

A MAGYAR FÖLDGÁZRENDSZER 2024. ÉVI ADATAI

DATA OF THE HUNGARIAN
NATURAL GAS SYSTEM 2024

*Tiszta energia,
fenntartható környezet*



A MAGYAR FÖLDGÁZRENDSZER 2024. ÉVI ADATAI

DATA OF THE HUNGARIAN NATURAL GAS SYSTEM 2024

Kiadja és terjeszti – Published and distributed by:

**MAGYAR ENERGETIKAI ÉS KÖZMŰ-
SZABÁLYOZÁSI HIVATAL**
HUNGARIAN ENERGY AND PUBLIC UTILITY
REGULATORY AUTHORITY

H-1054 BUDAPEST, BAJCSY-ZSILINSZKY ÚT 52.

Felelős kiadó – Responsible publisher:
dr. Juhász Edit elnök – President



FGSZ Zrt. – FGSZ Ltd

Társkiadó – Co-publisher

H-8600 SIÓFOK, TANÁCSHÁZ UTCA 5.

Felelős kiadó – Responsible publisher:

Ferencz I. Szabolcs elnök-vezérigazgató – Chairman-CEO

Szerkesztőbizottság – Editorial Committee:

Csanálosi Tamás – FGSZ Zrt.

Fölföldi Zsolt – MEKH

Hudák Péter – MEKH

Kánisz Krisztián – MEKH

Szabó László – MEKH

Szokodi Gábor – FGSZ Zrt.

Vas Virág – MEKH

Szakmai lektorok – Advisors to the publisher:

Kovács Botond – FGSZ Zrt.

Simonné Bencsik Márta – FGSZ Zrt.

Szalai Zoltán – FGSZ Zrt.

Kajtán Erika – FGSZ Zrt.

Dudás Gábor Miklós – FGSZ Zrt.

Fotók – Photos:

Bigstock



A MOL-CSOPORT TAGJA

1 FÖLDGÁZIPAR
NATURAL GAS INDUSTRY

1.1 FONTOSABB FOGALMAK MEGHATÁROZÁSA
DEFINITION OF KEY TERMS. 8

1.2 HAZAI FÖLDGÁZIPAR JELENLEGI MŰKÖDÉSI MODELLJE
CURRENT OPERATIONAL MODEL OF THE DOMESTIC NATURAL GAS SECTOR . . . 10

1.3 RENDSZERLEÍRÁS
SYSTEM DESCRIPTION 11

1.4 GÁZIPARI MŰKÖDÉSI ENGEDÉLYEKSEL RENDELKEZŐ TÁRSASÁGOK
2024. DECEMBER 31-ÉN
COMPANIES WITH OPERATING LICENSE IN THE GAS SECTOR
AS OF 31 DECEMBER 2024. 14

1.5 GÁZIPARI MŰKÖDÉSI ENGEDÉLYEKSEL RENDELKEZŐ TÁRSASÁGOK
ÉVES ÁTLAGOS ÁLLOMÁNYI LÉTSZÁMA [fő]
ANNUAL AVERAGE NUMBER OF STAFF IN COMPANIES WITH OPERATING
LICENSE IN THE GAS SECTOR [person] 15

1.6 FÖLDGÁZIPARI ENGEDÉLYESEK TULAJDONOSI MEGOSZLÁSA
A JEGYZETT TŐKE ARÁNYÁBAN (ENGEDÉLYTÍPUSONKÉNT)
2024. DECEMBER 31-ÉN [%-BAN]
OWNERSHIP SHARE OF NATURAL GAS SECTOR LICENSEES IN THE PROPORTION
OF SUBSCRIBED CAPITAL (BY LICENSE TYPE) AS OF 31 DECEMBER 2024 [%] . . . 16

1.7 PRIMER BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ALAKULÁSA ÉS
RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ-FELHASZNÁLÁSBÓL [PJ, %]
TRENDS AND SHARES OF NATURAL GAS
IN PRIMARY ENERGY SUPPLY [PJ, %]. 17

1.8 FÖLDGÁZTERMELÉS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA
A TELJES PRIMERENERGIA-TERMELÉSBŐL [PJ, %]
TRENDS OF NATURAL GAS PRODUCTION AND ITS SHARE IN PRIMARY
ENERGY PRODUCTION [PJ, %] 17

1.9 FÖLDGÁZIMPORT ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA
AZ ENERGIAHORDOZÓ-IMPORTBÓL [PJ, %]
TRENDS OF NATURAL GAS IMPORT AND ITS SHARE
IN ENERGY IMPORTS [PJ, %] 18

1.10 A BRUTTÓ HAZAI TERMÉK, A BELFÖLDI FÖLDGÁZFOGYASZTÁS
ÉS A FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS-IGÉNYESSÉG VÁLTOZÁSA [%]
CHANGE IN GROSS DOMESTIC PRODUCT, DOMESTIC NATURAL GAS
CONSUMPTION AND NATURAL GAS CONSUMPTION INTENSITY [%]. 18

2 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁS ÉS -TÁROLÁS
NATURAL GAS TRANSMISSION AND STORAGE

2.1 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ ÉS -ELOSZTÓ VEZETÉKI, VALAMINT TÁROLÓI
MŰSZAKI ADATOK
TECHNICAL DATA OF NATURAL GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION
PIPELINES AS WELL AS STORAGE FACILITIES. 20

2.2A FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ- ÉS ELOSZTÓVEZETÉKI, VALAMINT TÁROLÓI
MŰSZAKI ADATOK
TECHNICAL DATA OF NATURAL GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION
PIPELINES AS WELL AS STORAGE FACILITIES. 21

2.2B FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ- ÉS ELOSZTÓVEZETÉKI, VALAMINT TÁROLÓI
MŰSZAKI ADATOK
TECHNICAL DATA OF NATURAL GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION
PIPELINES AS WELL AS STORAGE FACILITIES. 22

2.3 HATÁRKERESZTÉZŐ, TERMELŐI ÉS TÁROLÓI PONTOK
NAPI KAPACITÁSKIHASZNÁLTSÁGA [%]
DAILY CAPACITY UTILIZATION OF THE CROSS BORDER,
NATURAL GAS PRODUCTION AND STORAGE POINTS [%] 23

2.4 FÖLDGÁZ CSÚCSNAPI ADATOK [kWh]
NATURAL GAS PEAK DAY DATA [kWh]. 24

2.5 BELFÖLDI NAPI FOGYASZTÁSSTRUKTÚRA [TWh]
DAILY DOMESTIC CONSUMPTION STRUCTURE [TWh] 25

2.6 2023-2024-ES ÉVEK NAPI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁSA ÉS AZ ELMÚLT
10 ÉV NAPI MINIMUM- ÉS MAXIMUM ÉRTÉKEI
DAILY NATURAL GAS USE OF 2023 AND 2024, AND THE MINIMAL AND
MAXIMAL DAILY VOLUMES OF THE PAST 10 YEARS 27

2.7 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE [TWh, millió m³]
NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM [TWh, Mcm]. 28

2.8 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE HAVI BONTÁSBAN [2024, GWh]
NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM BY MONTH [2024, GWh] 30

2.9 ORSZÁGOS FÖLDGÁZMÉRLEG [TJ]
NATIONAL NATURAL GAS BALANCE [TJ] 31

2.10 ÁTLAGOS ÉVES ORSZÁGOS FŰTŐÉRTÉK [MJ/m³ (15/15 °C)] ÉS ÉGÉSHŐ-
ADATOK [kWh/m³ (25/0 °C)]
AVERAGE ANNUAL [MJ/m³ (15 °C)] & GROSS [kWh/m³ (25/0 °C)]
CALORIFIC VALUE DATA 32

2.11 NAPI KÖZÉPHŐMÉRSÉKLET HATÁSA A FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁSRA [Mm³]
DAILY MEAN TEMPERATURE'S EFFECT ON NATURAL GAS CONSUMPTION [Mcm]. . 33

2.12 FÖLDGÁZTÁROLÁSRA VONATKOZÓ ADATOK [TWh]
DATA RELATED TO THE STORAGE OF NATURAL GAS [TWh]. 35

3 FÖLDGÁZELOSZTÁS ÉS -KERESKEDELEM
NATURAL GAS DISTRIBUTION AND TRADE

3.1 EGYETEMES SZOLGÁLTATÁSBAN ELLÁTOTT ÉS SZABADPIACON VÁSÁRLÓ
FELHASZNÁLÓK ADATAI [TWh]
DATA OF CONSUMERS SUPPLIED IN UNIVERSAL SERVICE AND CONSUMERS
PURCHASING IN THE LIBERALIZED MARKET [TWh]. 39

3.2 ELOSZTÓHÁLÓZATRA CSATLAKOZÓ FELHASZNÁLÓK SZÁMA
DECEMBER 31-ÉN [ezer db]
CONSUMERS CONNECTED TO THE DISTRIBUTION NETWORK
AS OF 31 DECEMBER [thousand consumers]. 41

3.3A EGY FELHASZNÁLÓRA VETÍTETT LAKOSSÁGI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS
TELEPÜLÉSENKÉNT [m³/felhasználó]
HOUSEHOLD NATURAL GAS CONSUMPTION PER CONSUMER
BY SETTLEMENTS [m³/user] 42

3.3B EGY FŐRE VETÍTETT LAKOSSÁGI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS
TELEPÜLÉSENKÉNT [m³/fő]
HOUSEHOLD NATURAL GAS CONSUMPTION PER CAPITA
BY SETTLEMENTS [m³/capita]. 42

3.3C TELEPÜLÉSENKÉNTI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS VÁLTOZÁSA
(2024/2023, [%])
CHANGE OF NATURAL GAS CONSUMPTION BY SETTLEMENTS
(2024/2023, [%]). 43

3.4 FÖLDGÁZSEKTOR PIACKONCENTRÁLTÁSI MUTATÓI
MARKET-CONCENTRATION INDICATORS OF THE NATURAL GAS SECTOR . . . 44

3.5 SZERVEZETT FÖLDGÁZPIACI DAM ADATOK [TWh, millió Ft]
ORGANIZED NATURAL GAS DAM DATA [TWh, million HUF]. 45

3.6 A VEZETÉKES PB-GÁZ-SZOLGÁLTATÓK ÖSSZEFOGLALÓ ADATAI
SUMMARY DATA OF PIPELINE SUPPLIERS OF PROPANE-BUTANE GAS. 46

4 HOSSZÚ IDŐSOROS ADATOK
LONG TIME SERIES DATA

4.1 PRIMER BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A TELJES PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁSBAN [PJ, %]
TRENDS AND SHARES OF NATURAL GAS IN PRIMARY ENERGY SUPPLY [PJ, %] 48

4.2 FÖLDGÁZTERMELÉSI ADATOK
NATURAL GAS PRODUCTION DATA 48

4.3 FÖLDGÁZTERMELÉS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉSBŐL [PJ, %]
TRENDS OF NATURAL GAS PRODUCTION AND ITS SHARE IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION [PJ, %] 49

4.4 FÖLDGÁZ (FIZIKAI) IMPORT-EXPORT-TRANZIT ADATOK [GWh, millió m³]
NATURAL GAS (PHYSICAL) IMPORT-EXPORT-TRANSIT DATA [GWh, Mcm] 49

4.5 FÖLDGÁZIMPORT ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ-IMPORTBÓL [PJ, %]
TRENDS OF NATURAL GAS IMPORT AND ITS SHARE IN ENERGY IMPORTS [PJ, %] 51

4.6 FÖLDGÁZ CSÚCSNAPI ADATOK [m³]
NATURAL GAS PEAK DAY DATA [m³] 52

5 NEMZETKÖZI ADATOK
INTERNATIONAL DATA

5.1 FÖLDGÁZTERMELÉS EURÓPÁBAN [GWh (GCV)]
NATURAL GAS PRODUCTION IN EUROPE [GWh (GCV)] 61

5.2 FÖLD ALATTI FÖLDGÁZTÁROLÓI KAPACITÁSOK EURÓPÁBAN 2024-BEN [TWh]
UNDERGROUND NATURAL GAS STORAGE CAPACITIES IN EUROPE IN 2024 [TWh]. 62

5.3A BELFÖLDI BRUTTÓ FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS EURÓPÁBAN [GWh (GCV)]
GROSS DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION IN EUROPE [GWh (GCV)]. 63

5.3B EGY FŐRE JUTÓ BELFÖLDI BRUTTÓ FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS EURÓPÁBAN [MWh/fő]
GROSS DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION IN EUROPE PER CAPITA [MWh/capita] 63

4.7 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE [millió m³]
NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM [Mcm]. 53

4.8 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁS ÉS -ELOSZTÁS FELHASZNÁLÓKNAK [millió m³]
NATURAL GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION TO END USERS [Mcm] 56

4.9 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ VEZETÉKEK FEJLŐDÉSE
DEVELOPMENT OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINES 57

4.10 FÖLDGÁZELOSZTÓ HÁLÓZAT FEJLŐDÉSE
DEVELOPMENT OF THE NATURAL GAS DISTRIBUTION NETWORK 58

4.11 A GÁZIPARI ENGEDÉLYES TÁRSASÁGOK ÉVES ÁTLAGOS STATISZTIKAI LÉTSZÁMA
ANNUAL AVERAGE NUMBER OF STAFF IN COMPANIES WITH OPERATING LICENSE IN THE GAS SECTOR 59

4.12 VEZETÉKES PB-GÁZ-SZOLGÁLTATÓK ÖSSZEFOGLALÓ ADATAI
SUMMARY DATA OF PIPELINE SUPPLIERS OF PROPANE-BUTANE GAS. 59

5.4 LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÁTLAGOS FÖLDGÁZÁRAI EURÓPÁBAN ÉVES FELHASZNÁLÁS SZERINT
AVERAGE HOUSEHOLD CONSUMER NATURAL GAS PRICES IN EUROPE BY ANNUAL CONSUMPTION 64

5.5 IPARI FOGYASZTÓK ÁTLAGOS FÖLDGÁZÁRAI EURÓPÁBAN ÉVES FELHASZNÁLÁS SZERINT
AVERAGE INDUSTRIAL CONSUMER NATURAL GAS PRICES IN EUROPE BY ANNUAL CONSUMPTION 66

Tisztelt Olvasó!

A Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal és az FGSZ Földgázszállító Zrt. szakmai együttműködésében tizenkettedik alkalommal jelenik meg a magyar és a nemzetközi szállítási rendszerüzemeltetéssel, valamint az országos földgázforgalommal kapcsolatos adatokat tartalmazó közös kiadvány.

2024-ben az előző évhez képest a hazai földgázfogyasztás éves szinten mindösszesen 0,7%-kal nőtt. A teljes hazai gázellátás mind a fűtési időszakban, mind az év többi időszakában zavartalan volt, a legmagasabb gázforgalmú nap fogyasztása elérte az 50 millió m³-t.

Az osztrák irányú beszállítás 2024-ben jelentősen lecsökkent, miközben a szerb irányú import közel 1,9 milliárd m³-rel emelkedett, amit a növekvő romániai import egészített ki. Az ország tranzit szerepe a dél-észak irányú szállítások terén tovább nőtt, mivel Szlovákia felé a 2023-as 630 millió m³-hez képest több mint négyszer annyi, 2,5 milliárd m³ földgáz került leszállításra.

A kereskedelmi tárolók már a nyári csúcs előtt magas töltöttséget értek el, ami a magas európai importkapacitásnak, a kedvező beszerzési időszakok kihasználásának és a fogyasztási szint stabilizálódásának volt köszönhető. 2023-hoz képest a kiszállítások nagy mértékű növekedést mutattak, a beszállított mennyiség viszont kis mértékben alacsonyabb volt, így kissé magasabb hazai fogyasztás és termelés mellett a tárolói tartalékok intenzív felhasználása biztosította a források és a felhasználás egyensúlyát.

A rendszerüzemeltetők változó költségeit befolyásoló energiaárak 2024-re jelentősen mérséklődtek, amely a forgalmi díjak csökkenését eredményezte valamennyi rendszerüzemeltetőnél.

Az idei közös kiadvány a korábbi évek gyakorlatának megfelelően részletesen bemutatja a földgázszektor szabályozási környezetét, az országos földgázmérleget, a földgázforrások, -termelés és -import alakulását. Az összefoglaló ismerteti továbbá a napi középhőmérséklet földgázfelhasználásra gyakorolt hatását, a földgázszállító és -elosztó vezeték, valamint a tárolói és csúcsnapi adatokat.



Dr. Juhász Edit
elnök
Magyar Energetikai
és Közmű-szabályozási
Hivatal



Ferencz I. Szabolcs
elnök-vezérigazgató
FGSZ Zrt.

Dear Reader,

In professional cooperation, the joint publication of the Hungarian Energy and Public Utility Regulatory Authority (MEKH) and FGSZ Földgázz szállító Zrt. containing data on Hungarian and international transmission system operators and the domestic data, is being issued for the twelfth time.

In 2024, domestic natural gas consumption increased by only 0.7% compared to the previous year. The overall domestic gas supply remained uninterrupted both during the heating season and throughout the rest of the year, with the highest daily gas consumption reaching 50 million m³.

Gas imports from Austria significantly decreased in 2024, while imports from Serbia increased by nearly 1.9 billion m³, complemented by increasing imports from Romania. Hungary's role as a transit country regarding south-to-north gas flows strengthened further, with over four times more gas—2.5 billion m³—delivered to Slovakia compared to 630 million m³ in 2023.

Commercial storage facilities were filled to a high level even before the summer peak, thanks to high European import capacity, favourable procurement periods, and stabilized consumption levels. Compared to 2023, exports increased significantly, while imports slightly decreased. As a result, with slightly higher domestic consumption and production, intensive use of storage reserves ensured the balance between supply and demand.

Energy prices, influencing the variable costs of system operators, significantly decreased in 2024, leading to lower transmission tariffs across all system operators.

Consistent with previous years' practice, this year's joint publication provides a detailed description of the regulatory environment of the natural gas sector, the national gas balance, and the development of natural gas sources, production, and imports. In addition, the summary describes the impact of daily average temperatures on natural gas consumption, natural gas transmission and distribution pipelines, storage, and peak day data.



Dr Edit Juhász
President
Hungarian Energy
and Public Utility Regulatory
Authority



Szabolcs I. Ferencz
Chairman-CEO
FGSZ Ltd.

1

FÖLDGÁZIPAR

NATURAL GAS INDUSTRY



1.1 FONTOSABB FOGALMAK MEGHATÁROZÁSA DEFINITION OF KEY TERMS

ALLOKÁLÁS: Az együttműködő földgázrendszer két, egymáshoz közvetlenül kapcsolódó rendszerüzemeltetője közötti földgázforgalom maradéktalan felosztása az adott hálózati ponton érintett rendszerhasználó párokra, ahol az egyik rendszerhasználó az egyik rendszerüzemeltető, a másik rendszerhasználó a másik rendszerüzemeltető rendszerhasználója.

ALLOCATION: The full distribution of natural gas flow between two directly connected system operators in the integrated natural gas system into system user pairs at a given network point, where one system user is the system user of one system operator and the other system user is the system user of the other system operator.

BETÁPLÁLÁSI PONT A FÖLDGÁZELOSZTÓ RENDSZEREN: A földgázelosztó vezetéknek az a pontja, amelyen keresztül a földgáz a földgázelosztó rendszerbe kerül, és ahol a földgázelosztó a földgáz elosztásra átvész. Egy máshoz kapcsolódó és két földgázelosztó által üzemeltetett elosztóhálózat betáplálási pontja a földgázelosztók által meghatározott átadás-átvételi pont.

ENTRY POINT IN THE NATURAL GAS DISTRIBUTION SYSTEM: A point of the natural gas distribution system through which natural gas enters the gas distribution system and where the natural gas distributor receives the gas for distribution. The entry point of two connected distribution networks operated by two natural gas distributors, shall be the transaction point of delivery determined by the natural gas distributors.

BETÁPLÁLÁSI PONT A FÖLDGÁZTÁROLÓ RENDSZEREN: Az átadás-átvételi pont, amelyen keresztül – a kapcsolódó rendszerüzemeltetőtől, vagy a hazai földgáztermelésből – a földgáz tároló engedélyes a földgáz átvész.

ENTRY POINT IN THE NATURAL GAS STORAGE SYSTEM: The transaction point through which the natural gas storage licensee receives the natural gas either from the connected system operator or from domestic natural gas production.

BETÁPLÁLÁSI PONT A FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZEREN: A földgázszállító vezetéknek az a pontja, amelyen keresztül a földgáz a földgázszállító rendszerbe kerül, és ahol a szállítási rendszerüzemeltető a földgáz szállításra átvész.

ENTRY POINT IN THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM: A point of the natural gas transmission system through which natural gas enters the gas transmission system and where the transmission system operator receives the gas for transmission.

CÉLVEZETÉK: A földgáztermelőhöz, határon túli földgázrendszerhez, a szállító-, elosztóvezetékhez vagy a tárolóhoz közvetlenül csatlakozó olyan földgázvezeték, amely kizárólag egy felhasználó egy felhasználási helyének ellátására szolgál.

DIRECT PIPELINE: A pipeline directly connected to the natural gas producer, foreign natural gas system, transmission or distribution pipeline or storage facility which exclusively serves the supply of a certain consumer point of a consumer.

EGYESÍTETT FÖLDGÁZTÁROLÓ (FÖLDGÁZTÁROLÓI RENDSZER): A földgáz tároló engedélyes tulajdonában lévő föld alatti gáztárolók – kereskedelmi szempontból történő – összevonásával kialakított földgáz tároló rendszer, amely virtuális föld alatti gáztárolóként és egyetlen virtuális átadás-átvételi pontként jelenik meg a kapacitásleltetés, nominálás, allokálás, elszámolás tekintetében a rendszerhasználó számára.

COMBINED STORAGE FACILITY (STORAGE FACILITY SYSTEM): A natural gas storage facility system created by combining (in commercial sense) natural gas storage facilities in possession of the gas storage licensee,

with such system being a virtual underground gas storage and a single delivery point for the system user as far as capacity booking, nomination, allocation and billing are concerned.

EGYETEMES SZOLGÁLTATÁS: A jogosult felhasználók földgázellátására vonatkozó, a földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvényben és külön jogszabályban meghatározott szolgáltatások értékesítése.

UNIVERSAL SERVICE: The sale of services defined in act XL of 2008 on natural gas supply and in specific legislation, related to the natural gas supply of entitled consumers.

EGYÜTTMŰKÖDŐ FÖLDGÁZRENDSZER: A rendszer-összekötési pontokkal határolt, összekapcsolt szállítóvezeték, a szállítóvezetékhez kapcsolódó elosztóvezeték, a földgáz tároló, az LNG-lerakó, valamint a részleges szigetüzem.

INTEGRATED NATURAL GAS SYSTEM: The connected transmission pipeline which are linked with each other at interconnection points, the distribution pipeline connected to a transmission pipeline, the storage facility, LNG facility, and the partial isolated operation.

ELLÁTÁSBIZTONSÁGI SZINT: A földgázellátásról szóló törvény rendelkezéseinek végrehajtásáról szóló jogszabályban meghatározott felkészülési feltételek, amelyeknek mértékéig a felhasználók földgázellátása rendkívüli intézkedések nélkül még biztosítható.

SUPPLY SECURITY LEVEL: Preparation conditions of natural gas supply as set out in the legislation on the implementation of the provisions of the act on natural gas supply, at which conditions the natural gas supply of consumers can be provided without extraordinary measures.

ELOSZTÓVEZETÉK: Az a csővezeték tartozékaival együtt, amelyen keresztül a földgáz elosztása történik, és amelynek kezdőpontja a gázátadó állomások kiadási pontja, vagy a földgáz tároló vagy a földgáztermelő üzem elosztói betáplálási pontja, végpontja pedig a felhasználási hely telekhátára mint elosztói kiadási pont, ahol a földgáz a felhasználó részére átadása kerül.

DISTRIBUTION PIPELINE: The pipeline and its fittings, through which natural gas is distributed, with a starting point as the exit point of gas delivery stations, the entry point of the gas storage or the distribution entry point of gas production facility, and an endpoint as the site boundary of the consumer point as distribution exit point where natural gas is transferred to user.

ELSZÁMOLÁSI IDŐSZAK: Szerződésben megállapított, elszámolás alapjául szolgáló, két mérőleolvasás közötti időszak.

BILLING PERIOD: The period between two meter readings as set out in a contract, serving as a basis for billing.

ELSZÁMOLÁSI MÉRÉS: A földgázforgalomnak az Üzemi és Kereskedelmi Szabályzat szerint kialakított, a rendszerüzemeltető által működtetett, a mérésügyi jogszabályok szerint elszámolási mérésre alkalmas fogyasztásmérő berendezések

BILLING METERING: Consumption metering devices as established by the Operation and Business Code for natural gas traffic, operated by the system operator and suitable for settlement measurement according to the metering regulations.

ENTSO-G: The European Network of Transmission System Operators for Gas – Gázpiaci Szállítási Rendszerüzemeltetők Európai Hálózata, amely segíti a tagok együttműködését.

ENTSO-G: The European Network of Transmission System Operators for Gas – facilitating cooperation between members.

ÉGÉSHŐ (GCV): Az a hőmennyiség, amely meghatározott mennyiségű gáznak a levegőben való tökéletes elégetése során felszabadul, ha az összes égéstermék cseppfolyós a reagáló anyagok hőmérsékletén.

GROSS CALORIFIC VALUE (GCV): The heat volume produced by the perfect combustion of a given quantity of gas, if all combustion products are in liquid state on the temperature of reacting materials.

FELHASZNÁLÁSI HELY: Az az ingatlan, ahol a csatlakozóvezeték, a felhasználói berendezés, a gázmérőhely, a fogyasztói főcsap vagy a gázfogyasztást szolgáló nyomásszabályozó van, ide nem értve a közvetlen szállítóvezeték felhasználatát szolgáló gázátadó állomást.

PLACE OF CONSUMPTION: A property where the connecting line, the consumer equipment, the gas meter, the customer's stop-valve or the pressure regulator controlling the flow of natural gas is located, not including the delivery station where natural gas is supplied to directly connected consumer.

FELHASZNÁLÓ: Aki földgázt vagy vezetéken keresztül PB-gázt saját felhasználás céljára vásárol.

CONSUMER: Who purchases natural gas or propane-butane gas through pipeline for own use.

FIZIKAI ÁRAMLÁSSAL ELLENTÉTES IRÁNYÚ (BACKHAUL) KAPACITÁS: Egyirányú fizikai szállításra alkalmas hálózati ponton a fizikai áramlással ellentétes irányú megszákítható kapacitás, amely használatával a fizikai áramlással ellentétes irányú szállítási feladatot a rendszerüzemeltető a fizikai áramlás irányú szállítási feladattól történő nettósítással teljesíti.

CAPACITY IN REVERSE DIRECTION OF PHYSICAL FLOW (BACKHAUL CAPACITY): Interruptible capacity in the reverse direction of the physical flow on a network point suitable for one-way physical transmission with which the system operator can perform transmission in the reverse direction of the physical flow by netting it against the transmission operation in the direction of the physical flow.

FORRÁSHIÁNY: A földgázszállító rendszernek az az állapota, amikor a fogyasztási igények meghaladják a forrás mennyiségét.

RESOURCE GAP: State of the natural gas transmission system when consumption demand exceeds resource volume.

FORRÁSOLDALI KAPACITÁS (MJ/nap): A felhasználó napi csúcskihasználási óraszámának (óra/nap) és a kiadási ponti kapacitásigénynek (MJ/óra) a szorzata.

RESOURCE SIDE CAPACITY (MJ/day): The product of daily peak load hours (hour/day) of the consumer multiplied by the capacity demand of the exit point (MJ/hour).

FORRÁSTÖBBLET: A földgázszállító rendszernek az az állapota, amikor a forrásmennyiség meghaladja a fogyasztási igényeket.

RESOURCE SURPLUS: State of the natural gas transmission system when resource volume exceeds consumption demand.

FÖLD ALATTI GÁZTÁROLÓ: A földgáz tárolására alkalmas leművelt földgáztelepek a termelőhöz és/vagy a kapcsolódó rendszerüzemeltetőhöz való csatlakozást, az ezekre a rendszerekre történő kitérőt és a rendszerekre való földgázbetárolást lehetővé tevő technológiai létesítményekkel.

UNDERGROUND NATURAL GAS STORAGE FACILITY: Exploited natural gas reservoirs suitable for storing natural gas with technological facilities enabling connection to producers and/or the neighboring system operator, as well as gas withdrawal to and gas injection from these systems.

[folytatás] [continued]

FÖLDGÁZ: Olyan természetes éghető gáz, amely a földkéregben keletkezett, bányászati tevékenység során kerül a felszínre, valamint bármely, a földgázellátásról szóló 2008. évi XI. törvény szerint alkalmazott berendezésben környezetvédelmi és műszaki biztonsági szempontból megfelelő módon, biztonságosan felhasználható, ideértve a földgázellátásról szóló 2008. évi XI. törvény 3. § 26. pont szerinti gázfajtákat is.

NATURAL GAS: A combustible gas that is extracted from the crust of the Earth as a result of mining, and any other form of gas that is suitable for safe application in the equipment used according to Act XL of 2008 - on Natural Gas that is in conformity with environmental protection and technical safety requirements, including those referred to in Point 26 of Section 3 in act XL of 2008 on natural gas supply.

FÖLDGÁZELOSZTÁS: A földgáznak elosztóvezetékén történő továbbítása a felhasználóhoz.

NATURAL GAS DISTRIBUTION: The transport of natural gas through distribution pipeline networks to consumers.

FÖLDGÁZ-KERESKEDELEM: A földgáz üzletszerű, ellenérték fejében, nem saját felhasználási célra történő vásárlása és értékesítése.

NATURAL GAS TRADE: Commercial purchase and sale of natural gas not for own use and in return for a fee.

FÖLDGÁZTÁROLÁS: A földgáz engedély alapján végzett tárolása, ide nem értve az LNG-terminál tárolói létesítményben történő tárolást.

NATURAL GAS STORAGE: Licensed storage activity of natural gas, not including storage in the LNG terminal storage facility.

FÖLDGÁZTÁROLÓ: Az a besajtoló és kitermelő technológiai létesítménnyel ellátott föld alatti természetes földtani szerkezet, mesterségesen kialakított föld alatti üreg vagy a földfelszínen létesített építmény, amely földgáz tárolására alkalmas.

NATURAL GAS STORAGE FACILITY: Natural underground geological structure, artificially created underground cavity or a facility constructed on the surface, suitable for natural gas storage activity, and fitted with injection and withdrawal technological device.

FÖLDGÁZTÁROLÓI AKTUÁLIS KI- ÉS BETÁROLÁSI KAPACITÁS: A földgáztároló névleges ki- és betárolási kapacitásának adott időszakban igénybe vehető (nominálisható) része.

CURRENT WITHDRAWAL AND INJECTION CAPACITY OF THE NATURAL GAS STORAGE FACILITY: The part of the nominal withdrawal and injection capacity of the gas storage facility available for use (nomination) in the given period.

FÖLDGÁZTERMELŐ: Az a gazdálkodó szervezet, amely Magyarország területén földgázbányászati tevékenységet végez, vagy a biogáz és a biomasszából származó gázok, valamint egyéb gázfajták előállítását üzletszerűen végzi.

NATURAL GAS PRODUCER: A business entity engaged in natural gas production or in the commercial production of biogas and biomass-derived gases and other gas types within the territory of Hungary.

FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁS: A földgáznak szállítóvezetékén történő továbbítása.

NATURAL GAS TRANSMISSION: Transport of natural gas through a transmission pipeline.

FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓI KIEGYENSÚLYOZÓ FÖLDGÁZ: Adott gáznapon a rendszerhasználók betáplálása és vételezése közötti különbség kiegyenlítése és a rendszeregysúly fenntartása érdekében a szállítási

rendszerüzemeltető által felhasznált szállítási rendszerirányítói saját gázkészlet.

BALANCING GAS OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION COMPANY: Own gas stock used by the transmission system operator for balancing the difference between the injection and withdrawal of system users and for the maintenance of system balance on a given gas day.

FÜTŐÉRTÉK (NCV): Az a hőmennyiség, amely meghatározott mennyiségű gáznak a levegőben való tökéletes elégetése során felszabadul, ha az összes égéstermék gáz halmazállapotú a reagáló anyagok hőmérsékletén.

CALORIFIC VALUE (NCV): The heat volume produced by the perfect combustion of a given quantity of gas, if all combustion products are in gas state on the temperature of reacting materials.

GÁZÁTADÓ ÁLLOMÁS: A szállítóvezeték alkotórészét képező létesítmény a szállítóvezeték kilépési pontján, ahol a szállítóvezetetről a gáz átadása, mérése és a szükséges nyomáscsökkentés történik.

GAS DELIVERY STATION: A facility on the exit point of the transmission pipeline constituting a part of the transmission pipeline where gas is delivered from the transmission pipeline, is metered and undergoes the necessary pressure decrease.

GÁZÉV: A tárgyév október 1-jei gáznap kezdetétől a következő év szeptember 30-i gáznap végéig terjedő időszak.

GAS YEAR: Period extending from the beginning of the gas day of 1 October of the given year to the end of the gas day of 30 September in the next year.

GÁZTECHNIKAI NORMÁL KÖBMÉTER: Az a gázmenyiség, amely 288,15 K hőmérsékleten és 101 325 Pa nyomáson 1 köbméter [m³] térfogatot foglal el.

GAS TECHNOLOGICAL NORMAL CUBIC METER: The quantity of gas which takes the volume of 1 cubic meter (m³) on 288.15 K temperature and 101 325 Pa pressure.

HÁLÓZATI PONT: A földgázszállító rendszer betáplálási, kiadási vagy virtuális pontja.

NETWORK POINT: Entry, exit or virtual point of the natural gas transmission system.

HATÁRKERESZTÉSI BETÁPLÁLÁSI-KIADÁSI PONT: Olyan csatlakozási hálózati pont, amelyen Magyarország határán keresztül földgázszállítás megvalósul.

CROSS-BORDER ENTRY POINT IN THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM (IMPORT ENTRY POINT): Connection point where natural gas transmission occurs across the border of Hungary and, as a result, natural gas enters the territory of Hungary.

KEVERŐKÖRI KIADÁSI PONT: Olyan hálózati pont, amelyen a földgáztermelő igénye alapján a földgáztermelő földgázrendszerébe földgáz betáplálása történik.

BLENDED CIRCLE: Network point, at which the natural gas is injected into the natural gas system of the natural gas producer subject to the request of the natural gas producer

KIADÁSI PONT A FÖLDGÁZELOSZTÓ RENDSZEREN: Az az elosztói kiadási pont, amelyen a földgázt a földgázelosztó fizikailag átadja a felhasználónak, illetve megbízottjának vagy más kapcsolódó rendszer-üzemeltetőnek.

EXIT POINT IN THE NATURAL GAS DISTRIBUTION SYSTEM: A network point in the natural gas distribution system where the natural gas distributor physically transfers

natural gas to the consumer or its agent or other neighboring system operator.

KIADÁSI PONT A FÖLDGÁZTÁROLÓ RENDSZEREN: Az az átadás-átvételi pont, amelyen keresztül a földgáztároló engedélyes a tárolt földgázt fizikailag átadja a kapcsolódó rendszerüzemeltetőnek.

EXIT POINT IN THE NATURAL GAS STORAGE SYSTEM: Transaction point through which the natural gas storage licensee physically transfers the stored natural gas to the neighboring system operator.

KIADÁSI PONT A FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZEREN: Az a hálózati pont, amelyen a földgázt a szállítási rendszerüzemeltető fizikailag a felhasználóknak, illetve megbízottjuknak vagy a földgázelosztónak vagy a földgáztároló engedélyesnek átadja.

EXIT POINT IN THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM: A network point where the transmission system operator physically transfers natural gas to the consumer or its agent or to the natural gas distributor or the natural gas storage licensee.

LAKOSSÁGI FOGYASZTÓ: Az a felhasználó, aki saját háztartása – egy felhasználási helyet képező egy vagy több lakóépület, lakás, üdülő vagy hétvégi ház, továbbá lakossági célra használt garázs – fogyasztása céljára vásárol földgázt a földgáz vételezésére megkötött szerződés alapján, és az így vásárolt földgázzal nem folytat jövedelemszerzés céljából gazdasági tevékenységet. Ha a lakóépületben a műszakilag megosztott, önálló lakások száma meghaladja az épületben lévő önálló, nem lakás céljára szolgáló helyiségek számát, a felhasználót úgy kell tekinteni, hogy saját háztartás céljára vételez, és a vásárolt földgázzal nem folytat jövedelemszerzés céljából gazdasági tevékenységet.

HOUSEHOLD CONSUMER: The consumer who purchases natural gas for the consumption of his own household which means one or more residence building, apartment, cottage or garage used for own purpose, based on a valid contract and is not engaged in any profit-oriented business activity with the natural gas thus purchased. If the number of technically divided, independent apartments in a residential building exceeds that of the number of independent rooms with non-residential purpose in the building, then the consumer shall be regarded as purchasing gas for own use and as not being engaged in any profit-oriented business activity with the purchased natural gas.

HÁLÓZATI VESZTESÉG ÉS MÉRÉSI KÜLÖNBÖZET ÉS FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁSI VESZTESÉG: A földgázelosztó/földgázszállító rendszerbe táplált és kiadott földgáz-mennyiségek különbsége, amit a saját fogyasztás és a vezetékkészlet-változás figyelembevételével határoz meg a rendszerüzemeltető.

TRANSMISSION LOSS AND MEASUREMENT DIFFERENCE AND LOSS DURING TRANSMISSION OF NATURAL GAS: The difference between the natural gas volume injected to and released from the natural gas distribution/transmission system which is determined by the system operator based on its own consumption and the change in pipeline gas volume.

MSZKSZ: Magyar Szénhidrogén Készletező Szövetség.

MSZKSZ: Hungarian Hydrocarbon Stockpiling Association.

NAPI CSÚCSKIHASZNÁLÁSI ÓRASZÁM: A csúcsnap teljes fogyasztás [MJ/nap] és a legnagyobb órai kapacitásigény [MJ/óra] hányadosa [óra/nap].

