



A MAGYAR FÖLDGÁZRENDSZER 2020. ÉVI ADATAI

DATA OF THE HUNGARIAN
NATURAL GAS SYSTEM

*Tiszta energia,
fenntartható környezet*

A MAGYAR FÖLDGÁZRENDSZER 2020. ÉVI ADATAI

DATA OF THE HUNGARIAN NATURAL GAS SYSTEM 2020

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:

Horváth Péter János elnök – President



FGSZ Zrt. – FGSZ Ltd

Társkiadó – Co-publisher

H-8600 SIÓFOK, TANÁCSHÁZ UTCA 5.

Felelős kiadó – Responsible publisher:

Ferencz I. Szabolcs elnök-vezérigazgató – Chairman-CEO



Szerkesztőbizottság – Editorial Committee:

dr. Eperjes Krisztián – FGSZ Zrt.

Fölföldi Zsolt – MEKH

Gellényi Zoltán – FGSZ Zrt.

Hudák Péter – MEKH

Nagy Gergely – MEKH

Szabó László – MEKH

Szakmai lektorok – Advisors to the publisher:

Dabóczi Tamás – FGSZ Zrt.

Simonné Bencsik Márta – FGSZ Zrt.

Szalai Zoltán – FGSZ Zrt.

Kajtán Erika – FGSZ Zrt.

Szokodi Gábor – FGSZ Zrt.

Dudás Gábor Miklós – FGSZ Zrt.

Fotók – Photos:

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

Készült a Premier Nyomda gondozásában

Design by Premier Printing House

HU ISSN 2560-1164

1 FÖLDGÁZIPAR | NATURAL GAS INDUSTRY

1.1 FONTOSABB FOGLALMAK MEGHATÁROZÁSA DEFINITION OF KEY TERMS	8	1.7 PRIMER BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A TELJES PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁSBAN [PJ, %] TRENDS AND SHARES OF NATURAL GAS IN PRIMARY ENERGY SUPPLY [PJ, %]	17
1.2 HAZAI FÖLDGÁZIPAR JELENLEGI MŰKÖDÉSI MODELLJE CURRENT OPERATIONAL MODEL OF THE DOMESTIC NATURAL GAS SECTOR	10	1.8 FÖLDGÁZTERMELÉS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉSBŐL [PJ, %] TRENDS OF NATURAL GAS PRODUCTION AND ITS SHARE IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION [PJ, %]	17
1.3 RENDSZERLEÍRÁS SYSTEM DESCRIPTION	11	1.9 FÖLDGÁZIMPORT ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ-IMPORTBÓL [PJ, %] TRENDS OF NATURAL GAS IMPORT AND ITS SHARE IN ENERGY IMPORTS [PJ, %]	18
1.4 GÁZIPARI MŰKÖDÉSI ENGEDÉLYEKSEL RENDELKEZŐ TÁRSASÁGOK 2020. DECEMBER 31-ÉN COMPANIES WITH OPERATING LICENSE IN THE GAS SECTOR AS OF 31 DECEMBER 2020	14	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 [%]	18
1.5 GÁZIPARI MŰKÖDÉSI ENGEDÉLYEKSEL RENDELKEZŐ TÁRSASÁGOK ÉVES ÁTLAGOS ÁLLOMÁNYI LÉTSZÁMA [FŐ] ANNUAL AVERAGE NUMBER OF STAFF IN COMPANIES WITH OPERATING LICENSE IN THE GAS SECTOR [PERSON]	15		
1.6 FÖLDGÁZIPARI ENGEDÉLYESEK TULAJDONOSI MEGOSZLÁSA A JEGYZETT TŐKE ARÁNYÁBAN (ENGEDÉLYTÍPUSONKÉNT) 2020. DECEMBER 31-ÉN [%-BAN] OWNERSHIP SHARE OF NATURAL GAS SECTOR LICENSEES IN THE PROPORTION OF SUBSCRIBED CAPITAL (BY LICENSE TYPE) AS OF 31 DECEMBER 2020 [%]	16		

2 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁS ÉS -TÁROLÁS | NATURAL GAS TRANSMISSION AND STORAGE

2.1 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ ÉS -ELOSZTÓ VEZETÉKI, VALAMINT -TÁROLÓI MŰSZAKI ADATOK TECHNICAL DATA OF NATURAL GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION PIPELINES AS WELL AS STORAGE FACILITIES	20	2.6 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE [TWh, MILLIÓ m³] NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM [TWh, MILLION m³]	27
2.2A FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZER KAPACITÁSAADATAI [TWh/év, GWh/nap] CAPACITY DATA OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM [TWh/year, GWh/day]	21	2.7 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE HAVI BONTÁSBAN [2020, GWh] NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM BY MONTH [2020, GWh]	29
2.2B FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZER KAPACITÁSAADATAI [MILLIÁRD m³/év, MILLIÓ/nap] CAPACITY DATA OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM [BCM/year, MCM/day]	22	2.8 ORSZÁGOS FÖLDGÁZMÉRLEG [TJ] NATIONAL NATURAL GAS BALANCE [TJ]	30
2.3 HATÁRKERESZTÉZŐ, TERMELŐI ÉS TÁROLÓI PONTOK NAPI KAPACITÁSKIHASZNÁLTÁSA [%] DAILY CAPACITY UTILIZATION OF THE CROSS BORDER, NATURAL GAS PRODUCTION AND STORAGE POINTS [%]	23	2.9 ÁTLAGOS ÉVES ORSZÁGOS FŰTŐÉRTÉK (MJ/m³ (15/15°C) ÉS ÉGÉSHŐ ADATOK (kWh/m³ (25/0 °C)) AVERAGE ANNUAL (MJ/m³ (15°C)) & GROSS (kWh/m³ (25/0°C) CALORIFIC VALUE DATA	31
2.4 FÖLDGÁZ CSÚCSNAPI ADATOK [kWh] NATURAL GAS PEAK DAY DATA [kWh]	24	2.10 NAPI KÖZÉPHŐMÉRSÉKLET HATÁSA A FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁSRA [m³] DAILY MEAN TEMPERATURE'S EFFECT ON NATURAL GAS CONSUMPTION [m³]	32
2.5 BELFÖLDI NAPI FOGYASZTÁSSZTRUKTÚRA [TWh] DAILY DOMESTIC CONSUMPTION STRUCTURE [TWh]	25	2.11 FÖLDGÁZTÁROLÁSRA VONATKOZÓ ADATOK [TWh] DATA RELATED TO THE STORAGE OF NATURAL GAS [TWh]	34

3 FÖLDGÁZELOSZTÁS ÉS -KERESKEDELEM | NATURAL GAS DISTRIBUTION AND TRADE

3.1 EGYETEMES SZOLGÁLTATÁSBAN ELLÁTOTT FOGYASZTÓK, VALAMINT A SZABADPIACI FELHASZNÁLÓK ADATAI [TWh] DATA OF CONSUMERS OF UNIVERSAL SERVICE PROVIDERS AND LIBERALIZED MARKET CONSUMERS [TWh]	38	3.4B EGY FŐRE VETÍTETT LAKOSSÁGI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS TELEPÜLÉSENKÉNT [m³/fő] HOUSEHOLD NATURAL GAS CONSUMPTION PER CAPITA BY SETTLEMENTS [m³/capita]	42
3.2 EGYETEMES SZOLGÁLTATÓK ÉS SZABADPIACI KERESKEDŐK VÉGFELHASZNÁLÓI ÉRTÉKESÍTÉSI ÁRBEVÉTEL ADATAI [MILLIÓ FT] SALES DATA OF UNIVERSAL GAS SERVICE PROVIDERS AND TRADERS [MILLION HUF]	40	3.5 FÖLDGÁZSZÉKTOR PIACKONCENTRÁLTÁSI MUTATÓI MARKET-CONCENTRATION INDICATORS OF THE NATURAL GAS SECTOR	43
3.3 ELOSZTÓHÁLÓZATRA CSATLAKOZÓ FELHASZNÁLÓK SZÁMA DECEMBER 31-ÉN [EZER DB] CONSUMERS CONNECTED TO THE DISTRIBUTION NETWORK AS OF 31 DECEMBER [THOUSAND CONSUMERS]	41	3.6 SZERVEZETT FÖLDGÁZPIACI ADATOK [TWh, MILLIÓ FT] ORGANIZED NATURAL GAS MARKET DATA [TWh, MILLION HUF]	44
3.4A EGY FELHASZNÁLÓRA VETÍTETT LAKOSSÁGI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS TELEPÜLÉSENKÉNT [m³/felhasználó] HOUSEHOLD NATURAL GAS CONSUMPTION PER CONSUMER BY SETTLEMENTS [m³/user]	42	3.7 A VEZETÉKES PB-GÁZ SZOLGÁLTATÓK ÖSSZEFOGLALÓ ADATAI SUMMARY DATA OF PIPELINE SUPPLIERS OF PROPANE-BUTANE GAS	45

4 HOSSZÚ IDŐSOROS ADATOK | LONG TIME SERIES DATA

4.1 PRIMER BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A TELJES PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁSBAN [PJ, %] TRENDS AND SHARES OF NATURAL GAS IN PRIMARY ENERGY SUPPLY [PJ, %]	47
4.2 FÖLDGÁZTERMELÉSI ADATOK [TWh, MILLIÓ m³] NATURAL GAS PRODUCTION DATA [TWh, MILLION m ³]	47
4.3 FÖLDGÁZTERMELÉS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉSBŐL [PJ, %] TRENDS OF NATURAL GAS PRODUCTION AND ITS SHARE IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION [PJ, %]	48
4.4 FÖLDGÁZ (FIZIKAI) IMPORT-EXPORT-TRANZIT ADATOK [TWh, MILLIÓ m³] NATURAL GAS (PHYSICAL) IMPORT-EXPORT-TRANSIT DATA [TWh, MILLION m ³]	48
4.5 FÖLDGÁZIMPORT ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ-IMPORTBÓL [PJ, %] TRENDS OF NATURAL GAS IMPORT AND ITS SHARE IN ENERGY IMPORTS [PJ, %]	50
4.6 FÖLDGÁZ CSÚCSNAPI ADATOK [m³] NATURAL GAS PEAK DAY DATA [m ³]	51
4.7 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE [TWh, MILLIÓ m³] NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM [TWh, MILLION m ³]	54
4.8 FÖLDGÁZ-SZÁLLÍTÁS ÉS -ELOSZTÁS FELHASZNÁLÓKNAK [MILLIÓ m³] NATURAL GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION TO END USERS [MILLION m ³]	55
4.9 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ VEZETÉKEK FEJLŐDÉSE DEVELOPMENT OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINES	56
4.10 FÖLDGÁZELOSZTÓ HÁLÓZAT FEJLŐDÉSE DEVELOPMENT OF THE NATURAL GAS DISTRIBUTION NETWORK	57
4.11 GÁZIPARI MŰKÖDÉSI ENGEDÉLYEKKEK RENDELKEZŐ TÁRSASÁGOK ÉVES ÁTLAGOS ÁLLOMÁNYI LÉTSZÁMA [FŐ] ANNUAL AVERAGE NUMBER OF STAFF IN COMPANIES WITH OPERATING LICENSE IN THE GAS SECTOR [PERSON]	58
4.12 A VEZETÉKES PB-GÁZ SZOLGÁLTATÓK ÖSSZEFOGLALÓ ADATAI SUMMARY DATA OF PIPELINE SUPPLIERS OF PROPANE-BUTANE GAS	58

5 NEMZETKÖZI ADATOK | INTERNATIONAL DATA

5.1 FÖLDGÁZTERMELÉS EURÓPÁBAN [TWh] NATURAL GAS PRODUCTION IN EUROPE [TWh]	60
5.2 FÖLD ALATTI FÖLDGÁZTÁROLÓI KAPACITÁSOK EURÓPÁBAN 2020-BAN [TWh] UNDERGROUND NATURAL GAS STORAGE CAPACITIES IN EUROPE IN 2020 [TWh]	61
5.3A BELFÖLDI BRUTTÓ FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS EURÓPÁBAN [TWh/fő] GROSS DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION IN EUROPE [TWh/capita]	62
5.3B EGY FŐRE JUTÓ BELFÖLDI BRUTTÓ FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS EURÓPÁBAN [MWh/fő] GROSS DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION IN EUROPE PER CAPITA [MWh/capita]	62
5.4 LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÁTLAGOS FÖLDGÁZÁRAI EURÓPÁBAN ÉVES FELHASZNÁLÁS SZERINT [EUR/kWh] AVERAGE HOUSEHOLD CONSUMER NATURAL GAS PRICES IN EUROPE BY ANNUAL CONSUMPTION [EUR/kWh]	63
5.5 IPARI FOGYASZTÓK ÁTLAGOS FÖLDGÁZÁRAI EURÓPÁBAN ÉVES FELHASZNÁLÁS SZERINT [EUR/kWh] AVERAGE INDUSTRIAL CONSUMER NATURAL GAS PRICES IN EUROPE BY ANNUAL CONSUMPTION [EUR/kWh]	65

Tisztelt Olvasó!

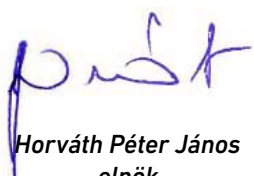
A Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal (MEKH) és az FGSZ Földgázszállító Zrt. együttműködésében immár nyolcadik alkalommal jelenik meg a magyar és a nemzetközi szállítási rendszerüzemeltetői adatokat tartalmazó közös kiadvány.

Az ország ellátásbiztonsága egész évben folyamatosan biztosított volt, köszönhetően a földgázszállító- és elosztórendszer zavartalan működésének és a földgáztárolók egész éves magas töltöttségi szintjének. Ráadásul a hazai árszint – kivétel nélkül valamennyi hónapban – a legalacsonyabb volt az EU27-ek körében 2020-ban is, többek között a diverzifikált földgázbeszerzésnek köszönhetően. Így 2014 óta gyakorlatilag változatlan áron kapnak földgázt az egyetemes szolgáltatás keretében ellátott fogyasztók.

A földgáztárolókba betárolható gáz mértéke (a hivatal és a Magyar Bányászati és Földtani Szolgálat engedélye alapján) a korábbi 6,3 milliárd m³ helyett meghaladta a 6,5 milliárd m³-t. Az összefoglaló adatai szerint 2020-ban a teljes belföldi földgázfelhasználás 2019-hez képest közel 3,9%-kal, 10 443 millió m³-re emelkedett, ennek ellenére a napi csúcscsérték az utóbbi öt év legalacsonyabb értékét hozta (58,15 millió m³).

Az idei összefoglaló részletesen bemutatja a földgázszektor szabályozási környezetét, az országos földgázmérleget, a földgázforrások, -termelés és -import alakulását, a napi középhőmérséklet földgázfelhasználásra gyakorolt hatását, a földgázszállító és -elosztó vezetéki, valamint a tárolói és csúcsnapi adatokat.

A kiadvány, valamint a kapcsolódó táblázatok a MEKH és az FGSZ Zrt. honlapján egyaránt elérhetők.



Horváth Péter János
elnök
Magyar Energetikai
és Közmű-szabályozási Hivatal



Ferencz I. Szabolcs
elnök-vezérigazgató
FGSZ Zrt.

Dear Reader,

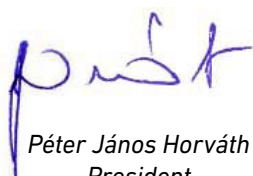
The joint publication of the Hungarian Energy and Public Utility Regulatory Authority (HEA) and FGSZ Földgázszállító Zrt. [FGSZ Natural Gas Transmission Closed Company Limited by Shares] (FGSZ Zrt.) containing data on Hungarian and international transmission system operators, is being issued for the eighth time.

The country's security of supply has continuously been ensured throughout the year, thanks to the smooth operation of the natural gas transmission and distribution system and to the high fill levels of natural gas storage facilities. Moreover, the Hungarian price level was the lowest among the EU27 in every single month of 2020, due to the diversified gas procurement portfolio, among other factors. This means that natural gas consumers supplied through the universal service have been consuming natural gas for essentially the same price since 2014.

The natural gas capacity of underground storage facilities has surpassed 6.5 billion cubic meters (pursuant to the licence issued by the Authority and the Mining and Geological Survey of Hungary), which was previously 6.3 billion cubic meters. According to the data presented in the publication, total domestic natural gas consumption increased by nearly 3.9%, to 10,443 million cubic meters, in 2020 compared to 2019; in spite of this, daily peak consumption was the lowest of the past five years (58.15 million cubic meters).

This year's publication provides an in-depth description of the regulatory environment of the natural gas sector, the national natural gas balance, the trends of natural gas sources, production and imports, the effect of the mean daily temperature on natural gas consumption, as well as data on natural gas transmission and distribution network, along with information on the natural gas storage facilities, and peak day data.

The publication and the associated spreadsheets are available on the websites of the HEA and FGSZ Zrt. as well.



Péter János Horváth
President
Hungarian Energy
and Public Utility Regulatory Authority



Szabolcs I. Ferencz
Chairman-CEO
FGSZ Ltd

1

FÖLDGÁZIPAR

NATURAL GAS INDUSTRY



1.1 FONTOSABB FOGALMAK MEGHATÁROZÁSA | DEFINITION OF KEY TERMS

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

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

ÁTADÁSI PONT A FÖLDGÁZELOSZTÓ RENDSZEREN: 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. Egy máshoz kapcsolódó és két földgázelosztó által üzemeltetett elosztó-hálózat 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 Operation and Business Code of the Hungarian Natural Gas System, operated by the system operator and suitable for metering according to the metering regulations.

ENTSOG: The European Network of Transmission System Operators for Gas – Gázpiaci Szállítási rendszerüzemeltetők Európai Hálózata, amely segíti a tagok együttműködését.

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

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

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

FELHASZNÁLÁSI HELY: Az az ingatlan, ahol a 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 szállítását lehetővé tévő kapacitás, amelynek segítségével a fizikai áramlással ellentétes irányú szállítási feladatot a rendszerüzemeltető a fizikai áramlásirányú szállítási feladattól történő nettó-sítással 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 órászámának (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.

[folytatás] [continued]

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 kiutalást 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 elosztóvezetékben 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 szállítóvezetékben 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 rendszerüzemeltető által felhasznált szállítási rendszerirányítói saját gázkészlet.

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

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

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

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

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

GÁZÉV: A tárgyév 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 keresztüli 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.

BLENDED 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 az elosztói kiadási 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 rendszerüzemeltető fizikailag a felhasználóknak, illetve megbízottjuknak vagy a földgázelosztónak 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 földgáz 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 vezetékek-készlet-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 csúcspani 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 használható összesített kapacitás. (kWh/nap)

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

NÉVLEGES MOBIL KAPACITÁS: Az egy földgáztároló engedélyes üzemeltetésében lévő földgáztárolók önálló kapacitási 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): Elszámolási Pont.
A rendszerüzemeltetők és a rendszerhasználók

szerződésében a felhasználó felhasználási hely-
hez rendelt egyedi azonosító(k).

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

RENDSZERÜZEMELTETŐ: A szállítási rendszer-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 határkeresztetől gázvezeték-en földgáz átszállító külföldi székhelyű szállítási rendszerüzemeltetőt is –, aki rendszerhasználati szerződés alapján a földgázrendszer kapacitását lekötő, 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 tartozékaival együtt, amelyen keresztül a földgáz továbbítása történik, és amelynek kezdőpontja a rendszer-összekötési pont, összekapcsolási pont vagy a földgáztároló vagy a földgáztermelő üzem szállítói betáplálási pontja, végpontja pedig a rendszer-összekötési pont, összekapcsolási pont, a gázátadó állomás szállítói kiadási pontja, a szállítóvezetékől közvetlenül ellátott felhasználó telephatára vagy a földgázátroló 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 kitalóási időszakában történő egyszeri kitalóása 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.

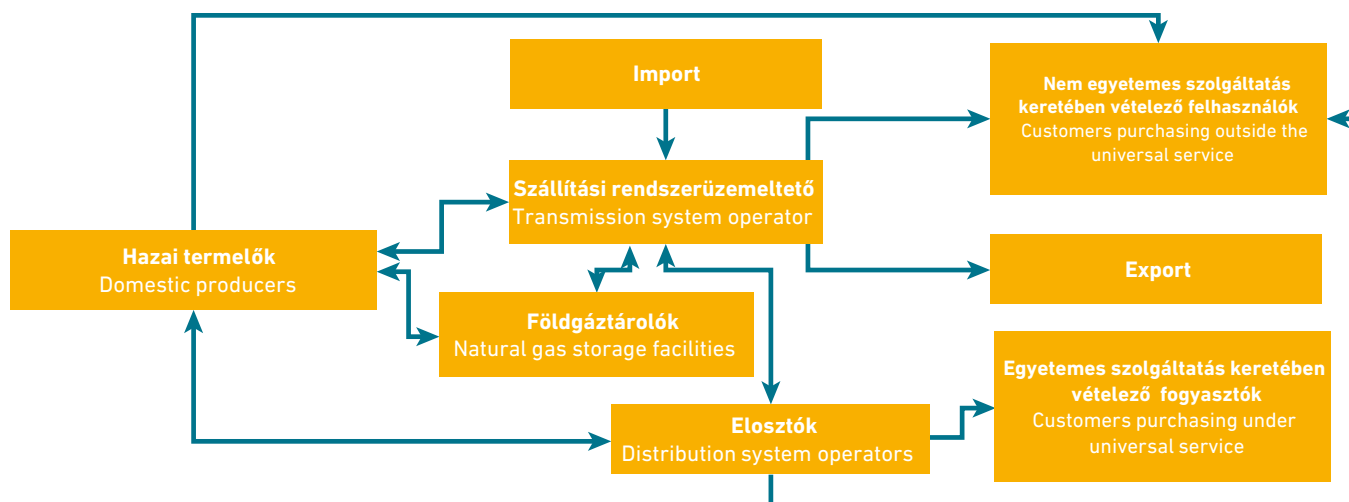
TÁROLÁSI ÉV: Naptári év április 1-jén 06:00-tól a következő naptári év április 1-jén 06:00-ig tartó időszak.

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 meghatertett tárolási iránnyal ellentétes irányú földgázforralmazásra.



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

KIADÁSI PONTOK:

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

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

The transmission system operator 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 [VIP Bereg (UA>HU); Mosonmagyaróvár (AT>HU); Drávaszerdahely (CR>HU); Csanádpalota (RO>HU); Balassagyarmat (SK>HU)];
- 5 storage facility entry points (Hajdúszoboszló; Kardoskút; Zsana; Pusztaederics; Szőreg)
- 4 db virtual entry points (TÉT 3 “0” point; Kaposvár III (Biogáz); Nagykanizsa (MOL KT); Algyő III “0” point)
- 15 domestic production entry points (Algyő III. “0” point; Endrőd “0” point; Hajdúszoboszló “0” point; Karcag II. (Bucsa) “0” point; Szank “0” point; Babócsa “0” point; Babócsa „Regional”; Kardoskút „Regional 6 bar”; Kardoskút „Regional 15 bar”; Pusztaederics “0” point; Tiszavasvári II “0” point; Kenderes II. “0” point, Zsámbok “0” point, Edde “0” point, Sáránd “0” point)

EXIT POINTS:

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

- 6 db virtuális kiadási pont (Berekfürdő 1-E; Kaposvár III-E; Lovászpata 1-T (KÖGÁZ); Lovászpata 1-E (ÉGÁZ-DÉGÁZ); Nagykanizsa 1-E; Kenderes I-2 (KTD) virtuális)

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

NAGY NYOMÁSÚ VEZETÉKRENDSZER:

A rendszer 5874 km hosszúságú acélcsővezetékéből áll, mely jellemzően 63 barig (egyes esetekben 75 barig) terjedő nyomás alatt működik.

KOMPRESSZORÁLLOMÁSOK:

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

VEZETÉKI CSOMÓPONTOK:

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

A földgázszállító rendszeren az alábbi fő csomópontok találhatóak:

ADONY	GYŐR	KISTOKAJ	SZANK
AJKA	HAJDÚSZOBOSZLÓ	NAGYKANIZSA	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.

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.

- 6 db virtual exit points (Berekfürdő 1-E; Kaposvár III-E; Lovászpata 1-T (KÖGÁZ); Lovászpata 1-E (ÉGÁZ-DÉGÁZ); Nagykanizsa 1-E; Kenderes I-2 (KTD) virtual

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

HIGH-PRESSURE PIPELINE SYSTEM:

The system is composed of steel pipelines of a total length of 5874 km, operated generally at up to 63 bar (in specific cases, up to 75 bar) pressure.

