

***Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok***

---

Mellékelt anyag a  
2018.02.01. ....án kiadott  
552/2018 .....sz. M.É.K.H.  
határozat mellékletét képezi.

**AZ OPEN SEASON ELJÁRÁS KÖTELEZŐ ÉRVÉNYŰ  
AJÁNLATTÉTELI SZAKASZÁNAK  
MEGVALÓSÍTÁSÁRA VONATKOZÓ SZABÁLYOK**

***Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok***

---

***FELELŐSSÉGI NYILATKOZAT***

A szállítási rendszerüzemeltetők minden ésszerű intézkedést megtettek annak érdekében, hogy biztosítsák az Open Season eljárás kötelező érvényű ajánlattételi szakaszának megvalósítására vonatkozó Szabálykönyvben közölt információk helyességét azok kihirdetésének idejében. A szállítási rendszerüzemeltetők nem vállalnak felelősséget a jelen dokumentumban megadott információk téves értelmezéséért vagy azok helytelen felhasználásáért, továbbá nem felelősek a szövegben fellelhető információkból, azok helytelenségéből, hiányosságából vagy tájékoztatási mulasztásból származó intézkedésekért, azok következményeiért, az abból fakadó veszteségekért és egyébektől.

**Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok**

**Tartalom**

<b>1</b>	<b>BEVEZETÉS.....</b>	<b>Hiba! A könyvjelző nem létezik.</b>
1.1	Információk a Plinacroval kapcsolatban.....	5
1.2	Információk az FGSZ-szel kapcsolatban.....	6
1.3	Az LNG Projekt.....	6
1.4	A Plinacro/FGSZ Open Season eljárásának összehangolása az LNG Croatia Open Season eljárással.....	<b>Hiba! A könyvjelző nem létezik.</b>
<b>2</b>	<b>AZ OPEN SEASON ELJÁRÁS .....</b>	<b>7</b>
2.1	Az eljárás megvalósításának jogalapja .....	7
2.2	Az Open Season eljárás nem kötelező érvényű ajánlattételi szakasza.....	7
2.3	Az Open Season eljárás kötelező érvényű ajánlattételi szakasza.....	8
<b>3</b>	<b>A PROJEKT LEÍRÁSA .....</b>	<b>9</b>
3.1	Az LNG Projekt jelentősége .....	9
3.2.	A Plinacro meglévő földgázszállító rendszere .....	9
3.3.	A Plinacro meglévő földgázszállító rendszerének fejlesztésére vonatkozó forgatókönyvek .....	9
3.3.1	1. forgatókönyv - az Omišalj-Zlobin földgázszállító vezeték.....	10
3.3.2	2. forgatókönyv - a Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac földgázszállító vezeték.....	11
3.3.3	3. forgatókönyv – a Kozarac-Slobodnica földgázszállító vezeték .....	13
3.4	Az FGSZ földgázszállító rendszere.....	14
<b>4</b>	<b>KAPACITÁS.....</b>	<b>Hiba! A könyvjelző nem létezik.</b>
4.1	Az Open Season eljárásban kínált kapacitáslekötések .....	15
	<i>Omišalj betáplálási pont.....</i>	<b>Hiba! A könyvjelző nem létezik.</b>
<b>5</b>	<b>MŰSZAKI KAPACITÁS .....</b>	<b>16</b>
5.1	Az Open Season eljárásban kínált kapacitás.....	16
<b>6</b>	<b>AZ OPEN SEASON ELJÁRÁS MEGVALÓSÍTÁSÁNAK IDŐBELI ÜTEMEZÉSE.....</b>	<b>16</b>
6.1	Változás az Open Season eljárás határidejében.....	20
6.2	A határidők módosítását érintő tájékoztatás bejelentése .....	20
<b>7</b>	<b>AZ ELJÁRÁS LEÍRÁSA .....</b>	<b>21</b>
7.1	Indikatív díjtételek az Open Season eljárásban.....	22
7.2	Az Open Season eljárás folyamata .....	<b>Hiba! A könyvjelző nem létezik.</b>
7.2.1	Ajánlatok benyújtására vonatkozó felhívás (I. gazdasági vizsgálat) .....	27
7.2.2	Hiánypótlási felhívás (II. gazdasági vizsgálat) .....	28
7.2.3	Az új referencia indikatív díjtételek elfogadására és hiánypótlásra vonatkozó felhívás (III. gazdasági vizsgálat) .....	28
	Átváltás az alacsonyabb ajánlat szintre (IV. gazdasági vizsgálat) .....	29
<b>8</b>	<b>A GAZDASÁGI VIZSGÁLATRA VONATKOZÓ ELJÁRÁS.....</b>	<b>30</b>

***Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok***

---

8.1	A pozitív gazdasági vizsgálat feltételei .....	30
9	A KAPACITÁSKIOSZTÁS SZABÁLYAI .....	<b>Hiba! A könyvjelző nem létezik.</b>
9.1	A földgázszállító rendszer kapacitáskiosztásának szabályai az omišalji betáplálási pontnál <b>Hiba! A könyvjelző nem létezik.</b>	
9.2	A földgázszállító rendszer kapacitáskiosztásának szabályai a drávaszerdahelyi határkeresztezı pontnál.....	<b>Hiba! A könyvjelző nem létezik.</b>
10	REGISZTRÁCIÓ ÉS AZ AJÁNLATOK BENYÚJTÁSA .....	34
10.1	Részvételi regisztráció .....	34
10.2	Az ajánlatok benyújtása.....	35
10.3	Ajánlattételi biztosíték.....	36
11	A BIZTOSÍTÉK MEGFIZETÉSÉNEK ESZKÖZEI – Plinacro .....	38
12	MELLÉKLETEK.....	39

## *Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok*

### **1 BEVEZETÉS**

A Plinacro Ltd. (továbbá: „Plinacro”), a Horvát Köztársaság területén működő szállítási rendszerüzemeltető és az FGSZ Földgázszállító Zártkörűen Működő Részvénytársaság (továbbá: „FGSZ”), Magyarország területén működő szállítási rendszerüzemeltető az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának keretén belül közös eljárást folytatnak le (továbbá: „Open Season eljárás”) nem megszakítható szállítórendszeri kapacitások lekötése tekintetében.

Az Open Season eljárás fő célja a Krk szigeten található cseppfolyósított földgáz-terminálból (továbbiakban: „LNG-terminál”) történő földgázszállítás biztosítása oly módon, hogy a gázpiac minden résztvevője számára biztosítva legyen a szállítórendszerhez való átlátható és megkülönböztetéstől mentes hozzáférés ugyanazon szabályok szerint.

Az Open Season eljárás során az LNG-terminál irányából a szállítórendszer betáplálási pontján (továbbiakban: Omišalj betáplálási pont) a Plinacro önállóan ajánl fel nem megszakítható kapacitást; Horvátország-Magyarország irányban a Donji Miholjac/Drávaszerdahely határkereszteső ponton (továbbiakban: Drávaszerdahely határkereszteső pont) pedig az FGSZ-szel közösen ajánl fel nem megszakítható kapacitást (Omišalj betáplálási pont és a már létező Drávaszerdahely határkereszteső pont közösen a továbbiakban: vonatkozó pontok).

Az Open Season eljárás Szabálykönyvének (továbbiakban: Szabálykönyv) lényege, hogy az ajánlatadók számára minél több információt biztosítson az LNG-projektrel kapcsolatban, különös tekintettel a felajánlott kapacitásokkal, a kapacitásallokáció módjával valamint az eljárás egyes szakaszainak kivitelezési határidejével kapcsolatos információkra, továbbá hogy rendelkezzen azokról a szabályokról, amelyek alapján a nem megszakítható szállítórendszeri kapacitások lekötéséhez kapcsolódó Open Season eljárás kötelező érvényű szakasza lebonyolításra kerül.

A magyarországi infrastruktúra kialakítása, amelyen keresztül történik a cseppfolyósított földgáz szállítása Horvátországból, már megtörtént és 2011 óta létezik. A jelen Open Season eljárás célja az új horvátországi szállítóvezeték fejlesztésére irányuló piaci igények felmérése. Magyarországon az eljárás nem eredményez kapacitásbővítést illetve nem szabványos kapacitáskiosztási eljárást jelent.

#### **1.1 A Plinacro-ról**

A horvát nemzeti szállítási rendszerüzemeltetőt, a Plinacro Ltd.-t 2001-ben alapították, és 100%-ban a Horvát Köztársaság tulajdonában áll. Fő tevékenysége a gázszállítási feladatok végzése. A Plinacro biztosítja a rendszerhasználók részére a minőségileg megfelelő földgáz biztonságos és megbízható módon történő szállítását a földgázszállító rendszer betáplálási pontjától egészen annak kiadási pontjáig. A társaság felelősséget vállal az egész földgázszállító rendszer irányításáért, felügyeletéért, karbantartásáért, fejlesztéséért és kivitelezéséért, valamint a technikai és kereskedelmi működéshez szükséges egyéb tevékenységekért.

## ***Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok***

### **1.2 Az FGSZ-ről**

Az FGSZ Zrt. Magyarország szállítási rendszerüzemeltetője, amely az ún. ITO-modell szerint működik. Az FGSZ szállítórendszerének stratégiai fontosságú szerepe van mind Magyarország mind pedig a régió energiaellátásában, valamint a gázellátáshoz szükséges kapacitások folyamatos biztosításában és tervezhetőségben.

### **1.3 Az LNG Projekt**

Az LNG Croatia d.o.o. társaságot azzal a céllal alapították, hogy cseppfolyósított földgáz fogadásához, tárolásához és újragázosításához szükséges infrastruktúrát építsen ki és kezeljen. A cseppfolyósított földgázterminálra vonatkozó, korábbi műszaki megoldás évi 6 milliárd köbméter maximális kapacitású szárazföldi terminál kiépítésére tett javaslatot. Az utóbb elfogadott rendeletnek megfelelően a horvát kormány azt kérte a projekt szerinti építetőtől és a tulajdonosoktól, hogy a cseppfolyósított földgázterminált úszó tároló és újragázosító egység (FSRU), mint technológiai megoldás alkalmazásával építsék ki, és ezzel gyorsítsák fel a projekt adott alszakaszának az előkészítését és üzembe helyezését.

Ezért a cseppfolyósított földgázterminál építetője, az LNG Croatia további tevékenységeiben az FSRU-technológián alapuló cseppfolyósított földgázterminál megvalósítására koncentrált. 2017. február 18-án az LNG Croatia aláírta az Európai Összekapcsolódási Eszköz (Connecting European Facility – CEF)-zel a pénzügyi megállapodást a Krk-szigetén megvalósítandó cseppfolyósított földgázterminál megépítésére vonatkozóan. A tanulmányok társfinanszírozását 747.000,00 € összeggel (a teljes költség 50%-a) hagyták jóvá, míg a munkákra 101.400.000,00 € összeget (a teljes költség 27,92%-a) fogadtak el, ami a CEF Energy részéről mindösszesen 102.147.000,00 € összegű támogatást jelent. Ezen kívül azt is ki kell emelni, hogy a projekt a CEF Transport támogatását is megkapta; nevezetesen az úgynevezett rijekai cseppfolyósított földgázvételező állomás jövőbeli kísérleti projektjének fejlesztésére, illetve annak tanulmányaira 1.307.725,80 € összegben (a teljes költség 85%-a).

### **1.4 A Plinacro/FGSZ és az LNG Croatia Open Season eljárások harmonizációja**

A Plinacro sikeresen harmonizálta a Szabálykönyvet és a kivitelezés menetrendjét az LNG Croatia Open Season eljárással. Mindazonáltal tekintettel kell lenni arra, hogy két különböző Open Season eljárás (vagy a Plinacro/FGSZ és az LNG Croatia Open Season eljárás) kerül lebonyolításra, mivel a Plinacro/FGSZ és az LNG Croatia különböző termékeket kínál fel eljárások során.

Az Open Season eljárások keretein belül az LNG Croatia az LNG-terminálból a szállítórendszerbe betáplálható gáz teljes mennyiségét ajánlja fel minden évre vonatkozóan, míg a Plinacro szállítórendszeri kapacitását ajánlj fel Omišalj betáplálási ponton és a Drávaszerdahely határkeresztező ponton.

A kivitelezés időpontjának és az eljárás szabályainak harmonizációja annak érdekében történt, hogy elősegítsék mindkét Open Season eljárásban résztvevők számára az LNG Croatia-val és a Plinacro/FGSZ-szel történő a szerződéskötést megkönnyítve ezzel az LNG-terminálból történő gázzállítást.

## ***Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok***

---

## **2 AZ OPEN SEASON ELJÁRÁS**

### **2.1 Az eljárás megvalósításának jogalapja**

Az Open Season eljárás előkészítése során teljes mértékben betartották az Európai Parlament és a Tanács 2009/73/EK irányelve (2009. július 13.) a földgáz belső piacára vonatkozó közös szabályokról; az Európai Parlament és a Tanács 715/2009/EK rendelete (2009. július 13.) a földgázszállító hálózatokhoz való hozzáférés feltételeiről; a Bizottság (EU) 2017/459 rendelete (2017. március 16.) a földgázszállító rendszerekben alkalmazott kapacitásallokációs mechanizmusokat szabályozó üzemi és kereskedelmi szabályzat létrehozásáról és a 984/2013/EU rendelet hatályon kívül helyezéséről (a továbbiakban a KAM Rendelet) szerinti rendelkezéseket.

Tekintettel arra, hogy a bővített kapacitások iránti potenciális kereslet tükrében a KAM Rendelet bővített kapacitásra vonatkozó eljárások formájában összehangolt eljárást javasol az Európai Unió szintjén, a KAM Rendelet 31. cikke alapján a Plinacro és az FGSZ felmentést kért a vonatkozó eljárás alól a nemzeti szabályozó hatóságoktól.

KAM Rendelet 31. cikke és a Horvát Energiaügyi Szabályozó Hatóság (a továbbiakban a CERA) és a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal (a továbbiakban a MEKH) döntése alapján, mely utóbbiban Jóváhagyták a drávaszerdahelyi határkeresztesző ponton a földgázszállító rendszer kapacitásallokációjára vonatkozó szabályzatok tervezetét az Open Season eljárás kötelező érvényű ajánlattételi szakaszára, a KAM Rendelet szerint javasolt határkeresztesző pontnál megvalósítandó, bővített kapacitásra vonatkozó folyamat helyett a formális előfeltételek teljesültek a már megkezdett Open Season eljárás folytatására.

Ezen kívül az Open Season eljárás megvalósítása megfelel a villamosenergia- és gázipari szabályozó hatóságok európai csoportjának (ERGEG) helyes gyakorlatokat érintő, 2007. május 21-i útmutatójának (a továbbiakban az ERGEG útmutató<sup>1</sup>), vagyis a földgázpiacon minden résztvevő azonos jogi keretek között vehet részt a szerződéskötési eljárásokban, illetve férhet hozzá a földgázszállító rendszerhez. Noha az ERGEG útmutató nem kötelező érvényű, irányadó jellegének köszönhetően a legjobb üzleti gyakorlatokat képviseli, amelyeknek megfelelően az Open Season eljárás is megvalósítandó, tehát az alapvető mechanizmusok tekintetében az átfedést mutat a bővített kapacitásra vonatkozó folyamat megvalósítására érvényes normákkal.

### **2.2 Az Open Season eljárás nem kötelező érvényű ajánlattételi szakasza**

2016. január 18, és március 4. között a Plinacro azzal a céllal valósította meg az Open Season eljárás nem kötelező érvényű ajánlattételi szakaszát, hogy információkat gyűjtsön a potenciális Ajánlattevők körében a földgázszállító rendszerkapacitások iránti érdeklődésről, tekintettel a földgázszállító gázvezeték tervezett megépítésére a cseppfolyósított földgázterminálról történő földgázátadás céljából. A beérkező, nem kötelező érvényű ajánlatok szerint megállapítható volt, hogy fokozott érdeklődés mutatkozik a cseppfolyósított földgázterminálról való földgázszállítás iránt Magyarország irányába. A kapott információk alapján a Plinacro megfelelő infrastrukturális forgatókönyveket dolgozott ki a földgázszállító rendszer továbbfejlesztésére úgy, hogy az növelje a műszaki kapacitást a drávaszerdahelyi határkeresztesző ponton Horvátország felől Magyarország irányába.

---

<sup>1</sup> ERGEG útmutató az Open Season eljárásokkal kapcsolatos helyes gyakorlatokról (GGPOS)

---

***Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok***

---

### **2.3 Az Open Season eljárás kötelező érvényű ajánlattételi szakasza**

Az Open Season eljárás kötelező érvényű ajánlattételi szakaszának első részében, 2017. július 14. és szeptember 15. között a Plinacro egyeztetéseket folytatott az érdekelt felekkel. Az egyeztetések során a Plinacro tájékoztatta a potenciális résztvevőket a projektről, továbbá összegyűjtötte a szükséges információkat a folyamatnak az Open Season eljárás kötelező érvényű ajánlattételi szakaszával való folytatásához. Az érdekelt felekkel való egyeztetések eredményeire alapozva a Plinacro – az LNG Croatiával és az FGSZ-szel együttműködésben – kidolgozta az Open Season eljárás szabályainak a tervezetét.

Az Open Season eljárás ajánlattételi szakasza az érintett földgázszállítási rendszerüzemeltetőkkel kerül lefolytatásra azzal a céllal, hogy kötelező érvényű ajánlatok érkezzenek a földgázszállító rendszerkapacitások lekötésére a vonatkozó pontokon.



## *Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok*

### **3 A PROJEKT LEÍRÁSA**

#### **3.1 Az LNG Projekt jelentősége**

Az Plinacro és az LNG Croatia közösen kívánja megvalósítani az LNG Projekt, amely kiterjed Krk-szigetén a cseppfolyósított földgázterminál, valamint a cseppfolyósított földgázterminálból gáz átadására alkalmas földgázvezeték kivitelezésére. Az LNG Projekt a Horvát Köztársaság számára stratégiai projekt, amely egyúttal különösen fontos az EU számára. Krk-szigetén a cseppfolyósított földgázterminál és a cseppfolyósított földgázterminálból gáz átadására alkalmas földgázvezeték megépítése új földgázszállítási útvonalat nyit a Horvát Köztársaság piacának, valamint Közép- és Délkelet-Európa más országaiban lévő piacoknak, miközben a Horvát Köztársaságot az Európai Unióban az ellátás biztonsága és a földgázszállítási útvonalak diverzifikálása terén fontos központtá teszi.

Mivel a piackutatás eredményeként számottevő érdeklődés tapasztalható a horvát és magyar piacon a cseppfolyósított földgázterminálból származó földgáz iránt, a Plinacro bevonta a magyar földgázszállítási rendszerüzemeltetőt, az FGSZ az Open Season keretében folytatott kapacitásallokációba, hogy a cseppfolyósított földgázterminálból a magyar piacra tartó földgázszállítási rendszerkapacitásokat könnyebben le tudja kötni.

#### **3.2. A Plinacro meglévő földgázszállító rendszere**

A Plinacro meglévő földgázszállító rendszerének PN75 földgázvezetékei és a megépítendő új földgázcsővezeték fogja ellátni a horvát piac ellátását, illetve biztosítja majd a földgáz szállítását a Krk-szigeti cseppfolyósított földgázterminálból Magyarország felé. A meglévő PN75 földgázszállító rendszer részei a zlobini földgázelosztó és a slobodnicai földgázelosztó közötti csővezetékek, amelyek a drávaszerdahelyi határkeresztező pont felé haladnak tovább (1. ábra).

