate financial liability and is settled as the negative daily imbalance quantity. The price of the negative daily imbalance quantity is determined according to the relevant ERO price decision. Such a determined liability blocks the BRP's trading limit until a bank statement is generated documenting the settlement of the liability. These BRP's liabilities are settled on the first business day after the gas day.

The method of assessment of risk exposure arising from gas imbalances is based on the difference that may ensue between the part of the obligation to supply gas to the gas system and the part of the obligation to take gas from the gas system.

Risk exposure arising from the part of gas supply is the volume of gas that the balance responsible party sells bilaterally at the virtual trading point (VTP) and on the intraday market organized by the Market Operator; this risk exposure accounts not only for the traded volume on the intraday market, but also for the registered sale bid.

Riziková expozice za část odběru plynu je výše nominovaného množství plynu ve výstupních bodech přepravní soustavy – hraničních předávacích stanicích (HPS) a zásobnicích plynu (ZP), a dále ve výstupních bodech distribuční soustavy – přeshraničních plynovodech (PPL), odhadované spotřeby odběrných míst zákazníků a záporné hodnotě bilančního účtu (od 1. 7. 2016). Zahnutím odhadované spotřeby odběrných míst do rizikové expozice se zajišťují závazky SZ s odpovědností za odchylku za odběrná místa, které by mohly vzniknout v čase od uzamčení SZ v systému CS OTE do konce procesu převodu odběrných míst k dodavateli poslední instance. V roce 2022 došlo ke zkrácení lhůt souvisejících s převodem odběrných míst k dodavateli poslední instance, což způsobilo výrazný skokový pokles rizikové expozice za odchylku u SZ s odpovědností za odchylku za odběrná místa. Riziková expozice se snižuje o množství plynu, které subjekt zúčtování nakupuje na vnitrodenním trhu organizovaném operátorem trhu (pouze již zobchodované množství) či bilaterálně ve VOB, a o kladnou hodnotu bilančního účtu (od 1. 7. 2016).

Riziková expozice za organizovaný krátkodobý trh s elektřinou a plynem

V případě zajištění finančního vypořádání denního trhu, vnitrodenních aukcí a vnitrodenního trhu s elektřinou a plynem je nutné z hlediska komodity zajišťovat pouze nabídky, které znamenají závazek SZ vůči OTE – typicky např. nákup elektřiny nebo plynu. Vzhledem ke skutečnosti, že na denním trhu, vnitrodenních aukcích a vnitrodenním trhu s elektřinou je možné obchodovat za záporné ceny, zajišťují se i nabídky na prodej se zápornou cenou. V okamžiku registrace takové nabídky je na těchto trzích blokováno obchodní limit ve výši součinu poptávaného množství a uvedené ceny v nabídce navýšené o daň z přidané hodnoty dle platné legislativy (DPH). V případě využití více segmentů v nabídce na denním trhu a vnitrodenních aukcích se blokována částka počítá jako nejvyšší možná částka daná kumulovaným množstvím segmentů a jednotlivých limitních kladných cen navýšených o DPH u nabídek na nákup a kumulovaným množstvím segmentů a jednotlivých limitních záporných cen navýšených o DPH u nabídek na prodej. Dále je třeba zohlednit, že u profilových blokových nabídek sloučených do stejné výlučné skupiny nelze zobchodovat všechny sloučené nabídky současně ve stoprocentní výši, takže se blokována částka počítá jako největší možná částka daná množstvím a limitními kladnými cenami navýšenými o DPH jednotlivých sloučených nabídek na nákup ve stejné výlučné skupině, případně zápornými limitními cenami u sloučených nabídek na prodej. Ve druhé fázi, tj. po sesouhlasení denního trhu, vnitrodenních aukcí a/nebo vzniku obchodu na vnitrodenním trhu, respektive po agregaci obchodní periody na vnitrodenním

Risk exposure arising from the part of gas off-take is the quantity of the nominated volume of gas at exit points of the transmission system, i.e. BDS, and GS facilities, and at exit points of the distribution system, i.e. CGD, the estimated consumption at customer-type points of delivery and a negative balance of the aggregate account of imbalances (since 1st July, 2016). The inclusion of the estimated consumption of the points of delivery in the risk exposure ensures the obligations of BRPs accountable for the imbalance of the points of delivery that could arise in the time between the locking of the BRP in the CS OTE system and the end of the process of transferring the points of delivery to the supplier of last resort. In 2022, the timeframes associated with the transfer of points of delivery to the supplier of last resort were shortened, causing a significant decrease in imbalance risk exposure for BRP accountable for the imbalance of the points of delivery. The risk exposure is reduced by the quantity of gas purchased by the BRP on the intraday market organized by the Market Operator (only the volume already traded) or bilaterally at VTP, and by a positive balance of the aggregate account of imbalances (since 1st July, 2016).

