

KITÖLTÉSI ÚTMUTATÓ AZ FGSZ ZRT. ÜZLETSZABÁLYZAT 3.1.SZ. MELLÉKLET

„A KAPACITÁSVIZSGÁLATI ELJÁRÁSHOZ SZÜKSÉGES ADATOK” TÁBLÁZATOKHOZ

Jelen kitöltési útmutató annak érdekében készült, hogy segítséget nyújtson az igénylőnek a FGSZ Zrt. általi kapacitásvizsgálat elvégzéséhez szükséges adatok kitöltésében.

Általános fogalmak:

Gázév:

A földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény „Értelmező rendelkezések” 3 §: 36 szerint: a tárgyév október 1-jei gáznap kezdetétől a tárgyévet követő év szeptember 30-ai gáznap végéig terjedő időszak. Az első gázév az igénybejelentést követő gázév (pl. 2020. augusztusi igénybejelentés esetén 2020/2021).

Napi csúcskihasználási óraszám:

A csúcsnapi teljes fogyasztás (kWh/nap) és a legnagyobb órai kapacitásigény (kWh/óra) hányadosa (óra/nap).

Éves csúcskihasználási napszám:

Az éves teljes fogyasztás (kWh/nap) és a legnagyobb napi kapacitásigény (kWh/nap) hányadosa (nap/év).

Mértékegységek

A mértékegységeknél a **térfogatra** vonatkozó referenciatételek: 0 °C és 1,01325 bar(a), az **energiára** vonatkozó referenciatételek: 25/0 °C-os égéshő alapú energia.

„Meglévő kiadási pont bővítése” (1/4 oldal)

1. Új fogyasztói igény 10 gázévre előrevetítve gázévenkénti felfutásban

Új gázigény összesen

Az egyes gázévekben **tervezett** fogyasztások. Az éves, napi és órai fogyasztási adatok 15 °C-os m³-ben és/vagy 25/0 °C-ra vonatkozó kWh-ban is megadhatók. Az átszámolásakor javasolt az FGSZ Zrt. honlapján található „A földgázszállító rendszer átadás-átvételi pontjainak földgázminőség elszámolási rendje adott gázévre” dokumentum „Átszámítási tényezők” részében megadottak szerint számolni az új igény tervezett fogyasztási hely közelében található kiadási pontra vonatkozó „Éves súlyozott átlag égéshő” (kWh/m³) figyelembevételével.

A legfontosabb paraméter a kiadási pont órai maximális kapacitása, ez a paraméter az alapja a kiadási pont létesítésének. A napi maximális igény az órai maximális kapacitás és a tervezett napi csúcskihasználási óraszám (óra/nap) szorzata, melyre a földgázszállító rendszer hosszú távú fejlesztési szükségletének meghatározása érdekében van szükség. Az éves gázigény a napi maximális igény és a tervezett csúcskihasználási napszám (nap/év) szorzata.

Példa:

Új gázigény: 5 000 m³/h, a tervezett napi csúcskihasználási óraszám 22 óra/nap, azaz a várható napi maximális gázigény 110 000 m³/nap. A tervezett éves csúcskihasználási napszám 210 nap/év. Az éves maximális gázigény így 23,1 Mm³/év.

Átlagos nyári napi fogyasztás

Az átlagos nyári napi fogyasztási adatok 15 °C-os m³-ben és/vagy 25/0 °C-ra vonatkozó kWh-ban is megadhatók. A különböző mértékegységek közötti átszámolás a fentebb részletezett módon történik.

Minimum fogyasztás

A minimális órai fogyasztási adatok 15 °C-os m³-ben és/vagy 25/0 °C-ra vonatkozó kWh-ban is megadhatók. Az átszámolás a fentebb részletezett módon történhet. A minimális órai fogyasztási értékre annak érdekében van szükség, hogy meghatározható legyen, hogy szükség van-e olyan mérőóra, amely meg tudja mérni a minimális (0 mennyiségtől eltérő (!) gázmennyiséget is).

Kiadási nyomás igény

Az igénylő által a földgázszállító rendszer kiadási pontján (lásd 2. pont „Fogyasztás helye”) igényelt nyomása (barg mértékegységben)

Az igényelt nyomás lehet

- *szabályozott kiadási nyomás esetén:* (Normál üzemenet nyomástartománya: $P_{min1} = P_{kn} - 4\%$; $P_{max1} = P_{kn} + 5\%$ Nem normál üzemenet nyomástartománya: $P_{min2} = P_{kn} - 12\%$; $P_{max2} = P_{kn} + 28\%$)
- *nem szabályozott, távvezetéki nyomás esetén:* az igényelt minimum-maximum nyomástartomány

2. Fogyasztás helye:

Az igénylő által kért fogyasztás helye:

- térképrészleten bejelölve, és/vagy
- helyrajzi szám megadása és/vagy
- gázátadó állomás megnevezése

3. Fogyasztás tervezett kezdete

Az igénylő által kért új fogyasztás tervezett kezdete (év, hónap, nap).