Tekintet nélkül arra, hogy az Open Season eljárás a Horvát Köztársaság földgázszállító rendszerének vonatkozó, tízéves fejlesztési terve (a továbbiakban a tízéves terv) milyen eredményeket hoz, a Plinacro a következő tervezési időszakra olyan beruházásokat hagyott jóvá, amelyek hatással vannak az LNG projektekre, valamint más projektekre is.

A földgázszállítás és a drávaszerdahelyi határkeresztező pontnál stabil kötegelte kapacitások biztosítása terén az egyik előfeltétel a Velika Ludina-i kompresszorállomás (a továbbiakban a CS1) kivitelezése (1. ábra). A CS1-et a tízéves terv hagyta jóvá. E projekt megvalósítása megkérdőjelezhetetlen, és nem függ a cseppfolyósított földgázterminál kivitelezésétől.

A Plinacro az építési engedélyeztetési szakaszban, illetve a kivitelezés előkészítésénél jár. A kompresszorállomás üzembe helyezésére a tervek szerint legkésőbb 2019 első negyedévében kerül sor teljes mértékben a CESEC-megállapodásnak megfelelően<sup>2</sup>.

#### **3.3. A Plinacro meglévő földgázszállító rendszerének fejlesztésére vonatkozó forгатókönyvek**

Az LNG Projekt megvalósítása érdekében a földgázszállító rendszer alábbi létesítményei várnak megépítésre:

- Az első szakaszban egy földgázszállító csővezeték kiépítésére kerül sor a meglévő, maximálisan 75 bar üzemi nyomású (PN75) földgázszállító rendszer

<sup>2</sup> Megállapodás a Magyarország és Horvát Köztársaság közötti állandó kétirányú kapacitás közös megvalósításáról a Közép- és Délkelet-Európai Földgáz-Összeköttetés (CESEC) kezdeményezés keretei között

### ***Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok***

összekapcsolása érdekében a Krk-szigeti cseppfolyósított földgázterminállal (a továbbiakban az 1. forgatókönyv).

- A második szakaszban, arra az esetre, ha fokozott érdeklődés mutatkozik a piacon, a Plinacro előkészített egy projektet a Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac közötti földgázszállító vezetékrendszer megépítésére, ami további földgázmennyiségek szállítását tenné lehetővé a cseppfolyósított földgázterminálról Magyarország irányába (a továbbiakban a 2. forgatókönyv).
- A harmadik szakaszban, ha a piacon a kapacitások iránti érdeklődés meghaladná az első és második szakaszban biztosított kapacitást, kivitelezésre kerülne a Kozarac–Slobodnica közötti földgázvezeték. Ez utóbbi földgázszállító vezeték megépítésével a cseppfolyósított földgázterminálról történő gázszállításra alkalmas földgázszállító rendszerek kivitelezése tekintetében tervezett projektek teljes mértékben megvalósulnának (a továbbiakban a 3. forgatókönyv).

#### **3.3.1 1. forgatókönyv - az Omišalj-Zlobin földgázszállító vezeték**

A Plinacro által a meglévő földgázszállító rendszeren való gázszállítás biztosítása érdekében megépítendő kulcsfontosságú létesítmény az Omišalj–Zlobin gázvezeték. Ez a földgázszállító vezeték fogja összekapcsolni a Krk-szigeti cseppfolyósított földgázterminált a meglévő PN75 földgázszállító rendszerrel Zlobin település közelében (1. ábra). A tervezett Omišalj-Zlobin földgázszállító csővezeték névleges átmérője 1000 mm (40"), maximális üzemi nyomása 100 bar, hosszúsága pedig 18 km. Az Omišalj-Zlobin földgázvezetékre tervezett tőkeberuházás (CAPEX) összege 35 millió euró (265 millió kuna). Omišalj-Zlobin földgázszállító csővezeték az építési engedélyeztetési szakaszban van. A földgázvezeték kivitelezése a tervek szerint 2019-ben készül el, annak üzleti célú üzembe helyezésére a 2019–2020-as gázévben kerülhet sor.

**Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok**



1 A Plinacro meglévő földgázszállító rendszere, a cseppfolyósított földgázterminál elhelyezkedése, az Omišalj-Zlobin földgázvezeték és a CS1

**3.3.2 2. forgatókönyv - a Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac földgázszállító vezeték**

Amennyiben az Ajánlattevők olyan mértékű, fokozott érdeklődést mutatnak a földgázszállítási rendszerkapacitások iránt, ami önmagában az Omišalj-Zlobin földgázszállító csővezeték kivitelezésével nem elégíthető ki, a Plinacro a meglévő földgázszállító rendszerén a továbbfejlesztés második szakaszával folytatja a beruházást.

A Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac földgázszállító csővezetékrendszer (2. ábra) megépítése növelni fogja a kapacitást az omišalji betáplálási ponton, valamint a drávaszerdahelyi határkeresztesző ponton. Az új földgázszállító csővezetékrendszer a zlobini földgázelosztónál csatlakozna a az Omišalj-Zlobin földgázvezetékhez. Ennek a földgázszállító csővezetékrendszer nyomvonalának a hossza Zlobin és Kozarac között 180 km lenne 800 mm-es (32") névleges átmérővel és 100 bar üzemi nyomással. A nyomvonal a tervek szerint – amennyiben lehetséges – a meglévő földgázvezetékek, illetve más létesítmények mellett fut. A meglévő PN75 földgázszállító rendszer csővezetékéhez való csatlakozás a tervek szerint a kozaraci gázelosztónál valósulna meg. Ennek a földgázszállító csővezetékrendszernek a tervezett tőkeberuházási értéke 182,15 millió euró (1,366 milliárd kuna), illetve a szükséges beruházások teljes költsége 217,15 millió euró (1. forgatókönyv + 2. forgatókönyv – 35 + 182,15 = 217,15).

A Omišalj-Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac-Slobodnica földgázszállító csővezetékrendszer fejlesztése és a CS1 szerepelnek a közérdekű projektek (PCI) 2017. novemberi listáján. A

**Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok**

6.5. sz. projektcsoport részét képezik, amely keretében megvalósulna a Krk-szigeti cseppfolyósított földgázterminál, valamint földgázszállító csővezeték Magyarország és más európai országok felé.

- Omišalj-Zlobin földgázszállító vezeték – PCI 6.5.1
- CS1 – PCI 6.5.5
- Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac-Slobodnica földgázszállító vezetékrendszer – PCI 6.5.6

A projektre vonatkozó pályázat teljesülését követően, 2015 novemberében a Plinacro és a INEA megállapodást írtak alá. A megállapodás alapján az Európai Összekapcsolódási Eszköz (CEF) 2.250.000 € maximális összegű támogatást nyújt a földgáznak a cseppfolyósított földgázterminálból való szállítását szolgáló Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac földgázszállító rendszer fejlesztése tekintetében a beruházást előkészítő szakaszának a megvalósítására.

A Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac földgázszállító rendszer fejlesztéséhez a területfoglalási engedélyeket már megszerezték. A további tevékenységek a fő tervek kidolgozását és az építési engedélyek megszerzését célozzák meg. A Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac földgázszállító vezetékrendszer a tervek szerint 2020-ben valósul meg, üzleti üzembe helyezésére pedig várhatóan 2020–2021-es gázévben kerül sor.



2 *A Plinacro meglévő földgázszállító rendszere, a cseppfolyósított földgázterminál elhelyezkedése, CS1 és az Omišalj-Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac földgázvezeték*

**Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok**

**3.3.3 3. forgatókönyv – a Kozarac-Slobodnica földgázszállító vezeték**

Amennyiben az Ajánlattevők olyan mértékű, fokozott érdeklődést mutatnak a földgázszállítási rendszerkapacitások iránt, ami az 1. forgatókönyv és 2. forgatókönyv szerinti projektek megvalósításával nem elégíthető ki, a Plinacro a meglévő földgázszállító rendszerén a továbbfejlesztés harmadik és végső szakaszaival folytatja a beruházást.

A földgázszállító csővezetékek kivitelezésének a harmadik szakasza a Kozarac-Slobodnica földgázvezeték megépítésére is kiterjed. Így a cseppfolyósított földgázterminál és a meglévő Slobodnica-Donji Miholjac-Dravaszerdahely határkereszteső földgázvezeték (3. ábra) között közvetlen kapcsolatot hozna létre az új szállítóvezetékek rendszere. A Kozarac-Slobodnica földgázvezeték 128 km hosszú nyomvonalát a meglévő földgázvezetékek folyosójában tervezték, a földgázvezetékek névleges átmérője 800 mm, míg a maximális üzemi nyomás 75 bar lenne. Ennek a földgázszállító csővezetékrendszernek a tervezett tökeberuházási értéke (összesen) 100 millió euró (750 milliárd kuna), ami azt jelenti, hogy a szükséges beruházások teljes költsége 317,15 millió euró (1. forgatókönyv + 2. forgatókönyv + 3. forgatókönyv – 35 + 182.15 + 100 = 317,15).



3 A Plinacro meglévő földgázszállító rendszere, a cseppfolyósított földgázterminál elhelyezkedése, CS1 és az Omišalj-Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac-Slobodnica földgázvezeték

**Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok**

**3.4 Az FGSZ FGSZ szállítórendszere**

Az FGSZ szállítórendszere (4. ábra) teljes mértékben alkalmas az LNG-terminálból Drávaszerdahely határkeresztező pontra érkező földgáz teljes mennyiségének továbbszállítására. A jelen Open Season eljárásban az FGSZ oldaláról nincs szükség kapacitásbővítéshez kapcsolódó tőkebefektetésre, a 3.3 pontban leírt forgatókönyvek bármelyikének megvalósulása esetén sem. Az FGSZ szerepe az eljárásban kizárólag a szabad, nem megszakítható, kapcsolt kapacitások allokációjára korlátozódik Drávaszerdahely határkeresztező ponton Horvátország-Magyarország irányában.

4. ábra: A magyarországi szállítórendszer



## ***Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok***

### **4 KAPACITÁS**

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszában lehetőség van a következő hálózati pontokon való kapacitáslekötésre:

1. Omišalj betáplálási pont (Plinacro);
2. Drávaszerdahely határkeresztesző pont Horvátország-Magyarország irányában (Plinacro/FGSZ) (HR > HU)

#### **4.1 Az Open Season eljárásban felajánlott kapacitástermékek**

##### *Omišalj betáplálási pont*

Az Open Season eljárás keretén belül a Plinacro éves kapacitásterméket (YCP) ajánl fel Omišalj betáplálási ponton, amely egyben az LNG-terminál kiadási pontja is.

Az éves kapacitástermék olyan nem megszakítható kapacitás, amelyet az ajánlatadó a lekötött mennyiség mértékéig használhat fel adott gázév összes gáznapján a naptári év október 1-jétől a következő naptári év szeptember 30-ig. Ez alól kivétel az első év, amikor a kapacitás a LNG-terminál és a szállítóvezeték üzembe helyezésének időpontjától használható.

Az éves kapacitástermék nem kapcsolt kapacitás, amelyet az ajánlatadó Omišalj hálózati ponton (betáplálási pont) köt le, míg az LNG Croatia által lefolytatott Open Season eljárás során az LNG-terminálból a Plinacro rendszerébe szállított gáz mennyiségére köt szerződést.

##### *Drávaszerdahely határkeresztesző pont*

A Horvát Köztársaság és Magyarország közötti Drávaszerdahely határkeresztesző ponton az Open Season eljárás során a Plinacro és az FGSZ közösen ajánl fel éves, szabványos kapacitásterméket Horvátország-Magyarország irányában (YSCP HR>HU).

Az éves szabványos kapacitástermék olyan nem megszakítható kapcsolt kapacitás, amelyet az ajánlatadó a lekötött kapacitás mértékéig használhat fel adott gázév összes gáznapján a naptári év október 1-jétől a következő naptári év szeptember 30-ig. Ez alól kivétel az első év, amikor a kapacitás a LNG-terminál és a szállítóvezeték üzembe helyezésének időpontjától használható.

A termék kapcsolt kapacitás, a határkeresztesző pont betáplálási és kiadási pontján is nem megszakítható kapacitás. A termék lekötése során az ajánlatadó szerződést köt külön-külön a Plinacro-val és az FGSZ-szel, ugyanakkora gázmennyiségre a határkeresztesző pont mindkét oldalra vonatkozóan.

## Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

### 5 TECHNIKAI KAPACITÁS

A felajánlott technikai kapacitás kWh/nap mennyiségben van kifejezve minden egyes hálózati pont és gázév vonatkozásában. A CAM Rendeletnek megfelelően egy gáznapra meghatározott állandót kell alkalmazni a kapacitás mennyiségének kWh/h-ra történő átváltása során.

Amennyiben az Omišalj-Zlobin (SC1) vezeték megépül, a vonatkozó pontok tervezett technikai kapacitása az LNG-terminál és az Omišalj-Zlobin szállítóvezeték üzembe helyezésének tervezett időpontjától (2019/2020) vehető figyelembe.

Amennyiben a Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac (SC2) vezeték is megépül, a vonatkozó pontok tervezett technikai kapacitása a vezeték kereskedelmi célú üzembe helyezésének tervezett időpontjától (2020/2021) vehető figyelembe.

A Gázellátás Általános Feltételei (OG 158/13, 74/17) és a horvát földgázrendszer Üzemi és Kereskedelmi Szabályzata (Plinacro 03/2017) szerint a horvát szállítórendszer betáplálási és kiadási pontján átvett gáz, azaz a szállított gáz energiatartalmát kWh/h értékben kell kifejezni fűtőértékben.

A szállított gáz energiatartalma a mérési ponton óránként áthaladó gázmennyiség ( $m^3/h$ ) és a  $kWh/m^3$ -ben  $15^\circ C/15^\circ C$ -on kifejezett fűtőérték (NCV) szorzatával egyenlő.

Az Open Season eljárás során  $15^\circ C/15^\circ C$  referencia hőmérsékleten vett  $9,6 kWh/m^3$ -es fűtőértéket kell alapul venni.  $15^\circ C/15^\circ C$ -on kifejezett fűtőértékű (NCV),  $kWh/d$  mértékegységben kifejezett kapacitás  $25^\circ C/0^\circ C$ -on kifejezett égéshőjű (GCV),  $kWh/d$  mértékegységben kifejezett kapacitásra történő átváltása az 1,1770833 tényezővel való szorzás útján történik.

Az 1. táblázat a tervezett technikai kapacitásokat mutatja fűtőértéken adott hálózati pontokra és az egyes kivitelezési forgatókönyvekre vonatkoztatva.

1.táblázat: Technikai kapacitás Omišalj betáplálási és Drávaszerdahely határkeresztező ponton

	Technikai kapacitás	
	Omišalj betáplálási pont (LNG Terminal → Plinacro) [kWh/d]	Drávaszerdahely határkeresztező pont (HR → HU) [kWh/d]
<b>1.forgatókönyv (SC1)</b>	69 120 000 (300 000 $m^3/h$ )	46 080 000 (200 000 $m^3/h$ )
<b>2.forgatókönyv (SC2)</b>	92 160 000 (400 000 $m^3/h$ )	92 160 000 (400 000 $m^3/h$ )
<b>3.forgatókönyv (SC3)</b>	138 240 000 (600 000 $m^3/h$ )	138 240 000 (600 000 $m^3/h$ )

$$NCV_{15^\circ/15^\circ} = 9,6 kWh/m^3$$

#### 5.1 Az Open Season eljárásban felajánlott kapacitás

A Plinacro Omišalj betáplálási ponton a tervezett technikai kapacitás 100%-át ajánlja fel minimum 1, de maximum 20 évre éves kapacitástermékként.



***Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok***

Drávaszerdahely határkeresztesző ponton a Plinacro és az FGSZ a tervezett technikai kapacitás 90%-át ajánlja fel Horvátország-Magyarország irányában min. 1, de max. 20 évre éves szabványos kapacitástermékként.

A technikai kapacitás fennmaradó 10%-a rövidtávú kapacitástermékként kerül értékesítésre kapacitás lekötési platformon kapacitásaukciók keretein belül a CAM Rendeletnek megfelelően. Amennyiben az LNG-terminál és a földgázszállító vezeték üzembe kerül, a legkorábbi ilyen aukció a 2019/2020-as gázévre vonatkozó negyedéves szabványos kapacitástermékek aukciója lesz.

2. táblázat: Az Open Season eljárás során felajánlott kapacitások

Gázév	Az Open Season eljárás során felajánlott kapacitások	
	Omišalj betáplálási pont [kWh/d] (LNG-Terminál → Plinacro)	Drávaszerdahely határkeresztesző [kWh/d] (HR → HU)
2019/2020	69 120 000	41 472 000
2020/2021	92 160 000	82 944 000
2021/2022	92 160 000	82 944 000
2022/2023	92 160 000	82 944 000
2023/2024	138 240 000	124 416 000
2024/2025	138 240 000	124 416 000
2025/2026	138 240 000	124 416 000
2026/2027	138 240 000	124 416 000
2027/2028	138 240 000	124 416 000
2028/2029	138 240 000	124 416 000
2029/2030	138 240 000	124 416 000
2030/2031	138 240 000	124 416 000
2031/2032	138 240 000	124 416 000
2032/2033	138 240 000	124 416 000
2033/2034	138 240 000	124 416 000
2034/2035	138 240 000	124 416 000
2035/2036	138 240 000	124 416 000
2036/2037	138 240 000	124 416 000
2037/2038	138 240 000	124 416 000
2038/2039	138 240 000	124 416 000

*Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok*

**6 AZ OPEN SEASON ELJÁRÁS MEGVALÓSÍTÁSÁNAK IDŐBELI ÜTEMEZÉSE**

❖ <b>Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok című dokumentum nyilvános közzététele</b>	<b>2018.01.17.</b>
➤ Az Ajánlattevők számára nyitva álló idő az <i>Open Season</i> eljárás kivitelezésére vonatkozó dokumentumok áttekintésére	2018.01.17– 2018.02.18.
❖ <b>A Felhívás közzététele a kötelező érvényű kapacitáslekötési ajánlatok benyújtására az <i>Open Season</i> eljárás keretében (1. felhívás az Ajánlattevőknek)</b>	<b>2018.02.19.</b>
➤ A kapacitáslekötésre vonatkozó ajánlatok benyújtására nyitva álló idő az <i>Open Season</i> eljárás 1. körében	2017.02.19. (CET 0:00 órától) – 2018.03.11. (CET 23:59 óráig)
➤ A beérkező, kötelező érvényű ajánlatok értékelésére nyitva álló idő, az I. gazdasági vizsgálat elvégzése	2018.03.12– 2018.03.25.
<b>Ha az I. gazdasági vizsgálat pozitív:</b>	
❖ Értésítés megküldése az eredményes Ajánlattevőknek a pozitív I. gazdasági vizsgálatról ❖ Az egyes gázévek tekintetében kapott ajánlatokról összesített adatok átadása minden Ajánlattevőnek ❖ Ha még vannak elérhető kapacitások, felhívás közzététele minden Ajánlattevőnek az ajánlatok kiegészítésére (2. felhívás az Ajánlattevőknek)	<b>2018.03.26.</b>
<b>Ha az I. gazdasági vizsgálat negatív:</b>	
❖ Értésítés megküldése az Ajánlattevőknek a negatív I. gazdasági vizsgálatról ❖ Az egyes gázévek tekintetében kapott ajánlatokról összesített adatok átadása minden Ajánlattevőnek ❖ Felhívás közzététele az Ajánlattevőknek az ajánlatok kiegészítésére (2. felhívás az Ajánlattevőknek)	<b>2018.03.26.</b>
➤ A kiegészített ajánlatok benyújtására nyitva álló idő	2018.03.26. (CET 0:00 órától) – 2018.04.01. (CET 23:59 óráig)
➤ A beérkező, kiegészített ajánlatok értékelésére nyitva álló idő, a II. gazdasági vizsgálat elvégzése	2018.04.02– 2018.04.08.
<b>Ha a II. gazdasági vizsgálat pozitív:</b>	
❖ Értésítés megküldése az eredményes Ajánlattevőknek a kapacitásallokálásról és a szerződés aláírásával kapcsolatos további teendőkről	<b>2018.04.09.</b>

**Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok**

<b>Ha a II. gazdasági vizsgálat <u>negatív</u>:</b>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>❖ Értesítés megküldése az Ajánlattevőknek a negatív II. gazdasági vizsgálatról</li> <li>❖ Az egyes gázévek tekintetében kapott ajánlatokról összesített adatok átadása az Ajánlattevőknek</li> <li>❖ Felhívás közzététele új indikatív díjtételek elfogadásáról, amelynek kiszámítása a teljes, érdeklődéssel érintett mennyiség és a benyújtott, kiegészített Ajánlatok alapján történik (3. felhívás az Ajánlattevőknek)</li> </ul>	2018.04.09.
<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Az Ajánlattevők nyilatkozatainak a benyújtására nyitva álló idő az új indikatív díjtételek vagy a kiegészített Ajánlatok elfogadásáról</li> </ul>	2017.04.09. (CET 0:00 órától) – 2018.04.15. (CET 23:59 óráig)
<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Az Ajánlattevők nyilatkozatainak az értékelése az új indikatív díjtételek vagy a kiegészített Ajánlatok elfogadásáról, a III. gazdasági vizsgálatról</li> </ul>	2018.04.16–2018.04.22.
<b>Ha a III. gazdasági vizsgálat <u>pozitív</u>:</b>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Kapacitásallokálás a kapacitást lekötő Ajánlattevők ajánlatainak megfelelően</li> </ul>	2018.04.22.
<ul style="list-style-type: none"> <li>❖ Értesítés megküldése az eredményes Ajánlattevőknek a kapacitásallokálásról és a szerződés aláírásával kapcsolatos további teendőkről</li> </ul>	2018.04.23.
<b>Ha a III. gazdasági vizsgálat <u>negatív</u>:</b>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>❖ Értesítés megküldése az Ajánlattevőknek az Open Season eljárás lezárásáról vagy Értesítés átadása a IV. gazdasági vizsgálat elvégzéséről</li> </ul>	2018.04.23.
<b>IV. gazdasági vizsgálat – A Plinacro csak akkor végzi el a IV. gazdasági vizsgálatot, ha az Ajánlattevők összesített igénylése kis híján elegendőnek bizonyult a 2. vagy 3. forgatókönyv szerinti gazdasági vizsgálat teljesítéséhez, de az utolsó felhívási forduló követően a gazdasági vizsgálata nem pozitív eredménnyel zárult.</b>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ A IV. gazdasági vizsgálat elvégzésére nyitva álló időszak (minden benyújtott ajánlatot figyelembe vesznek, majd az 1. forgatókönyv és 2. forgatókönyv szerinti kapacitásokat mérlegelik, mint a minden gázévre felajánlott kapacitást)</li> </ul>	2018.04.23–2018.04.29.
<b>Ha a IV. gazdasági vizsgálat <u>pozitív</u>:</b>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>❖ Értesítés megküldése az eredményes Ajánlattevőknek a kapacitásallokálásról és a szerződés aláírásával kapcsolatos további teendőkről</li> </ul>	2018.04.30.
<b>Ha a IV. gazdasági vizsgálat <u>negatív</u>:</b>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>❖ A Plinacro tájékoztatja az Ajánlattevőket az Open Season eljárás lezárásáról</li> </ul>	2018.04.30.

❖ - Mérföldkő ➤ - Tevékenység

## ***Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok***

---

### **6.1 Változás az Open Season eljárás határidejében**

Az Open Season eljárás megvalósításával kapcsolatos időbeli ütemezés bizonyos változásoktól függhet, különösen ha az Ajánlattevők részéről nem mutatkozik fokozott érdeklődés, illetve az Open Season eljárás azt követően lezárul, hogy a 2. felhívásra adott válaszként az ajánlatok benyújtására sor kerül.

A Plinacro és az FGSZ fenntartja a jogot, hogy bizonyos tervezett határidőket saját belátása szerint az Open Season eljárásra vonatkozó szabályokban rögzített végső határidő lejárta előtt meghosszabbítson.

A fentiek meghagyása mellett a Plinacro és az FGSZ bármikor, a végső határidő lejárta előtt módosíthatja az ilyen határidőket, amennyiben azt szükségesnek ítélik.

### **6.2 A határidők módosítását érintő tájékoztatás bejelentése**

Ha valamely konkrét határidő meghosszabbításra kerül, a Plinacro és az FGSZ haladéktalanul, de legkésőbb az érintett határidő meghosszabbítását megelőzően 24 órával értesítést tesz közzé saját internetes oldalán, továbbá erről e-mailen is tájékoztatja az Open Season eljárásra regisztrált résztvevőket.

**Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok**

**7 AZ ELJÁRÁS LEÍRÁSA**

Az Open Season eljárás kötelező érvényű ajánlattételi szakaszában a Plinacro a 2. táblázatban jelzett mennyiségekben felkínálja a kapacitásbeli termékek lekötését.

Az Open Season eljárás kötelező érvényű ajánlattételi szakaszában az Ajánlattevők bármely felkínált pont vagy mindkét felkínált pont tekintetében benyújthatják a kapacitáslekötésre vonatkozó ajánlatukat legalább 1 éves időtartamra, illetve 20 éves maximális időtartamra.

Az elvégzett gazdasági vizsgálatot követően a Plinacro – az LNG Croatiával együttműködésben – allokálja a földgázszállítási rendszerkapacitásokat, és lezárja az Open Season eljárást.

A nagyobb mennyiségű kapacitás biztosítása érdekében nagy mértékű infrastrukturális beavatkozásra van szükség, aminek értéke a becslések szerint 217,15 millió euró, ha a 2. forgatókönyv szerinti földgázszállító csővezetékek megépülnek, illetve további 100 millió euró, amennyiben a 3. forgatókönyv szerinti földgázszállító csővezetékek kivitelezésére sor kerül. Amennyiben az Ajánlatok benyújtására vonatkozó felhívás bármely körében a gazdasági vizsgálat negatív, a Plinacro fenntartja magának az önálló döntés jogát, hogy értékelje, a lekötésre kért összes mennyiség – a beérkező Ajánlatok alapján – elegendő-e ahhoz, hogy számottevő esély legyen a 2. forgatókönyv, illetve a 3.- forgatókönyv szerinti ajánlati szintre vonatkozóan a gazdasági vizsgálatok elvégzésére.

Ha a kapacitások lekötésére nincs magasabb érdeklődés, a Plinacro feladja az adott forgatókönyvben rögzített földgázszállító csővezetékek kivitelezésének a tervét, majd a gazdasági vizsgálatot – az Ajánlattevők által jelzett érdeklődés alapján – a 2. forgatókönyvnek, illetve a 3. forgatókönyvnek megfelelő ajánlati szint szerinti kapacitásokra végzi el, ami kisebb mértékű infrastrukturális beavatkozást jelent, azaz a gazdasági vizsgálatnak való megfelelés esélye nagyobb.

4. táblázat: A kínált kapacitás szintje az 1. forgatókönyv szerinti földgázszállító csővezetékek megépítése esetén

<b>AZ 1. FORGATÓKÖNYV KERETÉBEN KÍNÁLT KAPACITÁS SZINTJE</b>		
<b>Gázév</b>	<b>Omišalj betáplálási pont (Cseppfolyósított földgázterminál → Plinacro) [kWh/nap]</b>	<b>Drávaszerdahely határkeresztező pont (HR → HU) [kWh/nap]</b>
<b>kezdő időpont: 2019–2020 záró időpont: 2038–2039</b>	69.120.000 (300.000 m <sup>3</sup> /óra)	41.472.000 (180.000 m <sup>3</sup> /óra)

**Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok**

5. táblázat: A kínált kapacitás szintje a 2. forgatókönyv szerinti földgázszállító csővezetékek megépítése esetén

<b>A 2. FORGATÓKÖNYV KERETÉBEN KÍNÁLT KAPACITÁS SZINTJE</b>		
<b>Gázév</b>	<b>Omišalj betáplálási pont (Cseppfolyósított földgázterminál → Plinacro) [kWh/nap]</b>	<b>Drávaszerdahely határkereszteső pont (HR → HU) [kWh/nap]</b>
<b>2019–2020</b>	69.120.000 (300.000 m <sup>3</sup> /óra)	41.472.000 (180.000 m <sup>3</sup> /óra)
<b>kezdő időpont: 2020–2021 záró időpont: 2038–2039</b>	92.160.000 (400.000 m <sup>3</sup> /óra)	82.944.000 (360.000 m <sup>3</sup> /óra)

6. táblázat: A kínált kapacitás szintje a 3. forgatókönyv szerinti földgázszállító csővezetékek megépítése esetén

<b>A 3. FORGATÓKÖNYV KERETÉBEN KÍNÁLT KAPACITÁS SZINTJE</b>		
<b>Gázév</b>	<b>Omišalj betáplálási pont (Cseppfolyósított földgázterminál → Plinacro) [kWh/nap]</b>	<b>Drávaszerdahelyi határkereszteső pont (HR → HU) [kWh/nap]</b>
<b>2019–2020</b>	69.120.000 (300.000 m <sup>3</sup> /óra)	41.472.000 (180.000 m <sup>3</sup> /óra)
<b>kezdő időpont: 2020–2021 záró időpont: 2022–2023</b>	92.160.000 (400.000 m <sup>3</sup> /óra)	82.944.000 (360.000 m <sup>3</sup> /óra)
<b>kezdő időpont: 2023–2024 záró időpont: 2038–2039</b>	138.240.000 (600.000 m <sup>3</sup> /óra)	124.416.000 (540.000 m <sup>3</sup> /óra)

### 7.1 Indikatív díjtételek az Open Season eljárásban

A földgázszállításra vonatkozó díjtételek meghatározásának módszertanával összhangban az Open Season eljárásban kapacitást lekötő Ajánlattevők kötelesek megfizetni a díjat az omišalji betáplálási pont és/vagy a díjat a drávaszerdahelyi kilépési határkereszteső pont, valamint a díjat a kiadási ponton a földgázmennyiség tekintetében, attól függően, hogy a lekötés mely pontokra történt.

The referencia indikatív díjtételek kiszámítása a lekötött kapacitások becslésének megfelelően történt. A lekötött kapacitások becslése az érdekelt felekkel való egyeztetések során benyújtott indikatív igények elemzése útján történt. A referencia indikatív díjtételek és a vonatkozó kapacitások a 7. táblázatban kerültek feltüntetésre:

**Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok**

7. táblázat: Referencia indikatív díjtételek. A lehetséges Ajánlattevők által az érdeklődőkkel folytatott konzultációs szakaszban kifejezett érdeklődés és az 1. forgatókönyv alapján

year	estimated amount of contracted capacity (kWh/day)		indikative tariff item Omišalj (kn/kWh/day)	indicative tariff item Dravaszerdahely (kn/kWh/day)	indicative tariff item commodity (kn/kWh)
	Omišalj	Dravaszerdahely			
2020	47.184.952	26.504.203	1,9852	1,6149	0,0014
2021	47.184.952	26.504.203	1,9993	1,6379	0,0014
2022	47.184.952	26.504.203	1,8855	1,5468	0,0013
2023	47.184.952	26.504.203	1,8464	1,5144	0,0013
2024	47.184.952	26.504.203	1,8023	1,4801	0,0012
2025	42.098.152	23.573.803	1,8074	1,5191	0,0013
2026	42.098.152	23.573.803	1,7648	1,4887	0,0012
2027	42.098.152	23.573.803	1,7205	1,4553	0,0012
2028	42.098.152	23.573.803	1,6316	1,3908	0,0012
2029	42.098.152	23.573.803	1,5730	1,3465	0,0011
2030	30.261.352	20.009.803	1,5470	1,3763	0,0011
2031	30.261.352	20.009.803	1,4915	1,3321	0,0011
2032	30.261.352	20.009.803	1,4411	1,2903	0,0011
2033	30.261.352	20.009.803	1,3966	1,2520	0,0010
2034	30.261.352	20.009.803	1,3536	1,2150	0,0010
2035	30.261.352	20.009.803	1,3119	1,1790	0,0010
2036	30.261.352	20.009.803	1,2716	1,1442	0,0010
2037	30.261.352	20.009.803	1,1671	1,0514	0,0009
2038	30.261.352	20.009.803	1,1327	1,0217	0,0009
2039	30.261.352	20.009.803	1,0994	0,9928	0,0008

Forrás: 2017. 12. 22-i CERA határozat

Annak érdekében, hogy az Ajánlattevők a folytatásban a lehető legjobb betekintést kapják a díjtételek alakulásába, egy külön táblázat tartalmazza az omišalj-i betáplálási pontnál és a dravaszerdahelyi határkeresztesző pontnál alkalmazott indikatív díjak, illetve a szállítási rendszer kiadási pontjánál érvényes gázmennyiség-díj előnézetét mindazon esetekben, amikor az igényelt kapacitások összege meghaladja a 7. táblázatban szereplő összeget. Az indikatív díjtételeket éves bontásban mutatja be a 8a., 8b. és 8c. táblázat.

### Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

8a1. táblázat: A gázszállítási díjtételek indikatív összegei a 2020–2039-es időszakra a cseppfolyósított földgáz újragázosító terminál szállítási rendszerbe történő becsatlakozásánál (omišalj-i betáplálási pont), a PLINACRO d.o.o. energetikai vállalat (Savska cesta 88A, Zágráb) részére történő gázszállítás tervezett forgatókönyvei alapján

Scenario	Capacity booking	Unit (@NCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1	OS	kn/kWh/day	1,9852	1,9993	1,8855	1,8464	1,8023	1,8074	1,7648	1,7205	1,6316	1,573
	300	kn/kWh/day	1,7843	1,8008	1,6997	1,6646	1,6255	1,5962	1,5595	1,5214	1,4473	1,3971
S2	300	kn/kWh/day	1,8643	1,9093	1,9869	1,9441	1,8964	1,8604	1,8157	1,7608	1,6761	1,6189
	400	kn/kWh/day	1,8643	1,3876	1,4468	1,416	1,3829	1,356	1,3248	1,2865	1,2326	1,1937
S3	400	kn/kWh/day	1,8643	1,3876	1,4468	1,4542	1,4585	1,4689	1,4738	1,3934	1,3327	1,2884
	600	kn/kWh/day	1,8643	1,3876	1,4468	1,4542	1,1838	1,192	1,1965	1,132	1,0864	1,0517
Scenario	Capacity booking	Unit (@NCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1	OS	kn/kWh/day	1,547	1,4915	1,4411	1,3966	1,3536	1,3119	1,2716	1,1671	1,1327	1,0994
	300	kn/kWh/day	1,3487	1,3021	1,2596	1,222	1,1856	1,1503	1,116	1,0253	0,996	0,9677
S2	300	kn/kWh/day	1,5639	1,5109	1,462	1,4182	1,3759	1,3349	1,2952	1,1986	1,1637	1,1299
	400	kn/kWh/day	1,1561	1,1196	1,0857	1,0552	1,0256	0,9968	0,9689	0,8981	0,8735	0,8496
S3	400	kn/kWh/day	1,2456	1,2043	1,1719	1,139	1,1071	1,0761	1,0461	0,9731	0,9463	0,9202
	600	kn/kWh/day	1,018	0,9855	0,9601	0,934	0,9087	0,8842	0,8602	0,801	0,7796	0,7588

Forrás: 2017. 12. 22-i CERA határozat

8a1. táblázat: A gázszállítási díjtételek indikatív összegei a 2020–2039-es időszakra a cseppfolyósított földgáz újragázosító terminál szállítási rendszerbe történő becsatlakozásánál (omišalj-i betáplálási pont), a PLINACRO d.o.o. energetikai vállalat (Savska cesta 88A, Zágráb) részére történő gázszállítás tervezett forgatókönyvei alapján

Scenario	Capacity booking	Unit (GCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1	OS	EUR/MWh	0,65	0,66	0,62	0,61	0,59	0,59	0,58	0,57	0,54	0,52
	300	EUR/MWh	0,59	0,59	0,56	0,55	0,53	0,52	0,51	0,50	0,48	0,46
S2	300	EUR/MWh	0,61	0,63	0,65	0,64	0,62	0,61	0,60	0,58	0,55	0,53
	400	EUR/MWh	0,61	0,46	0,48	0,47	0,45	0,45	0,44	0,42	0,41	0,39
S3	400	EUR/MWh	0,61	0,46	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,46	0,44	0,42
	600	EUR/MWh	0,61	0,46	0,48	0,48	0,39	0,39	0,39	0,37	0,36	0,35
Scenario	Capacity booking	Unit (GCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1	OS	EUR/MWh	0,51	0,49	0,47	0,46	0,45	0,43	0,42	0,38	0,37	0,36
	300	EUR/MWh	0,44	0,43	0,41	0,40	0,39	0,38	0,37	0,34	0,33	0,32
S2	300	EUR/MWh	0,51	0,50	0,48	0,47	0,45	0,44	0,43	0,39	0,38	0,37
	400	EUR/MWh	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,32	0,30	0,29	0,28
S3	400	EUR/MWh	0,41	0,40	0,39	0,37	0,36	0,35	0,34	0,32	0,31	0,30
	600	EUR/MWh	0,33	0,32	0,32	0,31	0,30	0,29	0,28	0,26	0,26	0,25

Forrás: 2017. 12. 22-i CERA határozat



**Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok**

8b1. táblázat: A gázszállítási díjtételek indikatív összegei a 2020–2039-es időszakra a szállítási rendszer (határkeresztezőnél található) kiadási pontjánál, a PLINACRO d.o.o. energetikai vállalat (Savska cesta 88A, Zágráb) részére történő gázszállítás tervezett forgatókönyvei alapján