DAILY PEAK LOAD HOURS: Quotient [hour/day] of total peak day consumption [MJ/day] and the highest hourly capacity demand [MJ/hour].

NÉVLEGES BETÁROLÁSI KAPACITÁS: Az egy földgáztároló engedélyes üzemeltetésében lévő földgáztárolók önálló kapacitásai alapján, ezek eredőjeként számított földgázbetárolásra felhasználható összesített kapacitás [kWh/nap].

NOMINAL INJECTION CAPACITY: Total capacity for natural gas injection calculated from the total of independent capacities of natural gas storage facilities operated by a given natural gas storage licensee [kWh/day].

NÉVLEGES KITÁROLÁSI KAPACITÁS: Az egy földgáztároló engedélyes üzemeltetésében lévő földgáztárolók önálló kapacitásai alapján, ezek eredőjeként számított földgázkítárolásra használható összesített kapacitás [kWh/nap].

NOMINAL WITHDRAWAL CAPACITY: Total capacity for natural gas withdrawal calculated from the total of independent capacities of natural gas storage facilities operated by a given natural gas storage licensee [kWh/day].

NÉVLEGES MOBIL KAPACITÁS: Az egy földgáztároló engedélyes üzemeltetésében lévő földgáztárolók önálló kapacitásai alapján, ezek eredőjeként számított földgáztárolásra felhasználható mobil kapacitás [kWh/nap].

NOMINAL MOBILE CAPACITY: Mobile capacity for natural gas withdrawal calculated from the total of independent capacities of natural gas storage facilities operated by a given natural gas storage licensee [kWh/day].

PB-GÁZ: Propán-, butángázok és ezek elegyei.

PROPANE-BUTANE GAS: Propane and butane gases and their mixtures.

POD: PoD (Point of Delivery): Elszámlási pont. A rendszerüzemeltető és a rendszerhasználók szerződésében a felhasználó felhasználási helyéhez rendelt egyedi azonosító(k).

POD: (Point of Delivery): Billing Point: Unique identifier(s) attributed to the consumer point of the consumer as set out in the contract of system operators and system users.

RENDSZERÜZEMELTETŐ: A szállítási rendszerüzemeltető, az LNG-létesítmény üzemeltető, a földgáztárolói engedélyes és a földgázelosztó.

TRANSMISSION SYSTEM OPERATOR: The transmission system operator, the LNG facility operator the natural gas storage licensee and the natural gas distributor.

RENDSZERHASZNÁLÓ: Az a felhasználó, földgáztermelő, földgázkereskedő – beleértve a korlátozott földgáz-kereskedelmi engedélyest és az egyetemes szolgáltatót is –, illetve rendszerüzemeltető – beleértve a határkeresztező gázvezetéken földgázt átszállító külföldi székhelyű szállítási rendszerüzemeltetőt is –, aki rendszerhasználati szerződés alapján a földgázrendszer kapacitását vagy az LNG-létesítmény vagy az LNG-létesítmény kapacitását leköti, vagy azt földgáz betáplálására vagy vételezésére igénybe veszi.

TRANSMISSION SYSTEM USER: The customer, natural gas producer, natural gas trader – including the limited gas trading licensee as well as the universal service provider – or system operator –including the transmission system operator with foreign headquarters transporting natural gas through cross border pipeline – who books the capacity of the transmission system, or LNG facility, based on a system usage contract, or uses it for injecting or withdrawing natural gas.

SZÁLLÍTÓVEZETÉK: Az a csővezeték a tartozékaival együtt, amelyen keresztül a földgáz továbbítása történik, és amelynek kezdőpontja a rendszerösszekötési pont, összekapcsolási pont vagy a földgáztároló, az LNG-létesítmény vagy a földgáztermelő üzem szállítói betáplálási pontja, végpontja pedig a rendszerösszekötési pont, összekapcsolási pont, a gázátadó állomás szállítói kiadási pontja, a szállítóvezetékéről közvetlenül ellátott felhasználó telekhátára vagy a földgáztároló szállítói kiadási pontja.

TRANSMISSION PIPELINE: The pipeline and its fittings, through which natural gas is transmitted, with a starting point as a system connection point, interconnection point, or the entry point of a natural gas storage, LNG facility, or natural gas production facility, and with an exit point of system connection point, interconnection point, the exit point of gas transfer stations, the site boundary of the consumer point - or the exit point of the gas storage facility to the natural gas transmission system.

SZERVEZETT FÖLDGÁZPIAC: A szervezett földgázpiaci engedélyes által működtetett, a regionális földgázforgalmat elősegítő kereskedési rendszer, amelyben a földgáz-kereskedelem, LNG-kereskedelem és az ahhoz kapcsolódó ügyletek megkötése és lebonyolítása szabványosított formában történik.

ORGANIZED NATURAL GAS MARKET: A commercial system operated by the organized natural gas market licensee, facilitating regional flow of natural gas, in which natural gas trade, LNG trade and the execution and realization of related transactions are performed in a standardized form.

SZEZONÁLIS FÖLDGÁZTÁROLÁS: A rendszerhasználó mobil gázának az adott tárolási év betárolási időszakában történő egyszeri betárolása a földgáztárolóba és kítárolási időszakában történő egyszeri kítárolása a földgáztárolóból.

SEASONAL NATURAL GAS STORAGE: Single-instance injection of mobile gas of the system user into the gas storage facility in the injection period of the given storage year and its single-instance withdrawal in the withdrawal period.

TÁROLÓI ÉV: A tárgyév április 1-jei gáznap kezdetétől a tárgyévét követő év március 31-ei gáznap végéig terjedő időszak.

STORAGE YEAR: The period from the beginning of the gas day on April 1 of the current year to the end of the gas day on March 31 of the year following the current year.

VEZETÉKES PB-GÁZ-SZOLGÁLTATÁS: A felhasználók részére a PB-gáz csővezetéken keresztül történő elosztása és értékesítése.

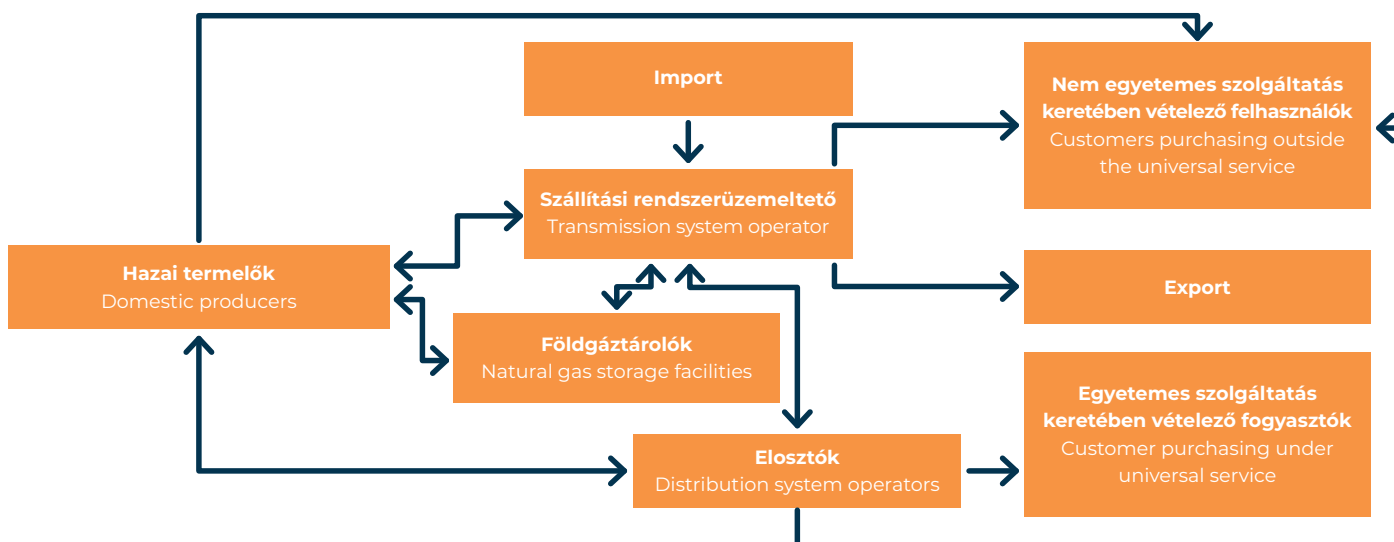
PIPELINE SUPPLY OF PROPANE-BUTANE GAS: Distribution and sale of propane-butane gas through pipeline to consumers.

VIRTUÁLIS TÁROLÓI SZOLGÁLTATÁS: Olyan tárolási szolgáltatás, amely lehetőséget biztosít a rendszerhasználó számára a földgáztároló valós fizikai földgázforgalmával és/vagy az időszak szerint meghatározott tárolási iránnyal ellentétes irányú földgázforgalmazásra.

VIRTUAL STORAGE SERVICE: Storage service which enables gas trade in reverse direction relative to the actual physical gas flow of the gas storage facility and/or announced storage gas flow according to the given period for the system user.

1.2 HAZAI FÖLDGÁZIPAR JELENLEGI MŰKÖDÉSI MODELLJE

CURRENT OPERATIONAL MODEL OF THE DOMESTIC NATURAL GAS SECTOR



1.3 RENDSZERLEÍRÁS SYSTEM DESCRIPTION

A földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény, valamint a földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény végrehajtásáról szóló 19/2009. (I. 30.) Korm. rendelet rendelkezései alapján a szállítási rendszerüzemeltető, a földgáztárolói engedélyesek és a földgázelosztók együttműködő földgázrendszert üzemeltetnek. Az együttműködő földgázrendszer működésére, használatára vonatkozó részletes szabályokat az Üzemi és Kereskedelmi Szabályzat rögzíti.

A szállítási rendszerüzemeltető engedélyes integrált földgáz-szállító rendszert működtet, amely

- betáplálási pontokból,
- kiadási pontokból (gázátadó állomásokból),
- nagynyomású földgázszállító vezetékekrendszerből,
- kompresszorállomásokból és
- vezetéki csomópontokból áll.

A nagynyomású földgázszállító vezetékekrendszer látja el a földgázkereskedőket és egyetemes szolgáltatókat, az erőműveket és az ipari fogyasztókat (közvetlen szállítóvezetéki felhasználók).

A nagynyomású földgázszállító rendszer betáplálási és kiadási pontjai az alábbiak szerint alakulnak:

BETÁPLÁLÁSI PONTOK:

- 6 db határkeresztező betáplálási pont [VIP Bereg (UA>HU); Mosonmagyaróvár (AT>HU); Drávaszerdahely (CR>HU); Csanádpalota (RO>HU); Balassagyarmat (SK>HU); Kiskundorozsma 2 (RS>HU)]
- 5 db tárolói betáplálási pont (Hajdúszoboszló; Kardoskút; Zsana; Pusztaederics; Szőreg)
- 5 db virtuális betáplálási pont [TÉT 3 „0” pont; Kaposvár III (Biogáz); Nagykanizsa (MOL KT); Algyő III „0” pont; Dunaföldvár (Biogáz) virtuális]
- 17 db hazai termelési betáplálási pont (Algyő III. „0” pont; Endrőd „0” pont; Hajdúszoboszló „0” pont; Karcag II. (Bucsa) „0” pont; Szank „0” pont; Babócsa „0” pont; Babócsa „Regionális”; Kardoskút „Regionális 6 bar”; Kardoskút „Regionális 15 bar”; Pusztaederics „0” pont; Tiszavasvári II „0” pont; Kenderes II. „0” pont, Zsámbok „0” pont; Edde „0” pont, Sáránd „0” pont; Drávaszerdahely „0” pont, Méhkerék „0” pont)

KIADÁSI PONTOK:

- 5 db határkeresztező kiadási pont [VIP Bereg (HU>UA); Drávaszerdahely (HU>CR); Csanádpalota (HU>RO); Kiskundorozsma (HU>RS); Balassagyarmat (HU>SK)]
- ~400 gázátadó állomás, melyből 357 kiadási ponton földgázelosztói engedélyes (Csepeli Erőmű Kft., ISD POWER Kft., E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zrt., MVM Égáz-Dégáz Földgázhálózati Zrt., MVM Főgáz Földgázhálózati Kft., E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zrt., Magyar Gázzolgáltató Kft., NATURAL GAS SERVICE Kft., OERG Kft., OPUS TIGÁZ Zrt., E.GAS Gázelosztó Kft.), 25 kiadási ponton ipari fogyasztó, 13 kiadási ponton erőművi fogyasztó és 4 kiadási ponton termelő kapcsolódik a földgázszállító rendszerhez
- 5 db tárolói kiadási pont (Hajdúszoboszló; Kardoskút; Zsana; Pusztaederics; Szőreg)
- 7 db virtuális kiadási pont [Bereksfürdő 1-E; Kaposvár III-E; Lovászpata 1-T (KÖGÁZ); Lovászpata 1-E (ÉGÁZ-DÉGÁZ); Nagykanizsa 1-E; Kenderes 1-2; Dunaföldvár 1-E (KTD) virtuális]

Pursuant to the provisions of Act XL of 2008 on natural gas supply, and Gov. Decree No. 19/2009. (I. 30.) on the implementation of Act XL of 2008 on natural gas supply, the transmission system operators, gas storage licensees and natural gas distributors operate an integrated natural gas system. The detailed rules regarding the operation and use of the integrated natural gas system are set out in the Operation and Business Code of the Hungarian Natural Gas System.

The transmission system operator licensee operates an integrated natural gas transmission system which comprises

- entry points,
- exit points (gas delivery stations),
- a high-pressure natural gas pipeline system,
- compressor stations,
- and pipeline nodes.

The high-pressure natural gas pipeline system supplies gas supplier companies, power plants and industrial consumers (direct transmission pipeline consumers).

The entry and exit points of the high-pressure natural gas transmission system are the following:

ENTRY POINTS:

- 6 cross-border entry points [VIP Bereg (UA>HU); Mosonmagyaróvár (AT>HU); Drávaszerdahely (CR>HU); Csanádpalota (RO>HU); Balassagyarmat (SK>HU); Kiskundorozsma 2 (RS>HU)]
- 5 storage facility entry points (Hajdúszoboszló; Kardoskút; Zsana; Pusztaederics; Szőreg)
- 5 db virtual entry points [TÉT 3 „0” point; Kaposvár III (Biogas); Nagykanizsa (MOL KT); Algyő III „0” point; Dunaföldvár (Biogas) virtual]
- 17 domestic production entry points (Algyő III. „0” point; Endrőd „0” point; Hajdúszoboszló „0” point; Karcag II. (Bucsa) „0” point; Szank „0” point; Babócsa „0” point; Babócsa „Regional”; Kardoskút „Regional 6 bar”; Kardoskút „Regional 15 bar”; Pusztaederics „0” point; Tiszavasvári II „0” point; Kenderes II. „0” point, Zsámbok „0” point; Edde „0” point, Sáránd „0” point; Drávaszerdahely „0” point, Méhkerék „0” point)

EXIT POINTS:

- 5 cross-border exit points [VIP Bereg (HU>UA); Drávaszerdahely (HU>CR); Csanádpalota (HU>RO); Kiskundorozsma (HU>RS); Balassagyarmat (HU>SK)]
- ~400 gas delivery stations, of which 357 exit points are used by natural gas distributor licensees (Csepeli Erőmű Kft., ISD POWER Kft., E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zrt., MVM Égáz-Dégáz Földgázhálózati Zrt., MVM Főgáz Földgázhálózati Kft., E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zrt., Magyar Gázzolgáltató Kft., NATURAL GAS SERVICE Kft., OERG Kft., OPUS TIGÁZ Zrt., E.GAS Gázelosztó Kft.), 25 exit points are used by industrial consumers, 13 exit points are used by power plant consumers and 4 exit points are used by producers to access the natural gas transmission system;
- 5 storage facility exit points (Hajdúszoboszló; Kardoskút; Zsana; Pusztaederics; Szőreg).
- 7 virtual exit points [Bereksfürdő 1-E; Kaposvár III-E; Lovászpata 1-T (KÖGÁZ); Lovászpata 1-E (ÉGÁZ-DÉGÁZ); Nagykanizsa 1-E; Kenderes 1-2; Dunaföldvár 1-E (KTD) virtual]

A gázátadó állomások legfontosabb feladata, hogy ellenőrzött módon, folyamatosan adják át a földgázt a csatlakozó rendszerüzemeltetőknek és a közvetlen szállítóvezeték felhasználóknak. Minden betáplálási és kiadási ponton folyamatosan történik a földgáz mennyiségének mérése és minőségének ellenőrzése.

NAGYNYOMÁSÚ VEZETÉKRENDSZER:

A rendszer 5888,4 km hosszúságú acélcsővezeték-ből áll, mely jellemzően 63 barig (egyes esetekben 75 barig) terjedő nyomás alatt működik.

KOMPRESSZORÁLLOMÁSOK:

A vezetékrendszerbe épített 8 kompresszorállomáson – Beregdaróc, Nemesbikk, Hajdúszoboszló, Városhőd, Bata, Mosonmagyaróvár, Szada, Csanádpalota – gázturbina-meghajtású centrifugálkompresszorok üzemelnek. Feladatuk, hogy a gáznyomás megemelésével növeljék a rendszer kapacitását, így biztosítva azt, hogy a földgáz megfelelő nyomáson jusson el a csővezetékeken keresztül a felhasználókhoz.

VEZETÉKI CSOMÓPONTOK:

A földgázszállítási csomópontokat a főbb vezetékek kapcsolódási pontjain alakították ki, amelyek a különböző irányokból érkező eltérő nyomású mennyiségek szétosztását – amennyiben a csomóponton kompresszorállomás is található, akkor a földgáznyomás emelését –, továbbítását szolgálják a kiadási pontok felé.

A földgázszállító rendszeren az alábbi fő csomópontok találhatóak:

Adony	Győr	Kistokaj	Szank
Ajka	Hajdúszoboszló	Nagykanizsa	Városhőd
Alag	Jánosháza	Nagylengyel	Vecsés
Beregdaróc	Kisterenye	Nemesbikk	Zsámbok
Center	Kiskundorozsma		

Az FGSZ Zrt. siófoki rendszerirányítási központjában és a 6 területi központ (Gellénháza, Kápolnásnyék, Vecsés, Kecskemét, Miskolc, Hajdúszoboszló) komplett telemechanikai, távfelügyeleti rendszer működik.

A földgáz szagosítása a jogszabályi előírásoknak megfelelően és a rendszerhasználókkal kötött szerződések alapján történik.

Az acél távvezeték-hálózat teljes egészére kiterjedően katódvédelmi rendszer üzemel, melynek feladata a távvezeték korrózió megakadályozása.

A nagynyomású földgázszállító rendszert és kapcsolódási pontjait, valamint az egyes földgázelosztók területi megoszlását a következő oldalon található ábra tartalmazza.

The most important task of the gas delivery stations is to deliver natural gas to the neighboring system operators and direct transmission pipeline consumers in a controlled and continuous manner. There is a continuous natural gas volume metering and quality control on all entry and exit points.

HIGH-PRESSURE PIPELINE SYSTEM:

The system is composed of steel pipelines of a total length of 5888.4 km, operated generally at up to 63 bar (in specific cases, up to 75 bar) pressure.

COMPRESSOR STATIONS:

At the 8 compressor stations integrated into the pipeline system – Beregdaróc, Nemesbikk, Hajdúszoboszló, Városhőd, Bata, Mosonmagyaróvár, Szada, Csanádpalota – there are gas turbine driven centrifugal compressors in operation, their task is to increase system capacity by increasing gas pressure, ensuring that natural gas is delivered to consumers at adequate pressure through the pipelines.

PIPELINE NODES:

Natural gas transmission nodes were established at the connection points of main pipelines, which serve the distribution and transmission of gas volumes with different pressure coming from various directions towards the exit points, and, if there is a compressor station installed at the pipeline node, their task is also to increase the pressure of natural gas.

The following main nodes are located on the natural gas transmission system:

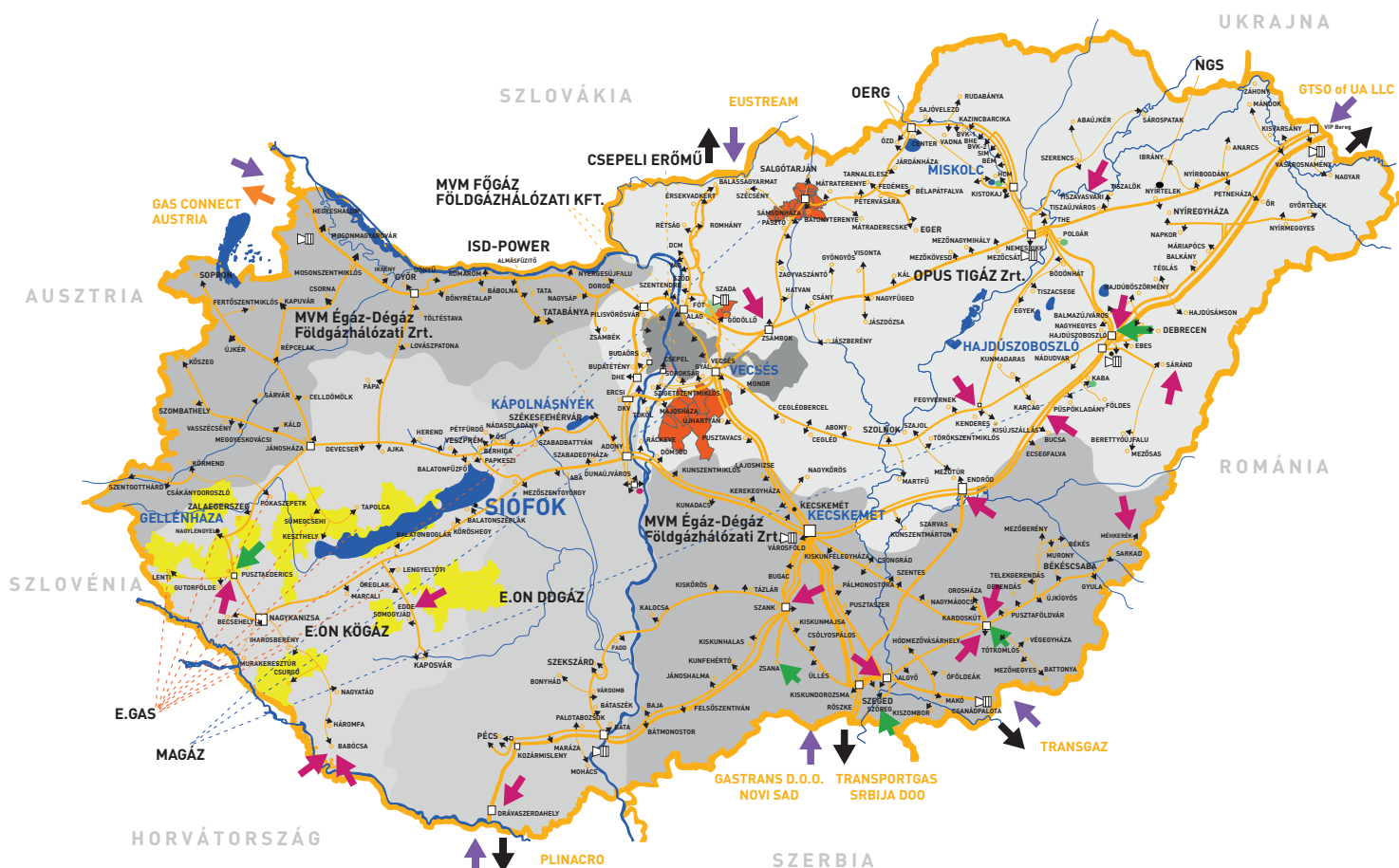
FGSZ Ltd has a complete telemechanical and remote supervision system in operation in the system operation center in Siófok and in the 6 regional natural gas transmission sites (Gellénháza, Kápolnásnyék, Vecsés, Kecskemét, Miskolc, Hajdúszoboszló).

Odorization of natural gas is carried out according to legal regulations and based on contracts with system users.

There is a cathode protection system in operation throughout the entire steel transmission pipeline system, its purpose is to prevent the corrosion of the pipelines.

The high-pressure natural gas transmission system and its connection points, and the regional distribution of individual natural gas distributors are shown in the figure of the following page.

AZ FGSZ ZRT. NAGYNYOMÁSÚ FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ VEZETÉKEI HIGH PRESSURE NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINES OF FGSZ LTD



TÁVVEZETÉK | PIPELINES

○ Átmérő szerint by diameter — D ≤ 300 — 300 ≤ D ≤ 500 — 600 ≤ D ≤ 800 — D ≤ 1000	gázvezeték gas pipeline gázvezeték gas pipeline gázvezeték gas pipeline gázvezeték gas pipeline	kompresszorállomás compressor station csomópont node SIÓFOK FGSZ-központ FGSZ Headquarter VECSÉS területi központ site	import betáplálási pont import entry point hazai termelési betáplálási pont domestic production entry point tárolási betáplálási/kiadási pont storage entry/exit point gázátadó állomás, mérőállomás gas delivery and metering stations virtuális virtual
--	---	--	--

1.4 GÁZIPARI MŰKÖDÉSI ENGEDÉLYEKKEK RENDELKEZŐ TÁRSASÁGOK 2024. DECEMBER 31-ÉN*

COMPANIES WITH OPERATION LICENSE IN THE GAS SECTOR AS OF 31
DECEMBER 2024*

SZÁLLÍTÁSI RENDSZERÜZEMELTETŐK TRANSMISSION SYSTEM OPERATORS

FGSZ Földgázszállító Zrt.

FÖLDGÁZELOSZTÓK NATURAL GAS DISTRIBUTORS

Csepeli Erőmű Kft.

E.GAS Gázelosztó Kft.

E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zrt.

E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zrt.

MAGÁZ Kft.

MVM Égáz-Dégáz Földgázhálózati Zrt.

MVM Főgáz Földgázhálózati Kft.

NATURAL GAS SERVICE Kft.

OERG Kft.

OPUS TIGÁZ Gázhálózati Zrt.

SZERVEZETT FÖLDGÁZPIAC ORGANIZED NATURAL GAS MARKET

CEEGEX Zrt.

FÖLDGÁZTÁROLÓK NATURAL GAS STORAGE COMPANIES

HEXUM Földgáz Zrt.

Magyar Földgáztároló Zrt.

VEZETÉKES PB-GÁZ-SZOLGÁLTATÓK PIPELINE SUPPLIERS OF PROPANE-BUTANE GAS

FLAGA Hungária Kft.

Prímaenergia Zrt.

FÖLDGÁZ EGYETEMES SZOLGÁLTATÓK UNIVERSAL NATURAL GAS SERVICE PROVIDERS

MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.

FÖLDGÁZKERESKEDŐK NATURAL GAS TRADERS

ALPIQ ENERGY SE Magyarországi Fióktelepe

ALTEO Energiakereskedő Zrt.

Audax Gas Trading Kft.

Axpo Energy Romania SA

BC Energiakereskedő Kft.

Budapesti Erőmű Zrt.

CETL GAS TRADE Kft.

CYEB Energiakereskedő Kft.

Cyeb Energiamegoldások Kft.

Csepeli Erőmű Kft.

DTEK Magyarország Energiakereskedő Kft

Dunamenti Zrt.

E.ON Energiamegoldások Kft.

E2 Hungary Zrt.

EMOGÁ Kft.

EMvia Energiakereskedelmi Zrt.

ENER-CON Trade Zrt.

ENERGIA INFO Kft.

Energiabörze Power Kft.

Energyfair Zrt.

E-OS Zrt.

Epsilon Energy Trade Kft.

Eron Trading Kft.

GLOBAL NRG Zrt.

GreenGas Hungary Kft.

Inexus Managements Kft.

L-NRG Zrt.

MET Magyarország Zrt.

MOL Commodity Trading Kft.

MVM CEEnergy Zrt.

MVM Mátra Energia Zrt.

MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.

MVM Partner Zrt.

NZRT-Trade Kft.

OMV Gas Marketing & Trading Hungária Kft.

Pannonenergia-Service kft.

PPD Hungária Kft.

Sinergy Energiakereskedő Kft.

SUSTAINABLE ENERGY SUPPLY LTD OOD

UNIPER Global Commodities SE

VWG Trade & Services GmbH.

Wattler Kft.

W-ENERGY Kft.

WIEE Hungary Kft.

ZREnergy Deal Kft.

KORLÁTOZOTT FÖLDGÁZKERESKEDŐK
LIMITED NATURAL GAS TRADERS

AFFA Kft.	ENGIE Energy Management Romania S.R.L.	Kolmar Bulgaria EOOD	Premier Energy Hungary Kft.
Allianz Energy Bulgaria LLC	ENGIE Romania SA	Landwaerme CE Trading Kft.	Premier Energy S.R.L.
ALPIQ Energy SE	ENGIE S. A.	Landwaerme Gmbh.	Prometheus Energy s.r.o.
AOT Energy Netherlands B.V.	Eni Global Energy Markets S.p.A.	MAGYAR HORIZONT ENERGIA Kft.	PRVO PLINARSKO DRUŠTVO d.o.o.
ARVI INVEST RO S.R.L.	ENI S.p.A.	MANDARAX TRADE S.R.L.	REDSTONE Trade Kft.
Audax Renovables S.A.	ENWS Energia Kereskedő Kft.	Matbaz Trade s.r.o.	Respect Energy Fuels sp. z o.o.
AURORA ENERGY TRADING Sp.z.o.o	EnYX Energiakereskedő Kft.	Megawatt Energie s.r.o.	RWE Supply & Trading GmbH
AXPO Bulgaria EAD	EP Commodities a.s.	MERCURIA ENERGY TRADING B.V	SANIA Power s.r.o.
BULGARGAZ EAD	Erdal Trading Limited	MET Austria Energy Trade GmbH	SD GAS&POWER S.R.L.
Centrica Energy Trading A/S	ERU Europe GmbH.	MET CET GmbH	Second Foundation Energy a.s.
CEZ a.s.	Euro Gas Solution a.s.	MET Croatia Energy Trade d.o.o.	SERILUS Kft.
Count Westgass AS	Exeo Kft.	MET Romania Energy Marketing S.R.L.	Shell Energy Europe B.V.
CYEB Power Kft.	Freepoint Commodities B.V.	Metlen Energy & Metals S.A.,	Slovenský Plynárenský priemysel, a.s.
D.Trading d.o.o.	Gastrio Kft.	MFGK Austria GmbH	SLOVNAFT a.s.
Danske Commodities A/S	GELINK Hub Kft.	M-GAZ EOOD	SOCAR Trading Gas & Power SARL
DEPA Commercial S.A	GEN-I trgovanje in prodaja električne energije, d.o.o	MND a.s.	Spectra Kft.
Dionos Energy s.r.o.	GEOPLIN d.o.o Ljubljana	MVM CEEnergy Croatia d.o.o.	Strada Energia Kft.
DKW Energiehandel GmbH	GET ENERGY TRADING S.R.L.	MVM CEEnergy Slovakia s.r.o.	TAXLOG Kft.
DXT Commodities SA organizačná zložka	Global Commerce-I Ltd	MVM Future Energy Technology SRL	TIBIEL EOOD
DXT International S.A.	Global NRG Rom SRL	Nafta-Gaz Slovakia s.r.o.	TINMAR ENERGY S.A.
E.ON ENERGIE ROMÂNIA S.A.	GOG Energy Kft	Naftogaz Slovakia s.r.o	Trafigura Nat Gas Limited
EASTERN ENERGY SOLUTION	Greenergrade Kft.	Nayler Energy Kft.	TRAFIGURA TRADING S.R.L.
ELPEDISON SA	Gunvor International B.V.	Nitor Energy A/S	Urban Energy Zrt.
EMEX Trade GmbH	Gus Trade Hungary Kft.	Nitrofer GmbH	Vanguard Commodities Kft.
ENAG Hungary Kft.	Hablamb Trade Kft.	Nordest Slovensko s.r.o	VB STREAM Kft.
Energa Brussels NV	Holding Slovenske elektrarne d.o.o.	OMV Gas Marketing & Trading GmbH.	Veolia Gas Trade Hungary Zrt.
Energetech Europe B.V.	HRVATSKA ELEKTROPRIVREDA dionicko društvo	OMV Petrom S.A.	Vitol Gas and Power B.V.
Energiko EOOD	HUNERGY AUSTRIA GmbH.	Overgas INC. AD	WIEE Romania S.R.L.
ENERGOCOM GAS & POWER S.R.L.	INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d.	OZBOR ENTERPRISES LIMITED	Wiggle Pump Kft.
Energy Commodities Trading Limited	INKOR TRADING LIMITED	PGNiG Supply & Trading GmbH	WPG LLC
Energy Gate Europe Sp. Z o o	Jaremek Trade Kft.	Plus Energy Point S.R.L.	ZANGAS CZ s.r.o.
Enerjisa Commodities B.V.	KOLIBER Energy Trading Spółka Z.O.O A	PPD NL BV	Zeren Group Energy B.V.

* Nem tartalmazza a felfüggesztett engedélyeseket | Does not include suspended licensees

1.5 GÁZIPARI MŰKÖDÉSI ENGEDÉLYEKKEZŐ TÁRSASÁGOK ÉVES ÁTLAGOS ÁLLOMÁNYI LÉTSZÁMA [fő]

ANNUAL AVERAGE NUMBER OF STAFF IN COMPANIES WITH OPERATING LICENSE IN THE GAS SECTOR [person]

	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
ÖSSZESEN¹ TOTAL¹	16 918	7 568	7 014	6 805	6 800	6 683	6 609
EBBŐL: ENGEDÉLYES TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ÖSSZESEN OF WHICH: ENGAGED IN LICENSEE ACTIVITY IN TOTAL	4 612	4 073	4 112	3 979	3 875	3 744	3 657
EBBŐL: FÖLDGÁZTÁROLÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK OF WHICH: ENGAGED IN NATURAL GAS STORAGE ACTIVITY	249	244	244	246	247	252	249
FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁSI RENDSZERÜZEMELTETŐ TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS TRANSMISSION ACTIVITY	721	685	699	695	659	661	654
FÖLDGÁZELOSZTÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS DISTRIBUTION	2 543	2 505	2 435	2 435	2 451	2 278	2 192
FÖLDGÁZ-KERESKEDELMI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS TRADING	598	537	634	522	445	475	496
FÖLDGÁZ EGYETEMES SZOLGÁLTATÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN UNIVERSAL NATURAL GAS SERVICE PROVISION	495	92	90	72	64	69	56
VEZETÉKES PB-GÁZ-SZOLGÁLTATÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN PIPELINE SUPPLY OF PROPANE-BUTANE GAS	0 ²	0 ²	0 ²	0 ²	0 ²	0 ²	0 ²
SZERVEZETT FÖLDGÁZPIACI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS EXCHANGE ACTIVITY	6	10	10	9	9	9	11

Az Összesen sor adatai az előző évi kiadványhoz képest pontosításra kerültek. | The data in the Total line has been revised since the previous edition of the publication.

¹Az Összesen sor tartalmazza a nem engedélyesi tevékenységben foglalkoztatottak számát is. | The Total figure includes staff employed in non-licensee activities.

²Az engedélyesek nem alkalmaznak közvetlenül az engedélyes tevékenység végzésére munkavállalót. | No employees employed by the licensees in direct connection with the licensed activity.

1.6 FÖLDGÁZIPARI ENGEDÉLYESEK TULAJDONOSI MEGOSZLÁSA A JEGYZETT TŐKE ARÁNYÁBAN (ENEGEDÉLYTÍPUSONKÉNT) 2024. DECEMBER 31-ÉN [%-BAN]

OWNERSHIP SHARE OF NATURAL GAS SECTOR LICENSEES IN THE PROPORTION
OF LISTED CAPITAL (BY LICENSE TYPE) AS OF 31 DECEMBER 2024 [%]

TULAJDONOSOK OWNERS	FÖLDGÁZTÁROLÓK NATURAL GAS STORAGE COMPANIES	FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁSI RENDSZER- ÜZEMELTETŐ TRANSMISSION SYSTEM OPERATOR	ELOSZTÓK DISTRIBUTORS	EGYETEMES SZOLGÁLTATÓK UNIVERSAL SERVICE PROVIDERS	FÖLDGÁZKERES- KEDŐK NATURAL GAS TRADERS	VEZETÉKES PB-GÁZ- SZOLGÁLTATÓK PIPELINE SUPPLIERS OF PROPANE-BUTANE GAS	SZERVEZETT FÖLDGÁZPIACI ENGEDÉLYES ORGANIZED NATURAL GAS MARKET LICENSE HOLDER	HALMOZATLAN ÖSSZESEN NON-CUMULATIVE TOTAL
ÁLLAMI TULAJDON STATE OWNERSHIP	-	-	-	-	-	-	-	-
ÖNKORMÁNYZATOK MUNICIPALITIES	-	-	0,0	-	-	-	-	0,0
MAGYARORSZÁGON BEJEGYZETT, MAGYAR TÖBBSÉGI TULAJDONBAN LÉVŐ BEFEKTETŐK ÖSSZESEN INVESTORS REGISTERED IN HUNGARY IN TOTAL WITH HUNGARIAN MAJORITY OWNERSHIP	100,0	100,0	72	100,0	1,1	42,8	100,0	34,3
MAGYAR TŐKEÉRDEKELTSÉG ÖSSZESEN HUNGARIAN CAPITAL INTERESTS IN TOTAL	100,0	100,0	72	100,0	1,1	42,8	100,0	34,3
MAGYARORSZÁGON BEJEGYZETT, KÜLFÖLDI TÖBBSÉGI TULAJDONBAN LÉVŐ BEFEKTETŐK ÖSSZESEN INVESTORS REGISTERED IN HUNGARY IN TOTAL WITH FOREIGN MAJORITY OWNERSHIP	-	-	28,0	-	0,0	-	-	0,9
KÜLFÖLDI BEFEKTETŐK ÖSSZESEN FOREIGN INVESTORS IN TOTAL	-	-	-	-	98,9	57,2	-	64,8
KÜLFÖLDI TÖBBSÉGI TULAJDONÚ BEFEKTETŐK ÖSSZESEN INVESTORS IN FOREIGN MAJORITY OWNERSHIP IN TOTAL	-	-	28,0	-	98,9	57,2	-	65,7
TÉTELESEN NEM BEJEGYZETT NOT REGISTERED BY ITEM	-	-	-	-	-	-	-	-
ÖSSZESEN TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

A közvetlen tulajdonosok arányának megoszlása. Amennyiben egy tulajdonos minimum 51%-ban hazai tulajdonosú, abban az esetben 100%-ban hazai tulajdonosa egy adott engedélyesnek. | Share of direct owners. If an owner is Hungarian-owned minimum in 51 %, then the given licensee is 100 % Hungarian-owned.

