

A MAGYAR FÖLDGÁZRENDSZER 2018. ÉVI ADATAI

DATA OF THE HUNGARIAN
NATURAL GAS SYSTEM

2018



A MOL-CSOPORT TAGJA



A MAGYAR FÖLDGÁZRENDSZER 2018. ÉVI ADATAI

DATA OF THE HUNGARIAN NATURAL GAS SYSTEM 2018

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. Dorkota Lajos elnök – President



FGSZ Zrt. – FGSZ Ltd

társkiadó – co-publisher

H-8600 SIÓFOK, TANÁCSHÁZ UTCA 5.

Felelős kiadó – Responsible publisher:

Terhes Kristóf Lajos vezérigazgató – CEO



A MOL-CSOPORT TAGJA

Szerkesztőbizottság – Editorial Committee:

dr. Eperjes Krisztián – FGSZ Zrt.

Faragó Márton – MEKH

Fazekas Gábor – MEKH

Gellényi Zoltán – FGSZ Zrt.

Hudák Péter – MEKH

Nagy Gergely – MEKH

Szabó László – MEKH

Szakmai lektorok – Advisors to the publisher:

Bogoly Sándor – FGSZ Zrt.

Csányi Kálmán – FGSZ Zrt.

Dabóczi Tamás – FGSZ Zrt.

Horváth Lilla – FGSZ Zrt.

Köteles Tünde – FGSZ Zrt.

Molnár Anna – FGSZ Zrt.

Simonné Bencsik Márta – FGSZ Zrt.

Szalai Zoltán – FGSZ Zrt.

Taligás Ildikó – FGSZ Zrt.

Fotók – Photos:

<http://hu.depositphotos.com/>

Készült a Pátria Nyomda Zrt. gondozásában

Design by Pátria Printing House Company Ltd

HU ISSN 2560-1164

1 FÖLDGÁZIPAR | NATURAL GAS INDUSTRY

1.1 FONTOSABB FOGALMAK MEGHATÁROZÁSA DEFINITION OF KEY TERMS	9
1.2 HAZAI FÖLDGÁZIPAR JELENLEGI MŰKÖDÉSI MODELLJE CURRENT OPERATIONAL MODEL OF THE DOMESTIC NATURAL GAS SECTOR	11
1.3 RENDSZERLEÍRÁS SYSTEM DESCRIPTION	12
1.4 GÁZIPARI MŰKÖDÉSI ENGEDÉLYEKSEL RENDELKEZŐ TÁRSASÁGOK 2018. DECEMBER 31-ÉN COMPANIES WITH OPERATING LICENSE IN THE GAS SECTOR AS OF 31 DECEMBER 2018.	15
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].	16
1.6 FÖLDGÁZIPARI ENGEDÉLYESEK TULAJDONOSI MEGOSZLÁSA A JEGYZETT TŐKE ARÁNYÁBAN (ENGEDÉLYTÍPUSONKÉNT) 2018. DECEMBER 31-ÉN [%-BAN] OWNERSHIP SHARE OF NATURAL GAS SECTOR LICENSEES IN THE PROPORTION OF SUBSCRIBED CAPITAL (BY LICENSE TYPE) AS OF 31 DECEMBER 2018 [%]	17

1.7 FÖLDGÁZFORRÁSOK ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A HALMOZATLAN ENERGIAFORRÁSOKBAN TRENDS AND SHARE OF NATURAL GAS SOURCES IN NON-CUMULATIVE ENERGY SOURCES	18
1.8 FÖLDGÁZTERMELÉS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉSBŐL TRENDS OF NATURAL GAS PRODUCTION AND ITS SHARE IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION	18
1.9 FÖLDGÁZIMPORT ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ-IMPORTBÓL TRENDS OF NATURAL GAS IMPORT AND ITS SHARE IN ENERGY IMPORTS	19
1.10 A BRUTTÓ HAZAI TERMÉK, A BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ÉS A FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS-IGÉNYESSÉG VÁLTOZÁSA CHANGE IN GROSS DOMESTIC PRODUCT, DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION AND NATURAL GAS CONSUMPTION INTENSITY.	19

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.	21
2.2 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZER KAPACITÁSDATAI CAPACITY DATA OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM.	22
2.3 HATÁRKERESZTZEŐ, 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 NATURAL GAS PEAK DAY DATA	25
2.5 BELFÖLDI NAPI FOGYASZTÁSSZTRUKTÚRA DAILY DOMESTIC CONSUMPTION STRUCTURE	26

2.6 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM	28
2.7 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE HAVI BONTÁSBAN [2018] NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM BY MONTH [2018]	30
2.8 ORSZÁGOS FÖLDGÁZMÉRLEG NATIONAL NATURAL GAS BALANCE	31
2.9 ÁTLAGOS ÉVES ORSZÁGOS ÉS TELEPÜLÉS SZINTŰ FŰTŐÉRTÉKADATOK [MJ/m ³ (15°C)] AVERAGE ANNUAL CALORIFIC VALUE DATA ON DOMESTIC LEVEL AS WELL AS BY SETTLEMENTS [MJ/M ³ (15°C)]	32
2.10 NAPI KÖZÉPHŐMÉRSÉKLET HATÁSA A FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁSRA DAILY MEAN TEMPERATURE'S EFFECT ON NATURAL GAS CONSUMPTION	33
2.11 FÖLDGÁZTÁROLÁSRA VONATKOZÓ ADATOK DATA RELATED TO THE STORAGE OF NATURAL GAS	35

3 FÖLDGÁZELOSZTÁS ÉS -KERESKEDELEM | NATURAL GAS DISTRIBUTION AND TRADE

3.1 EGYETEMES SZOLGÁLTATÁSBAN ELLÁTOTT FOGYASZTÓK, VALAMINT A SZABADPIACI FELHASZNÁLÓK ADATAI DATA OF CONSUMERS OF UNIVERSAL SERVICE PROVIDERS AND LIBERALIZED MARKET CONSUMERS	39
3.2 FÖLDGÁZ EGYETEMES SZOLGÁLTATÓK, VALAMINT -KERESKEDŐK ÉRTÉKESÍTÉSI ÉS ÁRBEVÉTELADATAI SALES AND REVENUE DATA OF NATURAL GAS UNIVERSAL SERVICE PROVIDERS AND TRADERS.	40
3.3 ELOSZTÓHÁLÓZATRA CSATLAKOZÓ FELHASZNÁLÓK SZÁMA DECEMBER 31-ÉN [EZER DB] CONSUMERS CONNECTED TO THE DISTRIBUTION NETWORK AS OF 31 DECEMBER [THOUSAND CONSUMERS].	41
3.4A EGY FELHASZNÁLÓRA VETÍTETT LAKOSSÁGI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS TELEPÜLÉSENKÉNT HOUSEHOLD NATURAL GAS CONSUMPTION PER CONSUMER BY SETTLEMENTS.	42

3.4B EGY FŐRE VETÍTETT LAKOSSÁGI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS TELEPÜLÉSENKÉNT HOUSEHOLD NATURAL GAS CONSUMPTION PER CAPITA BY SETTLEMENTS	42
3.5 FÖLDGÁZSEKTOR PIACKONCENTRÁLTSAGI MUTATÓI MARKET-CONCENTRATION INDICATORS OF THE NATURAL GAS SECTOR	43
3.6 SZERVEZETT FÖLDGÁZPIACI ADATOK ORGANIZED NATURAL GAS MARKET DATA	44
3.7 A VEZETÉKES PB-GÁZ SZOLGÁLTATÓK ÖSSZEFOGLALÓ ADATAI SUMMARY DATA OF PIPELINE SUPPLIERS OF PROPANE-BUTANE GAS	74

4 HOSSZÚ IDŐSOROS ADATOK | LONG TIME SERIES DATA

4.1 FÖLDGÁZFORRÁSOK ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A HALMOZATLAN ENERGIAFORRÁSOKBAN	
TRENDS AND SHARE OF NATURAL GAS SOURCES IN NON-CUMULATIVE ENERGY SOURCES	49
4.2 FÖLDGÁZTERMELÉSI ADATOK	
NATURAL GAS PRODUCTION DATA	49
4.3 FÖLDGÁZTERMELÉS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉSBŐL	
TRENDS OF NATURAL GAS PRODUCTION AND ITS SHARE IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION	50
4.4 FÖLDGÁZ (FIZIKAI) IMPORT-EXPORT-TRANZIT ADATOK	
NATURAL GAS (PHYSICAL) IMPORT-EXPORT-TRANSIT DATA	50
4.5 FÖLDGÁZIMPORT ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ-IMPORTBÓL	
TRENDS OF NATURAL GAS IMPORT AND ITS SHARE IN ENERGY IMPORTS	52
4.6 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE	
NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM	53
4.7 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ VEZETÉKEK FEJLŐDÉSE	
DEVELOPMENT OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINES	57
4.8 FÖLDGÁZELOSZTÓ HÁLÓZAT FEJLŐDÉSE	
DEVELOPMENT OF THE NATURAL GAS DISTRIBUTION NETWORK	58
4.9 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]	59
4.10 A VEZETÉKES PB-GÁZ SZOLGÁLTATÓK ÖSSZEFOGLALÓ ADATAI	
SUMMARY DATA OF PIPELINE SUPPLIERS OF PROPANE-BUTANE GAS	59

5 NEMZETKÖZI ADATOK | INTERNATIONAL DATA

5.1 FÖLDGÁZTERMELÉS EURÓPÁBAN [TJ]	
NATURAL GAS PRODUCTION IN EUROPE [TJ]	61
5.2 FÖLD ALATTI FÖLDGÁZTÁROLÓI KAPACITÁSOK EURÓPÁBAN 2018-BAN	
UNDERGROUND NATURAL GAS STORAGE CAPACITIES IN EUROPE IN 2018	62
5.3A BELFÖLDI BRUTTÓ FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS EURÓPÁBAN	
GROSS DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION IN EUROPE	63
5.3B EGY FŐRE JUTÓ BELFÖLDI BRUTTÓ FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS EURÓPÁBAN	
GROSS DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION IN EUROPE PER CAPITA	63
5.4 PRIMER FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ARÁNYA AZ ORSZÁGOS PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁSBÓL EURÓPÁBAN	
SHARE OF PRIMARY NATURAL GAS CONSUMPTION IN THE NATIONAL PRIMARY ENERGY CONSUMPTION IN EUROPE	64
5.5 LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÁTLAGOS FÖLDGÁZÁRAI EURÓPÁBAN ÉVES FELHASZNÁLÁS SZERINT	
AVERAGE HOUSEHOLD CONSUMER NATURAL GAS PRICES IN EUROPE BY ANNUAL CONSUMPTION	65
5.6 IPARI FOGYASZTÓK ÁTLAGOS FÖLDGÁZÁRAI EURÓPÁBAN ÉVES FELHASZNÁLÁS SZERINT	
AVERAGE INDUSTRIAL CONSUMER NATURAL GAS PRICES IN EUROPE BY ANNUAL CONSUMPTION	67

Tisztelt Olvasó!

A magyarországi földgázrendszer adatait összegző kiadványt évente teszi közzé a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal az FGSZ Földgázszállító Zrt.-vel együttműködésben.

A kiadvány 2018. évi adatai alátámasztják, hogy a magyar felhasználók földgázellátása egész évben zavartalan volt.

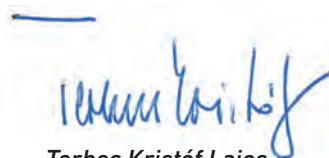
A bruttó hazai termék növekedése mellett 2017-hez képest csökkent a hazai földgázfelhasználás (kb. 4-5%-kal: 10,3-ról 9,9 milliárd m³-re). Az enyhe januárt követő február és március hónapokban tapasztalt rendkívül hideg időjárás miatt a hazai földgáztárolókból jelentős volt a kitárolás, amely 2018. február 27-én tetőzött közel 45,5 millió m³-rel. A 2018. évi csúcsnapi elosztóvezetési fogyasztás azonban nem haladta meg a 2017. január 10-én mért csúcsfogyasztás értékét. Érdekesség, hogy az elosztóhálózatra csatlakozó felhasználók száma 2017-hez képest 19 ezer fővel nőtt – ebből 17 ezer a lakossági szektor 20 m³/óra alatti fogyasztói –, a vezetékes PB-gáz szolgáltatók által ellátott felhasználók száma csökkent 2018-ban, ugyanakkor a lakossági fogyasztók részére értékesített PB-gáz mennyisége nőtt.

A korábbi évekhez hasonlóan az idei összefoglaló is részletesen bemutatja a földgázszektor szabályozását és jelenlegi működési modelljét, a földgázforrások, -termelés és -import alakulását, a földgázszállító és -elosztó vezetési, a -tárolói és a csúcsnapi adatokat, valamint az országos földgázmérleget.

A kiadvány, valamint a kapcsolódó táblázatok a Hivatal és az FGSZ Zrt. honlapján is elérhetők.



Dr. Dorkota Lajos
elnök
Magyar Energetikai
és Közmű-szabályozási Hivatal



Terhes Kristóf Lajos
vezérigazgató
FGSZ Zrt.

Dear Reader,

The publication containing the recapitulative data of the hungarian natural gas system is published annually by the Hungarian Energy and Public Utility Regulatory Authority in collaboration with FGSZ Ltd.

The publication's date regarding 2018 confirm, that the natural gas supply of the Hungarian end-users was uninterrupted in the whole year.

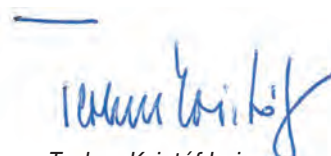
Beside the increase of the gross domestic product, the natural gas usage has decreased compared to 2017 (approx. by 4-5%, from 10.3 to 9.9 billion cubic meters). The extraordinary cold weather of february and march after the mild january, resulted in significant withdrawal from the domestic natural gas storages, with a peak on the 27th of February 2018, at around 45.5 million cubic meters. The peak day distribution pipeline consumption of 2018 however did not exceed the peak observed on the 10th of january 2017. Surprisingly, the number of end users connected to the distribution pipeline has increased by 19 thousand, of which 17 thousand is made up of the household users with a consumption rate below 20 m³/h, the number of end users supplied by pipeline suppliers of propane-butane gas has decreased in 2018, however, the propane-butane gas sold to household end-users still increased.

Similar to the past years, this year's publication describes in depth the regulation and current operational model of the sector, the trends of natural gas sources, production and imports, the data of the natural gas transmission and distribution network, along with the data of the natural gas storages and of the peak day as well as the national natural gas balance.

The publication and the related key tables are available on the websites of the Authority and FGSZ Ltd as well.



Dr. Dorkota Lajos
President
Hungarian Energy
and Public Utility Regulatory Authority



Terhes Kristóf Lajos
Chief Executive Officer
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.

ÁTADÁSPONTA FÖLDGÁZELOSZTÓRENDSZEREN: Az a földgázelosztó hálózati pont, amelyen a földgázt a földgázelosztó fizikailag átadja a kapcsolódó rendszerüzemeltetőnek.

DELIVERY POINT IN THE NATURAL GAS DISTRIBUTION SYSTEM: A point in the pipeline in the natural gas distribution system where the natural gas distributor physically delivers natural gas to the related 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 földgázt elosztásra átveszi. Egyarázhoz 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 az átadás-átvételi pont, amelyen keresztül – a kapcsolódó rendszerüzemeltetőtől vagy a hazai földgáztermelésből – a földgáztároló engedélyes a földgázt átveszi.

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 földgázt szállításra átveszi.

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 földgáztároló engedélyes tulajdonában lévő föld alatti gáztárolók – kereskedelmi szempontból történő – összevonásával kialakított földgáztároló rendszer, amely virtuális föld alatti gáztárolóként és egyetlen virtuális átadási-átvételi pontként jelenik meg a kapacitáslekötés, 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: Az összekapcsolt szállítóvezeték, a szállítóvezetékhez közvetlenül kapcsolódó elosztóvezeték, a földgáztároló, valamint a részleges szigetüzem.

INTEGRATED NATURAL GAS SYSTEM: The connected transmission pipeline, the distribution pipeline directly connected to a transmission pipeline, the storage facility and the partial isolated operation.

ELLÁTÁSBIZTONSÁGI SZINT: A földgázellátásról szóló törvény rendelkezéseinek végrehajtásáról szóló jogszabályban meghatározott felkészülési feltételei, 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 tartozékai-val együtt, amelyen keresztül a földgáz elosztása történik, és amelynek kezdőpontja Magyarország államhatára, a gázátadó állomások kilépőpontja, a föld alatti gáztároló vagy a földgáztermelő üzem betáplálási pontja, végpontja pedig Magyarország államhatára vagy a felhasználási hely telekhátára.

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

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 mérésre alkal-

mas fogyasztásmérő berendezésekkel történő meghatározása.

BILLING METERING: Determination of natural gas flow by consumption metering devices as established by the Business and Commercial Code, operated by the system operator and suitable for metering according to the metering regulations.

ENTSO-G: The European Network of Transmission System Operators for Gas – Gázpiaci Szállítási rendszer-üzemeltetők 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 elégése 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 felhasználói berendezés, a gázfogyasztást szolgáló nyomásszabályozó, a gázmérő hely vagy a fogyasztói főcsap van.

PLACE OF CONSUMPTION: A property where a consumer appliance, a pressure regulator for gas consumption, a gas metering point or a consumer main valve is located.

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: A földgáz olyan nem fizikai szállítást lehetővé tévő kapacitás, amelynek segítségével a fizikai áramlással ellentétes irányú szállítási feladatot a rendszerüzemeltető a fizikai áramlásirányú szállítási feladatokból történő nettósítással teljesít.

CAPACITY IN REVERSE DIRECTION OF PHYSICAL FLOW (BACKHAUL CAPACITY): Capacity enabling such non-physical transport of natural gas by which the system operator fulfils a delivery assignment in reverse direction of physical flow by netting from delivery assignment in the direction of 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 (KWH/NAP): A felhasználó napi csúcskihasználási óraszámának (óra/nap) és a kiadási ponti kapacitásigénynek (kWh/óra) a szorzata.

RESOURCE SIDE CAPACITY (KWH/DAY): The product of daily peak load hours (hour/day) of the consumer multiplied by the capacity demand of the exit point (kWh/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 ki-tárolást és a rendszerekről 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.

FÖLDGÁZ: Olyan természetes éghető gáz, amely a földkéregben keletkezett, bányászati tevékenység során kerül a felszínre, valamint bármely, az e törvény szerint alkalmazott berendezésben környezetvédelmi és műszaki biztonsági szempontból megfelelő módon, biztonságosan felhasználható, ideértve a földgázellátásról szóló 2008. évi XL. 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 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 elosztóvezeték-en 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.

NATURAL GAS STORAGE: Licensed storage activity of natural gas.

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 földgáz tároló névleges ki- és betárolási kapacitásának adott időszakban igénybe vehető (nominálható) 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 szállítóvezeték-en 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 rendszeregyensúly fenntartása érdekében a szállítási rendszer-üzemeltető által felhasznált szállítási rendszer-irányítói 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 szállítóvezetékéről 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 az 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 gáz-mennyiség, 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.

HATÁRON KERESZTÜLI BETÁPLÁLÁSI PONT A FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZEREN (IMPORT BETÁPLÁLÁSI PONT): Olyan csatlakozási pont, amelyen Magyarország határán keresztül földgázszállítás megvalósul, és amelynek során a földgáz Magyarország területére érkezik.

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.

KEVERŐKÖR: A földgáztermelő igénye alapján a földgáztermelő földgázrendszerébe földgáz betáplálása, melynek célja a földgáztermelő által a szállítórendszerbe táplált termelői földgáz minőségi paramétereinek biztosítása.

BLENDING CIRCLE: Subject to the request of the natural gas producer, injection of natural gas into the natural gas system of the natural gas producer, in order to ensure the required quality parameters of the producer's natural gas injected by the producer into the transmission system.

KIADÁSI PONT A FÖLDGÁZELOSZTÓ RENDSZEREN: Az a hálózati pont, amelyen a földgáz a földgázelosztó fizikailag átadja a felhasználónak, illetve megbízottjának vagy más kapcsolódó rendszerüzemeltetőnek.

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 földgáz tároló engedélyes a tárolt földgáz 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 földgáz a szállítási rendszer-üzemeltető fizikailag a felhasználóknak, illetve megbízottjuknak vagy a földgáz-elosztónak vagy a földgáz tároló 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 földgázát 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.

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.

METERING 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 CSÚSKIHASZNÁLÁSI ÓRASZÁM: A csúcsnapi teljes fogyasztás (kWh/nap) és a legnagyobb

órai kapacitásigény (kWh/óra) hányadosa (óra/nap).

DAILY PEAK LOAD HOURS: Quotient (hour/day) of total peak day consumption (kWh/day) and the highest hourly capacity demand (kWh/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 földgázkitárolásra felhasználható 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): Elszámlolási Pont. A rendszerüzemeltetők 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 szállításirendszer-üzemeltető, a földgáztároló engedélyes és a földgázelosztó.

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

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

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, based on a system usage contract, or uses it for injecting or withdrawing natural gas.

SZÁLLÍTÓVEZETÉK: Az a csővezeték a tartozékai-val együtt, amelyen keresztül a földgáz továbbítása történik, és amelynek kezdőpontja a rendszerösszekötési pont, összekapcsolási pont vagy a földgáztároló 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 telekhatára 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, 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 az energiakereskedelem 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 energy 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 kitárolási időszakában történő egyszeri kitárolása 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.

TÁROLÁSI ÉV: Naptári év április 1-jén 06:00-tól a következő naptári év április 1-jén 06:00-ig tartó időszak.

STORAGE YEAR: The period starting at 06:00 a.m. on 1 April and ending at 06:00 a.m. on 1 April in the following calendar year.

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

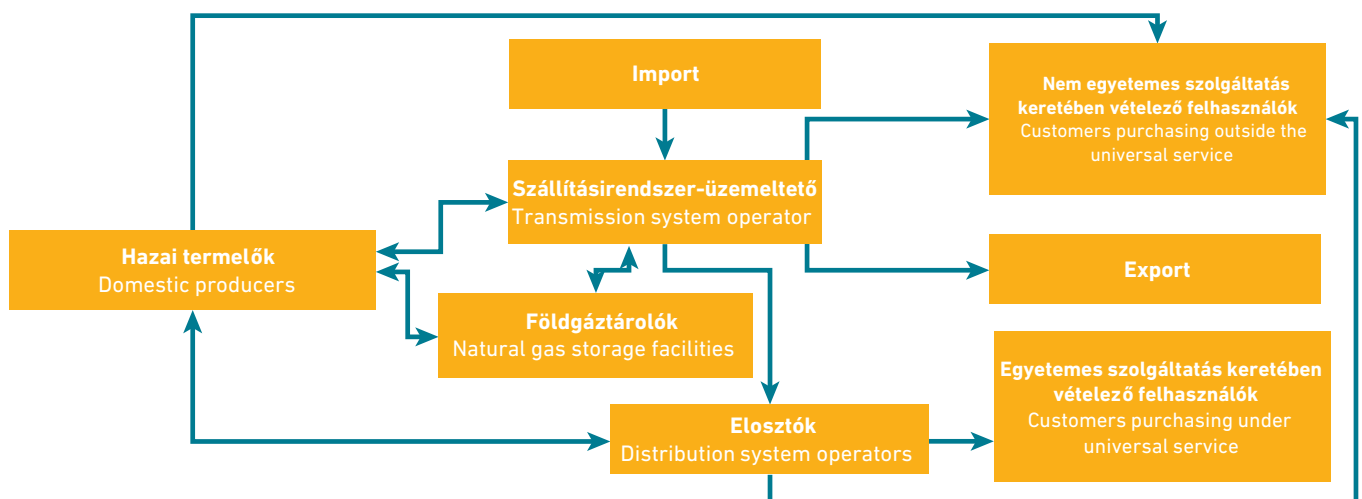
PIPELINE SUPPLY OF PROPANE-BUTANE GAS: Distribution and sale of propane-butane gas through pipeline to consumers.

VIRTUÁLIS TÁROLÓI SZOLGÁLTATÁS: Olyan tárolási szolgáltatás, amely lehetőséget biztosít a rendszerhasználó számára a földgáztároló valós fizikai földgázforgalmával és/vagy az időszak szerint meghirdetett 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 rendszerüzemeltetők, 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 rendszer-üzemeltetői engedélyesek integrált földgázszállító rendszert működtetnek, amely

- betáplálási pontokból,
- kiadási pontokból (gázátadó állomásokból),
- nagy nyomású földgázszállító vezetékrendszerből,
- kompresszorállomásokból és
- vezetéki csomópontokból áll.

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

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

BETÁPLÁLÁSI PONTOK:

- 5 db határkeresztesző betáplálási pont [Beregdaróc 1400 (UA>HU); Mosonmagyaróvár (AT>HU); Drávaszerdahely (CR>HU); Csanádpalota (RO>HU); Balassagyarmat (SK>HU)];
- 16 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”; Pusztaderics "0" pont; Tiszavasvári II "0" pont; Kenderes II "0" pont, Zsámok "0" pont, Berekfürdő "0" pont; Edde "0" pont; Sáránd "0" pont]
- 5 db tárolói betáplálási pont (Hajdúszoboszló; Kardoskút; Zsana; Pusztaderics; Algyő)

KIADÁSI PONTOK:

- 5 db határkeresztesző kiadási pont [Beregdaróc 800 (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 DDGÁZ Zrt., NKM Észak-Dél Földgázhálózati Zrt., NKM Földgázelosztási Kft., E.ON KÖGÁZ Zrt., Magyar Gázszolgáltató Kft., NGS Kft., OERG Kft., TIGÁZ-DSO Kft.), 24 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; Pusztaderics; Algyő).

A gázátadó állomások legfontosabb feladata, hogy ellenőrzött módon, folyamatosan adják át a földgázt a csatlakozó

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 Business and Commercial Code.

The transmission system operator licensees operate 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:

- 5 cross-border entry points [Beregdaróc 1400 (UA>HU); Mosonmagyaróvár (AT>HU); Drávaszerdahely (CR>HU); Csanádpalota (RO>HU); Balassagyarmat (SK>HU)];
- 16 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"; Pusztaderics "0" point; Tiszavasvári II "0" point; Kenderes II "0" point; Zsámok "0" point; Berekfürdő "0" point; Edde "0" point; Sáránd "0" point]
- 5 storage facility entry points (Hajdúszoboszló; Kardoskút; Zsana; Pusztaderics; Algyő)

EXIT POINTS:

- 5 cross-border exit points [Beregdaróc 800 (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 DDGÁZ Zrt., NKM Észak-Dél Földgázhálózati Zrt., NKM Földgázelosztási Kft., E.ON KÖGÁZ Zrt., Magyar Gázszolgáltató Kft., NGS Kft., OERG Kft., TIGÁZ-DSO Kft.), 24 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; Pusztaderics; Algyő).

The most important task of the gas delivery stations is to

[folytatás] [continued]

rendszerüzemeltetőknek és a közvetlen szállítóvezeték felhasználóknak. Minden betáplálási és kiadási ponton folyamatosan történik a földgáz mennyiségének mérése és minőségének ellenőrzése.

NAGY NYOMÁSÚ VEZETÉKRENDSZER:

A rendszer 5873 km hosszúságú acélcsővezeték-ből áll, mely jellemzően 63 barig (egyes esetekben 75 barig) terjedő nyomás alatt működik.

KOMPRESSZORÁLLOMÁSOK:

A vezetékrendszerbe épített 7 kompresszorállomáson – Beregdaróc, Nemesbikk, Hajdúszoboszló, Városhőd, Bata, Mosonmagyaróvár, Szada – 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	VÁROSFÖLD
ALAG	JÁNOSHÁZA	NAGYLENGYEL	VECSÉS
BEREGDARÓC	KISTERENYE	NEMESBIKK	ZSÁMBOK
CENTER			

Az FGSZ Zrt. siófoki rendszerirányítási központjában és a 3 földgázszállító régió 6 területi központján (Gellénháza, Kápolnásnyék, Vecsés, Kecskemét, Miskolc, Hajdúszoboszló) komplett telemechanikai, távfelügyeleti rendszer működik. Az MGT Zrt. rendszerirányítási központja a szadai kompresszorállomáson üzemel.

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

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

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

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 5873 km, operated generally at up to 63 bar (in specific cases, up to 75 bar) pressure.