4. Kapacitás felterhelés üteme

A földgázszállító rendszerhez közvetlenül kapcsolódó felhasználók esetén a szükséges mennyiség biztosításához meg kell adni a felterhelés ütemét az alábbiak szerint:

Kapacitás felterhelés üteme	1. ütem	2.ütem	3.ütem
%	0	0	0
Felterhelés (m ³ /h-ról-m ³ /h-ra)	0	0	0
perc	0	0	0
Felterhelés üteme (em ³ /h/h)	0	0	0

5. Meglévő fogyasztói igény 10 gázévre előrevetítve gázévenkénti felfutásban

A meglévő fogyasztói igények előrejelzése, mely a meglévő szállítóvezetéki kiadási ponton várható fogyasztási adatokat kell, hogy tartalmazza. A vizsgálatok elvégzéséhez megadott adatoknak nem a vásárolt kapacitás kell, hogy az alapját képezze, mert ez ahhoz vezetne, hogy jelentős felesleges szállítóvezetéki fejlesztést generálna.

6. Vállalt kapacitás lekötés

	Egység	1. gázév	2. gázév	3. gázév	4. gázév
Vállalt évesített kapacitáslekötés	em ³ /h	0,000	0,000	0,000	0,000
	kWh/h	0	0	0	0

11/2016. (XI.14) MEKH rendelet 1.§ (1) bekezdés a) pont aaa) alpontja szerinti kiadási pont	egység	xxxx. Gázév kapacitáslekötés											
		október	november	december	január	február	március	április	május	június	július	augusztus	szeptember
Éves nem megszakítható kapacitás-lekötés	kWh/h/Y												
Negyedéves nem megszakítható kapacitás-lekötés	kWh/h/Q												
Havi nem megszakítható kapacitás-lekötés	kWh/h/M												
NAPI nem megszakítható kapacitás-lekötés	kWh/h/D												
NAPON BELÜLI nem megszakítható kapacitás-lekötés	kWh/h/h												

Az adott gázévre lekötött/lekötni kívánt rövidtávú kapacitástermékek évesítéséhez a 11/2016. (XI.14.) MEKH rendelet 5. számú melléklet I.1., I.2. és I.3. pontjában, a 11/2016. (XI.14) MEKH rendelet 1.§ (1) bekezdés a) pont aaa) alpontjára meghatározott szorzószámokat kell alkalmazni.

„Új kiadási pont” (2/4 oldal)

1. Új fogyasztói igény 10 gázévre előrevetítve gázévenkénti felfutásban

Új gázigény összesen

Az egyes gázévekben tervezett fogyasztások. Az éves, napi és órai fogyasztási adatok 15 °C-os m³-ben és/vagy 25/0 °C-ra vonatkozó kWh-ban is megadhatók. Az átszámoláskor javasolt az FGSZ Zrt. honlapján található „A földgázszállító rendszer átadás-átvételi pontjainak földgázminőség elszámolási rendje adott gázévre” dokumentum „Átszámítási tényezők” részében megadottak szerint számolni az új igény tervezett fogyasztási hely közelében található kiadási pontra vonatkozó „Éves súlyozott átlag égéshő” (kWh/m³) figyelembevételével.

A legfontosabb paraméter a kiadási pont órai maximális kapacitása, ez a paraméter az alapja a kiadási pont létesítésének. A napi maximális igény az órai maximális kapacitás és a tervezett napi csúcskihasználási óraszám (óra/nap) szorzata, melyre a földgázszállító rendszer hosszú távú fejlesztési szükségletének meghatározása érdekében van szükség. Az éves gázigény a napi maximális igény és a tervezett csúcskihasználási napszám (nap/év) szorzata.

Példa:

Új gázigény: 5 000 m³/h, a tervezett napi csúcskihasználási óraszám 22 óra/nap, azaz a várható napi maximális gázigény 110 000 m³/nap. A tervezett éves csúcskihasználási napszám 210 nap/év. Az éves maximális gázigény így 23,1 Mm³/év.