1.7 PRIMER BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A TELJES PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁSBÓL [PJ, %] TRENDS AND SHARES OF NATURAL GAS IN PRIMARY ENERGY SUPPLY [PJ, %]

	2016	2017	2018	2019	2020	2021 ¹	2022 ¹	2023 ¹	2024
PRIMER BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS [PJ] PRIMARY NATURAL GAS USE [PJ]	336,1	357,6	346,4	354,4	366,9	389,2	330,9	295,7	296,0
TELJES PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁS [PJ] TOTAL PRIMARY ENERGY USE [PJ]	1067,8	1114,8	1113,1	1115,9	1098,5	1149,5	1074,9	1010,2	1008,5
FÖLDGÁZ ARÁNYA A TELJES PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁSBAN [%] SHARE OF NATURAL GAS IN TOTAL PRIMARY ENERGY USE [%]	31,5	32,1	31,1	31,8	33,4	33,9	30,8	29,3	29,4

¹ A tábla adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.

Az adattartalom hosszú idősorban megtalálható a 4.1-es táblázatban. | Long time series data can be found in table 4.1.

Forrás: MEKH Hivatalos Statisztika | Source: MEKH Official statistics

1.8 FÖLDGÁZTERMELÉS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A PRIMER-ENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉSBŐL [PJ, %] TRENDS OF NATURAL GAS PRODUCTION AND ITS SHARE IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION [PJ, %]

	2016	2017	2018	2019 ²	2020 ²	2021 ²	2022 ²	2023 ²	2024
FÖLDGÁZTERMELÉS [PJ]¹ NATURAL GAS PRODUCTION [PJ] ¹	59,8	59,1	61,4	55,6	55,3	49,3	49,4	51,8	53,7
PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉS [PJ] PRIMARY ENERGY PRODUCTION [PJ]	480,2	474,7	462,4	460,9	451,7	454,1	451,0	450,1	474,6
FÖLDGÁZTERMELÉS RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉSBŐL [%] SHARE OF NATURAL GAS PRODUCTION IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION [%]	12,5	12,4	13,3	12,1	12,2	10,9	11,0	11,5	11,3

¹ Nettó termelés (nem tartalmazza a keverőköri átadást, de tartalmazza a termelők által szigetüzembe táplált, a termelőktől közvetlenül a fogyasztóknak átadott, valamint a földgáztermelők saját termeléséből felhasznált földgázt, valamint a hazai metántermelést és a termásvíz-kísérőgázokat is). Ebből fakadóan nem egyezik meg a 2.7, 2.8 és 4.2 táblázatokban szereplő hazai szállító- és elosztóvezetékbe átvett és annak keverőköri átadásával csökkentett mennyiséggel. |

Net production (does not include blending circle delivery, but includes gas fed by producers into isolated operation, gas directly transferred from producers to consumers, gas used from the own production of natural gas producers, domestic methane production and gases accompanying thermal water extraction). As a result, it is not the same as the volumes in Tables 2.7, 2.8 and 4.2 which are the volumes received from domestic producers into the transmission and distribution pipelines, minus blending circle delivery.

² A tábla adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.

Az adattartalom hosszú idősorban megtalálható a 4.3-as táblázatban. | Long time series data can be found in table 4.3.

Forrás: MEKH Hivatalos Statisztika | Source: MEKH Official statistics



1.9 FÖLDGÁZIMPORT ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ-IMPORTBÓL [PJ, %] TRENDS OF NATURAL GAS IMPORT AND ITS SHARE IN ENERGY IMPORTS [PJ, %]

ÉV YEAR	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023 ⁴	2024 ³
FÖLDGÁZIMPORT [PJ]¹ NATURAL GAS IMPORT [PJ] ¹	265,1	344,2	270,0	408,3	277,5	261,6	327,9	291,6	195,1
ENERGIAHORDOZÓ-IMPORT ÖSSZESEN [PJ]² ENERGY SOURCE IMPORT IN TOTAL [PJ] ²	752,1	863,0	839,2	949,7	770,9	770,3	817,1	767,7	680,3
FÖLDGÁZIMPORT RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ-IMPORTBÓL [%] SHARE OF NATURAL GAS IMPORT IN ENERGY IMPORTS [%]	35,3	39,9	32,2	43,0	36,0	34,0	40,1	38,0	28,7

¹ Tranzitra történt átvétel nélkül, a külkereskedelmi adatok nettósítva szerepelnek! | Without takeover for transit, the foreign trade data are net amounts.

² Villamos energia import-export szaldóval, a földgáz- külkereskedelmi adatok nettósítva kerültek figyelembevételre. | Electricity included as import-export balance and the foreign trade natural gas data are net amounts.

³ Előzetes adatok. | Preliminary data.

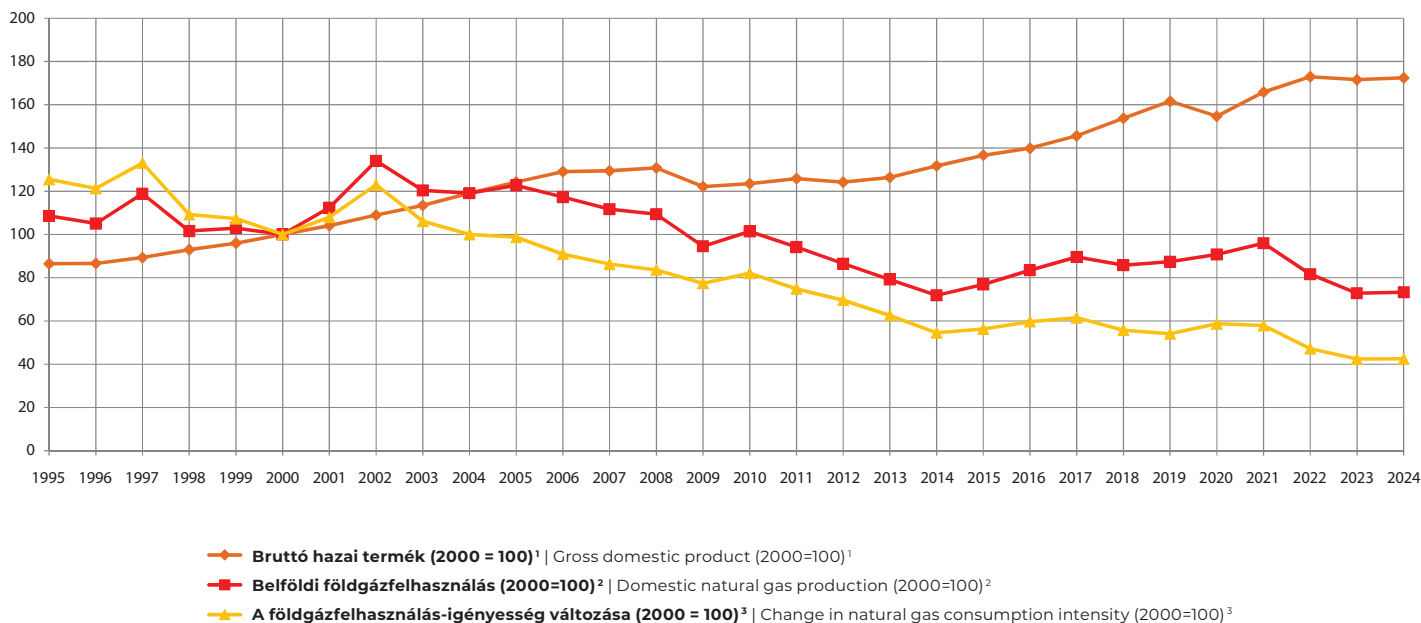
⁴ A tábla adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.

Az adattartalom hosszú időszorban megtalálható a 4.5-ös táblázatban. | Long time series data can be found in table 4.5.

Forrás: MEKH Hivatalos Statisztika | Source: MEKH Official statistics

A 2016 - 2024. időszakban a külkereskedelmi adatok nettósítva szerepelnek! | The foreign trade data are represented net values between 2016 and 2024.

1.10 A BRUTTÓ HAZAI TERMÉK¹, A BELFÖLDI FÖLDGÁZFOGYASZTÁS² ÉS A FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS-IGÉNYESSÉG³ VÁLTOZÁSA CHANGE IN GROSS DOMESTIC PRODUCT¹, DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION² AND NATURAL GAS CONSUMPTION INTENSITY³ [%]



¹ A KSH GDP-árindexe alapján. Forrás: www.ksh.hu

² Tartalmazza: | Includes:

- Átadás elosztóvezetékbe | Delivery to distribution pipeline
- Átadás szállítóvezetékéről közvetlenül ellátott fogyasztóknak | Delivery to consumers directly supplied from transmission pipeline
- Szigetüzemnek (vagy félszigetüzemnek) átadás | Delivery to isolated operation (or semi-isolated operation)
- Magas inerttartalmú gáz (célvezetéken) | Gas with high inert content (in direct pipeline)
- FGSZ saját felhasználása+egyenleg | Own consumption of FGSZ+balance

³ Földgázigényesség: bruttó hazai termék egységnyi változásához tartozó földgázfelhasználás. | Natural gas consumption intensity: natural gas consumption belonging to one unit change in gross domestic product.

⁴ Előzetes adatok. | Preliminary data

2

FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁS ÉS -TÁROLÁS NATURAL GAS TRANSMISSION AND STORAGE



2.1 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ- ÉS ELOSZTÓVEZETÉKI, VALAMINT TÁROLÓI MŰSZAKI ADATOK

TECHNICAL DATA OF NATURAL GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION PIPELINES AS WELL AS STORAGE FACILITIES

	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI MŰSZAKI ADATOK TECHNICAL DATA OF TRANSMISSION PIPELINES		ELOSZTÓVEZETÉKI MŰSZAKI ADATOK TECHNICAL DATA OF DISTRIBUTION PIPELINES		TÁROLÓI MŰSZAKI ADATOK TECHNICAL DATA OF STORAGE FACILITIES		
	SZÁLLÍTÓ-VEZETÉK HOSSZA [km] LENGTH OF NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINE [km]	ÁTADÓÁLLOMÁSOK SZÁMA [db] ¹ NUMBER OF DELIVERY STATIONS [pcs] ¹	ELOSZTÓVEZETÉK HOSSZA DECEMBER 31-ÉN [km] LENGTH OF DISTRIBUTION PIPELINE AS OF 31 DECEMBER [km]	ELOSZTÓVEZETÉK GÁZMÉRŐK SZÁMA DECEMBER 31-ÉN [db] NUMBER OF DISTRIBUTION PIPELINE GAS METERS AS OF 31 DECEMBER [pcs]	TÁROLÓI MOBIL KAPACITÁS [Mm ³] CAPACITY OF STORAGE FACILITY [Mcm]	KITÁROLÁSI KAPACITÁS [Mm ³ /nap] WITHDRAWAL CAPACITY [Mcm/day]	BETÁROLÁSI KAPACITÁS [Mm ³ /nap] INJECTION CAPACITY [Mcm/day]
2014	5 873,4	399	83 530	3 235 792	6 330,00	78,60	43,90
2015	5 873,4	399	83 620	3 233 470	6 330,00	78,60	44,65
2016	5 873,4	400	83 732	3 236 014	6 330,00	78,60	44,65
2017	5 873,0	400	83 872	3 047 671	6 330,00	78,60	44,65
2018	5 873,4	400	84 079	3 064 917	6 330,00	78,00	45,30
2019	5 874,0	400	84 389	3 087 346	6 510,00	76,80	44,50
2020	5 874,0	400	84 808	3 107 986	6 530,00	74,80	45,30
2021	5 889,0	400	85 166	3 120 983	6 530,00	74,80	45,50
2022	5 890,0	400	84 917	3 127 651	6 530,00	74,80	45,50
2023	5 890,0	400	85 561	3 125 805	6 530,00	74,78	45,54
2024	5 888,4	400	85 776	3 120 363	6 750,00	74,78	45,54

¹A kiadási pontok nem tartalmazzák a keverőköri kiadásokat, a tárolói és a határkeresztezési kiadási pontokat. | Neither blending circle exit points, nor storage facility and cross-border exit points are included in exit points.



2.2A FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ- ÉS ELOSZTÓVEZETÉKI, VALAMINT TÁROLÓI MŰSZAKI ADATOK

TECHNICAL DATA OF NATURAL GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION PIPELINES AS WELL AS STORAGE FACILITIES

KAPACITÁSDATOK CAPACITY DATA	ÉVES NEM MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS (TWh) ANNUAL FIRM CAPACITY (TWh)	NAPI NEM MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS (GWh) DAILY FIRM CAPACITY (GWh)	ÉVES MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS (TWh) ANNUAL INTERRUPTIBLE CAPACITY (TWh)	NAPI MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS (GWh) DAILY INTERRUPTIBLE CAPACITY (GWh)	NAPI CSÚCSKAPACITÁS (GWh) DAILY PEAK CAPACITY (GWh)	EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ (GWh) OF WHICH, INTERRUPTIBLE (GWh)
UKRÁN/MAGYAR ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (BEREGDARÓC) UKRAINE/HUNGARY INTERCONNECTOR ENTRY POINT (BEREGDARÓC)	188,9	517,5	91,7	251,2	768,7	251,2
OSZTRÁK/MAGYAR ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (MOSONMAGYARÓVÁR) AUSTRIA/HUNGARY INTERCONNECTOR ENTRY POINT (MOSONMAGYARÓVÁR)	55,9	153,1	0,0		153,1	0,0
MAGYAR/ROMÁN ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (CSANÁDPALOTA) HUNGARY/ROMANIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (CSANÁDPALOTA)	28,76	78,8	0,0		78,8	0,0
MAGYAR/HORVÁT ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (DRÁVASZERDAHELY) HUNGARY/CROATIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (DRÁVASZERDAHELY)	18,58	50,9	55,7	152,6	203,5	152,6
MAGYAR/SZLOVÁK ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (BALASSAGYARMAT) HUNGARY/SLOVAKIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (BALASSAGYARMAT)	47,1	129,0	0,0		129,0	0,0
SZERB/MAGYAR ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (KISKUNDOROZSMA 2) SERBIAN/HUNGARY INTERCONNECTOR ENTRY POINT (KISKUNDOROZSMA 2)	89,7	245,8	0,0		245,8	0,0
HAZAI NETTÓ TERMELÉS (17 BETÁPLÁLÁSI PONT) DOMESTIC NET PRODUCTION (17 ENTRY POINTS)	15,48	0	0,0	0,0	46,2	0,0
KERESKEDELMI CÉLÚ FÖLD ALATTI GÁZTÁROLÓK (5 BETÁPLÁLÁSI PONT) COMMERCIAL UNDERGROUND GAS STORAGE FACILITIES (5 ENTRY POINTS)	52,5	518,4	25,3	69,4	587,8	69,4
STRATÉGIAI CÉLÚ FÖLD ALATTI GÁZTÁROLÓ (1 BETÁPLÁLÁSI PONT) STRATEGIC UNDERGROUND GAS STORAGE FACILITY (1 ENTRY POINT)	12,7	211,1			211,1	
BETÁPLÁLÁSI PONTOK ÖSSZESEN, STRATÉGIAI TÁROLÓ KIVÉTELÉVEL ENTRY POINTS IN TOTAL EXCLUDING STRATEGIC STORAGE	496,9	1 693,5	172,7	473,2	2 212,9	473,2
MAGYAR/SZERB ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (KISKUNDOROZSMA) HUNGARY/SERBIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (KISKUNDOROZSMA)	51,83	142,0	0,0	0,0	142,0	0,0
MAGYAR/ROMÁN ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (CSANÁDPALOTA) HUNGARY/ROMANIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (CSANÁDPALOTA)	28,47	78,0	0,0	0,0	78,0	0,0
MAGYAR/UKRÁN ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (BEREGDARÓC) HUNGARY/UKRAINE INTERCONNECTOR EXIT POINT (BEREGDARÓC)	37,78	103,50	37,8	103,5	207,0	103,5
MAGYAR/HORVÁT ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (DRÁVASZERDAHELY) HUNGARY/CROATIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (DRÁVASZERDAHELY)	28,18	77,2	47,3	129,7	206,9	129,7
MAGYAR/SZLOVÁK ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (BALASSAGYARMAT) HUNGARY/SLOVAKIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (BALASSAGYARMAT)	27,85	76,3	0,0	0	76,3	0,0
GÁZÁTADÓ ÁLLOMÁSOK GAS DELIVERY POINTS	745,33	2 042,0	27,2	74,6	2 116,6	74,6
KIADÁSI PONTOK ÖSSZESEN EXIT POINTS IN TOTAL	919,4	2 519,0	112,4	307,8	2 826,8	307,8

FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZER BETÁPLÁLÁSI NAPI CSÚCSKAPACITÁSA ÖSSZESEN DAILY PEAK ENTRY CAPACITY OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM IN TOTAL	cWh GWh
ÖSSZESEN IN TOTAL	2 212,9
– EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ - OF WHICH, INTERRUPTIBLE	473,2
IMPORT	1 578,9
– EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ - OF WHICH, INTERRUPTIBLE	403,8
KERESKEDELMI CÉLÚ TÁROLÁS COMMERCIAL STORAGE	587,8
– EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ - OF WHICH, INTERRUPTIBLE	69,4
STRATÉGIAI CÉLÚ TÁROLÁS STRATEGIC STORAGE	211,1
TERMELÉS DOMESTIC PRODUCTION	46,2

2.2B FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ- ÉS ELOSZTÓVEZETÉKI, VALAMINT TÁROLÓI MŰSZAKI ADATOK

TECHNICAL DATA OF NATURAL GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION PIPELINES AS WELL AS STORAGE FACILITIES

KAPACITÁSDATOK CAPACITY DATA	ÉVES NEM MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS (Mrdm³) ANNUAL FIRM CAPACITY (Bcm)	NAPI NEM MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS (Mm³) DAILY FIRM CAPACITY (Mcm)	ÉVES MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS (Mrdm³) ANNUAL INTERRUPTIBLE CAPACITY (Mrdm³)	NAPI MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS (Mm³) DAILY INTERRUPTIBLE CAPACITY (Mm³)	NAPI CSÚCSKAPACITÁS (Mm³) DAILY PEAK CAPACITY (Mm³)	EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ (Mm³) OF WHICH, INTERRUPTIBLE (Mm³)
UKRÁN/MAGYAR ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (BEREGDARÓC) UKRAINE/HUNGARY INTERCONNECTOR ENTRY POINT (BEREGDARÓC)	17,52	48,0	8,50	23,3	71,3	23,3
OSZTRÁK/MAGYAR ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (MOSONMAGYARÓVÁR) AUSTRIA/HUNGARY INTERCONNECTOR ENTRY POINT (MOSONMAGYARÓVÁR)	5,26	14,4	0,0	0,0	14,4	0,0
MAGYAR/ROMÁN ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (CSANÁDPALOTA) HUNGARY/ROMANIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (CSANÁDPALOTA)	2,63	7,20	0,0	0,0	7,20	0,0
MAGYAR/HORVÁT ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (DRÁVASZERDAHELY) HUNGARY/CROATIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (DRÁVASZERDAHELY)	1,75	4,8	5,26	14,4	19,2	14,4
MAGYAR/SZLOVÁK ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (BALASSAGYARMAT) HUNGARY/SLOVAKIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (BALASSAGYARMAT)	4,38	12,0	0,0	0,0	12,0	0,0
SZERB/MAGYAR ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (KISKUNDOROZSMA 2) SERBIAN/HUNGARY INTERCONNECTOR ENTRY POINT (KISKUNDOROZSMA 2)	8,36	22,9	0,0	0,0	22,9	0,0
HAZAI NETTÓ TERMELÉS (15 BETÁPLÁLÁSI PONT) DOMESTIC NET PRODUCTION (15 ENTRY POINTS)	1,57	4,70	0,0	0,0	4,70	0,0
KERESKEDELMI CÉLÚ FÖLD ALATTI GÁZTÁROLÓK (5 BETÁPLÁLÁSI PONT) COMMERCIAL UNDERGROUND GAS STORAGE FACILITIES (5 ENTRY POINTS)	5,13	48,3	0,0	6,5	54,8	6,5
STRATÉGIAI CÉLÚ FÖLD ALATTI GÁZTÁROLÓ (1 BETÁPLÁLÁSI PONT) STRATEGIC UNDERGROUND GAS STORAGE FACILITY (1 ENTRY POINT)	1,2	20,0			20,0	
BETÁPLÁLÁSI PONTOK ÖSSZESEN, STRATÉGIAI TÁROLÓ KIVÉTELÉVEL ENTRY POINTS IN TOTAL EXCLUDING STRATEGIC STORAGE	46,6	162,3	13,8	44,2	206,5	44,2
MAGYAR/SZERB ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (KISKUNDOROZSMA) HUNGARY/SERBIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (KISKUNDOROZSMA)	4,82	13,2	0,0	0,0	13,2	0,0
MAGYAR/ROMÁN ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (CSANÁDPALOTA) HUNGARY/ROMANIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (CSANÁDPALOTA)	2,63	7,2	0,0	0,0	7,2	0,0
MAGYAR/UKRÁN ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (BEREGDARÓC) HUNGARY/UKRAINE INTERCONNECTOR EXIT POINT (BEREGDARÓC)	3,50	9,6	3,50	9,6	19,2	9,6
MAGYAR/HORVÁT ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (DRÁVASZERDAHELY) HUNGARY/CROATIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (DRÁVASZERDAHELY)	2,63	7,2	4,38	12,0	19,2	12,0
MAGYAR/SZLOVÁK ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (BALASSAGYARMAT) HUNGARY/SLOVAKIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (BALASSAGYARMAT)	2,63	7,2	0,0		7,2	0,0
GÁZÁTADÓ ÁLLOMÁSOK GAS DELIVERY POINTS	75,74	207,5	2,52	6,9	214,4	6,9
KIADÁSI PONTOK ÖSSZESEN EXIT POINTS IN TOTAL	92,0	251,9	10,4	28,5	280,4	28,5

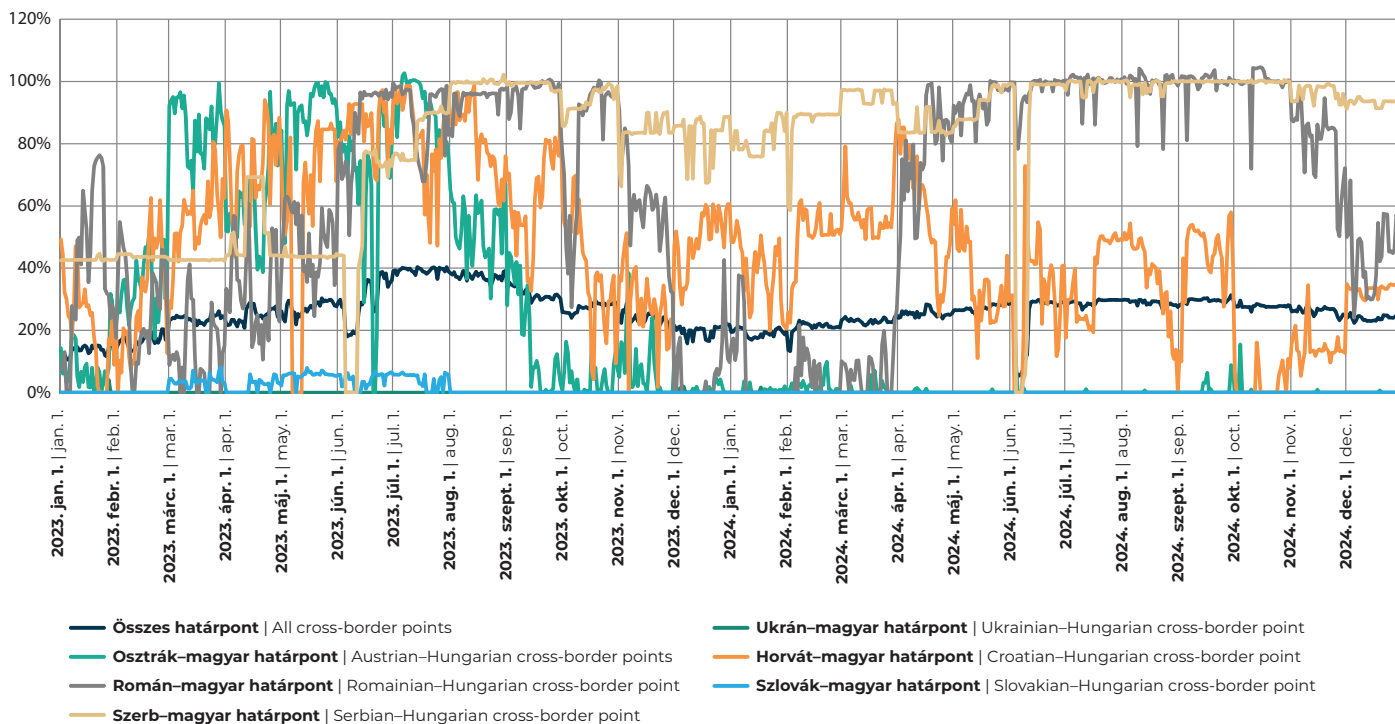
FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZER BETÁPLÁLÁSI NAPI CSÚCSKAPACITÁSA ÖSSZESEN DAILY PEAK ENTRY CAPACITY OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM IN TOTAL	Mm³/nap Mcm/day
ÖSSZESEN IN TOTAL	206,5
- EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ - OF WHICH, INTERRUPTIBLE	44,2
IMPORT	147,0
- EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ - OF WHICH, INTERRUPTIBLE	37,7
KERESKEDELMI CÉLÚ TÁROLÁS COMMERCIAL STORAGE	54,8
- EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ - OF WHICH, INTERRUPTIBLE	6,5
STRATÉGIAI CÉLÚ TÁROLÁS STRATEGIC STORAGE	20,0
TERMELÉS DOMESTIC PRODUCTION	4,7

2.3 HATÁRKERESZTTEZŐ, TERMELŐI ÉS TÁROLÓI PONTOK NAPI KAPACITÁSKIHASZNÁLTSÁGA [%]

DAILY CAPACITY UTILIZATION OF THE CROSS BORDER, NATURAL GAS PRODUCTION AND STORAGE POINTS [%]

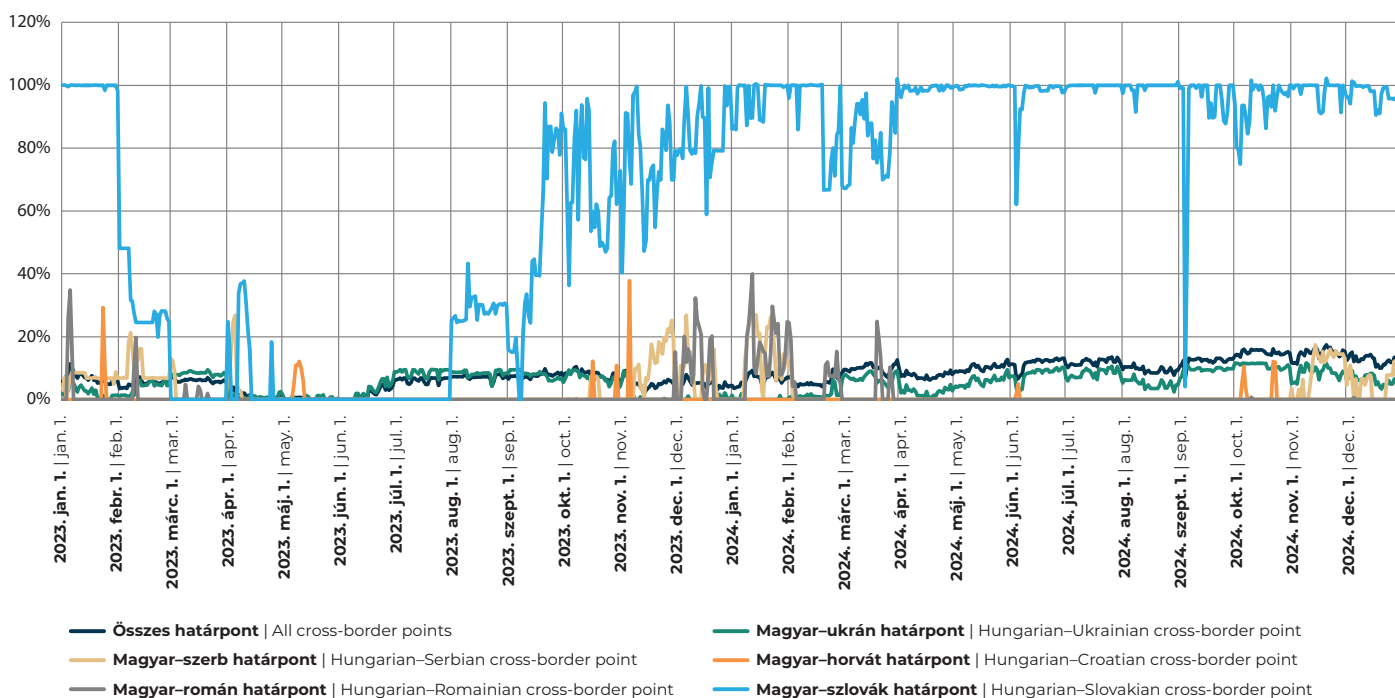
Rendelkezésre álló importkapacitások kihasználtsága [%]

Utilization of available import capacities [%]

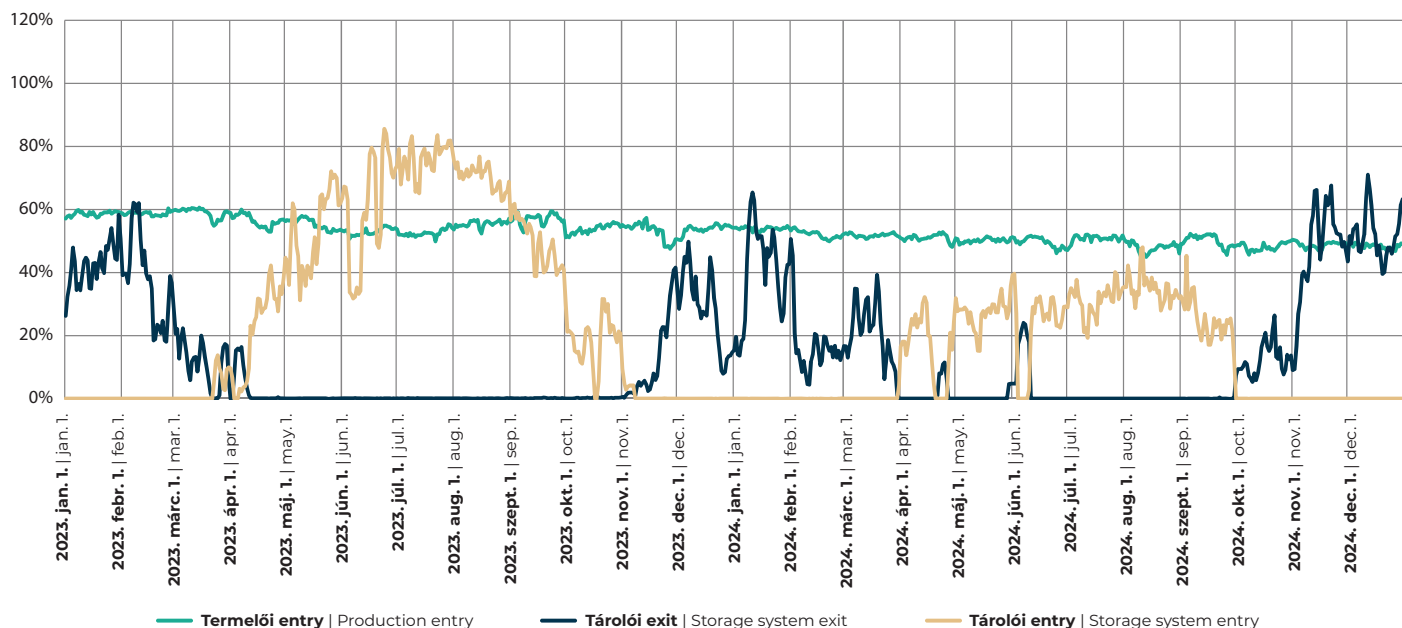


Rendelkezésre álló exportkapacitások kihasználtsága [%]

Utilization of available export capacities [%]



Rendelkezésre álló termelői entry pontok, valamint tárolói entry és exit kapacitások kihasználtsága [%] Utilization of available capacities of production entry points, storage system entry and exit points [%]



Kapacitáskihasználtság: Az adott ponton mért tény forgalom és az elérhető napi fizikai kapacitás hányadosa.

Capacity utilization: The quotient of the daily measured fact volume and the daily physical capacity.

A 100% feletti kapacitáskihasználtság esetén az adott hálózati pont a nem megszakítható technikai kapacitási felett üzemelt.

In the case when capacity utilization is above 100%, the given network point was operating above its non-interruptible technical capacity.

2.4 FÖLDGÁZ CSÚCSNAPI ADATOK [MWh] NATURAL GAS PEAK DAY DATA [MWh]

	2019	2020	2021	2022	2023	2024
CSÚCSNAP IDŐPONTJA DATE OF PEAK DAY	2019. 01. 08.	2020. 01. 22.	2021. 02. 12.	2022. 01. 24.	2023. 02. 06.	2024. 01. 10.
ADOTT NAPI KÖZÉPHŐMÉRSÉKLET [°C] GIVEN DAY'S MEAN TEMPERATURE [°C]	-3,23	-1,20	-7,03	-5,08	-4,06	-4,72
TELJES BELFÖLDI FELHASZNÁLÁS TOTAL INLAND CONSUMPTION	645 203	619 766	669 854	656 245	537 880	541 451
ELOSZTÓVEZETÉKI FOGYASZTÁS¹ DISTRIBUTION PIPELINE CONSUMPTION ¹	563 540	514 843	592 356	558 155	450 015	461 157
SZÁLLÍTÓVEZETÉKRŐL KÖZVETLENÜL ELLÁTOTT FELHASZNÁLÓK FOGYASZTÁSA² CONSUMPTION OF DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ²	75 657	103 013	74 441	97 040	87 807	83 623
SZÁLLÍTÁSI RENDSZERÜZEMELTETŐ SAJÁT FELHASZNÁLÁSA OWN CONSUMPTION OF TRANSMISSION SYSTEM OPERATOR	1 950	1 910	3 057	1 050	298	613
EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	0	0	5 002	215	-239	-3 942
HAZAI TERMELÉS³ DOMESTIC PRODUCTION ³	63 613	72 751	58 960	63 080	79 902	85 387
IMPORT⁴ IMPORTS ⁴	306 997	315 955	275 768	267 967	189 163	208 720
KITÁROLÁS EXTRACTION FROM STORAGE	410 715	376 845	517 857	485 735	362 597	395 269

¹Tartalmazza a sziget- és részleges szigetüzemnek való átadást is. | Contains delivery to (partial) isolated operation as well

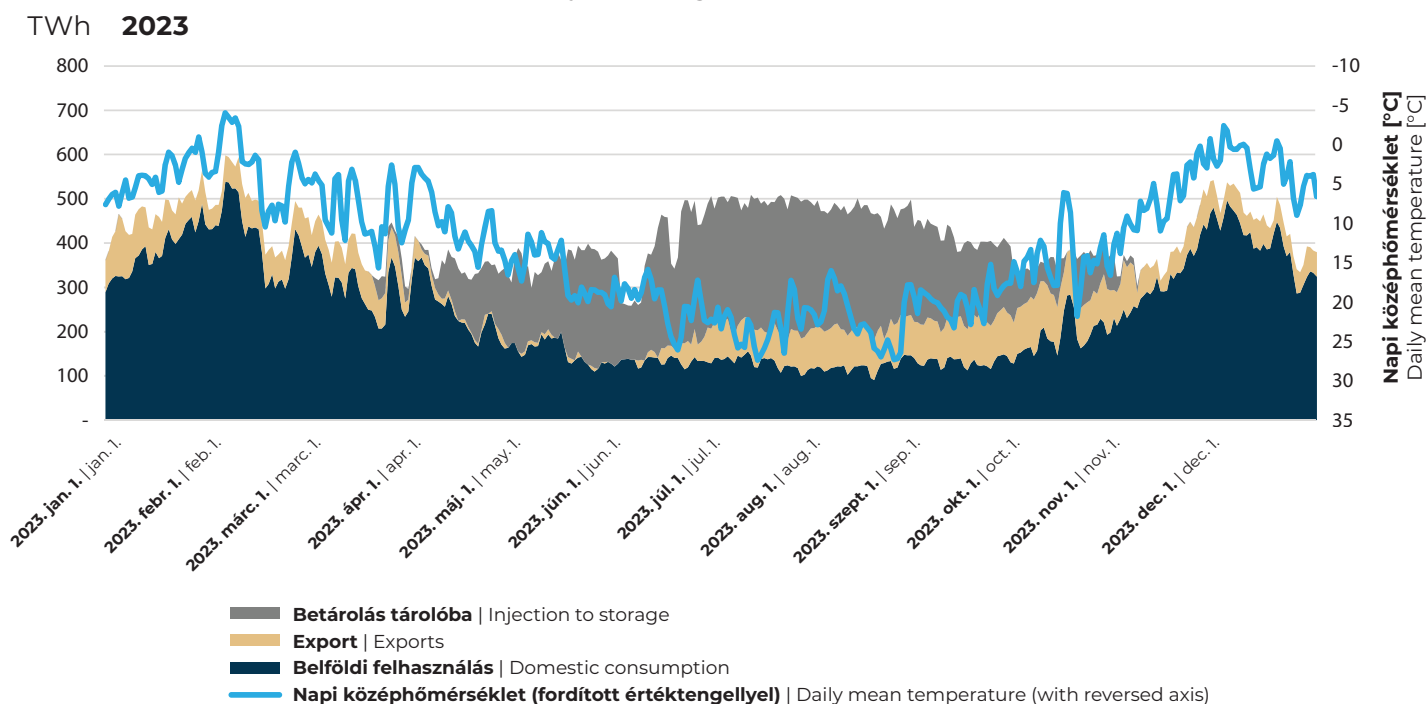
²Nem tartalmazza a keverőkori átadást. | Does not include the blending circle delivery to producers.