COMPRESSOR STATIONS:

At the 7 compressor stations integrated into the pipeline system – Beregdaróc, Nemesbikk, Hajdúszoboszló, Városhőd, Bata, Mosonmagyaróvár, Szada – 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 plants (Gellénháza, Kápolnásnyék, Vecsés, Kecskemét, Miskolc, Hajdúszoboszló). MGT Ltd operates its system operation center at Szada compressor station.

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. ÉS AZ MGT ZRT. NAGY NYOMÁSÚ FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ VEZETÉKEI HIGH PRESSURE NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINES OF FGSZ LTD AND MGT LTD



1.4 GÁZIPARI MŰKÖDÉSI ENGEDÉLYEKKEL RENDELKEZŐ TÁRSASÁGOK 2018. DECEMBER 31-ÉN | COMPANIES WITH OPERATING LICENSE IN THE GAS SECTOR AS OF 31 DECEMBER 2018

SZÁLLÍTÁSIRENDSZER-ÜZEMELTETŐK TRANSMISSION SYSTEM OPERATORS

FGSZ Földgázszállító Zrt.
Magyar Gáz Tranzit Zrt.

FÖLDGÁZELOSZTÓK NATURAL GAS DISTRIBUTORS

Csepeli Erőmű Kft.
E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zrt.
E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zrt.
ISD POWER Kft.
MAGÁZ Kft.
NATURAL GAS SERVICE Kft.
NKM Észak-Dél Földgázhálózati Zrt.
NKM Földgázhálózati Kft.
OERG Kft.
TIGÁZ Zrt.

FÖLDGÁZTÁROLÓK NATURAL GAS STORAGE COMPANIES

Magyar Földgáztároló Zrt.
MMBF Földgáztároló Zrt.

SZERVEZETT FÖLDGÁZPIAC ORGANIZED NATURAL GAS MARKET

CEEGEX Zrt.

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

FLAGA Hungária Kft.
Prímaenergia Zrt.

FÖLDGÁZ EGYETEMES SZOLGÁLTATÓK UNIVERSAL NATURAL GAS SERVICE PROVIDERS

Csepeli Erőmű Kft.
NKM Földgázszolgáltató Zrt.

FÖLDGÁZ-KERESKEDŐK NATURAL GAS TRADERS

ALPIQ ENERGY SE Magyarországi Fióktelepe
ALTEO Energiakereskedő Zrt.
BC Energiakereskedő Kft.
Budapesti Erőmű Zrt.
CENTREX Hungária Zrt.
CET Kft.
CYEB Energiakereskedő Kft.
Csepeli Erőmű Kft.
DTEK Magyarország Kft.
DunaCent Kft.
Dunamenti Zrt.
E.ON Energiakereskedelmi Kft.
E2 Hungary Zrt.
ELGAS Energy Kft.
ELMŰ-ÉMÁSZ Energiakereskedő Kft.
EMOGÁ Kft.
Energyfair Zrt.
E-OS Zrt.
ETP Power Kft.
Gazex Kft.
GLOBAL NRG Zrt.
HUNGARO ENERGY Kft.
ISD DUNAFERR Zrt.

ISD POWER Kft.
JAS Budapest Zrt.
JMT ENERGY Kft.
Kárpát-Gáz Kft.
L-NRG Zrt.
Magyar Földgázkereskedő Zrt.
Magyar Telekom Nyrt.
Mátrai Erőmű Zrt.
MET Magyarország Zrt.
Milleyson Holdings Kft.
MVM Partner Zrt.
NKM Áramszolgáltató Zrt.
NKM Földgázszolgáltató Zrt.
Nordest Energy Kft.
NZRT-Trade Kft.
OMV Gas Marketing & Trading Hungária Kft.
Pannonenergia-Service kft.
PPD Hungária Kft.
Tisza Erőmű Kft.
Wattler Kft.
W-ENERGY Kft.
WIEE Hungary Kft.

[folytatás] [continued]

KORLÁTOZOTT FÖLDGÁZ-KERESKEDŐK LIMITED NATURAL GAS TRADERS		
ALPIQ Energy SE	GAIA Energy Kft.	Nitrofer GmbH
Antra GmbH	Gasund Invest Osaühing	Nordest Slovensko s.r.o
AOT Energy Poland Sp. Z o.o	GEN-I trgovanje in prodaja električne energija, d.o.o	NRG services Gmbh
AURORA ENERGY TRADING Sp.z.o.o	GEOPLIN d.o.o Ljubljana	OMV Gas Marketing & Trading Gmbh.
AXPO Austria Gmbh	Global NRG Rom SRL	OMV Petrom Gas S.R.I.
AXPO Bulgaria EAD	Group Mineralix Korlátolt Felelősségű Társaság	Pannon Naftagas Kft.
Centrica Energy Trading A/S	Gunvor International B.V.	PETROL Slovenska energetska družba, dd. Ljubljana
CEZ a.s.	INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d.	Plus Energy Point S.R.L.
CYEB GmbH.	INKOR TRADING LIMITED	RWE Supply & Trading GmbH
Danske Commodities A/S	JAS Energy Trading s.r.o	Shell Energy Europe Limited
DXT Commodities SA organizacijska zložka	Keroleum Kft.	Slovenský Plynárenský priemysel, a.s.
DXT International S.A.	Landwaerme Gmbh.	Trafigura Nat Gas Limited
EDF Trading Limited	Landwärme CE Trading Kft.	TRAFIGURA TRADING S.R.L.
EMEX Trade GmbH	MBA International Trading Kft.	TrailStone GmbH
ENGIE Energy Management Romania S.R.L.	MET Austria Energy Trade GmbH	UDINEX SP LLC
ENGIE Energy Management srl	MET Croatia Energy Trade d.o.o.	UNIPER Global Commodities SE
ENGIE S. A.	MET Romania Energy Marketing S.R.L.	Világ Petróleum Csoport Kft.
ENNA POWER društvo s organiceom odgovornoscju za trgovinu energijom	MFGK Austria GmbH	Vitol Gas and Power B.V.
ENOI S.p.A.	MOL Commodity Trading Kft.	WIEE Romania S.R.L.
EP Commodities a.s.	Monavis Energy Zrt	WPG LLC
Euro Gas Solution a.s.	Nafta-Gaz Slovakia s.r.o.	

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]

	2015	2016	2017	2018
ÖSSZESEN¹ TOTAL¹	17 409	17 114 ⁴	17 165	16 918
EBBŐL: ENGEDÉLYES TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ÖSSZESEN OF WHICH: ENGAGED IN LICENSEE ACTIVITY IN TOTAL	4 223	4 515	4 736	4 612
EBBŐL: FÖLDGÁZTÁROLÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK OF WHICH: ENGAGED IN NATURAL GAS STORAGE ACTIVITY	246	248	254	249
FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁSIRENDSZER-ÜZEMELTETŐI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK² ENGAGED IN NATURAL GAS TRANSMISSION ACTIVITY ²	810	795	743	721
FÖLDGÁZELOSZTÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS DISTRIBUTION	2 233	2 252	2 510	2 543
FÖLDGÁZKERESKEDELMI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS TRADING	461	540	501	598
FÖLDGÁZ EGYETEMES SZOLGÁLTATÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN UNIVERSAL NATURAL GAS SERVICE PROVISION	465	671	720	495
VEZETÉKES PB-GÁZ-SZOLGÁLTATÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN PIPELINE SUPPLY OF PROPANE-BUTANE GAS	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³
SZERVEZETT FÖLDGÁZPIACI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN ORGANIZED NATURAL GAS MARKET ACTIVITY	8	9	7	6

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 rendszer-üzemeltetői és a földgázszállítási működési engedélyes adatait is. | From 2013, figures include the data of the transmission system operators 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 A táblázat 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 4.9-es táblázatban. | Long time series data can be found in table 4.9.

1.6 FÖLDGÁZIPARI ENGEDÉLYESEK TULAJDONOSI MEGOSZLÁSA A JEGYZETT TŐKE ARÁNYÁBAN (ENGEDÉLYTÍPUSONKÉNT) 2018. DECEMBER 31-ÉN [%-BAN] | OWNERSHIP SHARE OF NATURAL GAS SECTOR LICENSEES IN THE PROPORTION OF SUBSCRIBED CAPITAL (BY LICENSE TYPE) AS OF 31 DECEMBER 2018 [%]

TULAJDONOSOK OWNERS	FÖLDGÁZTÁROLÓK NATURAL GAS STORAGE COMPANIES	FÖLDGÁZ-SZÁLLÍTÁSI- RENDSZER-ÜZEMELTETŐK TRANSMISSION SYSTEM OPERATORS	FÖLDGÁZ ELOSZTÓI ENGEDÉLYESEK DISTRIBUTORS	FÖLDGÁZ EGYETEMES SZOLGÁLTATÓK UNIVERSAL SERVICE PROVIDERS	FÖLDGÁZ KERESKEDŐK 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	-	28,5	-	-	0,8	-	-	1,9
ÖNKORMÁNYZATOK MUNICIPALITIES	-	-	-	-	0,04	-	-	0,04
MAGYARORSZÁGON BEJEGYZETT, MAGYAR TÖBBSÉGI TULAJDON- BAN LÉVŐ BEFEKTETŐK ÖSSZESEN INVESTORS REGISTERED IN HUNGARY IN TOTAL WITH HUNGARIAN MAJORITY OWNERSHIP	100,0	-	77,8	100,0	63,3	11,3	100,0	66,2
MAGYAR TŐKEÉRDE- KELTSÉG ÖSSZESEN HUNGARIAN CAPITAL INTERESTS IN TOTAL	100,0	28,5	77,8	100,0	64,1	11,3	100,0	68,2
MAGYARORSZÁGON BEJEGYZETT, KÜLFÖLDI TÖBBSÉGI TULAJDON- BAN LÉVŐ BEFEKTETŐK ÖSSZESEN INVESTORS REGISTERED IN HUNGARY IN TOTAL WITH FOREIGN MAJORITY OWNERSHIP	-	71,5	22,2	-	2,4	-	-	8,3
KÜLFÖLDI BEFEKTETŐK ÖSSZESEN FOREIGN INVESTORS IN TOTAL	-	-	-	-	32,2	88,7	-	22,8
KÜLFÖLDI TÖBBSÉGI TU- LAJDONÚ BEFEKTETŐK ÖSSZESEN INVESTORS IN FOREIGN MAJORITY OWNERSHIP IN TOTAL	-	71,5	22,2	-	34,6	88,7	-	31,0
TÉTELESEN NEM BE- JEGYZETT NOT REGISTERED BY ITEM	-	-	-	-	1,2	-	-	0,8
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 51%-ban hazai tulajdonosú, abban az esetben 100%-ban hazai tulajdonosa egy adott engedélyesnek.
Share of direct owners. If an owner is Hungarian-owned in 51 %, then the given licensee is 100 % Hungarian-owned.

1.7 FÖLDGÁZFORRÁSOK ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A HALMOZATLAN ENERGIAFORRÁSOKBAN | TRENDS AND SHARE OF NATURAL GAS SOURCES IN NON-CUMULATIVE ENERGY SOURCES

	2015	2016 ⁴	2017 ⁴	2018 ³
FÖLDGÁZFORRÁSOK [PJ]¹ NATURAL GAS SOURCES [PJ] ¹	294,9	362,2	526,4	505,7
HALMOZATLAN ENERGIAFORRÁSOK ÖSSZESEN [PJ]² NON-CUMULATIVE ENERGY SOURCES IN TOTAL [PJ] ²	1 207,7	1 277,1	1 480,5	1472,3
FÖLDGÁZ RÉSZARÁNYA A HALMOZATLAN ENERGIAFORRÁSOKBAN [%] SHARE OF NATURAL GAS IN THE NON-CUMULATIVE ENERGY SOURCES [%]	24,4	28,4	35,6	34,3

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, illetve a hazai metántermelést és a termálfűtési gázokat is) + import. | 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) + imports.

² Hazai primerenergia-termelés + import (villamos energia esetében az import-export szaldó figyelembevételével, a többi energiahordozó esetében a tranzit nélküli importmennyiség szerepel). | Domestic primary energy production + import (for electricity the import-export balance is shown, whereas for other energy sources import is indicated without transit).

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 4.1-es táblázatban. | Long time series data can be found in table 4.1.

1.8 FÖLDGÁZTERMELÉS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉSBŐL | TRENDS OF NATURAL GAS PRODUCTION AND ITS SHARE IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION

	2015	2016 ³	2017	2018 ²
FÖLDGÁZTERMELÉS [PJ]¹ NATURAL GAS PRODUCTION [PJ] ¹	57,3	59,8	59,0	61,0
PRIMER ENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉS [PJ] PRIMARY ENERGY PRODUCTION [PJ]	473,0	472,0	462,2	453,0
FÖLDGÁZTERMELÉS RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉSBŐL [%] SHARE OF NATURAL GAS PRODUCTION IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION [%]	12,1	12,7	12,8	13,5

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, illetve a hazai metántermelést és a termálfűtési gázokat is). Ebből fakadóan nem egyezik meg a 2.5 és 2.6 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 2.5, 2.6 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.

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



1.9 FÖLDGÁZIMPORT ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ-IMPORTBÓL

TRENDS OF NATURAL GAS IMPORT AND ITS SHARE IN PRIMARY ENERGY IMPORTS

ÉV YEAR	2015	2016 ⁴	2017	2018 ³
FÖLDGÁZIMPORT [PJ]¹ NATURAL GAS IMPORT [PJ] ¹	237,8	302,6	467,39	444,69
ENERGIAHORDOZÓ-IMPORT ÖSSZESEN [PJ]² ENERGY SOURCE IMPORT IN TOTAL [PJ] ²	734,3	786,2	993,41	1004,02
FÖLDGÁZ IMPORT RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ-IMPORTBÓL [%] SHARE OF NATURAL GAS IMPORT IN ENERGY IMPORTS [%]	32,4	38,5	47,05	44,29

¹ Transzit nélkül. | Without transit.

² Villamos energia import-export szaldó figyelembevételével. | Electricity included as import-export balance.

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.

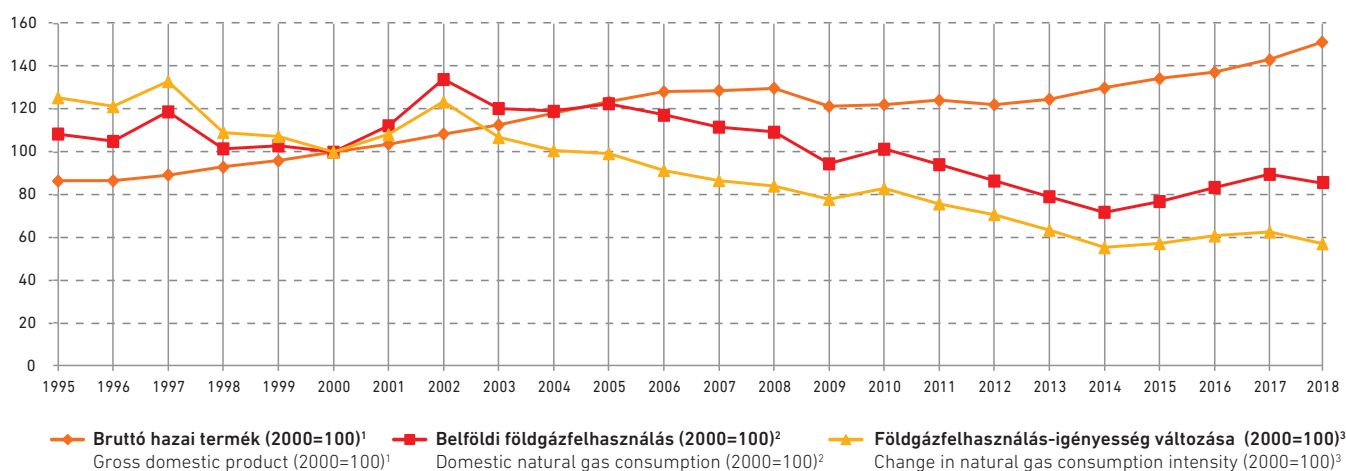
Az adattartalom hosszú idősorban megtalálható a 4.5-ös táblázatban. | Long time series data can be found in table 4.5.

1.10 A BRUTTÓ HAZAI TERMÉK, A BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ÉS A FÖLDGÁZ-FELHASZNÁLÁS-IGÉNYESSÉG VÁLTOZÁSA

CHANGE IN GROSS DOMESTIC PRODUCT, DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION AND NATURAL GAS CONSUMPTION INTENSITY

1.10 A bruttó hazai termék¹, a belföldi földgázfogyasztás² és a földgázfelhasználás-igényesség³ változása [%]

1.10 Change in gross domestic product¹, domestic natural gas consumption² and natural gas consumption intensity³ [%]



¹ A KSH GDP-árindexe alapján. 2000–2014-re vonatkozóan az adatokat pontosították. Forrás: www.ksh.hu | Based on KSH GDP price index. Data for 2000–2014 has been revised. Source: 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 fél szigetüzemnek) átadás | Delivery to isolated operation (or semi-isolated operation)
- Magas inerttartalmú gáz (célvezetéken) | Gas with high inert content (in direct pipeline)
- Szállítási rendszer-üzemeltető saját felhasználása+egyenleg | Own consumption of transmission system operator+balance

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

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

	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI MŰSZAKI ADATOK TECHNICAL DATA OF TRANSMISSION PIPELINES		ELOSZTÓVEZETÉKI MŰSZAKI ADATOK TECHNICAL DATA OF DISTRIBUTION PIPELINES		TÁROLÓI MŰSZAKI ADATOK TECHNICAL DATA OF STORAGE FACILITIES		
	SZÁLLÍTÓVEZETÉK 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]	ELOSZTÓVEZETÉKI GÁZMÉRŐK SZÁMA DECEMBER 31-ÉN [DB] NUMBER OF DISTRIBUTION PIPELINE GAS METERS AS OF 31 DECEMBER [PCS]	TÁROLÓI MOBIL KAPACITÁS [Mm³] CAPACITY OF STORAGE FACILITY [Mm³]	KITÁROLÁSI KAPACITÁS [Mm³/NAP] WITHDRAWAL CAPACITY [Mm³/DAY]	BETÁROLÁSI KAPACITÁS [Mm³/NAP] INJECTION CAPACITY [Mm³/DAY]
2015	5 873,4	399	83 618,9	3 233 470	6 330,00	78,60	44,65
2016	5 873,4	400	83 732,1	3 236 014	6 330,00	78,60	44,65
2017	5 873,0	400	83 872,7	3 238 675	6 330,00	78,60	44,65
2018	5 873,4	400	84 079,3	3 256 042	6 330,00	78,00	45,30

¹ A kiadási pontok nem tartalmazzák a keverőköri kiadásokat, a tárolói és a határkeresztelő kiadási pontokat.

¹ Neither blending circle exit points, nor storage facility and cross-border exit points are included in exit points.



2.2 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZER KAPACITÁSAADATAI | CAPACITY DATA OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM

KAPACITÁSAADATOK CAPACITY DATA	ÉVES NEM MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS [MILLIÁRD m ³] ANNUAL NON-INTERRUPTIBLE CAPACITY [BCM]	NAPI NEM MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS [MILLIÓ m ³] DAILY NON-INTERRUPTIBLE CAPACITY [MCM]	ÉVES MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS [MILLIÁRD m ³] ANNUAL INTERRUPTIBLE CAPACITY [BCM]	NAPI MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS [MILLIÓ m ³] DAILY INTERRUPTIBLE CAPACITY [MCM]	NAPI CSÚCSKAPACITÁS [MILLIÓ m ³] DAILY PEAK CAPACITY [MCM]	EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ [MILLIÓ m ³] OF WHICH, INTERRUPTIBLE [MCM]
UKRÁN/MAGYAR ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (BEREGDARÓC) UKRAINE/HUNGARY INTERCONNECTOR ENTRY POINT (BEREGDARÓC)	17,5	48,0	8,5	23,3	71,3	15,0
OSZTRÁK/MAGYAR ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (MOSONMAGYARÓVÁR) AUSTRIA/HUNGARY INTERCONNECTOR ENTRY POINT (MOSONMAGYARÓVÁR)	5,3	14,4			14,4	
MAGYAR/ROMÁN ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (CSANÁDPALOTA) HUNGARY/ROMANIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (CSANÁDPALOTA)	0,1	0,2	1,7	4,6	4,8	4,6
MAGYAR/HORVÁT ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (DRÁVASZERDAHELY) HUNGARY/CROATIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (DRÁVASZERDAHELY)	0,0	0,0	7,0	19,2	19,2	19,2
MAGYAR/SZLOVÁK ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (BALASSAGYARMAT) HUNGARY/SLOVAKIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (BALASSAGYARMAT)	4,4	12,0			12,0	
HAZAI NETTÓ TERMEELÉS (16 BETÁPLÁLÁSI PONT) DOMESTIC NET PRODUCTION (16 ENTRY POINTS)	1,7	5,3			5,3	0,0
KERESKEDELMI CÉLÚ FÖLD ALATTI GÁZTÁROLÓK (5 BETÁPLÁLÁSI PONT) COMMERCIAL UNDERGROUND GAS STORAGE FACILITIES (5 ENTRY POINTS)	5,1	53,1		6,5	59,6	6,5
STRATÉGIAI CÉLÚ FÖLD ALATTI GÁZTÁROLÓ (1 BETÁPLÁLÁSI PONT) STRATEGIC UNDERGROUND GAS STORAGE FACILITY (1 ENTRY POINT)	1,2	20,0			20,0	0,0
BETÁPLÁLÁSI PONTOK ÖSSZESEN, STRATÉGIAI TÁROLÓ KIVÉTELÉVEL ENTRY POINTS IN TOTAL EXCLUDING STRATEGIC STORAGE	34,1	133,0	17,2	53,6	186,6	45,3
MAGYAR/SZERB ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (KISKUNDOROZSMA) HUNGARY/SERBIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (KISKUNDOROZSMA)	4,8	13,2			13,2	0,0
MAGYAR/ROMÁN ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (CSANÁDPALOTA) HUNGARY/ROMANIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (CSANÁDPALOTA)	1,7	4,8			4,8	0,0
MAGYAR/UKRÁN ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (BEREGDARÓC) HUNGARY/UKRAINE INTERCONNECTOR EXIT POINT (BEREGDARÓC)	0,0	0,0	6,1	16,8	16,8	16,8
MAGYAR/HORVÁT ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (DRÁVASZERDAHELY) HUNGARY/CROATIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (DRÁVASZERDAHELY)	2,6	7,2	4,4	12,0	19,2	12,0
MAGYAR/SZLOVÁK ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (BALASSAGYARMAT) HUNGARY/SLOVAKIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (BALASSAGYARMAT)		4,8	1,8		4,8	4,8
GÁZÁTADÓ ÁLLOMÁSOK GAS DELIVERY STATIONS	79,9	218,9	2,9	7,9	232,0	7,9
KIADÁSI PONTOK ÖSSZESEN EXIT POINTS IN TOTAL	89,0	244,1	15,2	12,6	290,8	41,5

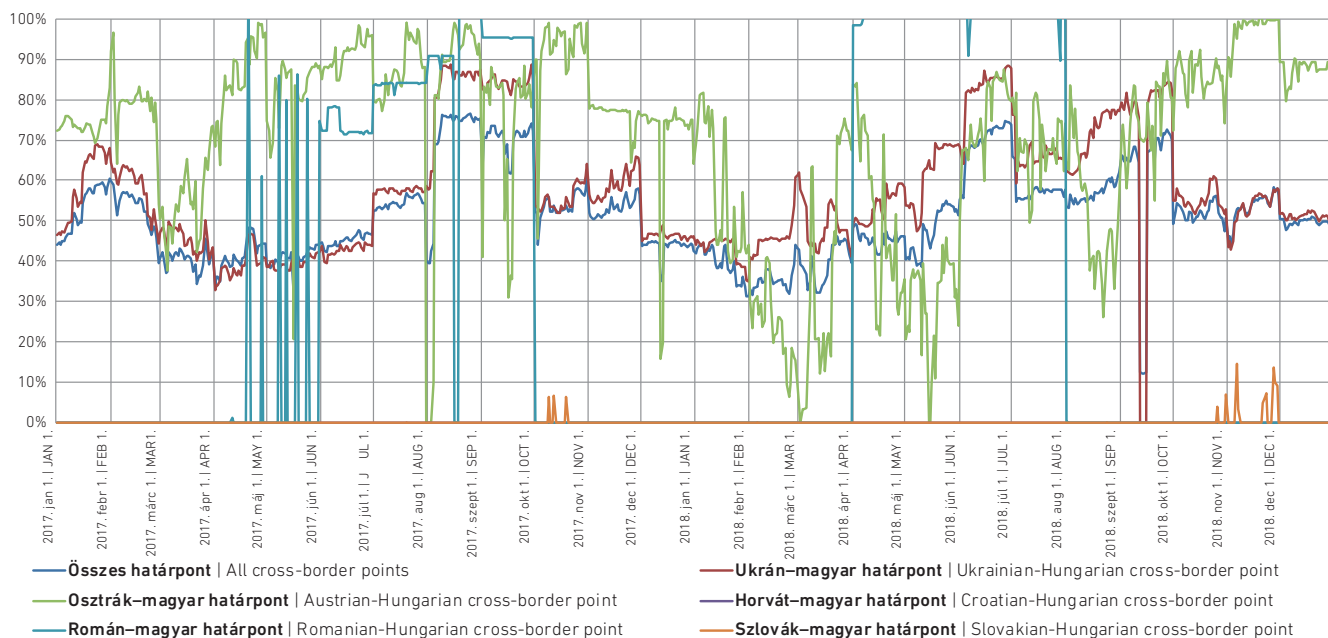
FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZER BETÁPLÁLÁSI NAPI CSÚCSKAPACITÁSA ÖSSZESEN DAILY PEAK ENTRY CAPACITY OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM IN TOTAL	MILLIÓ KÖBMÉTER ¹ MILLION CUBIC METER ¹
ÖSSZESEN IN TOTAL	186,6
– EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ - OF WHICH, INTERRUPTIBLE	53,6
IMPORT	121,7
– EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ - OF WHICH, INTERRUPTIBLE	47,1
TRANZIT TRANSIT	11,3
KERESKEDELMI CÉLÚ TÁROLÁS COMMERCIAL STORAGE	59,6
– EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ - OF WHICH, INTERRUPTIBLE	6,5
STRATÉGIAI CÉLÚ TÁROLÁS STRATEGIC STORAGE	20,0
TERMELÉS DOMESTIC PRODUCTION	5,3

¹ Az adatok 15°C-os Nm³-ben. | Figures in 15°C Nm³.