Scenario	Capacity booking	Unit (@NCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1	OS	kn/kWh/day	1,6149	1,6379	1,5468	1,5144	1,4801	1,5191	1,4887	1,4553	1,3908	1,3465
	300	kn/kWh/day	1,3178	1,3402	1,267	1,2409	1,2135	1,1915	1,1678	1,1424	1,0963	1,0629
S2	300	kn/kWh/day	1,3769	1,4209	1,4813	1,4492	1,4157	1,3887	1,3596	1,3221	1,2696	1,2318
	400	kn/kWh/day	1,3769	0,8795	0,9186	0,8992	0,8794	0,8621	0,8443	0,8217	0,7937	0,7716
S3	400	kn/kWh/day	1,3769	0,8795	0,9186	0,9235	0,9275	0,9339	0,9392	0,89	0,8582	0,8329
	600	kn/kWh/day	1,3769	0,8795	0,9186	0,9235	0,6899	0,6945	0,6985	0,6622	0,6401	0,6217
Scenario	Capacity booking	Unit (@NCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1	OS	kn/kWh/day	1,3763	1,3321	1,2903	1,252	1,215	1,179	1,1442	1,0514	1,0217	0,9928
	300	kn/kWh/day	1,0306	0,9993	0,9696	0,9425	0,9161	0,8906	0,8657	0,7968	0,7755	0,7548
S2	300	kn/kWh/day	1,1951	1,1595	1,1254	1,0938	1,0632	1,0335	1,0047	0,9315	0,906	0,8813
	400	kn/kWh/day	0,7501	0,7292	0,7091	0,6906	0,6726	0,655	0,6379	0,5926	0,5775	0,5627
S3	400	kn/kWh/day	0,8082	0,7844	0,7654	0,7455	0,7261	0,7072	0,6888	0,642	0,6255	0,6095
	600	kn/kWh/day	0,6039	0,5865	0,5728	0,5584	0,5443	0,5305	0,5172	0,4824	0,4704	0,4587

Forrás: 2017. 12. 22-i CERA határozat

8b2. táblázat: A gázszállítási díjtételek indikatív összegei a 2020–2039-es időszakra a szállítási rendszer (határkeresztezőnél található) kiadási pontjánál, a PLINACRO d.o.o. energetikai vállalat (Savska cesta 88A, Zágráb) részére történő gázszállítás tervezett forgatókönyvei alapján

Scenario	Capacity booking	Unit (GCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1	OS	EUR/MWh	0,53	0,54	0,51	0,50	0,49	0,50	0,49	0,48	0,46	0,44
	300	EUR/MWh	0,43	0,44	0,42	0,41	0,40	0,39	0,38	0,38	0,36	0,35
S2	300	EUR/MWh	0,45	0,47	0,49	0,48	0,47	0,46	0,45	0,43	0,42	0,40
	400	EUR/MWh	0,45	0,29	0,30	0,30	0,29	0,28	0,28	0,27	0,26	0,25
S3	400	EUR/MWh	0,45	0,29	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,29	0,28	0,27
	600	EUR/MWh	0,45	0,29	0,30	0,30	0,23	0,23	0,23	0,22	0,21	0,20
Scenario	Capacity booking	Unit (GCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1	OS	EUR/MWh	0,45	0,44	0,42	0,41	0,40	0,39	0,38	0,35	0,34	0,33
	300	EUR/MWh	0,34	0,33	0,32	0,31	0,30	0,29	0,28	0,26	0,25	0,25
S2	300	EUR/MWh	0,39	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,31	0,30	0,29
	400	EUR/MWh	0,25	0,24	0,23	0,23	0,22	0,22	0,21	0,19	0,19	0,18
S3	400	EUR/MWh	0,27	0,26	0,25	0,25	0,24	0,23	0,23	0,21	0,21	0,20
	600	EUR/MWh	0,20	0,19	0,19	0,18	0,18	0,17	0,17	0,16	0,15	0,15

Forrás: 2017. 12. 22-i CERA határozat

**Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok**

8c1. táblázat: A mennyiségarányos díjtételek indikatív összegei a 2020–2039-es időszakra a szállítási rendszer kiadási pontjánál, a PLINACRO d.o.o. energetikai vállalat (Savska cesta 88A, Zágráb) részére történő gázszállítás tervezett forgatókönyvei alapján

Scenario	Capacity booking	Unit (@NCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1	OS	kn/kWh	0,0014	0,0014	0,0013	0,0013	0,0012	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011
	300	kn/kWh	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,001	0,001	0,001	0,001
S2	300	kn/kWh	0,0012	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011
	400	kn/kWh	0,0012	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
S3	400	kn/kWh	0,0012	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008
	600	kn/kWh	0,0012	0,0009	0,0009	0,0009	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Scenario	Capacity booking	Unit (@NCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1	OS	kn/kWh	0,0011	0,0011	0,0011	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0009	0,0009	0,0008
	300	kn/kWh	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007
S2	300	kn/kWh	0,0011	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008
	400	kn/kWh	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
S3	400	kn/kWh	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006
	600	kn/kWh	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005

Forrás: 2017. 12. 22-i CERA határozat

8c2. táblázat: A mennyiségarányos díjtételek indikatív összegei a 2020–2039-es időszakra a szállítási rendszer kiadási pontjánál, a PLINACRO d.o.o. energetikai vállalat (Savska cesta 88A, Zágráb) részére történő gázszállítás tervezett forgatókönyvei alapján

Scenario	Capacity booking	Unit (GCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1	OS	EUR/MWh	0,17	0,17	0,16	0,16	0,14	0,16	0,14	0,14	0,14	0,13
	300	EUR/MWh	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12
S2	300	EUR/MWh	0,14	0,16	0,16	0,16	0,16	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13
	400	EUR/MWh	0,14	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10
S3	400	EUR/MWh	0,14	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10
	600	EUR/MWh	0,14	0,11	0,11	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Scenario	Capacity booking	Unit (GCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1	OS	EUR/MWh	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,10
	300	EUR/MWh	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,08	0,08	0,08
S2	300	EUR/MWh	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10
	400	EUR/MWh	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07
S3	400	EUR/MWh	0,10	0,10	0,10	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07
	600	EUR/MWh	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06

Forrás: 2017. 12. 22-i CERA határozat

## **Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok**

A gazdasági vizsgálat elvégzésére vonatkozó eljárás során a Plinacro – a beérkezett ajánlatok alapján – új indikatív díjtételeket számít az egyes gázévekre az omišalj-i betáplálási pont és a drávaszerdahelyi határkeresztesző pont tekintetében, illetve a kiadási pont gázmennyisége kapcsán.

Az Ajánlattevők kötelesek gázszállítási szerződést kötni az ajánlatban igényelt kapacitásoknak megfelelően minden olyan gázév vonatkozásában, amelynél az új indikatív díjtétel alacsonyabb a 8a. és 8b. táblázatban bemutatott referencia díjtételnél, vagy pedig megegyezik azzal. Amennyiben az új indikatív díjtétel egyes gázévek vonatkozásában magasabb a 7. táblázatban megadott referencia díjtételnél, az Ajánlattevő gázszállítási szerződést köthet az adott szabályozási időszakra vagy az érintett gázévekre (nem kötelező).

A jelen dokumentumban foglalt valamennyi (indikatív, referencia indikatív és egyéb) díjtétel-számítás kizárólag tájékoztatási célt szolgál és semmilyen módon nem kötelező érvényű, és az Open Season eljárás részét képező gázszállítási szerződés megkötésére vonatkozó kötelezettség meghatározása érdekében történt. A bemutatott díjtételek semmilyen kötelezettséget nem jelentenek. Az Ajánlattevők által fizetendő szállítási rendszerhasználati díj tartalmazza a CERA által jóváhagyásra és közzétételre kerülő vonatkozó díjtételeket „A gázszállítási díjtételek összegének megállapításához használt módszertannal” összhangban.

Az LNG terminálból történő gázszállítás díjtételeinek megállapításakor figyelembe kell venni, hogy a korábbi időszakban a Plinacro jelentős pénzügyi forrásokat fektetett a Zlobin-Drávaszerdahely gázszállító vezetékrendszerbe, lehetővé téve az LNG terminálból történő gázszállítást (különösen a Slavonski Brod-Drávaszerdahely gázvezeték esetében), így valamennyi említett befektetés megjelenik azon költségekben, amelynek az LNG terminálból történő gázszállítás díjain keresztül kell megtérülnie.

A Plinacro a CEF keretében 2017. októberben igényelt támogatást az Omišalj-Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac gázvezeték kivitelezésére. A támogatás odaítéléséről szóló döntés megszületése 2018 januárjában várható.

„A gázszállítási díjtételek összegének megállapításához használt módszertannal” összhangban, a Plinacro nem realizál hozamot a támogatáson, így előfordulhat, hogy a támogatás elnyerése esetén a díjtételek alacsonyabbak lesznek a bemutatottaknál. Az infrastruktúra forgatókönyvekre (1., 2. és 3. harmadik forgatókönyv) vonatkozó indikatív díjtételek számítása abból indult ki, hogy a szükséges infrastruktúrához kapcsolódó beruházás 30%-a valósulhat meg a támogatási összegből.

A drávaszerdahelyi határkeresztesző pontnál kapacitást lekötő Ajánlattevők díjat fizetnek az FGSZ-nek a magyarországi határkeresztesző pontnál történő betáplálásért. A díj kiszámítása a termék használatának pillanatában érvényes díj alapján történik.

## **7.2 Az Open Season eljárás folyamata**

### **7.2.1 Ajánlatok benyújtására vonatkozó felhívás (I. gazdasági vizsgálat)**

2018. február 19-én a Plinacro közzéteszi a kötelező érvényű kapacitáslekötési ajánlatok benyújtására vonatkozó felhívását az Open Season eljárás keretében.

### ***Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok***

A 2018. február 19. és 2018. március 11. közötti időszakban nyújthatják be az Ajánlattevők a kapacitáslekötésre vonatkozó ajánlataikat a Plinacro részére. A Plinacro ezt követően elvégzi az I. gazdasági vizsgálatot.

#### **7.2.2 Hiánypótlási felhívás (II. gazdasági vizsgálat)**

Amennyiben az I. gazdasági vizsgálat pozitív eredménnyel zárul, a Plinacro tájékoztatja az Ajánlattevőket erről, és összefoglaló tájékoztatást nyújt számukra az egyes gázévekre beérkezett ajánlatokról. Szabad kapacitások esetén a Plinacro – a jelzett tájékoztatás mellett – az új fordulóban felhívja az Ajánlattevőket kiegészített Ajánlatok benyújtására a fennmaradó szabad szállítási rendszerkapacitások vonatkozásában.

Amennyiben az I. gazdasági vizsgálat negatív eredménnyel zárul, a Plinacro tájékoztatja az Ajánlattevőket erről, összefoglaló tájékoztatást nyújt számukra az egyes gázévekre beérkezett ajánlatokról, valamint az Ajánlatok hiánypótlását kéri az új fordulóban.

Az értesítések és kérések átadását követően megnyílik a kiegészített ajánlatok benyújtásának új fordulója, és az Ajánlattevők nyújthatják kiegészített ajánlataikat a 2018. március 26. és 2018. április 1. közötti időszakban.

Az ajánlatok kiegészítésében az Ajánlattevők kizárólag az eredetileg igényelt kapacitásokon felül lekötni kívánt addicionális kapacitást jelölhetik meg. Amennyiben az Ajánlattevők elmulasztják ajánlatuk kiegészítését, az első fordulóban eredetileg benyújtott igénylésük tekintendő véglegesnek a II. gazdasági vizsgálat vonatkozásában.

Az ajánlatok kiegészítésének benyújtására megadott határidő lejártát követően a Plinacro lefolytatja a II. gazdasági vizsgálatot a teljes beérkezett kapacitásigénylés alapján.

Amennyiben a II. gazdasági vizsgálat pozitív eredménnyel zárul, a Plinacro – az LNG Croatia-val együttműködésben – elvégzi az LNG terminálból és a szállítási rendszer kapacitásaiból szállítandó gázmennyiségek allokációját. A kapacitásallokációt követően a Plinacro értesítést küld a kapacitásallokációról, illetve további tájékoztatást ad a gázzállítási szerződés aláírásáról a sikeres Ajánlattevők részére.

#### **7.2.3 Az új referencia indikatív díj elfogadására és hiánypótlásra vonatkozó felhívás (III. gazdasági vizsgálat)**

Amennyiben az összesített kifejezett kapacitáslekötési igény nem bizonyul elegendőnek a II. gazdasági vizsgálat során, a Plinacro új referencia indikatív díjakat számít az összes kifejezett kapacitáslekötési igény alapján, és felhívja az Ajánlattevőket olyan nyilatkozat tételére, melyben jelzik, hogy elfogadják-e a gazdasági vizsgálat pozitív eredményét biztosító új referencia indikatív díjakat, vagy Ajánlataik kiegészítésének benyújtására hívja fel őket.

Az értesítés és a felhívás átadását követően megnyílik a válaszok és kiegészítések benyújtásának új fordulója a 2018. április 9. és 22. közötti időszakban.

A válaszok és kiegészítések begyűjtését követően a Plinacro elvégzi a III. gazdasági vizsgálatot 2018. április 16. és 22. között. Amennyiben egy Ajánlattevő nem juttatja el válaszát az új indikatív díj elfogadásáról, úgy kell tekinteni, hogy elfogadta a kérést.

Amennyiben a III. gazdasági vizsgálat pozitív eredménnyel zárul, a Plinacro – az LNG Croatia-val együttműködésben – elvégzi az LNG terminálból és a szállítási rendszer kapacitásaiból szállítandó gázmennyiségek allokációját. A kapacitásallokációt követően a Plinacro értesítést küld a kapacitásallokációról, illetve további tájékoztatást ad a szerződés aláírásáról a sikeres Ajánlattevők részére.

### ***Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok***

Amennyiben a III. gazdasági vizsgálat negatív eredménnyel zárul az alacsonyabb ajánlati szint tekintetében, a Plinacro tájékoztatja az Ajánlattevőket a szállítási rendszer kapacitáslekötésének sikertelenségéről és az Open Season eljárás befejezéséről.

#### **7.2.4. Átváltás az alacsonyabb ajánlat szintre (IV. gazdasági vizsgálat)**

A Plinacro fenntartja diszkrecionális jogát, hogy – kivételes esetben – elvégezze a IV. gazdasági vizsgálatot, kizárólag akkor, ha az Ajánlattevők összesített igénylése kis híján elegendőnek bizonyult a 2. vagy 3. forgatókönyv gazdasági vizsgálatának teljesítéséhez, de az utolsó felhívási fordulót követően nem volt elegendő igénylés az Ajánlattevők részéről, és az adott forgatókönyv gazdasági vizsgálata nem pozitív eredménnyel zárult.

Ilyen esetben a Plinacro elvégzi a IV. gazdasági vizsgálatot oly módon, hogy átvált a korábban elvégzett gazdasági vizsgálattal érintett forgatókönyvről az alacsonyabb ajánlati szintet tartalmazóra. A IV. gazdasági vizsgálat az Ajánlattevők beadott ajánlatait veszi alapul, míg a gazdasági vizsgálat elvégzésénél figyelembe vett igényléseknél az elvégzett III. gazdasági vizsgálat ajánlati szintjénél alacsonyabb kapacitás jelenti a vonatkozó pontoknál kínált kapacitást.

Amennyiben a IV. gazdasági vizsgálat pozitív eredménnyel zárul, a Plinacro – az LNG Croatia-val közösen – elvégzi az LNG terminálból és a szállítási rendszer kapacitásaiból szállítandó gázmennyiségek allokációját. A kapacitásallokációt követően a Plinacro értesítést küld a kapacitásallokációról, illetve további tájékoztatást ad a szerződés aláírásáról a sikeres Ajánlattevők részére.

Amennyiben a IV. gazdasági vizsgálat negatív eredménnyel zárul, a Plinacro tájékoztatja az Ajánlattevőket a szállítási rendszer kapacitáslekötésének sikertelenségéről és az Open Season eljárás befejezéséről.

**Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok**

## 8 A GAZDASÁGI VIZSGÁLATRA VONATKOZÓ ELJÁRÁS

A CERA 2017. december 15-i határozata értelmében a Plinacro – mint felelős energetikai vállalat – folytatja le a gazdasági vizsgálatot az Open Season eljárás keretében. A vonatkozó eljárás teljesítését követően a Plinacro átadja az eredményeket a CERA részére, amely jóváhagyja az elvégzett gazdasági vizsgálatot. Az FGSZ nem végez beruházási tevékenységet, így nem folytat gazdasági vizsgálatot.

A gazdasági vizsgálat irányadó a projekt gazdasági jövedelmezőségének értékelésében, illetve az LNG terminálból Magyarország irányába történő gázzállításához szükséges infrastruktúrába történő beruházás indokoltságának megítélésében. Az FGSZ szállítási rendszere teljesen felkészült az LNG terminálból a drávaszerdahelyi határkeresztező ponthoz szállításra kerülő földgázmennyiség átvételére, így nem lesz szükség a kapacitásallokációs mechanizmusokról szóló (CAM) rendelet 24. cikkében előírt egységes gazdasági vizsgálatban történő összevonásra.

Az Ajánlattevők érdekétől függően, a gazdasági vizsgálat lefolytatására legalább egy és legfeljebb négy fordulóban kerül sor az Open Season eljárás kötelező ajánlati szakaszában.

### 8.1 A pozitív gazdasági vizsgálat feltételei:

A pozitív gazdasági vizsgálat feltételei a következők:

1.  $PV_{UC-INCR} \geq f * PV_{AR}$

- $PV_{UC-INCR}$  – a kötelező érvényű ajánlatok nettó jelenértéke
- $f$  –  $f$ -tényező
- $PV_{AR}$  – a megengedett jövedelem különbsége vagy

2. az N-1 indikátor kielégítő mértékű növekménye

A gazdasági vizsgálat pozitív eredménnyel zárul, ha az Ajánlattevők kötelező érvényű ajánlataiban addicionálisan lekötött kapacitás megegyezik a szállítási rendszerüzemeltető megengedett jövedelmének különbségével, vagy pedig meghaladja azt.

A kötelező érvényű ajánlatok nettó jelenértéke a kapacitáslekötéssel érintett egyes évek nettó jelenértékének összegeként kerül kiszámításra:

$$PV_{UC-INCR} = \sum (kap_{Omišalj} * t_{Omišalj} + kap_{Dravaszerdahely} * t_{Dravaszerdahely} + kap_{UL,INT1} * t_{UL,INT1} - kap_{UL,INT2} * t_{UL,INT2})$$

- $kap_{Omišalj}$  – az omišalj-i betáplálási pontnál igényelt teljes kapacitás a benyújtott kötelező érvényű ajánlatok alapján
- $t_{Omišalj}$  – az omišalj-i betáplálási pont vonatkozásában fizetendő díjtétel a benyújtott kötelező érvényű ajánlatok alapján
- $kap_{Dravaszerdahely}$  – a drávaszerdahelyi kilépési pontnál igényelt teljes kapacitás a benyújtott kötelező érvényű ajánlatok alapján

### ***Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok***

- $t_{\text{Dravaszerdahely}}$  – a dravaszerdahelyi kilépési pont vonatkozásában fizetendő díjtétel a benyújtott kötelező érvényű ajánlatok alapján
- $kap_{\text{UL,INT1}}$  – a betáplálási határkeresztező pontoknál lekötendő kapacitás a projekt megvalósítása esetén
- $t_{\text{UL,INT1}}$  – a határkeresztező pontoknál történő betáplálásért fizetendő díjtétel a projekt megvalósítása esetén
- $kap_{\text{UL,INT2}}$  – a betáplálási határkeresztező pontoknál lekötendő kapacitás a projekt elmaradása esetén
- $t_{\text{UL,INT2}}$  – a határkeresztező pontoknál történő betáplálásért fizetendő díjtétel a projekt elmaradása esetén

5,22%-os rátával diszkontálva

Az f-tényező összegéről szóló CERA határozat alapján az f-tényező értéke 1.

A megengedett jövedelem-növekmény szintjei „A gázszállítási díjtételek összegének megállapításához használt módszertan” hatályos verziójával összhangban kerültek kiszámításra.