Risk exposure arising from the organized short-term electricity, balancing energy and gas markets

In case of securing financial settlement of the block, days-ahead, intraday auctions and intraday electricity and gas markets, in respect of the traded commodity it is necessary to secure only bids that represent a liability of the balance responsible party to OTE – typically electricity or gas purchases. With regard to the option of trading at negative prices on the electricity day-ahead and intraday markets, sale bids with negative prices are also secured. At the time of registration of such a bid, a part of the trading limit corresponding to the product of the demanded volume and the price quoted in the bid plus value added tax (VAT) pursuant to applicable legislation is blocked on these markets. In the event of using more segments in a bid submitted to the day-ahead market, the blocked amount is calculated as the highest possible amount of cumulated quantities of segments multiplied by positive limit prices plus VAT for purchase bids, and cumulated quantities of segments multiplied by negative limit prices plus VAT for sale bids. Furthermore, it should be considered that in case of profile block bids added to the same exclusive group, all linked bids cannot be traded at hundred percent at the same time, so the blocked amount is calculated as the greatest possible amount determined by volumes multiplied by positive limit prices plus VAT of individual linked purchase bids in the same exclusive group, or negative limit prices of linked sale bids. In the second phase, i.e. after matching of the day-ahead market, intraday auctions and/or executed trade on the block or intraday markets, or after aggregation of the trading hour on

trhu s elektřinou, je výše blokace přepočtena na velikost součinu skutečně nakoupeného množství a výsledné kladné ceny navýšené o DPH, případně prodaného množství a sesouhlasené ceny, pokud je sesouhlasená cena záporná. Po tomto vyhodnocení CS OTE vygeneruje inkasní příkaz (na konci každého pracovního dne), po jehož zaplacení dojde k uvolnění příslušné blokované části obchodního limitu. Nabídky registrované na denní trh s elektřinou prostřednictvím systému PXE jsou zajišťovány na straně PXE a vypořádány také prostřednictvím jejího systému.

Vnitrodenní trh s elektřinou a vnitrodenní trh s plynem jsou konstruovány tak, aby respektovaly trend obchodování, který vyžaduje co nejrychlejší párování nabídek. Řešením bylo vytvoření separátních obchodních limitů v rámci celkových obchodních limitů u každé komodity, které slouží pouze k finančnímu zajištění nabídek na vnitrodenních trzích. Tím je odděleno finanční zajištění těchto nabídek od požadavků na přepočet finančního zajištění dalších obchodů a je dosaženo požadovaného zrychlení. Toto opatření přispělo k úspěšnému zapojení operátora trhu do jednotného propojení evropských vnitrodenních trhů s elektřinou (SIDC).

Vzhledem k tomu, že se na denním trhu, vnitrodenních aukcích a vnitrodenním trhu s elektřinou a plynem obchoduje v měně EUR, ale systém kontroly finančního zajištění je v Kč, dochází k přepočtu rizikové expozice na Kč dle příslušného vypořádacího kurzu OTE. V tomto kurzu je zahrnuta určitá přírůžka pokrývající možnou změnu kurzu v době od finančního zajištění dané nabídky do doby finančního vypořádání vzniklého obchodu. Tato přírůžka je s bližícím se dnem finančního vypořádání a s vývojem kurzu dynamicky přepočítávána tak, aby kryla kurzové riziko stále ve stejné výši. Tím je tedy eliminován negativní dopad změny kurzu na hodnotu závazků a pohledávek SZ vůči operátorovi trhu a výrazně se tak snižuje riziko vzniku záporného zůstatku finančního zajištění SZ z důvodu změny měnového kurzu.