2.3 HATÁRKERESZTEZŐ, TERMELŐI ÉS TÁROLÓI PONTOK NAPI KAPACITÁSKIHASZNÁLTSÁGA | DAILY CAPACITY UTILIZATION OF THE CROSS BORDER, NATURAL GAS PRODUCTION AND STORAGE POINTS

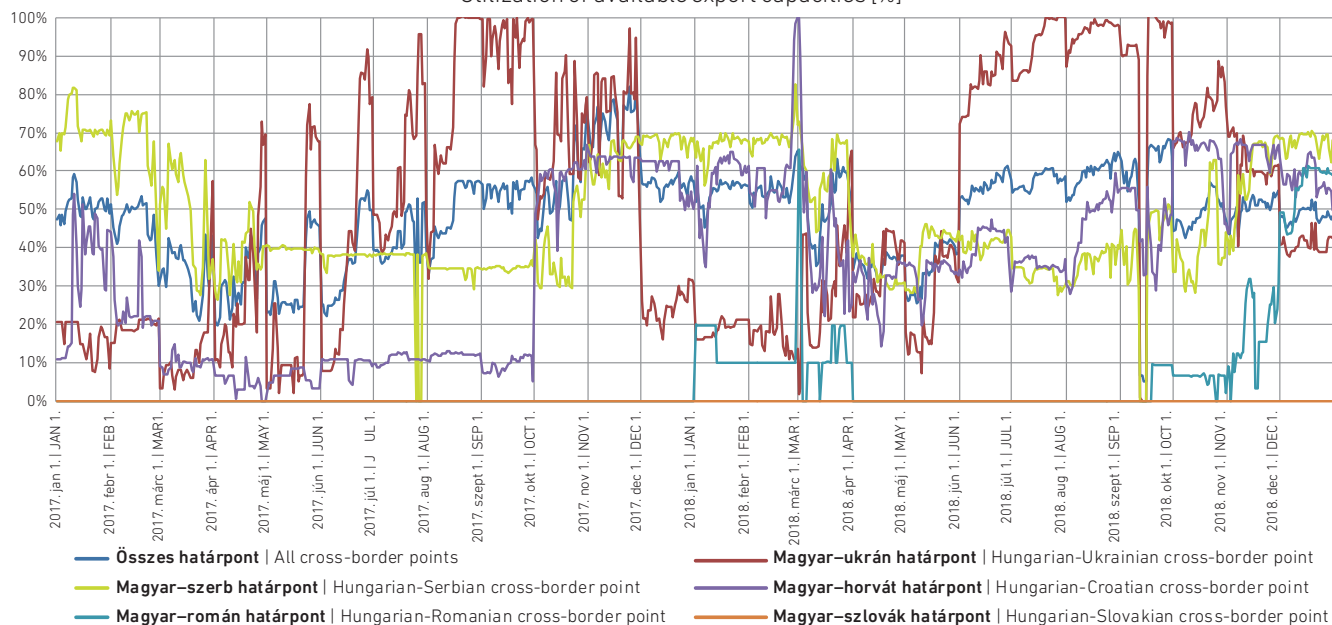
Rendelkezésre álló importkapacitások kihasználtsága [%]

Utilization of available import capacities [%]



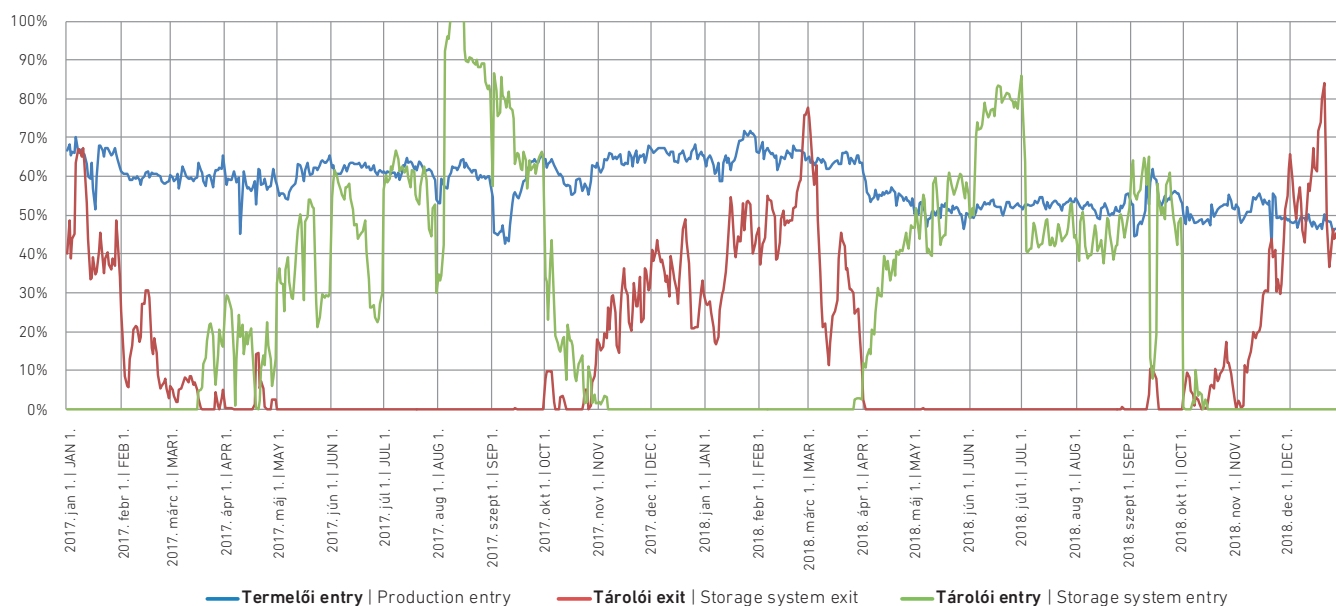
Rendelkezésre álló exportkapacitások kihasználtsága [%]

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 ratio of the daily measured fact volume and the daily physical capacity.

2.4 FÖLDGÁZ CSÚCSNAPI ADATOK | NATURAL GAS PEAK DAY DATA

	2015	2016	2017	2018
CSÚCSNAP IDŐPONTJA DATE OF PEAK DAY	2015. 01. 07	2016. 01. 04	2017. 01. 10	2018.02.27
ADOTT NAPI KÖZÉPHŐMÉRSÉKLET [°C] GIVEN DAY'S MEAN TEMPERATURE [°C]	-5,72	-7,90	-10,80	-8,4
ELOSZTÓVEZETÉKI FOGYASZTÁS¹ DISTRIBUTION PIPELINE CONSUMPTION ¹	49 952 109	54 123 565	60 394 489	57 407 042
SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE KÖZVETLENÜL ELLÁTOTT FELHASZNÁLÓK FOGYASZTÁSA¹ CONSUMPTION OF DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ¹	5 463 613	7 915 495	9 118 167	8 757 018
SZIGETÜZEMBE BETÁPLÁLT¹ FED INTO ISOLATED OPERATION ¹	75 691	72 058	50 069	46 573
SZÁLLÍTÁSIRENDSZER-ÜZEMELTETŐK SAJÁT FELHASZNÁLÁSA¹ OWN CONSUMPTION OF TRANSMISSION SYSTEM OPERATORS ¹	45 614	217 436	226 930	305 058
TELJES BELFÖLDI FELHASZNÁLÁS¹ TOTAL DOMESTIC CONSUMPTION ¹	55 537 027	62 328 554	69 789 655	66 515 691
HAZAI TERMEELÉS^{1,2} DOMESTIC PRODUCTION ^{1,2}	6 856 923	7 082 330	7 236 963	7 351 235
IMPORT¹ IMPORTS ¹	10 998 500	18 266 210	32 358 911	26 909 219
KITÁROLÁS¹ WITHDRAWAL FROM STORAGE ¹	38 900 540	39 586 861	40 113 955	45 453 326

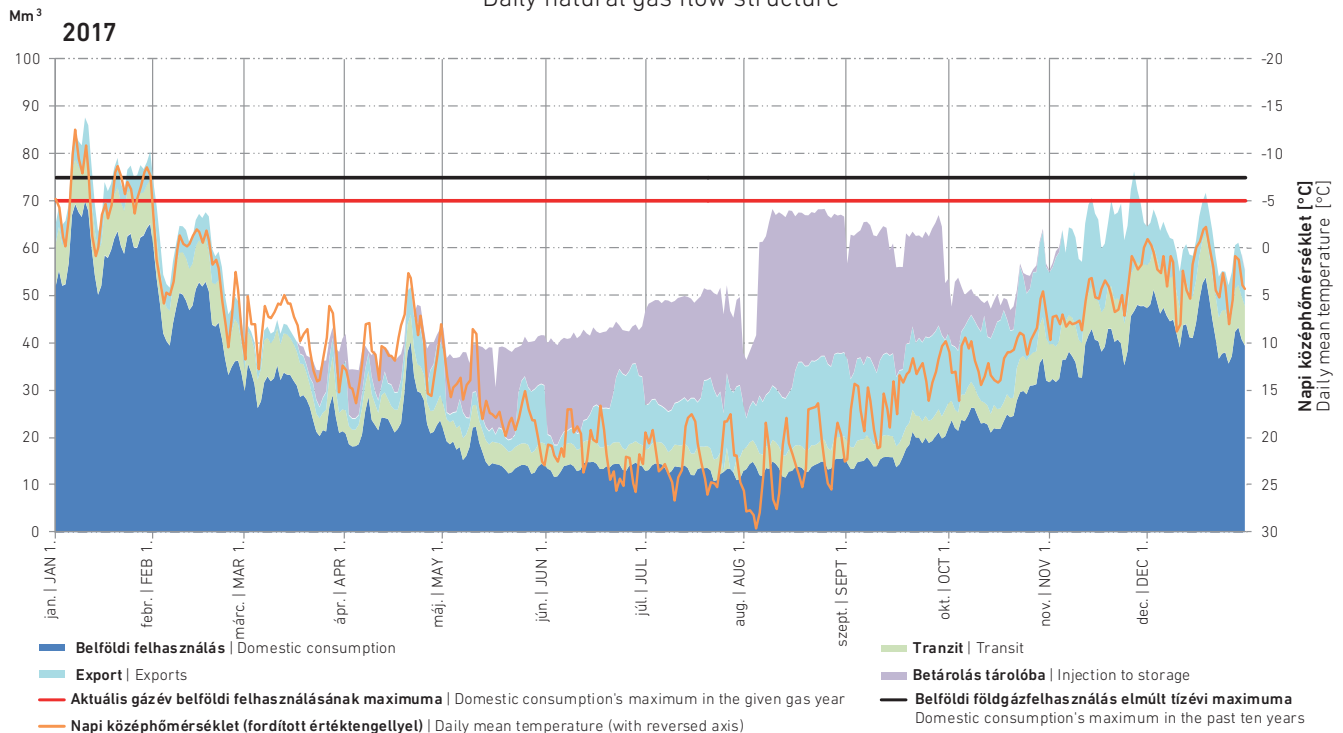
¹ Az adatok 15°C-os Nm³-ben | Data in Nm³ on 15°C

² Keverőgázzal együtt | Includes blending circle delivery

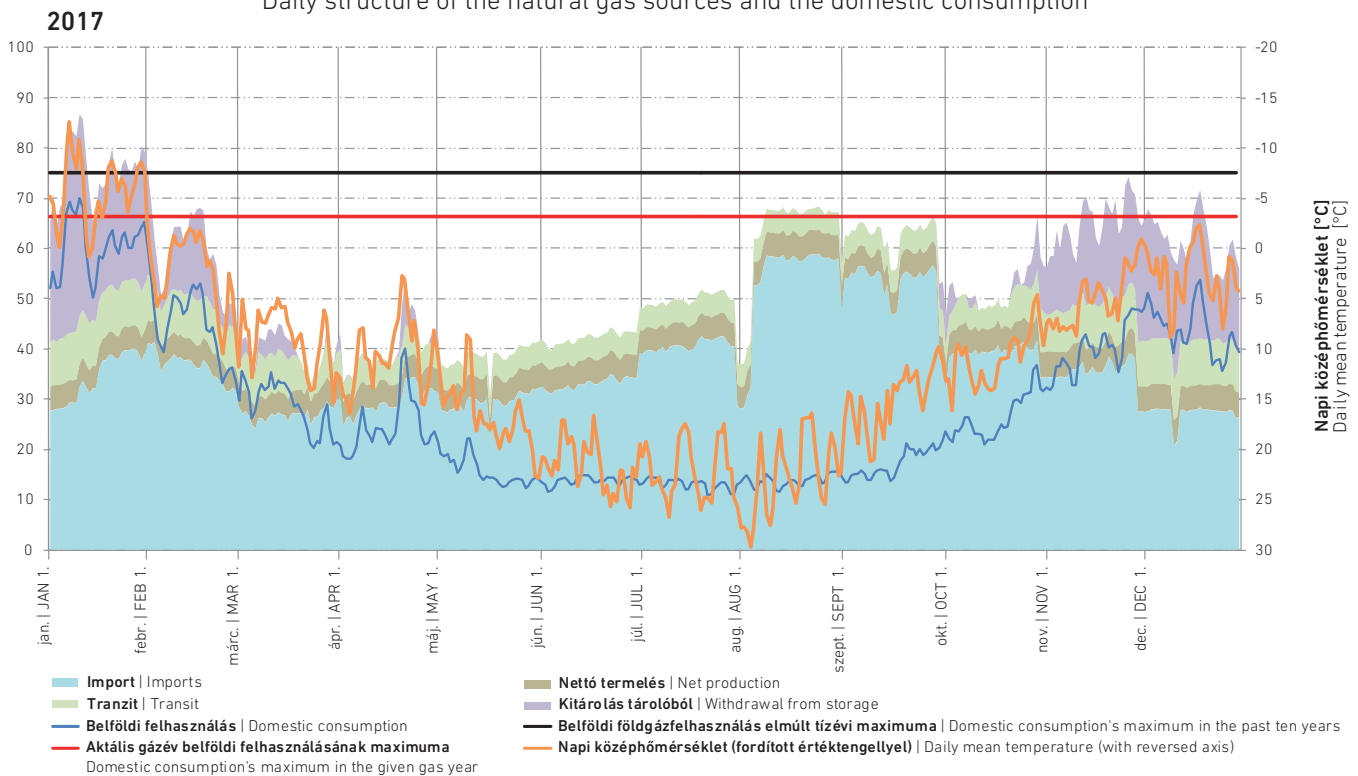


2.5 BELFÖLDI NAPI FOGYASZTÁSSTRUKTÚRA | DAILY DOMESTIC CONSUMPTION STRUCTURE

Napi földgázforgalom-struktúra
Daily natural gas flow structure



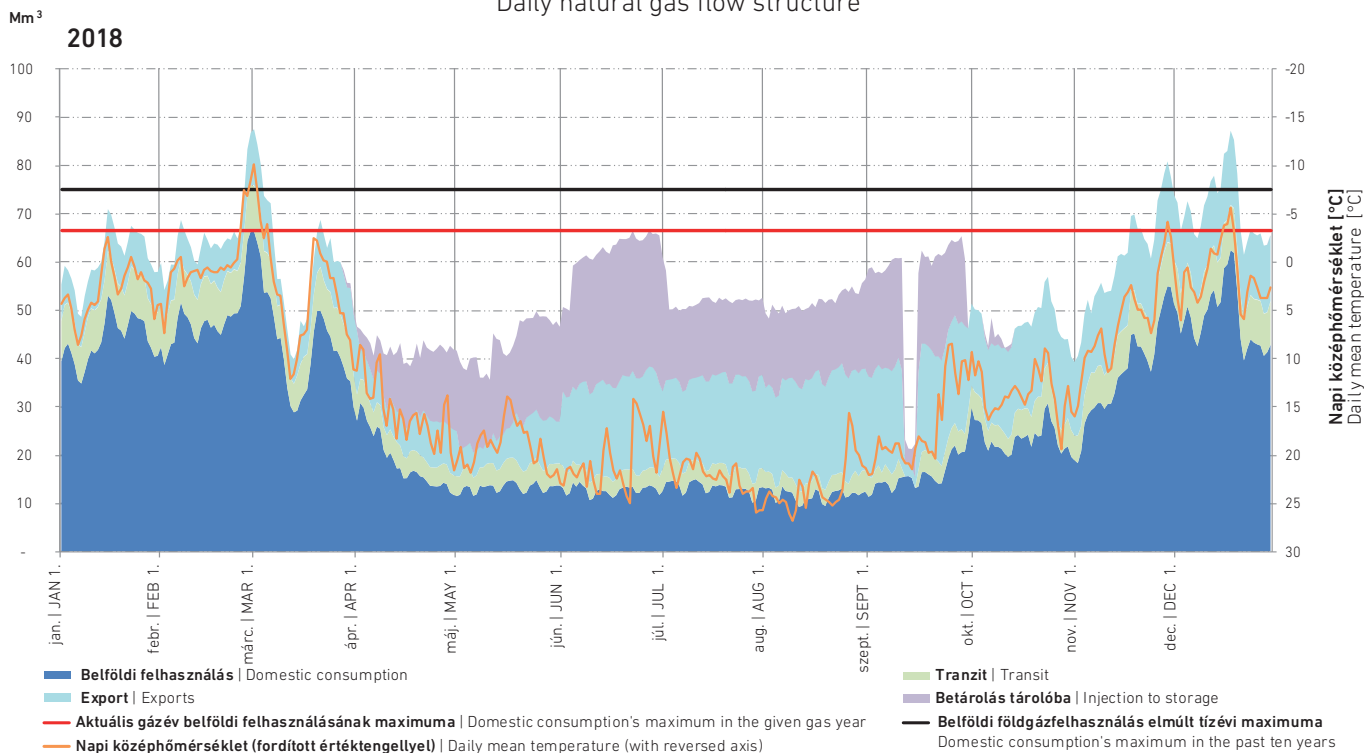
Földgázforrások napi megoszlása és a belföldi felhasználás
Daily structure of the natural gas sources and the domestic consumption



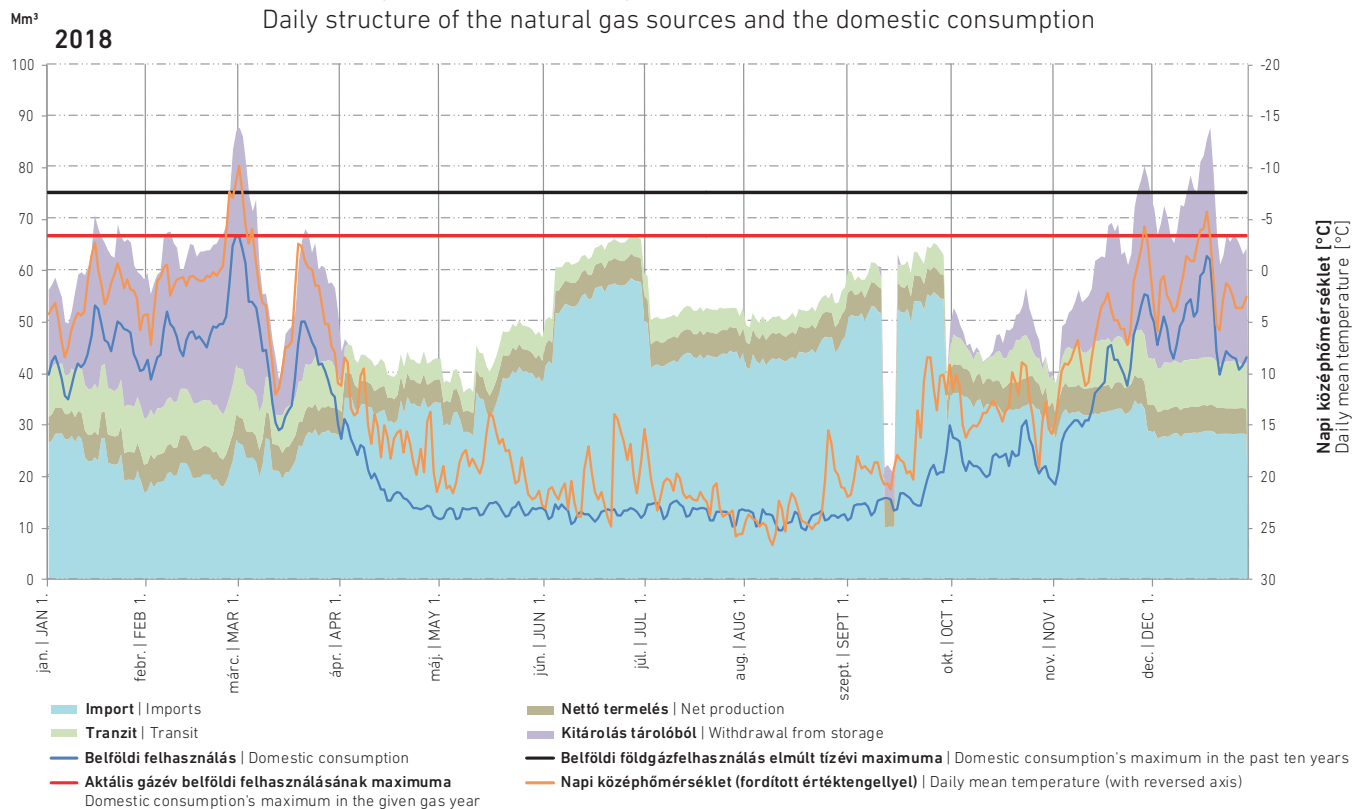
A napi középhőmérséklet tengelye a jobb oldalon található, fordított irányban, mivel a földgázfelhasználás fordítottan arányos a napi középhőmérséklettel.

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 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE | NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM

MÉRTÉKEGYSÉG – UNIT OF MEASUREMENT	PJ			
ÉV – YEAR	2015	2016	2017	2018
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	2,51	2,49	2,46	2,54
HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT ¹ NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE TRANSMISSION PIPELINE ¹	70,76	75,41	83,16	78,19
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL ² IMPORT ²	237,75	302,56	467,40	444,71
TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	64,73	67,58	78,87	75,69
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL ⁴ WITHDRAWAL FROM UNDERGROUND STORAGE FACILITY ⁴	102,84	101,20	82,22	128,13
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE	478,60	549,23	714,10	729,26
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO DOMESTIC CONSUMPTION	327,06	357,32	384,19	362,47
EBBŐL: SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT ³ OF WHICH, DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ³	61,20	69,65	80,63	75,47
ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	243,65	260,34	271,92	261,81
SZIGET- ÉS RÉSZLEGES SZIGETÜZEMNEK ÁTADÁS DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (PARTIAL) ISOLATED OPERATION	0,41	0,58	0,62	0,55
KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	20,38	24,39	26,79	20,59
SAJÁT FELHASZNÁLÁS ÉS VESZTESÉG OWN CONSUMPTION AND LOSSES	1,21	1,98	2,45	2,95
EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	0,20	0,39	1,78	1,09
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA ² EXPORT ²	19,18	37,38	123,17	174,71
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	64,73	67,58	78,87	75,70
ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA ⁴ INJECTION TO UNDERGROUND STORAGE ⁴	65,14	84,49	125,34	113,88
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	2,49	2,46	2,54	2,50
BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ⁵ DOMESTIC CONSUMPTION ⁵	306,48	332,55	355,63	340,80

MÉRTÉKEGYSÉG – UNIT OF MEASUREMENT	Mm ³			
ÉV – YEAR	2015	2016	2017	2018
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	72,79	71,79	70,91	73,12
HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT¹ NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE TRANSMISSION PIPELINE ¹	2 131,67	2 259,95	2 500,72	2 361,75
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL² IMPORT ²	6 789,28	8 617,52	13 367,40	12 744,08
TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	1 847,54	1 928,19	2 257,72	2 171,23
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL⁴ WITHDRAWAL FROM UNDERGROUND STORAGE FACILITY ⁴	2 974,81	2 903,28	2 358,81	3 680,91
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE	13 816,08	15 780,73	20 555,55	21 031,09
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO DOMESTIC CONSUMPTION	9 491,59	10 296,89	11 113,53	10 509,09
EBBŐL: SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT³ OF WHICH, DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ³	1 806,32	2 017,09	2 356,57	2 217,48
ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	7 049,54	7 503,80	7 851,10	7 564,96
SZIGET- ÉS RÉSZLEGES SZIGETÜZEMNEK ÁTADÁS DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (PARTIAL) ISOLATED OPERATION	11,85	16,82	18,05	15,98
KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	584,57	695,75	766,46	591,94
SAJÁT FELHASZNÁLÁS ÉS VESZTESÉG OWN CONSUMPTION AND LOSSES	34,74	56,59	70,33	84,57
EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	4,57	6,85	51,01	33,72
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA² EXPORT ²	547,32	1 067,86	3 522,02	5 002,98
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	1 850,67	1 928,50	2 257,02	2 170,94
ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA⁴ INJECTION TO UNDERGROUND STORAGE ⁴	1 854,67	2 416,57	3 589,85	3 276,27
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	71,79	70,91	73,12	71,82
BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS⁵ DOMESTIC CONSUMPTION ⁵	8 907,02	9 594,30	10 296,52	9 883,43

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

⁴ Fizikai adatok. | Physical data.

⁵ Nem tartalmazza azt a földgázmennyiséget, amit a termelők közvetlenül végfelhasználóknak adnak át, a termálvízkisérő gázt, valamint a hazai metántermelést. Az országos földgázmérleget a 2.8-as 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 2.8.

A tárolónak átadás nem egyezik meg a 2.11-es táblázat betárolás oszlopával, mivel nem tartalmazza a tárolók nem szállítóvezetékéről történő földgázátvételét. | 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.

Az adattartalom hosszú időszorban megtalálható a 4.6-os táblázatban. | Long time series data can be found in table 4.6.

2.7 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE HAVI BONTÁSBAN (2018) | NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM BY MONTH (2018)

MÉRTÉKEGYSÉG – UNIT OF MEASUREMENT	Mm ³											
IDŐSZAK – PERIOD	2018. jan. JAN	2018. febr. FEB	2018. márc. MAR	2018. ápr. APR	2018. máj. MAY	2018. jún. JUN	2018. júl. JUL	2018. aug. AUG	2018. szept. SEPT	2018. okt. OCT	2018. nov. NOV	2018. dec. DEC
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	73,12	71,27	75,67	72,37	71,25	67,27	68,16	66,22	63,73	68,74	72,15	70,40
HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVÉTT ¹ NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE TRANSMISSION PIPELINE ¹	233,02	211,00	227,72	190,39	181,79	180,84	190,74	187,48	187,76	193,74	190,65	186,62
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL ² IMPORT ²	733,62	571,50	771,89	996,41	1 082,73	1 620,51	1 340,69	1 353,51	1 406,05	1 035,34	959,85	871,98
TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	272,30	253,04	242,00	134,78	136,58	111,11	134,95	106,00	100,35	167,26	234,35	278,49
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL ⁴ WITHDRAWAL FROM UNDERGROUND STORAGE FACILITY ⁴	709,57	878,24	643,60	1,54	0,11	0,00	0,00	0,31	27,73	95,68	420,31	903,82
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE	2 021,64	1 985,04	1 960,88	1 395,49	1 472,46	1 979,73	1 734,55	1 713,53	1 785,61	1 560,76	1 877,32	2 311,30
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO DOMESTIC CONSUMPTION	1 431,90	1 436,68	1 371,03	606,76	464,41	430,53	455,84	403,93	515,71	761,89	1 095,78	1 534,64
EBBŐL: SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT ³ OF WHICH, DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ³	197,64	191,68	174,29	159,20	169,91	155,95	187,30	149,59	189,82	202,05	205,01	235,04
ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	1 156,44	1 177,23	1 114,69	381,67	233,64	214,68	211,54	204,92	271,49	510,52	836,70	1 251,45
SZIGET- ÉS RÉSZLEGES SZIGETÜZEMNEK ÁTADÁS DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (PARTIAL) ISOLATED OPERATION	2,10	1,99	1,72	1,09	0,93	0,85	0,85	0,81	0,92	1,56	1,56	1,61
KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	72,07	60,62	73,07	51,73	46,75	42,34	46,10	35,58	41,30	40,69	43,89	37,79
SAJÁT FELHASZNÁLÁS ÉS VESZTESÉG OWN CONSUMPTION AND LOSSES	5,70	5,29	6,16	5,60	7,64	9,92	7,50	6,84	9,24	6,71	7,32	6,66
EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	-2,04	-0,14	1,10	7,47	5,54	6,72	2,54	6,15	2,73	0,28	1,30	2,08
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA ² EXPORT ²	246,22	219,74	270,73	232,98	232,87	565,56	565,44	649,40	572,35	544,58	476,82	426,28
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	272,24	252,95	241,92	134,76	136,58	111,10	134,96	105,99	100,32	167,25	234,31	278,57
ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA ⁴ INJECTION TO UNDERGROUND STORAGE ⁴	0,00	0,00	4,83	349,75	571,33	804,37	512,09	490,49	528,49	14,89	0,01	0,00
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	71,27	75,67	72,37	71,25	67,27	68,16	66,22	63,73	68,74	72,15	70,40	71,82
BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ⁵ DOMESTIC CONSUMPTION ⁵	1 361,9	1 376,2	1 296,9	547,6	412,1	381,5	407,2	362,2	471,7	720,9	1 050,6	1 494,8

¹ A termelőktől a szállítóvezetékbe átvett (keverőköri átadás 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 Nem tartalmazza a keverőköri átadást. | Does not include the blending circle delivery to producers.

⁴ Fizikai adatok. | Physical data.

⁵ Nem tartalmazza azt a földgáztermelést, amit a termelők közvetlenül végfelhasználóknak adnak át, a termálvízkísérő gázt, valamint a hazai metántermelést. Az országos földgázmérleget a 2.8-as 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 2.8.

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.

Az adatok 15°C-os millió m³-ben. | Data in million m³ on 15°C.