#### 1. forgatókönyv

- $PV_{\text{AR}} = 196\,340\,880$  HRK
- Ez azt jelenti, hogy a gazdasági vizsgálat akkor zárul pozitív eredménnyel, ha  $PV_{\text{UC-}} \geq 196\,340\,880$  HRK

#### 2. forgatókönyv

- $PV_{\text{AR}} = 1\,106\,390\,508$  HRK
- Ez azt jelenti, hogy a gazdasági vizsgálat akkor zárul pozitív eredménnyel, ha  $PV_{\text{UC-}} \geq 1\,106\,390\,508$  HRK

#### 3. forgatókönyv

- $PV_{\text{AR}} = \text{HRK } 1\,529\,472\,290$
- Ez azt jelenti, hogy a gazdasági vizsgálat akkor zárul pozitív eredménnyel, ha  $PV_{\text{UC-}} \geq 1\,529\,472\,290$  HRK

*Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok*

## 9 A KAPACITÁSALLOKÁCIÓ SZABÁLYAI

Omišalj betáplálási ponton a Plinacro végzi a kapacitásallokációt az LNG Croatia-val, míg Drávaszerdahely határkeresztező ponton az FGSZ-szel együttműködve.

Omišalj betáplálási pontra vonatkozó kapacitásallokáció szabályait a Plinacro a LNG Croatia-val közösen határozta meg azon célból, hogy az LNG-terminál felhasználói számára biztosítva legyen a minél egyszerűbb hozzáférés a Plinacro rendszeréhez valamint megkönnyítse a Magyarország felé történő földgázszállítást.

### 9.1 Omišalj betáplálási pontra vonatkozó kapacitásallokáció szabályai

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszát követően az LNG Croatia elvégzi az LNG-terminálból szállítandó gáz mennyiségének allokálását. Ezután megküldi az eredményeket a Plinacro számára, amely a kapott eredményeket figyelembe véve elvégzi a szállítórendszeri kapacitások allokációját Omišalj betáplálási ponton.

Az LNG Croatia és a Plinacro megegyeztek az LNG-terminál vonatkozásában szerződött gáz mennyiségének szállítórendszeri kapacitásra történő átváltásának módszerében. Az átváltás során a következő képletet kell használni:

$$K=Q/365$$

Ahol:

K= az a kWh/nap mértékegységben kifejezett érték, amelynek mértékéig az ajánlatadó Omišalj betáplálási ponton elsőbbséget élvez szállítórendszeri kapacitásallokáció során.

Q= az LNG-terminálon az ajánlatadó részére allokált gázmennyiség kWh-ban kifejezve

Szállítórendszeri kapacitások allokációja során a Plinacro előnyben részesíti azokat az ajánlatadókat, akik LNG-terminálon allokált gázmennyiséggel rendelkeznek illetve szállítórendszeri kapacitásra is igényt tartanak. Miután a kapacitás kiosztásra került a terminál felhasználói között, a fennmaradt szabad kapacitás azok között az ajánlatadók között kerül kiosztásra, akik csak szállítórendszeri kapacitást igényeltek a vonatkozó pontokon.

#### A kapacitásallokáció első köre

Az első körben Omišalj betáplálási pont szállítórendszeri kapacitása kerül allokálásra a  $K=Q/365$  képletnek megfelelően.

Amennyiben az ajánlatadók több kapacitást igényeltek, mint amennyit részükre allokáltak az első körben, illetve az első kör során nem került allokálásra az összes kijánlott kapacitás, sor kerül a kapacitásallokáció második körére.

#### A kapacitásallokáció második köre



### ***Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok***

A második körben az Omišalj betáplálási pont szabad kapacitásának kiosztásának folyamán azok az ajánlatadók részesülnek előnyben, akik Drávaszerdahely határkereszteső ponton is kívánnak kapacitást lekötni. Több mint egy ajánlatadó esetén az részesül előnyben, aki a leghosszabb időszakra kíván kapacitást lekötni Drávaszerdahely határkereszteső ponton.

Ha több ajánlatadó is igényel kapacitást Drávaszerdahely határkereszteső ponton ugyanarra az időszakra, Omišalj betáplálási pont kapacitása arányosan kerül kiosztásra az ajánlatadók között.

#### **A kapacitásallokáció harmadik köre**

Miután a kapacitásallokáció lezajlott a Drávaszerdahely határkereszteső ponton felajánlott kapacitást igénylők között, Omišalj betáplálási pont szabad kapacitása azok között az ajánlatadók között kerül kiosztásra, akik csak Omišalj betáplálási ponton igényeltek kapacitást, előnyben pedig az az ajánlatadó részesül, aki a leghosszabb időszakra igényelte a kapacitást.

Ha kettő vagy annál több ajánlatadó is ugyanarra az időszakra igényelt kapacitást Omišalj betáplálási ponton, a kapacitás arányosan kerül kiosztásra.

## **9.2 Drávaszerdahely határkereszteső pontra vonatkozó kapacitásallokáció szabályai**

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszában alkalmazandó, Drávaszerdahely határkereszteső pontra vonatkozó kapacitásallokáció szabályait, amelyek jelen Szabálykönyv 1. sz. mellékletét képezik, 2017. július 26-án hagyta jóvá a CERA, 2017. július 31-én a MEKH.

*Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok*

## 10 REGISZTRÁCIÓ ÉS AZ AJÁNLATOK BENYÚJTÁSA

### 10.1 Részvételi regisztráció

Minden Ajánlattevő részt vehet az Open Season eljárás kötelező érvényű ajánlati szakaszában, függetlenül attól, hogy szerepeltek-e az Open Season eljárás nem kötelező érvényű szakaszában. Az Open Season eljárásban történő részvételre szóló regisztrációval az Ajánlattevők lehetőséget kapnak, hogy szerepeljenek az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszában.

Az *Open Season* eljárás nem kötelező érvényű ajánlati szakaszába regisztrált Ajánlattevőknek nem kell megismételniük a regisztrációs eljárást.

Az Open Season eljárás nem kötelező érvényű ajánlati szakaszából kimaradó felhasználók kötelesek megfizetni a részvételi díjat a Plinacro számlájára, és meg kell küldeniük abefizetésről szóló igazolást az [openseason@plinacro.hr](mailto:openseason@plinacro.hr) e-mail címre, vagy ajánlott levél formájában a „Kötelező érvényű Open Season eljárás” megjegyzéssel. A 4 000 HRK összegű részvételi díjat a következő számlára kell befizetni:

BANK NEVE: *PRIVREDNA BANKA ZAGREB*

IBAN: *HR8323400091100225794*

BIC (SWIFT kód): *PBZGHR2X*

Az Ajánlattevőknek a következő dokumentumokat kell benyújtaniuk a Plinacro részére, legkésőbb 2018. február 18-ig:

- 1) a jelentkező felhatalmazottja által aláírt, kitöltött jelentkezési lapot
- 2) a képviseletre jogosult személy jogi és gazdasági cselekvőképességét és jogait igazoló dokumentumok (üzleti, bírósági/kereskedelmi, szakmai vagy egyéb releváns nyilvántartásba történő bejegyzésről szóló dokumentum, amely nem lehet régebbi hat hónaponál a benyújtás időpontjához képest)
- 3) pénzügyi cselekvőképességet igazoló dokumentum (megfelelő pénzügyi beszámoló a 2016-os évre)
- 4) a részvételi díj befizetését igazoló dokumentum
- 5) aláírt és hivatalos pecséttel ellátott Titoktartási megállapodás

A regisztrációs űrlap és a Titoktartási megállapodás elérhető a Plinacro hivatalos honlapján.

A Titoktartási megállapodás két aláírt példányát és a további dokumentumokat a Plinacro címére (Savska cesta 88a, 10000 Zágráb, Horvátország) és e-mail címére ([openseason@plinacro.hr](mailto:openseason@plinacro.hr)) kell elküldeni.

Ha a feltételek bármelyike nem teljesül, az Ajánlattevő nem vehet részt az *Open Season* eljárás kötelező érvényű ajánlati szakaszában.

A következő dokumentumokat kell benyújtani az FGSZ részére e-mailben ([openseason@fgsz.hu](mailto:openseason@fgsz.hu)), legkésőbb 2018. február 18. 23:59 (közép-európai idő szerint):

**Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok**

- 30 napnál nem régebbi, közjegyző által hitelesített cégkivonat, amely tartalmazza a vállalat nevét, székhelyét, tevékenységi körét, jegyzett tőkéjét, adószámát és a cégjegyzésre jogosult személyek felsorolását;
- a cégjegyzésre (önállóan vagy együttesen) jogosult személyek közjegyző által hitelesített aláírási címpéldánya;
- az utolsó lezárt évre vonatkozó auditált mérleg és eredménykimutatás;
- a magyar szabályozó hatóság által kibocsátott (korlátozott) kereskedelmi engedély (ha van ilyen).

Az eredeti dokumentumokat a következő címre kell megküldeni:

„Horvát/Magyar Open Season Eljárás – Regisztráció”  
FGSZ Zrt., a következő személynek címezve: Tatár Balázs, Értékesítés és Ügyféléltámogatás vezető  
8600 Siófok,  
Tanácsház utca 5.  
Magyarország

**10.2 Ajánlatok benyújtása**

Az ajánlat benyújtásával az Ajánlattevő szavatolja, hogy a szerződés teljesítésének időpontjára beszerzi a Horvát Köztársaság területén történő gázellátási vagy gázkereskedelmi energetikai tevékenység folytatásához szükséges érvényes engedélyt. Magyarország vonatkozásában az Ajánlattevő köteles beszerezni a szükséges engedélyt a kapacitások tényleges felhasználását megelőzően, ugyanakkor nem kötelező az FGSZ regisztrált rendszerhasználójának lennie az ajánlat benyújtásakor.

Az ajánlatot az Ajánlattevő vállalat részéről felhatalmazott személyeknek kell aláírniuk. A cégszerűen aláírt ajánlati formanyomtatványt és az ajánlati biztosítékot a Plinacro részére kell eljuttatni a megjelölt időszakokban, ajánlott levél formájában vagy futárszolgálat igénybevételével, a következő címre:

PLINACRO d.o.o.  
Savska cesta 88a  
10 000 Zágráb  
Horvátország

A drávaszerdahelyi határkeresztező pontot érintő ajánlatokat az FGSZ részére is meg kell küldeni, a következő címre:

„Horvát/Magyar Open Season Eljárás – Kötelező érvényű ajánlat”  
FGSZ Zrt., a következő személynek címezve: Tatár Balázs, Értékesítés és Ügyféléltámogatás vezető  
8600 Siófok,  
Tanácsház utca 5.  
Magyarország

Az ajánlati formanyomtatvány e-mailben vagy futárszolgálat útján történő megküldése előtt célszerű a vonatkozó dokumentumok másolatát megküldeni a következő e-mail címekre: [openseason@plinacro.hr](mailto:openseason@plinacro.hr) és [openseason@fgsz.hu](mailto:openseason@fgsz.hu)

### Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

Az ajánlat aláírásával és benyújtásával az Ajánlattevő:

1 elfogadja és beleegyezik az Open Season Eljárás Szabályzatának alkalmazásába (beleértve annak mellékleteit is), különösen – de nem kizárólag – az Open Season eljárás alapján kötött gázszállítási szerződés formanyomtatványának rendelkezéseit illetően (Open Season Eljárás Szabályzat, 2. Melléklet),

2 kijelenti, hogy megismerte és elfogadja a Horvát Köztársaság gázpiacát szabályozó jogszabályait, a szállítási rendszer Üzemi és Kereskedelmi Szabályzatát, a határkeresztesző pontoknál történő gázszállítási szolgáltatás igénybevételének általános feltételeit, a szállítási rendszer használatának általános feltételeit, illetve a gázpiacot szabályozó egyéb szabályzatokat és törvényeket,

3 kijelenti, hogy megismerte és elfogadja Magyarország gázpiacát szabályozó jogszabályait, a szállítási rendszer Üzemi és Kereskedelmi Szabályzatát, az FGSZ Zrt. Üzletszabályzatát, illetve a gázpiacot szabályozó egyéb szabályzatokat és törvényeket.

4 elfogadja és kijelenti, hogy a benyújtott ajánlat teljes mértékben kötelező érvényű és visszavonhatatlan az Ajánlattevő és a Szállításirendszer-üzemeltetők vonatkozásában.

Az Ajánlattevő megismerte és elfogadja azon tényt, mely szerint a Plinacro d.o.o. nem köteles figyelembe venni azokat a Ajánlatokat, amelyek nem tartalmazzák hiánytalanul a fenti dokumentumokat.

### **10.3 Ajánlati biztosíték**

A szállítási kapacitáslekötés tárgyában benyújtott kötelező érvényű Ajánlatokkal egyidejűleg valamennyi Ajánlattevő köteles banki ajánlati biztosítékot is benyújtani a Plinacro részére.

A Banki Ajánlati biztosíték a kapacitáshasználati díj teljes értékének 3%-át teszi ki, az Ajánlatban szereplő teljes szerződéses időszak vonatkozásában és az Open Season Eljárás Szabályzatában elérhető referencia indikatív díjtételek alapján számítva.

A Banki Ajánlati biztosítéknak visszavonhatatlannak, feltétlennek, "kifogás nélkülinek" kell lennie, megfizetése pedig az első írásos felhívásra történik. A biztosítékot a Szállításirendszer-üzemeltető által elfogadott bank állítja ki, 2018. szeptember 30-ig tartó érvényességgel. A Banki Ajánlati biztosíték írásban kibocsátott, horvát nyelven írott, illetve abban az esetben, ha más nyelven nyújtják be az eredeti garanciadokumentummal, csatolni szükséges egy hivatalos bírósági tolmács által készített horvát nyelvű fordítást is. A vonatkozó Banki Ajánlati biztosíték kapcsán felmerülő valamennyi költség az Ajánlattevőt terheli.

A Szállításirendszer-üzemeltető köteles 5 napon belül visszaküldeni a Banki Ajánlati biztosítékot az Ajánlattevő részére:

- a) miután az aláírt Szerződés és a fizetési biztosíték megérkezett az Ajánlattevőtől, a Szerződés értelmében, vagy
- b) a beruházást elutasító végleges döntésről szóló Értesítés kézhezvételét követően.

Amennyiben a Szállításirendszer-üzemeltető nem kapja meg az Ajánlattevőtől a cégszerűen aláírt Szerződést és a fizetési biztosítékot a szerződés rendelkezéseivel összhangban 10 napon belül (attól az időponttól számítva, amikor az Ajánlattevőnek meg kellett volna kapnia a Szállításirendszer-üzemeltető által részére – levél formájában – megküldött szerződést

***Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok***

---

aláírásra), a Szállításrendszer-üzemeltető jogosult benyújtani a bankgaranciát kifizetésre a banknak, és begyűjteni a Banki Ajánlati biztosíték által érintett teljes összeget.

A Szállításrendszer-üzemeltető által Ajánlattevő részére levél formájában aláírásra megküldött szerződést kézbesítettnek kell tekinteni a vonatkozó levél ajánlott küldeményként, postahivatalban történő feladását követő 3 nap elteltével.

Az egyértelműség érdekében, az FGSZ nem ír elő pénzügyi biztosítékot az ajánlat benyújtásához. A pénzügyi biztosítékok benyújtása a kapacitáshasználat megkezdése előtt történik az FGSZ Üzletszabályzata szerint.

## ***Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok***

### **11 FIZETÉSI BIZTOSÍTÉKOK – Plinacro**

Az Open Season eljárás alapján kötött gázszállítási szerződés aláírásakor az egyik vagy mindkét ponton kiosztott kapacitásban részesülő Ajánlattevő köteles fizetési biztosítékot benyújtani a Plinacro részére. A fizetési biztosítékot leíró rendelkezéseket a gázszállítási szerződés és a jelen Szabályzat tartalmazza, és azok kizárólag tájékoztatási célokat szolgálnak. További információért lásd a 2.Mellékletet.

#### **ÉVES SZABVÁNYOS TERMÉK VONATKOZÁSÁBAN:**

##### **A) Bankgarancia**

Az éves szabványos termékre vonatkozó, gázévente fizetendő Bankgarancia minimum összege három havi szállítási rendszerhasználati díj, ÁFA-val növelve (amennyiben van ÁFA).

Amennyiben az Ajánlattevő két vagy több egymást követő gázév vonatkozásában igényelt éves szabványos terméket, az Ajánlattevő köteles legalább három havi szállítási rendszerhasználati díj összegének megfelelő Bankgaranciát nyújtani, és köteles megújítani a biztosítékot minden következő évre.

A Bankgaranciának feltétlennek, visszavonhatatlannak, „kifogás nélkülinek” kell lennie, megfizetés pedig az első kérésre történik. A garanciát a Szállításrendszer-üzemeltető által elfogadott első osztályú bank állítja ki. A Bankgarancia minimum érvényessége 60 nap a szerződéses időszak lejártát követően, vagyis a szállítási rendszerhasználó szándéka szerint kapacitáslekötéssel érintett teljes szerződési időszak minden egyes gázévének végét követő 60 nap. A Bankgarancia írásban kibocsátott, horvát nyelven írott, illetve abban az esetben, ha más nyelven nyújtják be az eredeti garanciadokumentummal, csatolni szükséges egy hivatalos bírósági tolmács által készített horvát nyelvű fordítást is.

##### **B) Készpénzletét**

Bankgarancia helyett az Ajánlattevő készpénzletétet is benyújthat fizetési biztosítékként, melynek összege három havi díj. A készpénzletétet a Plinacro speciális tranzakciós számláján kell elhelyezni.

#### **ÉVES KAPACITÁSTERMÉK**

##### **A) Bankgarancia**

Amennyiben a szóban forgó lekötés tárgya kizárólag az omišalj-i betáplálási pont kapacitásait érinti, a bankgaranciára és a készpénzletétre a drávaszerdahelyi határkeresztező pont szállítási rendszerének kapacitáslekötésével megegyező feltételek az irányadók.

Az omišalj-i betáplálási pont kapacitáslekötésére vonatkozó Bankgaranciának a teljes gázszállítási szerződéses időszak alatt, illetve a szerződéses időszakot követő legalább 45 napig érvényesnek kell lennie.

## ***Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok***

---

### **B) Hagyományos adóslevél**

Az Ajánlattevő kivételes esetben – a Plinacro hozzájárulásával – hagyományos adóslevelet is benyújthat fizetési biztosítékként, kizárólag akkor, ha az Ajánlattevő már használja a Plinacro szállítási rendszerét, és az elmúlt 12 hónapban maradéktalanul és időben teljesítette szerződéses kötelezettségeit.

A fentiek alóli kivételként, az adóslevél fizetési biztosítékként történő benyújtását lehetővé tevő rendelkezések nem vonatkoznak azon Ajánlattevőkre, amelyek székhelye nem a Horvát Köztársaság területén található.

## **12 MELLÉKLETEK**

A vonatkozó melléletek a Szabálykönyv szerves részét képezik, és elérhetőek a Plinacro honlapján.

- 1.sz. melléklet – A kapacitásallokáció szabályai Drávaszerdahely határkeresztező ponton
- 2.sz. melléklet – Szerződés minta (Plinacro)
- 3.sz. melléklet – A szállítórendszer használatának általános feltételei (GT)
- 4.sz. melléklet – A földgázszállítási szolgáltatások igénybevételének általános feltételei határkeresztező ponton (GT-INT)
- 5.sz. melléklet – Szerződés minta (FGSZ Zrt.)
- 6.sz. melléklet – ÁSZF (FGSZ Zrt.)

*Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure*

---

Mellékelt anyag a  
2018.02.01-án kiadott  
512/2018 sz. MEKH  
határozat mellékletét képezi.

**RULES FOR CARRYING OUT THE BINDING PHASE  
OF THE OPEN SEASON PROCEDURE**



---

*Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure*

---

*DISCLAIMER*

The Transmission System Operators have taken all reasonable measures to ensure that the information provided in the Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure are correct at the time of their announcement. The Transmission System Operators cannot be responsible for any misinterpretations or wrong use of the information contained in this document and they accept no responsibility for the actions, consequences, losses and similar that may arise from the information or incorrectness, incompleteness or omission in the text of this document.

At the time of the publication of this document Plinacro and FGSZ had already submitted the content of this document to the Hungarian Energy and Public Utility Regulatory Authority (MEKH). Since the formal approval of the document is a prerequisite by the Hungarian law, this document is for informational purposes only and the final binding version of this document will be published before the start of the period for delivery of bids in the binding phase of the Open Season procedure.

## *Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure*

### Contents

1	INTRODUCTION.....	5
1.1	About Plinacro .....	5
1.2	About FGSZ .....	6
1.3	LNG Project.....	6
1.4	Harmonisation of the Open Season procedure Plinacro/FGSZ with the Open Season procedure LNG Croatia .....	6
2	THE OPEN SEASON PROCEDURE .....	7
2.1	Legal grounds for carrying out the procedure.....	7
2.2	The non-binding phase of the Open Season procedure.....	7
2.3	The Binding phase of the Open Season procedure .....	8
3	PROJECT DESCRIPTION .....	9
3.1	Significance of the LNG project .....	9
3.2	The existing transmission system of Plinacro.....	9
3.3.1	Scenario 1 - Omišalj-Zlobin gas pipeline.....	10
3.3.2	Scenario 2 - Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac gas pipeline system .....	11
3.3.3	Scenario 3 – Kozarac-Slobodnica gas pipeline.....	13
3.4	The transmission system of FGSZ .....	14
4	CAPACITY .....	15
4.1	Capacity products offered in the Open Season procedure .....	15
	Omišalj entry point.....	15
5	TECHNICAL CAPACITY .....	16
5.1	Capacity offered in the Open Season procedure .....	17
6	THE TIME SCHEDULE FOR CARRYING OUT THE OPEN SEASON PROCEDURE... 18	
6.1	A change of deadlines in the Open Season procedure.....	20
6.2	The announcement of information regarding the change of deadlines .....	20
7	PROCEDURE DESCRIPTION .....	21
7.1	Indicative tariffs in the Open Season procedure .....	22
7.2	The course of the Open Season procedure .....	27
7.2.1	A Call for the submission of Bids (Economic test I) .....	27
7.2.2	A Call for Bid supplementing (Economic test II) .....	28
7.2.3	A Call for the acceptance of a new reference indicative tariff and Bid supplementing (Economic test III).....	28
7.2.4	Shifting to the lower offer level (Economic test IV) .....	29
8	THE ECONOMIC TEST PROCEDURE .....	30



Savska cesta 88a, 10 000 Zagreb

## ***Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure***

---

8.1	Conditions for a positive Economic test .....	30
9	RULES FOR CAPACITY ALLOCATION .....	32
9.1	Rules for the transmission system capacity allocation at Omišalj entry .....	32
9.2	Rules for the allocation of capacity at Drávaszerdahely interconnection .....	33
10	REGISTRATION and SUBMISSION OF BIDS .....	34
10.1	A registration for participation .....	34
10.2	Submission of Bids .....	35
10.3	Bid security .....	36
11	SECURITY PAYMENT INSTRUMENTS - Plinacro .....	38
12	ANNEXES .....	40

## *Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure*

---

### **1 INTRODUCTION**

Plinacro Ltd. (hereinafter: Plinacro) as a Transmission System Operator in the Republic of Croatia and FGSZ Natural Gas Transmission Private Company Limited by Shares (hereinafter: FGSZ) as a Transmission System Operator in Hungary are jointly carrying out the binding phase of the *Open Season procedure for contracting the firm transmission system capacity* (hereinafter: Open Season procedure).

The aim of the binding phase of the Open Season procedure is to provide all participants on the gas market with the access to the transmission system in a transparent and a non-discriminatory way under the same rules, and all this for the purpose of the delivery of natural gas from the terminal for liquefied natural gas (hereinafter: LNG terminal) on the island of Krk.

In the Open Season procedure Plinacro independently offers firm capacity at the entry into the transmission system from the LNG terminal (hereinafter: Omišalj entry) and at Donji Miholjac /Drávaszerdahely interconnection point in the direction from Croatia to Hungary (hereinafter: Drávaszerdahely interconnection) it offers firm capacity jointly with FGSZ (hereinafter Omišalj entry and the existing Drávaszerdahely interconnection point jointly: relevant points).

The aim of the Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure (hereinafter: Open Season Procedure Rules) is to provide the Bidders with as many as possible information on the LNG project, and especially information on the offered capacities, manner of capacity allocation as well as the deadlines for the execution of individual phases of the relevant procedure as well as to stipulate the rules according to which the binding phase of the Open Season procedure for contracting firm transmission system capacity is to be carried out.

For the sake of clarity, the infrastructure in Hungary for importing LNG from Croatia is already developed and existing since 2011. The present Open Season procedure aims to assess the needs of the market for developing a new transmission pipeline with the described capacity parameters in Croatia. In Hungary, the present Open Season wouldn't result in new capacity and capacity allocation carried out in a non-standard manner.

#### **1.1 About Plinacro**

The Plinacro Ltd. Company was established in 2001 as a Croatian national gas transmission system operator and it is 100% owned by the Republic of Croatia. The main activity of Plinacro is carrying out energy activity of gas transmission. Plinacro guarantees a secure, reliable and quality natural gas transmission from the gas transmission system entry to the gas transmission system exit to the transmission system users. It is responsible for the management, supervision, maintenance, development and construction of the entire transmission system as well as for other activities necessary for technical and commercial system operation.

## ***Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure***

---

### **1.2 About FGSZ**

FGSZ Ltd is a gas transmission system operator in Hungary operating under the ITO certificate. FGSZ's gas transmission system has a strategic role in the energy supply of both Hungary and the region and ensures the permanent and plannable availability of the capacities that are required by the consistent gas supply.

### **1.3 LNG Project**

LNG Croatia d.o.o. is a company incorporated with the intention of constructing and managing the infrastructure necessary for the receipt, storing and regasification of the liquefied natural gas. A previous technical solution for the LNG terminal anticipated a construction of the onshore terminal with the maximal annual capacity of 6 bcm/y. Pursuant to the adopted Regulation the Croatian Government requested from the project promotor and the shareholders to speed up the preparations and commissioning of the sub-phase of the project by constructing the LNG terminal based on the FSRU technology.

LNG Croatia, a promotor of the LNG terminal project has focused its further activities on the implementation of the LNG terminal based on the FSRU technology. On 18 December 2017 LNG Croatia signed the Financing Agreement for the construction of the floating LNG Terminal on the Island of Krk with Connecting Europe Facility (CEF). A co-financing of the studies was approved in the amount of 747,000.00 EUR (50% of the total costs) and of the works in the amount of 101,400,000.00 EUR (27,92% of the total costs), which means that the grant in total equals 102,147,000.00 EUR. Furthermore, it is necessary to point out that the project was awarded grant by CEF Transport as well; namely for the development of the future pilot project of the so called LNG Bunkering Station in Rijeka – the studies in the amount of 1,307,725.80 EUR (85% of the total cost).

### **1.4 Harmonisation of the Open Season procedure Plinacro/FGSZ with the Open Season procedure LNG Croatia**

Plinacro has harmonized the Open Season Procedure Rules and the time schedule of carrying out the relevant procedure with the *Open Season procedure LNG Croatia*; however, it is necessary to highlight that two separate Open Season procedures (Open Season procedure Plinacro/FGSZ and Open Season procedure LNG Croatia) will be carried out since Plinacro/FGSZ and LNG Croatia offer different products in their Open Season procedures.

In the Open Season procedure LNG Croatia offers, for each gas year, a total amount of gas that can be delivered into the transmission system from the LNG terminal whereas Plinacro offers transmission system capacity at Omišalj entry and Drávaszerdahely interconnection.

The time of the execution and the procedure rules have been harmonised in order to make it easier for the participants of both Open Season procedures to carry out the contracting with LNG Croatia and Plinacro/FGSZ, all for the purpose of facilitating the delivery of gas from the LNG terminal.

---

*Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure*

---

## **2 THE OPEN SEASON PROCEDURE**

### **2.1 Legal grounds for carrying out the procedure**

The Open Season procedure has been prepared in a way so that it fully respects the basic principles of transparency and non-discrimination anticipated by the provisions of Directive 2009/73/EC of the European Parliament and the Council of 13 July 2009 concerning the common rules for the internal market in natural gas; Regulation 715/2009 of the European Parliament and the Council of 13 July 2009 on conditions for access to the natural gas transmission networks; Commission Regulation (EU) 2017/459 of 16 March 2017 establishing a network code on capacity allocation mechanisms in gas transmission systems and repealing Regulation (EU) no. 984/2013 (hereinafter: CAM Regulation).

Due to the fact that as regards the potential demand for the incremental capacity CAM Regulation anticipates harmonized procedure on the level of the European Union in the form of the incremental capacity procedure, Plinacro and FGSZ asked from their national regulatory agencies an exclusion from the relevant procedure pursuant to article 31 of CAM Regulation.

Based on article 31 of CAM Regulation and the Decision by the Croatian Energy Regulatory Agency (hereinafter: CERA) and the Hungarian Energy and Public Utility Regulatory Authority (hereinafter: MEKH) on providing an approval for the Draft Rules for the transmission system capacity allocation at Drávaszerdahely interconnection point in the binding phase of the Open Season procedure the formal preconditions have been met to continue the commenced Open Season procedure instead of the incremental capacity process at an interconnection envisaged by CAM Regulation.

In addition, the Open Season procedure is carried out in compliance with ERGEG guidelines for good practice on Open Season procedure of 21 May 2007 (hereinafter: ERGEG guidelines<sup>1</sup>) so that all participants on the gas market would be provided the same legal framework for the participation in the contracting procedures as well as the access to the transmission system. Although the ERGEG guidelines do not have any binding effect, by the strength of the authoritative character they represent the best business practice pursuant to which the Open Season procedure should be carried out, so in basic mechanisms they overlap with the standards stipulated for carrying out the incremental capacity process.

### **2.2 The non-binding phase of the Open Season procedure**

In the period from 18 January to 4 March 2016, Plinacro carried out a non-binding phase of the Open Season procedure with the aim of gathering information about the interest of potential Bidders for the transmission system capacities as regards the planned construction of the gas pipeline for delivery of natural gas from the LNG terminal. Pursuant to the collected non-binding bids it has been determined that there is an increased interest for the transmission of gas from the LNG terminal in the direction of Hungary. Based on the received information, Plinacro has made the appropriate infrastructure scenarios for the transmission

---

<sup>1</sup> ERGEG Guidelines for Good Practice on Open Season Procedures (GGPOS)

## *Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure*

---

system upgrade which would provide an increase of technical capacity at Drávaszerdahely interconnection in the direction from Croatia to Hungary.

### **2.3 The Binding phase of the Open Season procedure**

In the first part of the binding phase of the Open Season procedure Plinacro conducted Consultations with the interested public in the period from 14 July to 15 September 2017. During the Consultations Plinacro delivered to the potential participants the information about the project and it collected necessary information for further continuation of the binding phase of the Open Season procedure. Based on the results of the consultations with the interested public Plinacro drafted these Open Season Procedure Rules in cooperation with LNG Croatia and FGSZ.

The Binding phase of the Open Season procedure will be carried out by the involved Transmission System Operators for the purpose of collecting binding bids for contracting the transmission system capacity at the relevant points.

---

*Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure*

---

### 3 PROJECT DESCRIPTION

#### 3.1 Significance of the LNG project

Plinacro and LNG Croatia jointly wish to implement the LNG Project which includes the construction of the LNG terminal on the island of Krk and the gas pipeline for the delivery of gas from the LNG terminal. LNG Project is a strategic project for the Republic of Croatia and it is of great importance for the EU. The construction of the LNG terminal on the island of Krk and the delivery gas pipelines will provide a new supply gas route for the market of the Republic of Croatia as well as the markets of other countries of the central and southeastern Europe which will make the Republic of Croatia an important gas hub for increasing the security of supply and diversification of gas supply routes in the EU.

Since the market investigation showed a significant interest for gas from the LNG terminal on the Croatian market and the Hungarian market Plinacro has included the Hungarian transmission system operator, FGSZ in the capacity allocation of the Open Season to make it easier to contract transmission system capacity along the entire route from the LNG terminal to the Hungarian market.

#### 3.2. The existing transmission system of Plinacro

Gas pipelines of the existing transmission system of Plinacro PN75 along with the construction of new gas pipelines will be used for the supply of the Croatian market and the transmission of gas from the LNG terminal on the island of Krk in the direction of Hungary. The existing transmission system PN75 includes the gas pipelines from Zlobin gas node to Slobodnica gas node and further to Drávaszerdahely interconnection (Figure 1).

Regardless of the results of the Open Season procedure by the applicable ten-year development plan for the gas transmission system of the Republic of Croatia (hereinafter referred to as: Ten-Year Plan) Plinacro has been approved investments to be implemented in the next planning period which have impact on the LNG project as well as other projects.

One of the preconditions for gas transmission and for providing firm bundled capacity at Drávaszerdahely interconnection is the construction and putting into operation of Velika Ludina compressor station (hereinafter: CS1) (Figure 1). CS1 has been approved by the Ten-Year Plan. The implementation of this project is unquestionable and does not depend on the implementation of the construction of the LNG terminal.

Plinacro is in the phase of construction permit obtaining and the preparation for the construction. Putting the compressor station into operation is planned at the latest in the first quarter of 2019, all in compliance with CESEC agreement<sup>2</sup>.

#### 3.3. Scenarios concerning the upgrade of the existing transmission system of Plinacro

For the purpose of the implementation of the LNG Project the following facilities of the transmission system need to be constructed:

- In the first phase, a gas pipeline would be constructed in order to connect the existing transmission system of maximal operating pressure 75 bar (PN75) with the LNG terminal on the island of Krk (hereinafter: SC1).

---

<sup>2</sup> Memorandum of Understanding on a Joint approach to implement a permanent bi-directional capacity between Hungary and the Republic of Croatia in the context of the Central and South-Eastern European Gas Connectivity (CESEC) initiative



### Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure

- In the second phase, if there is an increased market interest, Plinacro has prepared a project of Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac gas pipeline system construction which would enable transmission of additional quantities of gas from the LNG terminal in the direction of Hungary (hereinafter: SC2).
- In the third phase, if there is interest of the market for the capacity, which exceeds capacity possible to provide in the first and the second phase, Kozarac-Slobodnica gas pipeline would be constructed. By the construction of this gas pipeline the planned projects of constructing the delivery gas pipelines for the transmission of gas from the LNG terminal would be fully implemented (hereinafter: SC3).

#### 3.3.1 Scenario 1 - Omišalj-Zlobin gas pipeline

The key facility that Plinacro needs to construct in order to provide the gas transmission via the existing transmission system is Omišalj-Zlobin gas pipeline. This gas pipeline will connect the LNG terminal on the island of Krk and the existing transmission system PN75 near Zlobin municipality (Figure 1). The anticipated Omišalj-Zlobin gas pipeline will be of nominal diameter 1000 mm (40"), maximal operating pressure 100 bar and it will be 18 km long. The planned CAPEX for Omišalj-Zlobin gas pipeline is EUR 35 million (HRK 265 million). Omišalj-Zlobin gas pipeline is in the phase of a building permit obtaining. The completion of the gas pipeline construction has been planned in 2019, and its commercial commissioning has been planned in the gas year 2019/2020.



Figure 1 The existing transmission system of Plinacro, location of the LNG terminal, Omišalj-Zlobin gas pipeline and CS1

### *Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure*

---

#### **3.3.2 Scenario 2 - Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac gas pipeline system**

If there is an increased interest of Bidders for the transmission system capacities which cannot be provided solely by the construction of Omišalj-Zlobin gas pipeline, Plinacro will continue with the second phase of the existing transmission system upgrade.

The construction of Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac gas pipeline system (Figure 2) will increase capacity at Omišalj entry and at Drávaszerdahely interconnection. The new gas pipeline system would be connected with Omišalj-Zlobin gas pipeline at Zlobin gas node. The length of the route of this gas pipeline system from Zlobin to Kozarac would equal 180 km, nominal diameter 800 mm (32"), and maximal operating pressure 100 bar. The route has been planned next to the existing gas pipelines and other infrastructure facilities, where possible. Connecting to the existing transmission system gas pipelines PN75 has been planned at Kozarac gas node. The planned CAPEX of this gas pipeline system is EUR 182,15 million (HRK 1,366 billion), and the total cost of the necessary investments equals EUR 217,15 million (SC1 + SC2 – 35 + 182,15 = 217,15).

Omišalj-Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac-Slobodnica gas pipeline system project and CS1 are on the list of the Projects of common interest (PCI) of November 2017 as a part of the cluster no.6.5 of the project for the LNG terminal on Krk and the gas pipelines in the direction towards Hungary and further towards other European countries.

- Omišalj-Zlobin gas pipeline – PCI 6.5.1
- CS1 – PCI 6.5.5
- Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac-Slobodnica gas pipeline system – PCI 6.5.6

Upon the carried out application of the project, in November 2015 an agreement between Plinacro and the INEA was signed. By this agreement a grant from the Connecting Europe Facility (CEF) was awarded in the maximum amount of € 2,250,000 for the implementation of the pre-investment phase of Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac gas transmission system project for the transit of gas from the LNG terminal.

Location permits for Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac gas pipeline system project have been obtained. Further activities imply initiation of drawing up the main designs and obtaining of building permits. The completion of Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac gas pipeline system has been planned in 2020, and its commercial commissioning has been planned in the gas year 2020/2021.

**Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure**



Figure 2 The existing transmission system of Plinacro, location of the LNG terminal, CS1 and Omišalj-Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac gas pipeline

## Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure

### 3.3.3 Scenario 3 – Kozarac-Slobodnica gas pipeline

If there is an increased interest of bidders for the capacity that cannot be provided by the implementation of the projects included in SC 1 and SC 2, Plinacro will initiate the third and final phase of the construction of the delivery gas pipelines system.

The third phase of the construction of delivery gas pipelines includes the construction of Kozarac-Slobodnica gas pipeline. In this way, the LNG terminal and the existing Slobodnica-Donji Miholjac-Drávaszerdahely interconnection gas pipeline (Figure 3) would be directly connected by the system of new delivery pipelines. The route of Kozarac-Slobodnica gas pipeline, 128 km long, has been planned in the corridor of the existing gas pipelines, a nominal diameter of the gas pipeline would be 800 mm, and the maximum operating pressure of gas 75 bar. The planned CAPEX of this gas pipeline is EUR 100 (total) million (HRK 750 million) which means that the total cost of the necessary investments equals EUR 317,15 million (SC1 + SC2 + SC3 – 35 + 182,15 + 100 = 317,15).