Átlagos nyári napi fogyasztás

Az átlagos nyári napi fogyasztási adatok 15 °C-os m³-ben és/vagy 25/0 °C-ra vonatkozó kWh-ban is megadhatók. A különböző mértékegységek közötti átszámolás a fentebb részletezett módon történik.

Minimum fogyasztás

A minimális órai fogyasztási adatok 15 °C-os m³-ben és/vagy 25/0 °C-ra vonatkozó kWh-ban is megadhatók. Az átszámolás a fentebb részletezett módon történhet. A minimális órai fogyasztási értékre annak érdekében van szükség, hogy meghatározható legyen, hogy szükség van-e olyan mérőágra, amely meg tudja mérni a minimális (0 mennyiségtől eltérő (!) gázmennyiséget is)

Kiadási nyomás igény

Az igénylő által a földgázszállító rendszer kiadási pontján (lásd 2. pont „Fogyasztás helye”) igényelt nyomása (barg mértékegységben)

Az igényelt nyomás lehet

- *szabályozott kiadási nyomás esetén:* (Normál üzemenet nyomástartománya: $P_{min1} = P_{kn} - 4\%$; $P_{max1} = P_{kn} + 5\%$ Nem normál üzemenet nyomástartománya: $P_{min2} = P_{kn} - 12\%$; $P_{max2} = P_{kn} + 28\%$)
- *nem szabályozott, távvezetéki nyomás esetén:* az igényelt minimum-maximum nyomástartomány

2. Fogyasztás helye:

Az igénylő által kért fogyasztás helye:

- térképrészleten bejelölve, és/vagy
- helyrajzi szám megadása és/vagy
- gázátadó megnevezése

3. Fogyasztás tervezett kezdete

Az igénylő által kért új fogyasztás tervezett kezdete (év, hónap, nap).

4. Kapacitás felterhelés üteme

A földgázszállító rendszerhez közvetlenül kapcsolódó felhasználók esetén a szükséges mennyiség biztosításához meg kell adni a felterhelés ütemét az alábbiak szerint:

Kapacitás felterhelés üteme	1. ütem	2.ütem	3.ütem
%	0	0	0
Felterhelés (m^3/h -ról- m^3/h -ra)	0	0	0
perc	0	0	0
Felterhelés üteme ($em^3/h/h$)	0	0	0

5. Vállalt kapacitás lekötés

	Egység	1. gázév	2. gázév	3. gázév	4. gázév
Vállalt évesített kapacitáslekötés	em^3/h	0,000	0,000	0,000	0,000
	kWh/h	0	0	0	0

11/2016. (XI.14) MEKH rendelet 1.§ (1) bekezdés a) pont aaa) alpontja szerinti kiadási pont	egység	xxxx. Gázév kapacitáslekötés											
		október	november	december	január	február	március	április	május	június	július	augusztus	szeptember
Éves nem megszakítható kapacitás-lekötés	kWh/h/Y												
Negyedéves nem megszakítható kapacitás-lekötés	kWh/h/Q												
Havi nem megszakítható kapacitás-lekötés	kWh/h/M												
NAPI nem megszakítható kapacitás-lekötés	kWh/h/D												
NAPON BELÜLI nem megszakítható kapacitás-lekötés	kWh/h/h												

Az adott gázévre lekötött/lekötni kívánt rövidtávú kapacitástermékek évesítéséhez a 11/2016. (XI.14.) MEKH rendelet 5. számú melléklet I.1., I.2. és I.3. pontjában, a 11/2016. (XI.14) MEKH rendelet 1.§ (1) bekezdés a) pont aaa) alpontjára meghatározott szorzószámokat kell alkalmazni.

„Kapacitás igény” (3/4. oldal)

1. Kapacitás igény 10 gázévre előrevetítve gázévenkénti felfutásban

Szállítandó gázmennyiség

Az egyes gázévekben tervezett szállítandó gázmennyiség. Az éves, napi és órai fogyasztási adatok 15 °C-os m³-ben és/vagy 25/0 °C-ra vonatkozó kWh-ban is megadhatók. Az átszámolásakor javasolt az FGSZ Zrt. honlapján található „A földgázszállító rendszer átadás-átvételi pontjainak földgázminőség elszámolási rendje adott gázévre” dokumentum „Átszámítási tényezők” részében megadottak szerint számolni az új igény tervezett fogyasztási hely közelében található kiadási pontra vonatkozó „Éves súlyozott átlag égéshő” (kWh/m³) figyelembevételével.