Riziková expozice za trh s nevyužitou flexibilitou (plynárenství)

SZ má na každý plynárenský den možnost optimalizovat velikost flexibility (a tím i výši záporného či kladného denního vyrovnávacího množství) na trhu s nevyužitou flexibilitou. Vzhledem k tomu, že jsou obchody s nevyužitou flexibilitou na anonymním trhu organizovaném operátorem trhu vypořádány přes operátora trhu, je nutné nabídky, které mohou znamenat závazek SZ vůči operátorovi trhu, zajišťovat také. Jedná se o nabídky na nákup jak kladné, tak záporné flexibility. Obchodní limit SZ je blokován ve výši částky nabídky na nákup pro daný plynárenský den, přičemž se částka nabídky na nákup počítá z poptávaného množství flexibility a ceny

the intraday electricity market, the blocked amount is converted into the amount equal to the product of the actually purchased volume and the resulting positive price plus VAT or, in the event of a negative matched price, the sold volume and matched price. Following this evaluation, CS OTE generates a collection order (at the end of each business day); after the payment the respective blocked part of the trading limit is released. Bids registered on the day-ahead electricity market through the PXE system are secured by PXE and settled through the PXE system.

The intraday electricity market and the intraday gas market are designed to conform to the trading trend requiring the fastest possible matching of bids. The chosen solution comprises creating separate trading limits within the overall trading limits for each commodity, which serve solely for securing bids on the intraday markets. This solution separates financial security allocated for these bids from the processes dealing with adjusting financial security of other trades; as a result, the required acceleration of bid matching is achieved. This measure has contributed to the successful involvement of the Market Operator in the single interconnection of European intraday electricity markets (SIDC).

As trading on the day-ahead, intraday auctions and intraday electricity markets and the intraday gas market is executed in EUR, but the financial security control system is implemented in CZK, the risk exposure is adjusted for CZK in accordance with OTE's settlement exchange rate. This rate includes a surcharge to cover a possible exchange rate change in the period between the provision of financial security for the relevant bid and the financial settlement of the corresponding transaction. As the settlement date approaches and the exchange rate may fluctuate, the surcharge is continuously recalculated to cover the exchange rate risk at the same confidence level. This eliminates the negative impact of the exchange rate change on the amounts of the BRP's liabilities to and receivables from the Market Operator and significantly reduces the risk of a negative balance of the financial security due to the exchange rate change.

Risk exposure arising from the unused flexibility market (gas sector)

BRPs may optimize the flexibility amount (and, subsequently, both negative and positive daily imbalance quantity) on the unused flexibility market for each gas day. Since unused flexibility transactions on the anonymous market organized by the Market Operator are settled by the Market Operator, it is necessary to secure also bids from which liabilities of balance responsible parties to the Market Operator could arise. These include bids for purchase of both positive and negative flexibility. The BRP's trading limit is blocked in the amount of the

navýšené o DPH. Po zobchodování nabídky je blokována částka obchodního limitu přepočtena dle ceny a množství zobchodované flexibility.

Výše jednotlivých rizikových expozic je od 1. 2. 2016 ovlivněna zavedením režimu přenesené daňové povinnosti u daně z přidané hodnoty (tzv. reverse charge) na dodávku elektřiny a plynu. U každé položky, která ovlivňuje výši rizikové expozice, bylo potřeba začít vyhodnocovat, zda jde o dodávku elektřiny či plynu a zda se na ni tedy vztahuje tento režim DPH.

Nástroje řízení kreditního rizika

V současné době může SZ zajistit své budoucí a již vzniklé závazky vůči OTE těmito základními instrumenty:

- složením peněžních prostředků na účet operátora trhu (hotovost),
- neodvolatelnou finanční zárukou vystavenou v KČ bankou či pojišťovnou nebo jejich pobočkou na území ČR, které splňují podmínku stanoveného aktuálního dlouhodobého ratingu minimálně na úrovni BBB+ (S&P, Fitch), resp. Baa1 (Moody's).

Nejpoužívanějším nástrojem jsou finanční záruky, které v elektroenergetice zajišťují 70 % celkové hodnoty otevřené pozice operátora trhu k SZ, a složené peněžní prostředky (hotovost), jež zajišťují zbývajících 30 % celkového objemu (mírný nárůst podílu finančních záruk oproti roku 2024). V plynárenství je poměr obdobný. Jejich podíl je 65 %, zatímco peněžní prostředky tvoří 35 % z celkového objemu poskytnutého finančního zajištění (mírný pokles podílu finančních záruk oproti roku 2024). Zde je nutné upozornit na skutečnost neustálého vývoje tohoto poměru v průběhu roku, kdy zvláště v období svátků v prosinci dochází v elektroenergetice k dočasnému nárůstu složených peněžních prostředků z důvodu prodloužení vypořádacího cyklu obchodů. Zmíněné podíly využitých nástrojů jsou ke dni 31. 12. 2025, takže jsou v elektroenergetice ovlivněny zmíněným dočasným nárůstem složených peněžních prostředků. Také v obdobích prudkých růstů trhu může docházet k rychlé potřebě navyšovat finanční zajištění. Poskytnutí dodatečných peněžních prostředků je nejrychlejší způsob, jak to provést. Nástrojem řízení kreditního rizika je také proces soustavného monitoringu bonity, platební kázně a dalších relevantních skutečností u SZ a RÚT, který je vykonáván ve spolupráci s externími agenturami. Subjekty zúčtování, které doloží vynikající bonitu, mají možnost úlevy z poskytnutého finančního zajištění na základě definovaných podmínek.