COMPRESSOR STATIONS:

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

PIPELINE NODES:

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

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

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

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

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

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

AZ FGSZ ZRT. NAGYNYOMÁSÚ FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ VEZETÉKEI

HIGH PRESSURE NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINES OF FGSZ LTD



TÁVVEZETÉKEK / PIPELINES

	átmérő szerint / by diameter
	D ≤ 300 gázvezeték gas pipeline
	300 ≤ D ≤ 500 gázvezeték gas pipeline
	600 ≤ D ≤ 800 gázvezeték gas pipeline
	D ≥ 1000 gázvezeték gas pipeline

	kompresszorállomás compressor station
	csomópont node

SÍÓFOK FGSZ- központ
FGSZ Headquarter

VECSÉS földgázszállító üzem
natural gas transmission plant

	import betáplálási pont import entry point
	hazai termelési betáplálási pont domestic production entry point
	tárolási betáplálási/kiadási pont storage entry/exit point

	gázátadó állomás, mérőállomás gas delivery and metering stations
	virtuális virtual

1.4 GÁZIPARI MŰKÖDÉSI ENGEDÉLYEKKEZŐ TÁRSASÁGOK 2020. DECEMBER 31-ÉN | COMPANIES WITH OPERATING LICENSE IN THE GAS SECTOR AS OF 31 DECEMBER 2020

SZÁLLÍTÁSI RENDSZERÜZEMELTETŐK TRANSMISSION SYSTEM OPERATORS

FGSZ Földgázszállító Zrt.

FÖLDGÁZELOSZTÓK NATURAL GAS DISTRIBUTORS

Csepeli Erőmű Kft.

E.GAS Gázelosztó Kft.

E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zrt.

E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zrt.

ISD POWER Kft.

MAGÁZ Kft.

MVM Égáz-Dégáz Földgázhálózati Zrt.

MVM Főgáz Földgázhálózati Kft.

OERG Kft.

TIGÁZ Zrt.

SZERVEZETT FÖLDGÁZPIAC ORGANIZED NATURAL GAS MARKET

CEEGEX Zrt.

FÖLDGÁZTÁROLÓK NATURAL GAS STORAGE COMPANIES

HEXUM Földgáz Zrt.

Magyar Földgáztároló 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.

MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.

FÖLDGÁZ-KERESKEDŐK NATURAL GAS TRADERS

AIK Energy Hungary Kft.

ALPIQ ENERGY SE Magyarországi Fióktelepe

ALTEO Energiakereskedő Zrt.

BC Energiakereskedő Kft.

Budapesti Erőmű Zrt.

CENTREX Hungária Zrt.

CET Kft.

CROSS-INERGY Zrt.

CYEB Energiakereskedő Kft.

Csepeli Erőmű Kft.

DTEK Magyarország Energiakereskedő Kft.

DunaCent Kft.

Dunamenti Zrt.

E.ON Energiamegoldások Kft.

E2 Hungary Zrt.

ELMŰ-ÉMÁSZ Energiakereskedő Kft.

EMOGÁ Kft.

Energyfair Zrt.

E-OS Zrt.

Epsilon Energy Trade Kft.

ETP Power Kft.

GLOBAL NRG Zrt.

GreenGas Hungary Kft.

HUNGARO ENERGY Kft.

ISD POWER Kft.

JAS Budapest Zrt.

JMT ENERGY Kft.

L-NRG Zrt.

Magyar Földgázkereskedő Zrt.

Mátrai Erőmű Zrt.

MET Magyarország Zrt.

Milleyson Holdings Kft.

MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.

MVM Partner Zrt.

Nordest Energy Kft.

NRG services Gmbh

NZRT-Trade Kft.

OMV Gas Marketing & Trading Hungária Kft.

Pannonenergia-Service Kft.

PPD Hungária Kft.

Tisza Erőmű Kft.

UNIPER Global Commodities SE

Wattler Kft.

W-ENERGY Kft.

WIEE Hungary Kft.

[folytatás] [continued]

KORLÁTOZOTT FÖLDGÁZ-KERESKEDŐK LIMITED NATURAL GAS TRADERS			
AIK ENERGY LTD	ENGIE Energy Management Romania S.R.L.	INKOR TRADING LIMITED	Premier Energy S.R.L.
AIK Energy Austria Gmbh.	ENGIE Romania SA	JAS Energy Trading s.r.o	Prometheus Energy s.r.o.
AIK ENERGY ROMANIA S.R.L. (korábban VALAHIA GAZ SRL)	ENGIE S. A.	Landwärme CE Trading Kft.	PRVO PLINARSKO DRUSTVO d.o.o za distribucija plina
ALPIQ Energy SE	ENOI S.p.A.	Landwaerme Gmbh.	RWE Supply & Trading GmbH
Antra GmbH	EP Commodities a.s.	LE Trading A.S.	SECENERGY Hungary Kft.
AURORA ENERGY TRADING Sp.z.o.o	Erdal Trading Limited	MAGYAR HORIZONT ENERGIA Kft.	Shell Energy Europe Limited
AXPO Austria Gmbh	Euro Gas Solution a.s.	MBA International Trading Kft.	Slovenský Plynárenský priemysel, a.s.
AXPO Bulgaria EAD	Freepoint Commodities B.V.	MET Austria Energy Trade GmbH	SYNERGIA Group Kft.
Centrica Energy Trading A/S	Freepoint Commodities Europe LLP	MET Croatia Energy Trade d.o.o.	TINMAR ENERGY S.A.
CEZ a.s.	GAIA Energy Kft.	MET Romania Energy Marketing S.R.L.	Trafigura Nat Gas Limited
CYEB GmbH.	Gasextra Kft.	MFGK Austria GmbH	TRAFIGURA TRADING S.R.L.
CYEB SRL	Gashubex Kft	MOL Commodity Trading Kft.	TrailStone GmbH
Danske Commodities A/S	Gasund Invest Osaühing	Nafta-Gaz Slovakia s.r.o.	Tropea Gas Kft.
DXT Commodities SA organizacijska zložka	GEN-I trgovanje in prodaja električne energije, d.o.o	Nitrofer GmbH	UDINEX SP LLC
DXT International S.A.	GEOPLIN d.o.o Ljubljana	Nordest Slovensko s.r.o	Vitol Gas and Power B.V.
EASTERN ENERGY SOLUTION	Global NRG Rom SRL	OMV Gas Marketing & Trading GmbH.	WIEE Romania S.R.L.
EDF Trading Limited	Green Leaf Investments Korlátolt Felelősségű Társaság	OMV Petrom Gas S.R.I.	WPG LLC
EMEX Trade GmbH	Group Mineralix Korlátolt Felelősségű Társaság	Penmex International Kft	ZANGAS CZ s.r.o.
Energy Commodities Trading Limited	Gunvor International B.V.	PETROL Slovenska energetska družba, dd. Ljubljana	
Energy Gate Europe Sp. Z o. o	HRVATSKA ELEKTROPRIVREDA dioničko društvo	PGiNG Supply & Trading GmbH	
Energy Strategy Kft.	INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d.	Plus Energy Point S.R.L.	

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]

	2016	2017	2018	2019	2020
ÖSSZESEN¹ TOTAL¹	17 139	17 165	16 918	7 591	7 004
EBBŐL: ENGEDÉLYES TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ÖSSZESEN OF WHICH: ENGAGED IN LICENSEE ACTIVITY IN TOTAL	4 515	4 736	4 612	4 073	4 092
EBBŐL: FÖLDGÁZTÁROLÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK OF WHICH: ENGAGED IN NATURAL GAS STORAGE ACTIVITY	248	254	249	244	244
FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁSI RENDSZERÜZEMELTETŐI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK² ENGAGED IN NATURAL GAS TRANSMISSION ACTIVITY ²	795	743	721	685	699
FÖLDGÁZELOSZTÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS DISTRIBUTION	2 252	2 510	2 543	2 505	2 425
FÖLDGÁZKERESKEDELMI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS TRADING	538	501	598	537	634
FÖLDGÁZ EGYETEMES SZOLGÁLTATÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN UNIVERSAL NATURAL GAS SERVICE PROVISION	671	720	495	92	90
VEZETÉKES PB-GÁZ-SZOLGÁLTATÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN PIPELINE SUPPLY OF PROPANE-BUTANE GAS	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³
SZERVEZETT FÖLDGÁZPIACI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS EXCHANGE ACTIVITY	9	7	6	10	10

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 rendszerüzemeltetői 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 időszorban 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) 2020. DECEMBER 31-ÉN [%-BAN] | OWNERSHIP SHARE OF NATURAL GAS SECTOR LICENSEES IN THE PROPORTION OF SUBSCRIBED CAPITAL (BY LICENSE TYPE) AS OF 31 DECEMBER 2020 [%]

TULAJDONOSOK OWNERS	FÖLDGÁZTÁROLÓK NATURAL GAS STORAGE COMPANIES	FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁSI RENDSZERÜZEMELTETŐK TRANSMISSION SYSTEM OPERATORS	ELOSZTÓK DISTRIBUTORS	EGYETEMES SZOLGÁLTATÓK UNIVERSAL SERVICE PROVIDERS	FÖLDGÁZKERESKEDŐK 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	-	-	-	-	3,2	-	-	2,5
ÖNKORMÁNYZATOK MUNICIPALITIES	-	-	-	-	0,0	-	-	0,0
MAGYARORSZÁGON BEJEGYZETT, MAGYAR TÖBBSÉGI TULAJDON- BAN LÉVŐ BEFEKTETŐK ÖSSZESEN INVESTORS REGISTERED IN HUNGARY IN TOTAL WITH HUNGARIAN MAJORITY OWNERSHIP	100,0	-	69,2	100,0	27,6	11,3	100,0	36,8
MAGYAR TŐKEÉRDE- KELTSÉG ÖSSZESEN HUNGARIAN CAPITAL INTERESTS IN TOTAL	100,0	-	69,2	100,0	30,8	11,3	100,0	39,4
MAGYARORSZÁGON BEJEGYZETT, KÜLFÖLDI TÖBBSÉGI TULAJDON- BAN LÉVŐ BEFEKTETŐK ÖSSZESEN INVESTORS REGISTERED IN HUNGARY IN TOTAL WITH FOREIGN MAJORITY OWNERSHIP	-	100,0	30,7	-	1,5	-	-	6,0
KÜLFÖLDI BEFEKTETŐK ÖSSZESEN FOREIGN INVESTORS IN TOTAL	-	-	0,1	-	67,7	88,7	-	54,6
KÜLFÖLDI TÖBBSÉGI TU- LAJDONÚ BEFEKTETŐK ÖSSZESEN INVESTORS IN FOREIGN MAJORITY OWNERSHIP IN TOTAL	-	100,0	30,8	-	69,2	88,7	-	60,6
TÉTELESEN NEM BE- JEGYZETT NOT REGISTERED BY ITEM	-	-	-	-	-	-	-	-
ÖSSZESEN TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

A közvetlen tulajdonosok arányának megoszlása. Amennyiben egy tulajdonos 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 PRIMER BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A TELJES PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁSBAN [PJ, %] | TRENDS AND SHARES OF NATURAL GAS IN PRIMARY ENERGY SUPPLY [PJ, %]

	2016	2017	2018	2019	2020 ¹
PRIMER BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS [PJ] PRIMARY NATURAL GAS USE [PJ]	336,1	357,6	346,4	354,4	366,4
TELJES PRIMERENERGIA FELHASZNÁLÁS [PJ] TOTAL PRIMARY ENERGY USE [PJ]	1 067,8	1 114,8	1 113,0	1 116,0	1 098,9
FÖLDGÁZ ARÁNYA A TELJES PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁSBAN [%] SHARE OF NATURAL GAS IN TOTAL PRIMARY ENERGY USE [%]	31,5	32,1	31,1	31,8	33,3

¹ Előzetes adatok. | Preliminary data.

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

Forrás: MEKH Hivatalos Statisztika | Source: MEKH Official statistics

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

	2016 ³	2017 ³	2018 ³	2019 ³	2020 ²
FÖLDGÁZTERMELÉS [PJ]¹ NATURAL GAS PRODUCTION [PJ] ¹	59,8	59,1	61,4	55,6	54,8
PRIMER ENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉS [PJ] PRIMARY ENERGY PRODUCTION [PJ]	480,2	474,7	462,4	460,9	443,2
FÖLDGÁZTERMELÉS RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉSBŐL [%] SHARE OF NATURAL GAS PRODUCTION IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION [%]	12,5	12,4	13,3	12,1	12,4

¹ Nettó termelés (nem tartalmazza a keverőkori átadást, de tartalmazza a termelők által szigetüzembe táplált, a termelőktől közvetlenül a fogyasztóknak átadott, valamint a földgáztermelők saját termeléséből felhasznált földgázt, valamint a hazai metántermelést és a termálfvíz-kisérőgázokat 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 idősorban 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 [PJ, %] | TRENDS OF NATURAL GAS IMPORT AND ITS SHARE IN PRIMARY ENERGY IMPORTS [PJ, %]

ÉV YEAR	2016 ³	2017 ³	2018 ³	2019 ³	2020 ²
FÖLDGÁZIMPORT [PJ]¹ NATURAL GAS IMPORT [PJ] ¹	302,6	467,4	444,7	652,3	426,5
ENERGIAHORDOZÓ-IMPORT ÖSSZESEN [PJ]² ENERGY SOURCE IMPORT IN TOTAL [PJ] ²	789,5	986,1	1 013,9	1 193,7	921,6
FÖLDGÁZ IMPORT RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ-IMPORTBÓL [%] SHARE OF NATURAL GAS IMPORT IN ENERGY IMPORTS [%]	38,3	47,4	43,9	54,6	46,3

¹ Tranzit nélkül. | Without transit.

² Villamos energia import-export szaldóval került figyelembevételre. | Electricity included as import-export balance.

³ Előzetes adatok. | Preliminary data.

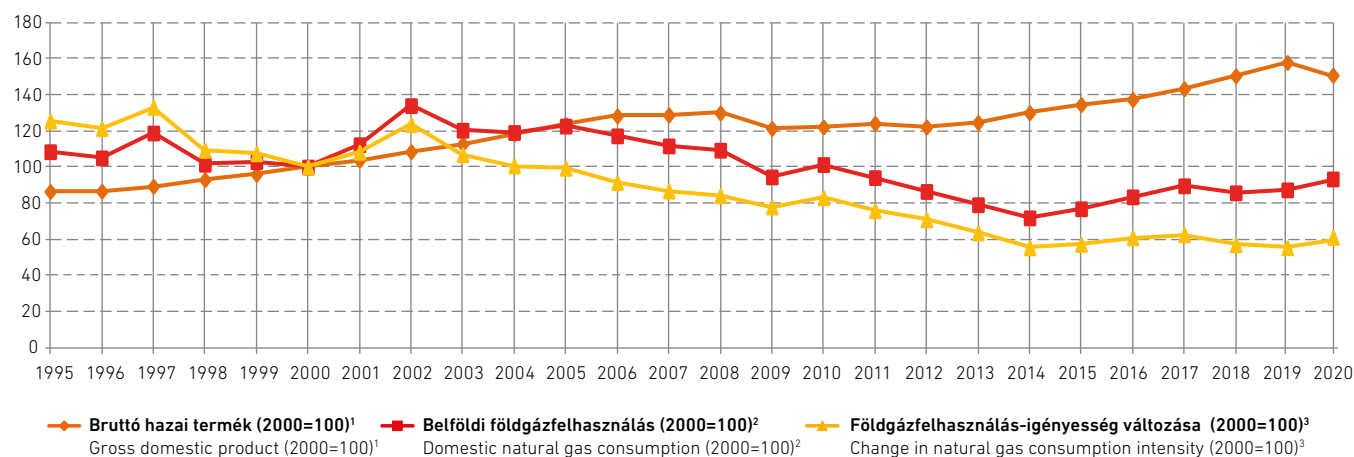
⁴ A tábla adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.

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 [%]

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

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



¹ A KSH GDP-árindexe alapján. Forrás: www.ksh.hu | Based on KSH GDP price index. 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 rendszerüzemeltető 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		
	SZÁLLÍTÓ-VEZETÉK HOSSZA [km] LENGTH OF NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINE [km]	ÁTADÓÁLLÓ-MÁSOK SZÁMA [db] ¹ NUMBER OF DELIVERY STATIONS [pcs] ¹	ELOSZTÓVEZETÉK HOSSZA DECEMBER 31-ÉN ² [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]
2016	5 873,4	400	83 732,1	3 236 014 ²	6 330,00	78,60	44,65
2017	5 873,0	400	83 872,4	3 047 671	6 330,00	78,60	44,65
2018	5 873,4	400	84 079,1	3 064 917	6 330,00	78,00	45,30
2019	5 874,0	400	84 388,8	3 087 346	6 510,00	76,80	44,50
2020	5 874,0	400	84 808,0	3 107 986	6 530,00	74,80	45,30

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

² 2016-ig tartalmazta a mérő nélküli lakossági fogyasztók darabszámát is. | Until 2016 the number of household end-users without a meter were also included.

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.



2.2A FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZER KAPACITÁSAADATAI [TWh/év, GWh/nap] | CAPACITY DATA OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM [TWh/year, GWh/day]

KAPACITÁSAADATOK CAPACITY DATA	ÉVES NEM MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS [TWh/év] ANNUAL NON-INTERRUPTIBLE CAPACITY [TWh/year]	NAPI NEM MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS [GWh/nap] DAILY NON-INTERRUPTIBLE CAPACITY [GWh/day]	ÉVES MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS [TWh/év] ANNUAL INTERRUPTIBLE CAPACITY [TWh/year]	NAPI MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS [GWh/nap] DAILY INTERRUPTIBLE CAPACITY [GWh/day]	NAPI CSÚCSKAPACITÁS [GWh/nap] DAILY PEAK CAPACITY [GWh/day]	EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ [GWh/nap] OF WHICH, INTERRUPTIBLE [GWh/day]
UKRÁN/MAGYAR ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (BEREGDARÓC) UKRAINE/HUNGARY INTERCONNECTOR ENTRY POINT (BEREGDARÓC)	188,2	515,6	91,4	250,3	765,9	250,3
OSZTRÁK/MAGYAR ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (MOSONMAGYARÓVÁR) AUSTRIA/HUNGARY INTERCONNECTOR ENTRY POINT (MOSONMAGYARÓVÁR)	55,9	153,1	0,0		153,1	0,0
MAGYAR/ROMÁN ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (CSANÁDPALOTA) HUNGARY/ROMANIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (CSANÁDPALOTA)	18,4	50,3	0,0		50,3	0,0
MAGYAR/HORVÁT ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (DRÁVASZERDAHELY) HUNGARY/CROATIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (DRÁVASZERDAHELY)	4,4	12,1	66,5	182,1	194,3	182,1
MAGYAR/SZLOVÁK ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (BALASSAGYARMAT) HUNGARY/SLOVAKIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (BALASSAGYARMAT)	47,1	129,0			129,0	0,0
HAZAI NETTÓ TERMELÉS (15 BETÁPLÁLÁSI PONT) DOMESTIC NET PRODUCTION (15 ENTRY POINTS)	15,5	47,2			47,2	0,0
KERESKEDELMİ CÉLÚ FÖLD ALATTI GÁZTÁROLÓK (5 BETÁPLÁLÁSI PONT) COMMERCIAL UNDERGROUND GAS STORAGE FACILITIES (5 ENTRY POINTS)	52,5	520,2	25,5	69,9	590,1	69,9
STRATÉGIAI CÉLÚ FÖLD ALATTI GÁZTÁROLÓ (1 BETÁPLÁLÁSI PONT) STRATEGIC UNDERGROUND GAS STORAGE FACILITY (1 ENTRY POINT)	15,6	519,2			519,2	0,0
BETÁPLÁLÁSI PONTOK ÖSSZESEN, STRATÉGIAI TÁROLÓ KIVÉTELÉVEL ENTRY POINTS IN TOTAL EXCLUDING STRATEGIC STORAGE	382,0	1 427,5	183,4	502,3	1 929,8	502,3
MAGYAR/SZERB ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (KISKUNDOROZSMA) HUNGARY/SERBIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (KISKUNDOROZSMA)	51,8	141,9			142,0	0,0
MAGYAR/ROMÁN ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (CSANÁDPALOTA) HUNGARY/ROMANIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (CSANÁDPALOTA)	28,3	77,5			77,5	0,0
MAGYAR/UKRÁN ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (BEREGDARÓC) HUNGARY/UKRAINE INTERCONNECTOR EXIT POINT (BEREGDARÓC)	0,0		75,3	206,3	206,3	206,3
MAGYAR/HORVÁT ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (DRÁVASZERDAHELY) HUNGARY/CROATIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (DRÁVASZERDAHELY)	28,3	77,4	47,1	129,1	206,5	129,1
MAGYAR/SZLOVÁK ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (BALASSAGYARMAT) HUNGARY/SLOVAKIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (BALASSAGYARMAT)	18,57	50,9	0,0		50,9	0,0
GÁZÁTADÓ ÁLLOMÁSOK GAS DELIVERY STATIONS	742,8	2 035,2	31,1	85,3	2 120,5	85,3
KIADÁSI PONTOK ÖSSZESEN EXIT POINTS IN TOTAL	869,8	2 382,9	153,5	420,6	2 803,5	420,6
FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZER BETÁPLÁLÁSI NAPI CSÚCSKAPACITÁSA ÖSSZESEN DAILY PEAK ENTRY CAPACITY OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM IN TOTAL					GWh GWh	
ÖSSZESEN IN TOTAL					1 929,8	
– EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ - OF WHICH, INTERRUPTIBLE					502,3	
IMPORT					1 292,5	
– EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ - OF WHICH, INTERRUPTIBLE					432,4	
TRANZIT TRANSIT					121,5	
KERESKEDELMİ CÉLÚ TÁROLÁS COMMERCIAL STORAGE					590,1	
– EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ - OF WHICH, INTERRUPTIBLE					69,9	
STRATÉGIAI CÉLÚ TÁROLÁS STRATEGIC STORAGE					519,2	
TERMELÉS DOMESTIC PRODUCTION					47,2	

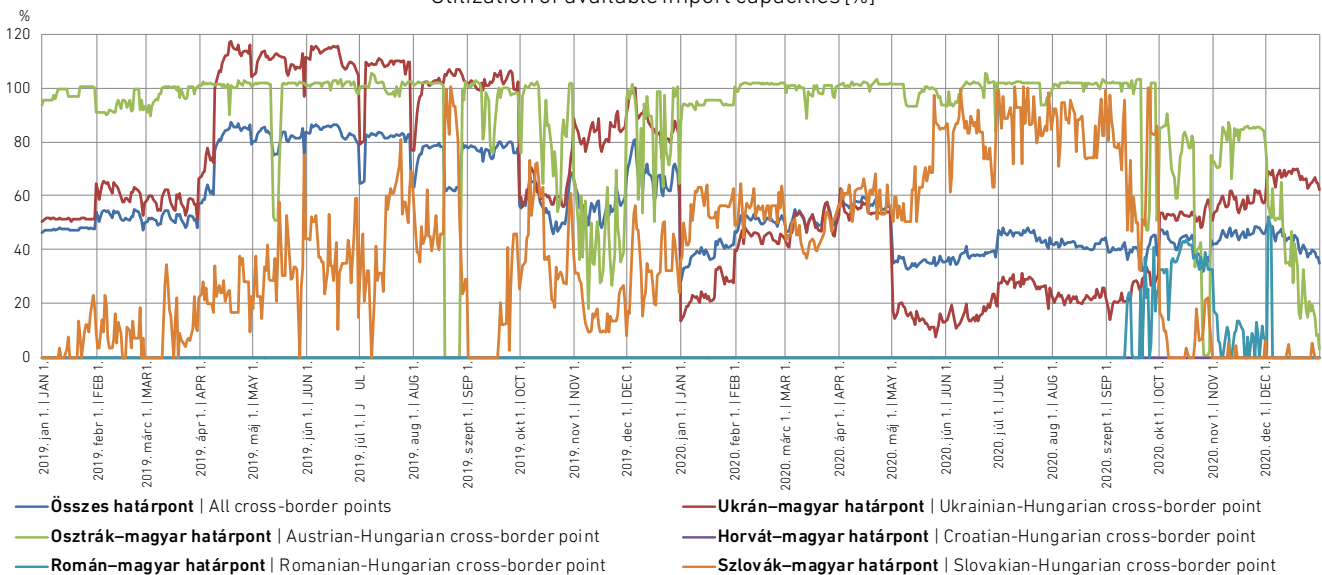
2.2B FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZER KAPACITÁSAIDATAI [MILLIÁRD m³/év, MILLIÓ m³/nap]¹

I CAPACITY DATA OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM [BCM/year, MCM/day]¹