A legfontosabb paraméter a kiadási pont órai maximális kapacitása, ez a paraméter az alapja a kiadási pont létesítésének. A napi maximális igény az órai maximális kapacitás és a tervezett napi csúcskihasználási óraszám (óra/nap) szorzata, melyre a földgázszállító rendszer hosszú távú fejlesztési szükségletének meghatározása érdekében van szükség. Az éves gázigény a napi maximális igény és a tervezett csúcskihasználási napszám (nap/év) szorzata.

Példa:

Új gázigény: 5 000 m³/h, a tervezett napi csúcskihasználási óraszám 22 óra/nap, azaz a várható napi maximális gázigény 110 000 m³/nap. A tervezett éves csúcskihasználási napszám 210 nap/év. Az éves maximális gázigény így 23,1 Mm³/év.

Ebből többlet igény

Az egyes gázévekben tervezett, a jelenlegi szállítási igény felett szállítandó gázmennyiség.

Kiadási kapacitás lekötés

A hazai földgázszállító rendszer kiadási pontján tervezett kapacitás lekötés értéke. A napi és órai fogyasztási adatok 15 °C-os m³-ben és/vagy 25/0 °C-ra vonatkozó kWh-ban is megadhatók.

Ebből kiadási kapacitás többletlekötés

A hazai földgázszállító rendszer kiadási pontján tervezett többlet kapacitás lekötés értéke. A napi és órai fogyasztási adatok 15 °C-os m³-ben és/vagy 25/0 °C-ra vonatkozó kWh-ban is megadhatók.

Átlagos nyári napi fogyasztás

Az átlagos nyári napi fogyasztási adatok 15 °C-os m³-ben és/vagy 25/0 °C-ra vonatkozó kWh-ban is megadhatóak. A különböző mértékegységek közötti átszámolás a fentebb részletezett módon történik.

Minimum fogyasztás

A minimális órai fogyasztási adatok 15 °C-os m³-ben és/vagy 25/0 °C-ra vonatkozó kWh-ban is megadhatóak. Az átszámolás a fentebb részletezett módon történhet. A minimális órai fogyasztási értékre annak érdekében van szükség, hogy meghatározható legyen, hogy szükség van-e olyan mérőágra, amely meg tudja mérni a minimális (0 mennyiségtől eltérő (!) gázmennyiséget is)

Betáplálási kapacitás

A betáplálási kapacitáshoz az egyes betáplálási (határkeresztező, hazai termelési, földalatti gáztárolói pontra vonatkozó igényeket kell megadni. Az éves, napi és órai fogyasztási adatok 15 °C-os m³-ben és/vagy 25/0 °C-ra vonatkozó kWh-ban is megadhatóak. Az átszámolásakor javasolt az FGSZ Zrt. honlapján található „A földgázszállító rendszer átadás-átvételi pontjainak földgázminőség elszámolási rendje adott gázévre” dokumentum „Átszámítási tényezők” részében megadottak szerint számolni az

új igény tervezett fogyasztási hely közelében található kiadási pontra vonatkozó „Éves súlyozott átlag égéshő” (kWh/m³) figyelembevételével.

Kiadási nyomás igény

Az igénylő által a földgázszállító rendszer kiadási pontján (lásd 2. pont „Fogyasztás helye”) igényelt nyomása (barg mértékegységben)

- *szabályozott kiadási nyomás esetén:* (Normál üzemmenet nyomástartománya: P_{min1}= P_k-4%; P_{max1}=P_k+5% Nem normál üzemmenet nyomástartománya: P_{min2}= P_k-12%; P_{max2}=P_k+28%)
- *nem szabályozott távvezetéki nyomás esetén:* az igényelt minimum-maximum nyomástartomány

2. Kapacitás felterhelés üteme

A földgázszállító rendszerhez közvetlenül kapcsolódó felhasználók esetén a szükséges mennyiség biztosításához meg kell adni a felterhelés ütemét az alábbiak szerint:

Kapacitás felterhelés üteme	1. ütem	2.ütem	3.ütem
%	0	0	0
Felterhelés (m ³ /h-ról-m ³ /h-ra)	0	0	0
perc	0	0	0
Felterhelés üteme (em ³ /h/h)	0	0	0

3. Fogyasztás helye:

Az igénylő által kért fogyasztás helye:

- térképrészleten bejelölve, és/vagy
- helyrajzi szám megadása és/vagy
- gázátadó megnevezése

4. Fogyasztás tervezett kezdete

Az igénylő által kért új fogyasztás tervezett kezdete (év, hónap, nap).

5. Minimum fogyasztás

A minimális órai fogyasztási adatok 15 °C-os m³-ben.