purchase bid for the relevant gas day, whereby the amount of the purchase bid is calculated from the demanded amount of flexibility and the price with VAT. After the transaction has been completed, the blocked amount of the trading limit is adjusted according to the price and quantity of traded flexibility.

As of 1st of February 2016, the amounts of specific risk exposures have been influenced by the introduction of the reverse charge of value added tax on electricity and gas supplies. Each item that affects the amount of risk exposure now has to be assessed whether it constitutes electricity or gas supply and whether the new VAT scheme applies for that particular item.

Credit risk management tools

Balance responsible parties may currently secure their future and existing payables to OTE using basic instruments as follows:

- cash deposits into the Market Operator's account,
- irrevocable financial guarantees issued in CZK by banks and insurance companies or their branches operating in the Czech Republic that meet the condition of current long-term minimum rating of BBB+ (S&P, Fitch) or Baa1 (Moody's).

The most used instruments are financial guarantees, which provide 70% of the total value of the Market Operator's open position with BRPs in the electricity sector, and cash deposits, which provide the remaining 30% of the total volume (moderate increase in the share of bank guarantees compared to 2024). In the gas industry, the ratio is similar. Their share is 65%, while cash accounts for 35% of the total volume of financial collateral provided (moderate decrease in the share of financial guarantees compared to 2024). Here it is necessary to draw attention to the fact of the constant development of this ratio during the year, when especially during the holidays in December there is a temporary increase in the electricity sector due to the extension of the settlement cycle. The mentioned shares of the used instruments are as of 31st December, 2025, so for the electricity sector they are affected by the mentioned temporary increase in deposited funds. Also, in periods of rapid market growth, there may be a rapid need to increase financial collateral. Providing additional funds is the fastest way to do this. The credit risk management tool is also a process of continuous monitoring of creditworthiness, payment discipline and other relevant facts regarding BRPs and RMPs, which is performed in cooperation with external agencies. Balance responsible parties, which demonstrate excellent creditworthiness, have the option of relief from the financial security provided on the basis of defined conditions.

Řízení rizika likvidity

Riziko likvidity operátor trhu řídí tvorbou dostatečné rezervy hotových peněžních prostředků. Tato rezerva je zajištěna podmínkou minimální výše finančního zajištění poskytnutého ve formě peněžních prostředků složených na účet operátora trhu, tj. 10 % z celkového poskytnutého finančního zajištění, ale ne více než 20 mil. Kč. Toto je doplněno kontokorentním rámcem na jednom z vypořádacích účtů OTE a procesem zpoždění debetních plateb oproti kreditním v délce tří dnů.

Z pohledu stability je nejjistější smluvený kontokorentní úvěr na vypořádacím účtu OTE. Také likvidní rezervu tvořenou peněžními prostředky složenými na účet operátora trhu lze považovat za relativně stálou. Naopak poslední položka – rezerva likvidity ze zpoždění plateb – je velice volatilní (proměnlivá), a to i v horizontu jednoho dne. Největší vliv na tuto skutečnost mají rozdílné délky vypořádacího cyklu u jednotlivých bank kombinované s platební morálkou SZ. Problematické z hlediska likvidity je i odlišné zdanění DPH tuzemských a zahraničních účastníků. Toto bylo částečně eliminováno zavedením režimu přenesené daňové povinnosti u daně z přidané hodnoty na dodávku elektřiny a plynu.

Co se týče ceny těchto instrumentů, je nepřímo úměrná jejich stabilitě. V případě složených peněžních prostředků se operátor trhu zavázal vyplácet pravidelný přírůstek, jehož velikost je dána vývojem tržních podmínek. Při použití této rezervy tak operátor trhu nese náklad ve výši těchto přírůstků. V obdobích nízkých úrokových sazeb peněžního trhu může ale být výše vypláceného přírůstku i nulová. Přesto je nejlevnějším zdrojem polštář ze zpoždění plateb, který v případě bezproblémové platební morálky SZ může také přinášet přírůstky, jež operátorovi trhu kompenzují vzniklé náklady při dočasných platebních problémech některého ze SZ v jiných dnech.