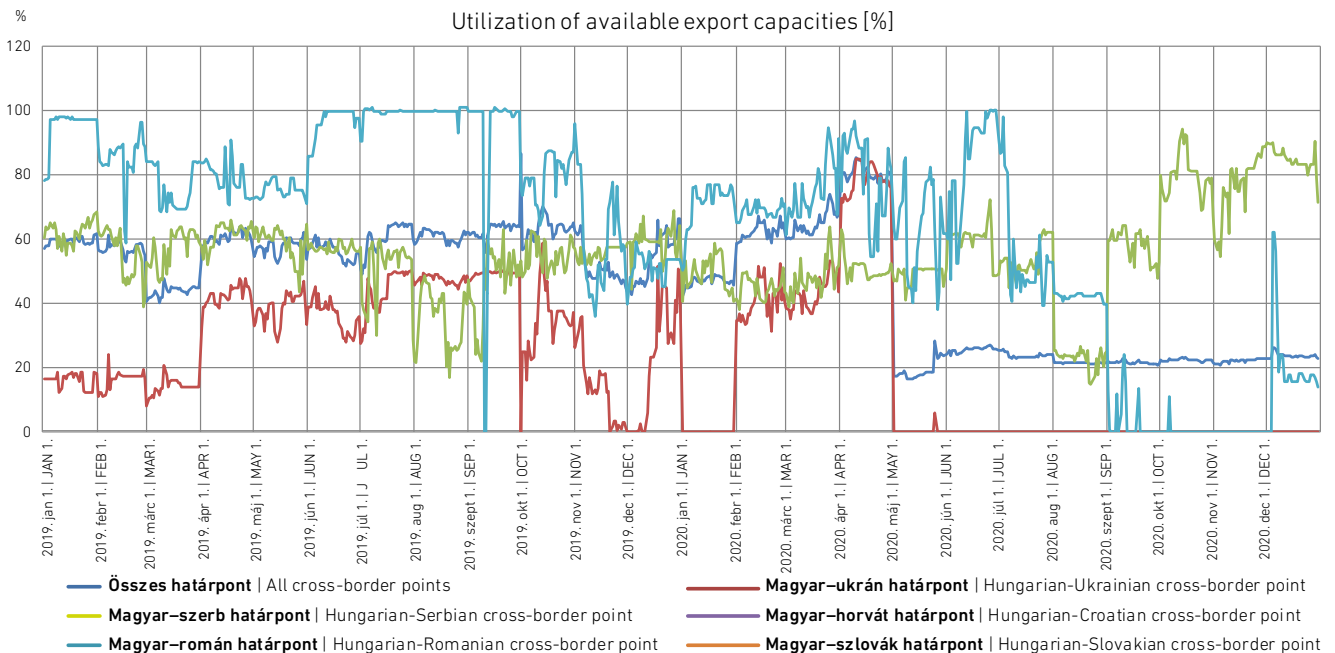
KAPACITÁSAIDATAK CAPACITY DATA	ÉVES NEM MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS [Mrdm ³ /év] ANNUAL NON-INTERRUPTIBLE CAPACITY [BCM/year]	NAPI NEM MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS [Mm ³ /nap] DAILY NON-INTERRUPTIBLE CAPACITY [MCM/day]	ÉVES MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS [Mrdm ³ /év] ANNUAL INTERRUPTIBLE CAPACITY [BCM/year]	NAPI MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS [Mm ³ /nap] DAILY INTERRUPTIBLE CAPACITY [MCM/day]	NAPI CSÚCSKAPACITÁS [Mm ³ /nap] DAILY PEAK CAPACITY [MCM/day]	EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ [Mm ³ /nap] OF WHICH, INTERRUPTIBLE [MCM/day]
UKRÁN/MAGYAR ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (BEREGDARÓC) UKRAINE/HUNGARY INTERCONNECTOR ENTRY POINT (BEREGDARÓC)	17,5	48,0	8,5	23,3	71,3	23,3
OSZTRÁK/MAGYAR ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (MOSONMAGYARÓVÁR) AUSTRIA/HUNGARY INTERCONNECTOR ENTRY POINT (MOSONMAGYARÓVÁR)	5,3	14,4	0,0	0,0	14,4	0,0
MAGYAR/ROMÁN ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (CSANÁDPALOTA) HUNGARY/ROMANIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (CSANÁDPALOTA)	1,8	4,8	0,0	0,0	4,8	0,0
MAGYAR/HORVÁT ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (DRÁVASZERDAHELY) HUNGARY/CROATIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (DRÁVASZERDAHELY)	0,4	1,2	6,6	18,0	19,2	18,0
MAGYAR/SZLOVÁK ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (BALASSAGYARMAT) HUNGARY/SLOVAKIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (BALASSAGYARMAT)	4,4	12,0			12,0	0,0
HAZAI NETTÓ TERMELÉS (15 BETÁPLÁLÁSI PONT) DOMESTIC NET PRODUCTION (15 ENTRY POINTS)	1,6	4,9			4,9	0,0
KERESKEDELMI CÉLÚ FÖLD ALATTI GÁZTÁROLÓK (5 BETÁPLÁLÁSI PONT) COMMERCIAL UNDERGROUND GAS STORAGE FACILITIES (5 ENTRY POINTS)	5,1	48,3		6,5	54,8	6,5
STRATÉGIAI CÉLÚ FÖLD ALATTI GÁZTÁROLÓ (1 BETÁPLÁLÁSI PONT) STRATEGIC UNDERGROUND GAS STORAGE FACILITY (1 ENTRY POINT)	1,5	20,0			20,0	0,0
BETÁPLÁLÁSI PONTOK ÖSSZESEN, STRATÉGIAI TÁROLÓ KIVÉTELÉVEL ENTRY POINTS IN TOTAL EXCLUDING STRATEGIC STORAGE	36,0	133,6	15,1	47,8	181,4	47,8
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)	2,6	7,2			7,2	0,0
MAGYAR/UKRÁN ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (BEREGDARÓC) HUNGARY/UKRAINE INTERCONNECTOR EXIT POINT (BEREGDARÓC)	0,0	0,0	7,0	19,2	19,2	19,2
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)	1,75	4,8	0,0	0,0	4,8	0,0
GÁZÁTADÓ ÁLLOMÁSOK GAS DELIVERY STATIONS	72,7	199,3	2,9	7,9	207,2	7,9
KIADÁSI PONTOK ÖSSZESEN EXIT POINTS IN TOTAL	84,5	231,7	14,3	39,1	270,8	39,1
FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZER BETÁPLÁLÁSI NAPI CSÚCSKAPACITÁSA ÖSSZESEN DAILY PEAK ENTRY CAPACITY OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM IN TOTAL					MILLIÓ m³/h MCM/h	
ÖSSZESEN IN TOTAL					181,4	
– EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ - OF WHICH, INTERRUPTIBLE					47,8	
IMPORT					121,7	
– EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ - OF WHICH, INTERRUPTIBLE					41,3	
TRANZIT TRANSIT					11,3	
KERESKEDELMI CÉLÚ TÁROLÁS COMMERCIAL STORAGE					54,8	
– EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ - OF WHICH, INTERRUPTIBLE					6,5	
STRATÉGIAI CÉLÚ TÁROLÁS STRATEGIC STORAGE					20,0	
TERMELÉS DOMESTIC PRODUCTION					4,9	

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

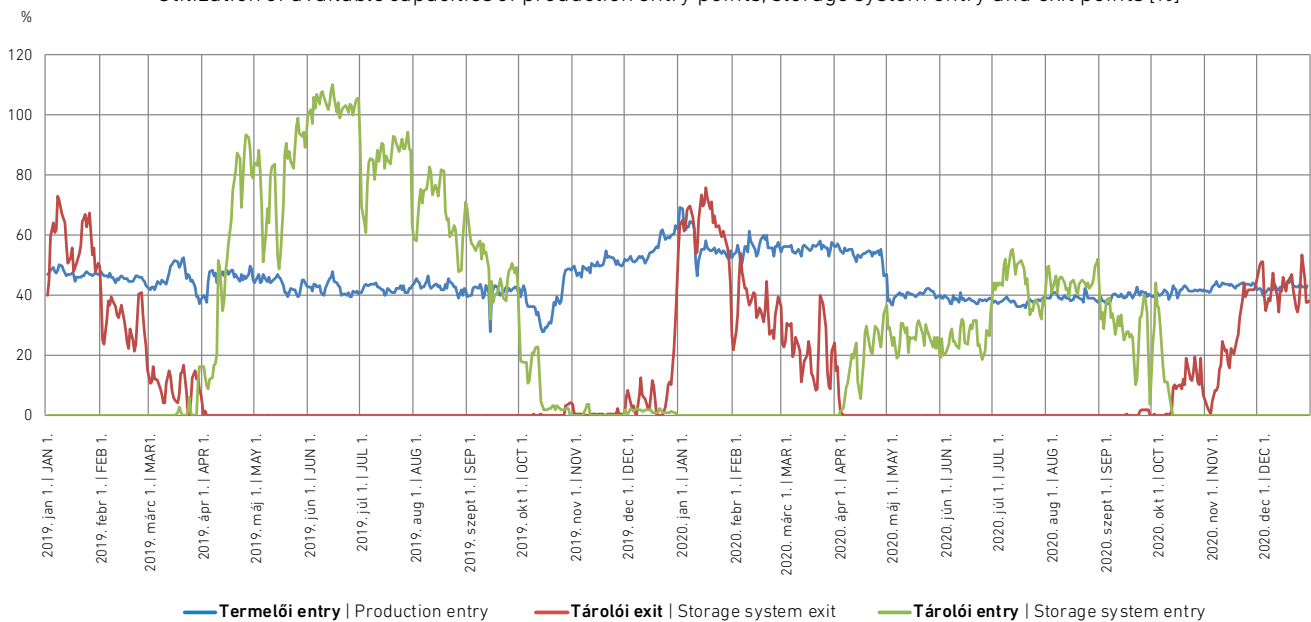
Rendelkezésre álló importkapacitások kihasználtsága [%]
Utilization of available import capacities [%]



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.

A 100% feletti kapacitáskihasználtság esetén az adott hálózati pont a nem-megszakítható technikai kapacitása felett üzemelt. | In the case when capacity utilization is above 100%, the given network point was operating above its non-interruptable technical capacity.

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

	2016	2017	2018	2019	2020
CSÚCSNAP IDŐPONTJA DATE OF PEAK DAY	2016.01.04	2017.01.10	2018.02.27	2019.01.08	2020.01.22
ADOTT NAPI KÖZÉPHŐMÉRSÉKLET [°C] GIVEN DAY'S MEAN TEMPERATURE [°C]	-7,90	-10,80	-8,40	-3,23	-1,20
TELJES BELFÖLDI FELHASZNÁLÁS TOTAL INLAND CONSUMPTION	662 141 578	751 188 881	708 695 779	645 203 010	619 765 710
ELOSZTÓVEZETÉKI FOGYASZTÁS¹ DISTRIBUTION PIPELINE CONSUMPTION ¹	579 023 324	646 153 910	612 757 740	567 595 399	514 842 578
SZÁLLÍTÓVEZETÉKROL KÖZVETLENÜL ELLÁTOTT FELHASZNÁLÓK FOGYASZTÁSA² CONSUMPTION OF DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ²	83 418 571	97 652 139	92 544 493	75 657 264	103 012 865
SZÁLLÍTÁSI RENDSZERÜZEMELTETŐ SAJÁT FELHASZNÁLÁSA OWN CONSUMPTION OF TRANSMISSION SYSTEM OPERATOR	1 918 035	2 438 163	3 271 767	1 950 347	1 910 267
EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	-2 218 352	4 944 669	121 779	0	0
HAZAI TERMELÉS³ DOMESTIC PRODUCTION ³	71 617 321	73 547 937	74 974 992	63 613 423	72 751 041
IMPORT⁴ IMPORTS ⁴	195 897 608	347 107 601	288 231 724	306 997 412	315 955 313
KITÁROLÁS EXTRACTION FROM STORAGE	425 347 146	430 576 100	487 289 322	410 715 070	376 844 790

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

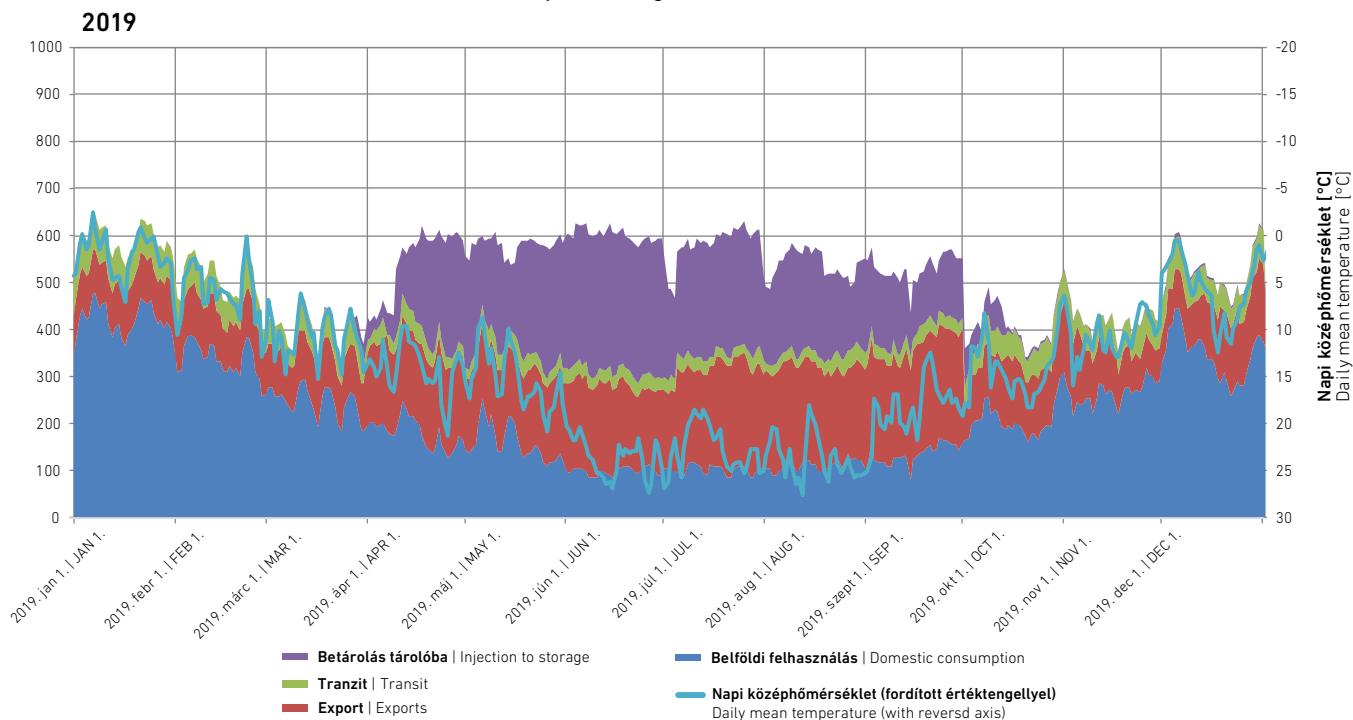
²Nem tartalmazza a keverőkori átadást. | Does not include the blending circle delivery to producers.

³A termelőktől a szállítóvezetékbe átvett (keverőkori átadást is tartalmazó), bizonyított 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.

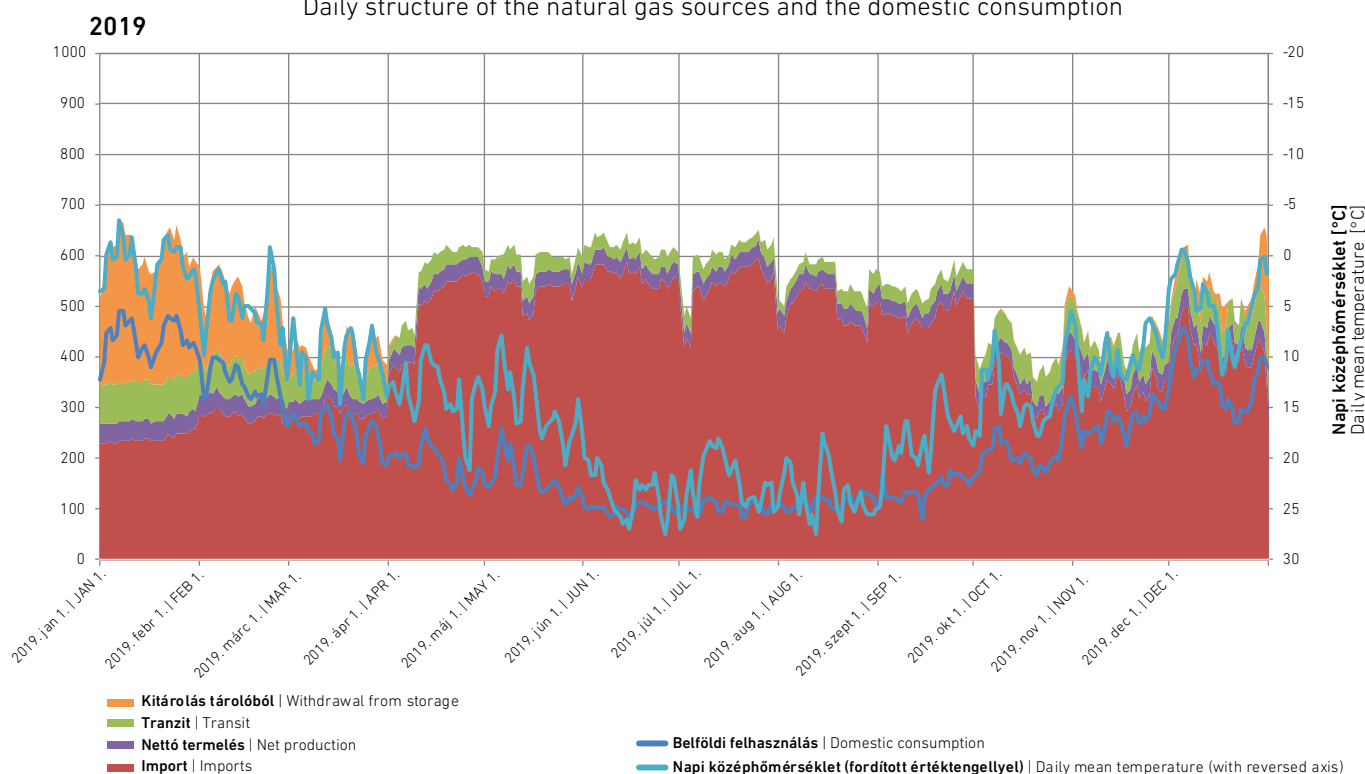
⁴Nem tartalmazza a tranzitcélú átvételt/átadást. | Does not include takeover for transit.

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

Napi földgázforgalom-struktúra
Daily natural gas flow structure

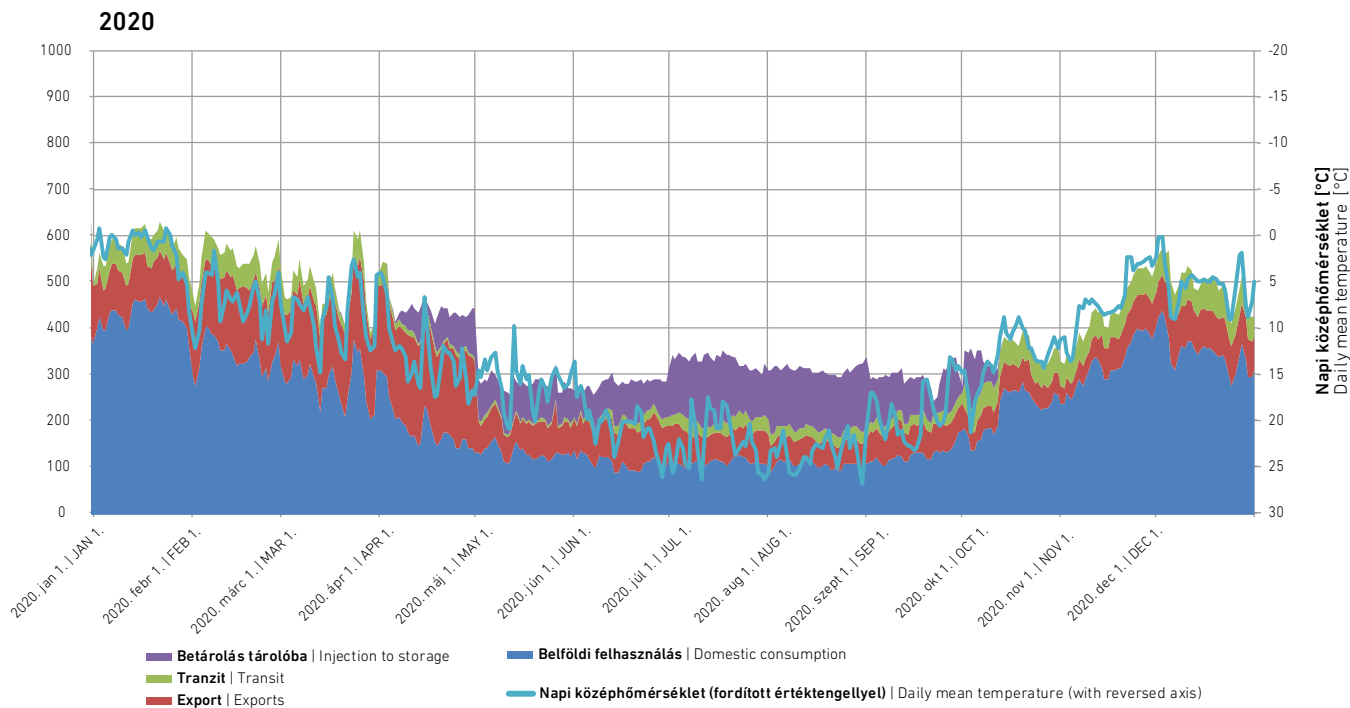
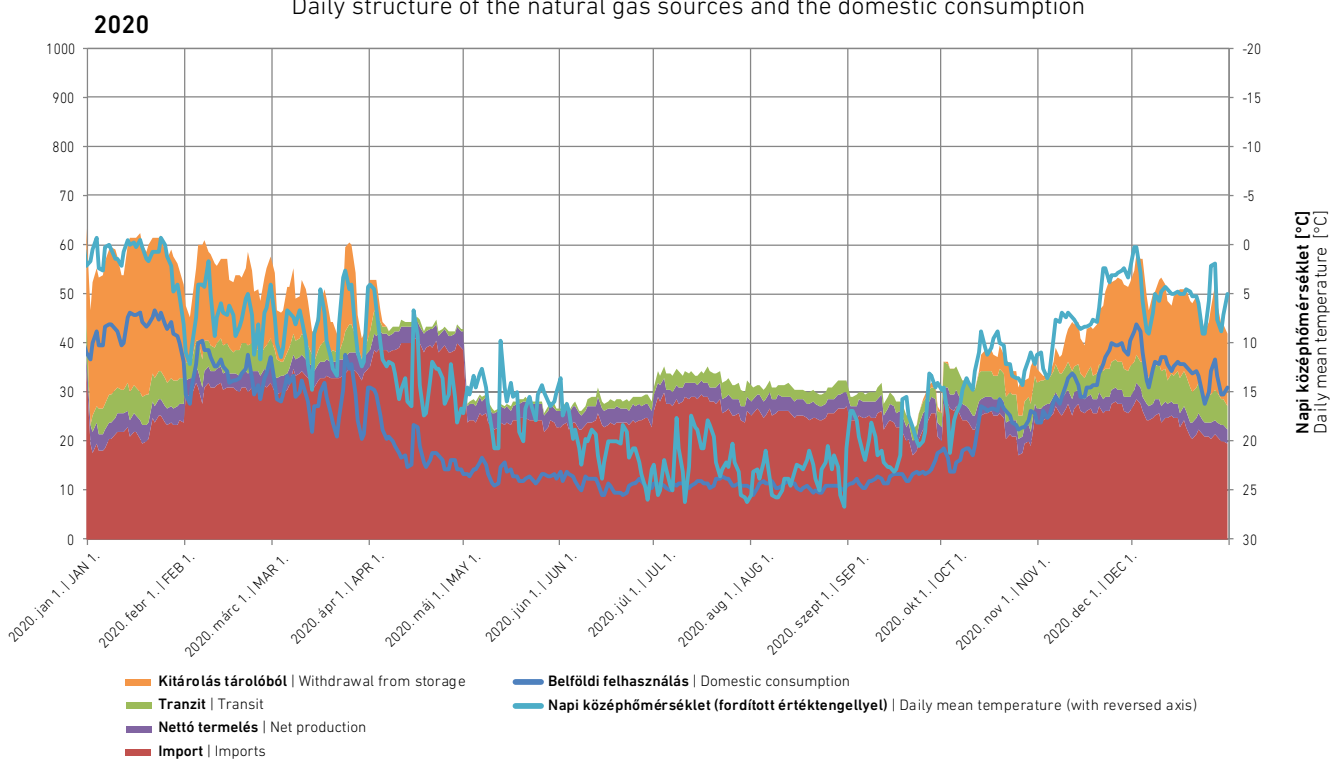


Földgázforrások napi megoszlása és a belföldi felhasználás
Daily structure of the natural gas sources and the domestic consumption



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

The axis of the daily mean can be found on the diagram's right side, in reverse direction as the daily natural gas consumption has a reverse correlation to the daily mean temperature.