³A termelőktől a szállítóvezetékbe átvett (keverőkori átadást is tartalmazó), bizonylatolt mennyiség. Nem tartalmazza a szigetüzembe táplált, a termelőktől közvetlenül a fogyasztóknak átadott, valamint a földgáztermelők saját termeléséből felhasznált földgáz. | Documented volume received from producers to the transmission pipeline (including blending circle delivery). Does not include gas fed into isolated operation, gas directly delivered from producers to consumers, or the gas used from the own production of natural gas producers.

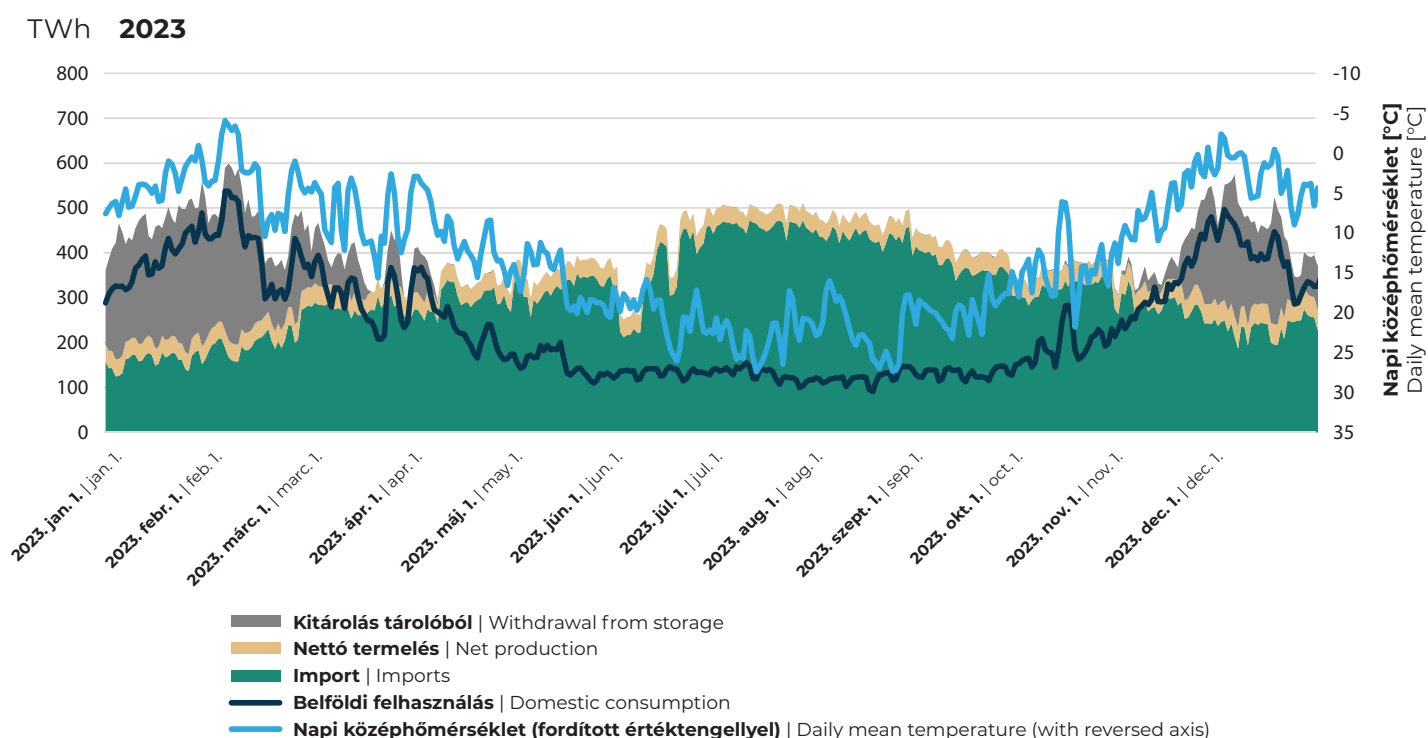
⁴Nem tartalmazza a tranzitcélú átvételt/átadást. | Does not include takeover for transit.

2.5 BELFÖLDI NAPI FOGYASZTÁSSTRUKTÚRA [TWh] DAILY DOMESTIC CONSUMPTION STRUCTURE [TWh]

Napi földgázforgalom-struktúra
Daily natural gas flow structure



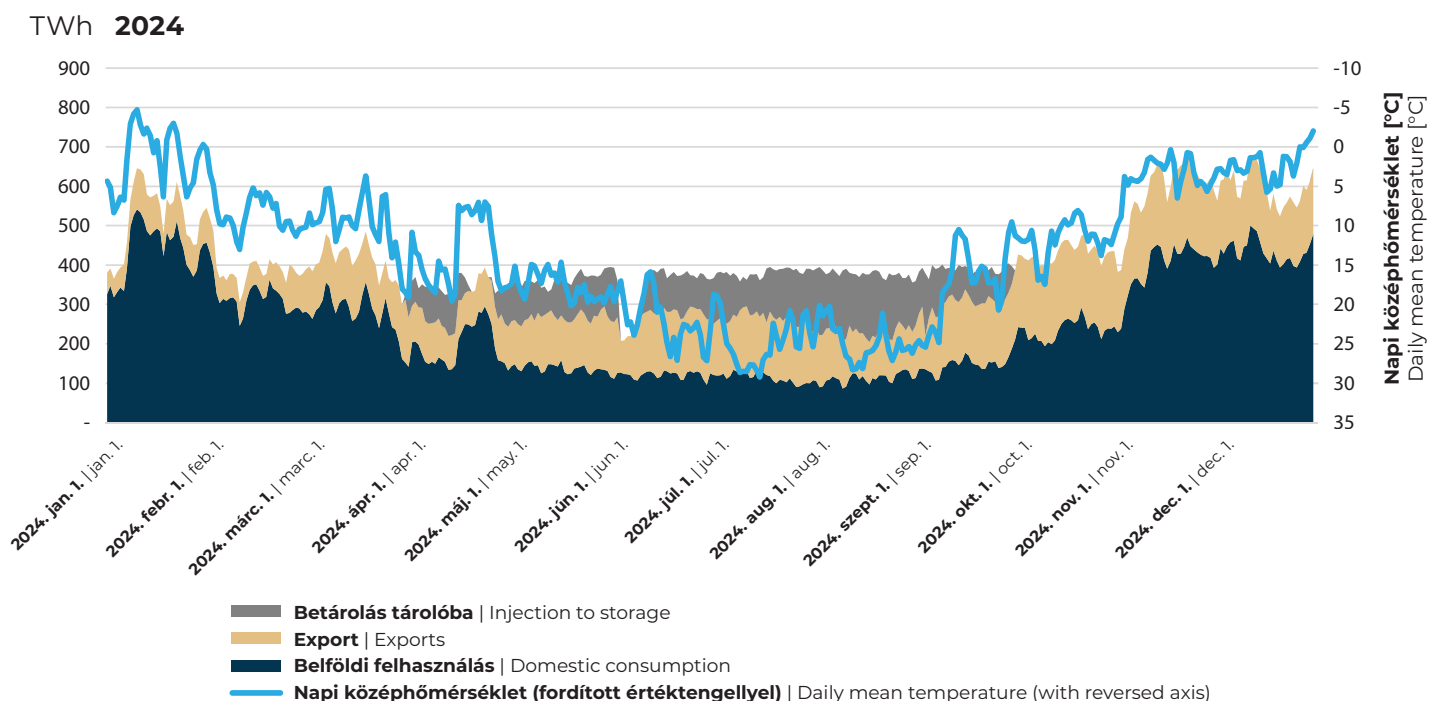
Földgázforrások napi megoszlása és a belföldi felhasználás
Daily structure of the natural gas sources and the domestic consumption



A napi középhőmérséklet tengelye a jobb oldalon található, fordított irányban, mivel a földgázfelhasználás fordítottan arányos a napi középhőmérséklettel.
The axis of the daily mean can be found on the diagram's right side, in reverse direction as the daily natural gas consumption has a reverse correlation to the daily mean temperature

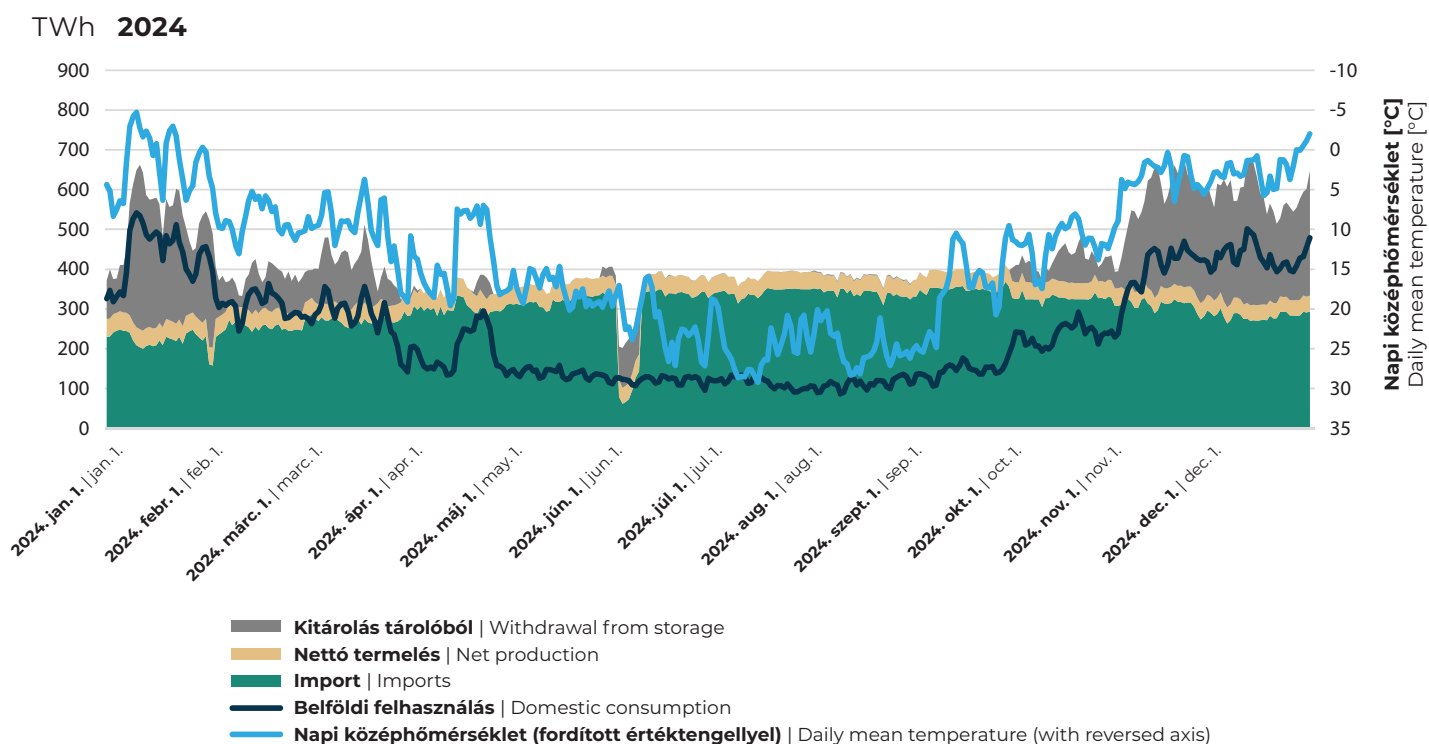
Napi földgázforgalom-struktúra

Daily natural gas flow structure



Földgázforrások napi megoszlása és a belföldi felhasználás

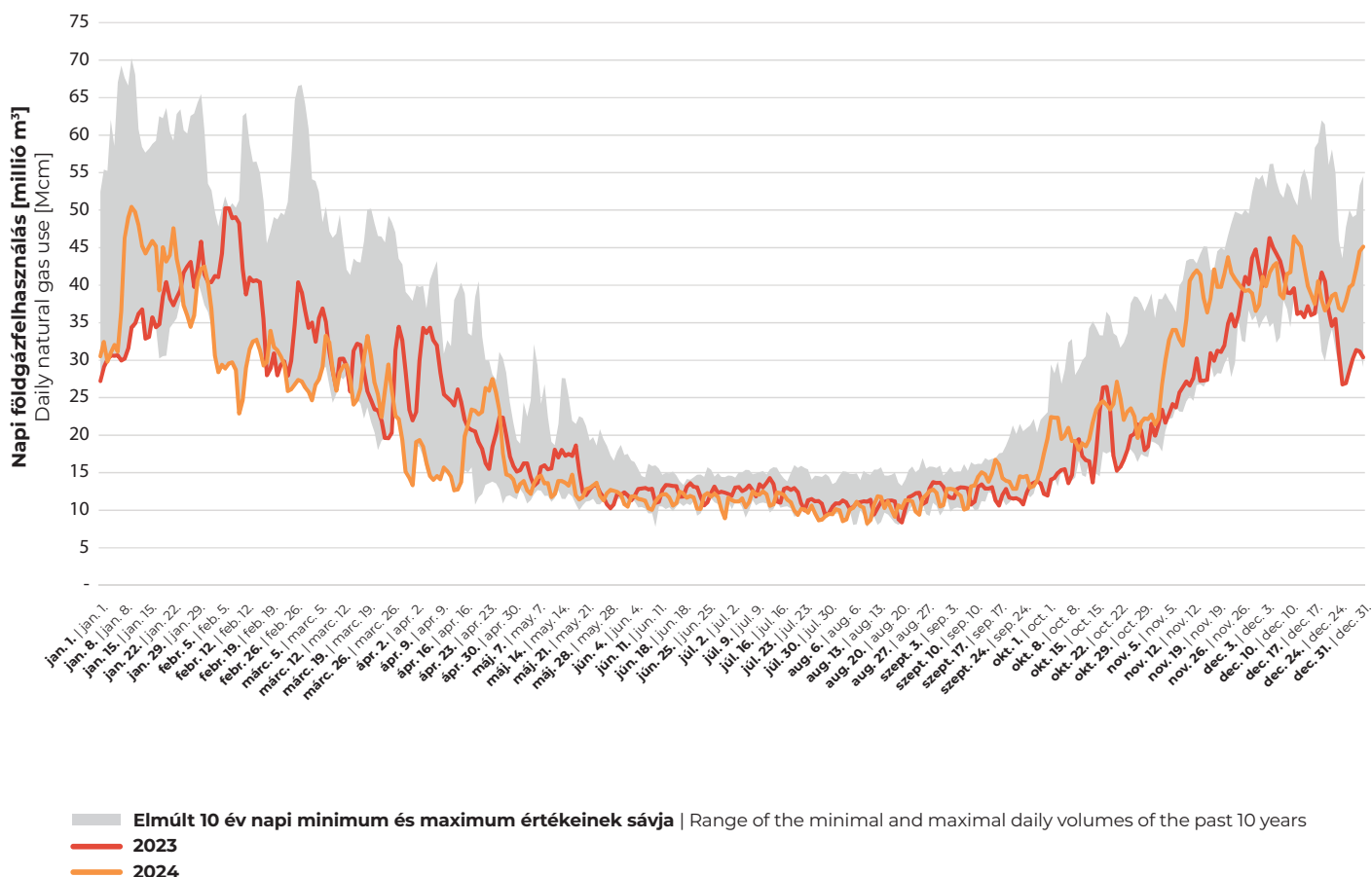
Daily structure of the natural gas sources and the domestic consumption



A napi középhőmérséklet tengelye a jobb oldalon található, fordított irányban, mivel a földgázfelhasználás fordítottan arányos a napi középhőmérséklettel.
The axis of the daily mean can be found on the diagram's right side, in reverse direction as the daily natural gas consumption has a reverse correlation to the daily mean temperature

2.6 2023-2024-ES ÉVEK NAPI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁSA, ÉS AZ ELMÚLT 10 ÉV NAPI MINIMUM ÉS MAXIMUM ÉRTÉKEI

DAILY NATURAL GAS USE OF 2023-2024, AND THE MINIMAL AND MAXIMAL DAILY VOLUMES OF THE PAST 10 YEARS



2.7 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE [TWh, millió m³] NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM [TWh, Mcm]

MÉRTÉKEGYSÉG – UNIT OF MEASUREMENT	TWh				
ÉV – YEAR	2020	2021	2022	2023	2024
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	0,79	0,78	0,77	0,78	0,79
HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT¹ NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE DISTRIBUTION AND TRANSMISSION PIPELINE ¹	22,80	20,36	25,10	27,99	28,82
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL² IMPORT ²	131,26	90,11	117,99	112,73	109,56
TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	16,47	0,85	0,00	0,00	0,00
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL³ WITHDRAWAL FROM STORAGE FACILITY ³	33,24	45,71	34,91	25,89	32,07
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE	204,56	157,81	178,78	167,39	171,24
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO INLAND CONSUMPTION	118,71	124,83	111,73	102,77	103,29
EBBŐL: SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT⁴ OF WHICH, DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ⁴	26,37	26,07	21,10	22,51	23,41
ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	83,92	91,12	78,60	66,35	66,00
SZIGET- ÉS FÉLSZIGETÜZEMNEK ÁTADÁS DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (SEMI) SEPARATED PIPELINE	0,18	0,16	0,15	0,18	0,24
KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	7,28	7,00	11,52	13,50	13,33
SAJÁT FELHASZNÁLÁS ÉS VESZTESÉG OWN CONSUMPTION AND LOSSES	0,72	0,37	0,30	0,23	0,25
EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	0,23	0,11	0,06	-0,01	0,06
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA² EXPORT ²	45,85	9,60	17,07	23,02	49,53
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	16,47	0,85	0,00	0,00	0,00
ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA³ INJECTION TO STORAGE ³	22,75	21,70	49,21	40,81	17,64
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	0,78	0,77	0,78	0,79	0,77
BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS⁵ DOMESTIC CONSUMPTION ⁵	111,424	117,834	100,209	89,273	89,956

MÉRTÉKEGYSÉG – UNIT OF MEASUREMENT	Mm ³ Mcm				
ÉV – YEAR	2020	2021	2022	2023	2024
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	73,67	73,39	72,49	72,60	73,41
HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT¹ NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE TRANSMISSION PIPELINE ¹	2 234,81	1 999,79	2 464,18	2 734,98	2 795,71
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL² IMPORT ²	12 192,89	8 367,46	10 892,06	10 321,86	10 046,65
TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	1 526,19	78,89	0,00	0,00	0,00
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL³ WITHDRAWAL FROM UNDERGROUND STORAGE FACILITY ³	3 102,05	4 264,06	3 250,38	2 401,30	2 959,03
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE	19 129,62	14 783,58	16 679,11	15 530,74	15 874,81
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO DOMESTIC CONSUMPTION	11 140,51	11 714,76	10 470,16	9 586,84	9 625,76
EBBŐL: SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT⁴ OF WHICH, DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ⁴	2 505,09	2 475,87	2 009,36	2 143,29	2 230,2358
ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	7 853,60	8 529,89	7 348,07	6 165,44	6 121,5744
SZIGET- ÉS RÉSZLEGES SZIGETÜZEMNEK ÁTADÁS DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (PARTIAL) ISOLATED OPERATION	17,06	15,64	14,20	17,19	22,9260
KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	676,40	651,27	1 063,83	1 239,39	1 223,06
SAJÁT FELHASZNÁLÁS ÉS VESZTESÉG OWN CONSUMPTION	67,21	34,30	27,50	21,57	22,7975
EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	21,14	7,79	7,20	-0,04	5,1643
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA² EXPORT ²	4 257,64	891,89	1 578,19	2 111,08	4 554,45
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	1 533,78	78,60	0,00	0,00	0,00
ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA³ INJECTION TO UNDERGROUND STORAGE ³	2 124,28	2 020,67	4 558,16	3 759,41	1 623,07
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	73,39	72,49	72,60	73,41	71,53
BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS⁵ DOMESTIC CONSUMPTION ⁵	10 464,109	11 063,491	9 406,325	8 347,446	8 402,698

¹A termelőktől a szállítóvezetékbe átvett (keverőköri átadást is tartalmazó), bizonylatolt mennyiség. Nem tartalmazza a szigetüzembe táplált, a termelőktől közvetlenül a fogyasztóknak átadott, valamint a földgáztermelők saját termeléséből felhasznált földgázt. | Documented volume received from producers to the transmission pipeline (including blending circle delivery). Does not include gas fed into isolated operation, gas directly delivered from producers to consumers, or the gas used from the own production of natural gas producers.

²Nem tartalmazza a tranzitcélú átvételt/átadást. | Does not include takeover for transit.

³Fizikai adatok. | Physical data.

⁴Nem tartalmazza a keverőköri átadást. | Does not include the blending circle delivery to producers.

⁵Nem tartalmazza azt a földgázmennyiséget, amit a termelők közvetlenül végfelhasználóknak adnak át, a termálvíz-kísérő gázt, valamint a hazai metántermelést. Az országos földgázmérleget a 2.9-es táblázat tartalmazza. | Does not include gas directly transferred from producers to end users, domestic methane production and gases accompanying thermal water extraction. The domestic natural gas balance is found in table 2.9.

A tárolónak átadás nem egyezik meg a 2.11-es táblázat betárolás oszlopával, mivel nem tartalmazza a tárolók nem szállítóvezetékéről történő földgázátvételt. | The injection to storage is not equal to table 2.11's injection column, as this table does not contain the injection from outside of the transmission system.

A tárolóból átvétel nem egyezik meg a 2.11-es táblázat kitérő oszlopával, mivel nem tartalmazza a tárolók nem szállítóvezetékére történő földgázátadását. | The withdrawal from storage is not equal to table 2.11's withdrawal column, as this table does not contain the withdrawal outside of the transmission system.

2.8 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE HAVI BONTÁSBAN [2024, GWh] NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM BY MONTH [2024, GWh]

MÉRTÉKEGYSÉG – UNIT OF MEASUREMENT	GWh											
IDŐSZAK – PERIOD	2024. JAN. JAN	2024. FEBR. FEB	2024. MÁRC. MAR	2024. ÁPR. APR	2024. MÁJ. MAY	2024. JÚN. JUN	2024. JÚL. JUL	2024. AUG. AUG	2024. SZEPT. SEPT	2024. OKT. OCT	2024. NOV. NOV	2024. DEC. DEC
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	788,1	764,1	757,9	798,9	763,7	758,4	753,7	742,3	736,9	734,5	763,0	772,1
HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT ¹ NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE TRANSMISSION PIPELINE ¹	2 625,2	2 378,7	2 498,7	2 400,7	2 434,4	2 324,1	2 457,1	2 323,5	2 365,8	2 344,4	2 301,3	2 366,0
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL ² IMPORT ²	7 006,2	7 124,0	8 414,3	8 979,3	9 919,5	8 422,5	10 580,6	10 534,2	10 457,1	10 139,2	9 242,0	8 737,9
TRANZIT CÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL ³ WITHDRAWAL FROM UNDERGROUND STORAGE FACILITY ³	7 795,5	2 992,8	3 015,4	243,0	53,5	765,3	10,7	65,4	8,2	1 772,9	6 954,3	8 395,3
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE	18 215,0	13 259,7	14 686,3	12 422,0	13 171,1	12 270,4	13 802,1	13 665,5	13 568,0	14 991,0	19 260,6	20 271,3
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO DOMESTIC CONSUMPTION	13 724,9	9 303,9	8 740,5	5 962,1	4 385,8	3 744,9	3 723,4	3 558,4	4 425,6	7 143,8	11 638,2	13 291,8
EBBŐL: SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁ- LÓKNAK ÁTADOTT ⁴ OF WHICH, DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ⁴	1 882,7	1 781,8	1 924,4	1 770,0	1 821,1	1 796,5	1 711,7	1 488,7	1 993,8	2 201,2	2 053,5	2 357,6
ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	11 783,7	7 464,5	6 777,7	4 139,0	2 516,6	1 909,4	1 958,9	2 017,2	2 371,9	4 893,3	9 532,5	10 872,7
SZIGET- ÉS RÉSZLEGES SZIGETÜZEMNEK ÁTADÁS DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (PARTIAL) ISOLATED OPERATION	24,6	26,3	23,2	21,9	18,7	15,7	7,5	9,4	17,5	24,1	25,7	26,6
KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	1 237,4	1 124,0	1 217,9	1 083,7	1 064,8	1 035,4	1 117,2	1 082,4	1 072,3	1 050,8	1 090,0	1 156,3
SAJÁT FELHASZNÁLÁS ÉS VESZTESÉG OWN CONSUMPTION AND LOSSES	19,5	21,2	26,2	28,0	36,8	29,9	17,9	15,4	42,5	21,9	34,5	18,6
EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	14,3	10,1	-11,0	3,3	-7,4	-6,7	27,5	27,7	-0,1	3,2	-8,0	16,4
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA ² EXPORT ²	2 468,9	2 051,9	3 888,4	2 909,5	3 979,2	4 397,0	4 686,9	3 717,2	4 659,3	6 010,6	5 725,8	5 032,8
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA ³ INJECTION TO UNDERGROUND STORAGE ³	0,2	0,7	14,4	1 675,0	2 946,0	2 309,5	3 514,5	4 549,8	2 633,7	0,9	0,1	-
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	764,1	757,9	798,9	763,7	758,4	753,7	742,3	736,9	734,5	763,0	772,1	771,8
BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ⁵ DOMESTIC CONSUMPTION ⁵	13 724,9	9 303,9	8 740,5	5 962,1	4 385,8	3 744,9	3 723,4	3 558,4	4 425,6	7 143,8	11 638,2	13 291,8

¹ A termelőktől a szállítóvezetékbe átvett (keverőköri átadást is tartalmazó), bizonylatolt mennyiség. Nem tartalmazza a szigetüzembe táplált, a termelőktől közvetlenül a fogyasztóknak átadott, valamint a földgáztermelők saját termeléséből felhasznált földgázt. | Documented volume received from producers to the transmission pipeline (including blending circle delivery). Does not include gas fed into isolated operation, gas directly delivered from producers to consumers, or the gas used from the own production of natural gas producers.

² Nem tartalmazza a tranzitcélú átvételt/átadást. | Does not include takeover for transit.

³ Fizikai adatok. | Physical data.

⁴ Nem tartalmazza a keverőköri átadást. | Does not include the blending circle delivery to producers.

⁵ Nem tartalmazza azt a földgáztermelési, amit a termelők közvetlenül végfelhasználóknak adnak át, a termálvízkészítő gázt, valamint a hazai metántermelést. Az országos földgázmérleget a 2.9-es táblázat tartalmazza. | Does not include gas directly transferred from producers to end users, domestic methane production and gases accompanying thermal water extraction. The domestic natural gas balance is found in table 2.9.

A tárolónak átadás nem egyezik meg a 2.11-es táblázat betárolás oszlopával, mivel nem tartalmazza a tárolók nem szállítóvezetékéről történő földgázátvételt. | The injection to storage is not equal to table 2.11's injection column, as this table does not contain the injection from outside of the transmission system.

A tárolóból átvétel nem egyezik meg a 2.11-es táblázat kitérővel oszlopával, mivel nem tartalmazza a tárolók nem szállítóvezetékére történő földgázátadását. | The withdrawal from storage is not equal to table 2.11's withdrawal column, as this table does not contain the withdrawal outside of the transmission system.

2.9 ORSZÁGOS FÖLDGÁZMÉRLEG [TJ] NATIONAL NATURAL GAS BALANCE [TJ]

	2019	2020	2021	2022	2023 ²	2024
MEGNEVEZÉS – DESCRIPTION	[TJ, NCV]					
TERMELÉS PRODUCTION	55 607	55 281	49 337	49 424	51 832	53 710
IMPORT IMPORTS	408 273	277 493	261 556	327 941	291 599	195 069
EXPORT EXPORTS	0	0	0	0	0	0
NEMZETKÖZI LÉGI KÖZLEKEDÉS INTERNATIONAL AVIATION	0	0	0	0	0	0
KÉSZLETVÁLTOZÁS STOCK CHANGES	-109 497	34 173	78 281	-46 490	-47 697	47 178
PRIMER BELFÖLDI FELHASZNÁLÁS TPES ¹	354 384	366 947	389 174	330 875	295 734	295 957
TERMÉKEK KÖZÖTTI ÁTMINŐSÍTÉSEK INTERPRODUCT TRANSFERS	0	0		0	0	0
STATISZTIKAI KÜLÖNBBSÉG STATISTICAL DIFFERENCES	5 956	7 748	5 342	5 533	4 334	-8 368
ÁTALAKÍTÁSI SEKTOR TRANSFORMATION SECTOR	-95 980	-99 718	-103 668	-93 565	-80 816	-73 163
ENERGIASEKTOR SAJÁT FOGYASZTÁS ENERGY INDUSTRY OWN USE	-8 864	-9 109	-9 312	-8 366	-8 264	-8 569
HÁLÓZATI VESZTESÉG NETWORK LOSSES	-5 238	-4 649	-4 390	-3 407	-2 822	-3 213
VÉGSŐ FELHASZNÁLÁS TOTAL FINAL CONSUMPTION	250 259	261 220	277 146	231 071	208 166	202 644
IPAR INDUSTRY	58 589	57 524	60 682	53 219	48 756	51 025
VAS- ÉS ACÉLGYÁRTÁS IRON AND STEEL	2 589	2 531	1 782	1 591	1 136	876
VEGYIPAR ÉS GYÓGYSZERGYÁRTÁS CHEMICAL AND PETROCHEMICAL	10 893	10 084	9 750	8 210	9 282	11 007
NEMVAS FÉMALAPANYAG GYÁRTÁSA NON-FERROUS METAL	3 232	2 731	2 876	2 867	2 598	2 660
NEMFÉM ÁSVÁNYI TERMÉK GYÁRTÁSA NON-METALLIC MINERAL	8 717	7 975	8 414	7 587	4 710	4 747
JÁRMŰGYÁRTÁS TRANSPORT EQUIPMENT	2 938	2 758	3 289	2 927	2 756	2 741
GÉPGYÁRTÁS MACHINERY	7 535	8 175	9 156	7 875	7 677	7 502
BÁNYÁSZAT ÉS KŐFEJTÉS MINING AND QUARRYING	142	146	164	160	158	175
ÉLELMISZER, ITAL ÉS DOHÁNYTERMÉK GYÁRTÁSA FOOD AND TOBACCO	13 089	13 718	14 567	13 115	12 715	13 249
PAPÍRGYÁRTÁS, NYOMDAIPARI TEVÉKENYSÉG PAPER PULP AND PRINTING	2 098	2 282	2 507	2 159	2 002	2 375
FAFELDOLGOZÁS (KIVÉVE BÚTORGYÁRTÁS) WOOD AND WOOD PRODUCT	310	221	323	246	250	179
ÉPÍTŐIPAR CONSTRUCTION	2 129	2 002	2 325	1 785	1 379	1 359
TEXTIL- ÉS BŐRIPAR TEXTILE AND LEATHER	816	706	785	606	379	377
EGYÉB IPAR NON-SPECIFIED INDUSTRY	4 102	4 199	4 746	4 091	3 714	3 778
KÖZLEKEDÉS TRANSPORT	3 472	2 575	1 428	1 247	1 109	1 301
KÖZÚT ROAD	387	333	304	318	392	503
BELFÖLDI LÉGI KÖZLEKEDÉS INTERNATIONAL AVIATION	0	0		0	0	0
VASÚT RAIL	0	0		0	0	0
CSŐVEZETÉKES SZÁLLÍTÁS PIPELINE TRANSPORT	3 085	2 242	1 124	929	717	798
BELFÖLDI VÍZI KÖZLEKEDÉS DOMESTIC NAVIGATION	0	0	0	0	0	0
EGYÉB – KÖZLEKEDÉS NON-SPECIFIED - TRANSPORT	0	0	0	0	0	0
EGYÉB ÁGAZATOK OTHER	167 434	178 124	192 623	163 042	139 163	135 787
LAKOSSÁG RESIDENTAL	116 933	126 720	139 394	119 814	104 340	103 325
KERESKEDELEM ÉS KÖZSZOLGÁLTATÁSOK COMMERCIAL AND PUBLIC SERVICES	44 358	44 478	46 569	38 683	30 719	29 057
MEZŐGAZDASÁG, ERDŐGAZDÁLKODÁS ÉS HALÁSZAT AGRICULTURE, FORESTRY AND FISHING	5 436	6 266	5 884	3 926	3 509	2 860
EGYÉB – EGYÉB ÁGAZAT NON-SPECIFIED	707	661	776	619	596	545
NEM ENERGETIKAI FELHASZNÁLÁS NON-ENERGY USE	20 763	22 996	22 414	13 564	19 138	14 531

Nemzetközi Energiaügynökség módszertana alapján, teljes hazai földgázfelhasználás, a földgázmérlegben elszámolandó metán- és termálvíziszerűgáz-termeléssel és felhasználással. | By the methodology of the International Energy Agency, contains the total domestic natural gas consumption along with the production and consumption of methane and gases accompanying thermal water extraction.

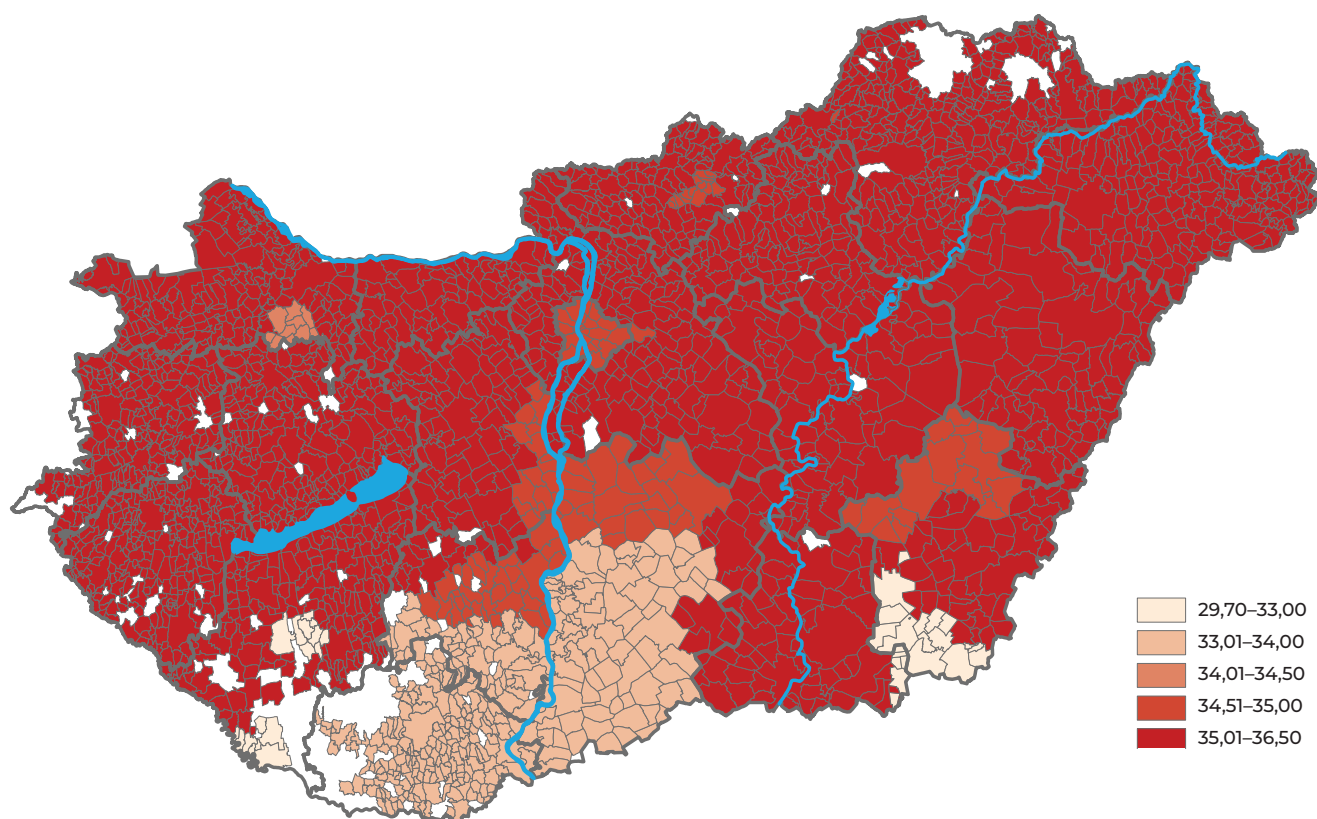
A külkereskedelmi adatok nettósítva szerepelnek! | The foreign trade data are net amounts.

¹TPES: Total Primary Energy Supply

²A tábla adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.