Kromě již uvedeného lze za nástroje řízení finančních rizik (tj. rizika likvidity i kreditního rizika) považovat i povolení k inkasu závazků SZ z účtů SZ, dále právo pozdržet platby a právo jednostranného zápočtu závazků s pohledávkami v případě platební neschopnosti SZ.

Liquidity risk management

The Market Operator manages liquidity risks by creating a sufficient reserve of cash. This reserve is created by the condition of a minimum amount of financial security provided in the form of cash deposited into the Market Operator's account 10% of the total provided financial security, but not more than CZK 20 million. These instruments are compounded with overdraft frameworks within OTE's settlement accounts and the process of delaying debit payments vs. credit payments by three days.

In terms of stability, the most secure instrument is an overdraft loan agreed upon for OTE's settlement accounts. Also, relatively stable is a liquidity reserve comprised of cash deposited into the Market Operator's account. Conversely, the last item – a liquidity reserve from delayed payments – is very volatile (i.e. considerably variable), even within a single day. This is mostly due to different durations of the settlement cycle with different banks, in addition to varying payment discipline of balance responsible parties. Differences in VAT taxation of local and foreign market participants are also unfavourably affecting liquidity. This was partially eliminated by the introduction of the reverse charge regime for value added tax on the supply of electricity and gas.

Prices of the aforementioned instruments are inversely proportional to their stability. In case of deposits made, the Market Operator has pledged to pay out accruals regularly, the amount of which depends on market conditions. If this reserve is used up, the Market Operator bears the costs in the amount of these accruals. However, in periods of low money market interest rates, the amount of the increment paid may be zero. The cheapest source is the cushion from delayed payments which, provided the BRP's payment discipline is good, yields accruals that compensate for the Market Operator's expenses incurred in case of temporary payment problems of any of the balance responsible parties on other days.





































In addition to the described instruments, other instruments for financial risk management (i.e. liquidity risk and credit risk) include an authorization for direct collection of payables of the balance responsible parties from their accounts, the right to delay payments, and the right of a unilateral offset of payables against receivables in case of the relevant BRP's insolvency.















































Příloha

















































Appendix

Seznam subjektů zúčtování a účastníků krátkodobých trhů v obou komoditách ke dni 31. 12. 2025



Overview of balance responsible parties and short-term market participants in both commodities as at 31st December, 2025

Subjekt zúčtování / Balance Responsible Party	Elektřina / Electricity	Plyn / Gas	Země / Country
	Krátkodobé trhy s elektřinou Short-term electricity markets	Krátkodobé trhy s plynem Short-term gas markets	
2 Energy s.r.o.	•		CZ 
AGF Energy, a.s.	•	•	CZ 
aggregaat s.r.o.	•		CZ 
ALPIQ ENERGY SE	•	•	CZ 
AMP Algo s.r.o.	•		CZ 
Antilopa Energy s.r.o.		•	CZ 
AP ENERGO s.r.o.	•	•	CZ 
ARMEX ENERGY a.s.	•	•	CZ 
AXPO BULGARIA EAD		•	BG 
Axpo Solutions AG	•	•	CH 
bezDodavatele a.s.	•	•	CZ 
BIDL energie, a.s.	•	•	CZ 
Blue-Gas s.r.o.		•	CZ 
Bonett Energie a.s.	•	•	CZ 
Bonett Renewable Energy a.s.		•	CZ 
Brodská plynárenská s.r.o.		•	CZ 
BV POWER SOLUTION s.r.o.		•	CZ 
C A Commodities A/S	•		DK 
CARBOUNION BOHEMIA, spol. s r.o.	•	•	CZ 
C-energy s.r.o.	•		CZ 
Centrica Energy Limited		•	GB 
Centrica Energy Trading A/S	•	•	DK 
CENTROPOL ENERGY, a.s.	•	•	CZ 
ČEPS, a.s.	•		CZ 
Česká Regionální Energetika a.s.	•	•	CZ 
ČEZ, a. s.	•	•	CZ 
ČEZ Prodej, a.s.	•	•	CZ 
CLEVENERGY, a.s.	•		CZ 
CORASTA s.r.o.	•	•	CZ 
CPI Ergo, a.s.	•	•	CZ 
Czech Property Fund, s.r.o.	•		CZ 
Danske Commodities A/S	•	•	DK 
Delta Green s.r.o.	•		CZ 
Direct Energy, a.s.	•		CZ 
Dopravní podnik Ostrava a.s.	•		CZ 
D. TRADING d.o.o.	•	•	HR 