Figure 3 The existing transmission system of Plinacro, location of the LNG terminal, CS 1 and Omišalj-Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac-Slobodnica gas pipeline

Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure

3.4 The transmission system of FGSZ

The transmission system of FGSZ (Figure 4) is fully prepared to take over the entire quantity of natural gas which will be transported from the LNG terminal to Drávaszerdahely interconnection. On the side of FGSZ there is no need for any further capital investments related to the capacities projected in this Open Season procedure for any of the scenarios described under point 3.3. The involvement of FGSZ in this Open Season procedure has been limited solely to allocation of the available firm bundled capacity at Drávaszerdahely interconnection point in the direction from Croatia to Hungary.

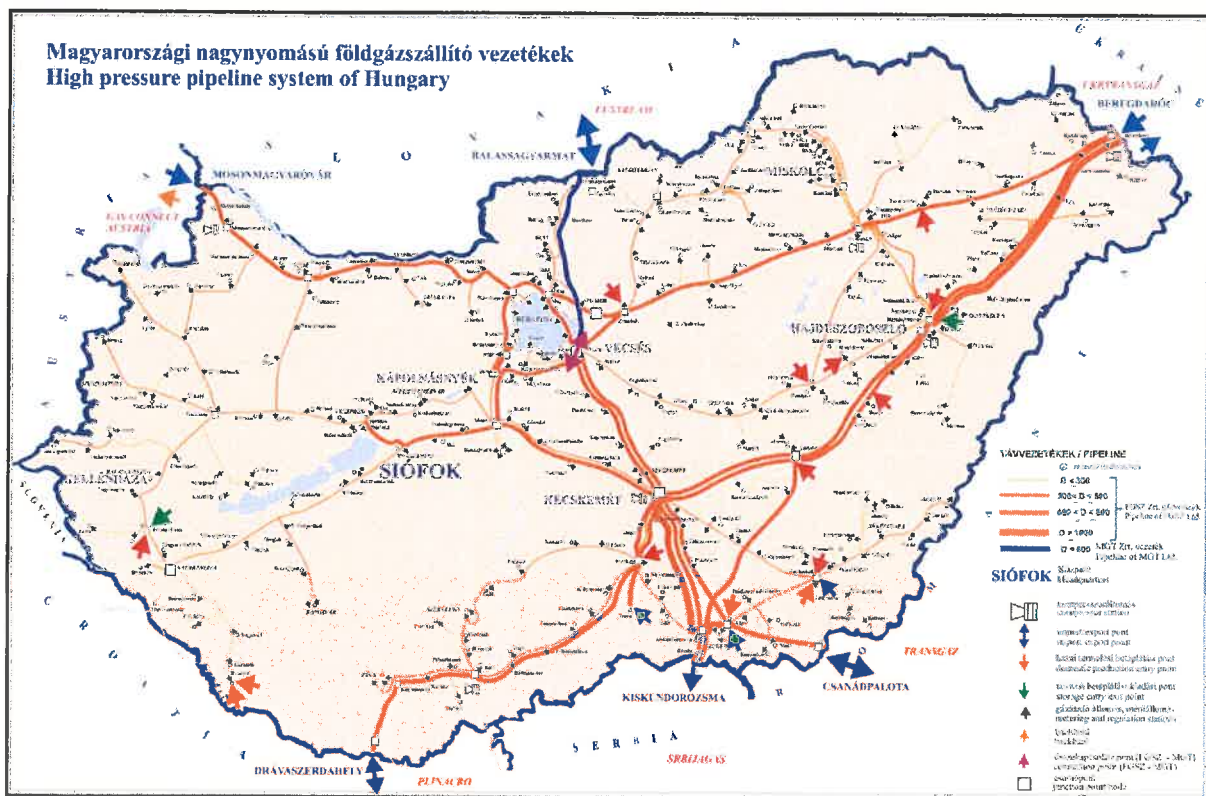


Figure 4 Transmission system of Hungary

## Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure

---

### 4 CAPACITY

In the binding phase of the Open Season procedure it is possible to contract capacity at the relevant points:

- 1 Omišalj entry (Plinacro);
- 2 Drávaszerdahely interconnection in the direction from Croatia to Hungary (Plinacro/FGSZ) (HR > HU)

#### 4.1 Capacity products offered in the Open Season procedure

##### *Omišalj entry point*

At Omišalj entry point, which is also the exit point from the LNG terminal, in the Open Season procedure Plinacro offers yearly capacity product (*YCP*).

**Yearly capacity product** implies firm capacity that a Bidder may use, in the contracted amount, for all gas days in a particular gas year, starting on 1 October of a calendar year and ending on 30 September of the following calendar year, except in the first year of a particular scenario in which it will be able to use capacity from the moment the LNG terminal and the delivery gas pipeline are put into operation.

This is the unbundled capacity which means that in the Open Season procedure a Bidder contracts capacity at Omišalj point (transmission system entry), while in the Open Season procedure conducted by LNG Croatia it contracts gas quantities transported from the LNG terminal into the transmission system of Plinacro.

##### *Drávaszerdahely interconnection*

At Drávaszerdahely interconnection point between the Republic of Croatia and Hungary, in the Open Season procedure, Plinacro and FGSZ jointly offer a *yearly standard capacity product* for the transmission of gas in the direction from Croatia to Hungary (*YSCP HR>HU*).

**Yearly standard capacity product** implies firm bundled capacity that a Bidder may use, in the contracted amount, for all gas days in a particular gas year, starting on 1 October of a calendar year and ending on 30 September of the following calendar year, except in the first year of a particular scenario in which it will be able to use capacity from the moment the LNG terminal and the delivery gas pipeline are put into operation.

This is the bundled capacity which means a firm capacity of entry and exit capacity on the both sides of the interconnection point. By contracting this product the Bidder signs a contract with Plinacro and FGSZ, respectively, and contracts the same amount of capacity on the both sides of the interconnection point.

## Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure

### 5 TECHNICAL CAPACITY

The amount of the offered technical capacity has been expressed in a unit kWh/d for each of the offered points for an individual gas year. A fixed flow rate in a gas day is used for the conversion of the capacity amount into kWh/h as defined in CAM Regulation.

In case Omišalj-Zlobin (SC1) gas pipeline is constructed, the planned technical capacity refers to the relevant points from the moment the LNG terminal and Omišalj-Zlobin gas pipeline are put into commercial operation, which is planned in the gas year 2019/2020.

In case additional Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac (SC2) gas pipeline is constructed, the planned technical capacity refers to the relevant points from the moment the gas pipeline is put into commercial operation, which is planned in the gas year 2020/2021.

Pursuant to *General terms for gas supply (OG 158/13, 74/17)* and *Network Code of the gas transmission system (Plinacro 03/2017)*, at the entry and exit points of the Croatian gas transmission system the calculation of taken over, that is, delivered gas energy is expressed in kWh/h at net calorific value.

The amount of the delivered energy is calculated in a way so that the volume of gas flow through the billing measuring point in one hour ( $m^3/h$ ) is multiplied by the amount of the net calorific value – NCV expressed in  $kWh/m^3$  at reference conditions  $15^\circ C/15^\circ C$ .

In the *Open Season* procedure a net calorific value of  $9,6 kWh/m^3$  is taken as the relevant net calorific value of gas at the reference conditions  $15^\circ C/15^\circ C$ . A conversion of capacity expressed in kWh/d for the net calorific value (NCV) and reference conditions  $15^\circ C/15^\circ C$  into the capacity expressed in kWh/d for the gross calorific value (GCV) and reference conditions  $25^\circ C/0^\circ C$  is conducted by multiplying by factor 1,1770833.

Table 1 shows the planned technical capacities at the relevant points in case of the construction of infrastructure scenario SC1, SC2 and SC3 at the net calorific value.

Table 1 Technical capacity at Omišalj entry and Drávaszerdahely interconnection

	Technical capacity	
	Omišalj entry (LNG Terminal → Plinacro) [kWh/d]	Drávaszerdahely interconnection (HR → HU) [kWh/d]
<b>Scenario 1</b>	69 120 000 (300 000 $m^3/h$ )	46 080 000 (200 000 $m^3/h$ )
<b>Scenario 2</b>	92 160 000 (400 000 $m^3/h$ )	92 160 000 (400 000 $m^3/h$ )
<b>Scenario 3</b>	138 240 000 (600 000 $m^3/h$ )	138 240 000 (600 000 $m^3/h$ )

$NCV_{15^\circ/15^\circ} = 9,6 kWh/m^3$

## Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure

### 5.1 Capacity offered in the Open Season procedure

In the Open Season procedure, at Omišalj entry, Plinacro will offer 100% of the foreseen technical capacity for the period of minimum 1 and maximum 20 years as a yearly capacity product.

At Drávaszerdahely interconnection point, in the Open Season procedure, Plinacro and FGSZ will offer 90% of the foreseen technical capacity in the direction of Hungary, for the period of minimum 1 and maximum 20 years as a yearly standard capacity product.

The remaining 10% of the anticipated technical capacity will be offered as short-term standard capacity products via auctions to be run on auction platform in compliance with CAM Regulation and at the earliest at the auction for quarterly standard capacity products for the gas year 2019/2020, subject to putting the LNG terminal and the delivery gas pipeline into operation.

Table 2 Capacities offered in the Open season procedure

Gas year	Capacity offered in the Open Season procedure	
	Omišalj entry [kWh/d] (LNG Terminal → Plinacro)	Drávaszerdahely interconnection [kWh/d] (HR → HU)
2019/2020	69 120 000	41 472 000
2020/2021	92 160 000	82 944 000
2021/2022	92 160 000	82 944 000
2022/2023	92 160 000	82 944 000
2023/2024	138 240 000	124 416 000
2024/2025	138 240 000	124 416 000
2025/2026	138 240 000	124 416 000
2026/2027	138 240 000	124 416 000
2027/2028	138 240 000	124 416 000
2028/2029	138 240 000	124 416 000
2029/2030	138 240 000	124 416 000
2030/2031	138 240 000	124 416 000
2031/2032	138 240 000	124 416 000
2032/2033	138 240 000	124 416 000
2033/2034	138 240 000	124 416 000
2034/2035	138 240 000	124 416 000
2035/2036	138 240 000	124 416 000
2036/2037	138 240 000	124 416 000
2037/2038	138 240 000	124 416 000
2038/2039	138 240 000	124 416 000



*Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure*

## 6 THE TIME SCHEDULE FOR CARRYING OUT THE OPEN SEASON PROCEDURE

❖ Public announcement of the document <i>Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure</i>	17.1.2018
➤ A period for the Bidders to inspect the documents for carrying out the <i>Open Season</i> procedure	17.1.2018 – 18.2.2018
❖ <b>Announcement of the Call for the submission of the binding bids for contracting capacity in the <i>Open Season</i> procedure (1st call to Bidders)</b>	19.2.2018
➤ A period for delivery of bids for contracting capacity in the 1 <sup>st</sup> round of the <i>Open Season</i> procedure	19.2.2018 (from 0:00 CET) – 11.03.2018 (until 23:59 CET)
➤ A period for analysis of the received binding bids, implementation of the economic test I	12.3.2018 – 25.3.2018
In case the <b>economic test I</b> is <u>positive</u> :	
❖ Delivery of the Notice on the positive economic test I to the successful Bidders	26.3.2018
❖ Delivery of the aggregated data on the received bids for each gas year to all Bidders	
❖ If there are any available capacities, the announcement of the call to the Bidders to submit the supplement to the bids (2 <sup>nd</sup> call to Bidders)	
In case the <b>economic test I</b> is <u>negative</u> :	
❖ Delivery of the Notice on the negative economic test I to the Bidders	26.3.2018
❖ Delivery of the aggregated data on the received bids for each gas year to all Bidders	
❖ Announcement of the call for the supplement of Bids (2 <sup>nd</sup> call to Bidders)	
➤ A period for the submission of the supplemented bids	26.3.2018 (from 0:00 CET) – 01.4.2018 (until 23:59 CET)
➤ A period for analysis of the received supplemented bids, implementation of the economic test II	02.4.2018 – 08.4.2018
In case the <b>economic test II</b> is <u>positive</u> :	
❖ Delivery of the Notice on the allocation of the capacity to successful Bidders and further activities related to contract signing	09.4.2018

**Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure**

<b>In case the economic test II is <u>negative</u>:</b>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>❖ Delivery of the Notice on the negative economic test II to the Bidders</li> <li>❖ Delivery of the aggregated data on the received bids for each gas year to the Bidders</li> <li>❖ Announcement of the call for the acceptance of new indicative tariff calculated based on the total expressed interest or delivery of supplement to the Bid (3<sup>rd</sup> call to Bidders)</li> </ul>	09.4.2018
<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ A period for delivery of the Bidders' declarations on the acceptance of the new indicative tariffs or supplemented Bids</li> </ul>	09.4.2018 (from 0:00 CET) – 15.4.2018 (until 23:59 CET)
<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Analysis of the Bidders' declarations on the acceptance of the new indicative tariffs and supplemented Bids, implementation of the economic test III</li> </ul>	16.4.2018 – 22.4.2018
<b>In case the economic test III is <u>positive</u>:</b>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ A capacity allocation pursuant to the bids of Bidders for capacity contracting</li> </ul>	22.4.2018
<ul style="list-style-type: none"> <li>❖ Delivery of the Notice on the allocation of the capacity to successful Bidders and further activities related to contract signing</li> </ul>	23.4.2018
<b>In case the economic test III is <u>negative</u>:</b>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>❖ Notice to the Bidders on the completion of the Open Season procedure or Delivery of the Notice on carrying out the economic test IV</li> </ul>	23.04.2018
<b>Economic test IV – Plinacro will carry out the economic test IV only if the total interest of the Bidders was almost sufficient for passing the economic test for SC2 or SC3, but after the last round of the call the economic test was not positive</b>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ A period for carrying out the economic test IV (all submitted bids are taken into account and the capacities from SC1 or SC2 are considered as the offered capacity for all gas years)</li> </ul>	23.04.2018 – 29.04.2018
<b>In case the economic test IV is <u>positive</u>:</b>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>❖ Delivery of the Notice on the allocation of the capacity to successful Bidders and further activities related to contract signing</li> </ul>	30.04.2018
<b>In case the economic test IV is <u>negative</u>:</b>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>❖ Plinacro will inform the Bidders on the completion of the Open Season procedure</li> </ul>	30.04.2018

- ❖ - Milestone
- - Activity

---

***Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure***

---

**6.1 A change of deadlines in the Open Season procedure**

A time schedule for carrying out the Open Season procedure may depend on certain changes, especially if there is no increased interest of the Bidders and the Open Season procedure is completed after the 2<sup>nd</sup> call for the submission of Bids is carried out.

Plinacro and FGSZ retain the right to prolong a certain planned deadline before the expiry of the final deadline anticipated by the OSP Rules at their own discretion.

Regardless of the above mentioned, Plinacro and FGSZ may at any time before the anticipated final deadline prolong such deadline if deemed necessary.

**6.2 The announcement of information regarding the change of deadlines**

If a specific deadline is prolonged, Plinacro and FGSZ will publish the notice about it without any delay, but at least 24 hours prior to the extension of the respective deadline on their internet pages and will inform ABOUT IT all participants registered in the Open Season procedure accordingly via an e-mail as well.

## Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure

### 7 PROCEDURE DESCRIPTION

In the binding phase of the Open Season procedure Plinacro offers contracting of capacity products in the amounts from Table 2.

In the binding phase of the Open Season procedure Bidders may submit bids for the contracting of capacity for any of the offered points or for both offered points for a minimal period of 1 year and for the maximal period of 20 years.

Upon the carried out economic test, Plinacro will in cooperation with LNG Croatia allocate transmission system capacities and complete the Open Season procedure.

In order to provide increased amount of the capacity a significant infrastructure intervention is required, and it is estimated to EUR 217.15 million if gas pipelines foreseen in SC2 are constructed, and additional EUR 100 million, if gas pipelines foreseen in SC3 are constructed. If the economic test is negative, in any round of the call for the submission of Bids, Plinacro retains discretionary right to assess whether the total expressed requests for contracting, based on the received Bids, are sufficient for providing a significant possibility for passing the economic test for the offer level from SC2, that is, SC3.

In case there is no increased interest for contracting the capacity, Plinacro will abandon the construction of the gas pipeline anticipated by particular scenario and carry out the economic test according to the capacities for the offer level from SC2 or SC1 depending on the expressed interest of the Bidders, which requires a smaller infrastructure intervention so the possibility for passing the economic test is larger.

Table 4 The level of capacity offer in case of the construction of gas pipelines foreseen in SC1

Gas year	THE LEVEL OF CAPACITY OFFER SC1	
	Omišalj entry (LNG terminal → Plinacro) [kWh/d]	Drávaszerdahely IP (HR → HU) [kWh/d]
from 2019/2020 to 2038/2039	69 120 000 (300 000 m <sup>3</sup> /h)	41 472 000 (180 000 m <sup>3</sup> /h)

Table 5 The level of capacity offer in case of the construction of gas pipelines foreseen in SC2

Gas year	THE LEVEL OF CAPACITY OFFER SC2	
	Omišalj entry (LNG terminal → Plinacro) [kWh/d]	Drávaszerdahely IP (HR → HU) [kWh/d]
2019/2020	69 120 000 (300 000 m <sup>3</sup> /h)	41 472 000 (180 000 m <sup>3</sup> /h)
from 2020/2021 .... to 2038/2039	92 160 000 (400 000 m <sup>3</sup> /h)	82 944 000 (360 000 m <sup>3</sup> /h)

**Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure**

Table 6 The level of capacity offer in case of the construction of gas pipelines foreseen in SC3

Gas year	THE LEVEL OF CAPACITY OFFER SC3	
	Omišalj entry ( LNG terminal → Plinacro) [kWh/d]	Drávaszerdahely interconnection (HR → HU) [kWh/d]
2019/2020	69 120 000 (300 000 m <sup>3</sup> /h)	41 472 000 (180 000 m <sup>3</sup> /h)
from 2020/2021 to 2022/2023	92 160 000 (400 000 m <sup>3</sup> /h)	82 944 000 (360 000 m <sup>3</sup> /h)
from 2023/2024 to 2038/2039	138 240 000 (600 000 m <sup>3</sup> /h)	124 416 000 (540 000 m <sup>3</sup> /h)

### 7.1 Indicative tariffs in the Open Season procedure

In compliance with the Methodology for determining the amount of tariff items for gas transmission the Bidders who contracted capacity in the Open Season procedure shall settle the fee for Omišalj entry point and/or fee for Drávaszerdahely exit interconnection point as well as the fee for the quantity of gas at the exit point depending on which relevant point they have contracted.