Napi földgázforgalom-struktúra
Daily natural gas flow structureFöldgázforrások 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 [TWh, MILLIÓ m³] | NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM [TWh, MILLION m³]

MÉRTÉKEGYSÉG – UNIT OF MEASUREMENT	TWh				
ÉV – YEAR	2016	2017	2018	2019	2020
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	0,77	0,76	0,78	0,77	0,79
HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT ¹ NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE TRANSMISSION PIPELINE ¹	23,19	25,57	24,04	21,81	22,80
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL ² IMPORT ²	93,11	143,86	136,90	200,79	131,26
TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	20,80	24,28	23,30	21,64	16,47
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL ⁴ WITHDRAWAL FROM UNDERGROUND STORAGE FACILITY ⁴	31,13	25,30	39,43	18,50	33,24
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE	169,00	219,76	224,46	263,52	204,56
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO DOMESTIC CONSUMPTION	109,94	118,22	111,56	113,37	118,71
EBBŐL: SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT ³ OF WHICH, DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ³	21,44	24,82	23,23	25,78	26,37
ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	80,11	83,68	80,57	79,98	83,92
SZIGET- ÉS RÉSZLEGES SZIGETÜZEMNEK ÁTADÁS DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (PARTIAL) ISOLATED OPERATION	0,18	0,19	0,17	0,20	0,18
KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	7,50	8,24	6,34	6,11	7,28
SAJÁT FELHASZNÁLÁS ÉS VESZTESÉG OWN CONSUMPTION AND LOSSES	0,61	0,76	0,91	0,99	0,72
EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	0,10	0,53	0,34	0,31	0,23
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA ² EXPORT ²	11,51	37,91	53,78	75,11	45,85
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	20,80	24,28	23,30	21,64	16,47
ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA ⁴ INJECTION TO UNDERGROUND STORAGE ⁴	26,00	38,57	35,05	52,50	22,75
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	0,76	0,78	0,77	0,79	0,78
BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ⁵ DOMESTIC CONSUMPTION ⁵	102,34	109,45	104,89	106,95	111,19

MÉRTÉKEGYSÉG – UNIT OF MEASUREMENT	Mm ³				
ÉV – YEAR	2016	2017	2018	2019	2020
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	71,79	70,91	73,12	71,82	73,67
HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT¹ NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE TRANSMISSION PIPELINE ¹	2 259,95	2 500,72	2 361,75	2 132,18	2 234,81
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL² IMPORT ²	8 617,52	13 367,40	12 744,08	18 647,46	12 192,89
TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	1 928,19	2 257,72	2 171,23	2 013,26	1 526,19
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL⁴ WITHDRAWAL FROM UNDERGROUND STORAGE FACILITY ⁴	2 903,28	2 358,81	3 680,91	1 729,20	3 102,05
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE	15 780,73	20 555,55	21 031,09	24 593,91	19 129,62
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO DOMESTIC CONSUMPTION	10 296,89	11 113,53	10 509,09	10 650,41	11 140,51
EBBŐL: SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT³ OF WHICH, DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ³	2 017,09	2 356,57	2 217,48	2 456,93	2 505,09
ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	7 503,80	7 851,10	7 564,96	7 483,99	7 853,60
SZIGET- ÉS RÉSZLEGES SZIGETÜZEMNEK ÁTADÁS DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (PARTIAL) ISOLATED OPERATION	16,82	18,05	15,98	18,60	17,06
KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	695,75	766,46	591,94	568,60	676,40
SAJÁT FELHASZNÁLÁS ÉS VESZTESÉG OWN CONSUMPTION AND LOSSES	56,59	70,33	84,57	92,34	67,21
EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	6,85	51,01	34,15	29,94	21,14
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA² EXPORT ²	1 067,86	3 522,02	5 002,98	6 977,09	4 257,64
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	1 928,50	2 257,02	2 170,94	2 013,94	1 533,78
ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA⁴ INJECTION TO UNDERGROUND STORAGE ⁴	2 416,57	3 589,85	3 276,27	4 892,99	2 124,28
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	70,91	73,12	71,82	73,67	73,39
BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS⁵ DOMESTIC CONSUMPTION ⁵	9 594,30	10 296,52	9 883,43	10 052,10	10 443,42

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 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 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 4.7-os táblázatban. | Long time series data can be found in table 4.7.

2.7 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE HAVI BONTÁSBAN [2020, GWh] | NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM BY MONTH [2020, GWh]

MÉRTÉKEGYSÉG – UNIT OF MEASUREMENT	GWh											
IDŐSZAK – PERIOD	2020. jan.	2020. febr.	2020. márc.	2020. ápr.	2020. máj.	2020. jún.	2020. júl.	2020. aug.	2020. szept.	2020. okt.	2020. nov.	2020. dec.
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	787,57	746,74	754,08	783,96	742,17	697,52	691,79	726,69	680,34	722,51	757,68	748,69
HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT¹ NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE TRANSMISSION PIPELINE ¹	2 301,43	2 214,05	2 379,54	2 219,42	1 728,04	1 603,33	1 622,59	1 677,79	1 680,66	1 791,97	1 794,33	1 790,30
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL² IMPORT ²	8 962,38	11 864,24	13 625,57	15 643,90	9 925,58	9 530,85	11 388,61	10 609,95	9 745,82	9 789,55	10 487,77	9 684,09
TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	2 190,34	1 953,90	1 346,19	468,87	260,36	575,62	1 093,35	972,83	855,53	2 122,08	2 132,44	2 497,24
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL⁴ WITHDRAWAL FROM UNDERGROUND STORAGE FACILITY ⁴	11 203,14	5 958,24	3 848,61	220,63	0,04	0,12	0,81	0,53	68,33	1 238,91	3 721,92	6 980,42
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE	25 444,85	22 737,85	21 953,99	19 336,78	12 656,19	12 407,44	14 797,15	13 987,79	13 030,67	15 665,02	18 894,14	21 700,74
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO DOMESTIC CONSUMPTION	18 551,19	14 117,57	12 902,91	8 241,99	5 910,43	4 884,02	5 131,48	4 935,00	5 693,57	9 742,72	13 666,42	14 931,12
EBBŐL: SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT³ OF WHICH, DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ³	2 700,27	2 485,29	2 248,11	1 656,63	1 897,85	1 852,89	1 985,46	2 108,82	2 304,77	2 406,06	2 430,51	2 290,38
ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	14 850,64	10 576,83	9 539,20	5 618,35	3 521,13	2 618,58	2 674,52	2 308,34	2 850,38	6 778,37	10 579,19	12 005,80
SZIGET- ÉS RÉSZLEGES SZIGETÜZEMNEK ÁTADÁS DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (PARTIAL) ISOLATED OPERATION	27,70	20,56	21,49	14,09	12,03	9,21	8,10	7,85	10,92	13,64	15,35	18,96
KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	883,04	936,88	1 010,33	880,64	398,95	337,56	382,03	418,22	442,39	474,48	581,46	538,11
SAJÁT FELHASZNÁLÁS ÉS VESZTESÉG OWN CONSUMPTION AND LOSSES	66,72	58,18	59,22	60,44	62,49	55,51	65,89	74,16	67,23	50,38	48,77	52,46
EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	22,83	39,82	24,56	11,85	17,98	10,26	15,47	17,62	17,88	19,78	11,13	25,41
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA² EXPORT ²	3 956,58	5 911,62	6 920,24	7 872,93	2 720,74	3 299,82	2 665,22	2 142,14	2 487,38	2 039,75	2 346,15	3 487,32
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	2 190,34	1 953,90	1 346,19	468,87	260,36	575,62	1 093,35	972,83	855,53	2 122,08	2 132,44	2 497,24
ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA⁴ INJECTION TO UNDERGROUND STORAGE ⁴	0,00	0,00	0,69	2 010,83	3 067,14	2 956,20	5 180,41	5 257,49	3 271,69	1 002,62	0,62	0,30
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	746,74	754,08	783,96	742,17	697,52	691,79	726,69	680,34	722,51	757,68	748,69	784,59
BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS⁵ DOMESTIC CONSUMPTION ⁵	17 645,5	13 140,9	11 868,0	7 349,5	5 493,5	4 536,2	4 734,0	4 501,7	5 235,2	9 428,6	13 073,8	14 367,6

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 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 földgázátvitelét. | 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 földgázátvitelét. | 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 [TJ] | NATIONAL NATURAL GAS BALANCE [TJ]

	2019 ¹	2020 ³
MEGNEVEZÉS – DESCRIPTION	[TJ, NCV]	
TERMELÉS PRODUCTION	55 607	54 754
IMPORT IMPORTS	652 307	426 474
EXPORT EXPORTS	-244 033	-148 981
NEMZETKÖZI LÉGI KÖZLEKEDÉS INTERNATIONAL AVIATION	0	0
KÉSZLETVÁLTOZÁS STOCK CHANGES	-109 497	34 173
PRIMER BELFÖLDI FELHASZNÁLÁS TPES ²	354 384	366 420
TERMÉKEK KÖZÖTTI ÁTMINŐSÍTÉSEK	0	-
STATISZTIKAI KÜLÖNBÉSÉG STATISTICAL DIFFERENCES	2 912	-
ÁTALAKÍTÁSI SEKTOR TRANSFORMATION SECTOR	-93 861	-
ENERGIASEKTOR SAJÁT FOGYASZTÁS ENERGY INDUSTRY OWN USE	-8 864	-
HÁLÓZATI VESZTESÉG NETWORK LOSSES	-4 092	-
VÉGSŐ FELHASZNÁLÁS TOTAL FINAL CONSUMPTION	250 479	-
IPAR INDUSTRY	58 824	-
VAS- ÉS ACÉLGYÁRTÁS IRON AND STEEL	2 596	-
VEGYIPAR ÉS GYÓGYSZERGYÁRTÁS CHEMICAL AND PETROCHEMICAL	10 978	-
NEMVAS FÉMALAPANYAG GYÁRTÁSA NON-FERROUS METAL	3 232	-
NEMFÉM ÁSVÁNYI TERMÉK GYÁRTÁSA NON-METALLIC MINERAL	8 754	-
JÁRMŰGYÁRTÁS TRANSPORT EQUIPMENT	2 970	-
GÉPGYÁRTÁS MACHINERY	7 592	-
BÁNYÁSZAT ÉS KŐFEJTÉS MINING AND QUARRYING	136	-
ÉLELMISZER, ITAL ÉS DOHÁNYTERMÉK GYÁRTÁSA FOOD AND TOBACCO	13 100	-
PAPÍRGYÁRTÁS, NYOMDAIPARI TEVÉKENYSÉG PAPER PULP AND PRINTING	2 098	-
FAFELDOLGOZÁS (KIVÉVE BÚTORGYÁRTÁS) WOOD AND WOOD PRODUCT	311	-
ÉPÍTŐIPAR CONSTRUCTION	2 134	-
TEXTIL- ÉS BŐRIPAR TEXTILE AND LEATHER	815	-
EGYÉB IPAR NON-SPECIFIED INDUSTRY	4 108	-
KÖZLEKEDÉS TRANSPORT	3 471	-
KÖZÚT ROAD	386	-
BELFÖLDI LÉGI KÖZLEKEDÉS INTERNATIONAL AVIATION	0	-
VASÚT RAIL	0	-
CSŐVEZETÉKES SZÁLLÍTÁS PIPELINE TRANSPORT	3 085	-
BELFÖLDI VÍZI KÖZLEKEDÉS DOMESTIC NAVIGATION	0	-
EGYÉB - KÖZLEKEDÉS NON-SPECIFIED - TRANSPORT	0	-
EGYÉB ÁGAZATOK OTHER	167 421	-
LAKOSSÁG RESIDENTAL	116 933	-
KERESKEDELEM ÉS KÖZSZOLGÁLTATÁSOK COMMERCIAL AND PUBLIC SERVICES	44 358	-
MEZŐGAZDASÁG, ERDŐGAZDÁLKODÁS ÉS HALÁSZAT AGRICULTURE, FORESTRY AND FISHING	5 423	-
EGYÉB - EGYÉB ÁGAZAT NON-SPECIFIED	707	-
NEM ENERGETIKAI FELHASZNÁLÁS NON-ENERGY USE	20 763	-

Nemzetközi Energiaügynökség módszertana alapján, teljes hazai földgázfelhasználás, a földgázmérlegben elszámolandó metán- és termásvíz-kísérőgáz-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 2020. évről vonatkozó adatokat a MEKH publikációs naptárának megfelelően 2021. december 10. napján publikálják. | The data regarding 2020 is going to be published on the 10th of december 2021, in accordance with the publication calendar of HEA.

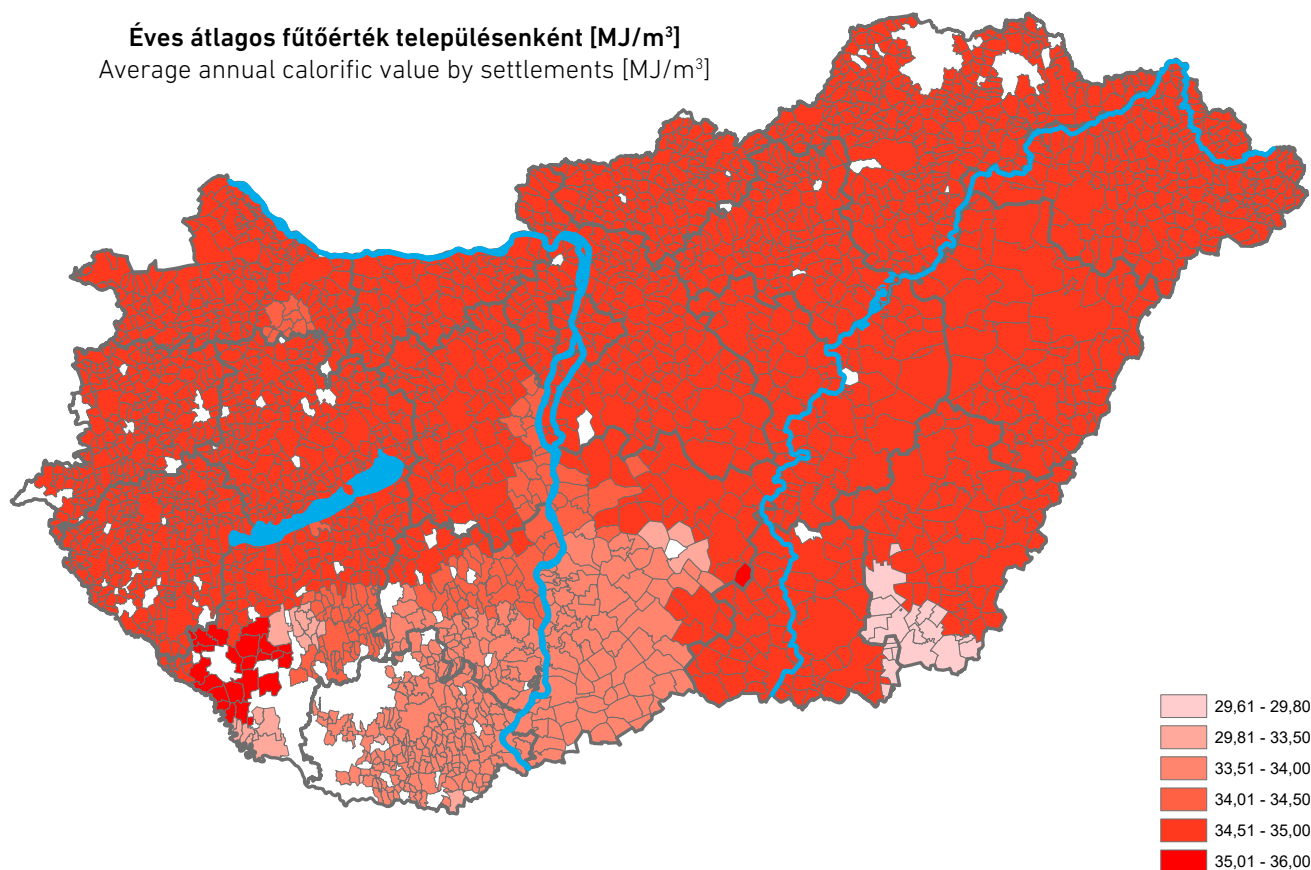
² TPES: Total Primary Energy Supply

³ Előzetes adatok. | Preliminary data

2.9 ÁTLAGOS ÉVES ORSZÁGOS FŰTŐÉRTÉK (MJ/m³ (15/15°C) ÉS ÉGÉSHŐ ADATOK (kWh/m³ (25/0 °C))) | AVERAGE ANNUAL (MJ/m³ (15°C)) & GROSS (kWh/m³ (25/0°C)) CALORIFIC VALUE DATA

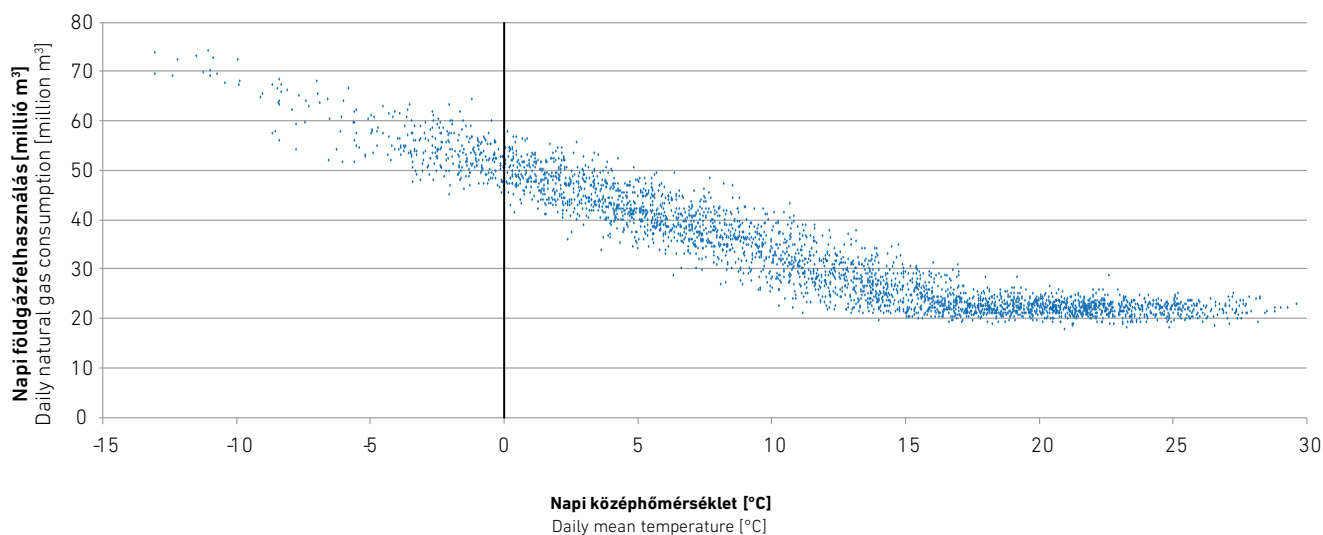
	2016		2017		2018		2019		2020	
	NCV	GCV	NCV	GCV	NCV	GCV	NCV	GCV	NCV	GCV
HAZAI GÁZÁTADÓ ÁLLOMÁSOKON MÉRT MEASURED AT DOMESTIC GAS DELIVERY STATIONS	34,66	11,26	34,54	11,22	34,48	11,20	34,56	11,23	34,59	11,24
ELOSZTÓVEZETÉKI RENDSZERRE ÁTADOTT DELIVERED TO DISTRIBUTION PIPELINE SYSTEM	34,69	11,27	34,63	11,25	34,61	11,24	34,72	11,28	34,72	11,28
KÖZVETLENÜL A SZÁLLÍTÓVEZETÉKRŐL ELLÁTOTT FELHASZNÁLÓK CONSUMERS DIRECTLY SUPPLIED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE	34,53	11,22	34,21	11,11	34,03	11,06	34,08	11,07	34,19	11,11
KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT DELIVERED TO BLENDING CIRCLE	35,05	11,38	34,95	11,35	34,78	11,30	34,92	11,34	34,99	11,37
EXPORT	35,00	11,38	34,97	11,35	34,92	11,34	34,98	11,36	34,99	11,37
ÁTVETT FÖLDGÁZ RECEIVED NATURAL GAS	34,80	11,30	34,74	11,28	34,68	11,26	34,78	11,30	34,75	11,29
IMPORTBÓL FROM IMPORT	35,10	11,40	34,97	11,36	34,90	11,34	34,93	11,35	34,99	11,36
TERMELÉSBŐL FROM PRODUCTION	33,37	10,83	33,25	10,79	33,11	10,74	33,27	10,79	33,19	10,77
TÁROLÓBÓL FROM STORAGE FACILITY	34,86	11,32	34,86	11,32	34,81	11,31	34,77	11,29	34,82	11,31

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

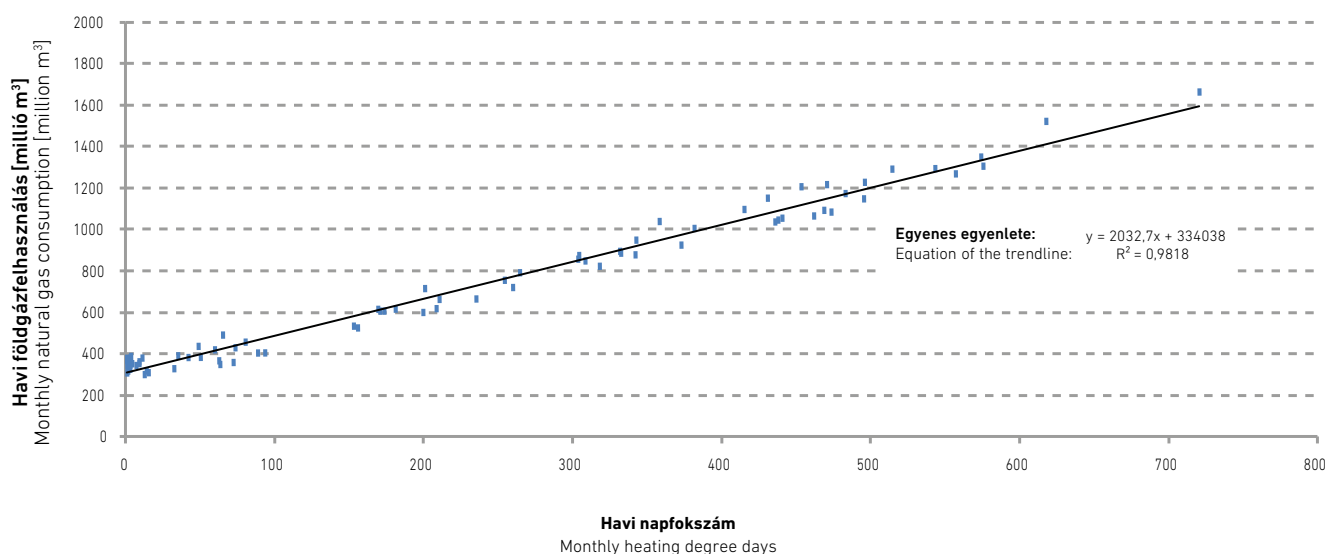


2.10 NAPI KÖZÉPHŐMÉRSÉKLET HATÁSA A FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁSRA [Mm³] | DAILY MEAN TEMPERATURE'S EFFECT ON NATURAL GAS CONSUMPTION [Mm³]

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

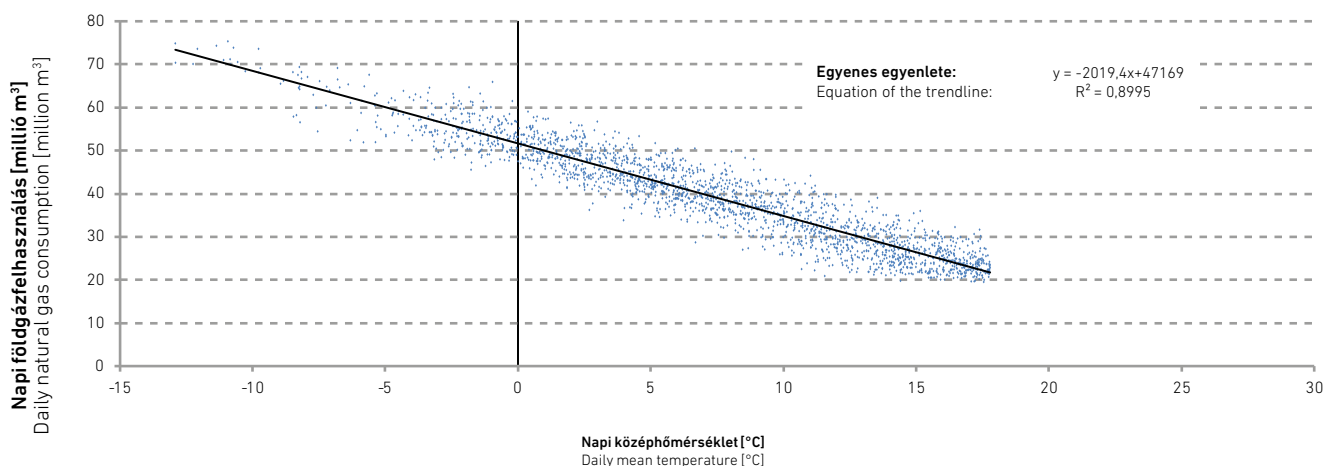


A havi földgázfelhasználás és a havi napfokszám összefüggése
Correlation between the monthly natural gas consumption and monthly heating degree days