2.10 ÁTLAGOS ÉVES ORSZÁGOS FŰTŐÉRTÉK- [MJ/m³ (15/15 °C)] ÉS ÉGÉSHŐADATOK [kWh/m³ (25/0 °C)] AVERAGE ANNUAL [MJ/m³ (15 °C)] & GROSS [kWh/m³ (25/0 °C)] CALORIFIC VALUE DATA

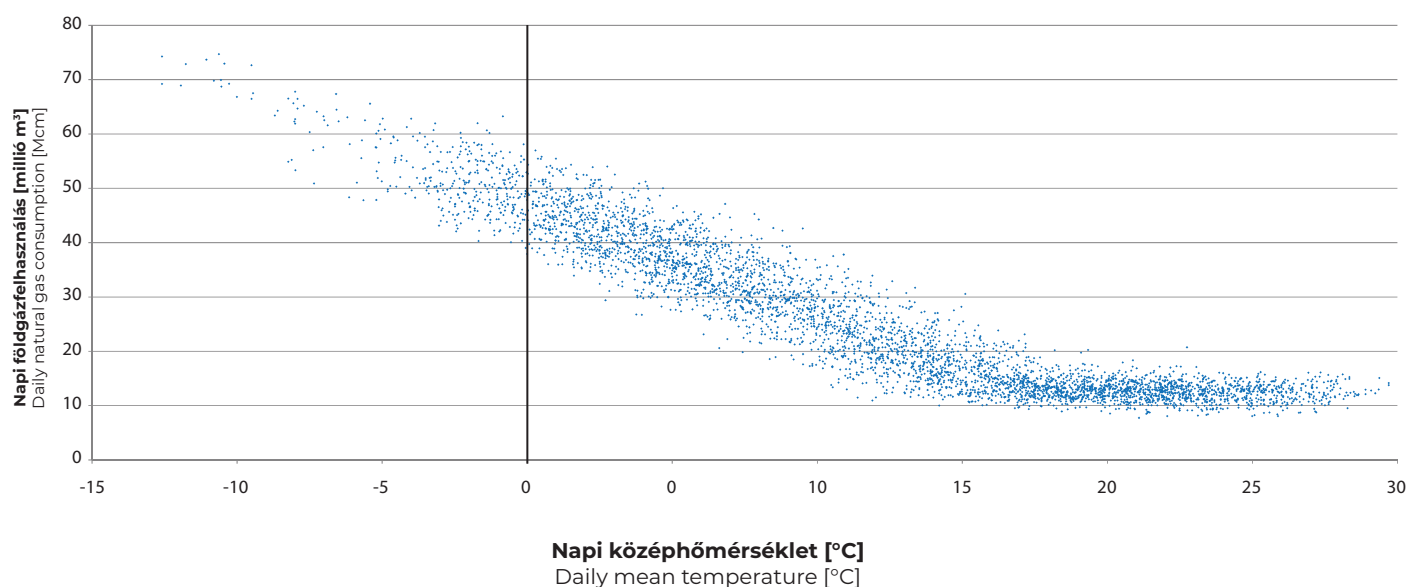
	2017		2018		2019		2020		2021		2022		2023		2024	
	NCV	GCV	NCV	GCV	NCV	GCV	NCV	GCV	NCV	GCV	NCV	GCV	NCV	GCV	NCV	GCV
HAZAI GÁZÁTADÓ ÁLLOMÁSOKON MÉRT MEASURED AT DOMESTIC GAS DELIVERY STATIONS	34,54	11,22	34,48	11,20	34,56	11,23	34,59	11,24	34,60	11,24	34,62	11,24	34,97	11,35	34,94	11,34
ELOSZTÓVEZETÉKI RENDSZERRE ÁTADOTT DELIVERED TO DISTRIBUTION PIPELINE SYSTEM	34,63	11,25	34,61	11,24	34,72	11,28	34,72	11,28	34,71	11,27	34,76	11,29	34,98	11,36	35,04	11,38
KÖZVETLENÜL A SZÁLLÍTÓVEZETÉKRŐL ELLÁTOTT FELHASZNÁLÓK CONSUMERS DIRECTLY SUPPLIED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE	34,21	11,11	34,03	11,06	34,08	11,07	34,19	11,11	34,21	11,11	34,11	11,08	34,14	11,08	34,10	11,08
KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT DELIVERED TO BLENDING CIRCLE	34,95	11,35	34,78	11,30	34,92	11,34	34,99	11,37	34,91	11,34	35,18	11,42	35,40	11,49	35,44	11,50
EXPORT	34,97	11,35	34,92	11,34	34,98	11,36	34,99	11,37	34,97	11,36	35,15	11,42	35,44	11,51	35,35	11,48
ÁTVETT FÖLDGÁZ RECEIVED NATURAL GAS	34,74	11,28	34,68	11,26	34,78	11,30	34,75	11,29	34,69	11,27	34,84	11,31	35,04	11,38	35,07	11,38
IMPORTBÓL FROM IMPORT	34,97	11,36	34,90	11,34	34,93	11,35	34,99	11,36	34,99	11,37	35,20	11,43	35,50	11,53	35,44	11,51
TERMELESBŐL FROM PRODUCTION	33,25	10,79	33,11	10,74	33,27	10,79	33,19	10,77	33,11	10,74	33,13	10,75	33,29	10,80	33,54	10,88
TÁROLÓBÓL FROM STORAGE FACILITY	34,86	11,32	34,81	11,31	34,77	11,29	34,82	11,31	34,84	11,31	34,91	11,33	35,04	11,38	35,24	11,44



2.11 NAPI KÖZÉPHŐMÉRSÉKLET HATÁSA A FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁSRA [Mm³] DAILY MEAN TEMPERATURE'S EFFECT ON NATURAL GAS CONSUMPTION [Mcm]

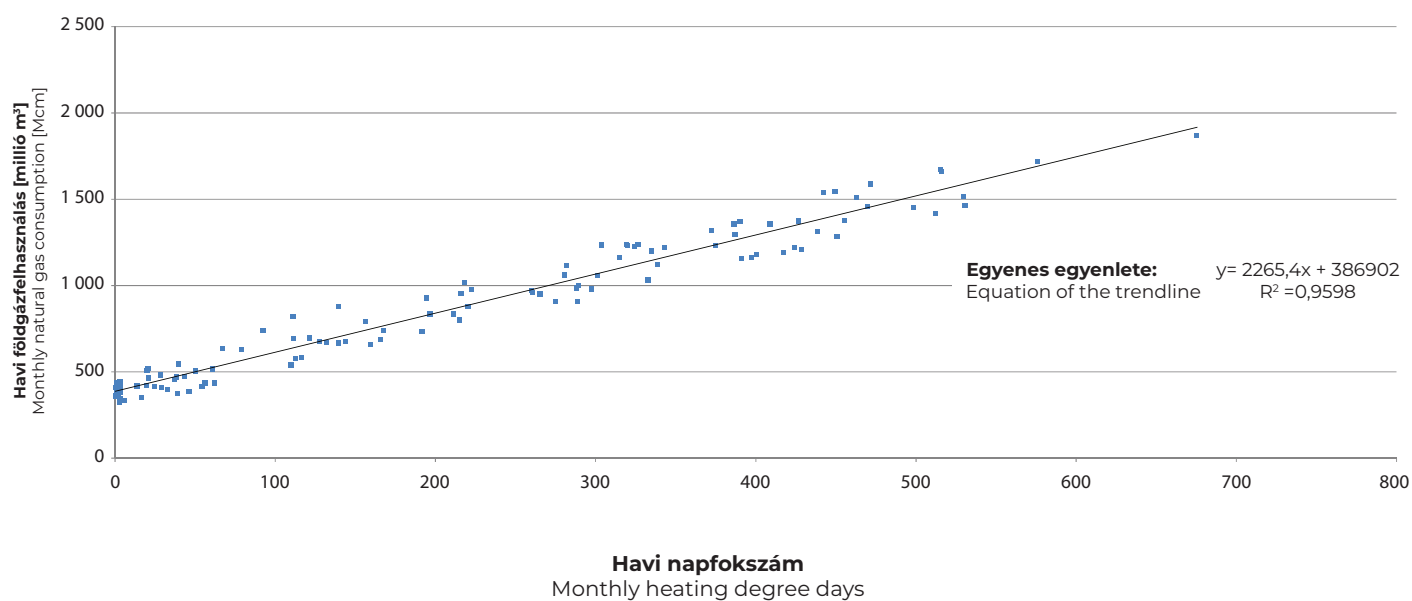
A napi földgázfelhasználás és a napi középhőmérséklet

Daily natural gas consumption and daily mean temperature



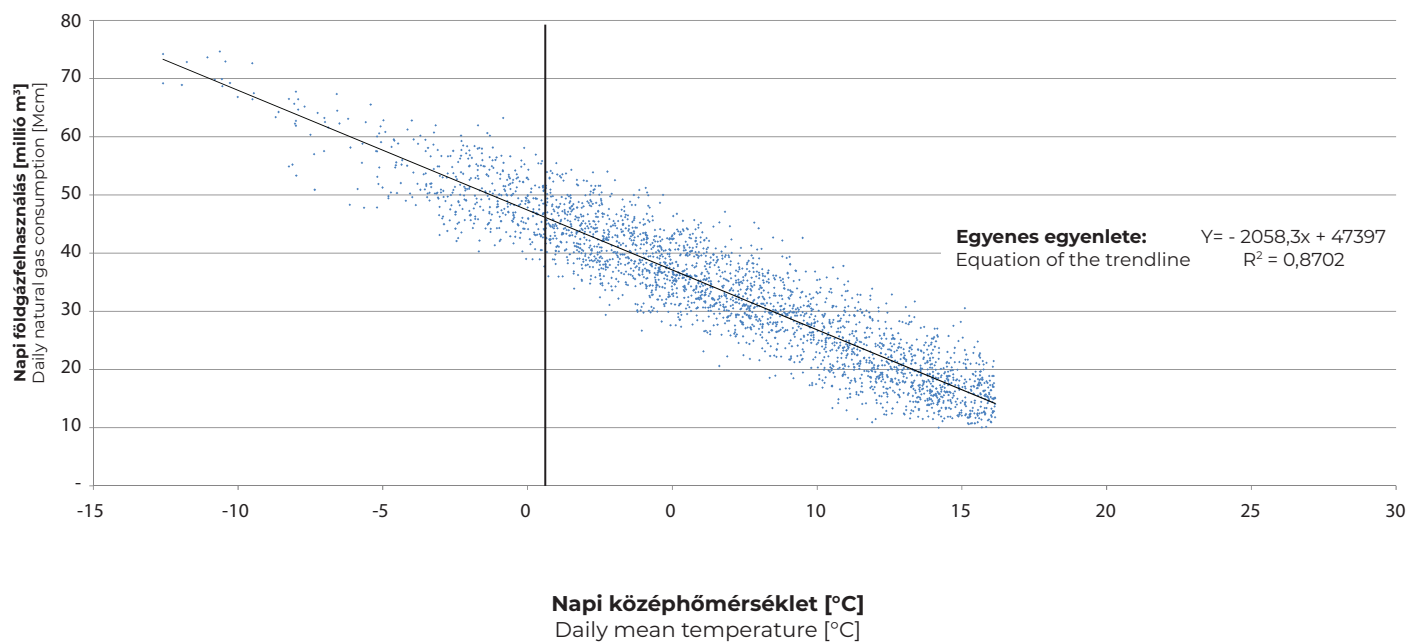
A havi földgázfelhasználás és a havi napfokszám összefüggése

Correlation between the monthly natural gas consumption and monthly heating degree days



**A hőmérsékletfüggő napi földgázfelhasználás és a hozzá tartozó
napi középhőmérsékletek összefüggése**

Temperature dependent daily natural gas consumption and daily mean temperature



2.12 FÖLDGÁZTÁROLÁSRA VONATKOZÓ ADATOK [TWh] DATA RELATED TO THE STORAGE OF NATURAL GAS [TWh]

KERESKEDELMI ÉS BIZTONSÁGI KÉSZLETEK [TWh] ¹ COMMERCIAL AND STRATEGIC STOCKS [TWh] ¹					
	NYITÓKÉSZLET OPENING STOCK	BETÁROLÁS ² INJECTION ²	KITÁROLÁS ³ WITHDRAWAL ³	EGYÉB KÉSZLETVÁLTOZÁS ⁴ OTHER STOCK CHANGE ⁴	ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK
2022					
JANUÁR JANUARY	33,6	0,0	12,1	-1,4	22,9
FEBRUÁR FEBRUARY	22,9	0,0	6,8	0,0	16,1
MÁRCIUS MARCH	16,1	0,3	3,3	-0,1	13,2
ÁPRILIS APRIL	13,2	1,3	0,6	0,0	13,9
MÁJUS MAY	13,9	7,0	0,0	0,0	20,9
JÚNIUS JUNE	20,9	6,8	0,0	0,4	27,4
JÚLIUS JULY	27,4	7,9	0,0	0,0	35,2
AUGUSZTUS AUGUST	35,2	8,6	0,0	0,0	43,8
SZEPTEMBER SEPTEMBER	43,8	7,7	0,2	1,1	50,3
OKTÓBER OCTOBER	50,3	8,4	0,1	0,0	58,5
NOVEMBER NOVEMBER	58,5	1,3	3,7	0,0	56,0
DECEMBER DECEMBER	56,0	0,0	8,1	0,0	47,9
2023					
JANUÁR JANUARY	47,9	0,0	8,3	0,0	39,6
FEBRUÁR FEBRUARY	39,6	0,0	6,7	0,0	32,9
MÁRCIUS MARCH	32,9	0,3	1,9	0,4	30,8
ÁPRILIS APRIL	30,8	2,4	0,6	-0,0	32,6
MÁJUS MAY	32,6	6,2	0,0	0,0	38,8
JÚNIUS JUNE	38,8	6,8	0,0	0,1	45,6
JÚLIUS JULY	45,6	8,9	0,0	0,0	54,5
AUGUSZTUS AUGUST	54,5	8,2	0,0	0,0	62,7
SZEPTEMBER SEPTEMBER	62,7	5,6	0,0	0,1	68,1
OKTÓBER OCTOBER	68,1	2,2	0,0	0,0	70,3
NOVEMBER NOVEMBER	70,3	0,1	2,2	0,0	68,2
DECEMBER DECEMBER	68,2	0,0	5,6	0,0	62,6
2024					
JANUÁR JANUARY	62,6	0,0	7,8	0,0	54,8
FEBRUÁR FEBRUARY	54,8	0,0	3,0	0,0	51,8
MÁRCIUS MARCH	51,8	0,0	3,0	0,0	48,8
ÁPRILIS APRIL	48,8	1,7	0,2	0,0	50,2
MÁJUS MAY	50,2	2,9	0,1	0,0	53,1
JÚNIUS JUNE	53,1	2,3	0,8	0,0	54,7
JÚLIUS JULY	54,7	3,5	0,0	-0,0	58,2
AUGUSZTUS AUGUST	58,2	4,5	0,1	0,0	62,6
SZEPTEMBER SEPTEMBER	62,6	2,6	0,0	0,0	65,2
OKTÓBER OCTOBER	65,2	0,0	1,8	0,0	63,5
NOVEMBER NOVEMBER	63,5	0,0	7,0	0,0	56,5
DECEMBER DECEMBER	56,5	0,0	8,4	0,0	48,1

¹ Fizikai adatok. | Physical values.

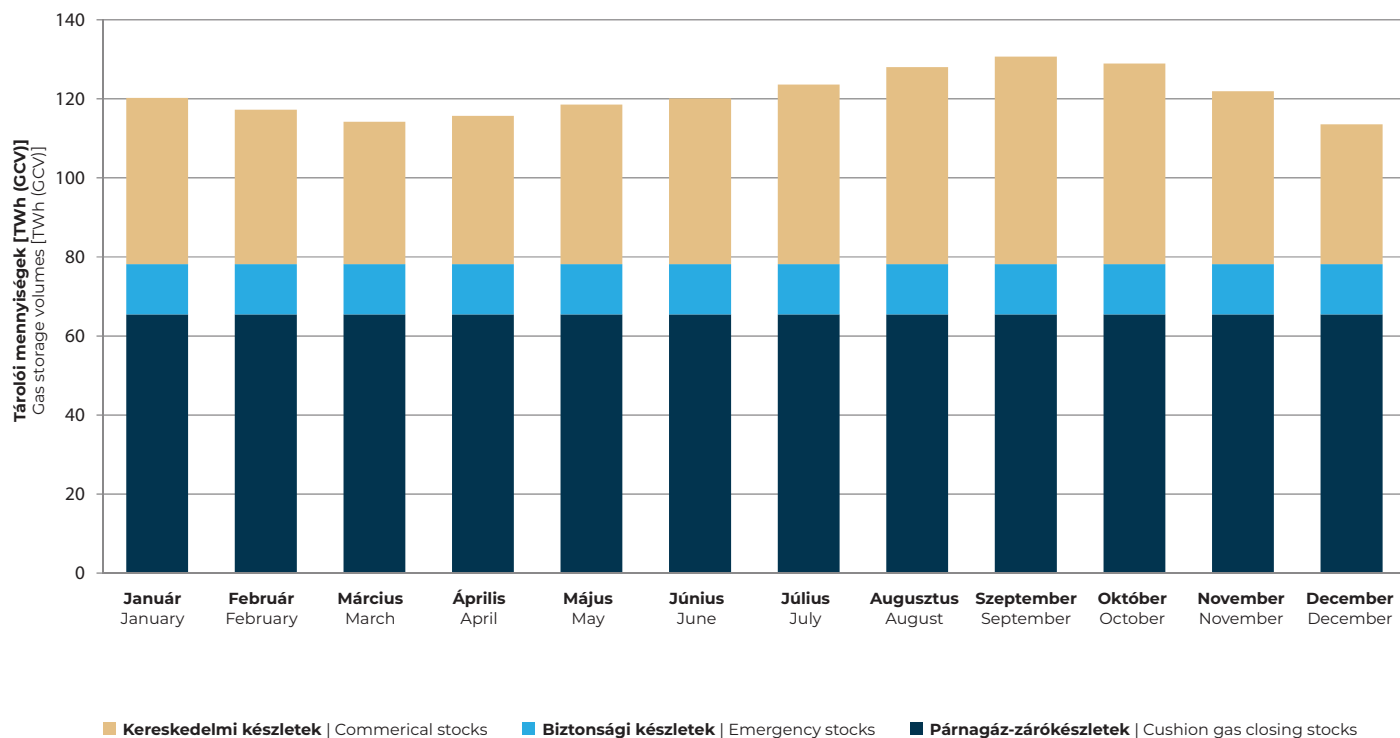
² A betárolás nem egyezik meg a 2.7, 2.8 és 4.7-es táblázat betárolás sorával, mivel tartalmazza a tárolók nem szállítóvezetékéről történő földgázátvételt. | The injection column is not equal to table 2.7, 2.8 and 4.7's injection to storage line, as this table contains the injection from outside of the transmission system.

³ A kitárolás nem egyezik meg a 2.7, 2.8 és 4.7-es táblázat tárolói átvétel sorával, mivel tartalmazza a tárolók nem szállítóvezetékére történő földgázátadását. | The withdrawal is not equal to table 2.7, 2.8 and 4.7's withdrawal to storage line, as this table contains the withdrawal outside of the transmission system.

⁴ Tartalmazza a tárolók saját felhasználását és veszteségét, az átminősítésekből származó készletváltozást, valamint minden más egyéb készletváltozást. | Contains the own uses and losses of the natural gas storages, the changes in stocks due to reclassification, and all other changes in stocks.

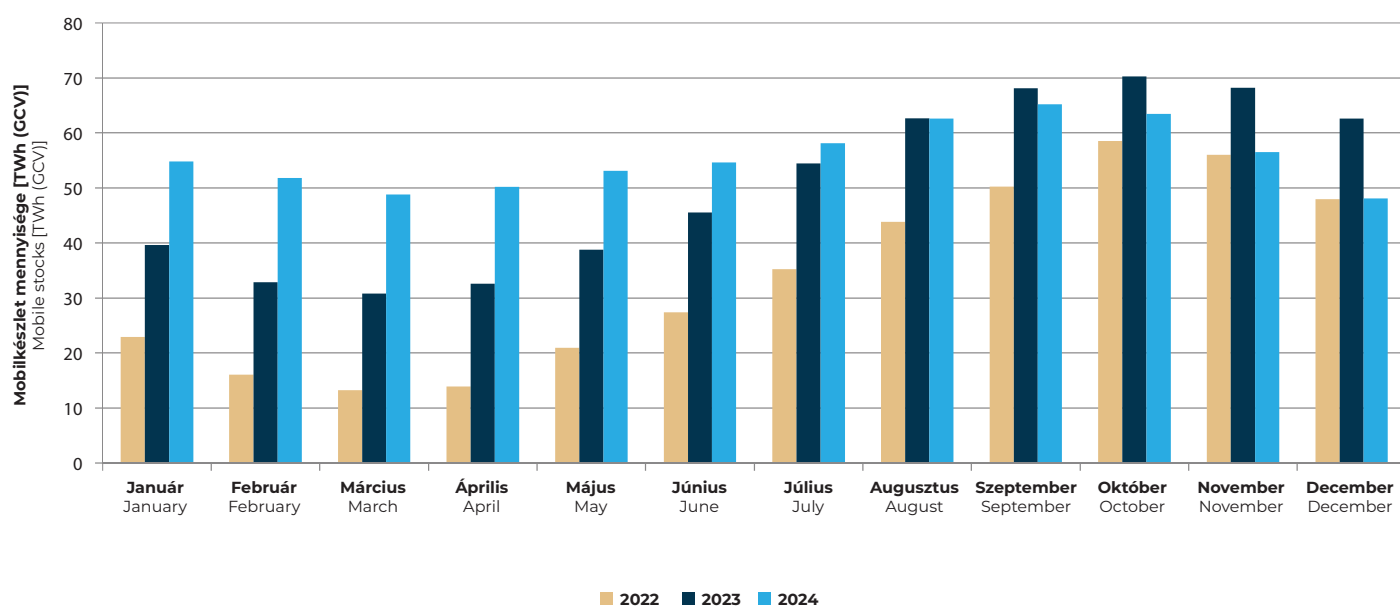
Földgáztárolói készletek 2024-ben havi bontásban [TWh]

Natural gas monthly stock figures in 2024 [TWh]

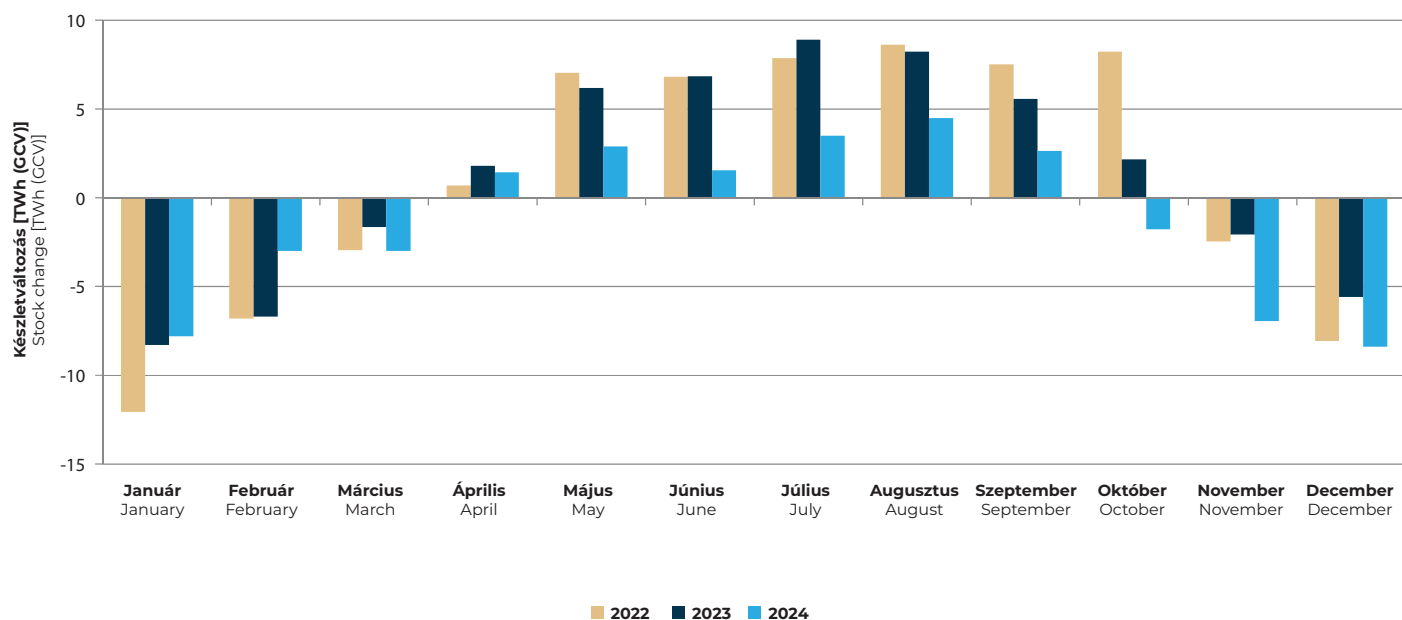


Havi mobil zárókészletadatok [TWh]

Monthly mobile closing stocks [TWh]



Havi készletváltozások [TWh] Monthly stock changes [TWh]



3

FÖLDGÁZELOSZTÁS ÉS -KERESKEDELEM

NATURAL GAS DISTRIBUTION
AND TRADE



3.1 EGYETEMES SZOLGÁLTATÁSBAN ELLÁTOTT ÉS SZABADPIACON VÁSÁRLÓ FELHASZNÁLÓK ADATAI [TWh]

DATA OF CONSUMERS SUPPLIED IN UNIVERSAL SERVICE AND CONSUMERS PURCHASING IN THE LIBERALIZED MARKET [TWh]

EGYETEMES SZOLGÁLTATÁSBAN ELLÁTOTT ÉS SZABADPIACON VÁSÁRLÓ FELHASZNÁLÓK ADATAI [TWh] ¹ DATA OF CONSUMERS SUPPLIED IN UNIVERSAL SERVICE AND CONSUMERS PURCHASING IN THE LIBERALIZED MARKET [TWh] ¹							
ÉV YEAR	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
ÖSSZESEN TOTAL	89,9	92,5	96,6	103,2	87,1	75,9	78,7
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	35,7	35,8	38,4	43,0	36,9	31,7	31,8
MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK CONSUMERS WITHOUT METER	0,6	0,6	0,7	0,6	0,7	0,6	0,6
20 m³/óra ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /hour	33,6	33,7	36,2	40,7	34,7	29,6	29,7
20 m³/óra ÉS A FELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m ³ /hour AND ABOVE	1,5	1,5	1,6	1,7	1,5	1,4	1,4
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	54,2	56,6	58,2	60,2	50,2	44,1	46,9
20 m³/óra ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /hour	6,1	5,5	5,7	5,9	4,6	4,1	3,1
20-100 m³/óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 20-100 m ³ /hour	5,5	5,4	5,6	5,2	4,1	3,1	3,4
101-500 m³/óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 101-500 m ³ /hour	7,4	7,5	7,6	7,8	6,2	5,1	5,8
500 m³/óra ÉS A FELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 500 m ³ /hour AND ABOVE	35,2	38,3	39,3	41,4	35,3	31,8	34,6

¹Nem tartalmazza a szállítási rendszerüzemeltetőknek, szállítási rendszerirányítónak való értékesítést, valamint a saját jogon importáló felhasználók importját.
| Excluding sales to transmission system operators and has imported by users importing in their own right.

EBBŐL: EGYETEMES SZOLGÁLTATÁSBAN ELLÁTOTT FELHASZNÁLÓK ADATAI [TWh] OF WHICH: DATA OF CONSUMERS SUPPLIED IN UNIVERSAL SERVICE [TWh]							
ÉV YEAR	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
ÖSSZESEN TOTAL	39,5	38,6	40,8	45,1	38,6	32,6	32,2
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	35,7	35,7	38,3	42,9	36,9	31,7	31,8
MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK CONSUMERS WITHOUT METER	0,6	0,6	0,7	0,6	0,7	0,6	0,6
20 m³/óra ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /hour	33,6	33,6	36,1	40,6	34,7	29,6	29,7
20 m³/óra ÉS A FELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m ³ /hour AND ABOVE	1,5	1,5	1,6	1,7	1,5	1,4	1,4
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	3,8	2,9	2,5	2,2	1,7	0,9	0,4
20 m³/óra ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /hour	3,7	2,8	2,5	2,1	1,6	0,9	0,4
20 m³/óra ÉS A FELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m ³ /hour AND ABOVE	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

SZABADPIACON VÁSÁRLÓ FELHASZNÁLÓK ADATAI [TWh]¹
DATA OF CONSUMERS PURCHASING IN THE LIBERALIZED MARKET [TWh]¹

ÉV YEAR	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
ÖSSZESEN TOTAL	50,4	53,8	55,8	58,1	48,6	43,2	46,5
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0
MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK CONSUMERS WITHOUT METER	-	-	-	-	-	-	-
20 m³/óra ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /hour	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0
20 m³/óra ÉS A FELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m ³ /hour AND ABOVE	-	-	-	-	-	0,0	-
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	50,4	53,7	55,7	58,0	48,6	43,2	46,5
20 m³/óra ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /hour	2,4	2,8	3,3	3,7	3,0	3,2	2,7
20–100 m³/óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 20–100 m ³ /hour	5,4	5,2	5,5	5,2	4,1	3,1	3,3
101–500 m³/óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 101–500 m ³ /hour	7,4	7,5	7,6	7,8	6,2	5,1	5,8
500 m³/óra ÉS A FELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 500 m ³ /hour AND ABOVE	35,2	38,3	39,3	41,4	35,3	31,8	34,6

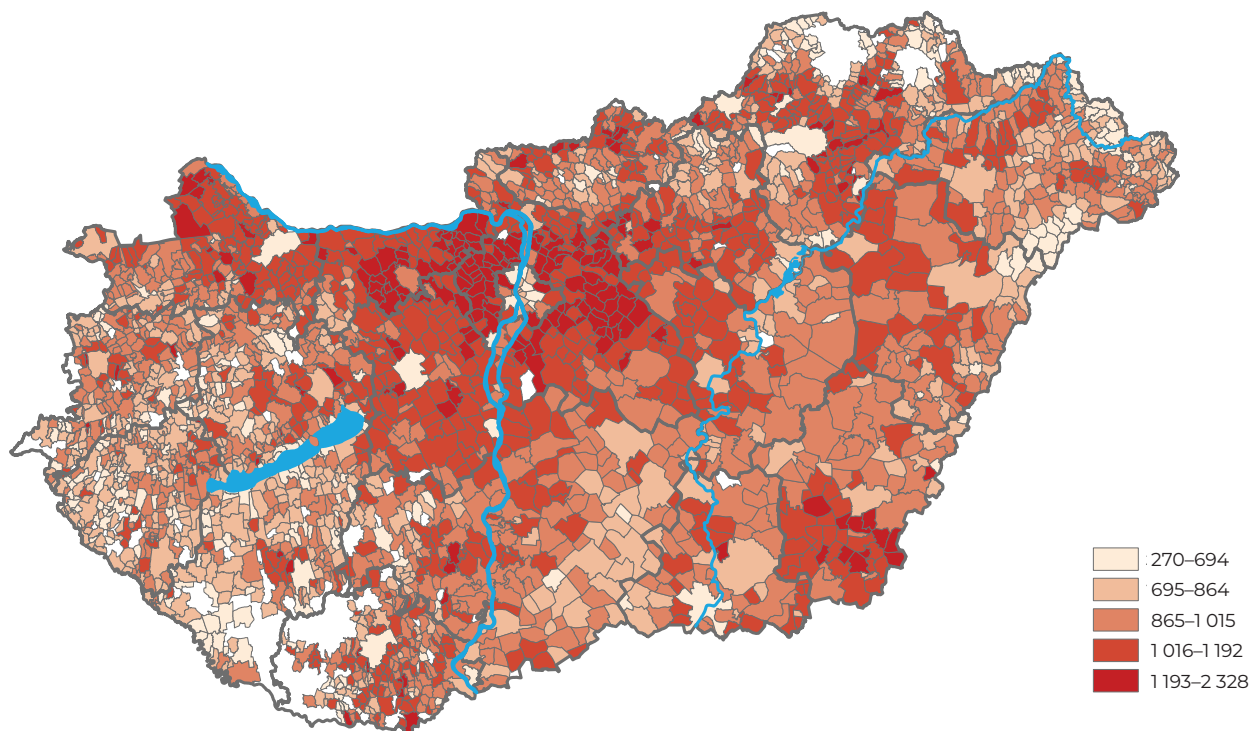
¹Nem tartalmazza a szállítási rendszerüzemeltetőknek, szállítási rendszerirányítónak való értékesítést, valamint a saját jogon importáló felhasználók importját.
| Excluding sales to transmission system operators and has imported by users importing in their own right.



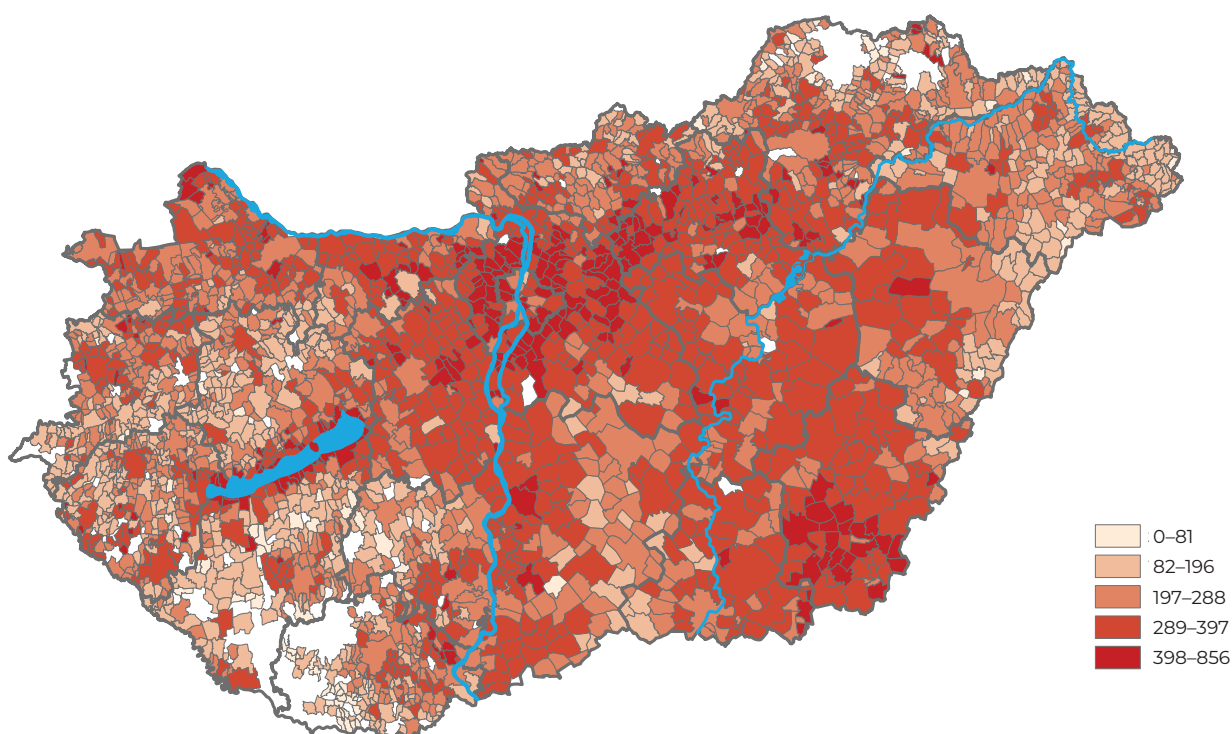
3.2 ELOSZTÓHÁLÓZATRA CSATLAKOZÓ FELHASZNÁLÓK SZÁMA DECEMBER 31-ÉN [ezer db] CONSUMERS CONNECTED TO THE DISTRIBUTION NETWORK AS OF 31 DECEMBER [thousand consumers]

ÉV YEAR	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
ÖSSZESEN TOTAL	3 452	3 471	3 500	3 506	3 510	3 515	3 513	3 508
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	3 239	3 256	3 280	3 287	3 294	3 311	3 319	3 322
MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK CONSUMERS WITHOUT METER	404	403	402	402	400	399	398	396
20 m³/óra ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS UNDER 20 m³/hour	2 833	2 851	2 875	2 883	2 892	2 910	2 919	2 923
20 m³/óra ÉS A FELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS AT 20 m³/hour AND ABOVE	2	2	2	2	2	2	2	2
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	213	215	220	220	216	204	194	186
20 m³/óra ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS UNDER 20 m³/hour	196	198	203	203	199	188	177	170
20–100 m³/óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS BETWEEN 20–100 m³/hour	12	12	12	12	12	12	12	11
101–500 m³/óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS BETWEEN 101–500 m³/hour	4	4	4	4	4	4	4	4
500 m³/óra ÉS A FELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS AT 500 m³/hour AND ABOVE	1	1	1	1	1	1	1	1

3.3A EGY FELHASZNÁLÓRA VETÍTETT LAKOSSÁGI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS TELEPÜLÉSENKÉNT [m³/felhasználó] HOUSEHOLD NATURAL GAS CONSUMPTION PER CONSUMER BY SETTLEMENTS [m³/user]

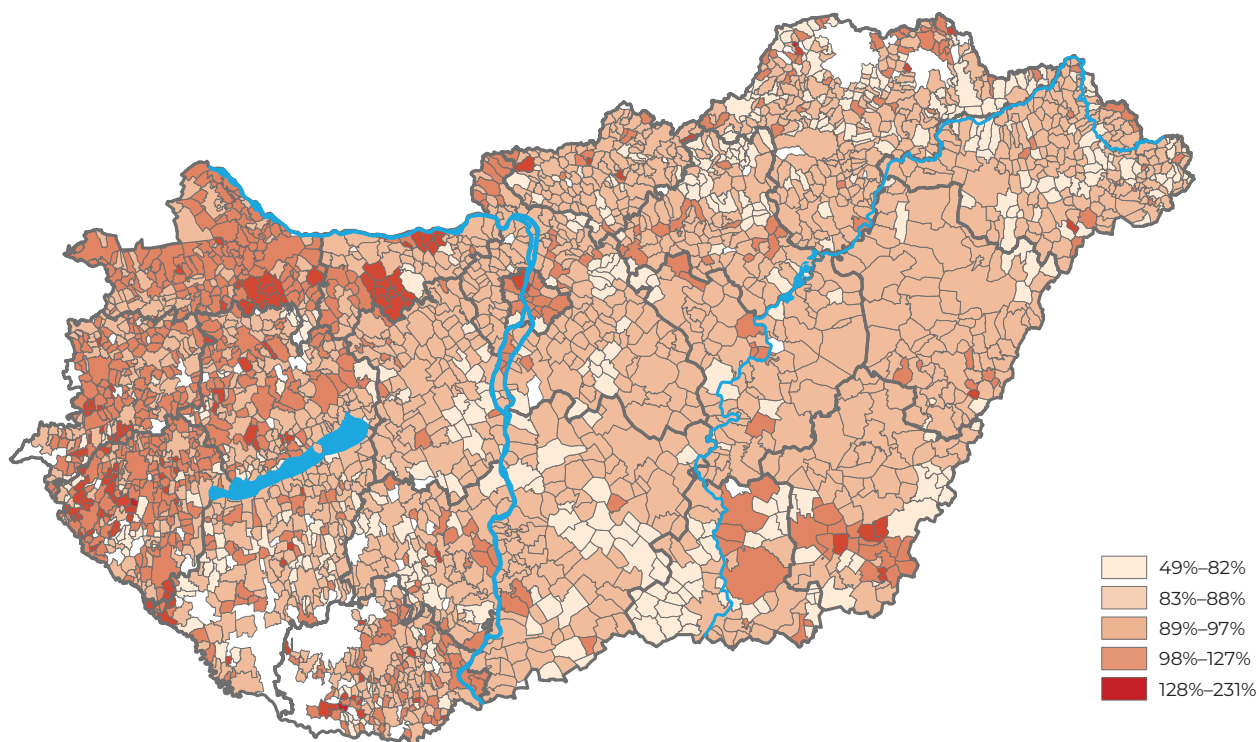


3.3B EGY FŐRE VETÍTETT LAKOSSÁGI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS TELEPÜLÉSENKÉNT [m³/fő] HOUSEHOLD NATURAL GAS CONSUMPTION PER CAPITA BY SETTLEMENTS [m³/capita]