2.8 ORSZÁGOS FÖLDGÁZMÉRLEG | NATIONAL NATURAL GAS BALANCE

2017 ¹	
MEGNEVEZÉS – DESCRIPTION	[TJ, NCV]
TERMELÉS PRODUCTION	59 064
IMPORT IMPORTS	467 390
EXPORT EXPORTS	-123 173
NEMZETKÖZI LÉGI KÖZLEKEDÉS INTERNATIONAL AVIATION BUNKERS	81 604
KÉSZLETVÁLTOZÁS STOCK CHANGES	127 256
PRIMER BELFÖLDI FELHASZNÁLÁS TPES ²	-45 652
TERMÉKEK KÖZÖTTI ÁTMINÓSÍTÉSEK TRANSFERS	357 629
STATISZTIKAI KÜLÖNBség STATISTICAL DIFFERENCES	10 749
ÁTALAKÍTÁSI SZEKTOR TRANSFORMATION SECTOR	-92 368
ENERGIASZEKTOR SAJÁT FOGYASZTÁS ENERGY INDUSTRY OWN USE	-9 115
HÁLÓZATI VESZTESÉG NETWORK LOSSES	-4 501
VÉGSŐ FELHASZNÁLÁS TOTAL FINAL CONSUMPTION	262 394
IPAR INDUSTRY	57 050
VAS- ÉS ACÉLGYÁRTÁS IRON AND STEEL	2 357
VEGYIPAR ÉS GYÓGYSZERGYÁRTÁS CHEMICAL AND PETROCHEMICAL	10 879
NEMVAS FÉMALAPANYAG GYÁRTÁSA NON-FERROUS METAL	3 419
NEMFÉM ÁSVÁNYI TERMÉK GYÁRTÁSA NON-METALLIC MINERAL	8 101
JÁRMŰGYÁRTÁS TRANSPORT EQUIPMENT	3 071
GÉPGYÁRTÁS MACHINERY	7 592
BÁNYÁSZAT ÉS KŐFEJTÉS MINING AND QUARRYING	145
ÉLELMISZER, ITAL ÉS DOHÁNYTERMÉK GYÁRTÁSA FOOD AND TOBACCO	12 317
PAPÍRGYÁRTÁS, NYOMDAIPARI TEVÉKENYSÉG PAPER PULP AND PRINTING	1 920
FAFELDOLGOZÁS (KIVÉVE BÚTORGYÁRTÁS) WOOD AND WOOD PRODUCT	437
ÉPÍTŐIPAR CONSTRUCTION	2 029
TEXTIL- ÉS BŐRIPAR TEXTILE AND LEATHER	874
EGYÉB IPAR NON-SPECIFIED INDUSTRY	3 909
KÖZLEKEDÉS TRANSPORT	2 765
KÖZÚT ROAD	366
BELFÖLDI LÉGI KÖZLEKEDÉS DOMESTIC AVIATION	2 399
VASÚT RAIL	179 257
CSŐVEZETÉKES SZÁLLÍTÁS PIPELINE TRANSPORT	124 420
BELFÖLDI VÍZI KÖZLEKEDÉS DOMESTIC NAVIGATION	49 000
EGYÉB KÖZLEKEDÉS NON-SPECIFIED (TRANSPORT)	5 135
EGYÉB ÁGAZATOK OTHER	702
LAKOSSÁG RESIDENTAL	23 322
KERESKEDELEM ÉS KÖZZSZOLGÁLTATÁSOK COMMERCIAL AND PUBLIC SERVICES	53 317
MEZŐGAZDASÁG, ERDŐGAZDÁLKODÁS ÉS HALÁSZAT AGRICULTURE, FORESTRY AND FISHING	6 186
EGYÉB NON-SPECIFIED	739
NEM ENERGETIKAI FELHASZNÁLÁS NON-ENERGY USE	20 402

Nemzetközi Energiaügynökség módszertana alapján, teljes hazai földgázfelhasználás, a földgázmérlegben elszámolandó metán- és termálvízkísérőgáz-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.

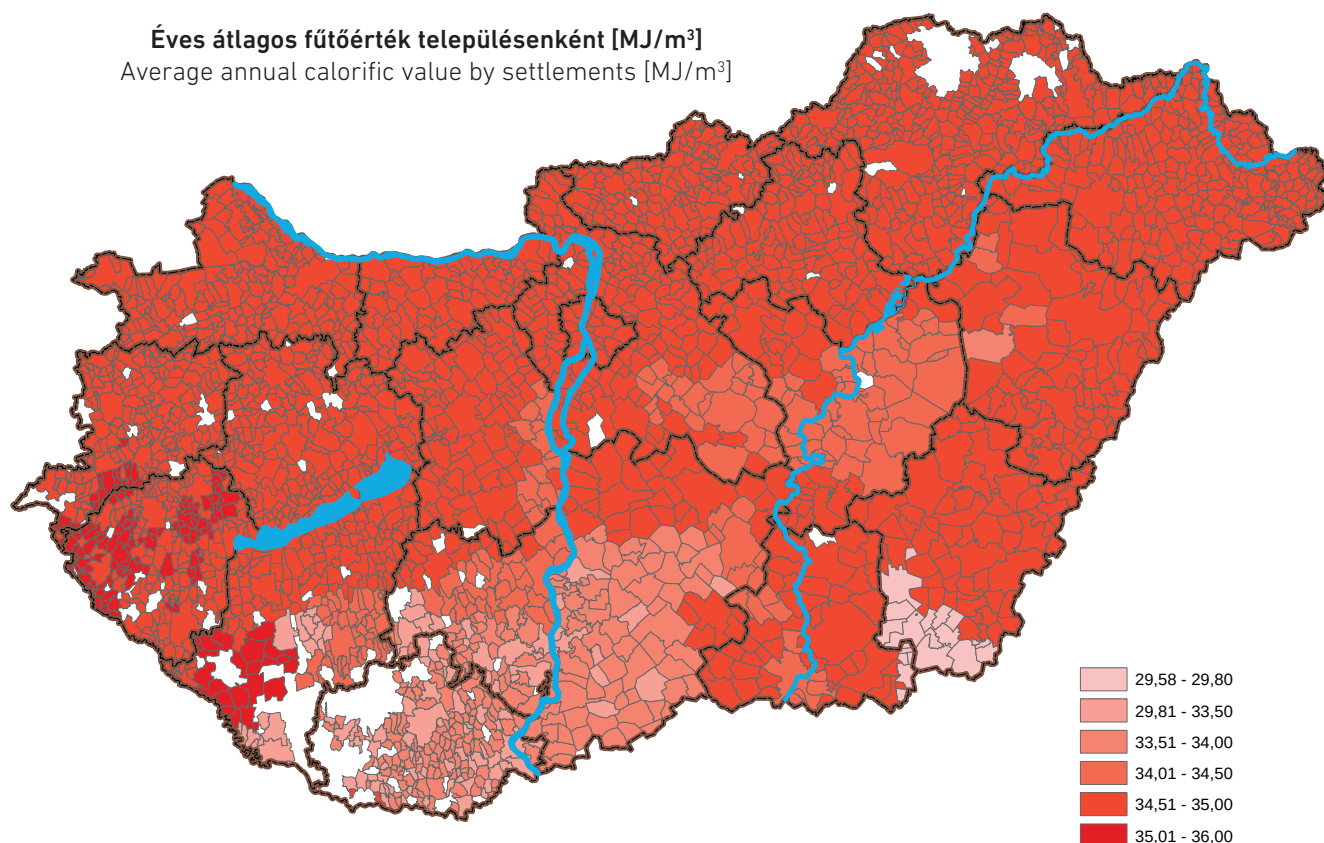
¹ A 2018. évre vonatkozó adatokat a MEKH publikációs naptárának megfelelően 2019. december 10. napján publikálják. | The data regarding 2018 is going to be published on the 10th of december 2019, in accordance with the publication calendar of HEA.

² TPES: Total Primary Energy Supply

2.9 ÁTLAGOS ÉVES ORSZÁGOS ÉS TELEPÜLÉS SZINTŰ FŰTŐÉRTÉKADATOK [MJ/M³ (15°C)] | AVERAGE ANNUAL CALORIFIC VALUE DATA ON DOMESTIC LEVEL AS WELL AS BY SETTLEMENTS [MJ/M³ (15°C)]

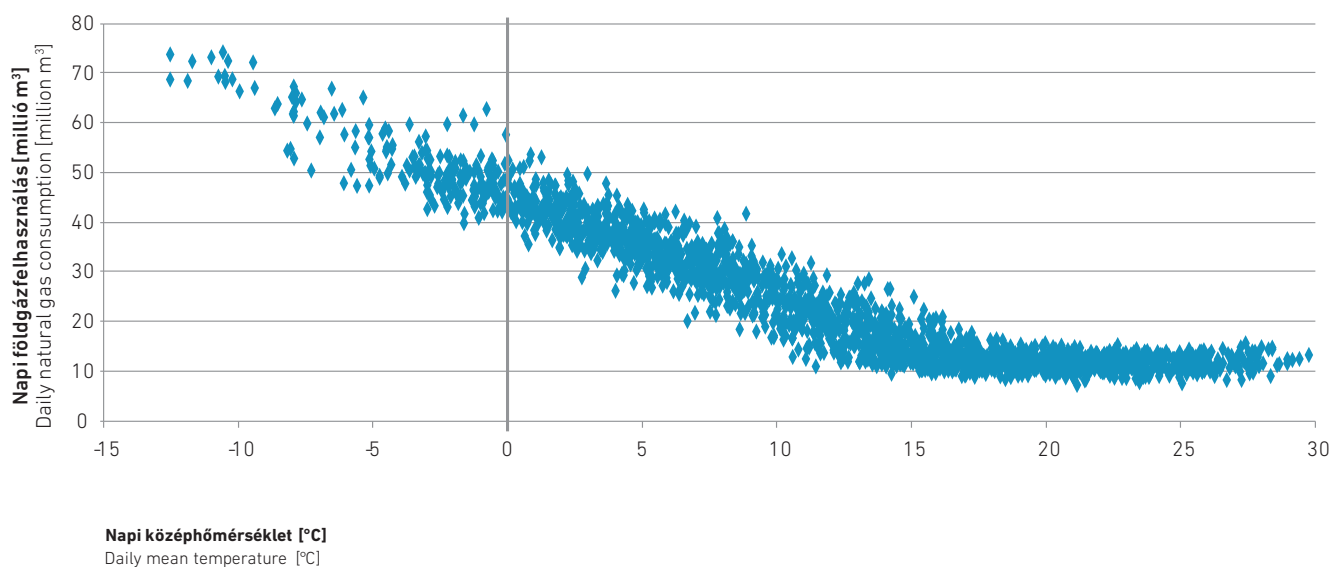
	2015	2016	2017	2018
HAZAI GÁZÁTADÓ ÁLLOMÁSOKON MÉRT MEASURED AT DOMESTIC GAS DELIVERY STATIONS	34,43	34,66	34,54	34,46
ELOSZTÓVEZETÉKI RENDSZERRE ÁTADOTT DELIVERED TO DISTRIBUTION PIPELINE SYSTEM	34,56	34,69	34,63	34,49
KÖZVETLENÜL A SZÁLLÍTÓVEZETÉKRŐL ELLÁTOTT FELHASZNÁLÓK CONSUMERS DIRECTLY SUPPLIED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE	33,88	34,53	34,78	33,50
KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT DELIVERED TO BLENDING CIRCLE	34,86	35,05	34,95	34,82
EXPORT	35,04	35,00	34,97	34,79
ÁTVETT FÖLDGÁZ RECEIVED NATURAL GAS	34,64	34,80	34,74	34,50
IMPORTBÓL FROM IMPORT	35,01	35,10	34,97	34,78
TERMELÉSBŐL FROM PRODUCTION	33,19	33,37	33,25	33,59
TÁROLÓBÓL FROM STORAGE FACILITY	34,57	34,86	34,86	34,83

Éves átlagos fűtőérték településenként [MJ/m³]
Average annual calorific value by settlements [MJ/m³]

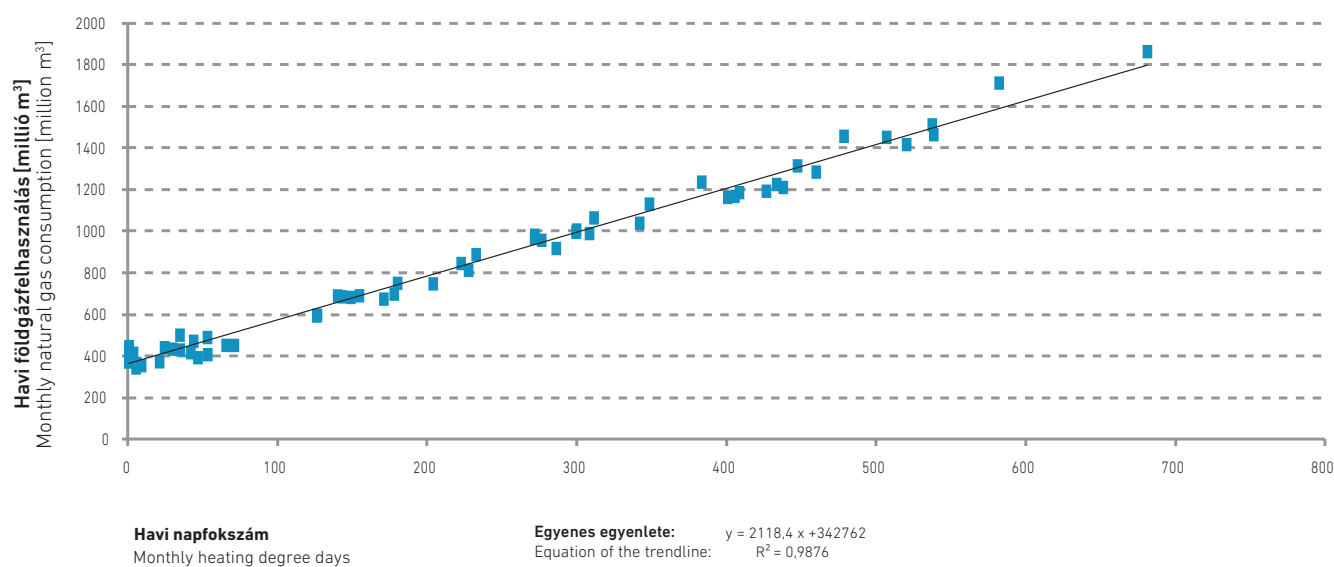


2.10 NAPI KÖZÉPHŐMÉRSÉKLET HATÁSA A FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁSRA | DAILY MEAN TEMPERATURE'S EFFECT ON NATURAL GAS CONSUMPTION

A napi földgázfelhasználás és a napi középhőmérséklet
Daily natural gas consumption and daily mean temperature

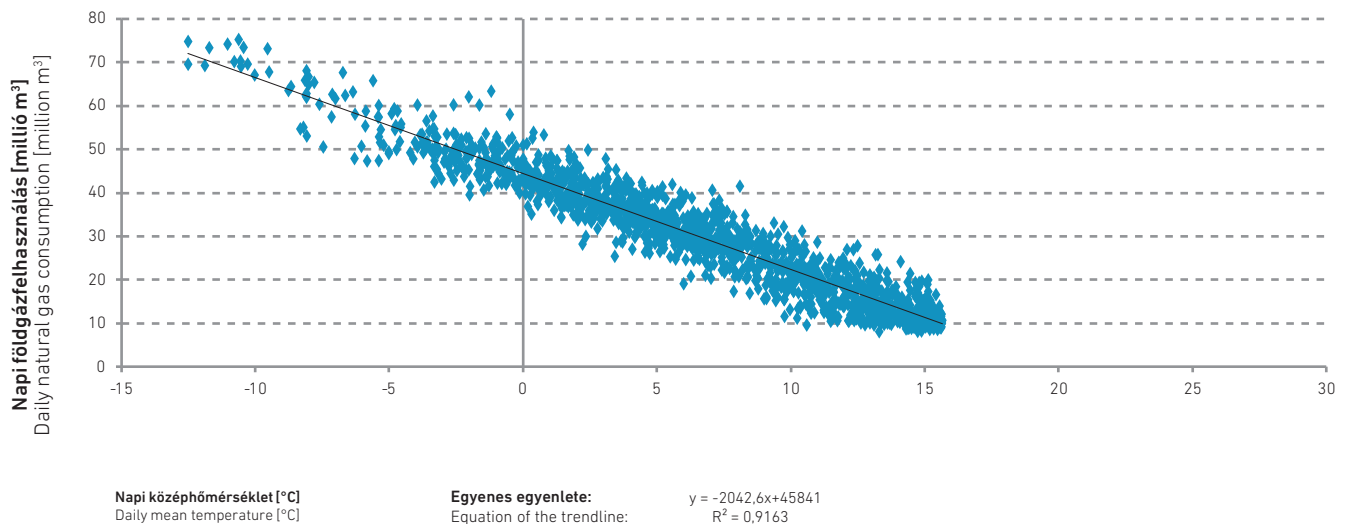


A havi földgázfelhasználás és a havi napfokszám összefüggése
Correlation between the monthly natural gas consumption and monthly heating degree days



A hőmérsékletfüggő napi földgázfelhasználás és a hozzá tartozó napi középhőmérsékletek összefüggése (2012-2018)

Temperature dependent daily natural gas consumption and daily mean temperature (2012-2018)



ÉV YEAR	HAVI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ÉS A NAFOKSZÁM KÖZÖTTI ÖSSZEFÜGGÉST LEÍRÓ TRENDGEYENES ADATAI DATA OF THE EQUATION OF THE TRENDLINE FOR THE CORRELATION BETWEEN MONTHLY NATURAL GAS CONSUMPTION AND MONTHLY HEATING DEGREE DAYS				HŐMÉRSÉKLET-FÜGGŐ FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS KÜSZÖBHŐMÉRSÉKLETE TEMPERATURE THRESHOLD OF THE TEMPERATURE DEPENDENT NATURAL GAS CONSUMPTION	HŐMÉRSÉKLET-FÜGGŐ NAPI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ÉS A NAPI KÖZÉPHŐMÉRSÉKLET KÖZÖTTI ÖSSZEFÜGGÉST LEÍRÓ EGYENES ADATAI DATA OF THE EQUATION OF THE TRENDLINE FOR TEMPERATURE DEPENDENT NATURAL GAS CONSUMPTION AND THE DAILY MEAN TEMPERATURE			1°C HŐMÉRSÉKLET-VÁLTOZÁSRA ESŐ FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS-VÁLTOZÁS (m³) EFFECT OF 1°C CHANGE IN TEMPERATURE ON NATURAL GAS CONSUMPTION (M³)
	a	b	r	r²		a	b	r²	
2015	2 154,2	301 870,8	0,99691	0,99383	16,6	-2 042,2	44 542,9	0,91422	2 042 223,1
2016	2 091,7	364 599,0	0,99844	0,99689	16,59	-1 961,1	45 549,1	0,92054	1 961 125,6
2017	2 149,2	404 846,3	0,99782	0,99565	16,61	-2 062,3	48 252,3	0,93939	2 062 341,4
2018	1 977,9	361 192,4	0,99806	0,99612	19,06	-2 001,7	49 210,6	0,94872	2 001 667,8
2012-2018	2 135,4	356 052,3	0,99060	0,98128	16,65	-2 042,6	45 841,0	0,91630	2 042 600,0

Az egyenes egyenlete: | The equation of the line:

$$y = ax + b$$

ahol: | where:

$$a = \frac{\bar{Y} \sum X_i - \sum Y_i X_i}{\bar{X} \sum X_i - \sum X_i^2}$$

$$b = \bar{Y} - a\bar{X}$$

$$r_{x,y} = \frac{S_{xy}}{S_x S_y} = \frac{\sum (x_i - \bar{x})(y_i - \bar{y})}{\sqrt{\sum (x_i - \bar{x})^2 \sum (y_i - \bar{y})^2}}$$

2.11 FÖLDGÁZTÁROLÁSRA VONATKOZÓ ADATOK | DATA RELATED TO THE STORAGE OF NATURAL GAS

KERESKEDELMI ÉS BIZTONSÁGI KÉSZLETEK [MILLIÓ m ³] ¹ COMMERCIAL AND STRATEGIC STOCKS [MILLION M ³] ¹					
	NYITÓKÉSZLET OPENING STOCK	BETÁROLÁS ² INJECTION ²	KITÁROLÁS ² WITHDRAWAL ²	EGYÉB KÉSZLETVÁLTOZÁS ³ OTHER STOCK CHANGE ³	ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK
2016					
JANUÁR JANUARY	2 676,4	-	847,8	-0,3	1 828,9
FEBRUÁR FEBRUARY	1 828,9	-	354,2	2,0	1 472,7
MÁRCIUS MARCH	1 472,7	0,0	266,8	0,0	1 205,9
ÁPRILIS APRIL	1 204,8	133,9	26,7	0,8	1 311,1
MÁJUS MAY	1 311,1	384,1	0,2	1,3	1 693,7
JÚNIUS JUNE	1 693,7	482,0	-	1,3	2 174,4
JÚLIUS JULY	2 175,5	540,0	-	1,1	2 714,4
AUGUSZTUS AUGUST	2 714,4	562,2	-	1,2	3 275,3
SZEPTEMBER SEPTEMBER	3 275,3	429,6	0,1	0,2	3 704,5
OKTÓBER OCTOBER	3 704,6	22,0	188,0	-6,9	3 545,4
NOVEMBER NOVEMBER	3 545,4	-	407,0	-4,2	3 142,6
DECEMBER DECEMBER	3 142,6	-	794,0	2,0	2 346,5
2017					
JANUÁR JANUARY	2 346,5	-	835,2	-90,8	1 602,2
FEBRUÁR FEBRUARY	1 602,2	-	243,4	1,6	1 357,1
MÁRCIUS MARCH	1 357,1	71,8	65,4	0,7	1 362,8
ÁPRILIS APRIL	1 362,8	161,1	34,1	1,1	1 488,6
MÁJUS MAY	1 488,6	397,5	-	0,3	1 885,9
JÚNIUS JUNE	1 885,9	468,9	0,0	0,8	2 353,9
JÚLIUS JULY	2 353,9	613,6	0,0	1,6	2 965,9
AUGUSZTUS AUGUST	2 965,9	946,7	-	2,1	3 910,5
SZEPTEMBER SEPTEMBER	3 910,5	736,1	0,1	0,2	4 646,3
OKTÓBER OCTOBER	4 646,3	166,5	69,2	0,2	4 743,5
NOVEMBER NOVEMBER	4 743,5	4,2	459,0	0,1	4 288,5
DECEMBER DECEMBER	4 288,5	-	639,2	4,9	3 644,3
2018					
JANUÁR JANUARY	3 644,3	-	712,7	-2,1	2 933,7
FEBRUÁR FEBRUARY	2 933,7	-	884,7	6,0	2 043,0
MÁRCIUS MARCH	2 043,0	4,8	649,0	-4,5	1 403,2
ÁPRILIS APRIL	1 403,2	350,7	1,6	1,0	1 751,4
MÁJUS MAY	1 751,4	571,2	0,1	0,5	2 321,9
JÚNIUS JUNE	2 321,9	805,6	-	2,3	3 125,3
JÚLIUS JULY	3 125,3	513,3	-	1,2	3 637,4
AUGUSZTUS AUGUST	3 637,4	491,3	0,3	1,7	4 126,7
SZEPTEMBER SEPTEMBER	4 126,7	529,3	28,1	-0,5	4 628,4
OKTÓBER OCTOBER	4 628,4	16,7	100,2	-2,7	4 547,7
NOVEMBER NOVEMBER	4 547,7	0,0	425,9	-5,0	4 126,8
DECEMBER DECEMBER	4 126,8	0,1	908,7	-2,3	3 220,5

¹ Fizikai adatok. | Physical values.

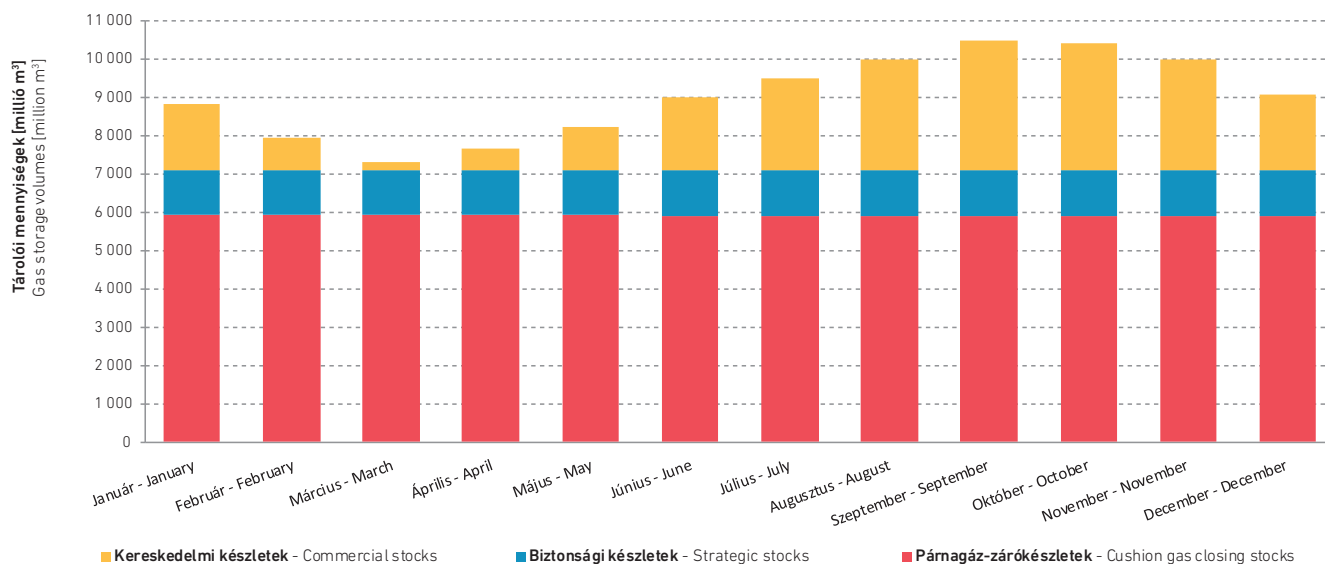
² A betárolás nem egyezik meg a 2.5, 2.6 és 4.6-os táblázat betárolás sorával, mivel tartalmazza a tárolók nem szállítóvezetékéről történő földgázátvételt. | The injection column is not equal to table 2.5, 2.6 and 4.6's injection to storage line, as this table contains the injection from outside of the transmission system.

² A kitárolás nem egyezik meg a 2.6, 2.7 és 4.6-os táblázat tárolói átvétel sorával, mivel tartalmazza a tárolók nem szállítóvezetékére történő földgázátadását. | The withdrawal is not equal to table 2.5, 2.6 and 4.6's withdrawal to storage line, as this table contains the withdrawal outside of the transmission system.

³ 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.