A hőmérsékletfüggő napi földgázfelhasználás és a hozzá tartozó napi középhőmérsékletek összefüggése (2012-2020)

Temperature dependent daily natural gas consumption and daily mean temperature (2012-2020)



ÉV YEAR	HAVI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ÉS A NAPFOKSZÁM 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	
2016	2 090,7	364 404,8	0,99844	0,99688	16,60	-1 961,1	45 549,1	0,92054	1 961 125,6
2017	2 148,3	404 563,5	0,99782	0,99564	16,62	-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
2019	2 211,5	420 748,3	0,99579	0,99159	17,44	-2 022,6	50 694,0	0,91590	2 022 581,2
2020	2 377,1	439 428,3	0,99371	0,98746	16,40	-2 199,8	51 822,2	0,90090	2 199 760,0
2012-2020	2 068,7	355 630,9	0,98367	0,96760	17,55	-2 019,4	47 169,0	0,89950	2 019 400,0

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

KERESKEDELMI ÉS BIZTONSÁGI KÉSZLETEK [TWh] ¹ COMMERCIAL AND STRATEGIC STOCKS [TWh] ¹					
	NYITÓKÉSZLET OPENING STOCK	BETÁROLÁS ³ INJECTION ³	KITÁROLÁS ⁴ WITHDRAWAL ⁴	EGYÉB KÉSZLETVÁLTOZÁS ³ OTHER STOCK CHANGE ³	ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK
2018					
JANUÁR JANUARY	39,2	-	7,6	0,0	31,5
FEBRUÁR FEBRUARY	31,5	-	9,4	0,1	22,0
MÁRCIUS MARCH	22,0	0,1	6,9	0,0	15,1
ÁPRILIS APRIL	15,1	3,8	0,0	0,0	18,8
MÁJUS MAY	18,8	6,1	0,0	0,0	24,9
JÚNIUS JUNE	24,9	8,7	-	1,2	34,8
JÚLIUS JULY	34,8	5,5	-	0,0	40,3
AUGUSZTUS AUGUST	40,3	5,3	0,0	0,0	45,5
SZEPTEMBER SEPTEMBER	45,5	5,7	0,3	0,0	50,9
OKTÓBER OCTOBER	50,9	0,2	1,0	0,0	50,0
NOVEMBER NOVEMBER	50,0	0,0	4,5	0,0	45,5
DECEMBER DECEMBER	45,5	0,0	9,7	0,0	35,8
2019					
JANUÁR JANUARY	35,8	0,0	10,3	0,0	25,5
FEBRUÁR FEBRUARY	25,5	0,0	5,0	0,0	20,5
MÁRCIUS MARCH	20,5	0,2	1,7	0,0	19,0
ÁPRILIS APRIL	19,0	6,1	0,0	0,0	25,0
MÁJUS MAY	25,0	9,4	0,0	0,0	34,4
JÚNIUS JUNE	34,4	11,9	-	0,0	46,2
JÚLIUS JULY	46,2	10,0	0,0	0,0	56,1
AUGUSZTUS AUGUST	56,1	8,1	0,0	0,0	64,2
SZEPTEMBER SEPTEMBER	64,2	5,7	0,0	0,2	67,7
OKTÓBER OCTOBER	68,5	1,0	0,1	0,0	69,4
NOVEMBER NOVEMBER	69,4	0,0	0,1	0,0	69,4
DECEMBER DECEMBER	69,4	0,2	1,3	0,0	68,2
2020					
JANUÁR JANUARY	68,2	-	11,2	0,0	57,0
FEBRUÁR FEBRUARY	57,0	-	6,0	0,0	51,1
MÁRCIUS MARCH	51,1	0,0	3,8	0,0	47,2
ÁPRILIS APRIL	47,2	2,0	0,2	0,0	49,0
MÁJUS MAY	49,0	3,1	0,0	0,0	52,0
JÚNIUS JUNE	52,0	2,5	0,0	0,4	55,0
JÚLIUS JULY	55,0	5,2	0,0	0,0	60,2
AUGUSZTUS AUGUST	60,2	5,3	0,0	0,0	65,4
SZEPTEMBER SEPTEMBER	65,4	3,3	0,1	0,0	68,7
OKTÓBER OCTOBER	68,7	1,0	1,2	0,0	68,4
NOVEMBER NOVEMBER	68,4	0,0	3,7	0,0	64,7
DECEMBER DECEMBER	64,7	0,0	7,0	0,0	57,7

¹ Fizikai adatok. | Physical values.

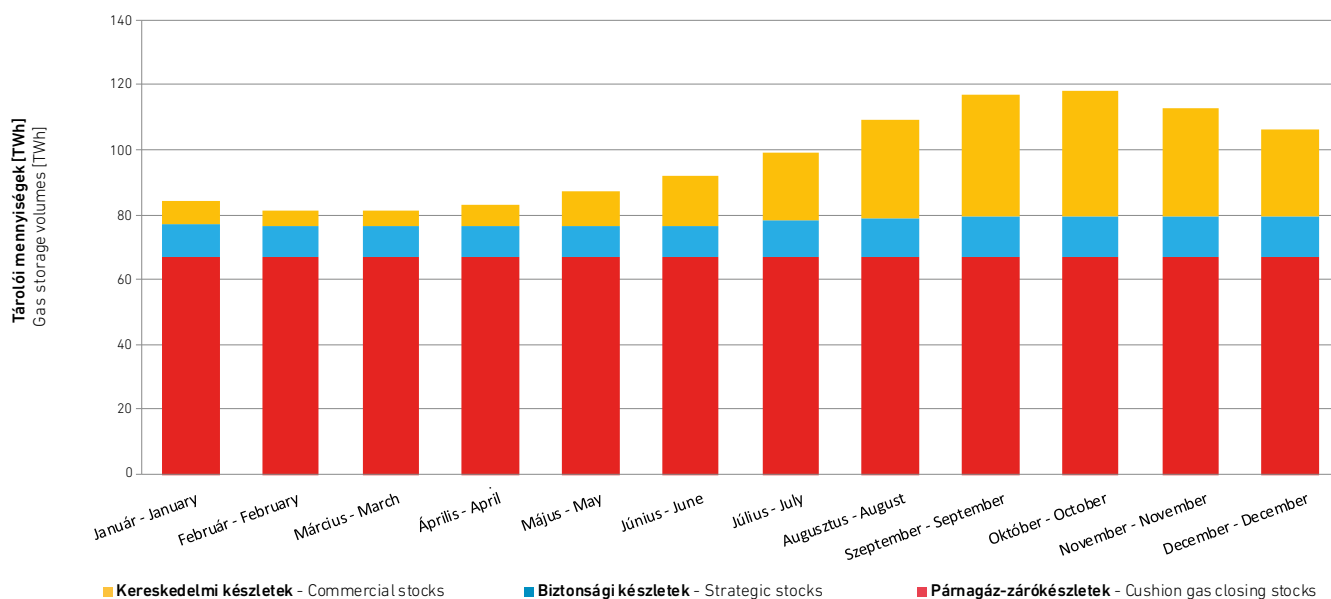
² A betárolás nem egyezik meg a 2.5, 2.6 és 4.6-os táblázat betárolás sorával, mivel tartalmazza a tárolók nem szállítóvezetékéről történő földgázátvitelét. | The injection column is not equal to table 2.5, 2.6 and 4.6's injection to storage line, as this table contains the injection from outside of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

³ 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.

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

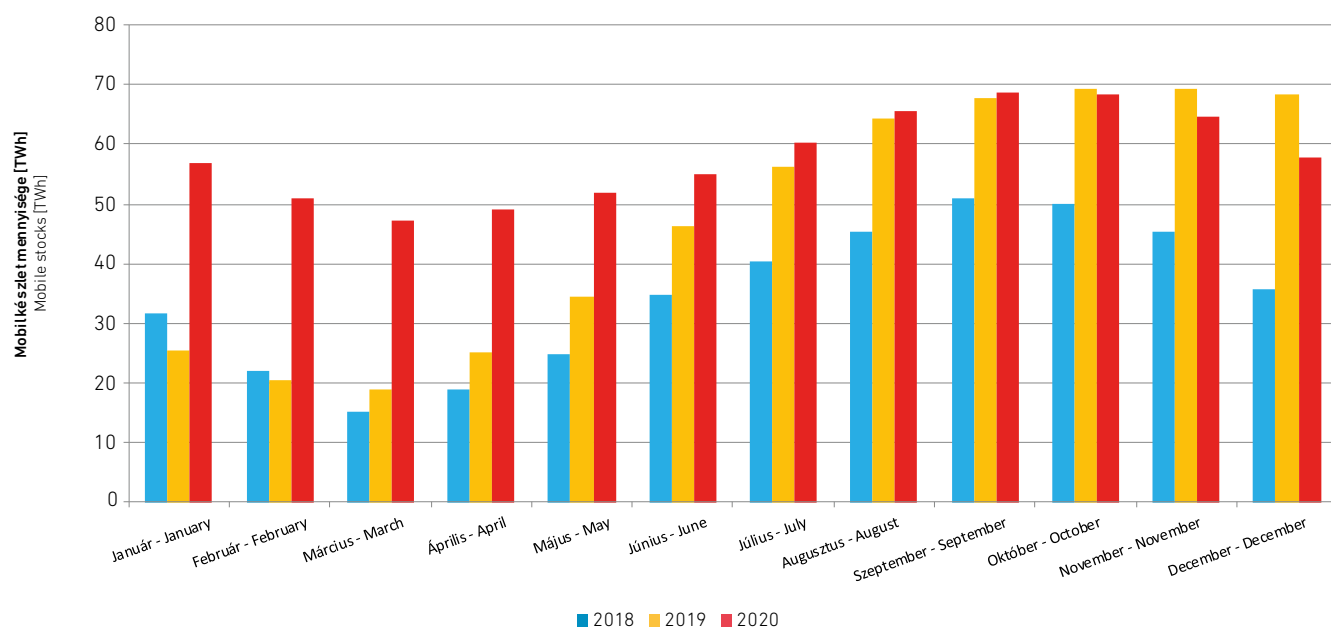
Földgáztárolói készletek 2020-ban havi bontásban [TWh]

Natural gas monthly stock figures in 2020 [TWh]

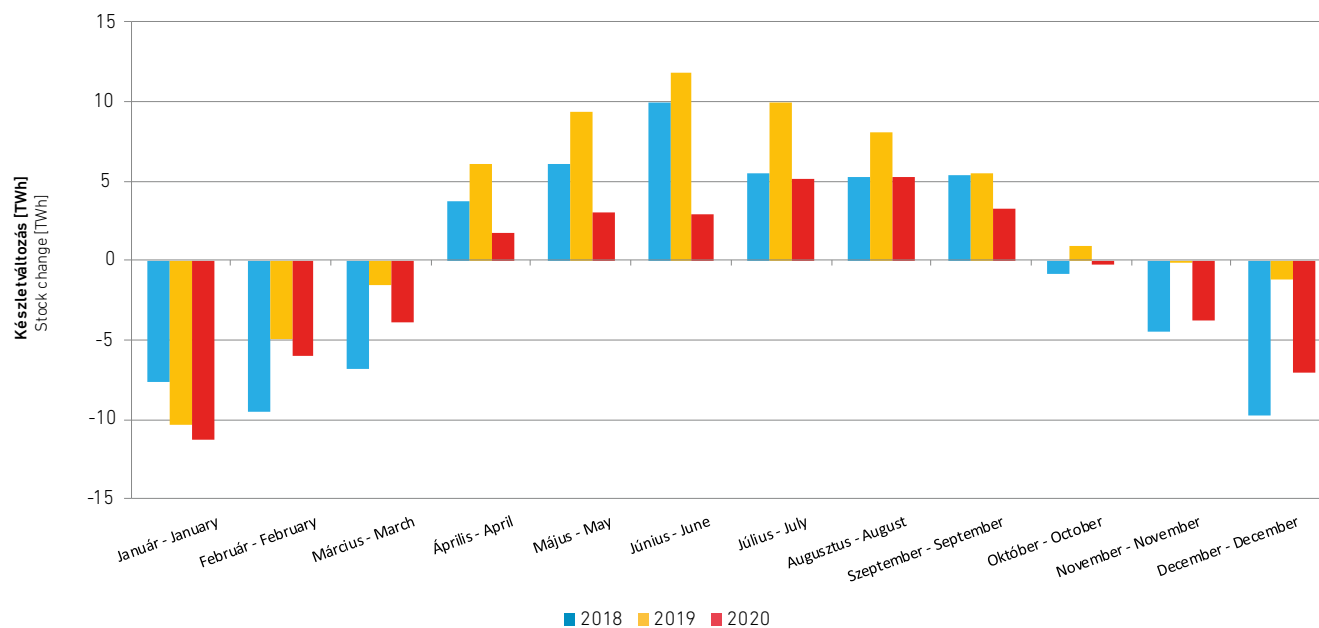


Havi mobil zárókészlet adatok [TWh]

Monthly mobile closing stocks [TWh]



Havi készletváltozások [TWh] Monthly stock changes [TWh]



3

FÖLDGÁZELOSZTÁS ÉS -KERESKEDELEM

NATURAL GAS

DISTRIBUTION AND TRADE



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

EGYETEMES SZOLGÁLTATÁSBAN ELLÁTOTT ÉS SZABADPIACON VÁSÁRLÓ FELHASZNÁLÓK ADATAI [TWh] DATA OF CONSUMERS SUPPLIED IN UNIVERSAL SERVICE AND CONSUMERS PURCHASING IN THE LIBERALIZED MARKET [TWh]					
ÉV YEAR	2016	2017	2018	2019	2020
ÖSSZESEN TOTAL	89,902	95,290	89,933	92,475	97,204
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	36,522	38,290	35,725	35,826	38,418
MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK CONSUMERS WITHOUT METER	0,694	0,690	0,644	0,643	0,650
20 m ³ /óra ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /hour	34,318	35,971	33,612	33,731	36,210
20 m ³ /óra ÉS AFELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m ³ /hour AND ABOVE	1,509	1,629	1,469	1,453	1,558
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	53,380	57,001	54,209	56,649	58,786
20 m ³ /óra ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /hour	5,298	5,622	6,073	5,550	5,749
20-100 m ³ /óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 20-100 m ³ /hour	6,123	5,749	5,500	5,352	5,578
101-500 m ³ /óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 101-500 m ³ /hour	8,089	8,061	7,432	7,462	7,610
500 m ³ /óra ÉS AFELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 500 m ³ /hour AND ABOVE	33,870	37,569	35,203	38,285	39,848

EGYETEMES SZOLGÁLTATÁSBAN ELLÁTOTT FELHASZNÁLÓK ADATAI DATA OF CONSUMERS SUPPLIED IN UNIVERSAL SERVICE					
ÉV YEAR	2016	2017	2018	2019	2020
ÖSSZESEN TOTAL	40,921	42,402	39,498	38,647	40,846
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	36,522	38,290	35,697	35,744	38,338
MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK CONSUMERS WITHOUT METER	0,694	0,690	0,644	0,643	0,650
20 m ³ /óra ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /hour	34,318	35,971	33,584	33,648	36,129
20 m ³ /óra ÉS AFELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m ³ /hour AND ABOVE	1,509	1,629	1,469	1,453	1,558
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	4,400	4,112	3,801	2,903	2,508
20 m ³ /óra ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /hour	4,343	4,086	3,678	2,780	2,473
20 m ³ /óra ÉS AFELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m ³ /hour AND ABOVE	0,056	0,026	0,123	0,123	0,035

SZABADPIACON VÁSÁRLÓ FELHASZNÁLÓK ADATAI ¹ DATA OF CONSUMERS PURCHASING IN THE LIBERALIZED MARKET ¹					
ÉV YEAR	2016	2017	2018	2019	2020
ÖSSZESEN TOTAL	48,981	52,888	50,436	53,828	56,359
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	0,000	0,000	0,028	0,082	0,080
MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK CONSUMERS WITHOUT METER	-	-	-	-	-
20 m ³ /óra ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /hour	0,000	0,000	0,028	0,082	0,080
20 m ³ /óra ÉS AFELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m ³ /hour AND ABOVE	-	-	-	-	-
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	48,981	52,888	50,408	53,746	56,279
20 m ³ /óra ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /hour	0,955	1,536	2,394	2,770	3,276
20–100 m ³ /óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 20–100 m ³ /hour	6,067	5,722	5,378	5,229	5,544
101–500 m ³ /óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 101–500 m ³ /hour	8,089	8,061	7,432	7,462	7,610
500 m ³ /óra ÉS AFELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 500 m ³ /hour AND ABOVE	33,870	37,569	35,203	38,285	39,848

¹ Nem tartalmazza a szállítási rendszerüzemeltetőnek, 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 EGYETEMES SZOLGÁLTATÓK ÉS SZABADPIACI KERESKEDŐK VÉGFELHASZNÁLÓI ÉRTÉKESÍTÉSI ÁRBEVÉTEL ADATAI [MILLIÓ FT] | SALES DATA OF UNIVERSAL GAS SERVICE PROVIDERS AND TRADERS [MILLION HUF]

EGYETEMES SZOLGÁLTATÓK ÉS SZABADPIACI KERESKEDŐK VÉGFELHASZNÁLÓI ÉRTÉKESÍTÉSI ÁRBEVÉTEL ADATAI [MILLIÓ FT] SALES DATA OF UNIVERSAL GAS SERVICE PROVIDERS AND TRADERS [MILLION HUF]				
ÉV YEAR	2017	2018	2019	2020
ÖSSZESEN TOTAL	646 084	672 189	657 878	637 698
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	303 786	281 248	281 875	303 946
MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK CONSUMERS WITHOUT METER	5 594	5 215	5 214	5 266
20 m ³ /óra ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /hour	287 355	266 458	266 988	288 286
20 m ³ /óra ÉS AFELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m ³ /hour AND ABOVE	10 836	9 575	9 674	10 394
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	342 298	390 942	376 003	333 752
20 m ³ /óra ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /hour	55 083	59 195	56 476	55 151
20-100 m ³ /óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 20-100 m ³ /hour	39 883	39 717	47 009	41 540
101-500 m ³ /óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 101-500 m ³ /hour	46 600	49 812	58 672	54 606
500 m ³ /óra ÉS AFELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 500 m ³ /hour AND ABOVE	200 733	242 218	213 846	182 455

EGYETEMES SZOLGÁLTATÓK ÁRBEVÉTEL ADATAI (MILLIÓ FT) SALES REVENUE DATA OF UNIVERSAL SUPPLIERS (MILLION HUF)				
ÉV YEAR	2017	2018	2019	2020
ÖSSZESEN TOTAL	348 119	321 180	311 810	329 922
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	303 786	281 049	281 283	303 373
MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK CONSUMERS WITHOUT METER	5 594	5 215	5 214	5 266
20 m ³ /óra ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /hour	287 355	266 259	266 396	287 713
20 m ³ /óra ÉS AFELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m ³ /hour AND ABOVE	10 836	9 575	9 674	10 394
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	44 334	40 131	30 527	26 549
20 m ³ /óra ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /hour	44 116	39 110	29 545	26 318
20 m ³ /óra ÉS AFELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m ³ /hour AND ABOVE	218	1 021	982	231

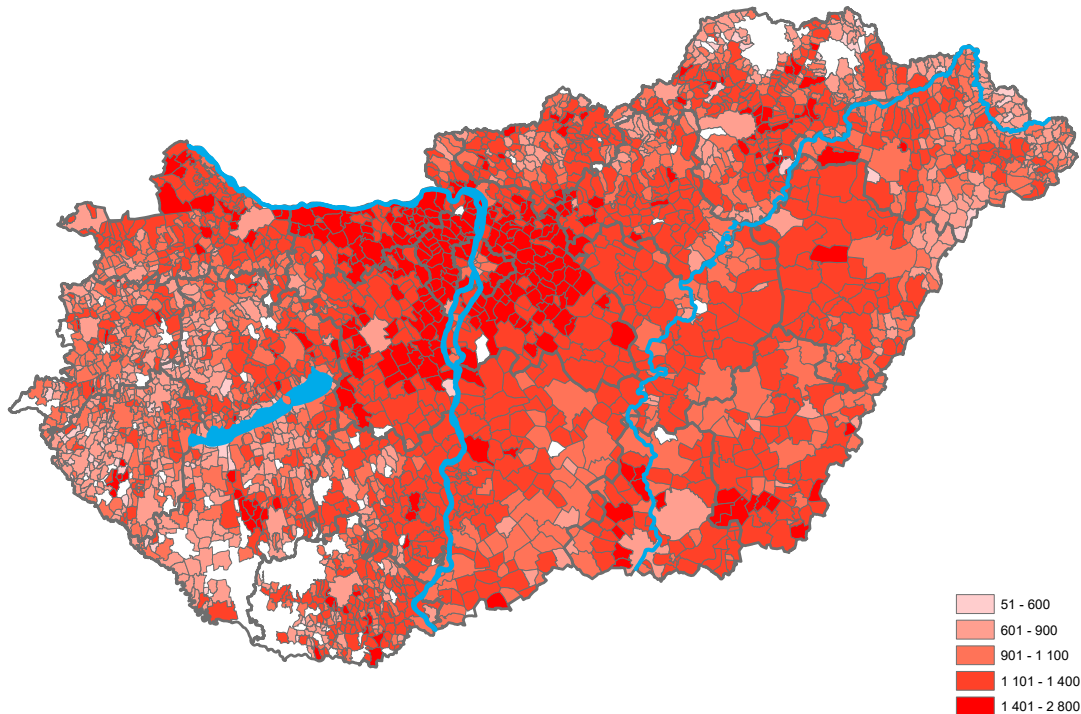
SZABADPIACI KERESKEDŐK VÉGFELHASZNÁLÓI ÉRTÉKESÍTÉSI ÁRBEVÉTEL ADATAI (MILLIÓ FT)* SALES REVENUE DATA OF LIBERALIZED MARKET TRADERS SALES TO END USERS(MILLION HUF)*				
ÉV YEAR	2017	2018	2019	2020
ÖSSZESEN TOTAL	297 965	351 009	346 069	307 776
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	0	199	592	573
MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK CONSUMERS WITHOUT METER	-	-	-	-
20 m ³ /óra ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /hour	0	199	592	573
20 m ³ /óra ÉS AFELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m ³ /hour AND ABOVE	-	-	-	-
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	297 965	350 810	345 477	307 203
20 m ³ /óra ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /hour	10 967	20 085	26 931	28 833
20–100 m ³ /óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 20–100 m ³ /hour	39 665	38 696	46 028	41 310
101–500 m ³ /óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 101–500 m ³ /hour	46 600	49 812	58 672	54 606
500 m ³ /óra ÉS AFELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 500 m ³ /hour AND ABOVE	200 733	242 218	213 846	182 455

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

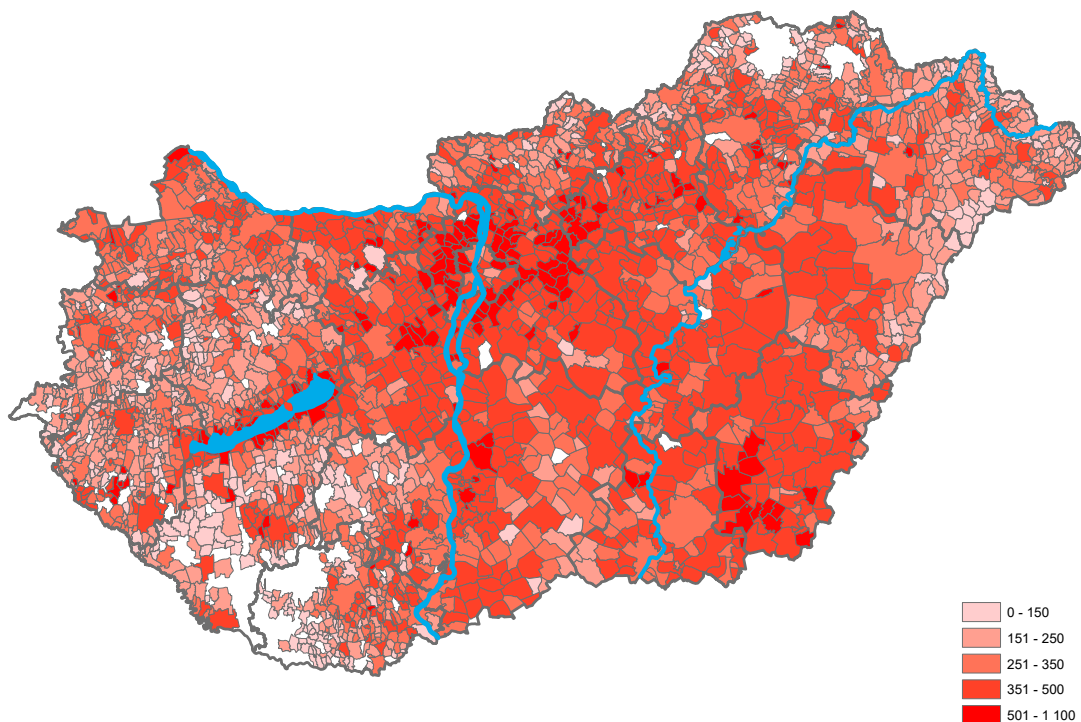
3.3 ELOSZTÓHÁLÓZATRA CSATLAKOZÓ FELHASZNÁLÓK SZÁMA DECEMBER 31-ÉN [EZER DB] | CONSUMERS CONNECTED TO THE DISTRIBUTION NETWORK AS OF 31 DECEMBER [THOUSAND CONSUMERS]