Subjekt zúčtování / Balance Responsible Party	Elektřina / Electricity	Plyn / Gas	Země / Country
	Krátkodobé trhy s elektřinou Short-term electricity markets	Krátkodobé trhy s plynem Short-term gas markets	
DXT Commodities SA	•	•	CH 
EDF Trading Limited	•	•	GB 
EFG Energy trading s.r.o.	•	•	CZ 
EFG Green gas s.r.o.		•	CZ 
EGO energie s.r.o.	•	•	CZ 
ElFlexi, s. r. o.	•		CZ 
ELECTREE SMART s.r.o.	•	•	CZ 
Elektrárna Chvaletice a.s.	•		CZ 
Elektrárna Počeradý, a.s.	•		CZ 
ELGAS, s.r.o.	•	•	CZ 
ELIMON a.s.	•	•	CZ 
eLogica trading s. r. o.	•		CZ 
ELYN ENERGIE a.s.	•	•	CZ 
EnBW Energie Baden-Württemberg AG	•	•	DE 
Eneka s.r.o.		•	CZ 
Enel Global Trading S.p.A.	•	•	IT 
Energas Energy Solutions s.r.o.	•	•	CZ 
ENERGETICK APS	•		DK 
Energetika Slovensko, a. s.	•	•	SK 
Energie2, a.s.	•	•	CZ 
Energie2 Holding SE	•	•	CZ 
Energie z Vysočiny s.r.o.		•	CZ 
Energobridge, s.r.o.	•	•	CZ 
ENERGO Distribuce s.r.o.	•		CZ 
ENERGO LaR s.r.o.		•	CZ 
Energotrans, a.s.	•		CZ 
Energy Financing Team (Switzerland) AG	•		CH 
Energy For Future, a.s.	•		CZ 
ENERGY TRADING COMPANY, j. s. a.	•		SK 
Ener Portfolio Optimization CZ s.r.o.	•		CZ 
ENET ENERGY SA		•	CH 
ENETIQA Trading s.r.o.	•	•	CZ 
ENGIE Global Markets	•	•	FR 
Eni S.p.A.		•	IT 
Entri a.s.	•	•	CZ 
E.ON Energie, a.s.	•	•	CZ 
EP Commodities AG	•	•	CH 
EP Commodities, a.s.	•	•	CZ 
EP ENERGY TRADING, a.s.	•	•	CZ 
Equinor Gas Marketing Europe AS		•	NO 
Erdal Trading LTD		•	MT 
ERU Europe GmbH		•	AT 
European Commodity Clearing Luxembourg S.à.r.l.		•	LU 
Europe Commodities s.r.o.		•	CZ 
EXEN s.r.o.	•		CZ 
ExpEn s.r.o.	•		CZ 
Ezpada AG	•		CH 
Falcon Energy s.r.o.	•		CZ 

Subjekt zúčtování / Balance Responsible Party	Elektřina / Electricity	Plyn / Gas	Země / Country
	Krátkodobé trhy s elektřinou Short-term electricity markets	Krátkodobé trhy s plynem Short-term gas markets	
FLEXENERGY a.s.	•		CZ 
Flexi24 s.r.o.	•		CZ 
Flex Solutions s.r.o.	•		CZ 
FONERGY s.r.o.		•	CZ 
Freepoint Commodities Europe LLP	•	•	GB 
free power s.r.o.	•	•	CZ 
Gas Storage CZ, a.s.		•	CZ 
GEEN Sale a.s.	•	•	CZ 
GEN-I, d.o.o.	•		SI 
Greenlogy s.r.o.	•		CZ 
GreenSync s.r.o.	•		CZ 
GridStream a.s.	•		CZ 
Gunvor International B. V.		•	NL 
HALIMEDES, a.s.		•	CZ 
Heidelberg Materials CZ, a.s.	•		CZ 
HGN Power CZ s.r.o.	•		CZ 
HODIE s.r.o.	•		CZ 
HOLDING SLOVENSKE ELEKTRARNE d.o.o.	•		SI 
H - therma, a.s.	•	•	CZ 
ILLUMI MARKETS	•		FR 
In Commodities A/S		•	DK 
Inductive Energy A/S	•		DK 
IN ENERGIE s.r.o.	•	•	CZ 
innogy Energie, s.r.o.	•	•	CZ 
INTRA24 a.s.	•		CZ 
Jihlavské plynárny s.r.o.		•	CZ 
KASl energo spol. s r.o.	•	•	CZ 
KAVALIERGLASS, a.s.	•	•	CZ 
K-Gas s.r.o.		•	CZ 
KOMTERM energy, s.r.o.		•	CZ 
KOMTERM services, s.r.o.	•		CZ 
Krat&co s.r.o.	•		CZ 
LAMA energy a.s.	•	•	CZ 
MAGNA ENERGIA a.s.	•		SK 
MaxiCommodities, a.s.	•		CZ 
Mercuria Energy Trading B.V.	•		NL 
MERCURIA ENERGY TRADING SA		•	CH 
MET Česká republika a.s.	•	•	CZ 
MET International AG	•	•	CH 
MFT Energy A/S	•	•	DK 
Mind Energy A/S	•	•	DK 
MND a.s.	•	•	CZ 
MND Energy Storage a.s.		•	CZ 
MND Gas Storage a.s.		•	CZ 
MOL Commodity Trading Kft.		•	HU 
MVM CEnergy CZ s.r.o.		•	CZ 
MVM ONEnergy Zártkörűen Működő Részvénytársaság	•	•	HU 
Nano Energies CZ s.r.o.	•		CZ 