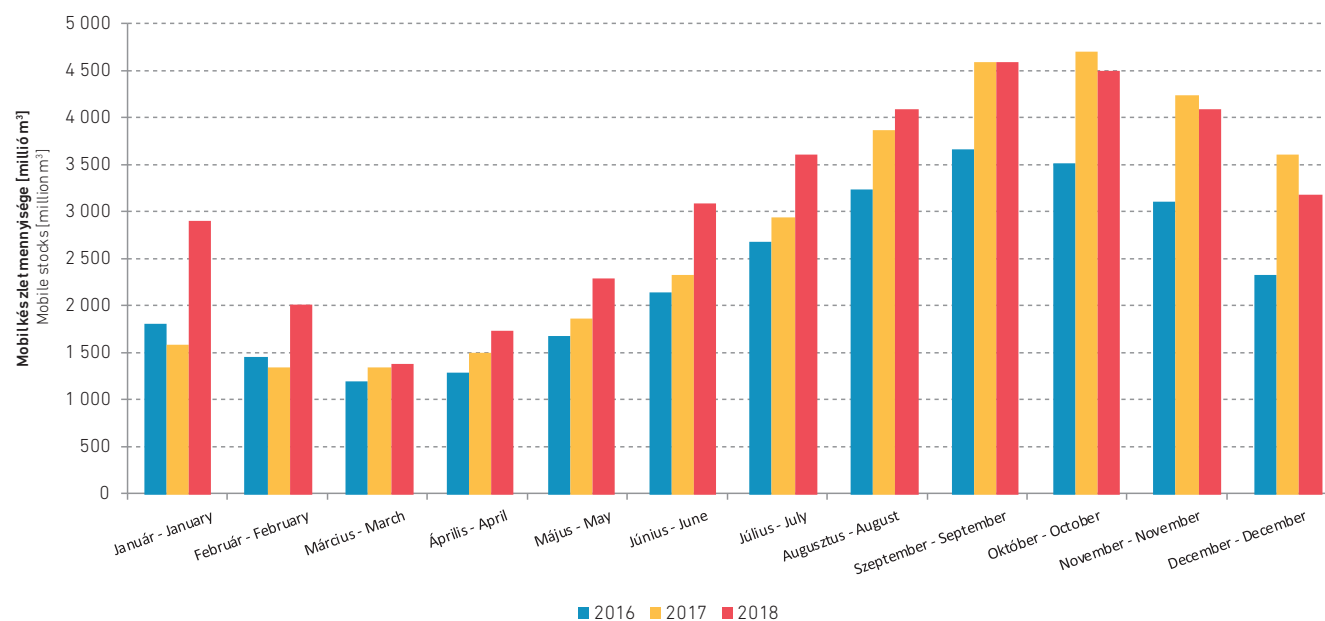
FÖLDGÁZTÁROLÓI KÉSZLETEK 2018-BAN HAVI BONTÁSBAN [MILLIÓ m³]

NATURAL GAS MONTHLY STOCK FIGURES IN 2018 [MILLION M³]

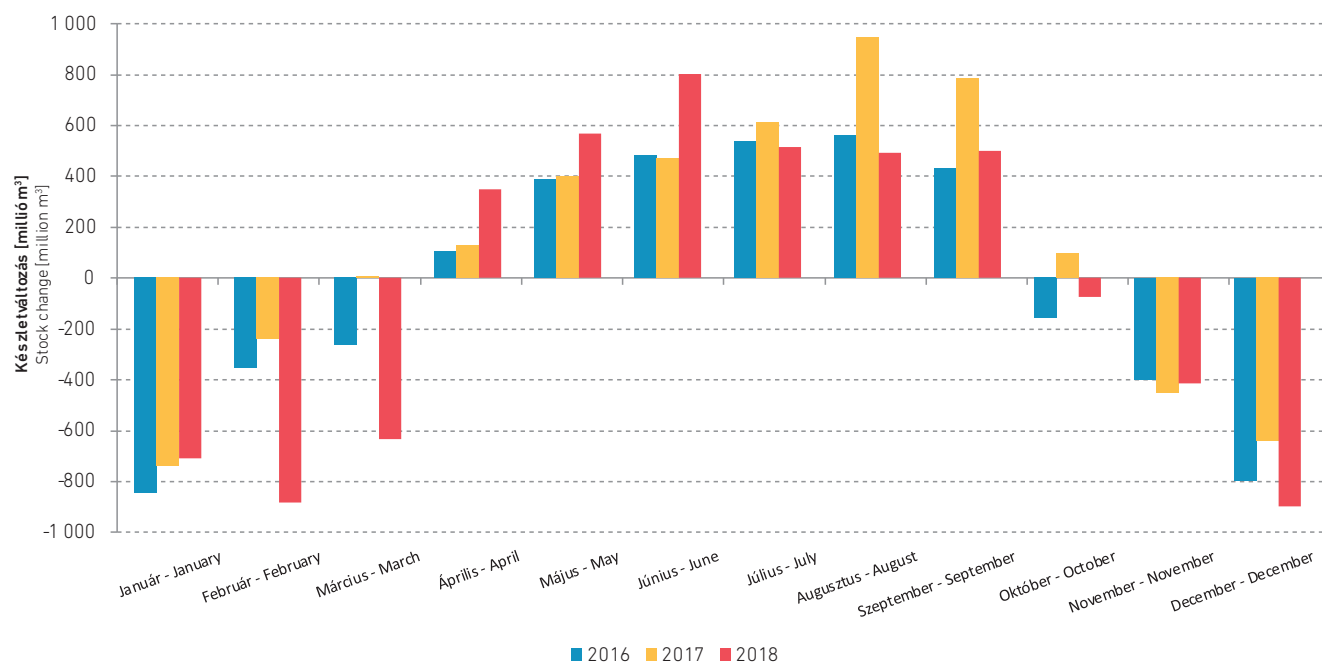


HAVI MOBIL ZÁRÓKÉSZLET ADATOK [MILLIÓ m³]

MONTHLY MOBILE CLOSING STOCKS [MILLION M³]



HAVI KÉSZLETVÁLTOZÁSOK [MILLIÓ m³] MONTHLY STOCK CHANGES [MILLION M³]



3

FÖLDGÁZELOSZTÁS ÉS -KERESKEDELEM

NATURAL GAS

DISTRIBUTION AND TRADE



3.1 EGYETEMES SZOLGÁLTATÁSBAN ELLÁTOTT FOGYASZTÓK, VALAMINT A SZABAD- PIACI FELHASZNÁLÓK ADATAI | DATA OF CONSUMERS OF UNIVERSAL SERVICE PROVIDERS AND LIBERALIZED MARKET CONSUMERS

EGYETEMES SZOLGÁLTATÁSBAN ELLÁTOTT FELHASZNÁLÓK ADATAI [MILLIÓ m ³] DATA OF CONSUMERS SUPPLIED IN UNIVERSAL SERVICE [MILLION M ³]				
ÉV YEAR	2015	2016	2017	2018
ÖSSZESEN TOTAL	3 535	3 869	4 014	3 711
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	3 133	3 451	3 624	3 353
MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK CONSUMERS WITHOUT METER	62	65	65	61
20 m ³ /ÓRA ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /HOUR	2 928	3 244	3 407	3 155
20 m ³ /ÓRA ÉS AFELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m ³ /HOUR AND ABOVE	143	142	153	138
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	402	418	389	358
20 m ³ /ÓRA ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /HOUR	398	413	387	346
20 m ³ /ÓRA ÉS AFELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m ³ /HOUR AND ABOVE	4	5	2	11

SZABADPIACON VÁSÁRLÓ FELHASZNÁLÓK ADATAI [MILLIÓ m ³] ¹ DATA OF CONSUMERS PURCHASING IN THE LIBERALIZED MARKET [MILLION M ³] ¹				
ÉV YEAR	2015	2016	2017	2018
ÖSSZESEN TOTAL	4 513	4 677	5 040	4 807
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	57	0	0	3
20 m ³ /ÓRA ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /HOUR	57	0	0	3
20 m ³ /ÓRA ÉS AFELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m ³ /HOUR AND ABOVE	0	-	-	-
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	4 456	4 677	5 040	4 804
20 m ³ /ÓRA ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /HOUR	60	92	147	232
20–100 m ³ /ÓRA KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 20–100 m ³ /HOUR	548	584	551	519
101–500 m ³ /ÓRA KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 101–500 m ³ /HOUR	713	777	775	716
500 m ³ /ÓRA ÉS AFELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 500 m ³ /HOUR AND ABOVE	3 135	3 224	3 567	3 337

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

3.2 FÖLDGÁZ EGYETEMES SZOLGÁLTATÓK, VALAMINT -KERESKEDŐK ÉRTÉKESÍTÉSI ÉS ÁRBEVÉTELADATAI | SALES AND REVENUE DATA OF NATURAL GAS UNIVERSAL SERVICE PROVIDERS AND TRADERS

EGYETEMES SZOLGÁLTATÓK ÁRBEVÉTELADATAI [MILLIÓ FORINT] SALES REVENUE DATA OF UNIVERSAL SERVICE PROVIDERS [MILLION HUF]				
ÉV YEAR	2015	2016	2017	2018
ÖSSZESEN TOTAL	298 412	330 013	348 119	321 180
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	258 341	281 169	303 786	281 049
MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK CONSUMERS WITHOUT METER	4 890	5 625	5 594	5 215
20 m³/ÓRA ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m³/HOUR	241 808	265 610	287 355	266 259
20 m³/ÓRA ÉS AFELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m³/HOUR AND ABOVE	11 642	9 934	10 836	9 575
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	40 072	48 845	44 334	40 131
20 m³/ÓRA ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m³/HOUR	39 850	48 385	44 116	39 110
20 m³/ÓRA ÉS AFELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m³/HOUR AND ABOVE	222	459	218	1 021

SZABADPIACI KERESKEDŐK ÁRBEVÉTELADATAI [MILLIÓ FORINT] ¹ SALES REVENUE DATA OF LIBERALIZED MARKET TRADERS [MILLION HUF] ¹				
ÉV YEAR	2015	2016	2017	2018
ÖSSZESEN TOTAL	370 528	287 326	297 965	350 858
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	4 201	1	0	199
20 m³/ÓRA ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m³/HOUR	4 208	1	0	199
20 m³/ÓRA ÉS AFELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m³/HOUR AND ABOVE	-7	0	0	0
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	366 327	287 325	297 965	350 659
20 m³/ÓRA ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m³/HOUR	6 612	7 116	10 967	20 079
20–100 m³/ÓRA KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 20-100 m³/HOUR	55 186	41 970	39 665	38 660
101–500 m³/ÓRA KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 101-500 m³/HOUR	63 371	51 046	46 600	49 719
500 m³/ÓRA ÉS AFELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 500 m³/HOUR AND ABOVE	241 157	187 194	200 733	242 202

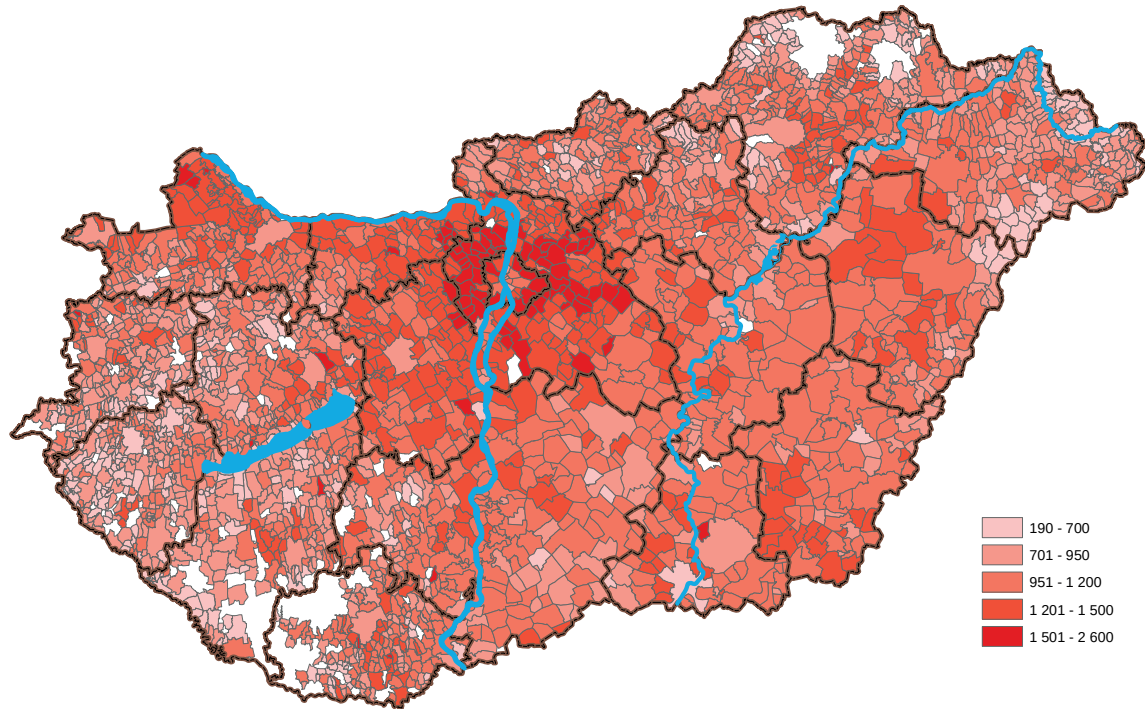
¹ Nem tartalmazza a szállítási rendszer-üzemeltetőknél, szállítási rendszer-irányítónak való értékesítést, valamint a saját jogon importáló felhasználók importját. | Does not include sales to the transmission system management company, to the transmission system operator or the imports of the users importing in their own right.

3.3 ELOSZTÓHÁLÓZATRA CSATLAKOZÓ FELHASZNÁLÓK SZÁMA DECEMBER 31-ÉN [EZER DB] | CONSUMERS CONNECTED TO THE DISTRIBUTION NETWORK AS OF 31 DECEMBER [THOUSAND CONSUMERS]

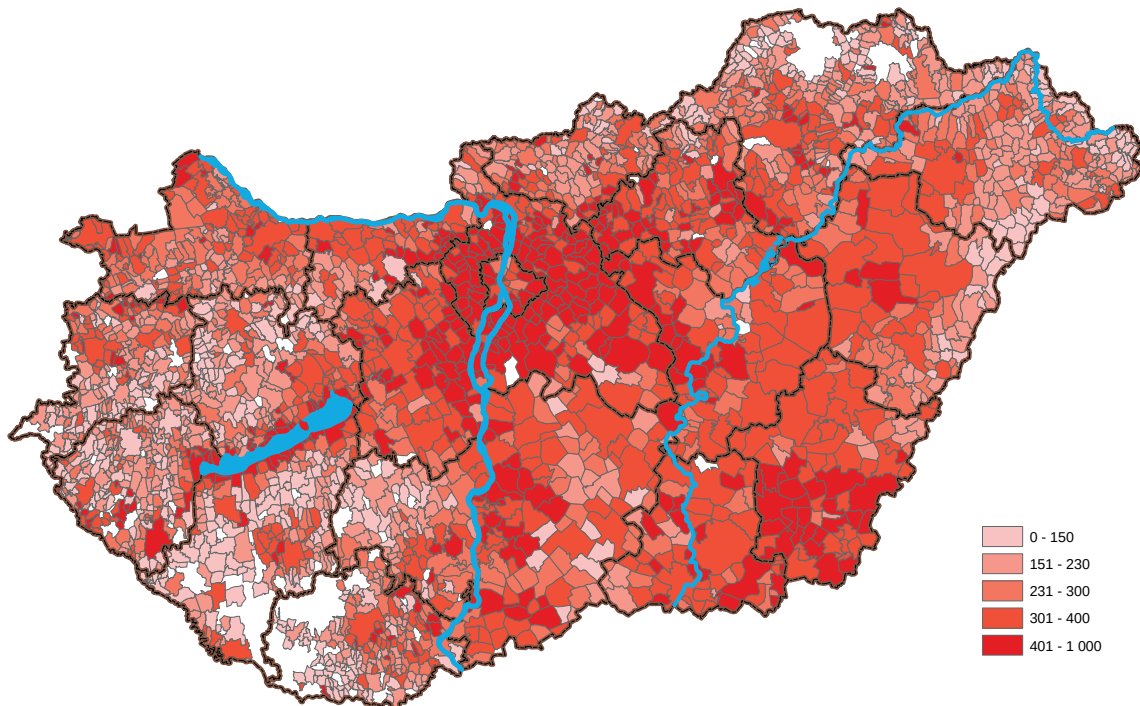
ÉV YEAR	2015	2016	2017	2018
ÖSSZESEN TOTAL	3 447	3 453	3 452	3 471
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	3 233	3 236	3 239	3 256
MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK CONSUMERS WITHOUT METER	405	404	404	403
20 m³/ÓRA ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /HOUR	2 826	2 829	2 833	2 851
20 m³/ÓRA ÉS AFELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m ³ /HOUR AND ABOVE	2	2	2	2
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	214	217	213	215
20 m³/ÓRA ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /HOUR	197	200	196	198
20–100 m³/ÓRA KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 20-100 m ³ /HOUR	13	13	12	12
101–500 m³/ÓRA KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 101-500 m ³ /HOUR	3	3	4	4
500 m³/ÓRA ÉS AFELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 500 m ³ /HOUR AND ABOVE	1	0	1	1



3.4A EGY FELHASZNÁLÓRA VETÍTETT LAKOSSÁGI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS TELEPÜLÉSENKÉNT [M³/FŐ] | HOUSEHOLD NATURAL GAS CONSUMPTION PER CONSUMER BY SETTLEMENTS [M³/CONSUMER]



3.4B EGY FŐRE VETÍTETT LAKOSSÁGI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS TELEPÜLÉSENKÉNT [M³/FŐ] | HOUSEHOLD NATURAL GAS CONSUMPTION PER CAPITA BY SETTLEMENTS [M³/CAPITA]



3.5 FÖLDGÁZSEKTOR PIACKONCENTRÁLTSÁGI MUTATÓI | MARKET-CONCENTRATION INDICATORS OF THE NATURAL GAS SECTOR

NEM LAKOSSÁGI VÉGFELHASZNÁLÓKNAK TÖRTÉNŐ ÉRTÉKESÍTÉS ADATAI DATA OF SALES TO NON-HOUSEHOLD END USERS	2015	2016	2017 ³	2018
NEM LAKOSSÁGI VÉGFELHASZNÁLÓKNAK ÉRTÉKESÍTŐ VÁLLALATOK SZÁMA [DB] NUMBER OF COMPANIES SELLING TO NON-HOUSEHOLD END USERS [PCS]	32	33	28	27
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK SZÁMA [DB] NUMBER OF COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [PCS]	6	6	9	8
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK ARÁNYA [%] SHARE OF THE COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [%]	73%	70%	83%	80%
A 3 LEGNAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁS ÖSSZES ARÁNYA [%] TOTAL SHARE OF THE 3 COMPANIES WITH THE LARGEST SHARE [%]	49%	49%	46%	45%
VERSENYÁLLAPOT-MUTATÓ ¹ COMPETITION INDEX ¹	1 838	2 186	2 128	1 987
LAKOSSÁGI VÉGFELHASZNÁLÓKNAK TÖRTÉNŐ ÉRTÉKESÍTÉS ADATAI DATA OF SALES TO HOUSEHOLD END USERS	2015	2016	2017	2018
LAKOSSÁGI VÉGFELHASZNÁLÓKNAK ÉRTÉKESÍTŐ VÁLLALATOK SZÁMA [DB] NUMBER OF COMPANIES SELLING TO HOUSEHOLD END USERS [PCS]	7	4	2	2
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK SZÁMA [DB] NUMBER OF COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [PCS]	4	3	1	1
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK ARÁNYA [%] SHARE OF THE COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [%]	98%	100%	100%	100%
A 3 LEGNAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁS ÖSSZES ARÁNYA [%] TOTAL SHARE OF THE 3 COMPANIES WITH THE LARGEST SHARE [%]	82%	100%	100%	100%
VERSENYÁLLAPOT-MUTATÓ ¹ COMPETITION INDEX ¹	2 628	4 202	10 000	9 984
NAGYKERESKEDELMI ÉRTÉKESÍTÉS ADATAI ² DATA OF SALES ON THE WHOLESALE MARKET ²	2015	2016	2017 ³	2018
NAGYKERESKEDELMI PIACON ÉRTÉKESÍTŐ VÁLLALATOK SZÁMA [DB] NUMBER OF COMPANIES SELLING ON THE WHOLESALE MARKET [PCS]	28	37	43	43
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK SZÁMA [DB] NUMBER OF COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [PCS]	3	3	5	4
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK ARÁNYA [%] SHARE OF THE COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [%]	88%	84%	83%	80%
A 3 LEGNAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁS ÖSSZES ARÁNYA [%] TOTAL SHARE OF THE 3 COMPANIES WITH THE LARGEST SHARE [%]	88%	84%	68%	75%
VERSENYÁLLAPOT-MUTATÓ ¹ COMPETITION INDEX ¹	5 677	4 839	2 440	2 884

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 a CEEGEX-en történő értékesítést. | Does not contain the sales on CEEGEX.

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

3.6 SZERVEZETT FÖLDGÁZPIACI ADATOK | ORGANIZED NATURAL GAS MARKET DATA

		DAM-MENNYISÉG [MWh 25°C-ON] ¹ DAY AHEAD VOLUME [MWh AT 25°C] ¹				
		MÁSNAPI DAY-AHEAD	SZOMBAT SATURDAY	VASÁRNAP SUNDAY	HÉTVÉGE WEEKEND	ÜNNEPNAPOK HOLIDAYS
2016	JANUÁR JANUARY	30 600	-	-	17 040	-
	FEBRUÁR FEBRUARY	8 808	-	-	2 448	-
	MÁRCIUS MARCH	4 416	-	-	1 680	-
	ÁPRILIS APRIL	5 616	96	648	-	-
	MÁJUS MAY	1 656	-	72	144	360
	JÚNIUS JUNE	72	-	-	-	-
	JÚLIUS JULY	2 448	-	-	768	-
	AUGUSZTUS AUGUST	37 608	120	-	8 448	-
	SZEPTEMBER SEPTEMBER	31 080	-	720	17 088	-
	OKTÓBER OCTOBER	33 960	-	-	6 480	-
	NOVEMBER NOVEMBER	33 408	-	-	8 784	-
	DECEMBER DECEMBER	18 360	720	-	4 464	2 160
2017	JANUÁR JANUARY	31 704	-	6 672	2 928	-
	FEBRUÁR FEBRUARY	43 128	-	480	15 504	-
	MÁRCIUS MARCH	39 864	480	648	11 225	1 848
	ÁPRILIS APRIL	20 640	-	960	2 880	-
	MÁJUS MAY	9 024	-	960	1 584	-
	JÚNIUS JUNE	1 704	-	-	-	792
	JÚLIUS JULY	16 464	-	720	2 880	-
	AUGUSZTUS AUGUST	92 184	-	-	14 736	-
	SZEPTEMBER SEPTEMBER	261 240	14 280	-	39 792	-
	OKTÓBER OCTOBER	191 424	3 058	9 720	58 587	28 032
	NOVEMBER NOVEMBER	394 248	-	-	138 960	-
	DECEMBER DECEMBER	71 856	8 352	4 536	3 792	9 552
2018	JANUÁR JANUARY	228 192	600	-	50 112	-
	FEBRUÁR FEBRUARY	633 696	10 560	17 616	173 280	-
	MÁRCIUS MARCH	894 456	42 288	14 640	334 100	82 416
	ÁPRILIS APRIL	342 168	19 536	18 936	145 776	4 320
	MÁJUS MAY	428 640	2 856	2 760	103 920	81 000
	JÚNIUS JUNE	284 688	1 800	3 840	107 568	-
	JÚLIUS JULY	300 360	-	480	51 648	-
	AUGUSZTUS AUGUST	542 880	-	-	128 544	46 080
	SZEPTEMBER SEPTEMBER	511 320	9 000	12 552	212 928	-
	OKTÓBER OCTOBER	568 128	5 160	3 240	186 595	216 672
	NOVEMBER NOVEMBER	366 576	120	3 240	152 064	-
	DECEMBER DECEMBER	291 888	120	264	67 872	106 344

		DAM-FORGALOM [FORINT] ¹ DAY AHEAD REVENUES [HUF] ¹				
		MÁSNAPI DAY-AHEAD	SZOMBAT SATURDAY	VASÁRNAP SUNDAY	HÉTVÉGE WEEKEND	ÜNNEPNAPOK HOLIDAYS
2016	JANUÁR JANUARY	161 989 008	-	-	90 782 160	-
	FEBRUÁR FEBRUARY	42 044 688	-	-	11 244 000	-
	MÁRCIUS MARCH	18 245 400	-	-	6 715 200	-
	ÁPRILIS APRIL	25 011 600	406 464	2 573 520	-	-
	MÁJUS MAY	7 355 304	-	331 200	623 040	1 602 000
	JÚNIUS JUNE	363 600	-	-	-	-
	JÚLIUS JULY	12 368 112	-	-	3 883 104	-
	AUGUSZTUS AUGUST	166 071 600	505 200	-	36 686 640	-
	SZEPTEMBER SEPTEMBER	135 881 280	-	3 097 200	73 613 424	-
	OKTÓBER OCTOBER	173 463 000	-	-	34 359 840	-
	NOVEMBER NOVEMBER	204 736 488	-	-	54 346 224	-
	DECEMBER DECEMBER	110 965 320	4 331 256	-	26 637 600	12 960 000
2017	JANUÁR JANUARY	215 428 416	-	44 445 600	19 418 640	-
	FEBRUÁR FEBRUARY	291 068 472	-	3 151 200	101 190 960	-
	MÁRCIUS MARCH	214 125 360	2 550 000	3 440 400	59 969 670	10 025 160
	ÁPRILIS APRIL	114 573 600	-	5 299 200	15 840 000	-
	MÁJUS MAY	47 966 040	-	5 020 800	8 337 840	-
	JÚNIUS JUNE	8 742 000	-	-	-	4 043 160
	JÚLIUS JULY	83 602 800	-	3 528 000	14 486 400	-
	AUGUSZTUS AUGUST	477 972 480	-	-	75 676 320	-
	SZEPTEMBER SEPTEMBER	1 422 074 736	78 517 128	-	213 959 760	-
	OKTÓBER OCTOBER	1 115 878 828	17 627 836	56 358 027	338 827 114	162 700 039
	NOVEMBER NOVEMBER	2 540 176 823	-	-	881 345 509	-
	DECEMBER DECEMBER	484 319 597	53 623 305	29 574 382	25 754 181	61 544 583
2018	JANUÁR JANUARY	1 311 745 738	3 395 894	-	286 762 068	-
	FEBRUÁR FEBRUARY	4 079 260 656	74 835 909	139 238 735	965 923 564	-
	MÁRCIUS MARCH	5 756 623 267	278 283 922	93 473 933	2 177 831 018	526 832 507
	ÁPRILIS APRIL	2 146 290 349	124 458 111	120 725 418	908 635 802	27 483 049
	MÁJUS MAY	2 953 350 851	19 027 304	18 969 907	698 617 466	564 933 101
	JÚNIUS JUNE	2 074 399 028	13 485 744	28 684 861	786 946 332	-
	JÚLIUS JULY	2 256 633 281	-	3 563 630	383 599 860	-
	AUGUSZTUS AUGUST	4 363 868 416	-	-	1 047 958 210	366 956 397
	SZEPTEMBER SEPTEMBER	4 737 681 074	80 998 121	113 248 900	1 949 637 173	-
	OKTÓBER OCTOBER	4 968 542 191	45 293 137	27 476 672	1 601 333 348	1 852 915 773
	NOVEMBER NOVEMBER	3 012 548 997	980 357	26 411 452	1 245 059 146	-
	DECEMBER DECEMBER	2 366 510 545	974 175	2 103 177	538 672 547	841 112 704

[folytatás] [continued]

		PHF-MENNYISÉG [MWh 25°C-ON] ¹ PHYSICAL FUTURES VOLUME [MWh AT 25°C] ¹						
		M+1	M+2	M+3	Q+1	Q+2	Q+3	Q+4
2016	JANUÁR JANUARY	10 440	3 715	-	-	10 920	-	-
	AUGUSZTUS AUGUST	8 650	-	4 900	-	-	-	-
	SZEPTEMBER SEPTEMBER	-	-	7 920	8 836	-	-	-
	OKTÓBER OCTOBER	-	4 320	5 208	2 159	-	-	-
	NOVEMBER NOVEMBER	12 648	-	-	-	-	-	-
	DECEMBER DECEMBER	3 720	-	-	-	-	-	-
2017	JANUÁR JANUARY	10 080	3 715	-	-	-	-	-
	FEBRUÁR FEBRUARY	30 463	-	-	-	-	-	-
	MÁRCIUS MARCH	43 200	40 920	-	98 280	-	-	-
	ÁPRILIS APRIL	201 624	236 160	-	-	-	-	-
	MÁJUS MAY	82 080	-	-	-	-	-	-
	JÚNIUS JUNE	33 480	-	-	-	-	-	-
	AUGUSZTUS AUGUST	-	-	-	720	-	-	-
	SZEPTEMBER SEPTEMBER	14 900	-	-	415 292	-	-	-
	OKTÓBER OCTOBER	7 200	65 448	-	-	-	-	-
	NOVEMBER NOVEMBER	48 360	-	-	-	-	-	-

		PHF-FORGALOM [FORINT] ¹ PHYSICAL FUTURES REVENUE [HUF] ¹						
		M+1	M+2	M+3	Q+1	Q+2	Q+3	Q+4
2016	JANUÁR JANUARY	53 940 000	20 023 850	-	-	52 416 000	-	-
	AUGUSZTUS AUGUST	78 120 000	-	17 640 000	-	-	-	-
	SZEPTEMBER SEPTEMBER	-	-	38 448 000	44 180 000	-	-	-
	OKTÓBER OCTOBER	-	23 148 000	28 048 800	11 442 700	-	-	-
	NOVEMBER NOVEMBER	74 809 200	-	-	-	-	-	-
	DECEMBER DECEMBER	22 878 000	-	-	-	-	-	-
2017	JANUÁR JANUARY	66 796 800	24 593 300	-	-	-	-	-
	FEBRUÁR FEBRUARY	193 064 835	-	-	-	-	-	-
	MÁRCIUS MARCH	218 088 000	207 166 800	-	496 041 000	-	-	-
	ÁPRILIS APRIL	1 060 088 400	1 273 670 400	-	-	-	-	-
	MÁJUS MAY	431 244 000	-	-	-	-	-	-
	JÚNIUS JUNE	170 264 400	-	-	-	-	-	-
	AUGUSZTUS AUGUST	-	-	-	-	-	-	-
	SZEPTEMBER SEPTEMBER	84 781 000	-	-	2 427 911 900	-	-	-
	OKTÓBER OCTOBER	43 243 200	393 243 648	-	-	-	-	-
	NOVEMBER NOVEMBER	306 397 800	-	-	-	-	-	-

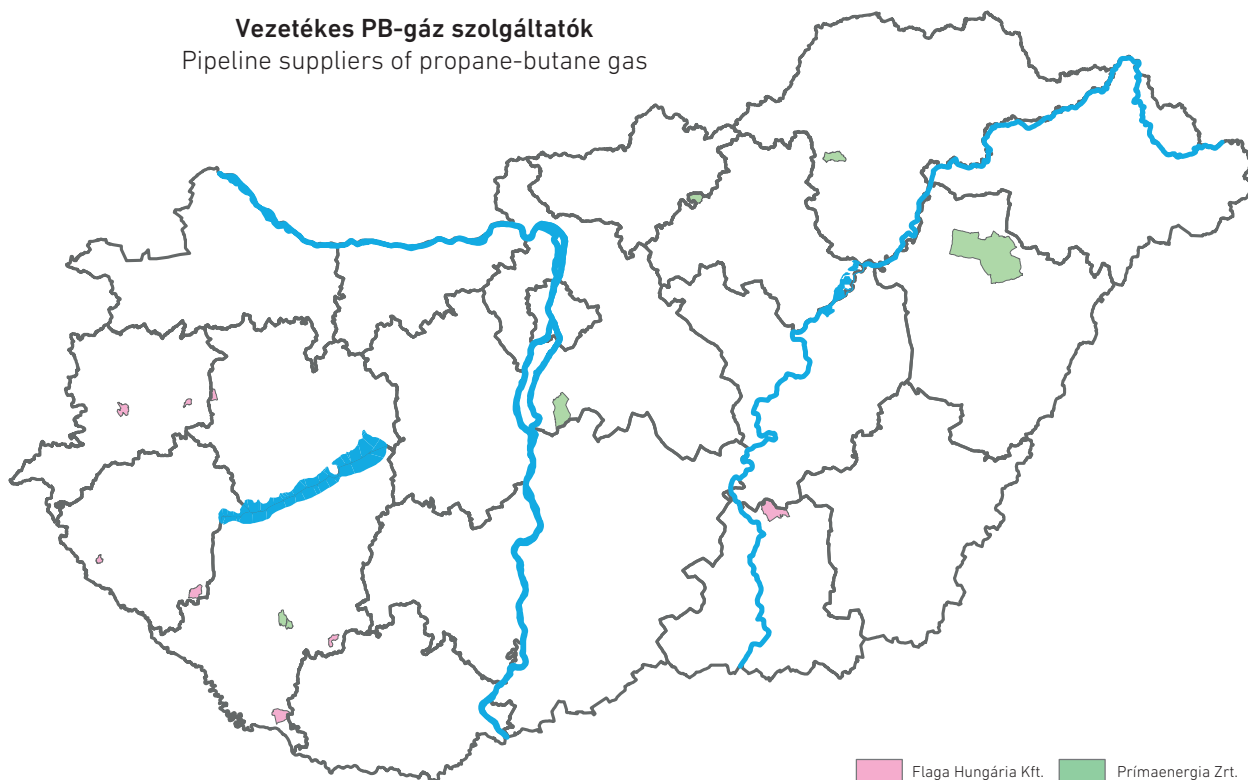
¹ 2018. január 1.-től kezdődően a CEEGEX-en nincsen futures termék kereskedelem. | From the 1st of January 2018 there is no trading of futures products.