3.3C TELEPÜLÉSENKÉNTI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS VÁLTOZÁSA (2024/2023, [%])

CHANGE OF NATURAL GAS CONSUMPTION BY SETTLEMENTS
(2024/2023, [%])



3.4 FÖLDGÁZSZEKTOR PIACKONCENTRÁLTSÁGI MUTATÓI

MARKET-CONCENTRATION INDICATORS OF THE NATURAL GAS SECTOR

NEM LAKOSSÁGI VÉGFELHASZNÁLÓKNAK TÖRTÉNŐ ÉRTÉKESÍTÉS ADATAI DATA OF SALES TO NON-HOUSEHOLD END USERS	2020	2021	2022	2023	2024
NEM LAKOSSÁGI VÉGFELHASZNÁLÓKNAK ÉRTÉKESÍTŐ VÁLLALATOK SZÁMA [db] NUMBER OF COMPANIES SELLING TO NON-HOUSEHOLD END USERS [pcs]	29	25	28	28	26
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK SZÁMA [db] NUMBER OF COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [pcs]	8	8	6	6	5
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK ARÁNYA [%] SHARE OF THE COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [%]	78,4	82,4	79,4	83,5	79,5
A 3 LEGNAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁS ÖSSZES ARÁNYA [%] TOTAL SHARE OF THE 3 COMPANIES WITH THE LARGEST SHARE [%]	43,4	49,8	57,4	59,2	60,2
VERSENYÁLLAPOT-MUTATÓ ¹ COMPETITION INDEX ¹	1 070	1 206	1 445	1 526	1 506
LAKOSSÁGI VÉGFELHASZNÁLÓKNAK TÖRTÉNŐ ÉRTÉKESÍTÉS ADATAI DATA OF SALES TO HOUSEHOLD END USERS	2020	2021	2022	2023	2024
LAKOSSÁGI VÉGFELHASZNÁLÓKNAK ÉRTÉKESÍTŐ VÁLLALATOK SZÁMA [db] NUMBER OF COMPANIES SELLING TO HOUSEHOLD END USERS [pcs]	3	2	2	2	1
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK SZÁMA [db] NUMBER OF COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [pcs]	1	1	1	1	1
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK ARÁNYA [%] SHARE OF THE COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [%]	99,8	99,8	100,0	100,0	100,0
A 3 LEGNAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁS ÖSSZES ARÁNYA [%] TOTAL SHARE OF THE 3 COMPANIES WITH THE LARGEST SHARE [%]	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
VERSENYÁLLAPOT-MUTATÓ ¹ COMPETITION INDEX ¹	9 958	9 968	9 999	10 000	10 000
NAGYKERESKEDELMI ÉRTÉKESÍTÉS ADATAI ² DATA OF SALES ON THE WHOLESALE MARKET ²	2020	2021	2022	2023	2024
NAGYKERESKEDELMI PIACON ÉRTÉKESÍTŐ VÁLLALATOK SZÁMA [db] NUMBER OF COMPANIES SELLING ON THE WHOLESALE MARKET [pcs]	45	41	47	45	49
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK SZÁMA [db] NUMBER OF COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [pcs]	3	3	5	4	4
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK ARÁNYA [%] SHARE OF THE COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [%]	66,4	70,3	72,8	71,1	66,0
A 3 LEGNAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁS ÖSSZES ARÁNYA [%] TOTAL SHARE OF THE 3 COMPANIES WITH THE LARGEST SHARE [%]	66,4	70,3	60,5	65,0	59,6
VERSENYÁLLAPOT-MUTATÓ ¹ COMPETITION INDEX ¹	2 227	2 476	2 292	2 589	1 933

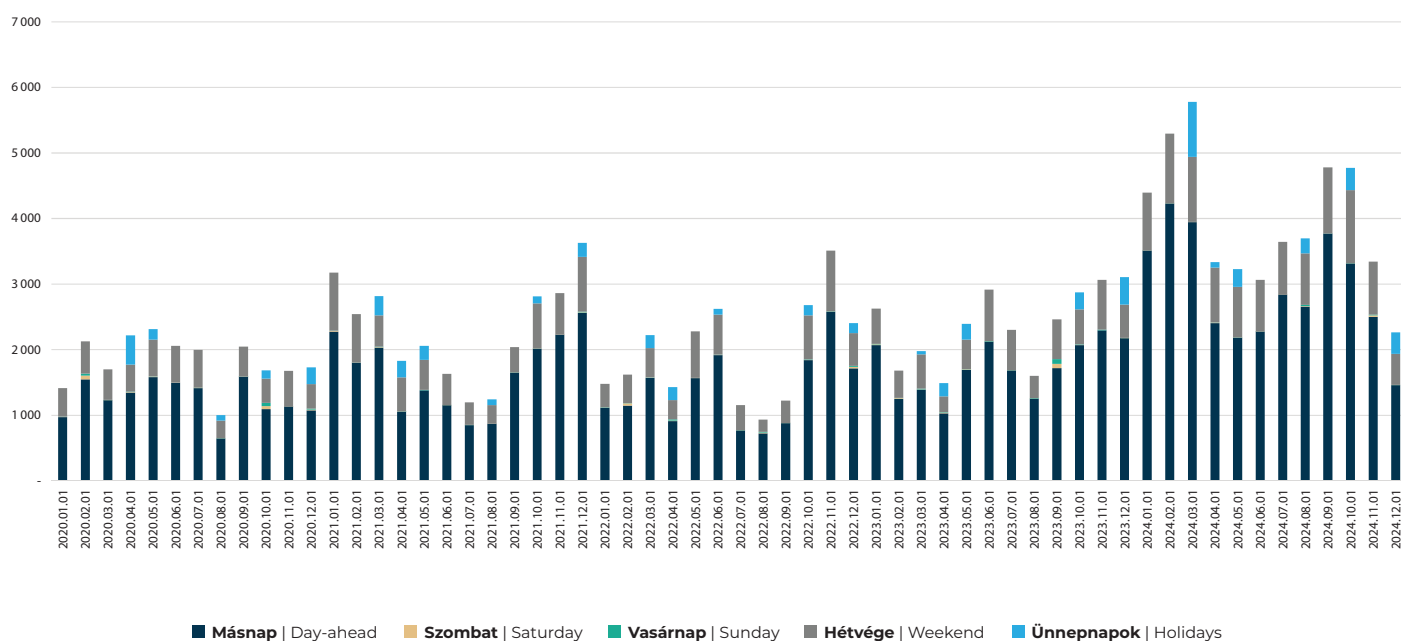
¹ Herfindahl-Hirschman-index: a piacon részt vevők számától és az értékesítés részarányától függő mutató, egy piaci résztvevő esetén a mutató = 10 000. | An index depending on the number of market participants and the share of sales, the case of one market participant this index is 10 000.

² Nem tartalmazza sem a CEEGEX-en, sem az exportra történő értékesítést. | Does not contain neither the sales on CEEGEX nor the export sales.

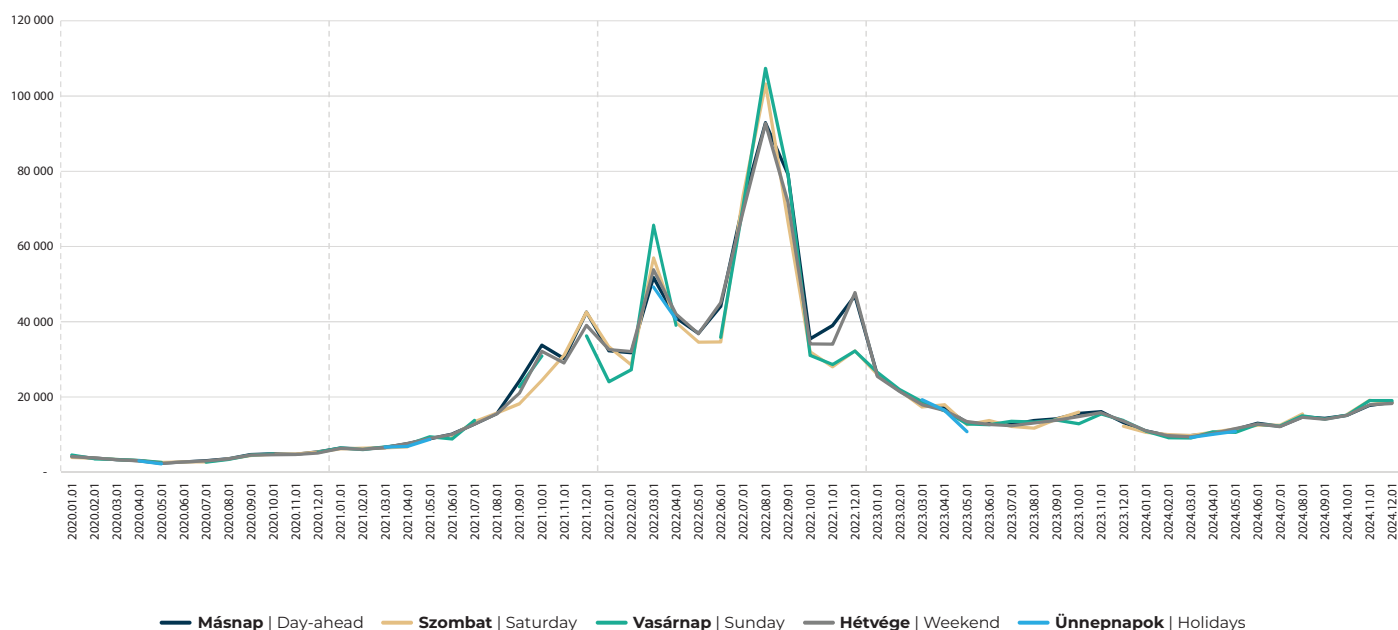
A tábla adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.

3.5 SZERVEZETT FÖLDGÁZPIACI DAM ADATOK [TWh, millió Ft] ORGANIZED NATURAL GAS DAM DATA [TWh, million HUF]

DAM mennyiség [MWh 25 °C-on]
Day ahead volume [MWh at 25 °C]



DAM havi átlagárak (Ft/MWh)
Day ahead average prices by month (HUF/MWh)



3.6 A VEZETÉKES PB-GÁZ-SZOLGÁLTATÓINAK ÖSSZEFOGLALÓ ADATAI

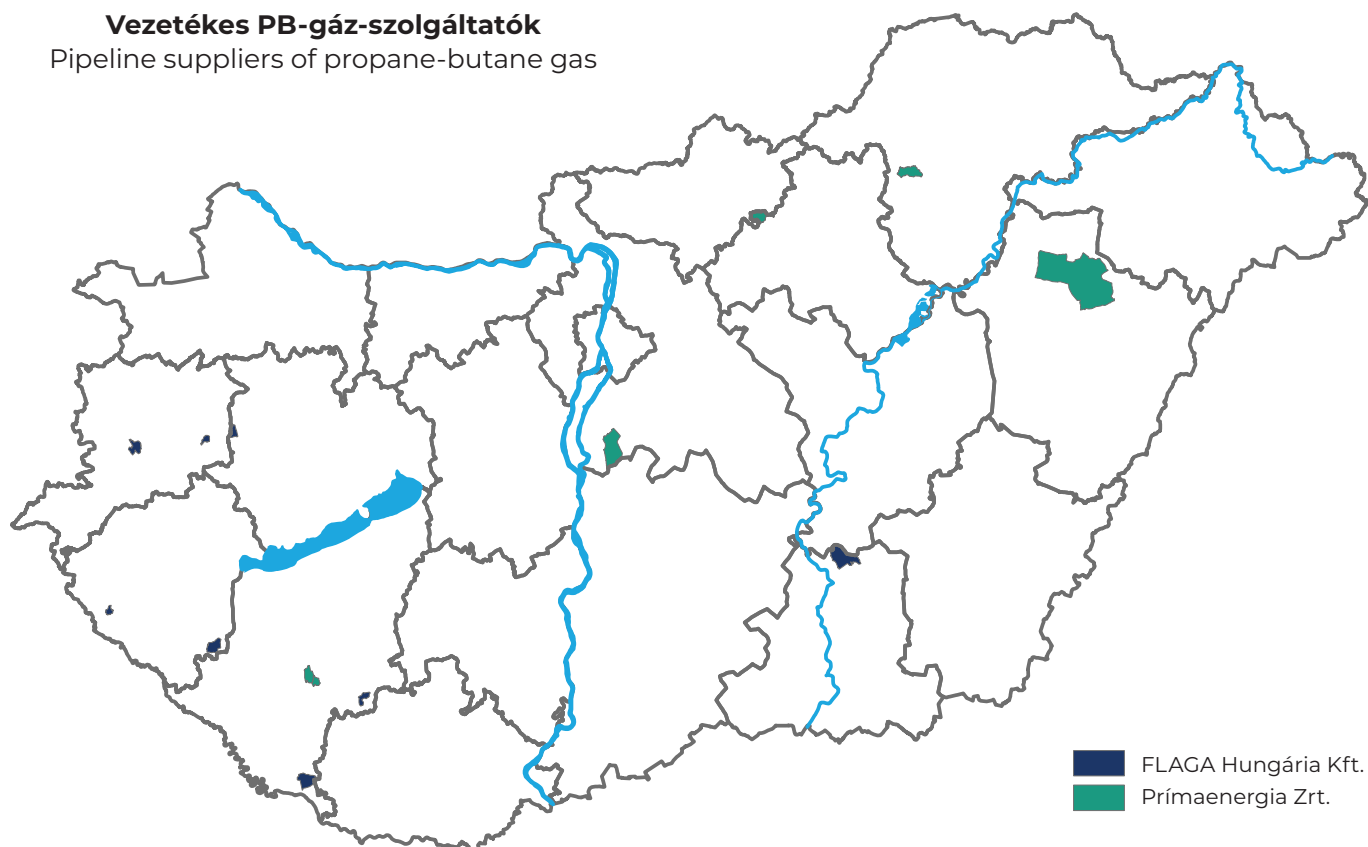
SUMMARY DATA OF PIPELINE SUPPLIERS OF PROPANE-BUTANE GAS

	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
VEZETÉKES PB-GÁZ-HÁLÓZATBA BEKAPCSOLT TELEPÜLÉSEK SZÁMA [db] NUMBER OF SETTLEMENTS CONNECTED TO THE PIPELINE PROPANE-BUTANE GAS NETWORK [pc]	15	15	15	15	15	15	15	15
FOGYASZTÓK SZÁMA [db] NUMBER OF CONSUMERS [person]	1 273	1 254	1 223	1 199	1 209	1 176	1 149	1 143
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓK [db] OF WHICH: HOUSEHOLD CONSUMERS [person]	1 167	1 159	1 131	1 111	1 100	1 073	1 053	1 044
ÉRTÉKESÍTETT PB-GÁZ [t] SOLD PROPANE-BUTANE GAS [t]	380	362	342	295	294	250	245	224
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓKNAK [t] OF WHICH: TO HOUSEHOLD CONSUMERS [t]	165	172	169	173	194	158	168	166
ÉRTÉKESÍTÉS ÁRBEVÉTELE [millió Ft] SALES REVENUE [million HUF]	116	123	126	111	111	101	100	90
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓK [millió Ft] OF WHICH: HOUSEHOLD CONSUMERS [million HUF]	55	64	65	65	72	61	64	62
ELOSZTÓHÁLÓZAT HOSSZA [km] LENGTH OF DISTRIBUTION NETWORK [km]	99	99	99	99	99	99	99	100
EBBŐL: GERINCVEZETÉK [km] OF WHICH: MAIN PIPELINE [km]	74	74	74	74	74	74	74	74

Az adattartalom hosszú idősorban megtalálható a 4.12-es táblázatban. | Long time series data can be found in table 4.12.

Vezetékes PB-gáz-szolgáltatók

Pipeline suppliers of propane-butane gas



4

HOSSZÚ IDŐSOROS ADATOK

LONG TIME SERIES DATA



4.1 PRIMER BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A TELJES PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁSBAN [PJ, %] TRENDS AND SHARES OF NATURAL GAS IN PRIMARY ENERGY SUPPLY [PJ, %]

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022 ²	2023 ²	2024 ¹
PRIMER BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS [PJ] PRIMARY NATURAL GAS USE [PJ]	292,3	313,6	336,1	357,6	346,4	354,4	366,9	389,2	330,9	295,7	297,2
TELJES PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁS [PJ] TOTAL PRIMARY ENERGY USE [PJ]	997,7	1 054,7	1 067,8	1 114,8	1 113,1	1 115,9	1 098,5	1 149,5	1 074,9	1 010,2	1 006,7
FÖLDGÁZ ARÁNYA A TELJES PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁSBAN [%] SHARE OF NATURAL GAS IN TOTAL PRIMARY ENERGY USE [%]	29,3	29,7	31,5	32,1	31,1	31,8	33,4	33,9	30,8	29,3	29,5

¹ Előzetes adatok. | Preliminary data.

² A tábla adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.

Forrás: Eurostat | Source: EUROSTAT

Forrás: MEKH Hivatalos Statisztika | Source: MEKH Official statistics

4.2 FÖLDGÁZTERMELÉSI ADATOK NATURAL GAS PRODUCTION DATA

ÉV YEAR	HAZAI TERMELŐKTŐL A SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE ÁTVETT FÖLDGÁZ ¹ NATURAL GAS RECEIVED TO TRANSMISSION PIPELINES FROM DOMESTIC PRODUCERS ¹		HAZAI TERMELŐKTŐL A SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE ÁTVETT, KEVERŐKÖRI ÁTADÁSSAL CSÖKKENTETT TERMELÉS ² NATURAL GAS RECEIVED TO TRANSMISSION PIPELINES FROM DOMESTIC PRODUCERS, REDUCED BY BLENDING CIRCLE EXIT ²	
	GWh	Mm ³ Mcm	GWh	Mm ³ Mcm
1995		4 147,40		4 033,38
1996		3 987,98		3 882,22
1997		3 689,84		3 588,40
1998		3 552,85		3 443,24
1999		3 029,19		2 920,65
2000		2 751,43		2 639,43
2001		3 106,81		2 915,62
2002		2 976,24		2 803,65
2003		2 824,63		2 462,41
2004		3 024,29		2 584,15
2005		2 824,47		2 530,39
2006		2 825,21		2 733,56
2007		2 571,17		2 282,46
2008		2 607,98		2 090,97
2009		3 090,43		2 565,04
2010		2 938,07		2 342,12
2011		3 099,82		2 286,49
2012		2 795,60		2 069,31
2013		2 680,39		1 837,25
2014		2 459,03		1 723,50
2015		2 131,67		1 547,10
2016	23 189,886	2 259,95	15 685,394	1 564,20
2017	25 569,325	2 500,72	17 325,250	1 734,26
2018	24 040,608	2 361,75	17 704,379	1 769,81
2019	21 807,748	2 132,18	15 696,217	1 563,58
2020	22 803,446	2 234,81	15 519,355	1 558,42
2021	20 357,510	1 999,79	13 359,256	1 348,52
2022	25 103,161	2 464,18	13 586,147	1 400,35
2023	27 994,964	2 734,98	14 498,504	1 495,59
2024	28 819,827	2 795,71	15 487,478	1 572,65

¹ A termelőktől a szállítóvezetékbe átvett (keverőköri átadást is tartalmazó, az elosztóvezeték virtuális termelési ponton átvett földgázzal) bizonylatolt mennyiség. Nem tartalmazza a szigetüzembe táplált, a termelőktől közvetlenül a felhasználóknak átadott, valamint a földgáztermelők termeléséből felhasznált földgázt. | Registered volume received from producers to the transmission pipeline (includes blending circle takeover as well as natural gas received to the virtual production point of the distribution network). Does not include gas fed into isolated operation, gas directly transferred from producers to consumers, and gas used from the own production of the producers.

² Nem tartalmazza a szigetüzembe táplált, a termelőktől közvetlenül a felhasználóknak átadott, valamint a földgáztermelők termeléséből felhasznált földgázt. | Does not include gas fed into isolated operation, gas directly delivered from producers to consumers, and gas used from the own production of the producers.

A táblázat adatai nem egyeznek meg az 1.8, 2.7, 2.8, és 4.3-as táblázatban feltüntetett termelési adatokkal a fentiek következtében.
| The dataset is not equal to the data represented in tables 1.8, 2.7, 2.8, and 4.3 due to the aforementioned reasons.

4.3 FÖLDGÁZTERMELÉS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉSBŐL [PJ, %] TRENDS OF NATURAL GAS PRODUCTION AND ITS SHARE IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION [PJ, %]

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023 ³	2024 ²
FÖLDGÁZTERMELÉS [PJ]¹ NATURAL GAS PRODUCTION [PJ] ¹	93,4	88,6	74,0	64,6	60,2	57,3	59,8	59,1	61,4	55,6	55,3	49,3	49,4	51,8	55,0
PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉS [PJ] PRIMARY ENERGY PRODUCTION [PJ]	496,9	493,1	492,1	480,4	464,1	473,0	480,2	474,7	462,4	460,9	451,7	454,1	451,0	450,1	474,7
FÖLDGÁZTERMELÉS RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ- TERMELÉSBŐL [%] SHARE OF NATURAL GAS PRODUCTION IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION [%]	20,3	19,4	16,7	15,1	13,0	12,1	12,5	12,4	13,3	12,1	12,2	10,9	11,0	11,5	11,6

¹ Nettó termelés (nem tartalmazza a keverőkori átadást, de tartalmazza a termelők által szigetüzembe táplált, a termelőktől közvetlenül a fogyasztóknak átadott, valamint a földgáztermelők saját termeléséből felhasznált földgázt, valamint a hazai metántermelést és a termálvíz-kisérőgázokat is). Ebből fakadóan nem egyezik meg a 2.7 és 2.8 és 4.2 táblázatokban szereplő hazai szállító- és elosztóvezetékbe átvett és annak keverőkori átadásával csökkentett mennyiségével. | Net production (does not include blending circle delivery, but includes gas fed by producers into isolated operation, gas directly transferred from producers to consumers, gas used from the own production of natural gas producers, domestic methane production and gases accompanying thermal water extraction). As a result, it is not the same as the volumes in Tables 2.7, 2.8 and 4.2 which are the volumes received from domestic producers into the transmission and distribution pipelines, minus blending circle delivery.

² Előzetes adatok. | Preliminary data.

³ A tábla adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.

4.4 FÖLDGÁZ (FIZIKAI) IMPORT-EXPORT-TRANZIT ADATOK [GWh, millió m³] NATURAL GAS (PHYSICAL) IMPORT-EXPORT-TRANSIT DATA [GWh, Mcm]

ADATOK GWh-BAN FIGURES IN GWh													
ÉV YEAR	IMPORT (BEREGDARÓC)	TRANZIT CÉLÚ ÁTVÉTEL - TAKEOVER FOR TRANSIT (BEREGDARÓC)	IMPORT (MOSONMAGYARÓVÁR)	IMPORT (CSANÁDPALOTA)	IMPORT (BALASSAGYARMAT)	IMPORT (KISKUNDORÓZSMA)	IMPORT (DRÁVASZERDAHELY)	EXPORT (DRÁVASZERDAHELY)	EXPORT (CSANÁDPALOTA)	EXPORT (KISKUNDORÓZSMA)	TRANZIT CÉLÚ ÁTADÁS - DELIVERY FOR TRANSIT (KISKUNDORÓZSMA)	EXPORT (BEREGDARÓC)	EXPORT (BALASSAGYARMAT)
	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh
2016	50 162,44	20 801,15	42 776,30	0,00	169,16			472,04	166,94	0,00	20 800,68	10 865,51	1,01
2017	98 980,55	24 276,64	44 576,00	279,43	24,72			7 077,23	0,00	834,22	24 276,46	30 000,11	0,00
2018	101 624,97	23 303,33	34 867,18	308,94	102,37			13 670,01	1 924,42	1 840,47	23 302,98	36 344,39	0,00
2019	137 759,16	21 643,83	48 829,91	0,00	14 204,74			15 416,12	16 833,54	4 010,43	21 643,63	38 852,85	0,00
2020	54 085,48	16 468,74	48 626,03	769,40	27 777,41			15 999,52	12 006,34	7 795,61	16 468,74	10 048,41	0,00
2021	63 976,48	848,51	13 462,58	7 506,96	38,26	4 711,91	414,44	4 824,86	1 446,24	1 541,06	848,51	0,00	1 786,67
2022	3 137,52	0,00	35 792,12	8 699,60	7 355,68	52 454,09	10 554,00	184,57	4 476,87	4 736,80	0,00	4 882,24	2 789,72
2023	39,65	0,00	24 518,27	15 395,39	770,04	61 469,63	10 538,98	119,67	291,95	1 583,75	0,00	14 159,32	6 864,23
2024	8,61	0,00	257,61	19 500,17	0,00	82 973,66	6 816,89	38,72	480,18	1 238,56	0,00	20 061,27	27 708,70

ADATOK Mm³-BEN
FIGURES IN Mcm

ÉV YEAR	IMPORT (BEREGDARÓC)	TRANZIT CÉLÚ ÁTVÉTEL - TAKEOVER FOR TRANSIT (BEREGDARÓC)	IMPORT (MOSONMAGYARÓVÁR)	IMPORT (CSANÁDPALOTA)	IMPORT (BALASSAGYARMAT)	IMPORT (KISKUNDORÓZSMA)	IMPORT (DRÁVASZERDAHELY)	EXPORT (DRÁVASZERDAHELY)	EXPORT (CSANÁDPALOTA)	EXPORT (KISKUNDORÓZSMA)	TRANZIT CÉLÚ ÁTADÁS - DELIVERY FOR TRANSIT (KISKUNDORÓZSMA)	EXPORT (BEREGDARÓC)	EXPORT (BALASSAGYARMAT)
	Mm ³ Mcm	Mm ³ Mcm	Mm ³ Mcm	Mm ³ Mcm	Mm ³ Mcm	Mm ³ Mcm	Mm ³ Mcm	Mm ³ Mcm	Mm ³ Mcm	Mm ³ Mcm	Mm ³ Mcm	Mm ³ Mcm	Mm ³ Mcm
1995	6 452,88	987,97	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	988,05	0,00	0,00
1996	8 808,09	2 099,16	120,06	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	2 099,20	0,00	0,00
1997	6 544,54	2 137,96	1 582,63	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	2 138,01	0,00	0,00
1998	6 092,93	1 959,03	2 530,23	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	1 959,08	0,00	0,00
1999	6 276,28	1 241,67	2 611,55	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	1 241,70	0,00	0,00
2000	6 683,31	1 281,58	2 742,90	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	1 281,69	0,00	0,00
2001	6 694,65	1 690,34	2 547,72	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	1 690,48	0,00	0,00
2002	8 059,71	1 820,46	2 655,26	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	1 820,62	0,00	0,00
2003	9 269,40	2 044,10	2 903,26	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	2 043,93	0,00	0,00
2004	8 848,36	2 525,89	2 821,03	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	2 526,78	0,00	0,00
2005	9 112,69	2 569,68	2 841,90	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	2 570,06	0,00	0,00
2006	8 753,29	2 386,15	2 670,49	0,00	0,00			0,00	0,00	5,41	2 386,93	0,00	0,00
2007	7 889,89	2 403,78	2 606,40	0,00	0,00			0,00	0,00	20,94	2 403,72	0,00	0,00
2008	9 417,87	2 427,17	1 985,23	0,00	0,00			0,00	0,00	23,18	2 426,82	0,00	0,00
2009	6 064,23	1 682,82	3 570,93	0,00	0,00			0,00	0,00	85,69	1 684,84	0,00	0,00
2010	5 004,67	1 974,71	4 630,65	0,00	0,00			0,00	49,53	177,91	1 973,24	0,00	0,00
2011	3 605,96	2 194,10	4 413,69	0,00	0,00			63,82	452,75	50,03	2 194,54	0,00	0,00
2012	3 576,44	2 002,22	4 596,57	0,00	0,00			296,14	490,23	49,05	2 001,78	0,00	0,00
2013	4 381,36	1 943,05	3 794,20	0,00	0,00			213,38	122,24	0,00	1 942,52	1 126,80	0,00
2014	4 828,27	1 561,89	4 107,06	0,08	5,91			79,66	60,81	18,90	1 562,19	575,66	4,50
2015	3 991,75	1 847,54	2 773,24	0,00	24,29			29,27	20,09	20,07	1 850,67	455,96	21,93
2016	4 636,48	1 928,19	3 965,40	0,00	15,65			43,95	15,39	0,00	1 928,50	1 008,42	0,09
2017	9 194,91	2 257,72	4 143,49	26,70	2,30			658,57	0,00	77,34	2 257,02	2 786,11	0,00
2018	9 458,10	2 171,23	3 246,94	29,50	9,53			1 271,08	178,90	171,00	2 170,94	3 381,99	0,00
2019	12 800,91	2 013,26	4 549,17	0,00	1 297,38			1 433,11	1 561,71	372,65	2 013,36	3 609,62	0,00
2020	5 009,56	1 526,19	4 537,57	73,53	2 572,23			1 484,74	1 118,36	725,36	1 533,78	929,19	0,00
2021	5 941,11	78,89	1 257,93	687,23	3,56	439,04	38,58	448,85	133,88	142,53	78,60	0,00	166,63
2022	289,09	0,00	3 316,72	794,90	679,25	4 835,54	976,56	17,22	413,28	437,73	0,00	451,06	258,90
2023	3,62	0,00	2 242,98	1 411,68	70,42	5 626,20	966,97	11,15	26,87	145,55	0,00	1 296,58	630,93
2024	0,78	0,00	23,69	1 793,59	0,00	7 598,63	629,97	3,49	44,16	113,97	0,00	1 851,06	2 541,77



4.5 FÖLDGÁZIMPORT ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ-IMPORTBÓL [PJ, %] TRENDS OF NATURAL GAS IMPORT AND ITS SHARE IN ENERGY IMPORTS [PJ, %]

ÉV YEAR	FÖLDGÁZIMPORT [PJ] ¹ NATURAL GAS IMPORT [PJ] ¹	ENERGIAHORDOZÓ- IMPORT ÖSSZESEN [PJ] ² ENERGY SOURCE IMPORT IN TOTAL [PJ] ²	FÖLDGÁZIMPORT RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ- IMPORTBÓL [%] SHARE OF NATURAL GAS IMPORT IN ENERGY IMPORTS [%]
1970	6,90	295,75	2,33
1971	7,00	338,78	2,07
1972	6,90	359,72	1,92
1973	7,00	394,83	1,77
1974	7,00	420,62	1,66
1975	26,79	460,18	5,82
1976	39,90	490,65	8,13
1977	40,30	525,02	7,68
1978	41,40	562,73	7,36
1979	89,80	619,40	14,50
1980	134,59	578,57	23,26
1981	136,10	590,63	23,04
1982	135,20	589,82	22,92
1983	142,90	563,51	25,36
1984	131,90	573,52	23,00
1985	137,23	561,60	24,44
1986	162,60	662,91	24,53
1987	165,90	624,12	26,58
1988	181,70	649,99	27,95
1989	203,30	652,35	31,16
1990	216,60	582,70	37,17
1991	207,92	525,92	39,53
1992	172,20	456,22	37,75
1993	199,60	517,50	38,57
1994	189,10	487,46	38,79
1995	231,60	518,71	44,65
1996	304,18	575,60	52,85
1997	274,21	562,88	48,72

ÉV YEAR	FÖLDGÁZIMPORT [PJ] ¹ NATURAL GAS IMPORT [PJ] ¹	ENERGIAHORDOZÓ- IMPORT ÖSSZESEN [PJ] ² ENERGY SOURCE IMPORT IN TOTAL [PJ] ²	FÖLDGÁZIMPORT RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ- IMPORTBÓL [%] SHARE OF NATURAL GAS IMPORT IN ENERGY IMPORTS [%]
1998	296,41	595,53	49,77
1999	306,34	573,31	53,43
2000	304,90	582,69	52,33
2001	325,87	579,24	56,26
2002	364,50	610,53	59,70
2003	416,19	678,30	61,36
2004	388,50	664,30	58,48
2005	410,62	732,76	56,04
2006	399,08	708,42	56,33
2007	364,88	689,79	52,90
2008	390,44	718,95	54,31
2009	331,10	732,90	45,18
2010	329,70	768,10	42,92
2011	276,00	707,00	39,04
2012	282,40	688,00	41,05
2013	283,35	705,64	40,14
2014	311,3	785,6	39,6
2015	237,8	734,3	32,4
2016	265,1	752,1	35,3
2017	344,2	863,0	39,9
2018	270,0	839,2	32,2
2019	408,3	949,7	43,0
2020	277,5	770,9	36,0
2021	261,6	770,3	34,0
2022	327,9	817,1	40,1
2023 ⁴	291,6	767,7	38,0
2024 ³	195,1	680,3	28,7

¹ Tranzitra történt átvétel nélkül, valamint a 2016-tól a külkereskedelmi adatok nettósítva szerepelnek! | Without takeover for transit, and from 2016 the foreign trade data are net amounts.

² Villamos energia import-export szaldóval került figyelembevételre. 2016-tól a földgáz- külkereskedelmi adatok nettósítva szerepelnek. | Electricity included as import-export balance. From 2016 the natural gas foreign trade data are net amounts.

³ Előzetes adatok. | Preliminary data.

⁴ A tábla adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.

4.6 FÖLDGÁZ CSÚCSNAPI ADATOK [m³] NATURAL GAS PEAK DAY DATA [m³]

ÉV YEAR	CSÚCSNAP IDŐPONTJA DATE OF PEAK DAY	ADOTT NAPI KÖZÉPHŐMÉRSÉKLET [°C] GIVEN DAY'S MEAN TEMPERATURE [°C]	TELJES BELFÖLDI FELHASZNÁLÁS TOTAL INLAND CONSUMPTION	ELOSZTÓVEZETÉKI FOGYASZTÁS ¹ DISTRIBUTION PIPELINE CONSUMPTION ¹	SZÁLLÍTÓVEZETÉK RÖL KÖZVETLENÜL ELLÁTOTT FOGYASZTÁS ² CONSUMPTION OF DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ²	SZÁLLÍTÁSI RENDSZERÜZEMELTETŐ SAJÁT FELHASZNÁLÁSA ⁶ OWN CONSUMPTION OF TRANSMISSION SYSTEM OPERATOR ⁶	EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	HAZAI TERMELÉS ³ DOMESTIC PRODUCTION ³	IMPORT ⁴ IMPORTS ⁴	KITÁROLÁS EXTRACTION FROM STORAGE
2010	2010.01.28.	-6,60	73 530 139	62 412 193	10 842 592	275 354		8 713 105	37 972 157	31 357 727
2011	2011.02.01.	-5,84	65 579 350	55 585 312	9 782 970	211 068		8 531 563	21 908 833	38 988 807
2012	2012.02.06.	-10,60	74 987 267	63 073 288	11 537 892	376 087		9 430 766	28 208 056	46 499 029
2013	2013.01.14.	0,63	52 032 230	42 078 521	9 814 510	139 199		8 082 630	28 047 291	21 205 913
2014	2014.12.31.	-8,24	54 531 782	49 150 434	5 673 792	66 413	-358 857	6 771 159	16 617 621	36 347 971
2015	2015.01.07.	-5,72	55 380 688	50 027 800	5 463 613	45 614	-156 339	6 856 923	10 998 500	38 900 540
2016	2016.01.04.	-7,90	62 124 092	54 195 623	7 915 495	217 436	-204 462	7 082 330	18 266 210	39 586 861
2017	2017.01.10.	-10,80	70 281 840	60 444 558	9 118 167	226 930	492 185	7 236 963	32 358 911	40 113 955
2018	2018.02.27.	-8,40	66 542 993	57 453 615	8 757 018	305 058	27 302	7 351 235	26 909 219	45 453 326
2019	2019.01.08.	-3,23	60 720 889	53 201 827	7 337 258	181 804	0	6 396 760	28 621 184	38 375 186
2020	2020.01.22.	-1,20	58 149 143	48 088 193	9 884 552	176 398	0	7 265 397	29 305 692	35 095 715
2021	2021.02.12.	-7,03	63 250 294	55 420 560	7 072 440	285 275	472 019	5 830 997	25 642 335	48 303 641
2022	2022.01.24.	-5,08	61 805 082	52 415 239	9 271 143	98 395	20 305	6 311 351	25 117 787	45 311 293
2023	2023.02.06.	-4,06	50 263 159	41 857 579	8 398 866	27 797	-22 427	7 943 936	17 313 142	33 667 424
2024	2024.01.10.	-4,72	50 439 691	42 753 078	7 996 265	56 781	-366 432	8 332 449	19 241 351	36 511 509

¹ Tartalmazza a sziget- és részleges szigetüzemnek való átadást is. | Contains delivery to (partial) isolated operation as well.

² Nem tartalmazza a keverőkori átadást. | Does not include the blending circle delivery to producers.