Subjekt zúčtování / Balance Responsible Party	Elektřina / Electricity	Plyn / Gas	Země / Country
	Krátkodobé trhy s elektřinou Short-term electricity markets	Krátkodobé trhy s plynem Short-term gas markets	
NET4GAS, s.r.o.		•	CZ 
Nidhog ApS	•		DK 
Nitor Energy A/S	•	•	DK 
Nitrofer GmbH		•	AT 
Nord Energy OY	•		FI 
Nordic Energy House ApS	•		DK 
Norlys Energy Trading A/S		•	DK 
Northpool B.V.	•		NL 
OMV Gas Marketing & Trading GmbH		•	AT 
OnSite Power 5 s.r.o.		•	CZ 
Optimax Energy GmbH	•		DE 
ORGREZ TRADE s.r.o.	•	•	CZ 
ORLEN SPÓŁKA AKCYJNA		•	PL 
ORLEN Unipetrol RPA s.r.o.		•	CZ 
O-Trade, s.r.o.	•		CZ 
Passenergy s.r.o.	•		CZ 
PETROL, Slovenska energetska družba, d.d., Ljubljana	•		SI 
PGNiG Supply & Trading GmbH		•	DE 
Photon Energy Trading CEE Kft.	•		HU 
Plzeňská teplárenská, a.s.	•		CZ 
POLENERGIA OBRÓT SPÓŁKA AKCYJNA	•		PL 
PowereX j.s.a.	•		SK 
POWERMART ApS		•	DK 
Powertica Commodities AG	•	•	LI 
Powertica Energie a.s.	•	•	CZ 
PPD Global SA		•	CH 
Pražská energetika, a.s.	•	•	CZ 
Pražská plynárenská, a.s.	•	•	CZ 
PROBUGAS s.r.o.		•	CZ 
První česká energie a.s.	•	•	CZ 
Prvo plinarsko društvo d.o.o.		•	HR 
QUANTUM, a.s.		•	CZ 
QUENT ApS	•		DK 
Raccoon Energy s.r.o.	•		CZ 
REE - Renewable Energy Europe s.r.o.		•	CZ 
Respect Energy Fuels sp. z o.o.		•	PL 
Respect Energy SPÓŁKA AKCYJNA	•		PL 
RIGHT POWER, a.s.	•	•	SK 
RS energie s.r.o.	•	•	CZ 
RWE Supply & Trading GmbH	•	•	DE 
Second Foundation a.s.	•		CZ 
Second Foundation Energy a.s.	•	•	CZ 
SEFE Energy GmbH		•	DE 
SEFE Marketing & Trading Limited	•	•	GB 
Sev.en Zeta a.s.	•		CZ 
Shell Energy Europe Limited		•	GB 
SIA "BONUS.LV"	•		LV 
SKY QUANT SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ	•		PL 