3.7 A VEZETÉKES PB-GÁZ SZOLGÁLTATÓINAK ÖSSZEFOGLALÓ ADATAI | SUMMARY DATA OF PIPELINE SUPPLIERS OF PROPANE-BUTANE GAS

	2015	2016	2017	2018
VEZETÉKES PB-GÁZ-HÁLÓZATBA BEKAPCSOLT TELEPÜLÉSEK SZÁMA [DB] NUMBER OF SETTLEMENTS CONNECTED TO THE PIPELINE PROPANE-BUTANE GAS NETWORK [PC]	15	15	15	15
FOGYASZTÓK SZÁMA [DB] NUMBER OF CONSUMERS [PERSON]	1 302	1 288	1 273	1 254
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓK [DB] OF WHICH: HOUSEHOLD CONSUMERS [PERSON]	1 207	1 197	1 167	1 159
ÉRTÉKESÍTETT PB-GÁZ [T] SOLD PROPANE-BUTANE GAS [T]	355	366	380	362
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓKNAK [T] OF WHICH: TO HOUSEHOLD CONSUMERS [T]	156	157	165	172
ÉRTÉKESÍTÉS ÁRBEVÉTELE [MILLIÓ FT] SALES REVENUE [MILLION HUF]	112	122	116	123
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓK [MILLIÓ FT] OF WHICH: HOUSEHOLD CONSUMERS [MILLION HUF]	59	60	55	64
ELOSZTÓHÁLÓZAT HOSSZA [KM] LENGTH OF DISTRIBUTION NETWORK [KM]	99	99	99	99
EBBŐL: GERINCVEZETÉK [KM] OF WHICH: MAIN PIPELINE [KM]	74	74	74	74

Az adattartalom hosszú idősorban megtalálható a 4.10-es táblázatban. | Long time series data can be found in table 4.10.

Vezetékes PB-gáz szolgáltatók
Pipeline suppliers of propane-butane gas



4

HOSSZÚ IDŐSOROS ADATOK

LONG TIME SERIES DATA



4.1 FÖLDGÁZFORRÁSOK ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A HALMOZATLAN ENERGIAFORRÁSOKBAN | TRENDS AND SHARE OF NATURAL GAS SOURCES IN NON-CUMULATIVE ENERGY SOURCES

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016 ⁴	2017 ⁴	2018 ³
FÖLDGÁZFORRÁSOK [PJ]¹ NATURAL GAS SOURCES [PJ] ¹	423,1	364,6	356,4	347,9	371,5	294,9	362,2	526,4	505,7
HALMOZATLAN ENERGIAFORRÁSOK ÖSSZESEN [PJ]² NON-CUMULATIVE ENERGY SOURCES IN TOTAL [PJ] ²	1 269,1	1 196,7	1 180,4	1 184,6	1 249,6	1 207,7	1 277,12	1 480,5	1472,3
FÖLDGÁZ RÉSZARÁNYA A HALMOZATLAN ENERGIAFORRÁSOKBAN [%] SHARE OF NATURAL GAS IN THE NON-CUMULATIVE ENERGY SOURCES [%]	34,4	31,3	31,5	30,7	29,7	24,4	28,4	35,6	34,3

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, illetve a hazai metántermelést és a termálvíz-kísérő gázokat is) + import. | 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) + imports.

² Hazai primerenergia-termelés + import (villamos energia esetében az import-export szaldó figyelembevételével, a többi energiahordozó esetében a tranzit nélküli importmennyiség szerepel). | Domestic primary energy production + import (for electricity the import-export balance is shown, whereas for other energy sources import is indicated without transit).

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.

4.2 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, KEVERŐKORI ÁTADÁSSAL CSÖKKENTETT TERMELÉS ² PRODUCTION RECEIVED TO TRANSMISSION PIPELINES FROM DOMESTIC PRODUCERS, DECREASED BY BLENDING CIRCLE DELIVERY ²	
	TJ	M m ³	TJ	M m ³
1995	133 975,85	4 147,40	130 076,19	4 033,38
1996	128 825,74	3 987,98	125 209,01	3 882,22
1997	119 194,92	3 689,84	115 725,50	3 588,40
1998	114 769,72	3 552,85	111 020,99	3 443,24
1999	97 853,60	3 029,19	94 141,49	2 920,65
2000	88 880,77	2 751,43	85 050,64	2 639,43
2001	100 360,92	3 106,81	93 822,29	2 915,62
2002	94 754,14	2 976,24	88 859,37	2 803,65
2003	90 696,10	2 824,63	78 248,02	2 462,41
2004	98 321,45	3 024,29	83 321,97	2 584,15
2005	91 724,62	2 824,47	81 718,33	2 530,39
2006	91 220,61	2 825,21	88 094,20	2 733,56
2007	82 805,07	2 571,17	72 946,64	2 282,46
2008	83 768,60	2 607,98	66 113,90	2 090,97
2009	101 279,98	3 090,43	83 312,45	2 565,04
2010	95 329,23	2 938,07	74 963,33	2 342,12
2011	100 037,98	3 099,82	72 194,15	2 286,49
2012	93 489,07	2 795,60	68 550,09	2 069,31
2013	88 474,25	2 680,39	59 450,35	1 837,25
2014	81 222,55	2 459,03	55 603,85	1 723,50
2015	70 758,27	2 131,67	50 378,91	1 547,10
2016	75 407,73	2 259,95	51 022,58	1 564,20
2017	83 155,82	2 500,72	56 367,37	1 734,26
2018	78 187,22	2 361,75	57 600,45	1 769,81

¹ A termelőktől a szállítóvezetékbe átvett (keverőkori átadást is tartalmazó, az elosztóvezetési virtuális termelési ponton átadott 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, 1.9, 2.8, 4.1 és 4.3-as táblázatban feltüntetett termelési adatokkal a fentiek következtében. | The dataset is not equal to the data represented in tables 1.8, 1.9, 2.8, 4.1 and 4.3 for the aforementioned reasons.

4.3 FÖLDGÁZTERMELÉS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉSBŐL | TRENDS OF NATURAL GAS PRODUCTION AND ITS SHARE IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016 ³	2017	2018 ²
FÖLDGÁZTERMELÉS [PJ]¹ NATURAL GAS PRODUCTION [PJ] ¹	93,4	88,6	74,0	64,6	60,2	57,3	59,8	59,0	61,0
PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉS [PJ] PRIMARY ENERGY PRODUCTION [PJ]	496,9	493,1	492,1	480,4	464,1	473,0	472,0	462,2	453,0
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	12,7	12,8	13,5

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, illetve a hazai metántermelést és a termálvíz-kísérő-gázokat is). Ebből fakadóan nem egyezik meg a 2.5 és 2.6 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 delivered 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 2.5, 2.6 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 az előző évi kiadványéhoz képest pontosították. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.

4.4 FÖLDGÁZ (FIZIKAI) IMPORT-EXPORT-TRANZIT ADATOK | NATURAL GAS (PHYSICAL) IMPORT-EXPORT-TRANSIT DATA

ADATOK TJ-BAN FIGURES IN TJ											
ÉV YEAR	IMPORT (BEREGDARÓC)	TRANZITCÉLÚ ÁTVÉTEL RECEIPT FOR TRANSIT (BEREGDARÓC)	IMPORT (MOSONMAGYARÓVÁR)	IMPORT (CSANÁDPALOTA)	IMPORT (BALASSÁGYARMAT)	EXPORT (DRÁVASZERDAHELY)	EXPORT (CSANÁDPALOTA)	EXPORT (KISKUNDORÓZSMA)	TRANZITCÉLÚ ÁTADÁS DELIVERY FOR TRANSIT (KISKUNDORÓZSMA)	EXPORT (BEREGDARÓC)	EXPORT (BALASSÁGYARMAT)
1995	220 605,91	33 718,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 718,26	0,00	0,00
1996	301 123,67	71 641,76	4 110,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71 641,76	0,00	0,00
1997	223 739,33	72 966,18	54 184,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	72 966,18	0,00	0,00
1998	208 300,01	66 859,46	86 627,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66 859,46	0,00	0,00
1999	214 568,24	42 376,68	89 412,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 376,68	0,00	0,00
2000	228 483,52	43 738,70	93 909,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43 738,70	0,00	0,00
2001	228 871,40	57 689,31	87 226,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57 689,31	0,00	0,00
2002	274 312,79	61 727,62	90 554,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61 727,62	0,00	0,00
2003	316 074,96	69 674,80	99 162,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69 674,80	0,00	0,00
2004	302 292,18	86 249,32	96 467,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86 249,32	0,00	0,00
2005	311 674,40	87 856,06	97 276,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	87 856,06	0,00	0,00
2006	299 546,53	78 456,40	91 480,48	0,00	0,00	0,00	0,00	184,97	78 456,40	0,00	0,00
2007	269 944,34	82 210,76	89 258,55	0,00	0,00	0,00	0,00	715,29	82 210,76	0,00	0,00
2008	322 263,48	83 016,12	68 036,95	0,00	0,00	0,00	0,00	792,40	83 016,12	0,00	0,00
2009	208 273,04	57 765,41	122 980,46	0,00	0,00	0,00	0,00	2 931,27	57 765,41	0,00	0,00
2010	171 878,65	67 789,88	159 406,39	0,00	0,00	0,00	1 703,23	6 108,31	67 789,88	0,00	0,00
2011	124 118,79	75 439,61	152 163,00	0,00	0,00	2 196,19	15 581,96	1 716,98	75 439,61	0,00	0,00
2012	123 490,57	69 081,86	158 907,60	0,00	0,00	10 221,55	17 006,17	1 687,55	69 081,86	0,00	0,00
2013	151 795,73	67 255,23	131 552,27	0,00	0,00	7 385,05	4 225,64	0,00	67 255,23	39 092,96	0,00
2014	168 585,64	54 444,64	142 549,45	2,83	205,77	2 771,54	2 123,48	660,52	54 441,36	20 147,18	157,31
2015	140 399,59	64 732,98	96 495,62	0,00	858,59	1 025,19	700,23	704,75	64 733,66	15 981,48	772,35
2016	162 984,48	67 579,47	139 029,04	0,00	549,01	1 533,36	542,47	0,00	67 580,33	35 299,42	3,28
2017	321 573,72	78 867,79	144 837,48	906,75	80,31	22 993,30	0,00	2 710,64	78 867,87	97 468,98	0,00
2018	330 106,64	75 692,46	113 273,07	1 001,66	332,52	44 416,14	6 253,76	5 979,05	75 697,02	118 063,61	0,00

ADATOK M m ³ -BEN FIGURES IN Mm ³											
ÉV YEAR	IMPORT (BEREGDARÓC)	TRANZITCÉLÚ ÁTVÉTEL RECEIPT FOR TRANSIT (BEREGDARÓC)	IMPORT (MOSONMAGYARÓVÁR)	IMPORT (CSANÁDPALOTA)	IMPORT (BALASSAGYARMAT)	EXPORT (DRÁVASZERDAHELY)	EXPORT (CSANÁDPALOTA)	EXPORT (KISKUNDORÓZSMA)	TRANZITCÉLÚ ÁTADÁS DELIVERY FOR TRANSIT (KISKUNDORÓZSMA)	EXPORT (BEREGDARÓC)	EXPORT (BALASSAGYARMAT)
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



4.5 FÖLDGÁZIMPORT ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ-IMPORTBÓL

TRENDS OF NATURAL GAS IMPORT AND ITS SHARE IN PRIMARY ENERGY IMPORTS

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

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 [%]
1995	231,60	518,71	44,65
1996	304,18	575,60	52,85
1997	274,21	562,88	48,72
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 ⁴	302,6	786,23	38,5
2017	467,4	993,4	47,05
2018 ³	444,69	1004,02	49,29

¹ Tranzit nélkül. | Without transit.² Villamos energia import-export szaldó figyelembevételével. | Electricity included as import-export balance.³ Előzetes adatok. | Preliminary data.⁴ A tábla adatait pontosították az előző évi kiadványához képest. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.

4.6 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE [MILLIÓ m³] | NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM [MILLION M³]

ÉV YEAR	HÓNAP MONTH	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKEKRE 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	SZÁLLÍTÓVEZETÉKEBE 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	SZÁLLÍTÓVEZETÉKEBŐL 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 FEL SZIGETÜZEMNEK ÁTADÁS DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (PARTIAL) ISOLATED OPERATION	KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	SAJÁT FELHASZNÁLÁS ÉS VESZTESÉG OWN CONSUMPTION AND LOSSES	EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA ² EXPORT ²	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKEBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA ³ INJECTION TO UNDERGROUND STORAGE ³	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ⁵ DOMESTIC USE ⁵
2010	JAN.	61,7	259,3	1 116,4	282,6	578,8	2 298,8	1 882,2	291,5	1 539,3	0,0	49,3	9,8	-9,4	61,9	282,6	6,9	65,1	1 832,9
	FEBR.	65,1	222,6	1 005,0	215,0	397,7	1 905,4	1 573,1	248,5	1 276,6	0,0	45,8	8,2	-8,0	55,0	215,0	0,0	62,4	1 527,3
	MÁRC.	62,4	254,5	910,3	164,9	266,2	1 658,3	1 360,7	274,7	1 028,9	0,0	52,1	5,4	-2,2	60,9	164,9	9,8	62,0	1 308,6
	ÁPR.	62,0	239,6	825,5	178,7	0,0	1 305,8	857,3	221,3	579,2	0,0	50,3	5,3	0,2	0,0	178,7	208,2	61,6	807,0
	MÁJ.	61,6	216,7	679,6	124,3	0,0	1 082,2	609,8	236,5	327,9	0,0	34,5	4,1	3,6	0,0	124,3	289,0	59,1	575,3
	JÚN.	59,1	250,1	582,6	86,5	0,0	978,3	532,0	223,8	250,7	0,0	47,9	4,2	3,7	0,0	86,5	300,5	59,4	484,1
	JÚL.	59,4	259,0	558,9	71,2	0,0	948,5	493,4	209,7	225,1	0,0	54,1	4,4	3,0	0,5	71,2	321,3	59,2	439,3
	AUG.	59,2	221,9	619,9	68,4	4,1	973,5	448,3	181,4	225,6	0,0	36,7	4,7	3,2	9,4	68,4	384,6	59,6	411,6
	SZEPT.	59,6	238,8	770,1	99,6	0,0	1 168,1	609,0	226,9	330,6	0,0	46,6	4,9	3,3	9,7	99,6	386,8	59,6	562,4
	OKT.	59,6	256,1	680,8	185,3	186,2	1 368,0	1 106,4	244,4	803,8	0,0	53,9	4,3	4,8	10,1	185,2	0,0	61,5	1 052,5
	NOV.	61,5	249,9	847,9	197,4	175,6	1 532,3	1 197,9	265,2	870,0	0,0	58,1	4,7	2,4	9,8	197,3	57,1	67,8	1 139,8
	DEC.	67,8	269,6	1 038,3	300,7	552,7	2 229,1	1 811,7	286,5	1 451,2	0,0	66,7	7,3	-0,2	10,0	300,6	37,5	69,5	1 745,0
2011	JAN.	69,5	279,7	544,7	293,3	968,3	2 155,5	1 749,5	281,0	1 389,4	0,0	72,3	6,9	1,1	42,9	293,3	0,0	68,8	1 677,2
	FEBR.	68,8	249,9	618,2	265,8	766,0	1 968,7	1 585,3	244,9	1 268,8	0,0	65,1	6,6	1,7	40,0	265,9	6,3	69,5	1 520,2
	MÁRC.	69,5	273,0	777,4	231,3	410,5	1 761,7	1 322,6	262,1	984,5	0,0	70,2	5,9	-1,6	30,0	231,2	110,4	69,1	1 252,4
	ÁPR.	69,1	263,1	694,9	122,8	1,9	1 151,8	785,0	239,1	474,9	0,0	65,7	5,3	-2,1	23,6	122,8	153,9	68,7	719,3
	MÁJ.	68,7	256,0	704,3	94,3	0,0	1 123,3	622,6	259,0	296,9	0,0	62,8	4,0	3,0	24,4	94,3	309,5	69,5	559,8
	JÚN.	69,5	255,4	605,1	56,7	0,0	986,7	522,7	227,2	221,4	0,0	70,8	3,3	3,0	23,6	56,7	312,4	68,5	451,9
	JÚL.	68,5	261,2	549,2	43,9	0,0	922,8	508,3	234,5	201,0	0,0	69,6	3,2	3,3	20,3	43,9	281,6	65,5	438,7
	AUG.	65,5	259,9	626,2	71,1	0,0	1 022,7	482,5	208,2	200,9	0,0	69,2	4,2	1,3	34,2	71,1	364,8	68,7	413,3
	SZEPT.	68,7	223,2	681,2	129,5	5,0	1 107,6	547,0	255,4	224,8	0,0	61,4	5,4	0,6	40,5	129,8	321,6	68,3	485,6
	OKT.	68,3	234,9	625,9	271,2	149,0	1 349,3	900,4	265,6	578,1	0,0	52,3	4,4	-0,9	43,7	271,1	66,4	68,6	848,1
	NOV.	68,6	270,3	722,6	311,5	541,5	1 914,5	1 394,4	302,1	1 009,4	0,0	77,5	5,4	-1,3	140,1	311,8	0,0	69,3	1 316,9
	DEC.	69,3	273,0	870,1	302,6	422,0	1 937,0	1 463,7	288,2	1 094,7	0,0	76,5	4,3	-1,4	103,4	302,7	0,0	68,8	1 387,2
2012	JAN.	68,8	260,2	750,8	262,6	630,8	1 973,2	1 528,4	258,5	1 199,0	0,0	66,6	4,3	4,2	109,2	262,7	0,0	68,8	1 461,8
	FEBR.	69,4	267,1	782,0	274,8	900,0	2 293,3	1 797,8	303,7	1 415,0	0,0	70,0	9,0	-2,9	155,3	274,6	0,0	68,5	1 727,8
	MÁRC.	68,5	251,3	713,3	184,2	193,1	1 410,4	1 044,3	213,6	759,5	0,0	65,8	5,4	2,6	79,4	184,2	31,2	68,7	978,5
	ÁPR.	68,7	240,8	793,9	129,6	0,1	1 233,1	745,8	201,6	480,5	0,0	58,1	5,6	-2,1	62,6	129,6	228,4	68,9	687,7
	MÁJ.	68,9	179,5	714,5	120,6	0,0	1 083,5	499,2	216,5	237,2	0,0	40,3	5,2	2,1	44,3	120,6	348,7	68,7	458,9
	JÚN.	68,7	171,8	749,9	102,6	0,0	1 093,0	431,3	193,3	202,2	0,0	30,2	5,6	3,3	38,7	102,6	448,8	68,3	401,1
	JÚL.	68,3	224,5	602,6	93,8	0,0	989,2	475,1	209,4	202,3	0,0	57,9	5,5	3,4	43,0	93,8	307,0	66,9	417,2
	AUG.	66,9	236,7	518,8	96,5	0,0	918,9	453,0	180,4	201,1	0,0	66,9	4,7	3,2	56,5	96,4	242,6	67,1	386,1
	SZEPT.	67,1	214,4	550,8	115,1	2,9	950,3	483,8	200,4	226,1	0,0	52,9	4,4	2,5	35,0	115,1	245,8	68,0	430,9
	OKT.	68,0	248,8	535,8	160,0	126,3	1 138,9	762,8	216,5	476,1	0,0	65,9	4,2	4,0	66,7	159,9	77,1	68,3	696,9
	NOV.	68,3	253,1	658,2	186,4	191,2	1 357,2	1 036,0	215,8	740,7	0,0	74,2	5,4	4,4	60,9	186,4	0,0	69,6	961,8
	DEC.	69,6	250,5	802,5	276,1	544,0	1 942,7	1 511,7	238,1	1 187,4	0,0	77,6	8,6	1,9	83,9	276,0	0,0	69,2	1 434,1

[folytatás] [continued]

ÉV YEAR	HÓNAP MONTH	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	HAZAI TERMELÉSRŐL 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	SZIGET- ÉS FÉL SZIGETÜZEMNEK ÁTADÁS DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (PARTIAL) ISOLATED OPERATION	KEVERÉSKÖRRE ÁTADOTT BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	SAJÁT FELHASZNÁLÁS ÉS VESZTESÉG OWN CONSUMPTION AND LOSSES	EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA ² EXPORT ²	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 ³ DOMESTIC USE ³
2013	JAN.	69,2	251,9	776,0	274,2	582,3	1 953,6	1 544,6	230,3	1 229,9	0,0	79,1	5,3	2,3	62,9	274,1	0,0	69,8	1 465,5
	FEBR.	69,8	222,7	694,4	185,4	412,8	1 585,1	1 266,6	153,2	1 038,1	0,0	71,6	3,7	-4,2	67,2	185,4	0,0	70,2	1 195,0
	MÁRC.	70,2	256,9	537,2	128,7	472,4	1 465,4	1 228,9	143,6	1 005,4	0,0	77,5	2,3	1,6	41,3	128,7	0,0	64,9	1 151,4
	ÁPR.	64,9	227,8	602,4	82,9	137,4	1 115,4	735,6	130,0	531,4	0,0	72,8	1,4	5,0	43,4	82,9	186,2	62,3	662,8
	MÁJ.	62,3	217,5	667,4	114,0	0,0	1 061,2	455,5	143,9	243,5	0,0	67,4	0,7	4,8	17,8	113,9	408,1	61,1	388,1
	JÚN.	61,1	213,6	687,7	103,3	0,0	1 065,7	420,5	125,0	228,7	0,0	65,0	1,8	3,5	151,6	103,2	323,4	63,3	355,5
	JÚL.	63,3	232,8	586,1	113,5	3,8	999,5	429,3	145,8	203,9	0,0	77,2	2,3	0,9	160,5	113,4	233,9	61,7	352,1
	AUG.	61,7	224,7	517,9	102,1	21,4	927,8	399,9	130,9	197,2	0,0	68,6	3,2	1,8	137,9	102,3	223,9	62,1	331,3
	SZEPT.	62,1	209,5	743,1	138,4	7,8	1 160,9	499,9	136,2	298,1	0,0	61,9	3,8	-0,3	247,3	138,3	210,5	65,2	438,0
	OKT.	65,2	208,6	807,9	204,4	85,8	1 371,9	742,3	149,7	526,7	0,0	61,7	4,1	1,7	234,2	204,2	124,0	65,5	680,6
	NOV.	65,5	211,5	788,1	231,1	176,6	1 472,8	981,4	155,5	753,1	0,0	68,6	4,2	0,1	165,8	231,1	25,0	69,4	912,8
	DEC.	69,4	214,0	767,4	265,1	507,2	1 823,1	1 359,3	179,2	1 103,7	0,0	71,7	4,7	-2,2	132,6	265,1	0,0	68,3	1 287,6
2014	JAN.	68,3	224,4	651,0	205,0	438,5	1 587,2	1 298,3	169,3	1 048,1	1,4	79,4	3,0	-2,9	15,2	205,0	0,0	68,8	1 218,9
	FEBR.	68,8	191,9	539,4	104,7	374,2	1 279,0	1 092,7	142,3	886,0	1,3	63,0	2,5	-2,3	13,2	104,7	0,0	68,4	1 029,7
	MÁRC.	68,4	201,4	537,9	98,7	167,1	1 073,5	865,4	146,0	652,6	1,0	62,7	2,0	1,2	9,2	98,8	33,0	67,1	802,7
	ÁPR.	67,1	197,9	703,3	149,0	11,5	1 128,8	639,4	142,7	431,2	0,7	60,1	3,3	1,5	9,0	149,1	263,2	68,1	579,3
	MÁJ.	68,1	171,2	794,0	157,0	0,0	1 190,3	483,6	130,7	298,5	0,5	49,3	3,8	0,9	57,1	157,0	424,4	68,2	434,3
	JÚN.	68,2	192,5	735,6	125,4	0,0	1 121,7	402,4	130,2	211,1	0,4	56,1	3,9	0,6	218,8	125,5	306,0	69,1	346,3
	JÚL.	69,1	220,6	837,6	114,9	0,0	1 242,2	447,8	168,1	205,8	0,4	66,1	5,9	1,5	110,0	114,9	503,3	66,1	381,7
	AUG.	66,1	199,3	845,0	91,8	0,0	1 202,2	380,9	117,5	200,3	0,4	54,9	5,2	2,7	136,0	91,8	527,8	65,6	326,0
	SZEPT.	65,6	205,1	872,9	47,4	0,0	1 191,0	475,2	143,8	261,1	0,6	60,9	5,8	2,9	95,4	47,4	504,1	68,9	414,3
	OKT.	68,9	222,2	1 062,8	100,1	32,4	1 486,4	739,3	160,2	505,7	1,1	65,4	4,8	2,1	16,2	100,1	557,8	73,1	673,9
	NOV.	73,1	218,0	813,5	147,0	129,6	1 381,2	1 017,8	156,2	797,7	1,7	60,7	3,4	-1,8	22,0	147,0	122,3	72,0	957,1
	DEC.	72,0	214,6	548,3	220,9	517,9	1 573,7	1 242,4	164,0	1 020,9	1,6	57,0	3,2	-4,4	37,6	220,9	0,0	72,8	1 185,4
2015	JAN.	72,8	219,6	365,7	252,0	865,9	1 776,0	1 372,7	170,7	1 139,8	1,8	63,4	2,6	-5,5	79,6	252,0	0,0	71,7	1 309,3
	FEBR.	71,7	213,3	308,4	195,0	847,4	1 635,8	1 230,9	155,6	1 005,0	1,5	72,5	2,5	-6,3	135,0	195,7	0,0	74,4	1 158,4
	MÁRC.	74,4	219,7	445,4	167,5	539,7	1 446,7	1 048,3	153,0	824,6	1,4	66,7	3,6	-1,0	158,1	169,6	0,0	70,6	981,6
	ÁPR.	70,6	166,8	454,8	124,5	110,4	927,1	691,4	138,8	518,6	0,9	28,8	2,8	1,6	14,7	124,5	24,8	71,7	662,6
	MÁJ.	71,7	169,7	428,7	47,1	0,0	717,2	429,4	133,7	261,8	0,6	28,8	2,3	2,3	9,4	47,2	161,1	70,3	400,6
	JÚN.	70,3	159,9	558,2	41,0	0,0	829,4	372,7	112,9	217,2	0,4	33,1	4,0	5,1	90,4	41,0	253,6	71,6	339,6
	JÚL.	71,6	148,1	549,7	109,2	0,0	878,6	418,5	170,8	202,0	0,3	41,6	1,9	1,9	4,4	109,2	275,2	71,3	376,9
	AUG.	71,3	151,9	628,6	106,2	0,0	958,0	404,2	161,8	189,9	0,3	45,8	2,0	4,5	4,2	106,2	373,9	69,6	358,4
	SZEPT.	69,6	145,4	845,7	118,4	0,0	1 179,1	428,6	119,2	251,7	0,6	47,6	3,5	6,0	4,4	118,4	557,0	70,8	381,0
	OKT.	70,8	148,0	840,4	195,6	18,5	1 273,3	780,6	125,5	605,9	1,1	46,9	2,6	-1,4	17,6	195,5	209,1	70,3	733,7
	NOV.	70,3	189,3	649,4	223,7	230,6	1 363,3	1 054,0	187,6	807,1	1,4	54,4	3,2	0,2	11,4	223,7	0,0	74,2	999,6
	DEC.	74,2	199,9	714,1	267,6	362,3	1 618,1	1 260,4	176,7	1 026,0	1,5	55,0	3,9	-2,8	18,2	267,6	0,0	71,8	1 205,4