6. Vállalt kapacitás lekötés

	Egység	1. gázév	2. gázév	3. gázév	4. gázév
Vállalt évesített kapacitáslekötés	em ³ /h	0,000	0,000	0,000	0,000
	kWh/h	0	0	0	0

11/2016. (XI.14) MEKH rendelet 1.§ (1) bekezdés a) pont aaa) alpontja szerinti kiadási pont	egység	xxxx. Gázév kapacitáslekötés											
		október	november	december	január	február	március	április	május	június	július	augusztus	szeptember
Éves nem megszakítható kapacitás-lekötés	kWh/h/Y												
Negyedéves nem megszakítható kapacitás-lekötés	kWh/h/Q												
Havi nem megszakítható kapacitás-lekötés	kWh/h/M												
NAPI nem megszakítható kapacitás-lekötés	kWh/h/D												
NAPON BELÜLI nem megszakítható kapacitás-lekötés	kWh/h/h												

Az adott gázévre lekötött/lekötöni kívánt rövidtávú kapacitástermékek évesítéséhez a 11/2016. (XI.14.) MEKH rendelet 5. számú melléklet I.1., I.2. és I.3. pontjában, a 11/2016. (XI.14) MEKH rendelet 1.§ (1) bekezdés a) pont aaa) alpontjára meghatározott szorzószámokat kell alkalmazni.

„Betáplálási igény” (4/4. oldal)

1. Betáplálási igény 15 gázévre előrevetítve gázévenkénti felfutásban

Betáplálási kapacitás

Az egyes gázévekben tervezett betáplálás. Az éves, napi és órai betáplálási adatok 15 °C-os m³-ben és/vagy 25/0 °C-ra vonatkozó kWh-ban is megadhatóak. Az átszámolásakor javasolt az FGSZ Zrt. honlapján található „A földgázszállító rendszer átadás-átvételi pontjainak földgázminőség elszámolási rendje adott gázévre” dokumentum „Átszámítási tényezők” részében megadottak szerint számolni a rendelkezésre álló technológia paramétereinek figyelembevételével.

A legfontosabb paraméter a betáplálási pont órai maximális kapacitása, ez a paraméter az alapja a betáplálási pont létesítésének. A napi maximális betáplálási igény az órai maximális kapacitás és a tervezett napi csúcskihasználási óraszám (óra/nap) szorzata, melyre a földgázszállító rendszer hosszú távú fejlesztési szükségletének meghatározása érdekében van szükség. Az éves betáplálási igény a napi maximális betáplálási igény és a tervezett csúcskihasználási napszám (nap/év) szorzata.

Példa:

Új betáplálási gázigény: 5 000 m³/h, a tervezett napi csúcskihasználási óraszám 22 óra/nap, azaz a várható napi maximális betáplálás 110 000 m³/nap. A tervezett éves csúcskihasználási napszám 210 nap/év. Az éves maximális betáplálási igény így 23,1 Mm³/év.

Átlagos nyári napi betáplálás

Az átlagos nyári napi betáplálási adatok 15 °C-os m³-ben és/vagy 25/0 °C-ra vonatkozó kWh-ban is megadhatóak. A különböző mértékegységek közötti átszámolás a fentebb részletezett módon történik.

Minimum betáplálás

A minimális órai betáplálási adatok 15 °C-os m³-ben és/vagy 25/0 °C-ra vonatkozó kWh-ban is megadhatóak. Az átszámolás a fentebb részletezett módon történhet. A minimális órai betáplálási értékre annak érdekében van szükség, hogy meghatározható legyen, hogy szükség van-e olyan mérőágra, amely meg tudja mérni a minimális (0 mennyiségtől eltérő (!) gázmennyiséget is)

Betáplálási nyomás

A gázüzemi technológiát úgy kell kialakítani, hogy az érintett távvezeték MOP értékének megfelelő nyomás esetén is lehessen betáplálni a rendszerbe (lásd 2. pont „Betáplálás tervezett helye”) (barg mértékegységben)

2. Betáplálás tervezett helye:

Az igénylő által kért betáplálás helye:

- térképrészleten bejelölve, és/vagy
- helyrajzi szám megadása és/vagy
- gázátadó megnevezése

3. Betáplálás tervezett kezdete

Az igénylő által kért új betáplálás tervezett kezdete (év, hónap, nap).

4. Gázminőségi paraméterek a Vhr. 11. melléklete szerint

A földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény rendelkezéseinek végrehajtásáról szóló 19/2009. (I. 30.) Korm. rendelet 11. számú mellékletében található gázcsoport (2H, 2S vagy „Szabványon kívüli”).