ÉV YEAR	2016	2017	2018	2019	2020
ÖSSZESEN TOTAL	3 453	3 452	3 471	3 500	3 506
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	3 236	3 239	3 256	3 280	3 287
MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK CONSUMERS WITHOUT METER	404	404	403	402	402
20 m ³ /óra ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /hour	2 829	2 833	2 851	2 875	2 883
20 m ³ /óra ÉS AFELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m ³ /hour AND ABOVE	2	2	2	2	2
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	217	213	215	220	220
20 m ³ /óra ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /hour	200	196	198	203	203
20–100 m ³ /óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 20–100 m ³ /hour	13	12	12	12	12
101–500 m ³ /óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 101–500 m ³ /hour	3	4	4	4	4
500 m ³ /óra ÉS AFELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 500 m ³ /hour AND ABOVE	0	1	1	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 PIACKONCENTRÁLTSAGI MUTATÓI | MARKET-CONCENTRATION INDICATORS OF THE NATURAL GAS SECTOR

NEM LAKOSSÁGI VÉGFEHASZNÁLÓKNAK TÖRTÉNŐ ÉRTÉKESÍTÉS ADATAI DATA OF SALES TO NON-HOUSEHOLD END USERS	2017 ³	2018	2019	2020
NEM LAKOSSÁGI VÉGFEHASZNÁLÓKNAK ÉRTÉKESÍTŐ VÁLLALATOK SZÁMA [DB] NUMBER OF COMPANIES SELLING TO NON-HOUSEHOLD END USERS [PCS]	28	27	30	30
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK SZÁMA [DB] NUMBER OF COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [PCS]	9	8	10	8
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK ARÁNYA [%] SHARE OF THE COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [%]	83%	80%	84%	74%
A 3 LEGNAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁS ÖSSZES ARÁNYA [%] TOTAL SHARE OF THE 3 COMPANIES WITH THE LARGEST SHARE [%]	46%	45%	35%	39%
VERSENYÁLLAPOT-MUTATÓ ¹ COMPETITION INDEX ¹	2 128	1 987	793	898
LAKOSSÁGI VÉGFEHASZNÁLÓKNAK TÖRTÉNŐ ÉRTÉKESÍTÉS ADATAI DATA OF SALES TO HOUSEHOLD END USERS	2017	2018	2019	2020
LAKOSSÁGI VÉGFEHASZNÁLÓKNAK ÉRTÉKESÍTŐ VÁLLALATOK SZÁMA [DB] NUMBER OF COMPANIES SELLING TO HOUSEHOLD END USERS [PCS]	2	2	2	3
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK SZÁMA [DB] NUMBER OF COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [PCS]	1	1	1	1
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK ARÁNYA [%] SHARE OF THE COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [%]	100%	100%	100%	100%
A 3 LEGNAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁS ÖSSZES ARÁNYA [%] TOTAL SHARE OF THE 3 COMPANIES WITH THE LARGEST SHARE [%]	100%	100%	100%	100%
VERSENYÁLLAPOT-MUTATÓ ¹ COMPETITION INDEX ¹	10 000	9 984	9 954	9 958
NAGYKERESKEDELMI ÉRTÉKESÍTÉS ADATAI ² DATA OF SALES ON THE WHOLESALE MARKET ²	2017 ³	2018	2019	2020
NAGYKERESKEDELMI PIACON ÉRTÉKESÍTŐ VÁLLALATOK SZÁMA [DB] NUMBER OF COMPANIES SELLING ON THE WHOLESALE MARKET [PCS]	43	44	50	45
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK SZÁMA [DB] NUMBER OF COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [PCS]	5	4	3	3
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK ARÁNYA [%] SHARE OF THE COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [%]	83%	80%	66%	66%
A 3 LEGNAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁS ÖSSZES ARÁNYA [%] TOTAL SHARE OF THE 3 COMPANIES WITH THE LARGEST SHARE [%]	68%	75%	66%	66%
VERSENYÁLLAPOT-MUTATÓ ¹ COMPETITION INDEX ¹	2 440	2 908	2 258	2 228

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.

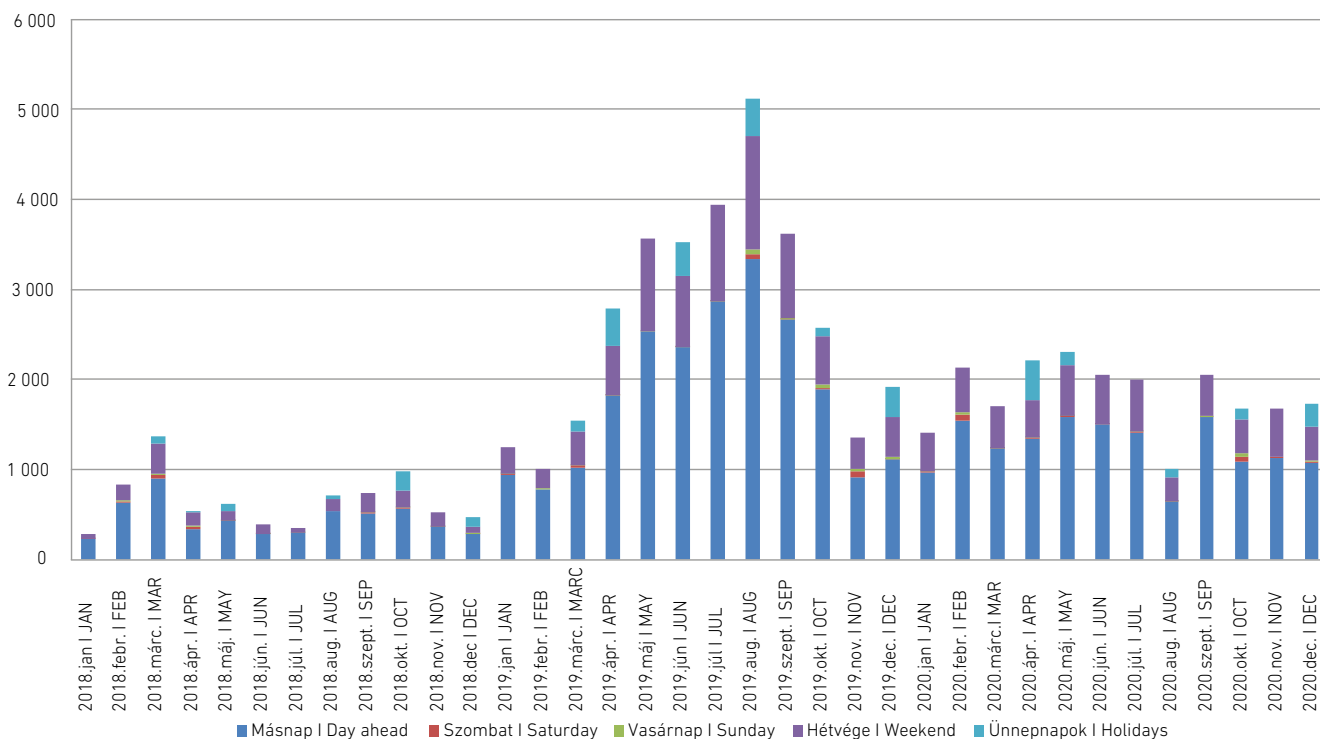
² Nem tartalmazza a CEEGEX-en történő értékesítést. | Does not contain the sales on CEEGEX.

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

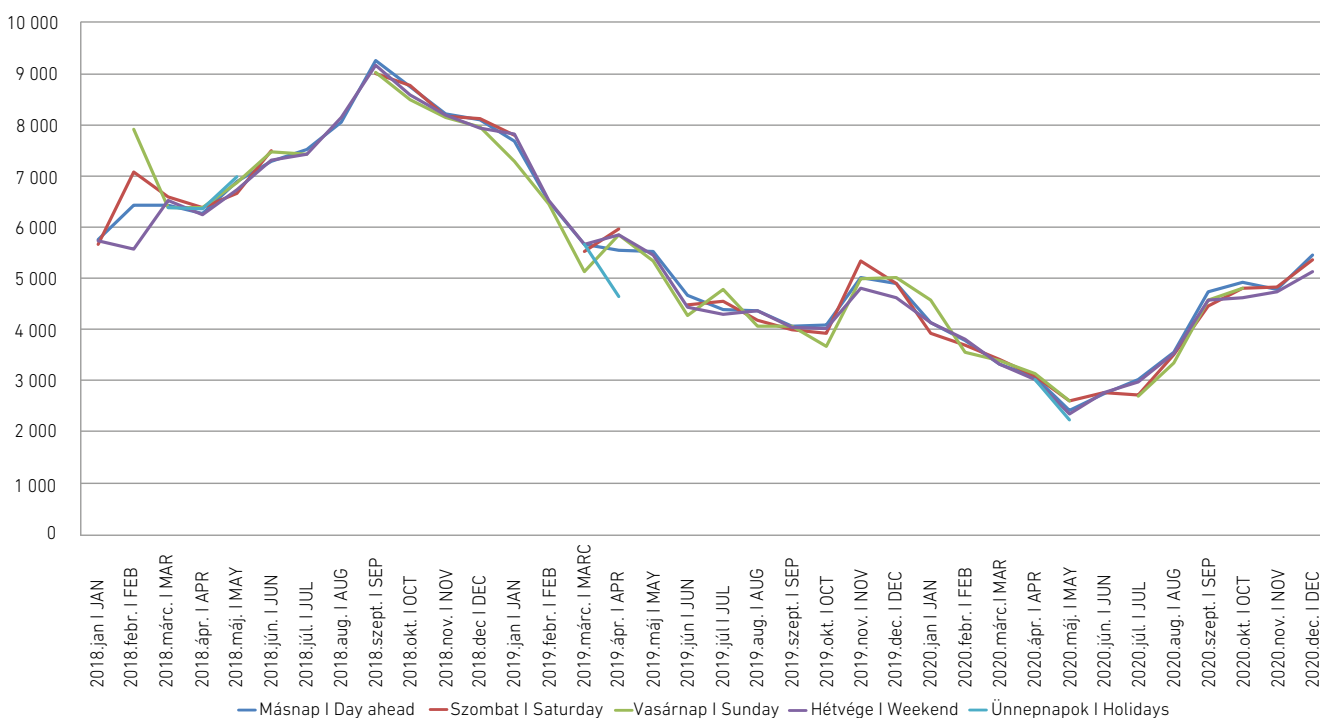
DAM mennyiség [GWh 25 °C-on]

Day ahead volume [GWh at 25 °C]



DAM havi átlagárak [ezer Ft/GWh]

Day ahead average prices by month [thousand HUF/GWh]

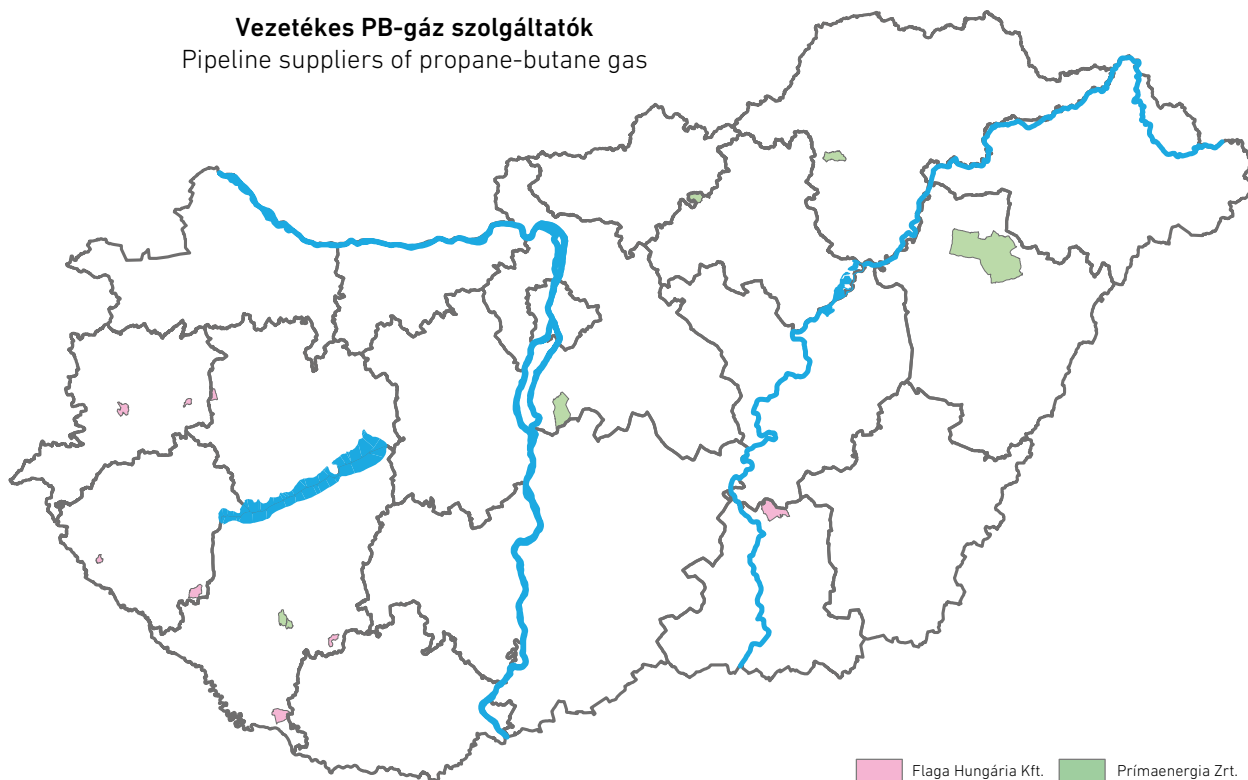


3.7 A VEZETÉKES PB-GÁZ SZOLGÁLTATÓINAK ÖSSZEFOGLALÓ ADATAI | SUMMARY DATA OF PIPELINE SUPPLIERS OF PROPANE-BUTANE GAS

	2016	2017	2018	2019	2020
VEZETÉKES PB-GÁZ-HÁLÓZATBA BEKAPCSOLT TELEPÜLÉSEK SZÁMA [DB] NUMBER OF SETTLEMENTS CONNECTED TO THE PIPELINE PROPANE-BUTANE GAS NETWORK [PC]	15	15	15	15	15
FOGYASZTÓK SZÁMA [DB] NUMBER OF CONSUMERS [PERSON]	1 288	1 273	1 254	1 223	1 199
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓK [DB] OF WHICH: HOUSEHOLD CONSUMERS [PERSON]	1 197	1 167	1 159	1 131	1 111
ÉRTÉKESÍTETT PB-GÁZ [t] SOLD PROPANE-BUTANE GAS [t]	366	380	362	342	295
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓKNAK [t] OF WHICH: TO HOUSEHOLD CONSUMERS [t]	157	165	172	169	173
ÉRTÉKESÍTÉS ÁRBEVÉTELE [MILLIÓ FT] SALES REVENUE [MILLION HUF]	122	116	123	126	111
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓK [MILLIÓ FT] OF WHICH: HOUSEHOLD CONSUMERS [MILLION HUF]	60	55	64	65	65
ELOSZTÓHÁLÓZAT HOSSZA [KM] LENGTH OF DISTRIBUTION NETWORK [KM]	99	99	99	99	99
EBBŐL: GERINCVEZETÉK [KM] OF WHICH: MAIN PIPELINE [KM]	74	74	74	74	74

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

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



4

HOSSZÚ IDŐSOROS ADATOK

LONG TIME SERIES DATA



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

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020 ¹
PRIMER BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS [PJ] PRIMARY NATURAL GAS USE [PJ]	292,3	313,6	336,1	357,6	346,4	354,4	366,4
TELJES PRIMERENERGIA FELHASZNÁLÁS [PJ] TOTAL PRIMARY ENERGY USE [PJ]	997,7	1 054,7	1 067,8	1 114,8	1 113,0	1 116,0	1 098,9
FÖLDGÁZ ARÁNYA A TELJES PRIMERENERGIA- FELHASZNÁLÁSBAN [%] SHARE OF NATURAL GAS IN TOTAL PRIMARY ENERGY USE [%]	29,3	29,7	31,5	32,1	31,1	31,8	33,3

¹ Előzetes adatok. | Preliminary data.

Forrás: MEKH Hivatalos Statisztika | Source: MEKH Official statistics

4.2 FÖLDGÁZTERMELÉSI ADATOK [TWh, MILLIÓ m³] | NATURAL GAS PRODUCTION DATA [TWh, MILLION m³]

ÉV YEAR	HAZAI TERMELŐKTŐL A SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE ÁTVETT FÖLDGÁZ ¹ NATURAL GAS RECEIVED TO TRANSMISSION PIPELINES FROM DOMESTIC PRODUCERS ¹		HAZAI TERMELŐKTŐL A SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE ÁTVETT, KEVERŐKÖRI ÁTADÁSSAL CSÖKKENTETT TERMELÉS ² PRODUCTION RECEIVED TO TRANSMISSION PIPELINES FROM DOMESTIC PRODUCERS, DECREASED BY BLENDING CIRCLE DELIVERY ²	
	TWh	Mm ³	TWh	Mm ³
1995		4 147,40		4 033,38
1996		3 987,98		3 882,22
1997		3 689,84		3 588,40
1998		3 552,85		3 443,24
1999		3 029,19		2 920,65
2000		2 751,43		2 639,43
2001		3 106,81		2 915,62
2002		2 976,24		2 803,65
2003		2 824,63		2 462,41
2004		3 024,29		2 584,15
2005		2 824,47		2 530,39
2006		2 825,21		2 733,56
2007		2 571,17		2 282,46
2008		2 607,98		2 090,97
2009		3 090,43		2 565,04
2010		2 938,07		2 342,12
2011		3 099,82		2 286,49
2012		2 795,60		2 069,31
2013		2 680,39		1 837,25
2014		2 459,03		1 723,50
2015		2 131,67		1 547,10
2016		2 259,95		1 564,20
2017	25 569,32	2 500,72	17 325,25	1 734,26
2018	24 040,61	2 361,75	17 704,38	1 769,81
2019	21 807,75	2 132,18	15 696,22	1 563,58
2020	22 803,45	2 234,81	15 519,35	1 558,42

¹ A termelőktől a szállítóvezetékbe átvett (keverőköri 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 [PJ, %] | TRENDS OF NATURAL GAS PRODUCTION AND ITS SHARE IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION [PJ, %]

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016 ³	2017 ³	2018 ³	2019 ³	2020 ²
FÖLDGÁZTERMELÉS [PJ]¹ NATURAL GAS PRODUCTION [PJ] ¹	93,4	88,6	74,0	64,6	60,2	57,3	59,8	59,1	61,0	55,3	54,8
PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉS [PJ] PRIMARY ENERGY PRODUCTION [PJ]	496,9	493,1	492,1	480,4	464,1	473,0	480,2	474,7	453,0	446,9	443,2
FÖLDGÁZTERMELÉS RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉSBŐL [%] SHARE OF NATURAL GAS PRODUCTION IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION [%]	20,3	19,4	16,7	15,1	13,0	12,1	12,5	12,4	13,5	12,4	12,4

¹ Nettó termelés (nem tartalmazza a keverőköri átadást, de tartalmazza a termelők által szigetüzembe táplált, a termelőktől közvetlenül a fogyasztóknak átadott, valamint a földgáztermelők saját termeléséből felhasznált földgázt, illetve a hazai metántermelést és a termálvizkísérő-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 keverőköri 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 [TWh, MILLIÓ m³] | NATURAL GAS (PHYSICAL) IMPORT-EXPORT-TRANSIT DATA [TWh, MILLIÓ m³]

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)
2016	50 162,4	20 801,2	42 776,3	-	169,2	472,0	166,9	-	20 800,7	10 865,5	1,0
2017	98 980,5	24 276,6	44 576,0	279,4	24,7	7 077,2	-	834,2	24 276,5	30 000,1	-
2018	101 625,0	23 303,3	34 867,2	308,9	102,4	13 670,0	1 924,4	1 840,5	23 303,0	36 344,4	-
2019	137 759,2	21 643,8	48 829,9	-	14 204,7	15 416,1	16 833,5	4 010,4	21 643,6	38 852,8	0,0
2020	54 085,5	16 468,7	48 626,0	769,4	27 777,4	15 999,5	12 006,3	7 795,6	16 468,7	10 048,4	-

ADATOK Mm 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	4 636,5	1 928,2	3 965,4	-	15,6	44,0	15,4	-	1 928,5	1 008,4	0,1
2017	9 194,9	2 257,7	4 143,5	26,7	2,3	658,6	0,0	77,3	2 257,0	2 786,1	-
2018	9 458,1	2 171,2	3 246,9	29,5	9,5	1 271,1	178,9	171,0	2 170,9	3 382,0	-
2019	12 800,9	2 013,3	4 549,2	0,0	1 297,4	1 433,1	1 561,7	372,7	2 013,4	3 609,6	0,0
2020	5 009,6	1 526,2	4 537,6	73,5	2 572,2	1 484,7	1 118,4	725,4	1 533,8	929,2	-



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

ÉV YEAR	FÖLDGÁZIMPORT [PJ] ¹ NATURAL GAS IMPORT [PJ] ¹	ENERGIAHORDOZÓ-IMPORT ÖSSZESEN [PJ] ² ENERGY SOURCE IMPORT IN TOTAL [PJ] ²	FÖLDGÁZIMPORT RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ- IMPORTBÓL [%] SHARE OF NATURAL GAS IMPORT IN ENERGY IMPORTS [%]
1971	7,00	338,78	2,07
1972	6,90	359,72	1,92
1973	7,00	394,83	1,77
1974	7,00	420,62	1,66
1975	26,79	460,18	5,82
1976	39,90	490,65	8,13
1977	40,30	525,02	7,68
1978	41,40	562,73	7,36
1979	89,80	619,40	14,50
1980	134,59	578,57	23,26
1981	136,10	590,63	23,04
1982	135,20	589,82	22,92
1983	142,90	563,51	25,36
1984	131,90	573,52	23,00
1985	137,23	561,60	24,44
1986	162,60	662,91	24,53
1987	165,90	624,12	26,58
1988	181,70	649,99	27,95
1989	203,30	652,35	31,16
1990	216,60	582,70	37,17
1991	207,92	525,92	39,53
1992	172,20	456,22	37,75
1993	199,60	517,50	38,57
1994	189,10	487,46	38,79
1995	231,60	518,71	44,65
1996	304,18	575,60	52,85
1997	274,21	562,88	48,72
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	311,30	785,60	39,63
2015 ⁴	237,70	734,70	32,30
2016 ⁴	302,60	789,50	38,33
2017 ⁴	467,39	986,12	47,40
2018 ⁴	444,71	1 013,89	43,86
2019 ⁴	652,31	1 193,71	54,65
2020 ³	426,47	921,59	46,28

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.