[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 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	SZIGET- ÉS FÉL SZIGET ÜZEMNEK ÁTADÁS DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (PARTIAL) ISOLATED OPERATION	KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	SAJÁT FELHASZNÁLÁS ÉS VESZTESÉG OWN CONSUMPTION AND LOSSES	EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA ² EXPORT ²	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 ³ DOMESTIC USE ³
2016	JAN.	71,8	204,1	564,1	245,0	852,5	1 937,6	1 575,2	208,1	1 299,5	2,0	65,2	5,3	-4,8	42,5	245,2	0,0	74,6	1 514,9
	FEBR.	74,6	185,4	587,4	158,7	366,1	1 372,2	1 114,9	173,5	879,7	1,8	56,2	4,2	-0,4	25,4	158,8	0,0	73,1	1 059,2
	MÁRC.	73,1	204,4	597,7	152,8	278,3	1 306,4	1 052,2	164,7	817,0	1,7	62,9	5,4	0,5	26,6	153,0	0,0	74,5	988,7
	ÁPR.	74,5	189,2	607,4	105,7	34,4	1 011,2	643,8	127,5	448,7	1,3	58,2	4,3	3,8	58,5	105,8	128,6	74,6	581,8
	MÁJ.	74,6	169,9	766,2	83,4	1,6	1 095,7	528,8	154,4	313,1	1,0	53,1	4,0	3,2	43,4	83,4	366,7	73,3	472,5
	JÚN.	73,3	163,6	719,2	75,1	0,0	1 031,2	420,7	153,0	211,4	0,8	49,1	3,8	2,6	6,4	75,1	455,8	73,1	368,9
	JÚL.	73,1	158,4	817,4	126,4	0,0	1 175,4	431,8	177,5	196,4	0,8	51,3	5,7	0,1	39,8	126,3	506,5	71,0	380,4
	AUG.	71,0	167,0	880,3	148,6	0,0	1 266,9	435,8	167,8	203,4	0,7	56,6	6,0	1,4	83,6	148,6	529,9	69,0	377,8
	SZEPT.	69,0	175,0	893,4	143,5	0,1	1 281,0	473,5	173,9	234,9	0,7	56,4	6,3	1,4	188,5	143,4	407,0	68,5	415,7
	OKT.	68,5	205,7	667,8	171,2	180,8	1 294,0	883,5	147,7	682,1	1,7	51,3	2,7	-2,0	143,3	171,1	22,0	74,2	834,1
	NOV.	74,2	211,1	741,6	220,1	402,2	1 649,1	1 190,3	179,4	944,2	2,0	63,5	3,8	-2,6	165,8	220,1	0,0	72,9	1 129,4
	DEC.	72,9	226,1	775,0	297,7	787,2	2 159,0	1 546,4	189,7	1 273,5	2,4	71,9	5,2	3,7	244,0	297,7	0,0	70,9	1 470,8
2017	JAN.	70,9	221,9	1 069,0	287,7	833,2	2 482,7	1 959,4	250,5	1 618,7	2,0	75,9	6,5	5,7	163,9	287,6	0,0	71,7	1 877,8
	FEBR.	71,7	185,7	1 007,7	229,1	261,7	1 755,9	1 296,8	166,7	1 061,1	1,8	58,0	5,0	4,2	157,2	229,0	0,0	72,9	1 234,6
	MÁRC.	72,9	207,5	836,0	200,7	65,4	1 382,5	949,7	149,9	723,9	2,0	64,4	2,9	6,5	88,1	200,7	71,9	72,0	878,8
	ÁPR.	72,0	194,6	886,3	146,6	34,3	1 333,9	798,3	178,7	553,6	1,7	54,6	4,2	5,4	154,3	146,6	161,2	73,5	738,2
	MÁJ.	73,5	208,3	910,3	141,7	0,0	1 333,8	554,6	179,7	299,0	1,2	63,8	4,2	6,6	173,4	141,5	398,2	66,2	484,2
	JÚN.	66,2	208,8	989,7	134,9	0,0	1 399,6	485,4	202,1	207,7	0,9	65,4	4,3	4,9	239,5	134,9	472,1	67,7	415,0
	JÚL.	67,7	214,2	1 246,8	141,6	0,0	1 670,2	480,7	192,9	205,8	0,8	68,7	5,4	7,2	352,8	141,5	629,0	66,2	404,8
	AUG.	66,2	210,6	1 669,9	140,1	0,0	2 086,8	493,5	205,9	212,8	0,9	60,2	8,1	5,7	439,6	140,0	948,4	65,3	427,9
	SZEPT.	65,3	186,6	1 612,0	137,7	0,1	2 001,7	560,5	200,5	294,4	1,1	53,1	7,9	3,6	496,0	137,7	737,8	69,7	503,8
	OKT.	69,7	210,0	1 221,2	165,9	69,2	1 736,0	856,1	185,1	599,3	1,8	58,6	8,2	3,2	479,0	165,8	166,9	68,2	794,4
	NOV.	68,2	219,9	1 073,9	253,1	458,4	2 073,5	1 232,0	232,6	922,1	1,9	68,5	7,0	-0,1	515,5	253,0	4,3	68,8	1 163,6
	DEC.	68,8	232,6	844,6	278,7	636,4	2 061,2	1 446,7	212,0	1 152,8	2,0	75,2	6,5	-1,8	262,6	278,7	0,0	73,1	1 373,4
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	1 361,9
	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	1 376,2
	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	1 296,9
	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	547,6
	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	412,1
	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	6,7	565,6	111,1	804,4	68,2	381,5
	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	2,5	565,4	135,0	512,1	66,2	407,2
	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	362,2
	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	2,7	572,4	100,3	528,5	68,7	471,7
	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	0,3	544,6	167,2	14,9	72,1	720,9
	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	1 050,6
	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	1 494,8

[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	SZIGET- ÉS FÉL SZIGETÜZEMNEK ÁTADÁS DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (PARTIAL) ISOLATED OPERATION	KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	SAJÁT FELHASZNÁLÁS ÉS VESZTESÉG OWN CONSUMPTION AND LOSSES	EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA ² EXPORT ²	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
2006	50,8	2 825,2	11 423,8	2 386,2	2 655,7	19 874,3	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	13 833,0
2007	47,9	2 571,2	10 496,4	2 403,7	2 244,6	18 293,5	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	13 193,7
2008	48,7	2 608,1	11 403,1	2 427,3	1 752,7	18 774,2	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	12 911,5
2009	52,9	3 090,6	9 635,3	1 682,8	2 888,6	17 969,1	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	11 120,8
2010	61,7	2 938,1	9 635,3	1 974,6	2 161,3	17 448,3	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	11 885,8
2011	69,5	3 099,6	8 019,8	2 194,0	3 264,2	17 401,6	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	11 070,6
2012	68,8	2 798,7	8 173,1	2 002,3	2 588,4	16 383,7	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	10 042,8
2013	69,2	2 691,5	8 175,6	1 943,1	2 407,5	16 002,4	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	9 220,7
2014	68,3	2 459,1	8 941,3	1 561,9	1 671,2	15 457,2	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	8 349,6
2015	72,8	2 131,6	6 789,1	1 847,8	2 974,8	14 602,6	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	8 907,1
2016	71,8	2 259,9	8 617,5	1 928,2	2 903,3	15 780,7	10 296,9	2 017,1	7 503,8	16,8	695,7	56,6	6,9	1 067,9	1 928,5	2 416,6	70,9	9 594,3
2017	70,9	2 500,7	13 367,4	2 257,7	2 358,8	20 555,6	11 113,5	2 356,6	7 851,1	18,1	766,5	70,3	51,0	3 522,0	2 257,0	3 589,9	73,1	10 296,5
2018	73,1	2 361,8	12 744,1	2 171,2	3 680,9	21 031,1	10 509,1	2 217,5	7 565,0	16,0	591,9	84,6	33,7	5 003,0	2 170,9	3 276,3	71,8	9 883,4

2011–2017-es időszakra vonatkozó megjegyzések: | Comments for the period 2011–2018:

¹ A termelőkől 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.

2011 előtti időszakra vonatkozó megjegyzések: | Comments for the period before 2011:

¹ Nem tartalmazza a szigetüzembe átadott belföldi földgáztermelést. | Does not include domestic natural gas production fed to isolated systems.

A teljes időszakra vonatkozó megjegyzések: | Comments for the complete period:

² Az adatok 15°C-os millió m³-ben. | Data in million m³ on 15°C.

³ Nem tartalmazza a tranzitcélú átvételt/átadást. | Does not include transit.

⁴ Fizikai adatok. | Physical data.

⁵ Nem tartalmazza azt a földgázmennyiséget, amit a termelők közvetlenül végfelhasználóknak adnak át, a termálvíz-kísérő gázt, valamint a hazai metántermelést. Az országos földgázmérleget a 2.8-as táblázat tartalmazza. | Does not include gas directly delivered from producers to end users, domestic methane production and gases accompanying thermal water extraction. The national natural gas balance is found in table 2.8.

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 kitárolás 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 to outside of the transmission system.

4.7 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ VEZETÉKEK FEJLŐDÉSE | DEVELOPMENT OF NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINES

ÉV YEAR	FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ VEZETÉK HOSSZA [KM] LENGTH OF NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINE [KM]	KIADÁSI PONTOK SZÁMA [DB] ¹ NUMBER OF EXIT POINTS [PCS] ¹	FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ VEZETÉKEK HOSSZÁNAK MEGOSZLÁSA KOR SZERINT [KM] DISTRIBUTION OF THE LENGTH OF NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINES BY AGE [KM]			
			0–5 ÉVES 0-5 YEARS	5–15 ÉVES 5-15 YEARS	15–25 ÉVES 15-25 YEARS	25 ÉV FÖLÖTTI OVER 25 YEARS
1996	4 703	318	864	1 280	1 278	1 281
1998	5 074	341	579	1 415	1 565	1 515
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	1 162	4 000

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

4.8 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 ÉV DECEMBER 31-ÉN [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	80 777,6	6 951,1	367,0	48 339,2	2 293,0	18 321,6	840,0	1 364,8	2 301,1
2007	81 389,8	6 214,8	299,7	46 457,9	2 301,2	21 044,7	875,3	1 876,4	2 320,4
2008	82 165,4	5 483,9	281,4	41 142,2	2 148,1	26 905,3	1 056,0	2 794,9	2 353,8
2009	82 030,2	4 193,9	212,6	37 707,2	2 230,0	30 120,4	1 830,8	3 754,7	1 980,5
2010	82 553,0	3 962,4	194,2	33 951,2	2 114,4	32 839,0	2 124,1	5 292,8	2 073,5
2011	82 927,6	3 787,0	188,1	29 055,7	1 711,2	35 933,9	1 660,9	7 865,4	2 724,1
2012	83 047,2	3 522,4	167,5	25 817,2	1 364,9	38 593,1	2 497,5	8 902,7	2 181,7
2013	83 253,3	3 217,4	150,8	20 978,5	1 033,8	41 323,4	2 349,6	11 330,2	2 869,8
2014	83 554,0	2 756,3	123,1	17 884,0	772,8	42 955,8	2 459,4	13 534,3	3 068,4
2015	83 618,9	2 598,3	104,6	15 978,3	591,0	43 645,1	2 555,6	15 030,1	3 116,0
2016	83 732,1	2 519,0	79,1	14 800,8	529,2	43 060,3	2 505,4	17 037,9	3 200,3
2017	83 872,7	2 302,6	48,5	13 829,5	468,1	42 351,6	2 511,9	19 144,9	3 215,6
2018	84 079,3	1 091,7	50,4	7 164,8	359,6	44 062,3	2 420,3	25 371,4	3 558,8



4.9 GÁZIPARI MŰKÖDÉSI ENGEDÉLYEKEL RENDELKEZŐ TÁRSASÁGOK ÉVES ÁTLA- GOS ÁLLOMÁNYI LÉTSZÁMA [FŐ] | ANNUAL AVERAGE NUMBER OF STAFF IN COMPANIES WITH OPERATING LICENSE IN THE GAS SECTOR [PERSON]

	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
ÖSSZESEN¹ TOTAL¹	17 191	22 918	25 625	21 235	21 232	20 560⁴	17 409	17 114⁴	17 165	16 918
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	4 736	4 612
EBBŐL: FÖLDGÁZTÁROLÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK OF WHICH: ENGAGED IN NATURAL GAS STORAGE ACTIVITY	171	188	192	187	191	240	246	248	254	249
FÖLDGÁZ SZÁLLÍTÁSIRENDSZER-ÜZEMELTETŐI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK² ENGAGED IN NATURAL GAS TRANSMISSION ACTIVITY ²	713	743	755	780	841	815	810	795	743	721
FÖLDGÁZRENDSZER-IRÁNYÍTÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM OPERATOR ACTIVITY	21	20	20	20	-	-	-	-	-	-
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
FÖLDGÁZKERESKEDELMI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS TRADING	286	403	392	476	504	595	461	540	501	598
FÖLDGÁZ EGYETEMES SZOLGÁLTATÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN UNIVERSAL NATURAL GAS SERVICE PROVISION	264	229	237	300	289	277	465	671	720	495
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
SZERVEZETT FÖLDGÁZPIACI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN ORGANIZED NATURAL GAS MARKET ACTIVITY						8	8	9	7	6

Az Összesen sor adatait az előző évi kiadványához képest pontosították. | The data in the Total line has been revised since the previous edition of the publication.

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 rendszer-üzemeltetői és a 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 A táblázat adatait pontosították az előző évi kiadványához képest. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.

4.10 A VEZETÉKES PB-GÁZ SZOLGÁLTATÓINAK 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
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
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
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
ÉRTÉKESÍTETT PB-GÁZ [T] SOLD PROPANE-BUTANE GAS [T]	2 676	2 562	1 490	982	976	1 140	924	705	635	441	396	285	366	380	362
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓKNAK [T] OF WHICH: TO HOUSEHOLD CONSUMERS [T]	1 766	1 330	830	433	363	396	314	259	226	226	156	124	157	165	172
ÉRTÉKESÍTÉS ÁRBEVÉTELE [M FT] SALES REVENUE [M HUF]	334	393	237	203	278	260	252	184	200	184	132	112	122	116	123
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓK [M FT] OF WHICH: HOUSEHOLD CONSUMERS [M HUF]	213	243	121	94	114	95	92	69	74	76	63	59	60	55	64
ELOSZTÓHÁLÓZAT HOSSZA [KM] LENGTH OF DISTRIBUTION NETWORK [KM]	205	98	98	98	98	98	101	101	101	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

5

NEMZETKÖZI ADATOK

INTERNATIONAL DATA



5.1 FÖLDGÁZTERMELÉS EURÓPÁBAN [TJ] | NATURAL GAS PRODUCTION IN EUROPE [TJ]

	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
EU-28 ÖSSZESEN EU-28 TOTAL	6 523 760	6 669 143	5 966 447	5 572 784	5 495 562	4 942 443	4 493 920	4 493 235	4 316 212
AUSZTRIA AUSTRIA	56 268	58 495	57 638	61 946	49 828	45 265	43 205	40 407	43 665
BELGIUM BELGIUM	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BULGÁRIA BULGARIA	548	2 474	14 684	12 907	9 791	6 677	3 538	3 209	2 774
CIPRUS CYPRUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CSEHORSZÁG CZECH REPUBLIC	7 608	8 444	7 930	8 956	8 621	8 873	8 576	7 546	7 891
DÁNIA DENMARK	314 910	307 425	246 965	216 000	179 275	173 259	173 510	169 735	182 142
EGYESÜLT KIRÁLYSÁG UNITED KINGDOM	2 203 407	2 084 433	1 658 970	1 410 926	1 331 294	1 347 535	1 463 802	1 502 735	1 507 960
ÉSZTORSZÁG ESTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FINNORSZÁG FINLAND	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FRANCIAORSZÁG FRANCE	31 964	27 040	21 177	18 919	12 115	524	801	753	592
GÖRÖGORSZÁG GREECE	491	319	269	289	243	228	197	401	380
HOLLANDIA NETHERLANDS	2 358 000	2 709 600	2 501 900	2 462 500	2 606 600	2 173 900	1 651 582	1 594 459	1 388 660
HORVÁTOR SZÁG CROATIA	91 963	92 725	84 028	68 445	63 107	60 447	61 605	57 323	51 477
ÍRORSZÁG IRELAND	10 606	9 810	8 219	7 515	6 909	5 538	4 722	104 165	119 248
LENGYELORSZÁG POLAND	153 980	154 617	161 186	163 570	160 067	156 014	154 196	148 745	147 035
LETTORSZÁG LATVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LITVÁNIA LITHUANIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUXEMBURG LUXEMBOURG	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAGYARORSZÁG HUNGARY	95 765	93 570	88 562	74 027	64 656	60 177	57 319	59 821	59 064
MÁLTA MALTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NÉMETORSZÁG GERMANY	544 964	465 290	456 066	400 628	371 190	287 384	265 238	274 274	252 418
OLASZORSZÁG ITALY	274 764	288 241	289 715	295 066	265 234	245 139	232 178	198 368	189 910
PORTUGÁLIA PORTUGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ROMÁNIA ROMANIA	374 234	360 844	362 862	363 527	360 068	366 995	367 820	325 900	356 806
SPANYOLOR SZÁG SPAIN	511	1 867	1 904	2 168	2 086	871	2 264	2 008	997
SVÉDORSZÁG SWEDEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SZLOVÁKIA SLOVAKIA	3 670	3 697	4 303	5 325	4 370	3 510	3 258	3 206	4 890
SZLOVÉNIA SLOVENIA	108	251	72	72	108	108	108	179	301
EGYÉB, NEM EU-TAGÁLLAMOK ADATAI DATA OF OTHER, NON-EU COUNTRIES									
ALBÁNIA ALBANIA	308	484	503	554	610	1 040	1 146	1 464	1 567
MACEDÓNIA FORMER YUGOSLAV REPUBLIC OF MACEDONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MONTENEGRÓ MONTENEGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NORVÉGIA NORWAY	3 888 319	3 965 792	3 791 125	4 247 522	4 035 632	4 010 829	4 305 995	4 284 644	4 551 886
SZERBIA SERBIA	8 762	12 908	16 941	17 786	17 708	18 575	19 086	17 443	16 305
TÖRÖKORSZÁG TURKEY	23 602	23 521	26 186	21 801	18 533	16 521	13 126	12 661	12 208

Forrás: Eurostat | Source: Eurostat

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

A 2018. évre vonatkozó adatokat az EUROSTAT 2020. január 31. napjáig publikálja. | The data regarding 2018 are to be published by EUROSTAT by 31 January 2020.

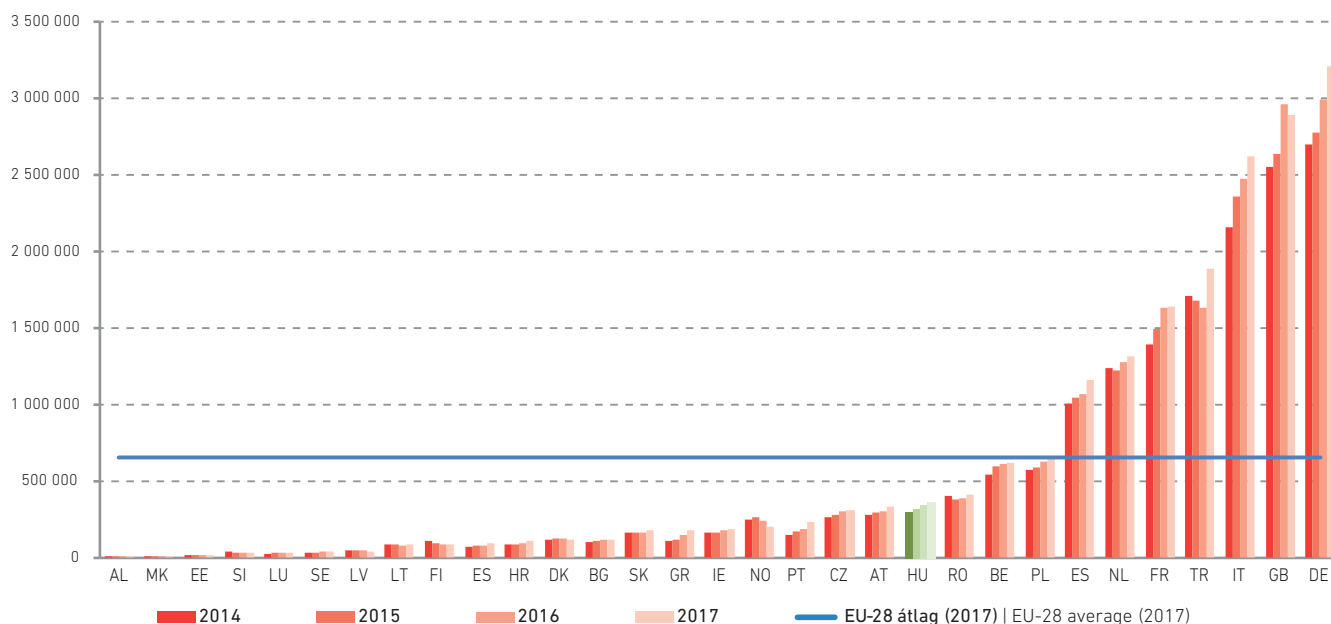
5.2 FÖLD ALATTI FÖLDGÁZTÁROLÓI KAPACITÁSOK EURÓPÁBAN 2018-BAN | UNDER-GROUND NATURAL GAS STORAGE CAPACITIES IN EUROPE IN 2018

	MŰKÖDŐ TÁROLÓK SZÁMA [DB] NUMBER OF OPERATING STORAGES [PCS]	MOBILGÁZTÁROLÓ KAPACITÁS [GWH] MOBILE GAS WORKING CAPACITY [GWH]		
		MŰKÖDŐ IN OPERATION	ÉPÍTÉS ALATT UNDER CONSTRUCTION	TERVEZETT PLANNED
AUSZTRIA AUSTRIA	9	92	0	0
BELGIUM BELGIUM	1	9	0	0
BULGÁRIA BULGARIA	1	6	0	11
CSEHORSZÁG CZECH REPUBLIC	4	41	2	0
DÁNIA DENMARK	1	10	0	0
EGYESÜLT KIRÁLYSÁG UNITED KINGDOM	9	16	0	44
FRANCIAORSZÁG FRANCE	7	133	0	4
GÖRÖGORSZÁG GREECE	0	0	0	4
HOLLANDIA NETHERLANDS	5	130	0	1
HORVÁTORSZÁG CROATIA	1	6	0	1
ÍRORSZÁG IRELAND	0	0	0	0
LENGYELORSZÁG POLAND	9	36	2	9
LETTORSZÁG LATVIA	1	24	0	0
LITVÁNIA LITHUANIA	0	0	0	0
MAGYARORSZÁG HUNGARY	5	68	0	0
NÉMETORSZÁG GERMANY	53	260	0	10
OLASZORSZÁG ITALY	2	195	33	41
PORTUGÁLIA PORTUGAL	1	4	0	0
ROMÁNIA ROMANIA	7	34	0	13
SPANYOLORSZÁG SPAIN	4	32	0	0
SVÉDORSZÁG SWEDEN	1	0	0	0
SZLOVÁKIA SLOVAKIA	3	36	0	4
EU-28 ÖSSZESEN EU-28 TOTAL	124	1131	37	140
FEHÉROROSZORSZÁG BELARUS	3	15	6	0
OROSZORSZÁG RUSSIAN FEDERATION	3	24	0	0
SZERBIA SERBIA	1	5	0	6
TÖRÖKORSZÁG TURKEY	3	35	0	101
UKRAJNA UKRAINE	13	333	0	0
NEM EU-28 ÖSSZESEN NON EU-28 TOTAL	23	412	6	106
EURÓPA ÖSSZESEN TOTAL EUROPE	147	1544	42	246

Forrás: Gas Infrastructure Europe - <http://www.gie.eu/index.php/maps-data/gse-storage-map>
Source: Gas Infrastructure Europe - <http://www.gie.eu/index.php/maps-data/gse-storage-map>

2018. decemberi állapot szerint. | As of December 2018.