³ A termelőktől a szállítóvezetékbe átvett (keverőkori átadást is tartalmazó), bizonylatolt mennyiség. Nem tartalmazza a szigetüzembe táplált, a termelőktől közvetlenül a fogyasztóknak átadott, valamint a földgáztermelők saját termeléséből felhasznált földgázt. | Documented volume received from producers to the transmission pipeline (including blending circle delivery). Does not include gas fed into isolated operation, gas directly delivered from producers to consumers, or the gas used from the own production of natural gas producers.

⁴ Nem tartalmazza a tranzitcélú átvételt/átadást. | Does not include takeover for transit.



4.7 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE [millió m³] NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM [Mcm]

ÉV YEAR	HÓNAP MONTH	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE DISTRIBUTION AND TRANSMISSION PIPELINE ¹	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL ²	TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL ⁴ WITHDRAWAL FROM STORAGE FACILITY ⁴	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN ⁵ TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO INLAND CONSUMPTION	EBBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT ³ OF WHICH, DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ³	ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	SZICET- ÉS FÉLSZICETÜZEMNEK ÁTADÁS DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (SEMI) SEPARATED PIPELINE	KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	SAJÁT FELHASZNÁLÁS OWN CONSUMPTION	EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA ²	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA ³ INJECTION TO STORAGE ³	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	BEFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ⁶ DOMESTIC USE ⁶
2018	JAN.	73,1	233,0	733,6	272,3	709,6	2 021,6	1 431,9	197,6	1 156,4	2,1	72,1	5,7	-2,0	246,2	272,2	0,0	71,3	1 359,8
	FEBR.	71,3	211,0	571,5	253,0	878,2	1 985,0	1 436,7	191,7	1 177,2	2,0	60,6	5,3	-0,1	219,7	253,0	0,0	75,7	1 376,1
	MÁRC.	75,7	227,7	771,9	242,0	643,6	1 960,9	1 371,0	174,3	1 114,7	1,7	73,1	6,2	1,1	270,7	241,9	4,8	72,4	1 298,0
	ÁPR.	72,4	190,4	996,4	134,8	1,5	1 395,5	606,8	159,2	381,7	1,1	51,7	5,6	7,5	233,0	134,8	349,7	71,2	555,1
	MÁJ.	71,2	181,8	1 082,7	136,6	0,1	1 472,5	464,4	169,9	233,6	0,9	46,7	7,6	5,5	232,9	136,6	571,3	67,3	417,5
	JÚN.	67,3	180,8	1 620,5	111,1	0,0	1 979,7	430,5	155,9	214,7	0,9	42,3	9,9	6,8	565,6	111,1	804,4	68,2	388,2
	JÚL.	68,2	190,7	1 340,7	135,0	0,0	1 734,5	455,8	187,3	211,5	0,8	46,1	7,5	2,6	565,4	135,0	512,1	66,2	409,7
	AUG.	66,2	187,5	1 353,5	106,0	0,3	1 713,5	403,9	149,6	204,9	0,8	35,6	6,8	6,2	649,4	106,0	490,5	63,7	368,3
	SZEPT.	63,7	187,8	1 406,0	100,4	27,7	1 785,6	515,7	189,8	271,5	0,9	41,3	9,2	2,9	572,4	100,3	528,5	68,7	474,3
	OKT.	68,7	193,7	1 035,3	167,3	95,7	1 560,8	761,9	202,1	510,5	1,6	40,7	6,7	0,4	544,6	167,2	14,9	72,1	721,3
	NOV.	72,1	190,7	959,8	234,4	420,3	1 877,3	1 095,8	205,0	836,7	1,6	43,9	7,3	1,3	476,8	234,3	0,0	70,4	1 051,9
	DEC.	70,4	186,6	872,0	278,5	903,8	2 311,3	1 534,6	235,0	1 251,4	1,6	37,8	6,7	2,1	426,3	278,6	0,0	71,8	1 496,8
2019	JAN.	71,8	185,9	910,7	285,9	964,6	2 419,0	1 697,9	258,7	1 387,5	2,6	39,7	7,1	2,2	364,3	285,9	0,0	70,9	1 658,1
	FEBR.	70,9	168,8	973,4	233,7	465,3	1 912,1	1 246,1	186,6	1 011,5	2,0	38,4	6,5	1,1	358,6	233,6	0,0	73,7	1 207,7
	MÁRC.	73,7	183,6	1 098,9	199,5	158,8	1 714,4	1 025,5	177,7	785,5	1,9	49,2	6,6	4,7	396,1	199,5	20,6	72,7	976,4
	ÁPR.	72,7	178,9	1 804,6	116,8	0,9	2 173,9	739,7	187,9	493,2	1,3	44,4	7,3	5,6	676,6	116,8	567,4	73,4	695,3
	MÁJ.	73,4	177,7	2 005,4	122,2	0,0	2 378,7	668,8	189,7	421,8	1,4	45,2	8,8	1,9	644,7	122,2	872,4	70,7	623,6
	JÚN.	70,7	164,2	2 040,0	107,2	0,0	2 382,0	411,4	147,7	209,8	0,9	41,7	10,3	0,8	692,0	107,2	1 101,5	70,1	369,5
	JÚL.	70,1	169,9	2 034,1	103,3	0,0	2 377,4	443,3	162,1	227,4	0,7	44,3	8,6	0,1	833,8	103,2	928,1	69,1	398,9
	AUG.	69,1	173,9	1 884,2	102,2	0,1	2 229,5	483,8	202,7	221,1	0,9	47,4	7,9	3,8	818,8	102,1	755,9	68,9	436,4
	SZEPT.	68,9	159,0	1 789,8	105,1	0,1	2 122,8	555,7	219,4	281,6	1,1	44,3	7,1	2,3	860,9	105,1	529,1	71,9	511,5
	OKT.	69,5	153,0	1 267,3	210,3	8,6	1 708,6	858,1	257,3	549,7	1,7	41,0	5,4	3,0	488,8	210,4	97,8	69,4	817,1
	NOV.	69,4	195,0	1 256,4	200,9	8,6	1 730,3	1 076,0	226,4	779,8	1,8	57,8	8,2	2,0	378,8	200,9	3,6	70,9	1 018,2
	DEC.	70,9	222,4	1 582,7	226,2	122,3	2 224,4	1 444,1	240,8	1 115,0	2,3	75,2	8,5	2,3	463,7	226,4	16,6	73,7	1 368,9
2020	JAN.	73,7	228,6	834,8	203,0	1 045,3	2 385,3	1 742,0	259,6	1 389,1	2,6	82,4	6,2	2,0	368,7	204,8	0,0	69,8	1 659,5
	FEBR.	69,8	218,8	1 102,2	180,8	555,7	2 127,2	1 326,0	237,0	990,5	2,0	87,3	5,4	3,9	548,6	182,2	0,0	70,5	1 238,8
	MÁRC.	70,5	232,8	1 262,4	124,2	358,6	2 048,5	1 210,2	213,1	893,5	2,0	93,6	5,5	2,4	640,0	125,0	0,1	73,3	1 116,5
	ÁPR.	73,3	216,1	1 451,2	43,3	20,6	1 804,6	774,1	158,5	526,2	1,3	81,5	5,6	0,9	729,6	43,6	187,9	69,4	692,5
	MÁJ.	69,4	167,5	920,9	24,1	0,0	1 181,9	553,7	179,1	328,9	1,1	36,9	5,8	1,8	253,1	24,1	285,6	65,2	516,7
	JÚN.	65,2	156,3	885,8	53,3	0,0	1 160,6	459,4	176,0	245,0	0,9	31,2	5,2	1,2	307,3	53,3	275,9	64,7	428,3
	JÚL.	64,7	157,4	1 057,0	101,2	0,1	1 380,4	479,9	186,8	249,5	0,8	35,3	6,1	1,3	247,8	101,3	483,4	68,0	444,5
	AUG.	68,0	165,0	986,8	90,0	0,0	1 309,8	465,7	201,7	216,1	0,7	38,7	6,9	1,6	199,2	90,3	490,9	63,6	427,0
	SZEPT.	63,6	165,0	905,7	79,2	6,3	1 220,0	535,9	218,9	266,9	1,0	41,0	6,3	1,8	230,7	79,3	306,5	67,6	494,9
	OKT.	67,6	175,6	910,7	197,0	115,4	1 466,3	914,3	227,7	635,2	1,3	44,1	4,7	1,4	189,6	197,7	93,8	70,9	870,3
	NOV.	70,9	176,3	974,8	198,1	348,0	1 768,1	1 280,8	229,8	989,9	1,5	54,1	4,5	1,0	218,3	199,0	0,1	70,0	1 226,7
	DEC.	70,0	175,5	900,5	232,1	652,0	2 030,1	1 398,6	217,0	1 122,8	1,8	50,2	4,9	1,9	324,8	233,2	0,0	73,4	1 348,4

[folytatás] [continued]

ÉV YEAR	HÓNAP MONTH	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT ¹ NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE DISTRIBUTION AND TRANSMISSION PIPELINE ¹	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL ² IMPORT ²	TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL ⁴ WITHDRAWAL FROM STORAGE FACILITY ⁴	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN ¹ TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE ¹	SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO INLAND CONSUMPTION	EBBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT ³ OF WHICH DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ³	ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	SZIGET- ÉS FÉLSZIGETÜZEMENEK ÁTADÁS DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (SEMI) SEPARATED PIPELINE	KEVERÉSKÖRRE ÁTADOTT BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	SAJÁT FELHASZNÁLÁS OWN CONSUMPTION	EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA ³ EXPORT ³	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA ³ INJECTION TO STORAGE ³	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ⁴ DOMESTIC USE ¹
2021	JAN.	73,4	176,0	496,6	31,0	1 040,1	1 817,1	1 583,5	256,7	1 268,9	1,9	49,0	4,3	2,6	132,4	31,0	0,0	70,2	1 534,4
	FEBR.	70,2	158,1	760,4	23,0	706,5	1 718,2	1 362,8	201,4	1 099,3	1,7	52,7	4,6	3,1	260,5	22,9	0,0	72,0	1 310,1
	MÁRC.	72,0	178,8	922,2	24,8	315,4	1 513,1	1 267,1	211,7	995,3	1,9	57,9	3,4	-3,1	135,7	24,7	6,1	74,2	1 209,2
	ÁPR.	74,2	163,7	982,8	0,0	30,5	1 251,2	996,3	184,7	754,6	1,7	51,1	3,1	1,1	58,0	0,0	125,3	71,6	945,2
	MÁJ.	71,6	169,3	970,5	0,0	0,0	1 211,3	674,7	184,8	434,7	0,9	51,6	2,4	0,3	28,2	0,0	438,7	69,7	623,1
	JÚN.	69,7	158,7	899,3	0,0	0,0	1 127,7	464,7	141,9	269,9	0,8	50,4	2,4	-0,6	41,8	0,0	551,8	69,4	414,4
	JÚL.	69,4	171,0	697,7	0,0	0,1	938,1	493,5	203,1	228,8	0,5	57,2	2,4	1,4	20,4	0,0	357,5	66,8	436,2
	AUG.	66,8	157,1	656,9	0,0	0,5	881,3	483,6	205,9	221,2	0,8	52,7	2,1	0,8	9,2	0,0	323,9	64,7	430,8
	SZEPT.	64,7	162,0	576,6	0,0	1,0	804,2	516,6	173,9	280,8	1,0	58,2	2,7	0,1	3,5	0,0	217,3	67,0	458,5
	OKT.	67,0	176,2	486,7	0,0	402,2	1 132,2	991,1	209,3	715,0	1,4	61,2	2,2	1,9	70,7	0,0	0,1	70,3	929,8
	NOV.	70,3	169,6	435,4	0,0	715,9	1 391,1	1 291,4	246,5	984,2	1,6	56,7	2,4	0,0	27,5	0,0	0,0	72,3	1 234,7
	DEC.	72,3	159,4	482,3	0,0	1 052,0	1 766,0	1 589,5	255,9	1 277,2	1,5	52,5	2,4	-0,1	104,1	0,0	0,0	72,5	1 536,9
2022	JAN.	72,5	192,8	765,6	0,0	1 123,8	2 154,6	1 667,5	250,2	1 334,4	1,6	78,7	3,5	-1,0	413,2	0,0	0,0	74,0	1 588,7
	FEBR.	74,0	171,8	753,9	0,0	635,5	1 635,3	1 303,8	218,1	1 009,5	1,5	70,4	2,9	1,5	261,5	0,0	0,0	70,0	1 233,5
	MÁRC.	70,0	195,8	1 002,4	0,0	303,0	1 571,2	1 279,1	169,7	1 025,0	1,5	78,8	2,9	1,1	191,6	0,0	29,1	71,4	1 200,2
	ÁPR.	71,4	179,4	894,1	0,0	53,6	1 198,6	906,5	158,5	672,2	1,4	71,0	2,8	0,7	101,7	0,0	117,0	73,3	835,6
	MÁJ.	73,3	195,6	1 029,5	0,0	1,9	1 300,4	503,6	133,8	283,7	0,9	82,1	2,6	0,5	72,6	0,0	653,9	70,3	421,5
	JÚN.	70,3	194,4	900,5	0,0	2,5	1 167,6	454,9	138,4	228,4	0,9	84,0	2,4	0,8	9,7	0,0	632,8	70,2	370,9
	JÚL.	70,2	208,3	994,3	0,0	1,2	1 274,1	478,6	180,1	203,2	0,8	92,2	1,6	0,8	0,6	0,0	725,2	69,7	386,5
	AUG.	69,7	223,2	1 055,9	0,0	2,1	1 350,9	433,6	135,2	197,7	1,0	98,5	0,8	0,4	46,9	0,0	801,1	69,3	335,1
	SZEPT.	69,3	208,8	1 005,8	0,0	17,9	1 301,9	506,7	140,7	272,7	1,0	89,4	1,2	1,7	9,9	0,0	713,6	71,6	417,3
	OKT.	71,6	222,8	1 201,4	0,0	13,3	1 509,0	639,4	119,8	418,3	0,9	97,7	3,0	-0,2	28,6	0,0	769,1	71,9	541,8
	NOV.	71,9	223,8	687,7	0,0	344,9	1 328,3	1 012,0	179,5	724,4	1,2	104,3	1,9	0,7	130,3	0,0	116,3	69,8	907,7
	DEC.	69,8	247,4	600,9	0,0	750,5	1 668,6	1 284,4	185,2	978,8	1,4	116,6	2,1	0,2	311,6	0,0	0,1	72,6	1 167,7
2023	JAN.	72,6	242,7	456,1	0,0	772,1	1 543,5	1 229,9	189,1	921,8	1,4	117,5	0,9	-0,8	242,2	0,0	0,0	71,5	1 113,2
	FEBR.	71,5	219,6	506,4	0,0	623,2	1 420,7	1 185,2	194,8	884,6	1,1	104,4	0,8	-0,5	164,9	0,0	0,0	70,6	1 081,3
	MÁRC.	70,6	240,7	796,3	0,0	217,9	1 325,5	1 010,5	174,8	719,8	1,3	111,1	2,8	0,7	218,5	0,0	25,2	71,4	898,7
	ÁPR.	71,4	219,6	798,1	0,0	55,6	1 144,7	807,8	168,0	536,6	1,3	100,3	1,6	0,0	45,5	0,0	219,7	71,7	707,5
	MÁJ.	71,7	221,7	905,8	0,0	1,2	1 200,4	546,2	171,5	272,2	1,0	97,9	2,5	1,1	14,0	0,0	569,8	70,5	447,2
	JÚN.	70,5	208,8	934,3	0,0	1,5	1 215,1	457,3	169,2	196,2	1,0	87,1	2,3	1,5	59,2	0,0	629,5	69,0	368,7
	JÚL.	69,0	212,3	1 297,1	0,0	1,8	1 580,2	468,8	179,7	189,8	1,2	94,5	3,4	0,2	219,7	0,0	819,7	71,9	374,1
	AUG.	71,9	219,9	1 241,2	0,0	1,4	1 534,4	451,1	161,8	183,5	1,5	103,3	1,5	-0,5	250,8	0,0	762,0	70,4	348,3
	SZEPT.	70,4	222,7	1 024,5	0,0	2,3	1 319,9	472,7	185,4	182,1	1,4	101,9	1,3	0,6	261,5	0,0	517,1	68,6	370,2
	OKT.	68,6	235,2	917,8	0,0	3,8	1 225,4	665,0	211,7	346,0	1,9	104,0	1,8	-0,4	283,2	0,0	204,8	72,3	561,4
	NOV.	72,3	236,7	772,4	0,0	203,0	1 284,4	1 020,2	173,4	739,0	1,7	105,6	1,3	-0,8	179,7	0,0	11,6	73,0	915,4
	DEC.	73,0	255,1	671,8	0,0	517,6	1 517,5	1 272,0	163,9	939,8	2,4	111,7	1,3	-1,1	171,9	0,0	0,0	73,4	1 161,4
2024	JAN.	73,4	254,6	645,6	0,0	720,3	1 693,9	1 383,9	174,3	1 090,6	2,3	114,1	2,1	0,5	227,7	0,0	0,0	71,1	1 280,4
	FEBR.	71,1	231,4	657,3	0,0	276,2	1 236,0	965,2	165,0	691,2	2,5	103,8	2,0	0,7	189,3	0,0	0,1	70,7	871,5
	MÁRC.	70,7	241,8	776,6	0,0	278,8	1 367,8	925,8	178,5	629,1	2,2	112,6	2,5	0,9	359,6	0,0	1,3	74,4	819,0
	ÁPR.	74,4	233,0	824,0	0,0	22,5	1 153,9	650,8	165,2	381,3	2,1	99,5	2,5	0,3	267,7	0,0	154,1	70,9	561,4
	MÁJ.	70,9	234,6	906,8	0,0	4,9	1 217,2	502,4	168,2	231,1	1,8	97,0	3,1	1,1	364,9	0,0	271,3	70,1	412,8
	JÚN.	70,1	223,3	769,0	0,0	70,4	1 132,8	441,4	165,6	176,5	1,5	94,5	2,7	0,7	403,5	0,0	211,2	69,6	353,4
	JÚL.	69,6	237,6	968,2	0,0	1,0	1 276,3	443,1	157,1	181,5	0,7	101,9	1,9	-0,0	430,7	0,0	323,3	68,6	351,8
	AUG.	68,6	225,3	965,9	0,0	6,0	1 265,9	426,6	137,8	187,8	0,9	98,8	1,5	-0,2	341,1	0,0	419,2	68,3	338,7
	SZEPT.	68,3	229,6	958,3	0,0	0,8	1 256,9	507,1	184,5	219,9	1,7	98,0	2,6	0,5	427,9	0,0	242,5	68,1	420,0
	OKT.	68,1	227,1	926,5	0,0	163,2	1 384,8	752,8	202,1	450,0	2,3	96,0	2,3	0,3	551,6	0,0	0,1	70,7	666,2
	NOV.	70,7	225,0	848,3	0,0	640,8	1 784,8	1 176,1	189,6	880,1	2,4	100,3	3,1	0,6	527,0	0,0	0,0	71,8	1 085,0
	DEC.	71,8	232,4	800,2	0,0	774,3	1 878,7	1 331,0	217,8	1 002,6	2,5	106,6	1,7	-0,2	463,5	0,0	0,0	71,5	1 237,3

[folytatás] [continued]

ÉV YEAR	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT ¹ NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE TRANSMISSION PIPELINE ¹	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL ² IMPORT ²	TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL ⁴ WITHDRAWAL FROM UNDERGROUND STORAGE FACILITY ⁴	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN ¹ TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE ¹	SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO INLAND CONSUMPTION	EBBŐL: SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT ³ OF WHICH: DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ³	ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	SZICET- ÉS FÉLSZICETÜZEMNEK ÁTADÁS DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (PARTIAL) ISOLATED OPERATION	KEVERÉKÖRRE ÁTADOTT BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	SAJÁT FELHASZNÁLÁS OWN CONSUMPTION	EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA ³ EXPORT ³	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA ³ INJECTION TO UNDERGROUND STORAGE ³	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ⁴ DOMESTIC USE ⁴
2004	48,7	3 024,3	11 669,4	2 525,9	2 924,7	20 193,0	14 498,3	3 334,5	10 547,6	0,0	440,1	110,6	65,5	0,0	2 526,8	3 109,8	49,3	14 058,2
2005	49,3	2 824,5	11 954,6	2 553,0	3 040,7	20 421,2	14 729,7	3 400,2	10 868,8	0,0	294,1	117,5	49,2	0,0	2 570,1	3 073,7	50,8	14 435,7
2006	50,8	2 825,2	11 423,8	2 386,2	2 655,7	19 341,7	13 924,7	3 363,7	10 309,1	0,0	91,7	113,2	29,1	5,4	2 386,2	2 977,7	47,9	13 815,1
2007	47,9	2 571,2	10 496,4	2 403,7	2 244,6	17 763,8	13 482,6	3 829,3	9 226,6	0,0	288,9	94,0	25,7	20,9	2 403,7	1 808,0	48,7	13 175,6
2008	48,7	2 608,1	11 403,1	2 427,3	1 752,7	18 239,9	13 428,6	3 535,4	9 228,3	0,0	517,1	111,0	16,5	23,2	2 427,3	2 307,8	52,9	12 891,2
2009	52,9	3 090,6	9 635,3	1 682,8	2 888,6	17 350,2	11 646,1	2 613,8	8 405,1	0,0	525,3	75,9	6,0	85,7	1 682,8	3 873,6	61,7	11 100,8
2010	61,7	2 938,1	9 635,3	1 974,6	2 161,3	16 771,0	12 481,8	2 910,4	8 908,9	0,0	596,0	67,3	4,4	227,3	1 974,2	2 001,7	69,5	11 891,0
2011	69,5	3 099,6	8 019,8	2 194,0	3 264,2	16 647,1	11 884,0	3 067,3	7 944,8	0,0	813,4	58,9	6,7	566,7	2 194,6	1 926,9	68,8	11 077,7
2012	68,8	2 798,7	8 173,1	2 002,3	2 588,4	15 631,3	10 769,2	2 647,8	7 327,1	0,0	726,4	67,9	26,6	835,5	2 001,9	1 929,6	69,2	10 069,4
2013	69,2	2 691,5	8 175,6	1 943,1	2 407,5	15 286,9	10 063,8	1 823,3	7 359,7	0,0	843,1	37,5	15,0	1 462,5	1 942,6	1 735,0	68,3	9 235,5
2014	68,3	2 459,1	8 941,3	1 561,9	1 671,2	14 701,8	9 085,2	1 771,0	6 519,0	11,1	735,6	46,8	2,0	739,7	1 562,2	3 241,9	72,8	8 349,9
2015	72,8	2 131,6	6 789,1	1 847,8	2 974,8	13 816,1	9 491,7	1 806,3	7 049,6	11,8	584,6	34,9	4,6	547,4	1 850,6	1 854,7	71,8	8 907,2
2016	71,8	2 259,9	8 617,5	1 928,2	2 903,2	15 780,6	10 296,9	2 017,2	7 503,9	16,9	695,7	56,7	6,9	1 067,8	1 928,5	2 416,5	70,9	9 601,6
2017	70,9	2 500,7	13 367,4	2 257,8	2 358,7	20 555,5	11 113,7	2 356,6	7 851,2	18,1	766,4	70,2	51,1	3 521,9	2 257,0	3 589,8	73,1	10 347,2
2018	73,1	2 361,7	12 743,9	2 171,4	3 680,8	21 030,9	10 509,0	2 217,4	7 564,8	16,0	591,9	84,5	34,3	5 003,0	2 171,0	3 276,2	71,8	9 917,0
2019	71,8	2 132,3	18 647,5	2 013,3	1 729,3	24 594,2	10 650,4	2 457,0	7 483,9	18,6	568,6	92,3	29,8	6 977,1	2 013,3	4 893,0	73,7	10 081,6
2020	73,7	2 234,9	12 192,8	1 526,3	3 102,0	19 129,7	11 140,6	2 505,2	7 853,6	17,0	676,3	67,1	21,2	4 257,7	1 533,8	2 124,2	73,4	10 464,1
2021	73,4	1 999,9	8 367,4	78,8	4 264,2	14 783,7	11 714,8	2 475,8	8 529,9	15,7	651,2	34,4	7,5	892,0	78,6	2 020,7	72,5	11 063,3
2022	72,5	2 464,1	10 892,0	0,0	3 250,2	16 678,8	10 470,1	2 009,2	7 348,3	14,1	1 063,7	27,7	7,2	1 578,2	0,0	4 558,2	72,6	9 406,5
2023	72,6	2 735,0	10 321,8	0,0	2 401,4	15 530,8	9 586,8	2 143,3	6 165,4	17,2	1 239,3	21,5	0,0	2 111,1	0,0	3 759,4	73,4	8 347,4
2024	73,4	2 795,4	10 046,7	0,0	2 959,2	16 649,0	9 625,6	2 230,2	6 121,7	22,9	1 223,0	22,7	5,1	4 555,5	0,0	1 622,9	71,5	8 397,5

4.8 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁS ÉS -ELOSZTÁS FELHASZNÁLÓKNAK [millió m³] NATURAL GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION TO END USERS [Mcm]

ÉV YEAR	ÖSSZESEN ¹ TOTAL ¹	EBBŐL: ELOSZTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓK ² OF WHICH: DISTRIBUTION SYSTEM USERS ²	SZÁLLÍTÓVEZETÉKRŐL KÖZVETLENÜL ELLÁTOTT FELHASZNÁLÓK USERS SUPPLIED DIRECTLY FROM THE TRANSMISSION SYSTEM
1995	11 087	8 350	2 737
1996	12 356	9 287	3 069
1997	11 816	9 094	2 722
1998	11 900	8 945	2 955
1999	12 033	9 112	2 921
2000	11 547	8 738	2 809
2001	12 851	9 800	3 051
2002	12 882	9 531	3 351
2003	14 040	10 660	3 380
2004	13 724	10 389	3 335
2005	14 268	10 868	3 400
2006	13 690	10 326	3 364
2007	13 082	9 253	3 829
2008	12 792	9 256	3 536
2009	11 023	8 404	2 619
2010	11 843	8 932	2 910
2011	10 818	7 751	3 067
2012	10 622	7 146	3 476
2013	9 777	6 990	2 787
2014	8 048	6 277	1 771
2015	8 588	6 781	1 806
2016	9 259	7 242	2 017
2017	9 925	7 568	2 357
2018	9 482	7 264	2 217
2019	9 692	7 235	2 457
2020	10 098	7 593	2 505
2021	10 639	8 163	2 476
2022	8 967	6 958	2 009
2023	8 097	5 954	2 143
2024	8 137	5 907	2 230

¹Nem egyezik meg a 2.7, 2.8 és 4.7-es táblák „belföldi felhasználás” értékével, mivel nem tartalmazza a rendszer-üzemeltetők saját felhasználását. | ¹Does not equal to the domestic use value of tables 2.7, 2.8 and 4.7 as it does not contain the gas used by the system operators.

²Nem egyezik meg a 2.7, 2.8 és 4.7-es táblák „elosztóhálózatba átadott” értékével, mivel nem tartalmazza a földgázelosztó saját felhasználását. | ²Does not equal to the delivery from transmission pipeline to distribution pipeline value of tables 2.7, 2.8 and 4.7 as it does not contain the gas used by the distribution system operators.

4.9 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ VEZETÉKEK FEJLŐDÉSE DEVELOPMENT OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINES

ÉV YEAR	FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ VEZETÉK HOSSZA LENGTH OF NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINE	KIADÁSI PONTOK SZÁMA ¹ NUMBER OF EXIT POINTS ¹	FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ VEZETÉKEK HOSSZÁNAK MEGOSZLÁSA KOR SZERINT DISTRIBUTION OF THE LENGTH OF NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINES BY AGE			
			0-5 ÉVES 0-5 YEARS	5-15 ÉVES 5-15 YEARS	15-25 ÉVES 15-25 YEARS	25 ÉV FÖLÖTTI OVER 25 YEARS
2000	5 168	355	574	1 007	1 774	1 813
2001	5 227	360	299	1 243	1 433	2 252
2002	5 227	365	247	1 046	1 665	2 268
2003	5 214	372	114	1 173	1 683	2 244
2004	5 301	380	144	1 075	1 623	2 459
2005	5 280	381	47	1 163	1 364	2 706
2006	5 252	384	47	1 163	1 280	2 762
2007	5 256	388	125	1 003	1 304	2 824
2008	5 313	389	318	693	1 415	2 887
2009	5 517	391	289	719	1 297	3 212
2010	5 577	393	371	603	946	3 658
2011	5 785	394	545	621	1 008	3 611
2012	5 784	395	554	621	969	3 639
2013	5 782	395	479	372	1 046	3 884
2014	5 874	399	362	436	1 169	3 906
2015	5 874	398	362	432	1 075	4 004
2016	5 874	400	104	601	1 162	4 006
2017	5 873	399	110	601	1 162	4 000
2018	5 873	400	110	601	1 159	4 000
2019	5 874	400	112	589	692	4 482
2020	5 874	400	20	710	636	4 509
2021	5 889	400	34	709	537	4 609
2022	5 890	400	35	709	537	4 609
2023	5 890	400	19	701	238	4 932
2024	5 888	400	15	651	189	5 033

¹A kiadási pontok nem tartalmazzák a keverőköri kiadásokat, a tárolói és a határkeresztező kiadási pontokat. | Exit points do not include blending circle exit points, nor storage facility and cross-border exit points.

4.10 FÖLDGÁZELOSZTÓ HÁLÓZAT FEJLŐDÉSE DEVELOPMENT OF THE NATURAL GAS DISTRIBUTION NETWORK

		A TÉNYLEGESEN ÜZEMELŐ GÁZELOSZTÓ HÁLÓZAT HOSSZA ÉLETKORONKÉNTI BONTÁSBAN DECEMBER 31-ÉN [km] LENGTH OF GAS DISTRIBUTION NETWORK EFFECTIVELY IN OPERATION, BY AGE DISTRIBUTION, AS OF 31 DECEMBER [km]							
		0-5 ÉV 0-5 YEARS		5-15 ÉV 5-15 YEARS		15-25 ÉV 15-25 YEARS		25 ÉV FÖLÖTTI OVER 25 YEARS	
ÉV YEAR	ELOSZTÓVEZETÉK HOSSZA AZ ADOTT ÉVBEN [km] LENGTH OF THE DISTRIBUTION PIPELINES AS OF 31 DECEMBER [km]	MŰANYAG PLASTIC	ACÉL STEEL	MŰANYAG PLASTIC	ACÉL STEEL	MŰANYAG PLASTIC	ACÉL STEEL	MŰANYAG PLASTIC	ACÉL STEEL
2006	80 777,615	6 951,089	366,986	48 339,195	2 292,970	18 321,600	840,037	1 364,777	2 301,059
2007	81 389,765	6 214,812	299,714	46 457,865	2 301,205	21 044,695	875,308	1 876,369	2 320,386
2008	82 165,402	5 483,853	281,355	41 142,190	2 148,062	26 905,272	1 056,034	2 794,928	2 353,809
2009	82 030,235	4 193,871	212,644	37 707,235	2 230,014	30 120,439	1 830,767	3 754,748	1 980,517
2010	82 552,990	3 962,408	194,244	33 951,182	2 114,418	32 839,032	2 124,119	5 292,764	2 073,490
2011	82 927,590	3 786,954	188,081	29 055,710	1 711,193	35 933,944	1 660,853	7 865,369	2 724,112
2012	83 047,207	3 522,361	167,471	25 817,201	1 364,872	38 593,072	2 497,548	8 902,701	2 181,657
2013	83 253,279	3 217,427	150,788	20 978,507	1 033,771	41 323,407	2 349,560	11 330,167	2 869,809
2014	83 530,199	2 756,234	123,055	17 883,241	764,755	42 955,497	2 452,240	13 534,333	3 060,843
2015	83 619,602	2 597,002	104,338	15 988,586	580,941	43 645,626	2 554,759	15 029,831	3 115,685
2016	83 732,033	2 518,981	79,102	14 800,829	529,219	43 060,277	2 505,397	17 037,939	3 200,330
2017	83 862,683	2 302,376	48,524	14 168,339	479,725	42 009,512	2 494,088	19 144,941	3 215,558
2018	84 079,091	1 091,733	50,353	7 164,789	359,583	44 062,255	2 420,303	25 371,447	3 558,830
2019	84 388,832	1 173,915	102,404	4 890,851	358,936	31 965,536	2 163,115	39 982,100	3 751,956
2020	84 808,025	1 515,123	115,098	3 962,966	353,347	25 889,421	1 823,934	47 101,908	4 043,259
2021	85 166,205	1 842,974	128,342	3 231,248	326,730	22 043,446	1 688,322	51 780,596	4 123,641
2022	85 040,923	2 036,549	101,187	2 753,020	309,737	18 850,642	1 442,170	55 191,322	4 357,654
2023	85 560,926	1 867,191	77,379	2 230,174	206,838	15 700,232	1 107,645	59 619,151	4 752,280
2024	85 776,031	1 714,262	72,146	2 131,714	204,587	12 871,881	851,808	62 902,467	5 027,167

4.11 A GÁZIPARI ENGEDÉLYES TÁRSASÁGOK ÉVES ÁTLAGOS STATISZTIKAI LÉTSZÁMA

ANNUAL AVERAGE NUMBER OF STAFF IN COMPANIES WITH OPERATING LICENSE IN THE GAS SECTOR

	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
ÖSSZESEN¹ TOTAL¹	17 191	22 918	25 625	21 235	20 034	20 560	17 409	17 114	17 167	16 918	7 568	7 014	6 805	6 789	6 683	6 609
EBBŐL: ENGEDÉLYES TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ÖSSZESEN OF WHICH: ENGAGED IN LICENSEE ACTIVITY IN TOTAL	4 087	4 025	3 935	4 079	3 503	4 230	4 223	4 515	4 737	4 612	4 073	4 112	3 979	3 864	3 744	3 657
EBBŐL: FÖLDGÁZTÁROLÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK OF WHICH: ENGAGED IN NATURAL GAS STORAGE ACTIVITY	171	188	192	187	191	240	246	248	254	249	244	244	246	247	252	249
FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁSRENDSZER-ÜZEMELTETŐI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK² ENGAGED IN NATURAL GAS TRANSMISSION ACTIVITY ²	21	20	20	20	841	815	810	795	743	721	685	699	695	659	661	654
FÖLDGÁZRENDSZER-IRÁNYÍTÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM OPERATOR ACTIVITY	713	743	755	780	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FÖLDGÁZELOSZTÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS DISTRIBUTION	2 632	2 442	2 338	2 317	1 679	2 295	2 233	2 252	2 510	2 543	2 505	2 435	2 435	2 440	2 278	2 192
FÖLDGÁZ-KERESKEDELMI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS TRADING	286	403	392	476	504	595	461	540	502	598	537	634	522	445	475	496
FÖLDGÁZ EGYETEMES SZOLGÁLTATÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN UNIVERSAL NATURAL GAS SERVICE PROVISION	264	229	237	300	289	277	465	671	720	495	92	90	72	64	69	56
VEZETÉKES PB-GÁZ-SZOLGÁLTATÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN PIPELINE SUPPLY OF PROPANE-BUTANE GAS						0 ³	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³
SZERVEZETT FÖLDGÁZPIACI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN ORGANIZED NATURAL GAS MARKET ACTIVITY						8	8	9	7	6	10	10	9	9	9	11

¹ Az Összesen sor tartalmazza a nem engedélyesi tevékenységben foglalkoztatottak számát is. | The Total figure includes staff employed in non-licensee activities.

² 2013-tól tartalmazza a szállítási rendszerüzemeltető és földgázszállítási működési engedélyes adatait is. | From 2013, figures include the data of the transmission system operator licensee and the gas transmission activity licensee.

³ Az engedélyesek nem alkalmaznak közvetlenül az engedélyes tevékenység végzésére munkavállalót. | No employees employed by the licensees in direct connection with the licensed activity.