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

ÉV YEAR	CSÚCSNAPI DÖPONTJA DATE OF PEAK DAY	ADOTT NAPI KÖZÉP- HŐMÉRSÉKLET [°C] GIVEN DAY'S MEAN TEMPERATURE [°C]	TELJES BELFÖLDI FELHASZNÁLÁS TOTAL INLAND CONSUMPTION	ELOSZTÓVEZETÉKI FOGYASZTÁS ¹ DISTRIBUTION PIPELINE CONSUMPTION ¹	SZÁLLÍTÓVEZETÉKRŐL KÖZVETLENÜL ELLÁTOTT FOGYASZTÁS ² CONSUMPTION OF DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ²	SZÁLLÍTÁSI RENDSZERÜZEMELTETŐK SAJÁT FELHASZNÁLÁSA OWN CONSUMPTION OF TRANSMISSION SYSTEM OPERATORS	EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	HAZAI TERMELÉS ³ DOMESTIC PRODUCTION ³	IMPORT ⁴ IMPORTS ⁴	KITÁROLÁS EXTRACTION FROM STORAGE
2010	2010.01.28.	-6,60	73 530 139	62 412 193	10 842 592	275 354		8 713 105	37 972 157	31 357 727
2011	2011.02.01.	-5,84	65 579 350	55 585 312	9 782 970	211 068		8 531 563	21 908 833	38 988 807
2012	2012.02.06.	-10,60	74 987 267	63 073 288	11 537 892	376 087		9 430 766	28 208 056	46 499 029
2013	2013.01.14.	0,63	52 032 230	42 078 521	9 814 510	139 199		8 082 630	28 047 291	21 205 913
2014	2014.12.31.	-8,24	54 531 782	49 150 434	5 673 792	66 413	-358 857	6 771 159	16 617 621	36 347 971
2015	2015.01.07.	-5,72	55 380 688	50 027 800	5 463 613	45 614	-156 339	6 856 923	10 998 500	38 900 540
2016	2016.01.04.	-7,90	62 124 092	54 195 623	7 915 495	217 436	-204 462	7 082 330	18 266 210	39 586 861
2017	2017.01.10.	-10,80	70 281 840	60 444 558	9 118 167	226 930	492 185	7 236 963	32 358 911	40 113 955
2018	2018.02.27.	-8,40	66 542 993	57 453 615	8 757 018	305 058	27 302	7 351 235	26 909 219	45 453 326
2019	2019.01.08.	-3,23	60 720 889	53 201 827	7 337 258	181 804	0	6 396 760	28 621 184	38 375 186
2020	2020.01.22.	-1,20	58 149 143	48 088 193	9 884 552	176 398	0	7 265 397	29 305 692	35 095 715

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

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

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

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



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

ÉV / YEAR	HÓNAP / MONTH	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKEKRE ÁTVÉTT 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 SZIGETÜZENNEK 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	BEFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ⁴ DOMESTIC USE ³
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
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

[folytatás] [continued]

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	SZÁLLÍTÓVEZETÉKEKBŐL 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 B.BALANCE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA ² EXPORT ²	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKEKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA ³ INJECTION TO UNDERGROUND STORAGE ³	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ⁵ DOMESTIC USE ⁵
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	6,8	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	2,6	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	2,9	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	0,4	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
2019	JAN.	71,8	185,9	910,7	285,9	964,6	2 419,0	1 697,9	258,7	1 387,5	2,6	39,7	7,1	2,2	364,3	285,9	0,0	70,9	1 655,9
	FEBR.	70,9	168,8	973,4	233,7	465,3	1 912,1	1 246,1	186,6	1 011,5	2,0	38,4	6,5	1,1	358,6	233,6	0,0	73,7	1 206,7
	MÁRC.	73,7	183,6	1 098,9	199,5	158,8	1 714,4	1 025,5	177,7	785,5	1,9	49,2	6,6	4,7	396,1	199,5	20,6	72,7	971,7
	ÁPR.	72,7	178,9	1 804,6	116,8	0,9	2 173,9	739,7	187,9	493,2	1,3	44,4	7,3	5,6	676,6	116,8	567,4	73,4	689,7
	MÁJ.	73,4	177,7	2 005,4	122,2	0,0	2 378,7	668,8	189,7	421,8	1,4	45,2	8,8	1,9	644,7	122,2	872,4	70,7	621,7
	JÚN.	70,7	164,2	2 040,0	107,2	0,0	2 382,0	411,4	147,7	209,8	0,9	41,7	10,3	0,8	692,0	107,2	1 101,5	70,1	368,8
	JÚL.	70,1	169,9	2 034,1	103,3	0,0	2 377,4	443,3	162,1	227,4	0,7	44,3	8,6	0,1	833,8	103,2	928,1	69,1	398,9
	AUG.	69,1	173,9	1 884,2	102,2	0,1	2 229,5	483,8	202,7	221,1	0,9	47,4	7,9	3,8	818,8	102,1	755,9	68,9	432,7
	SZEPT.	68,9	159,0	1 789,8	105,1	0,1	2 122,8	555,7	219,4	281,6	1,1	44,3	7,1	2,3	860,9	105,1	529,1	71,9	509,2
	OKT.	69,5	153,0	1 267,3	210,3	8,6	1 708,6	858,1	257,3	549,7	1,7	41,0	5,4	3,0	488,8	210,4	97,8	69,4	814,2
	NOV.	69,4	195,0	1 256,4	200,9	8,6	1 730,3	1 076,0	226,4	779,8	1,8	57,8	8,2	2,0	378,8	200,9	3,6	70,9	1 016,2
	DEC.	70,9	222,4	1 582,7	226,2	122,3	2 224,4	1 444,1	240,8	1 115,0	2,3	75,2	8,5	2,3	463,7	226,4	16,6	73,7	1 366,6
2020	JAN.	73,7	228,6	834,8	203,0	1 045,3	2 385,3	1 742,0	259,6	1 389,1	2,6	82,4	6,2	2,0	368,7	204,8	0,0	69,8	1 657,6
	FEBR.	69,8	218,8	1 102,2	180,8	555,7	2 127,2	1 326,0	237,0	990,5	2,0	87,3	5,4	3,9	548,6	182,2	0,0	70,5	1 234,9
	MÁRC.	70,5	232,8	1 262,4	124,2	358,6	2 048,5	1 210,2	213,1	893,5	2,0	93,6	5,5	2,4	640,0	125,0	0,1	73,3	1 114,1
	ÁPR.	73,3	216,1	1 451,2	43,3	20,6	1 804,6	774,1	158,5	526,2	1,3	81,5	5,6	0,9	729,6	43,6	187,9	69,4	691,7
	MÁJ.	69,4	167,5	920,9	24,1	0,0	1 181,9	553,7	179,1	328,9	1,1	36,9	5,8	1,8	253,1	24,1	285,6	65,2	515,0
	JÚN.	65,2	156,3	885,8	53,3	0,0	1 160,6	459,4	176,0	245,0	0,9	31,2	5,2	1,2	307,3	53,3	275,9	64,7	427,0
	JÚL.	64,7	157,4	1 057,0	101,2	0,1	1 380,4	479,9	186,8	249,5	0,8	35,3	6,1	1,3	247,8	101,3	483,4	68,0	443,2
	AUG.	68,0	165,0	986,8	90,0	0,0	1 309,8	465,7	201,7	216,1	0,7	38,7	6,9	1,6	199,2	90,3	490,9	63,6	425,7
	SZEPT.	63,6	165,0	905,7	79,2	6,3	1 220,0	535,9	218,9	266,9	1,0	41,0	6,3	1,8	230,7	79,3	306,5	67,6	493,2
	OKT.	67,6	175,6	910,7	197,0	115,4	1 466,3	914,3	227,7	635,2	1,3	44,1	4,7	1,4	189,6	197,7	93,8	70,9	868,9
	NOV.	70,9	176,3	974,8	198,1	348,0	1 768,1	1 280,8	229,8	989,9	1,5	54,1	4,5	1,0	218,3	199,0	0,1	70,0	1 225,7
	DEC.	70,0	175,5	900,5	232,1	652,0	2 030,1	1 398,6	217,0	1 122,8	1,8	50,2	4,9	1,9	324,8	233,2	0,0	73,4	1 346,5

[folytatás] [continued]

ÉV / YEAR	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	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	34,1	5 003,0	2 170,9	3 276,3	71,8	9 883,4
2019	71,8	2 132,2	18 647,5	2 013,3	1 729,2	25 373,2	10 650,4	2 456,9	7 484,0	18,6	568,6	92,3	29,9	6 977,1	2 013,4	4 893,0	73,7	10 052,1
2020	73,7	2 234,8	12 192,9	1 526,2	3 102,1	19 882,8	11 140,5	2 505,1	7 853,6	17,1	676,4	67,2	21,1	4 257,6	1 533,8	2 124,3	73,4	10 443,4

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

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.

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 termálvízkeserő 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.

4.8 FÖLDGÁZ-SZÁLLÍTÁS ÉS -ELOSZTÁS FELHASZNÁLÓKNAK [MILLIÓ m³] | NATURAL GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION TO END USERS [MILLION m³]

ÉV YEAR	ÖSSZESEN ¹ TOTAL ¹	EBBŐL: ELOSZTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓK ² OF WHICH: DISTRIBUTION SYSTEM USERS ²	SZÁLLÍTÓVEZETÉKRŐL KÖZVETLENÜL ELLÁTOTT FELHASZNÁLÓK USERS SUPPLIED DIRECTLY FROM THE TRANSMISSION SYSTEM
1995	11 087	8 350	2 737
1996	12 356	9 287	3 069
1997	11 816	9 094	2 722
1998	11 900	8 945	2 955
1999	12 033	9 112	2 921
2000	11 547	8 738	2 809
2001	12 851	9 800	3 051
2002	12 882	9 531	3 351
2003	14 040	10 660	3 380
2004	13 724	10 389	3 335
2005	14 268	10 868	3 400
2006	13 690	10 326	3 364
2007	13 082	9 253	3 829
2008	12 792	9 256	3 536
2009	11 023	8 404	2 619
2010	11 843	8 932	2 910
2011	10 818	7 751	3 067
2012	9 794	7 146	2 648
2013	8 813	6 990	1 823
2014	8 048	6 277	1 771
2015	8 588	6 781	1 806
2016	9 259	7 242	2 017
2017	9 925	7 568	2 357
2018	9 482	7 264	2 218
2019	9 692	7 235	2 457
2020	10 093	7 587	2 505

¹Nem egyezik meg a 2.4, 2.5, 4.7-es táblák "belföldi felhasználás" értékével, mivel nem tartalmazza a rendszerüzemeltetők saját felhasználását. | ¹Does not equal to the domestic use value of tables 2.4, 2.5, 4.7 as it does not contain the gas used by the system operators.

²Nem egyezik meg a 2.4, 2.5, 4.7-es táblák "elosztóhálózatba átvitt" értékével, mivel nem tartalmazza a földgázelosztó saját felhasználását. | ²Does not equal to the "delivery from transmission pipeline to distribution pipeline" value of tables 2.4, 2.5, 4.7 as it does not contain the gas used by the distribution system operators.

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

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

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

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

		A TÉNYLEGESEN ÜZEMELŐ GÁZELOSZTÓ HÁLÓZAT HOSSZA ÉLETKORONKÉNTI BONTÁSBAN DECEMBER 31-ÉN [km] LENGTH OF GAS DISTRIBUTION NETWORK EFFECTIVELY IN OPERATION, BY AGE DISTRIBUTION, AS OF 31 DECEMBER [km]							
		0–5 ÉV 0–5 YEARS		5–15 ÉV 5–15 YEARS		15–25 ÉV 15–25 YEARS		25 ÉV FÖLÖTTI OVER 25 YEARS	
ÉV YEAR	ELOSZTÓVEZETÉK HOSSZA AZ ADOTT ÉVBEN [km] LENGTH OF THE DISTRIBUTION PIPELINES AS OF 31 DECEMBER [km]	MŰANYAG PLASTIC	ACÉL STEEL	MŰANYAG PLASTIC	ACÉL STEEL	MŰANYAG PLASTIC	ACÉL STEEL	MŰANYAG PLASTIC	ACÉL STEEL
2006	80 777,6	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	83 530,2	2 756,2	123,1	17 883,2	764,8	42 955,5	2 452,2	13 534,3	3 060,8
2015	83 619,6	2 597,0	104,3	15 988,6	580,9	43 645,6	2 554,8	15 029,8	3 115,7
2016	83 732,0	2 519,0	79,1	14 800,8	529,2	43 060,3	2 505,4	17 037,9	3 200,3
2017	83 862,7	2 302,4	48,5	14 168,3	479,7	42 009,5	2 494,1	19 144,9	3 215,6
2018	84 079,1	1 091,7	50,4	7 164,8	359,6	44 062,3	2 420,3	25 371,4	3 558,8
2019	84 388,8	1 173,9	102,4	4 890,9	358,9	31 965,5	2 163,1	39 982,1	3 752,1
2020	84 808,0	1 515,1	115,1	3 963,0	353,3	25 889,4	1 823,9	47 101,9	4 043,3

A tábla adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. Érintett évek: 2014, 2018 | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication. Years effected: 2014, 2018

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

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
ÖSSZESEN¹ TOTAL¹	22 918	25 625	21 235	21 232	20 560	17 409	17 114⁴	17 165	16 918	7 591	7 004
EBBŐL: ENGEDÉLYES TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ÖSSZESEN OF WHICH: ENGAGED IN LICENSEE ACTIVITY IN TOTAL	4 025	3 935	4 079	3 503	4 230	4 223	4 515	4 736	4 612	4 073	4 092
EBBŐL: FÖLDGÁZTÁROLÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK OF WHICH: ENGAGED IN NATURAL GAS STORAGE ACTIVITY	188	192	187	191	240	246	248	254	249	244	244
FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁSI RENDSZERÜZEMELTETŐI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK² ENGAGED IN NATURAL GAS TRANSMISSION ACTIVITY ²	743	755	780	841	815	810	795	743	721	685	699
FÖLDGÁZRENDSZER IRÁNYÍTÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM OPERATOR ACTIVITY	20	20	20	-	-	-	-	-	-	-	-
FÖLDGÁZELOSZTÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS DISTRIBUTION	2 442	2 338	2 317	1 679	2 295	2 233	2 252	2 510	2 543	2 505	2 425
FÖLDGÁZKERESKEDELMI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS TRADING	403	392	476	504	595	459	538	501	598	537	634
FÖLDGÁZ EGYETEMES SZOLGÁLTATÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN UNIVERSAL NATURAL GAS SERVICE PROVISION	229	237	300	289	277	465	671	720	495	92	90
VEZETÉKES PB-GÁZ-SZOLGÁLTATÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN PIPELINE SUPPLY OF PROPANE-BUTANE GAS				0 ³	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³
SZERVEZETT FÖLDGÁZPIACI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN ORGANIZED NATURAL GAS MARKET ACTIVITY					8	8	9	7	6	10	10

Az Összesen sor adatait az előző évi kiadványéhoz 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 rendszerüzemeltetői 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 kiadványéhoz képest. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.

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

	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
VEZETÉKES PB-GÁZ-HÁLÓZATBA BEKAPCSOLT TELEPÜLÉSEK SZÁMA [DB] NUMBER OF SETTLEMENTS CONNECTED TO THE PIPELINE PROPANE-BUTANE GAS NETWORK [PCS]	17	17	17	16	16	16	16	15	15	15	15	15	15	15	15
FOGYASZTÓK SZÁMA [DB] NUMBER OF CONSUMERS [PERSON]	1 633	1 624	1 617	1 553	1 523	1 491	1 453	1 360	1 360	1 302	1 288	1 273	1 254	1 223	1 199
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓK [DB] OF WHICH: HOUSEHOLD CONSUMERS [PERSON]	1 505	1 487	1 484	1 454	1 410	1 268	1 326	1 247	1 239	1 207	1 197	1 167	1 159	1 131	1 111
ÉRTÉKESÍTETT PB-GÁZ [t] SOLD PROPANE-BUTANE GAS [t]	1 490	982	976	1 140	924	705	635	441	396	355	366	380	362	342	295
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓKNAK [t] OF WHICH: TO HOUSEHOLD CONSUMERS [t]	830	433	363	396	314	259	226	226	156	156	157	165	172	169	173
ÉRTÉKESÍTÉS ÁRBEVÉTELE [M FT] SALES REVENUE [M HUF]	237	203	278	260	252	184	200	184	132	112	122	116	123	126	111
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓK [M FT] OF WHICH: HOUSEHOLD CONSUMERS [M HUF]	121	94	114	95	92	69	74	76	63	59	60	55	64	65	65
ELOSZTÓHÁLÓZAT HOSSZA [km] LENGTH OF DISTRIBUTION NETWORK [km]	98	98	98	98	101	101	101	99	99	99	99	99	99	99	99
EBBŐL: GERINCVEZETÉK [km] OF WHICH: MAIN PIPELINE [km]	73	73	73	73	75	75	75	74	74	74	74	74	74	74	74

5

NEMZETKÖZI ADATOK

INTERNATIONAL DATA



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

	2017	2018	2019	2020
EU-27 ÖSSZESEN EU-27 TOTAL	774 673	688 443	607 786	476 031
AUSZTRIA - AUSTRIA	12 129	9 991	8 955	7 274
BELGIUM - BELGIUM	0	0	34	797
BULGÁRIA - BULGARIA	771	332	377	690
CIPRUS - CYPRUS	0	0	0	0
CSEHORSZÁG - CZECH REPUBLIC	2 192	2 089	2 007	1 892
DÁNIA - DENMARK	50 595	43 075	32 150	14 648
ÉSZTORSZÁG - ESTONIA	0	0	0	0
FINNORSZÁG - FINLAND	0	0	0	0
FRANCIAORSZÁG - FRANCE	164	90	167	24
GÖRÖGORSZÁG - GREECE	105	147	111	78
HOLLANDIA - NETHERLANDS	379 342	323 285	278 466	199 753
HORVÁTOR SZÁG - CROATIA	14 299	11 836	9 900	8 191
ÍRORSZÁG - IRELAND	33 125	31 950	24 914	19 246
LENGYELO RSZÁG - POLAND	40 843	40 344	39 852	39 277
LETTORSZÁG - LATVIA	0	0	0	0
LITVÁNIA - LITHUANIA	0	0	0	0
LUXEMBURG - LUXEMBOURG	0	0	0	0
MAGYARORSZÁG HUNGARY	16 407	17 063	15 447	15 297
MÁLTA - MALTA	0	0	0	0
NÉMETORSZÁG - GERMANY	70 115	54 832	50 865	43 147
OLASZORSZÁG - ITALY	52 753	51 892	45 719	37 058
PORTUGÁLIA - PORTUGAL	0	0	0	0
ROMÁNIA - ROMANIA	100 114	99 576	96 226	87 059
SPANYOLOR SZÁG - SPAIN	277	878	1 352	485
SVÉDORSZÁG - SWEDEN	0	0	0	0
SZLOVÁKIA - SLOVAKIA	1 358	902	1 199	1 080
SZLOVÉNIA - SLOVENIA	84	159	47	37
EGYÉB, NEM EU-TAGÁLLAMOK ADATAI DATA OF OTHER, NON-EU COUNTRIES				
ALBÁNIA ALBANIA	469	405	670	475
EGYESÜLT KIRÁLYSÁG UNITED KINGDOM	418 483	406 805	395 101	324 598
MACEDÓNIA FORMER YUGOSLAV REPUBLIC OF MACEDONIA	0	0	0	0
MONTENEGRÓ MONTENEGRO	0	0	0	0
NORVÉGIA NORWAY	1 264 413	1 241 746	1 173 071	1 142 926
SZERBIA SERBIA	4 529	4 163	4 062	3 774
TÖRÖKORSZÁG TURKEY	3 391	4 086	4 532	4 228

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 2020. évre vonatkozó adatokat az EUROSTAT 2022. január 31. napjáig publikálja. | The data regarding 2020 are to be published by 31 January 2022.

A 2020. évre vonatkozó adatok az EUROSTAT korábbi évekre publikált adatai, és az előzetes havi adatok alapján kerültek meghatározásra. | The data regarding 2020 are calculated from the data published for the previous years by EUROSTAT, and from the monthly preliminary data.

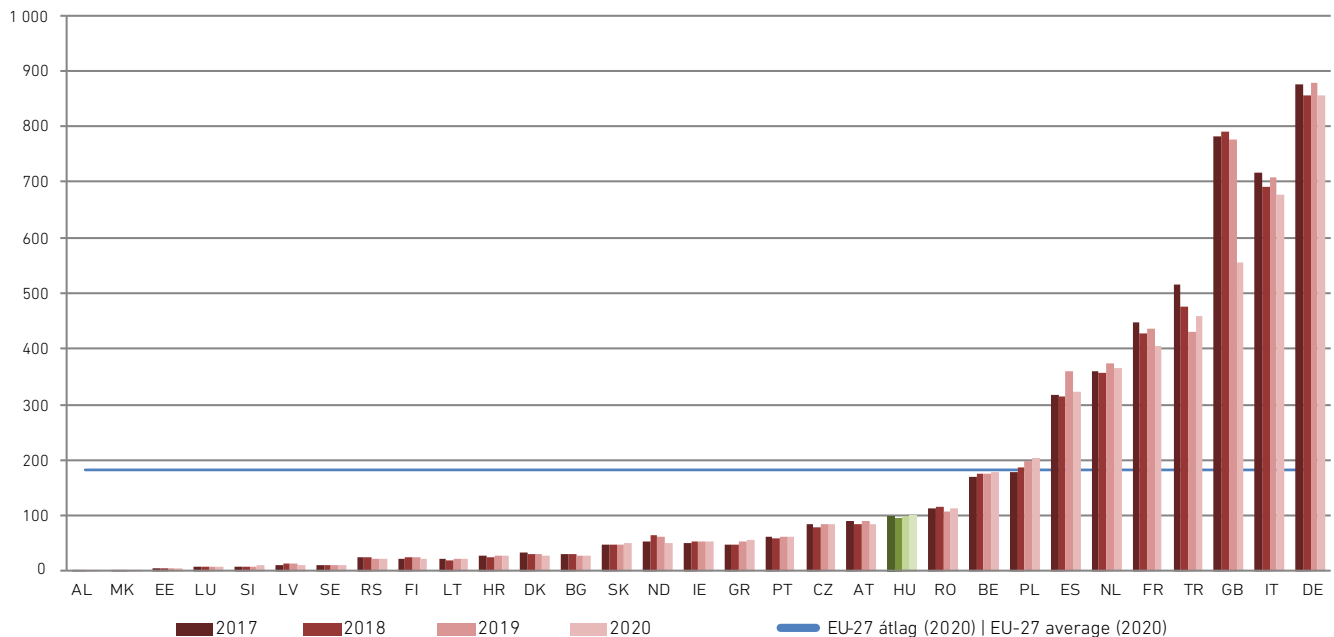
5.2 FÖLD ALATTI FÖLDGÁZTÁROLÓI KAPACITÁSOK EURÓPÁBAN 2020-BAN [TWh] UNDERGROUND NATURAL GAS STORAGE CAPACITIES IN EUROPE IN 2020 [TWh]

	MŰKÖDŐ TÁROLÓK SZÁMA [DB] NUMBER OF OPERATING STORAGES [PCS]	MOBILGÁZTÁROLÓ KAPACITÁS [TWh] MOBILE GAS WORKING CAPACITY [TWh]		
		MŰKÖDŐ IN OPERATION	ÉPÍTÉS ALATT UNDER CONSTRUCTION	TERVEZETT PLANNED
AUSZTRIA AUSTRIA	9,00	92,22	-	-
BELGIUM BELGIUM	1,00	9,00	-	-
BULGÁRIA BULGARIA	1,00	6,27	-	11,42
CSEHORSZÁG CZECH REPUBLIC	4,00	40,52	2,06	-
DÁNIA DENMARK	1,00	10,35	-	-
FRANCIAORSZÁG FRANCE	7,00	133,11	-	4,10
GÖRÖGORSZÁG GREECE	0,00	-	-	3,86
HOLLANDIA NETHERLANDS	5,00	129,93		0,85
HORVÁTORSZÁG CROATIA	1,00	5,81		0,60
ÍRORSZÁG IRELAND	0,00	-	-	-
LENGYELORSZÁG POLAND	9,00	35,85	1,67	9,00
LETTORSZÁG LATVIA	1,00	24,15	-	-
MAGYARORSZÁG HUNGARY	5,00	67,51	-	-
NÉMETORSZÁG GERMANY	53,00	260,35	-	9,68
OLASZORSZÁG ITALY	2,00	195,00	32,79	40,75
PORTUGÁLIA PORTUGAL	1,00	3,57	-	
ROMÁNIA ROMANIA	7,00	33,59		12,54
SPANYOLORSZÁG SPAIN	4,00	31,98	-	-
SVÉDORSZÁG SWEDEN	1,00	0,10	-	-
SZLOVÁKIA SLOVAKIA	3,00	35,59		3,61
EU-27 ÖSSZESEN EU-27 TOTAL	115,00	1114,90	36,52	96,41
EGYESÜLT KIRÁLYSÁG UNITED KINGDOM	9,00	16,46	0,38	43,54
FEHÉROROSZORSZÁG BELARUS	3,00	15,44	5,52	
OROSZORSZÁG RUSSIAN FEDERATION	3,00	23,82		
SZERBIA SERBIA	1,00	4,53		5,54
TÖRÖKORSZÁG TURKEY	3,00	35,02		100,89
UKRAJNA UKRAINE	13,00	333,40		
NEM EU-27 ÖSSZESEN NON EU-27 TOTAL	32,00	428,68	5,89	149,97
EURÓPA ÖSSZESEN TOTAL EUROPE	147,00	1 543,58	42,42	246,38

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. december állapot szerint. | As of December 2018.