5.3A BELFÖLDI BRUTTÓ FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS EURÓPÁBAN [TJ, GCV] | GROSS DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION IN EUROPE [TJ, GCV]



Forrás: Eurostat | Source: Eurostat

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

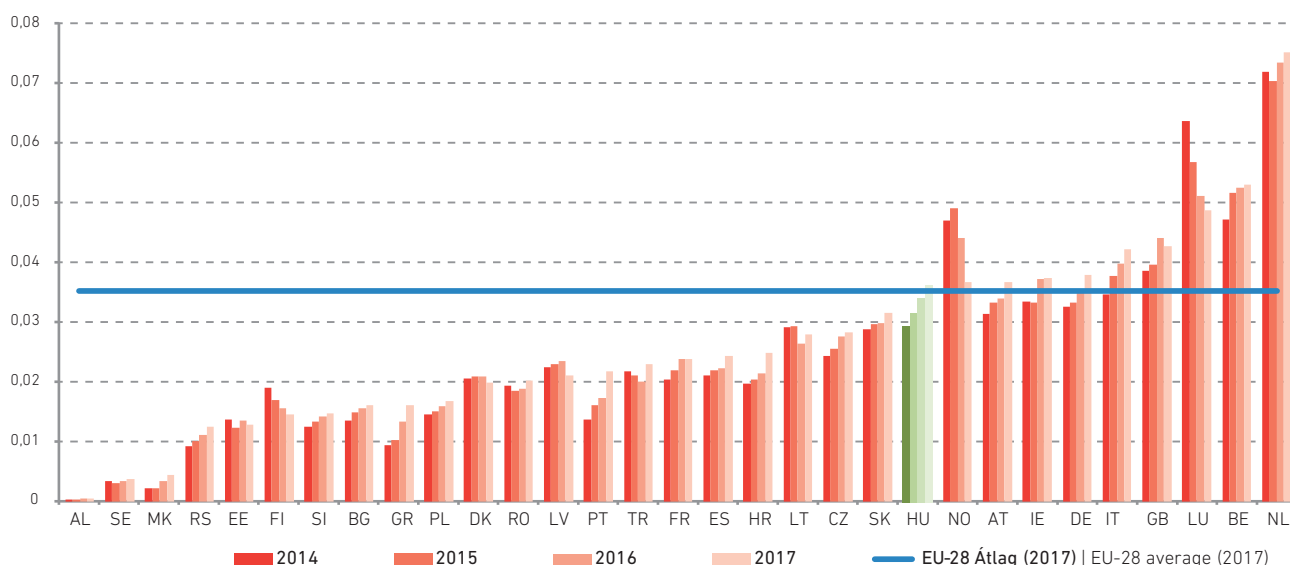
Az ábra adatait az előző évi kiadványához képest pontosították. | The data of the chart has been revised since the previous edition of the publication.

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.

A 2018. évre vonatkozó adatokat az EUROSTAT 2020. január 31. napjáig publikálja. | The data regarding 2018 are to be published by EUROSTAT by 31 January 2020.

5.3B EGY FŐRE JUTÓ BELFÖLDI BRUTTÓ FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS EURÓPÁBAN [TJ GCV/FŐ] | GROSS DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION IN EUROPE PER CAPITA [TJ GCV/CAPITA]



Forrás: Eurostat | Source: Eurostat

Az országek kódok 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 kiadványához 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.

A 2018. évre vonatkozó adatokat az EUROSTAT 2020. január 31. napjáig publikálja. | The data regarding 2018 are to be published by EUROSTAT by 31 January 2020.

5.4 PRIMER FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ARÁNYA AZ ORSZÁGOS PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁSBÓL EURÓPÁBAN | SHARE OF PRIMARY NATURAL GAS CONSUMPTION IN THE NATIONAL PRIMARY ENERGY CONSUMPTION IN EUROPE

	2014	2015	2016	2017
EU-28	21,3%	21,8%	23,2%	23,8%
AUSZTRIA AUSTRIA	19,6%	20,5%	21,1%	22,6%
BELGIUM BELGIUM	23,6%	26,0%	25,2%	25,6%
BULGÁRIA BULGARIA	13,2%	13,9%	14,7%	14,6%
CSEHORSZÁG CZECH REPUBLIC	14,7%	15,3%	16,7%	16,6%
DÁNIA DENMARK	16,1%	16,4%	16,1%	15,1%
EGYESÜLT KIRÁLYSÁG UNITED KINGDOM	32,0%	32,3%	36,9%	36,6%
ÉSZTORSZÁG ESTONIA	7,5%	7,2%	7,1%	7,0%
FINNORSZÁG FINLAND	7,3%	6,9%	6,1%	5,7%
FRANCIAORSZÁG FRANCE	12,7%	13,5%	15,0%	15,0%
GÖRÖGORSZÁG GREECE	10,4%	11,2%	14,9%	17,3%
HOLLANDIA NETHERLANDS	38,8%	37,6%	38,6%	39,5%
HORVÁTORSZÁG CROATIA	24,8%	24,5%	25,3%	28,1%
ÍRORSZÁG IRELAND	27,7%	26,6%	28,5%	29,4%
LENGYELORSZÁG POLAND	14,2%	14,4%	14,6%	14,7%
LETTORSZÁG LATVIA	24,3%	25,1%	25,3%	21,8%
LITVÁNIA LITHUANIA	30,5%	29,9%	26,0%	26,1%
LUXEMBURG LUXEMBOURG	20,0%	18,4%	16,9%	16,0%
MAGYARORSZÁG HUNGARY	29,3%	29,7%	31,4%	32,0%
NÉMETORSZÁG GERMANY	20,2%	20,6%	22,0%	23,4%
OLASZORSZÁG ITALY	33,8%	35,5%	37,6%	38,6%
PORTUGÁLIA PORTUGAL	15,7%	17,6%	18,9%	22,6%
ROMÁNIA ROMANIA	29,6%	28,0%	28,4%	28,8%
SPANYOLORSZÁG SPAIN	19,9%	19,9%	20,1%	20,8%
SVÉDORSZÁG SWEDEN	1,6%	1,5%	1,6%	1,8%
SZLOVÁKIA SLOVAKIA	23,9%	23,9%	23,8%	24,0%
SZLOVÉNIA SLOVENIA	9,6%	10,3%	10,6%	10,9%
EGYÉB, NEM EU-TAGÁLLAMOK ADATAI DATA OF OTHER, NON-EU COUNTRIES				
ALBÁNIA ALBANIA	1,1%	1,2%	1,6%	1,6%
MACEDÓNIA FORMER YUGOSLAV REPUBLIC OF MACEDONIA	4,1%	4,2%	6,5%	8,2%
NORVÉGIA NORWAY	12,0%	11,8%	12,3%	13,4%
SZERBIA SERBIA	32,9%	29,8%	27,4%	29,4%
TÖRÖKORSZÁG TURKEY	31,9%	28,3%	27,3%	27,5%
UKRAJNA UKRAINE	34,3%	31,9%	29,3%	28,0%

Az adatokat pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. | The data 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.

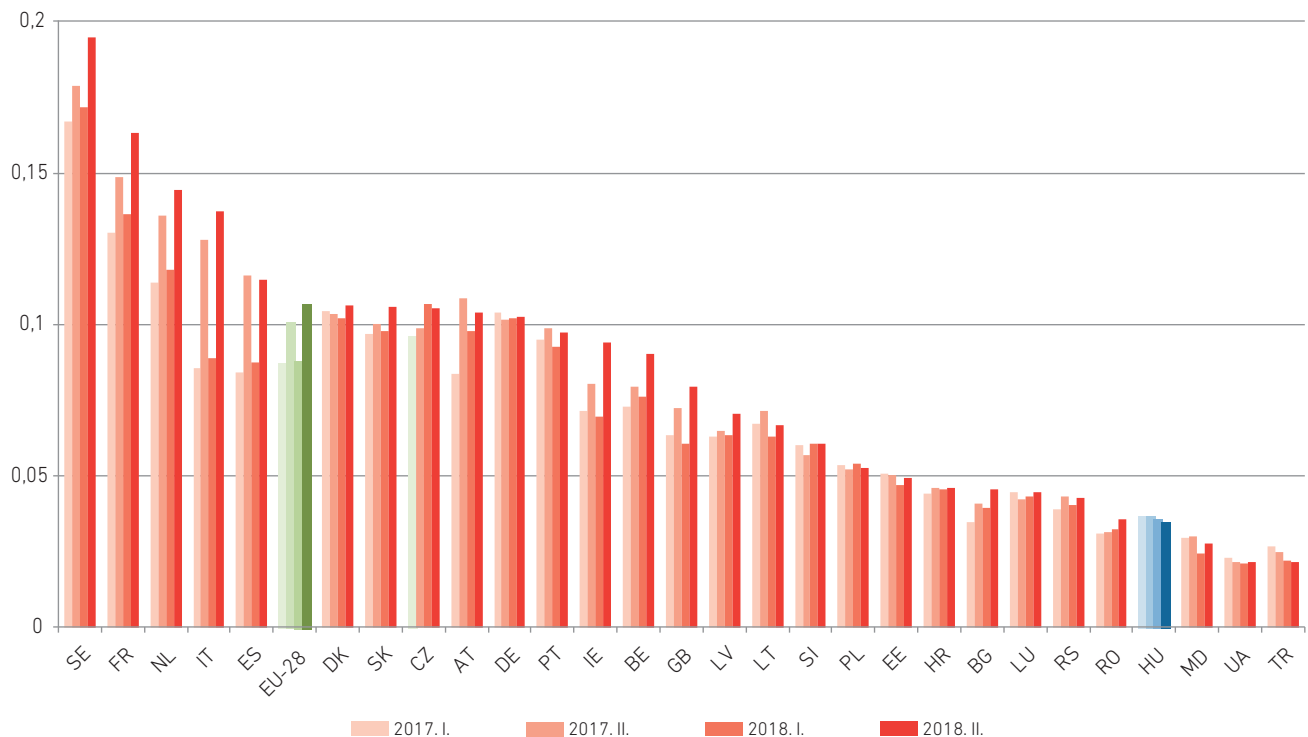
Nem tartalmazza azoknak az EU-tagállamoknak az adatait, amelyekben nincs belföldi földgázfelhasználás: Ciprus, Málta. | Does not contain the data of the EU countries that have no domestic consumption of natural gas: Cyprus, Malta.

A 2018. évre vonatkozó adatokat az EUROSTAT 2020. január 31. napjáig publikálja. | The data regarding 2018 are to be published by EUROSTAT by 31 January 2020.

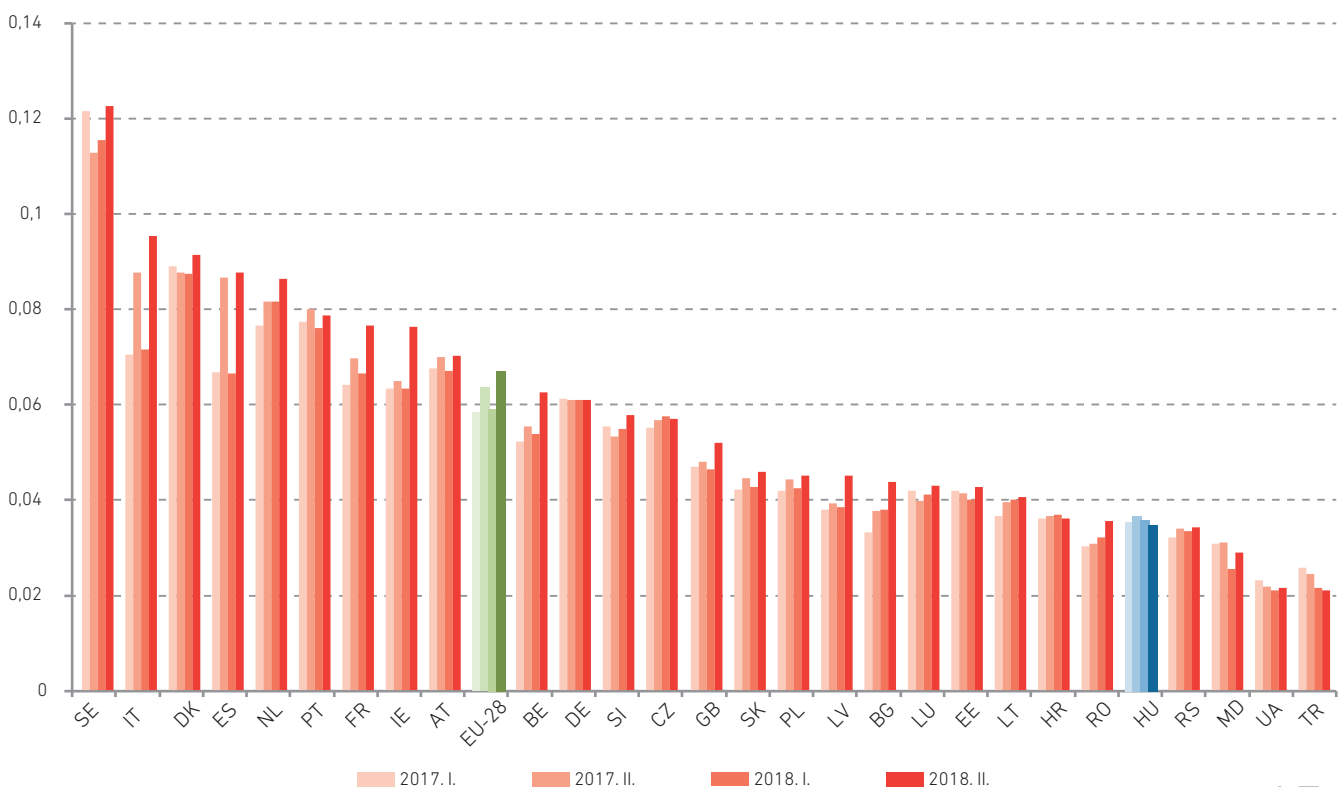
Forrás: Eurostat | Source: EUROSTAT

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

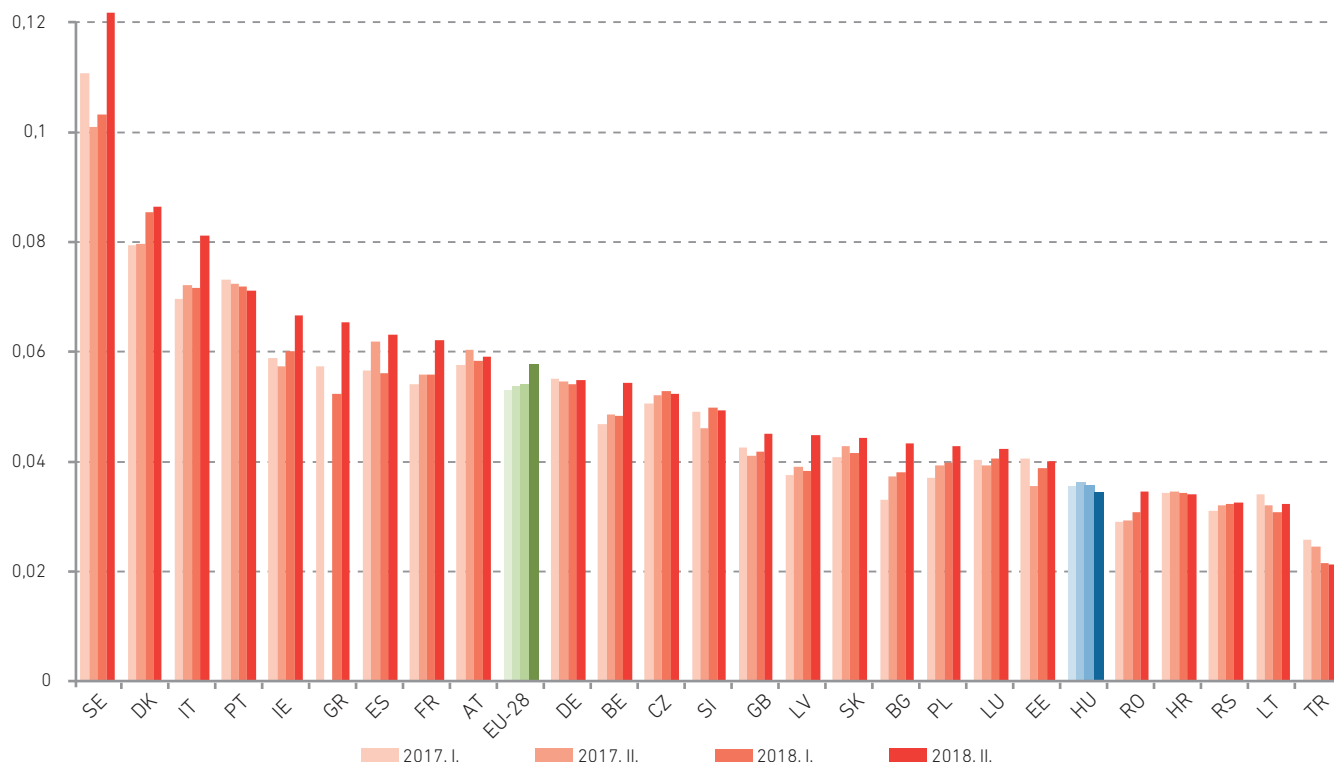
5.5A 20 GJ/ÉV FOGYASZTÁS ALATT [EUR/KWH] | UNDER 20 GJ/YEAR CONSUMPTION [EUR/KWH]



5.5B 20–200 GJ/ÉV FOGYASZTÁS KÖZÖTT [EUR/KWH] | BETWEEN 20-200 GJ/YEAR CONSUMPTION [EUR/KWH]



5.5C 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-28-on kívül egyéb európai országok adatait is: Bosznia és Hercegovina, Liechtenstein, Szerbia, Törökország, Moldovai Köztársaság, Ukrajna. | Contains the data of the other, non EU-28 countries: Bosnia and Herzegovina, Liechtenstein, Serbia, Turkey, Republic of Moldova, Ukraine.

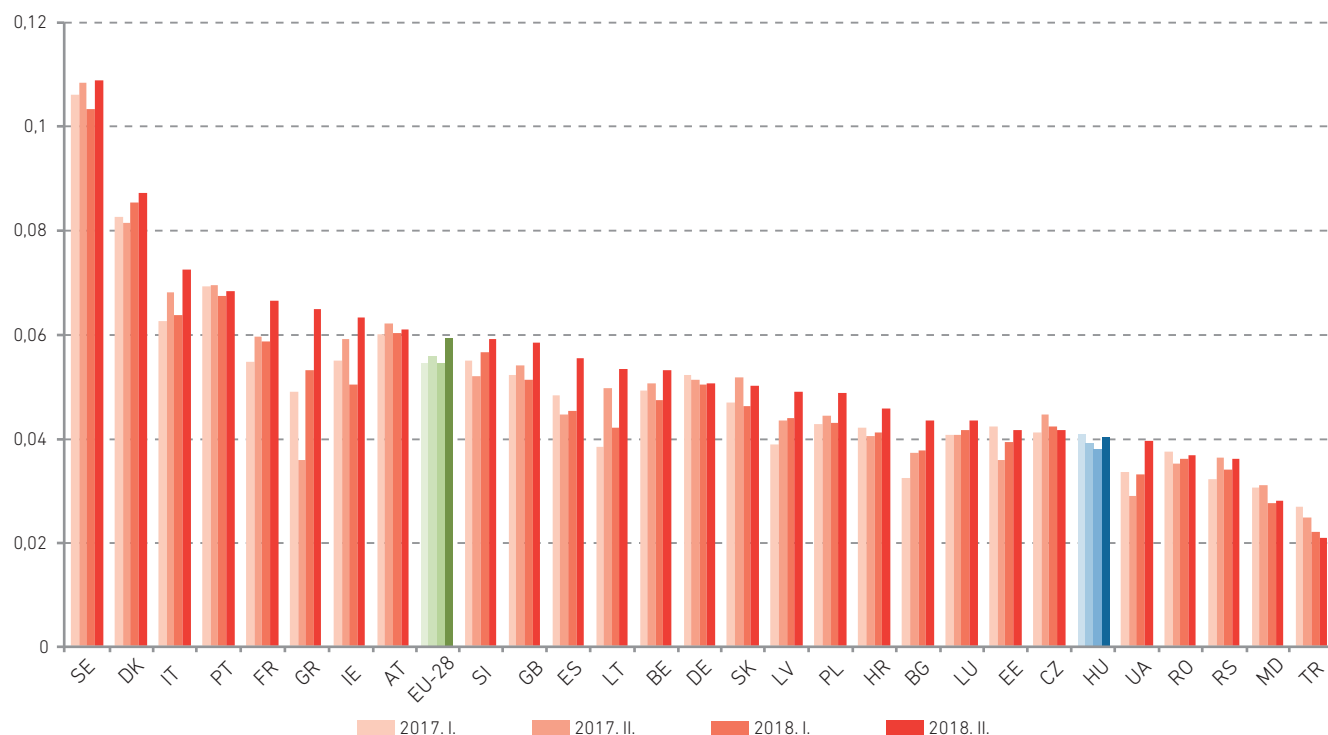
Nem tartalmazza a következő EU-tagállamok adatait: Ciprus, Finnország, Málta. | Does not contain the data of the following EU countries: Cyprus, Finland, Malta.

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

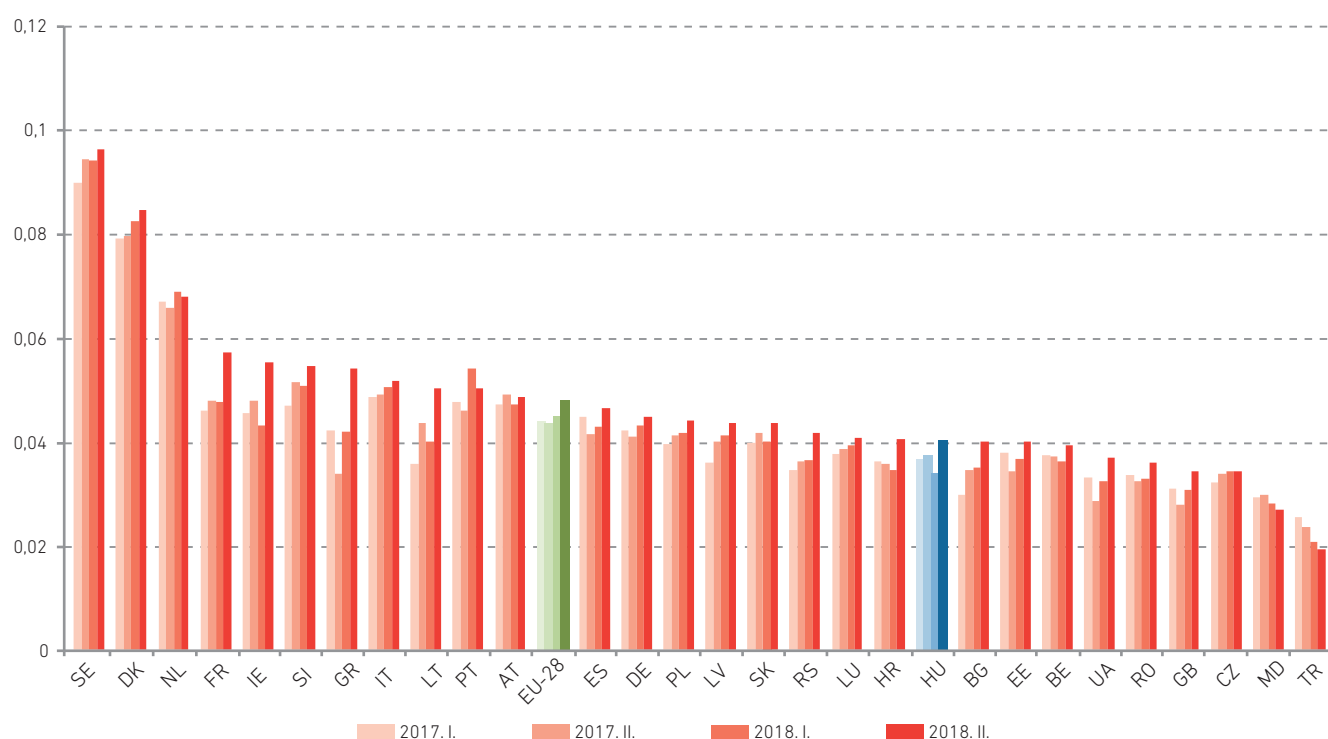


5.6 IPARI FOGYASZTÓK ÁTLAGOS FÖLDGÁZÁRAI EURÓPÁBAN ÉVES FELHASZNÁLÁS SZERINT | AVERAGE INDUSTRIAL CONSUMER NATURAL GAS PRICES IN EUROPE BY ANNUAL CONSUMPTION

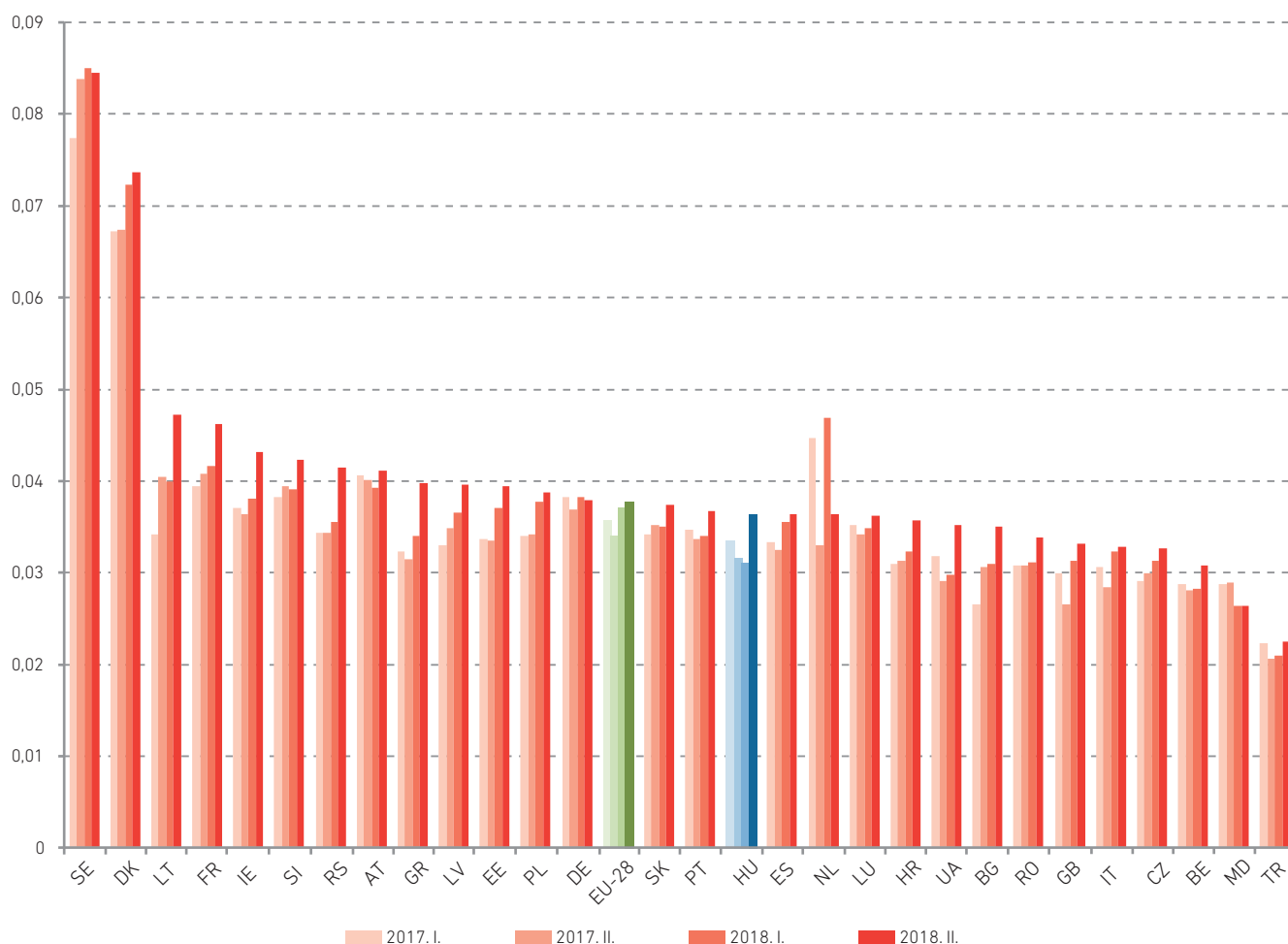
5.6A 1 000 GJ/ÉV FOGYASZTÁS ALATT [EUR/KWH] | UNDER 1 000 GJ/YEAR CONSUMPTION [EUR/KWH]



5.6B 1 000–10 000 GJ/ÉV FOGYASZTÁS KÖZÖTT [EUR/KWH] | BETWEEN 1 000 - 10 000 GJ/YEAR CONSUMPTION [EUR/KWH]



5.6C 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-28-on kívül egyéb európai országok adatait is: Bosznia és Hercegovina, Liechtenstein, Szerbia, Törökország, Moldovai Köztársaság, Ukrajna. | Contains the data of other, non EU-28 European countries: Bosnia and Herzegovina, Liechtenstein, Serbia, Turkey, Republic of Moldova, Ukraine.

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.

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 - Turkey - TR
Ukrajna - Ukraine - UA



WWW.MEKH.HU/KIADVANYOK

2019