Subjekt zúčtování / Balance Responsible Party	Elektřina / Electricity	Plyn / Gas	Země / Country
	Krátkodobé trhy s elektřinou Short-term electricity markets	Krátkodobé trhy s plynem Short-term gas markets	
Slovenské elektrárne, a.s.	•		SK 
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	•	•	CZ 
Slovenský plynárenský priemysel, a.s.	•	•	SK 
Sokolovská uhelná, právní nástupce, a.s.	•	•	CZ 
Solar Global Energy a.s.	•		CZ 
SOLIDSUN Energie a.s.		•	CZ 
Spot Winds s.r.o.	•		CZ 
SPP CZ, a.s.	•	•	CZ 
SPP Storage, s.r.o.		•	CZ 
Strohmy a.s.	•		CZ 
SUAS Commodities s.r.o.	•	•	CZ 
SYNTHOS DWORY 7 SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ		•	PL 
TAURON Czech Energy s.r.o.	•	•	CZ 
Technologie hlavního města Prahy, a.s.	•	•	CZ 
TEDOM power s.r.o.	•	•	CZ 
TEDOM trading s.r.o.	•	•	CZ 
Teplárna Otrokovice a.s.	•		CZ 
Teplárna Zlín s.r.o.	•		CZ 
Teplárna Brno, a.s.	•	•	CZ 
TGC Energie s.r.o.		•	CZ 
TOPFIN MG s.r.o.	•		SK 
Torreol CZ, s.r.o.	•	•	CZ 
Torreol, s. r. o.		•	CZ 
Trafigura Trading (Europe) Sarl		•	CH 
TRAMACO ENERGY s.r.o.	•		CZ 
Transfer Energy a.s.	•	•	CZ 
UCED Prodej s.r.o.	•	•	CZ 
Uniper Global Commodities SE	•	•	DE 
UPTON ENERGY TRADING s.r.o.		•	CZ 
Utylis Energie s.r.o.	•	•	CZ 
Vattenfall Energy Trading GmbH	•	•	DE 
V-Elektra Slovakia, a.s.	•		SK 
VEMEX Energie a.s.	•	•	CZ 
Veolia Energie ČR, a.s.	•		CZ 
Veolia Komodity ČR, s.r.o.	•	•	CZ 
Virtual energy s.r.o.	•		CZ 
Vitol Gas and Power B.V.	•	•	NL 
VNG Energie Czech s.r.o.		•	CZ 
VNG Handel & Vertrieb GmbH		•	DE 
Volta Energy DAC	•	•	IE 
Warp Energy a.s.	•		CZ 
Watt Street, s.r.o.	•		CZ 
Zelený plyn s.r.o.		•	CZ 
ZenGrid s.r.o.	•		CZ 
Zephyr Trade, a.s.	•		CZ 

OTE, a.s.

OTE, a. s. – poskytovatel komplexních služeb na trhu s elektřinou a plynem v České republice

- spolehlivé zpracování a výměna dat a informací na trhu s elektřinou a plynem prostřednictvím centra datových a informačních služeb 24 hodin 7 dnů v týdnu,
- organizování krátkodobého trhu s elektřinou a plynem,
- zúčtování a vypořádání odchylek mezi smluvními a skutečnými hodnotami dodávek a odběrů elektřiny a plynu,
- poskytování technického a organizačního zázemí pro změnu dodavatele elektřiny a plynu,
- administrace výplaty podpory obnovitelných zdrojů energie,
- vydávání a správa systému záruk původu elektřiny z obnovitelných zdrojů a elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,
- provádění funkce národního správce rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů.

Kontakty

OTE, a. s.

Sokolovská 192/79, 186 00 Praha 8 – Karlín

od 1. 7. 2025

Jihlavská 1558/21, 140 00 Praha 4

Tel.: +420 234 686 100

E-mail: ote@ote-cr.cz

www.ote-cr.cz

OTE, a. s. – Provider of comprehensive services on the electricity and gas market in the Czech Republic

- Reliable data and information processing and exchange on the electricity and gas markets through the Data and Information Service Centre, 24 hours a day, seven days a week;
- Organizing the short-term electricity and gas markets;
- Clearance and financial settlement of imbalances between the contracted and metered values in supplies and consumption of electricity and gas;
- Provision of technical and organizational support for change of electricity and gas supplier;
- Administration of payments of subsidies for renewable energy sources;
- Issuance and administration of guarantees of origin of electricity from renewable sources and combined heat and power;
- Performing the function of a national administrator of the Union Registry for emission trading.

Contacts

OTE, a. s.

Sokolovská 192/79, 186 00 Praha 8 – Karlín, Czech Republic
from 1st July 2025

Jihlavská 1558/21, 140 00 Praha 4, Czech Republic

Phone: +420 234 686 100

E-mail: ote@ote-cr.cz

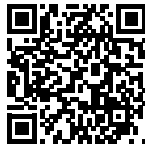
www.ote-cr.cz



© 2026 OTE, a. s.

Design a produkce • Design and production: KUKLIK.CZ, s. r. o.





www.ote-cr.cz