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



Forrás: Eurostat | Source: Eurostat

Az országok 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.

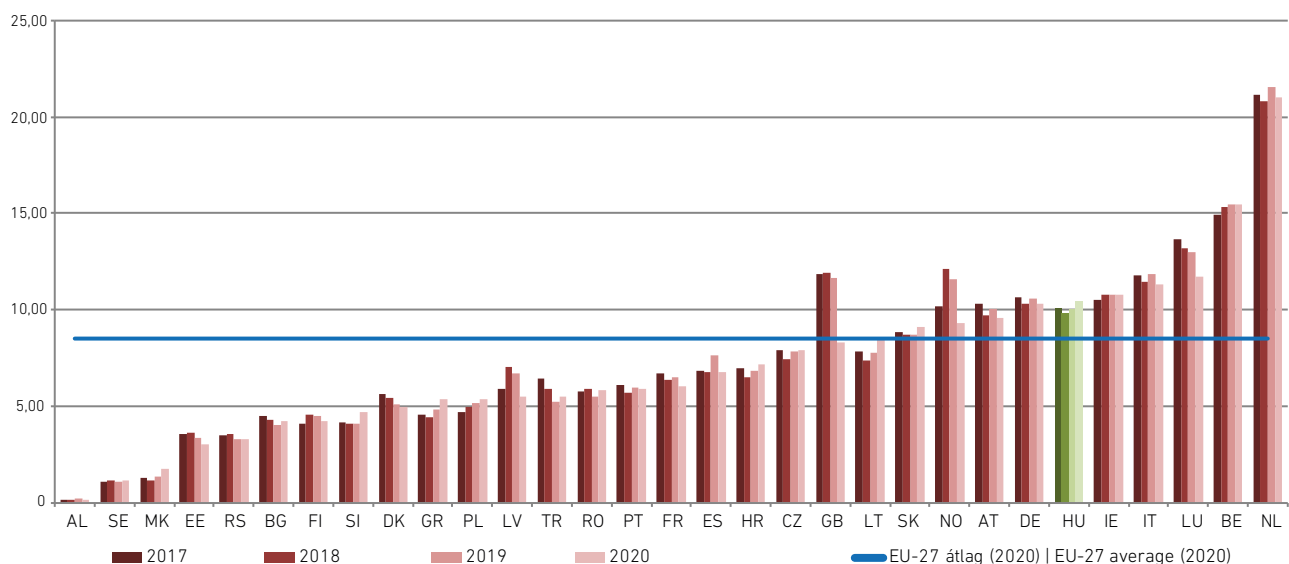
Tartalmazza az EU-27-en kívül egyéb európai országok adatait is: Albánia, Macedónia, Norvégia, Szerbia, Törökország. | Contains the data of other, non EU-27 European countries, Albania, Macedonia, Norway, Serbia, Turkey.

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 2020. évre vonatkozó adatokat az EUROSTAT 2022. január 31. napjáig publikálja. | The data regarding 2020 are to be published by 31 January 2022.

A 2020. évre vonatkozó adatok az EUROSTAT korábbi évekre publikált adatai, és az előzetes havi adatok alapján kerültek meghatározásra. | The data regarding 2020 are calculated from the data published for the previous years by EUROSTAT, and from the monthly preliminary data.

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



Forrás: Eurostat | Source: Eurostat

Az országok 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.

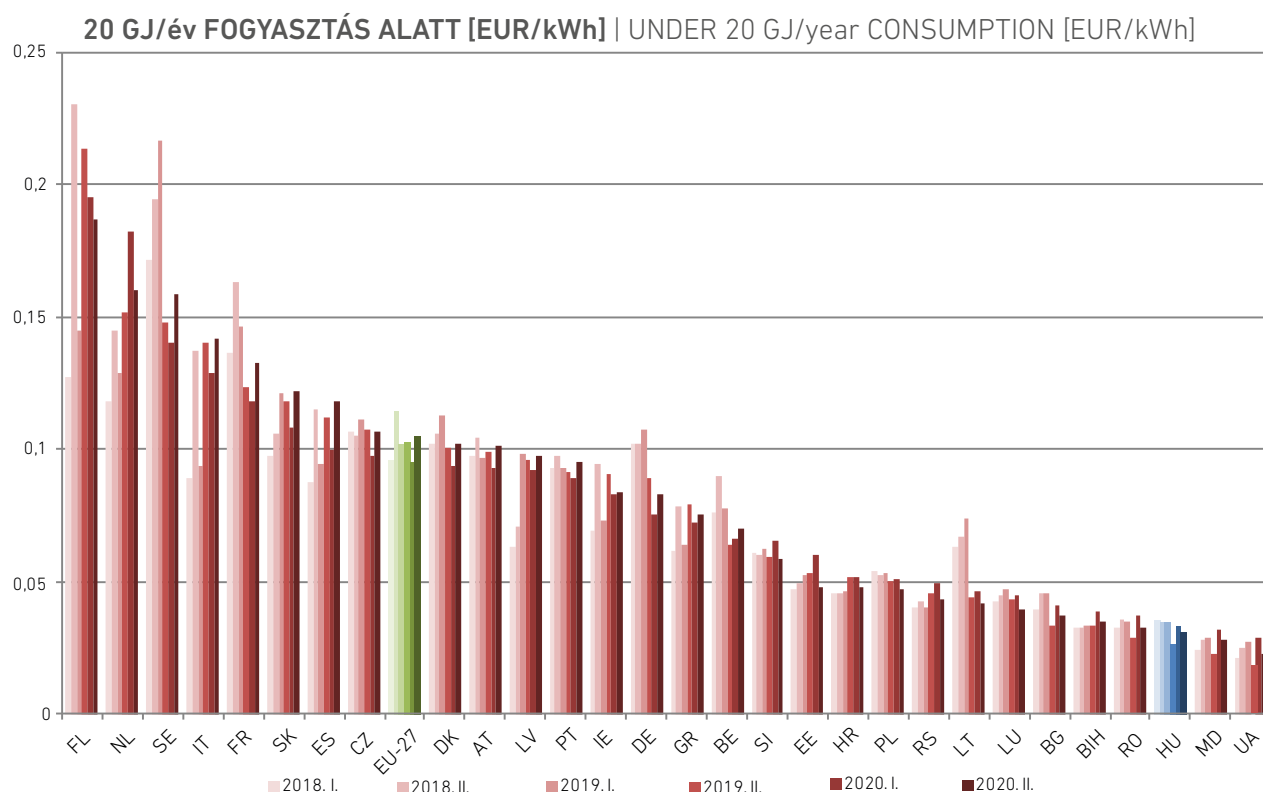
Tartalmazza az EU-27-en kívül egyéb európai országok adatait is: Albánia, Macedónia, Norvégia, Szerbia, Törökország. | Contains the data of other, non EU-27 European countries, Albania, Macedonia, Norway, Serbia, Turkey.

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.

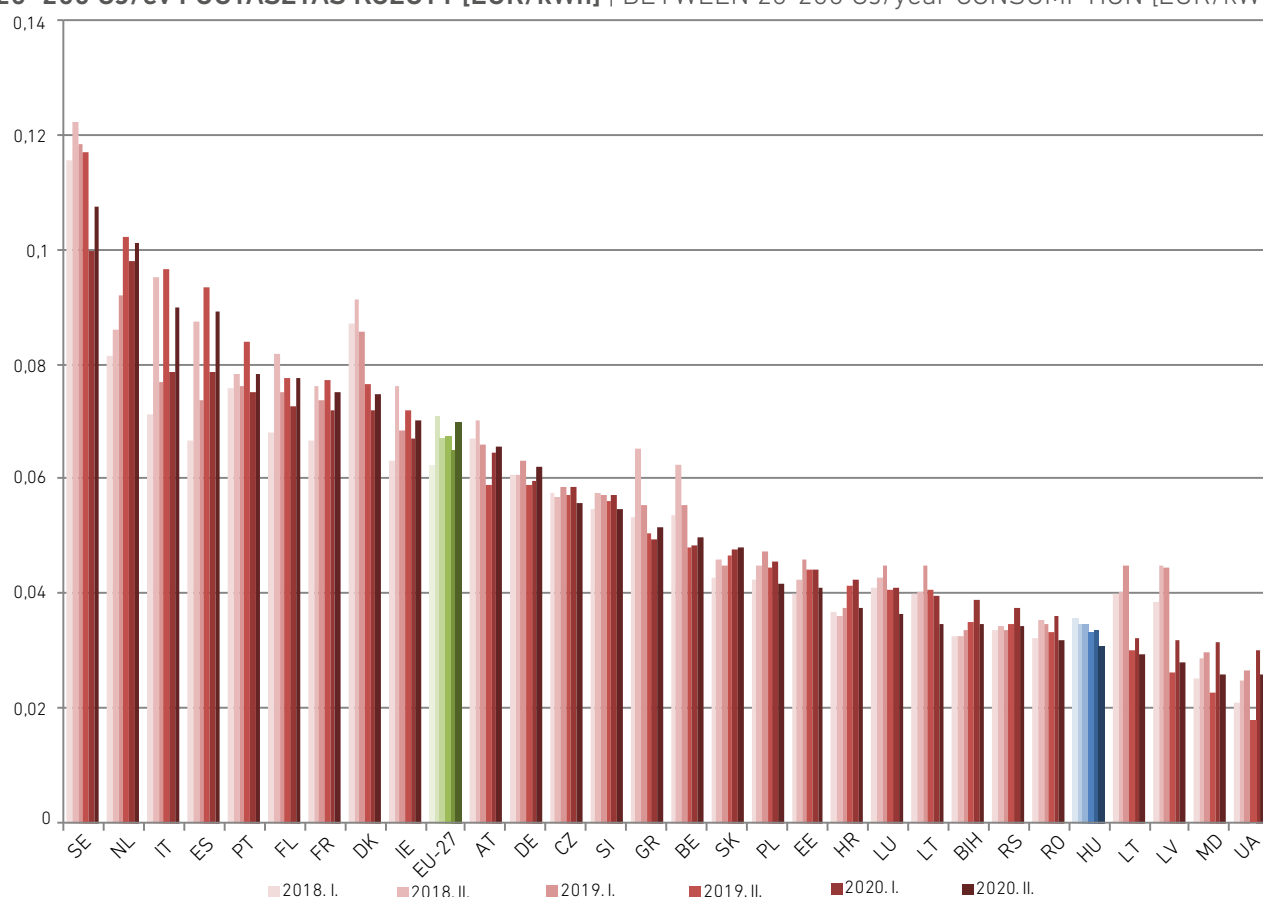
A 2020. évre vonatkozó adatokat az EUROSTAT 2022. január 31. napjáig publikálja. | The data regarding 2020 are to be published by 31 January 2022.

A 2020. évre vonatkozó adatok az EUROSTAT korábbi évekre publikált adatai, és az előzetes havi adatok alapján kerültek meghatározásra. | The data regarding 2020 are calculated from the data published for the previous years by EUROSTAT, and from the monthly preliminary data.

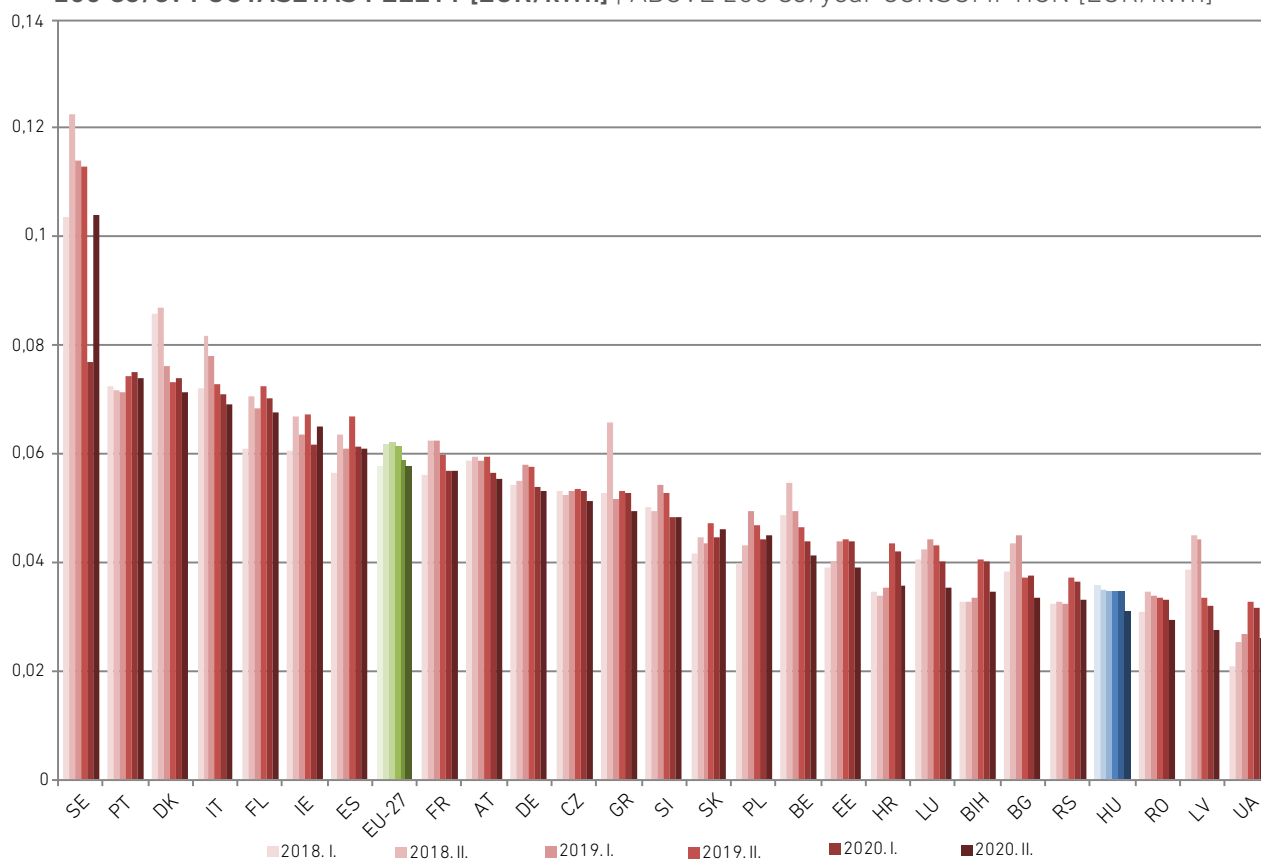
5.4 LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÁTLAGOS FÖLDGÁZÁRAI EURÓPÁBAN ÉVES FELHASZNÁLÁS SZERINT [EUR/kWh] | AVERAGE HOUSEHOLD CONSUMER NATURAL GAS PRICES IN EUROPE BY ANNUAL CONSUMPTION [EUR/kWh]



20–200 GJ/év FOGYASZTÁS KÖZÖTT [EUR/kWh] | BETWEEN 20–200 GJ/year CONSUMPTION [EUR/kWh]



200 GJ/év FOGYASZTÁS FELETT [EUR/kWh] | ABOVE 200 GJ/year CONSUMPTION [EUR/kWh]



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

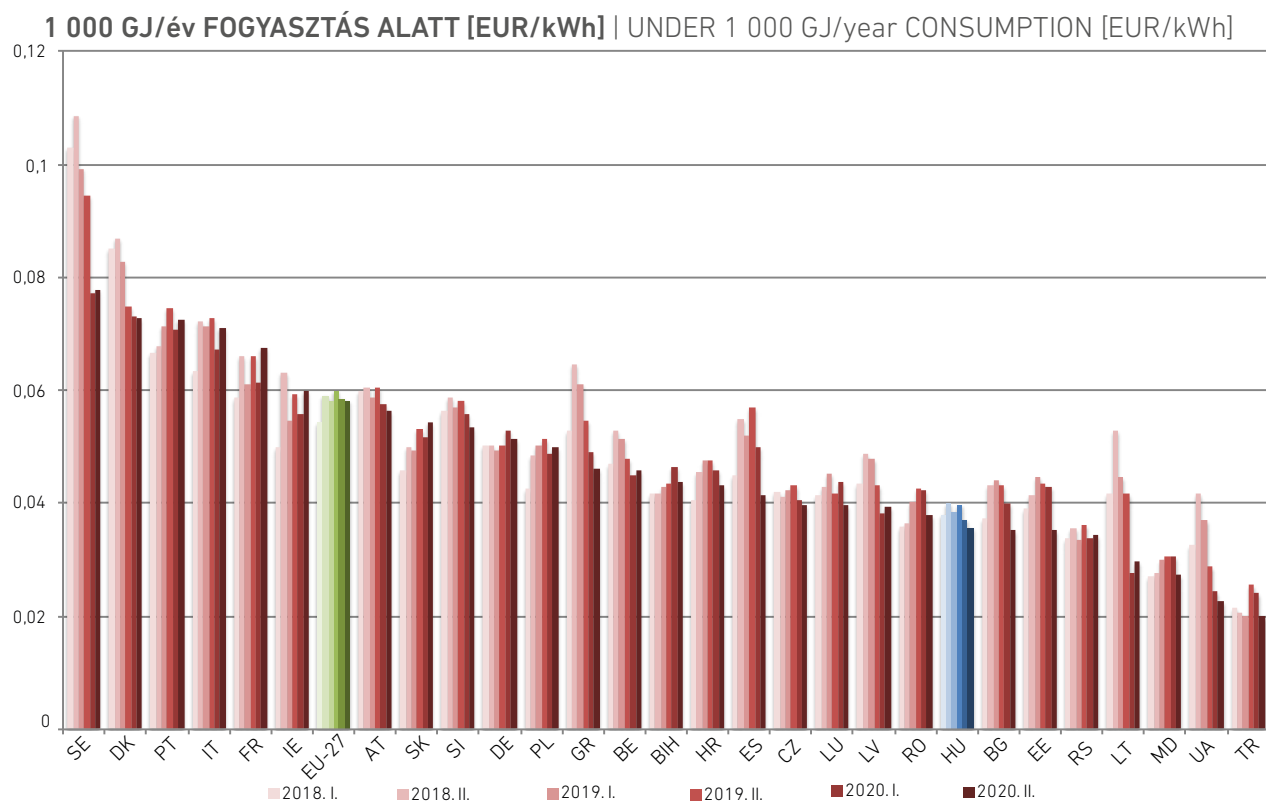
Tartalmazza az EU-28-on kívül egyéb európai országok adatait is: Bosznia és Hercegovina, Liechtenstein, Szerbia, Törökország, Moldovai Köztársaság, Ukrajna. | Contains the data of the other, non EU-28 countries: Bosnia and Herzegovina, Liechtenstein, Serbia, Turkey, Republic of Moldova, Ukraine.

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

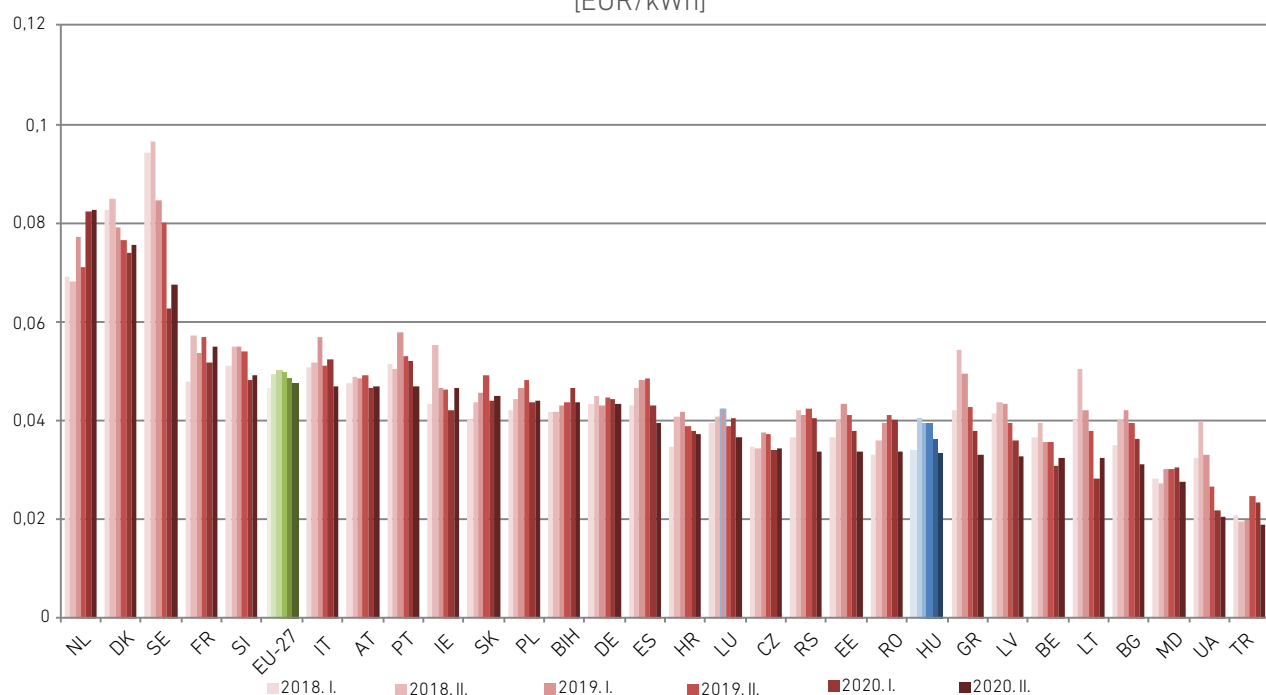
Áfával és minden egyéb adóval együtt. | With VAT and other taxes.

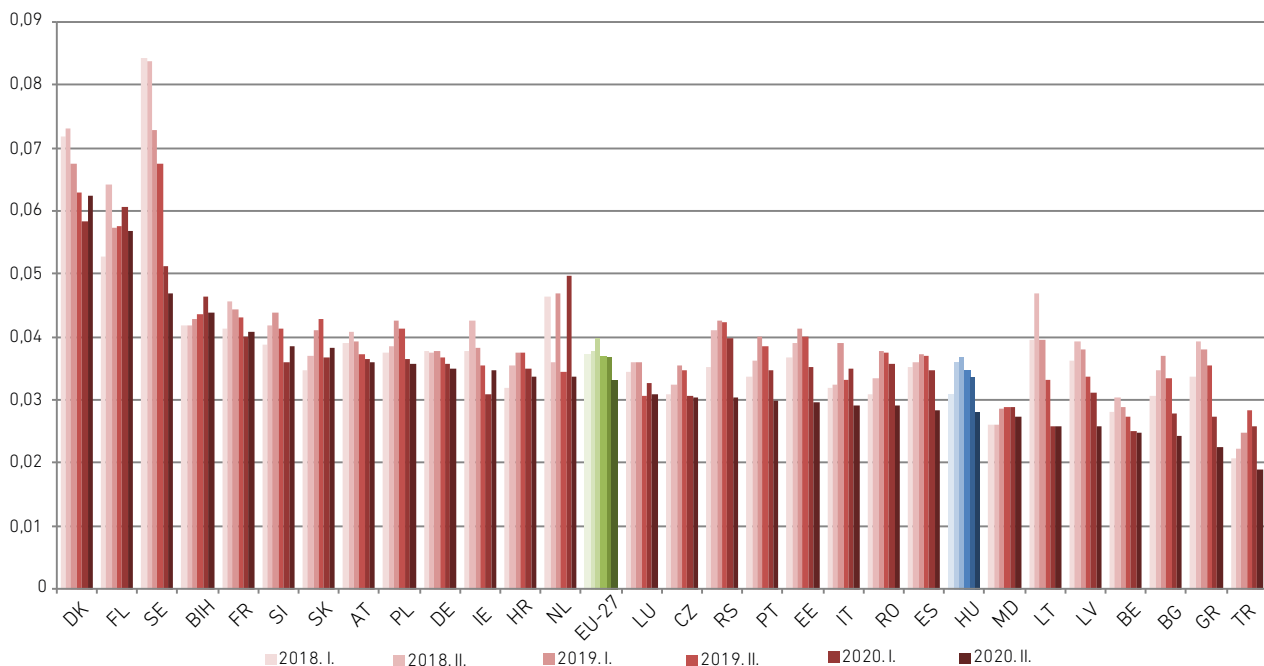


5.5 IPARI FOGYASZTÓK ÁTLAGOS FÖLDGÁZÁRAI EURÓPÁBAN ÉVES FELHASZNÁLÁS SZERINT [EUR/kWh] | AVERAGE INDUSTRIAL CONSUMER NATURAL GAS PRICES IN EUROPE BY ANNUAL CONSUMPTION [EUR/kWh]



1 000–10 000 GJ/év FOGYASZTÁS KÖZÖTT [EUR/kWh] | BETWEEN 1 000–10 000 GJ/year CONSUMPTION [EUR/kWh]



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

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
Ukraina - Ukraine - UA