4.12 VEZETÉKES PB-GÁZ-SZOLGÁLTATÓK ÖSSZEFOGLALÓ ADATAI

SUMMARY DATA OF PIPELINE SUPPLIERS OF PROPANE-BUTANE GAS

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
VEZETÉKES PB-GÁZ-HÁLÓZATBA BEKAPCSOLT TELEPÜLÉSEK SZÁMA [db] NUMBER OF SETTLEMENTS CONNECTED TO THE PIPELINE PROPANE-BUTANE GAS NETWORK [pcs]	28	18	17	17	17	16	16	16	16	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
FOGYASZTÓK SZÁMA [db] NUMBER OF CONSUMERS [person]	3 452	1 631	1 633	1 624	1 617	1 553	1 523	1 491	1 453	1 360	1 360	1 302	1 288	1 273	1 254	1 223	1 199	1 209	1 176	1 149	1 121
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓK [db] OF WHICH: HOUSEHOLD CONSUMERS [person]	3 134	1 505	1 505	1 487	1 484	1 454	1 410	1 268	1 326	1 247	1 239	1 207	1 197	1 167	1 159	1 131	1 111	1 100	1 073	1 053	1 024
ÉRTÉKESÍTETT PB-GÁZ [t] SOLD PROPANE-BUTANE GAS [t]	2 676	2 562	1 490	982	976	1 140	924	705	635	441	396	355	366	380	362	342	295	294	250	245	224
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓKNAK [t] OF WHICH: TO HOUSEHOLD CONSUMERS [t]	1 766	1 330	830	433	363	396	314	259	226	226	156	156	157	165	172	169	173	194	158	168	166
ÉRTÉKESÍTÉS ÁRBEVÉTELE [millió Ft] SALES REVENUE [Million HUF]	334	393	237	203	278	260	252	184	200	184	132	112	122	1 979	123	126	111	111	101	100	90
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓK [millió Ft] OF WHICH: HOUSEHOLD CONSUMERS [Million HUF]	213	243	121	94	114	95	92	69	74	76	63	59	60	2 024	64	65	65	72	61	64	62
ELOSZTÓHÁLÓZAT HOSSZA [km] LENGTH OF DISTRIBUTION NETWORK [km]	205	98	98	98	98	98	101	101	101	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
EBBŐL: GERINCVEZETÉK [km] OF WHICH: MAIN PIPELINE [km]	150	73	73	73	73	73	75	75	75	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74

5

NEMZETKÖZI ADATOK

INTERNATIONAL DATA



5.1 FÖLDGÁZTERMELÉS EURÓPÁBAN [GWh (GCV)]¹ NATURAL GAS PRODUCTION IN EUROPE [GWh (GCV)]¹

	2021	2022	2023	2024 ²
EU-27 ÖSSZESEN EU-27 TOTAL	441 251	406 050	341 442	290 359
AUSZTRIA AUSTRIA	6 610	6 212	5 518	5 353
BELGIUM BELGIUM	47	120	116	134
BULGÁRIA BULGARIA	307	171	98	89
CIPRUS CYPRUS	0	0	0	0
CSEHORSZÁG CZECH REPUBLIC	1 941	2 142	1 549	1 775
DÁNIA DENMARK	14 754	14 757	13 512	17 754
ÉSZTORSZÁG ESTONIA	0	0	0	0
FINNORSZÁG FINLAND	0	0	0	0
FRANCIAORSZÁG FRANCE	232	207	184	129
GÖRÖGORSZÁG GREECE	47	0	30	29
HOLLANDIA NETHERLANDS	180 235	149 821	98 532	80 649
HORVÁTORSZÁG CROATIA	7 252	7 305	7 105	7 739
ÍRORSZÁG IRELAND	14 603	13 518	10 850	10 174
LENGYELORSZÁG POLAND	38 843	38 044	36 723	0
LETTORSZÁG LATVIA	0	0	0	0
LITVÁNIA LITHUANIA	0	0	0	0
LUXEMBURG LUXEMBOURG	0	0	0	0
MAGYARORSZÁG HUNGARY	13 705	13 729	14 398	15 315
MÁLTA MALTA	0	0	0	0
NÉMETORSZÁG GERMANY	44 975	42 008	37 268	35 371
OLASZORSZÁG ITALY	30 330	29 585	25 761	25 358
PORTUGÁLIA PORTUGAL	0	0	0	0
ROMÁNIA ROMANIA	86 357	87 506	88 995	89 836
SPANYOLORSZÁG SPAIN	396	343	273	226
SVÉDORSZÁG SWEDEN	0	0	0	0
SZLOVÁKIA SLOVAKIA	568	540	487	389
SZLOVÉNIA SLOVENIA	51	43	45	38
EGYÉB, NEM EU-TAGÁLLAMOK ADATAI DATA OF OTHER, NON-EU COUNTRIES				
ALBÁNIA ALBANIA	515	444	436	491
EGYESÜLT KIRÁLYSÁG UNITED KINGDOM	:	:	:	0
MACEDÓNIA FORMER YUGOSLAV REPUBLIC OF MACEDONIA	0	0	0	0
MONTENEGRÓ MONTENEGRO	0	0	0	0
NORVÉGIA NORWAY	1 172 421	1 269 876	1 206 392	1 290 534
SZERBIA SERBIA	3 353	3 036	2 916	2 731

¹ Az adatok az előző évi kiadványhoz képest pontosításra kerültek. | The data has been revised since the previous edition of the publication.

² 2024-re vonatkozó adatok előzetes, havi adatokon alapulnak. | Data for 2024 is based upon preliminary, monthly data.

Forrás: Eurostat | Source: Eurostat

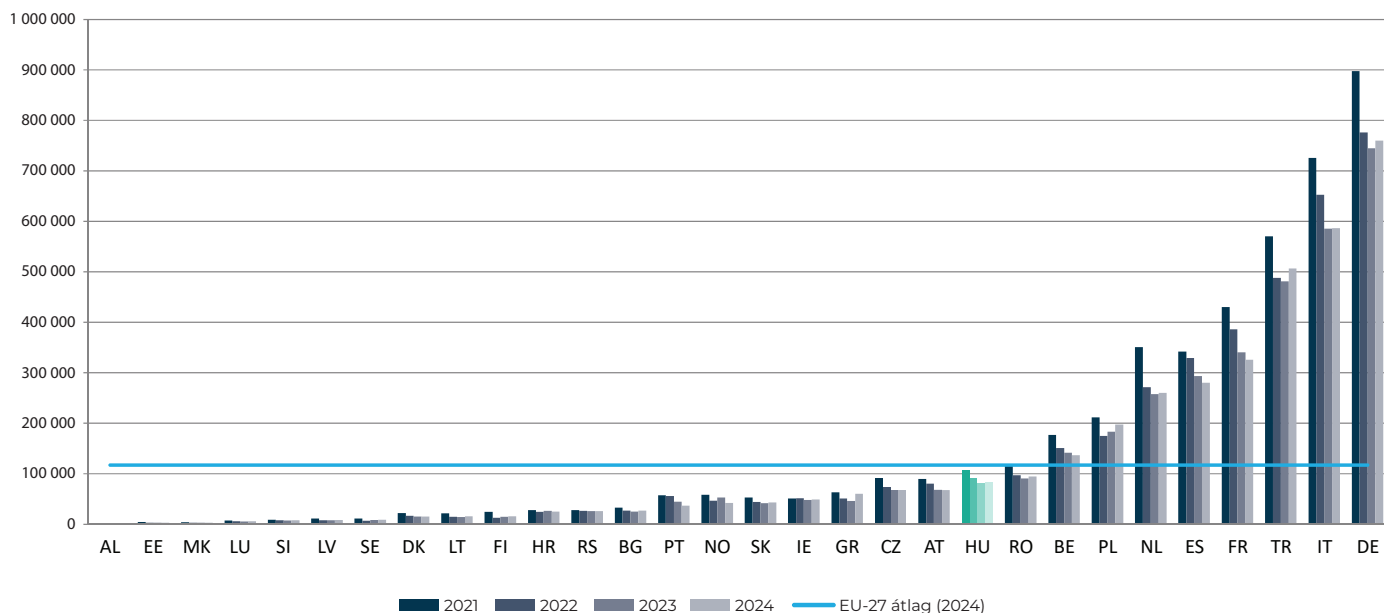
5.2 FÖLD ALATTI FÖLDGÁZTÁROLÓI KAPACITÁSOK EURÓPÁBAN 2024-BEN [TWh]

UNDERGROUND NATURAL GAS STORAGE CAPACITIES IN EUROPE IN 2024 [TWh]

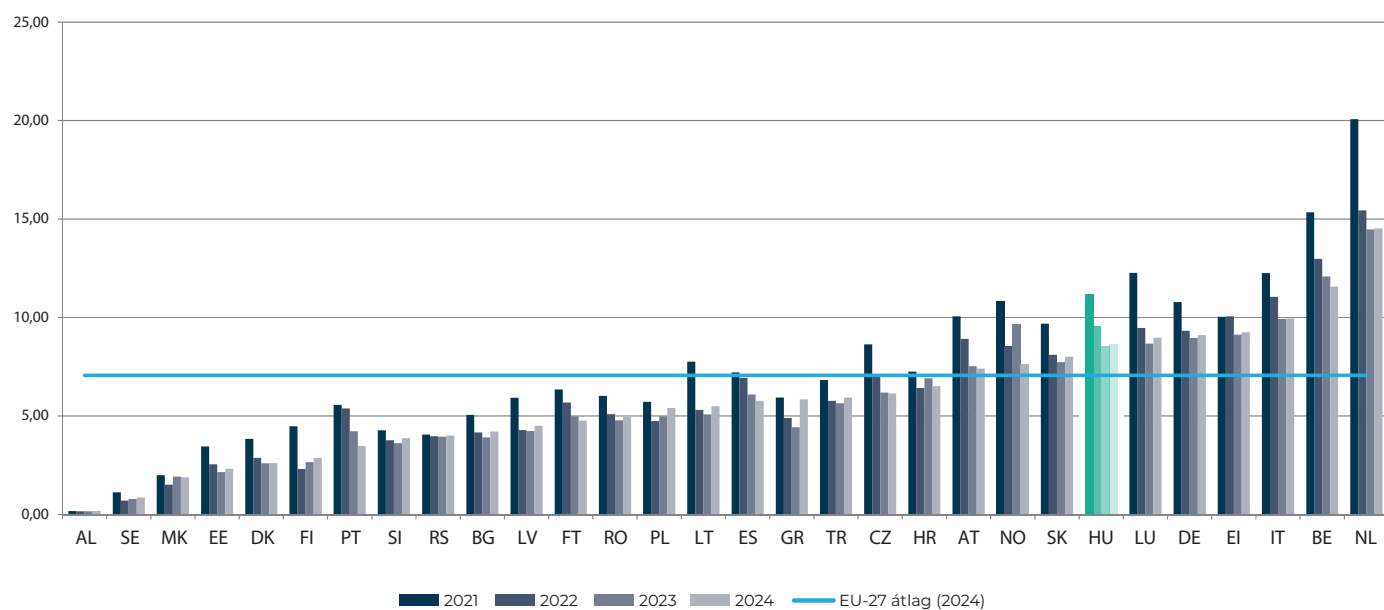
	MŰKÖDŐ TÁROLÓK SZÁMA [db] NUMBER OF OPERATING STORAGES [pcs]	MOBILGÁZTÁROLÓ KAPACITÁS [TWh] MOBILE GAS WORKING CAPACITY [TWh]		
		MŰKÖDŐ IN OPERATION	ÉPÍTÉS ALATT UNDER CONSTRUCTION	TERVEZETT PLANNED
AUSZTRIA AUSTRIA	9	95,2	-	-
BELGIUM BELGIUM	1	9,0	-	-
BULGÁRIA BULGARIA	1	5,8	-	4,8
CSEHORSZÁG CZECH REPUBLIC	9	43,1	0,8	0,4
DÁNIA DENMARK	2	10,5	-	-
FRANCIAORSZÁG FRANCE	16	132,3	-	4,1
GÖRÖGORSZÁG GREECE	0	-	-	3,9
HOLLANDIA NETHERLANDS	5	144,6	-	-
HORVÁTORSZÁG CROATIA	1	5,2	-	0,3
LENGYELORSZÁG POLAND	9	38,4	0,7	9,0
LETTORSZÁG LATVIA	1	24,2	-	-
MAGYARORSZÁG HUNGARY	5	69,6	-	-
NÉMETORSZÁG GERMANY	60	260,5	-	5,9
OLASZORSZÁG ITALY	13	195,4	8,6	40,7
PORTUGÁLIA PORTUGAL	1	3,6	-	-
ROMÁNIA ROMANIA	6	33,0	-	12,5
SPANYOLORSZÁG SPAIN	4	34,2	-	-
SVÉDORSZÁG SWEDEN	1	0,1	-	-
SZLOVÁKIA SLOVAKIA	2	43,4	-	3,6
EU-27 ÖSSZESEN EU-27 TOTAL	146	1 148,2	10,1	85,2
EGYESÜLT KIRÁLYSÁG UNITED KINGDOM	8	17,5	0,4	35,3
FEHÉROROSZORSZÁG BELARUS	3	15,3	5,5	-
OROSZORSZÁG RUSSIAN FEDERATION	3	23,8	-	-
SZERBIA SERBIA	1	4,5	-	-
TÖRÖKORSZÁG TURKEY	3	35,0	-	43,2
UKRAJNA UKRAINE	13	327,9	-	-
NEM EU-27 ÖSSZESEN NON EU-27 TOTAL	31	424,1	5,9	78,6
EURÓPA ÖSSZESEN TOTAL EUROPE	177	1 572,2	16,0	163,8

Forrás: Gas Infrastructure Europe–<https://www.gie.eu/transparency/databases/storage-database/> | Source: Gas Infrastructure Europe–<https://www.gie.eu/transparency/databases/storage-database/>
2021. júliusi állapot szerint. | as of July 2021.

5.3A BELFÖLDI BRUTTÓ FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS EURÓPÁBAN [GWh (GCV)] GROSS DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION IN EUROPE [GWh (GCV)]



5.3B EGY FŐRE JUTÓ BELFÖLDI BRUTTÓ FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS EURÓPÁBAN [MWh/fő] GROSS DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION IN EUROPE PER CAPITA [MWh/capita]



Forrás: Eurostat | Source: Eurostat

Az országkódok jelentése megtalálható a fejezet végén. | The legend for the country abbreviations can be found at the end of the chapter.

Az ábra adatait az előző évi kiadványéhoz képest pontosították. | The data of the chart has been revised since the previous edition of the publication.

Tartalmazza az EU-28-on kívül egyéb európai országok adatait is: Albánia, Macedónia, Norvégia, Szerbia, Törökország. | Contains the data of other, non EU-28 European countries, Albania, Macedonia, Norway, Serbia, Turkey.

Nem tartalmazza azoknak az EU-tagállamoknak az adatait, amelyekben nincsen belföldi földgázfelhasználás: Ciprus, Málta. | Does not contain the data of the EU countries that have no consumption of natural gas: Cyprus, Malta.

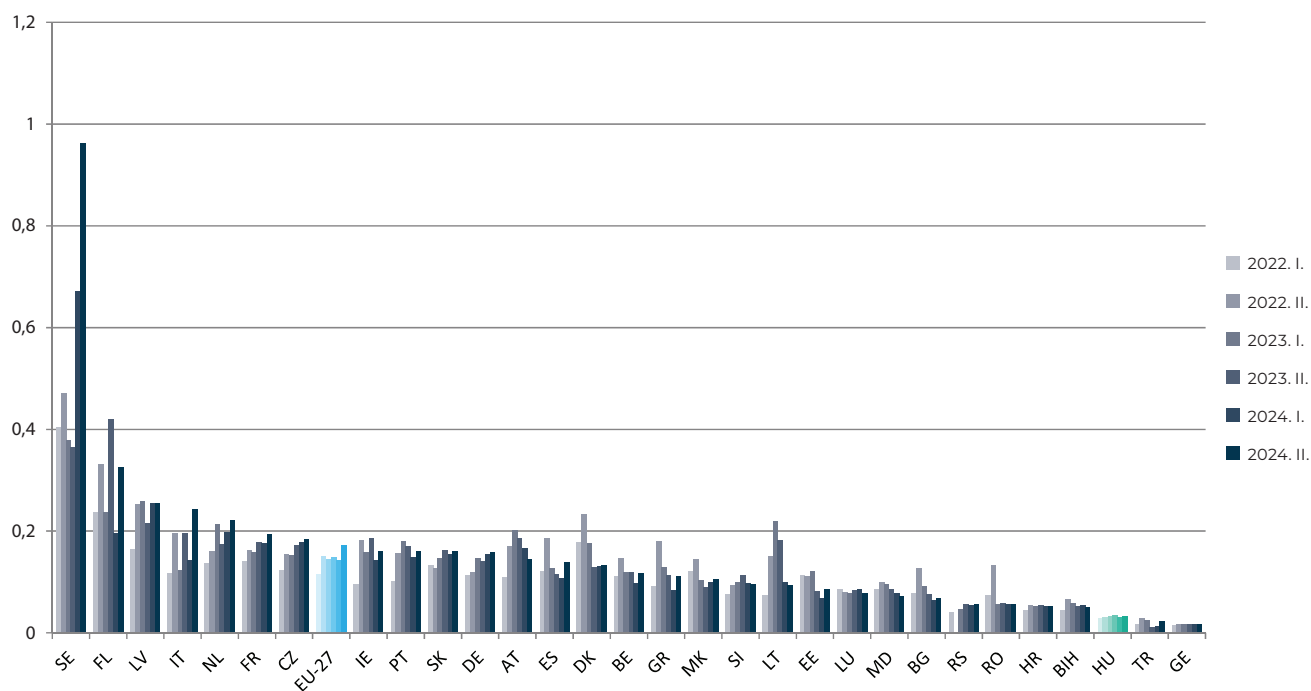
2025. 05. 08. állapot szerint. | as of 08. 05. 2025.

A 2024-re vonatkozó adatok előzetes, havi adatokon alapulnak. | Data for 2024 is based upon preliminary, monthly data.

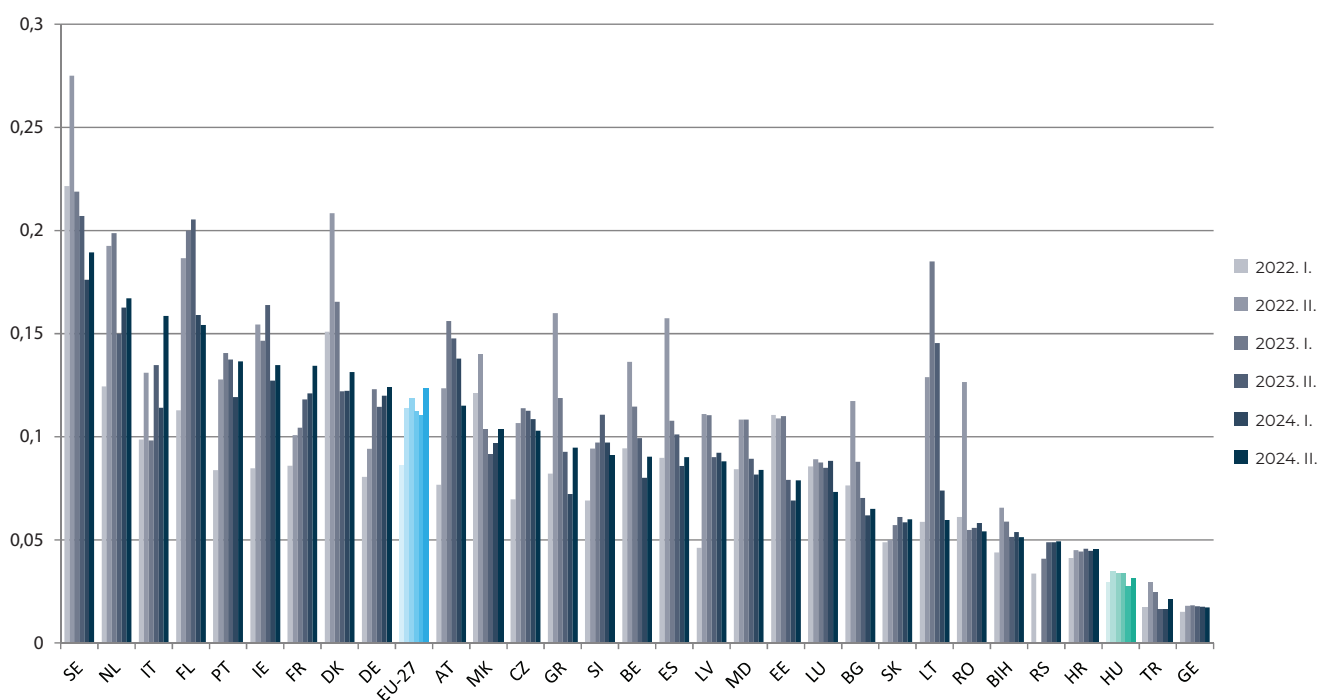
5.4 LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÁTLAGOS FÖLDGÁZÁRAI EURÓPÁBAN ÉVES FELHASZNÁLÁS SZERINT

AVERAGE HOUSEHOLD CONSUMER NATURAL GAS PRICES IN EUROPE
BY ANNUAL CONSUMPTION

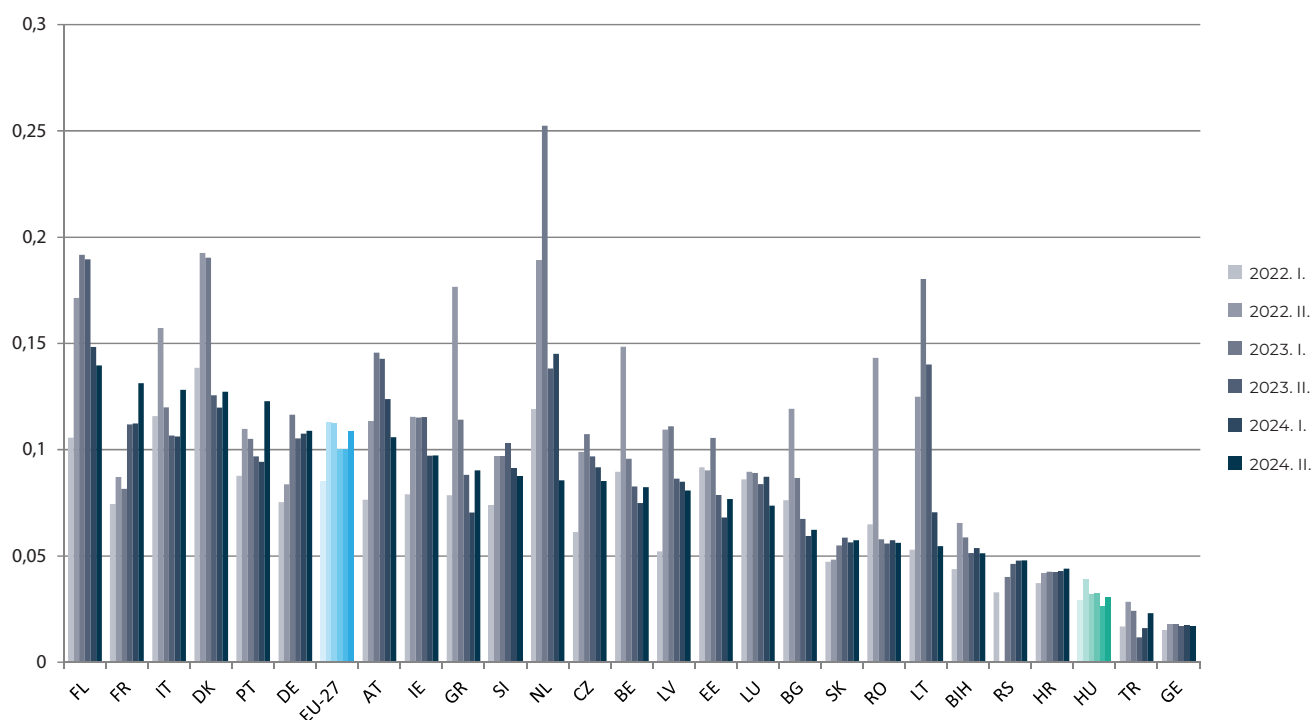
20 GJ/ÉV FOGYASZTÁS ALATT [EUR/kWh] | UNDER 20 GJ/YEAR CONSUMPTION [EUR/kWh]



20–200 GJ/ÉV FOGYASZTÁS KÖZÖTT [EUR/kWh] | BETWEEN 20–200 GJ/YEAR CONSUMPTION [EUR/kWh]

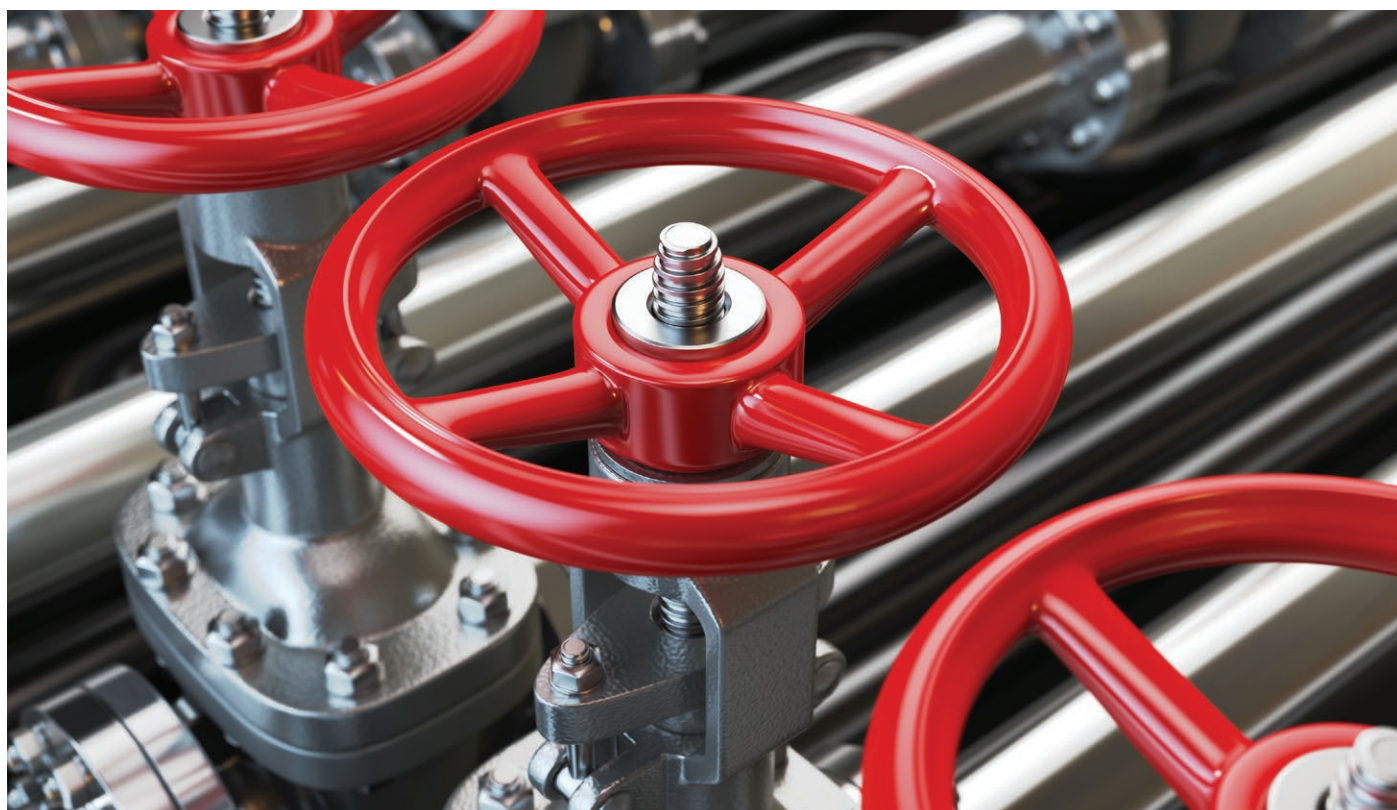


200 GJ/ÉV FOGYASZTÁS FELETT [EUR/kWh] | ABOVE 200 GJ/YEAR CONSUMPTION [EUR/kWh]

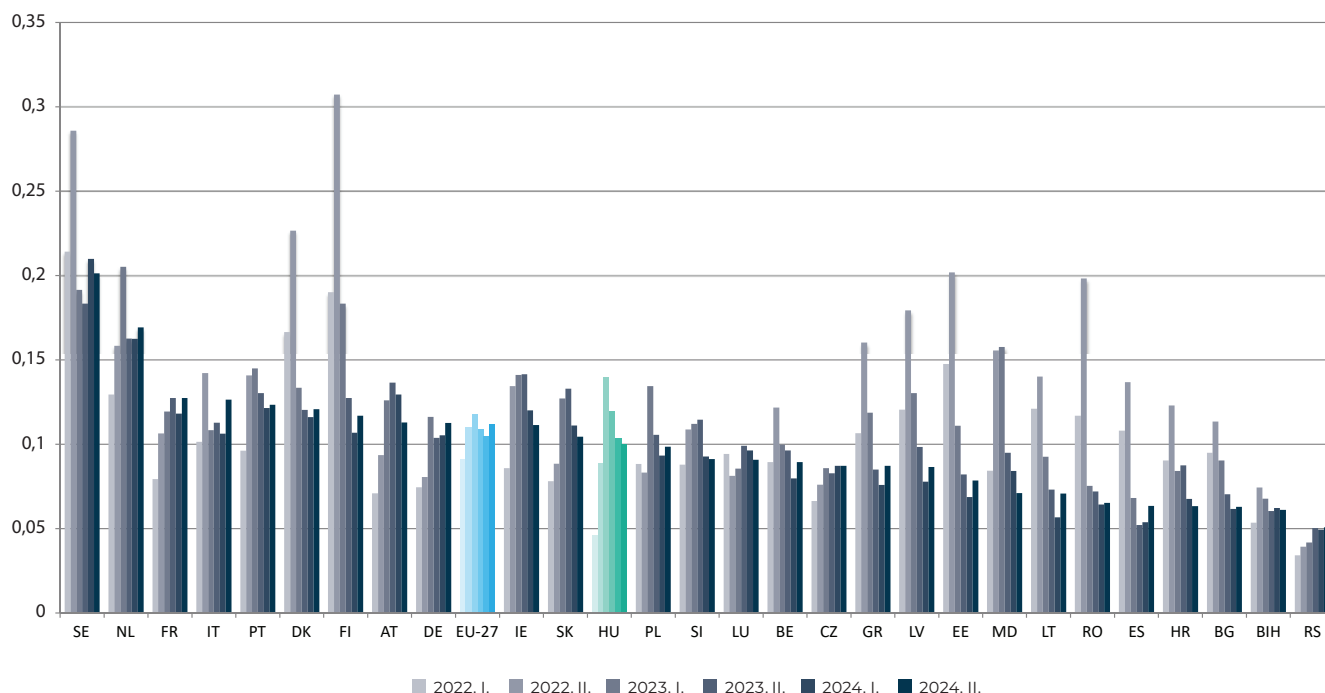
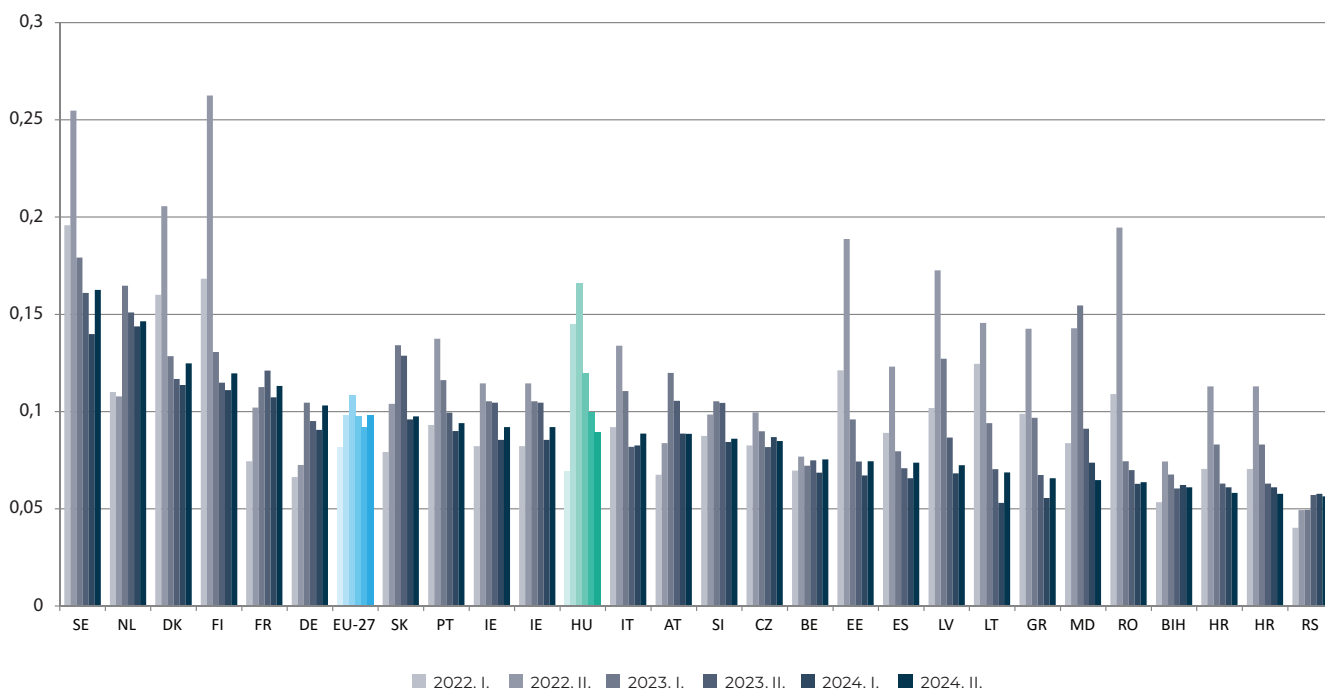


Az ábra adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. Az országek kódok jelentése megtalálható a fejezet végén. | The data of the chart has been revised since the previous edition of the publication. The legend for the country abbreviations is at the end of the chapter.

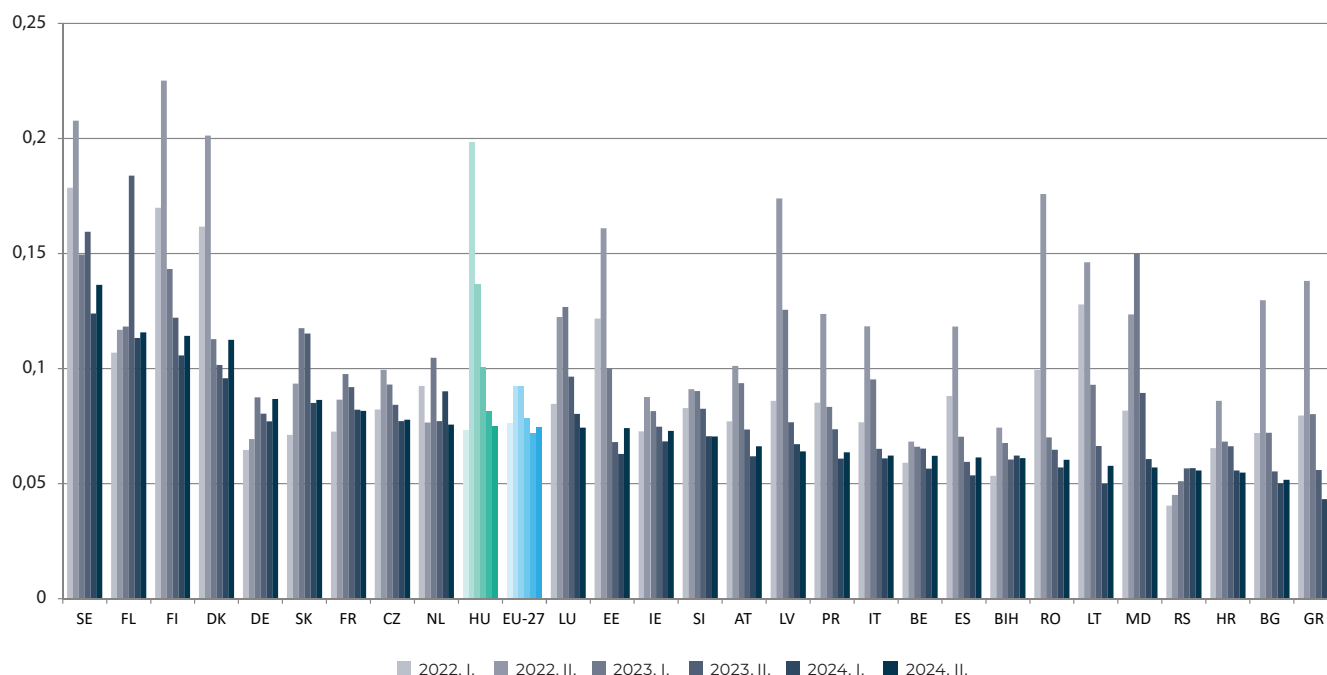
Tartalmazza az EU-27-en kívül egyéb európai országok adatait is: Bosznia és Hercegovina, Grúzia, Liechtenstein, Moldovai Köztársaság, Szerbia, Törökország. | Contains the data of the other, non EU-27 countries: Bosnia and Herzegovina, Georgia, Liechtenstein, Republic of Moldova, Serbia, Republic of Türkiye. Nem tartalmazza a következő EU-tagállamok adatait: Ciprus, Finnország, Málta. | Does not contain the data of the following EU countries: Cyprus, Finland, Malta. Áfával és minden egyéb adóval együtt. | With VAT and other taxes.



5.5

IPARI FOGYASZTÓK ÁTLAGOS FÖLDGÁZÁRAI EURÓPÁBAN ÉVES
FELHASZNÁLÁS SZERINTAVERAGE INDUSTRIAL CONSUMER NATURAL GAS PRICES
IN EUROPE BY ANNUAL CONSUMPTION1 000 GJ/év FOGYASZTÁS ALATT [EUR/kWh]
UNDER 1 000 GJ/year CONSUMPTION [EUR/kWh]1 000–10 000 GJ/év FOGYASZTÁS KÖZÖTT [EUR/kWh]
BETWEEN 1 000–10 000 GJ/year CONSUMPTION [EUR/kWh]

10 000 – 100 000 GJ/év FOGYASZTÁS KÖZÖTT [EUR/kWh]
BETWEEN 10 000 – 100 000 GJ/year CONSUMPTION [EUR/kWh]



Az ábra adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. Az országkódok jelentése megtalálható a fejezet végén. | The data of the chart has been revised since the previous edition of the publication. The legend for the country abbreviations is at the end of the chapter.

Tartalmazza az EU-27-en kívül egyéb európai országok adatait is: Bosznia és Hercegovina, Grúzia, Moldovai Köztársaság, Szerbia. | Contains the data of the other, non EU-27 countries: Bosnia and Herzegovina, Georgia, Republic of Moldova, Serbia.

Nem tartalmazza a következő EU-tagállamok adatait: Ciprus, Málta. | Does not contain the data of the following EU countries: Cyprus, Malta.

Áfával és minden egyéb adóval együtt. | With VAT and other taxes.

Albánia | Albania – AL
Ausztria | Austria – AT
Belgium | Belgium – BE
Bosznia és Hercegovina | Bosnia and Herzegovina – BA
Bulgária | Bulgaria – BG
Cseh Köztársaság | Czech Republic – CZ
Dánia | Denmark – DK
Egyesült Királyság | United Kingdom – GB
Észtország | Estonia – EE
Finnország | Finland – FI
Franciaország | France – FR

Görögország | Greece – GR
Hollandia | Netherlands – NL
Horvátország | Croatia – HR
Írország | Ireland – IE
Lengyelország | Poland – PL
Lettország | Latvia – LV
Liechtenstein | Liechtenstein – LI
Litvánia | Lithuania – LU
Macedónia | Macedonia – MK
Magyarország | Hungary – HU
Németország | Germany – DE
Norvégia | Norway – NO

Olaszország | Italy – IT
Portugália | Portugal – PT
Románia | Romania – RO
Spanyolország | Spain – ES
Svédország | Sweden – SE
Szerbia | Serbia – RS
Szlovákia | Slovakia – SK
Szlovénia | Slovenia – SI
Törökország | Republic of Türkiye – TR
Ukrajna | Ukraine – UA