The reference indicative tariff items have been calculated pursuant to estimate of contracted capacities. The estimate of contracted capacities has been made by analysing indicative requests submitted in the Consultations with the interested public. The reference indicative tariff items as well as the associated capacities have been stated in Table 7:

**Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure**

Table 7 Reference indicative tariff items. Based on the expressed interest of potential Bidders in the phase of the Consultations with the interested public and SC1

year	estimated amount of contracted capacity (kWh/day)		indikative tariff item Omišalj (kn/kWh/day)	indicative tariff item Dravaszerdahely (kn/kWh/day)	indicative tariff item commodity (kn/kWh)
	Omišalj	Dravaszerdahely			
2020	47.184.952	26.504.203	1,9852	1,6149	0,0014
2021	47.184.952	26.504.203	1,9993	1,6379	0,0014
2022	47.184.952	26.504.203	1,8855	1,5468	0,0013
2023	47.184.952	26.504.203	1,8464	1,5144	0,0013
2024	47.184.952	26.504.203	1,8023	1,4801	0,0012
2025	42.098.152	23.573.803	1,8074	1,5191	0,0013
2026	42.098.152	23.573.803	1,7648	1,4887	0,0012
2027	42.098.152	23.573.803	1,7205	1,4553	0,0012
2028	42.098.152	23.573.803	1,6316	1,3908	0,0012
2029	42.098.152	23.573.803	1,5730	1,3465	0,0011
2030	30.261.352	20.009.803	1,5470	1,3763	0,0011
2031	30.261.352	20.009.803	1,4915	1,3321	0,0011
2032	30.261.352	20.009.803	1,4411	1,2903	0,0011
2033	30.261.352	20.009.803	1,3966	1,2520	0,0010
2034	30.261.352	20.009.803	1,3536	1,2150	0,0010
2035	30.261.352	20.009.803	1,3119	1,1790	0,0010
2036	30.261.352	20.009.803	1,2716	1,1442	0,0010
2037	30.261.352	20.009.803	1,1671	1,0514	0,0009
2038	30.261.352	20.009.803	1,1327	1,0217	0,0009
2039	30.261.352	20.009.803	1,0994	0,9928	0,0008

Source: Decision by CERA of 22.12.2017

In order to provide the Bidders with the best possible insight into the fluctuation of tariff items in the continuation there is a Table with the preview of the indicative tariffs at Omišalj entry, Dravaszerdahely interconnection and tariff for gas quantity at the transmission system exit for the cases when the amount of the requested capacities is larger than the one presented in Table 7. Indicative items have been shown per year in Tables 8a, 8b and 8c:

### Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure

Table 8a1 Indicative amounts of tariff items for gas transmission for the period 2020 – 2039 at the entry into the transmission system from the terminal for the regasification of liquefied natural gas (Omišalj entry) according to the planned scenarios of gas transmission for the energy entity PLINACRO Ltd., Savska cesta 88A, Zagreb

Scenario	Capacity booking	Unit (@/NCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1	OS	kn/kWh/day	1,9852	1,9993	1,8855	1,8464	1,8023	1,8074	1,7648	1,7205	1,6316	1,573
	300	kn/kWh/day	1,7843	1,8008	1,6997	1,6646	1,6255	1,5962	1,5595	1,5214	1,4473	1,3971
S2	300	kn/kWh/day	1,8643	1,9093	1,9869	1,9441	1,8964	1,8604	1,8157	1,7608	1,6761	1,6189
	400	kn/kWh/day	1,8643	1,3876	1,4468	1,416	1,3829	1,356	1,3248	1,2865	1,2326	1,1937
S3	400	kn/kWh/day	1,8643	1,3876	1,4468	1,4542	1,4585	1,4689	1,4738	1,3934	1,3327	1,2884
	600	kn/kWh/day	1,8643	1,3876	1,4468	1,4542	1,1838	1,192	1,1965	1,132	1,0864	1,0517
Scenario	Capacity booking	Unit (@/NCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1	OS	kn/kWh/day	1,547	1,4915	1,4411	1,3966	1,3536	1,3119	1,2716	1,1671	1,1327	1,0994
	300	kn/kWh/day	1,3487	1,3021	1,2596	1,222	1,1856	1,1503	1,116	1,0253	0,996	0,9677
S2	300	kn/kWh/day	1,5639	1,5109	1,462	1,4182	1,3759	1,3349	1,2952	1,1986	1,1637	1,1299
	400	kn/kWh/day	1,1561	1,1196	1,0857	1,0552	1,0256	0,9968	0,9689	0,8981	0,8735	0,8496
S3	400	kn/kWh/day	1,2456	1,2043	1,1719	1,139	1,1071	1,0761	1,0461	0,9731	0,9463	0,9202
	600	kn/kWh/day	1,018	0,9855	0,9601	0,934	0,9087	0,8842	0,8602	0,801	0,7796	0,7588

Source: Decision by CERA of 22.12.2017

Table 8a2 Indicative amounts of tariff items for gas transmission for the period 2020 – 2039 at the entry into the transmission system from the terminal for the regasification of liquefied natural gas (Omišalj entry) according to the planned scenarios of gas transmission for the energy entity PLINACRO Ltd., Savska cesta 88A, Zagreb

Scenario	Capacity booking	Unit (GCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1	OS	EUR/MWh	0,65	0,66	0,62	0,61	0,59	0,59	0,58	0,57	0,54	0,52
	300	EUR/MWh	0,59	0,59	0,56	0,55	0,53	0,52	0,51	0,50	0,48	0,46
S2	300	EUR/MWh	0,61	0,63	0,65	0,64	0,62	0,61	0,60	0,58	0,55	0,53
	400	EUR/MWh	0,61	0,46	0,48	0,47	0,45	0,45	0,44	0,42	0,41	0,39
S3	400	EUR/MWh	0,61	0,46	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,46	0,44	0,42
	600	EUR/MWh	0,61	0,46	0,48	0,48	0,39	0,39	0,39	0,37	0,36	0,35
Scenario	Capacity booking	Unit (GCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1	OS	EUR/MWh	0,51	0,49	0,47	0,46	0,45	0,43	0,42	0,38	0,37	0,36
	300	EUR/MWh	0,44	0,43	0,41	0,40	0,39	0,38	0,37	0,34	0,33	0,32
S2	300	EUR/MWh	0,51	0,50	0,48	0,47	0,45	0,44	0,43	0,39	0,38	0,37
	400	EUR/MWh	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,32	0,30	0,29	0,28
S3	400	EUR/MWh	0,41	0,40	0,39	0,37	0,36	0,35	0,34	0,32	0,31	0,30
	600	EUR/MWh	0,35	0,32	0,32	0,31	0,30	0,29	0,28	0,26	0,26	0,25

Source: Decision by CERA of 22.12.2017

### Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure

Table 8b1 Indicative amounts of tariff items for gas transmission for the period 2020 - 2039 at the transmission system exit at the interconnection according to the planned scenarios of gas transmission for the energy entity PLINACRO Ltd., Savska cesta 88A, Zagreb

Scenario	Capacity booking	Unit (@NCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1	OS	kn/kWh/day	1,6149	1,6379	1,5468	1,5144	1,4801	1,5191	1,4887	1,4553	1,3908	1,3465
	300	kn/kWh/day	1,3178	1,3402	1,267	1,2409	1,2135	1,1915	1,1678	1,1424	1,0963	1,0629
S2	300	kn/kWh/day	1,3769	1,4209	1,4813	1,4492	1,4157	1,3887	1,3596	1,3221	1,2696	1,2318
	400	kn/kWh/day	1,3769	0,8795	0,9186	0,8992	0,8794	0,8621	0,8443	0,8217	0,7937	0,7716
S3	400	kn/kWh/day	1,3769	0,8795	0,9186	0,9235	0,9275	0,9339	0,9392	0,89	0,8582	0,8329
	600	kn/kWh/day	1,3769	0,8795	0,9186	0,9235	0,6899	0,6945	0,6985	0,6622	0,6401	0,6217
Scenario	Capacity booking	Unit (@NCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1	OS	kn/kWh/day	1,3763	1,3321	1,2903	1,252	1,215	1,179	1,1442	1,0514	1,0217	0,9928
	300	kn/kWh/day	1,0306	0,9993	0,9696	0,9425	0,9161	0,8906	0,8657	0,7968	0,7755	0,7548
S2	300	kn/kWh/day	1,1951	1,1595	1,1254	1,0938	1,0632	1,0335	1,0047	0,9315	0,906	0,8813
	400	kn/kWh/day	0,7501	0,7292	0,7091	0,6906	0,6726	0,655	0,6379	0,5926	0,5775	0,5627
S3	400	kn/kWh/day	0,8082	0,7844	0,7654	0,7455	0,7261	0,7072	0,6888	0,642	0,6255	0,6095
	600	kn/kWh/day	0,6039	0,5865	0,5728	0,5584	0,5443	0,5305	0,5172	0,4824	0,4704	0,4587

Source: Decision by CERA of 22.12.2017

Table 8b2 Indicative amounts of tariff items for gas transmission for the period 2020 - 2039 at the transmission system exit at the interconnection according to the planned scenarios of gas transmission for the energy entity PLINACRO Ltd., Savska cesta 88A, Zagreb

Scenario	Capacity booking	Unit (GCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1	OS	EUR/MWh	0,53	0,54	0,51	0,50	0,49	0,50	0,49	0,48	0,46	0,44
	300	EUR/MWh	0,43	0,44	0,42	0,41	0,40	0,39	0,38	0,38	0,36	0,35
S2	300	EUR/MWh	0,45	0,47	0,49	0,48	0,47	0,46	0,45	0,43	0,42	0,40
	400	EUR/MWh	0,45	0,29	0,30	0,30	0,29	0,28	0,28	0,27	0,26	0,25
S3	400	EUR/MWh	0,45	0,29	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,29	0,28	0,27
	600	EUR/MWh	0,45	0,29	0,30	0,30	0,23	0,23	0,23	0,22	0,21	0,20
Scenario	Capacity booking	Unit (GCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1	OS	EUR/MWh	0,45	0,44	0,42	0,41	0,40	0,39	0,38	0,35	0,34	0,33
	300	EUR/MWh	0,34	0,33	0,32	0,31	0,30	0,29	0,28	0,26	0,25	0,25
S2	300	EUR/MWh	0,39	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,31	0,30	0,29
	400	EUR/MWh	0,25	0,24	0,23	0,23	0,22	0,22	0,21	0,19	0,19	0,18
S3	400	EUR/MWh	0,27	0,26	0,25	0,25	0,24	0,23	0,23	0,21	0,21	0,20
	600	EUR/MWh	0,20	0,19	0,19	0,18	0,18	0,17	0,17	0,16	0,15	0,15

Source: Decision by CERA of 22.12.2017



### Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure

Table 8c1 Indicative amounts of tariff items for commodity for the period 2020 - 2039 at the transmission system exit according to the planned scenarios of gas transmission for the energy entity PLINACRO Ltd., Savska cesta 88A, Zagreb

Scenario	Capacity booking	Unit (@NCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1	OS	kn/kWh	0,0014	0,0014	0,0013	0,0013	0,0012	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011
	300	kn/kWh	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,001	0,001	0,001	0,001
S2	300	kn/kWh	0,0012	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011
	400	kn/kWh	0,0012	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
S3	400	kn/kWh	0,0012	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008
	600	kn/kWh	0,0012	0,0009	0,0009	0,0009	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Scenario	Capacity booking	Unit (@NCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1	OS	kn/kWh	0,0011	0,0011	0,0011	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0009	0,0009	0,0008
	300	kn/kWh	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007
S2	300	kn/kWh	0,0011	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008
	400	kn/kWh	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
S3	400	kn/kWh	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006
	600	kn/kWh	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005

Source: Decision by CERA of 22.12.2017

Table 8c2 Indicative amounts of tariff items for commodity for the period 2020 - 2039 at the transmission system exit according to the planned scenarios of gas transmission for the energy entity PLINACRO Ltd., Savska cesta 88A, Zagreb

Scenario	Capacity booking	Unit (GCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1	OS	EUR/MWh	0,17	0,17	0,16	0,16	0,14	0,16	0,14	0,14	0,14	0,13
	300	EUR/MWh	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12
S2	300	EUR/MWh	0,14	0,16	0,16	0,16	0,16	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13
	400	EUR/MWh	0,14	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10
S3	400	EUR/MWh	0,14	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10
	600	EUR/MWh	0,14	0,11	0,11	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Scenario	Capacity booking	Unit (GCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1	OS	EUR/MWh	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,10
	300	EUR/MWh	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,08	0,08	0,08
S2	300	EUR/MWh	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10
	400	EUR/MWh	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07
S3	400	EUR/MWh	0,10	0,10	0,10	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07
	600	EUR/MWh	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06

Source: Decision by CERA of 22.12.2017

## *Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure*

---

In the procedure of carrying out the economic test Plinacro will calculate new indicative tariff items for the individual gas year at Omišalj entry and for Drávaszerdahely interconnection and for the quantity of gas at the exit point based on the received bids.

A Bidder is obliged to sign the contract on gas transmission in compliance with the requested capacities from the bid for each gas year for which the amount of new indicative tariff items is lower or equal to the reference indicative tariff item from Table 8a and 8b. If the amount of new indicative tariff items for particular gas year is higher than the Reference indicative tariff items from Table 7, the Bidder may but does not have to sign the contract on gas transmission for that regulatory period or these gas years

All tariff items in this document (indicative, reference indicative and other) have been calculated for informational purposes only and they are not binding in any way, Reference indicative tariffs are calculated for the purpose of defining the obligation of signing the contract on gas transmission within the OS procedure. In the fee for the use of the transmission system a Bidders will be charged the applicable tariff items to be approved and published by CERA in compliance with the Methodology for determining the amount of tariff items for gas transmission.

When considering the amount of tariff items for gas transmission from the LNG terminal it is necessary to have in mind that in the previous period Plinacro invested significant financial means in Zlobin-Drávaszerdahely gas pipeline system to enable transmission of gas from the LNG terminal (especially Slavonski Brod-Drávaszerdahely gas pipeline) so all mentioned investments are the part of the cost which needs to be recovered through the fees for the transmission of gas from the LNG terminal.

Plinacro applied the project for the grant in the frame of CEF in October 2017 for the construction of Omišalj-Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac gas pipeline. The decision on grant awarding is expected during January 2018.

In compliance with Methodology for determining the amount of tariff items for gas transmission, Plinacro does not achieve any yield on the grant so it is possible that if grant is awarded the tariff items will be lower than the presented ones. When calculating the indicative tariff items for the infrastructure scenarios SC1, SC2 and SC3, it is estimated that 30% of the investment for the necessary infrastructure will be financed from the grant.

The Bidders contracting capacity at Drávaszerdahely interconnection point shall pay to FGSZ a fee for the entry at the interconnection in Hungary. The fee shall be calculated based on the tariff item applicable at the moment of the use of the product.

## **7.2 The course of the Open Season procedure**

### **7.2.1 A Call for the submission of Bids (Economic test I)**

On 19. February 2018 Plinacro will announce the call for submission of binding bids for contracting the capacity in the Open Season procedure.

In the period from 19 February 2018 to 11 March 2018 the Bidders will be able to deliver to Plinacro bids for capacity contracting after which Plinacro will carry out the Economic test I.

## ***Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure***

---

### **7.2.2 A Call for Bid supplementing (Economic test II)**

If the economic test I is positive, Plinacro will inform the Bidders about it and provide them with the aggregated information on the bids received for an individual gas year. If there are available capacities, along with the stated information Plinacro will call the Bidders to deliver supplemented Bids for the remaining available transmission system capacities in the new round.

If the economic test I is negative, Plinacro will inform the Bidders about the negative economic test and deliver the aggregated information on the bids received for an individual gas year and the request to supplement the Bids in the new round.

After the notices and requests are delivered a new round for the submission of the supplemented bids is opened and Bidders can submit their supplemented bids in the period from 26. March to 1 April 2018.

In the supplement to their bids the Bidders shall state only additional capacity they want to contract with regard to the one they requested initially. In case they fail to submit a supplement to the bid the request submitted initially, in the first round, shall be deemed final for the purpose of the Economic test II.

After the expiry of the deadline for the submission of the supplements to the bids, Plinacro will carry out the economic test II on the grounds of the total received capacity amounts.

If the economic test II is positive, Plinacro will in cooperation with LNG Croatia carry out the allocation of gas quantities for the delivery from the LNG terminal and transmission system capacities. After capacity allocation, Plinacro will deliver a notice on the capacity allocation and further information concerning the signing of a gas transmission contract to the successful Bidders.

### **7.2.3 A Call for the acceptance of a new reference indicative tariff and Bid supplementing (Economic test III)**

If the total expressed requests for capacity contracting are not sufficient for the positive economic test II, Plinacro will calculate new reference indicative tariffs based on the total expressed interests and call the Bidders to deliver their statements whether they accept new reference indicative tariffs in compliance with which the result of the economic test would be positive or to submit the supplement to their Bids.

After the notice and the call are delivered a new round for the submission of the answers and supplements is open in the period from 9 April to 15 April 2018.

After it collects the answers and supplements to bids, Plinacro will carry out the Economic test III from 16 April to 22 April. If any of the Bidders does not deliver the answer concerning the acceptance of the new indicative tariff it will be deemed that he agrees with the made request.

If the economic test III is positive, Plinacro will carry out allocation of the gas quantities for delivery from the LNG terminal and the transmission system capacities in cooperation with LNG Croatia. After capacity allocation, Plinacro will deliver a notice on capacity allocation and further information concerning the contract signing to the successful Bidders.

### *Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure*

---

If the economic test III is negative for the lower offer level, Plinacro will inform the Bidders about the unsuccessful contracting of transmission system capacity and completion of the Open Season procedure.

#### **7.2.4 Shifting to the lower offer level (Economic test IV)**

Plinacro retains discretionary right to carry out the economic test IV exceptionally, only if the total interest of the Bidders was almost sufficient for passing the economic test for either SC2 or SC3, but after the last round of calls there was no sufficient interest of the Bidders and the economic test for that scenario was not positive.

In such case Plinacro will carry out Economic test IV by shifting to the lower scenario than the one for which it previously carried out the economic test. Economic test IV will take into account delivered bids of the Bidders whereas for the needs of carrying out the economic test the capacity from the lower offer level than the one for which the economic test III was carried out is taken as the offered capacity for the relevant points.

If the economic test IV is positive, Plinacro will in cooperation with LNG Croatia carry out allocation of gas quantities for delivery from the LNG terminal and the transmission system capacities. After capacity allocation, Plinacro will deliver a notice on capacity allocation and further information concerning the contract signing to the successful Bidders.

If the economic test IV is negative, Plinacro will inform the Bidders about the unsuccessful contracting of transmission system capacities and the completion of the Open Season procedure.

## Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure

### 8 THE ECONOMIC TEST PROCEDURE

Pursuant to the decision by CERA of 15 December 2017, Plinacro is a responsible energy entity carrying out the economic test for the purpose of the Open Season procedure. Upon the completion of the relevant procedure Plinacro will deliver the results to CERA which provides consent for the performed economic test. Since FGSZ does not perform any investment activities it will not perform the economic test.

The economic test will apply in order to assess economic profitability of the project, in this case to assess the justification of the investment in the infrastructure necessary for the transmission of gas from the LNG terminal in the direction of Hungary. Since the transmission system of FGSZ is fully prepared to take over the quantity of natural gas that will be transported from the LNG terminal to Drávaszerdahely interconnection no combining into the single economic test as defined by article 24 of CAM Regulation will take place.

Depending on the interest of the Bidders in the binding phase of the Open Season procedure the economic test will be carried out in a minimum one round and the maximum four rounds.

#### 8.1 Conditions for a positive Economic test

Conditions for a positive Economic test are the following:

$$1. PV_{UC-INCR} \geq f * PV_{AR}$$

- $PV_{UC-INCR}$  – the present net value of the binding bids
- $f$  –  $f$ - factor
- $PV_{AR}$  – difference of allowed income, or

#### 2. satisfactory increase of N-1 indicator

The economic test will be positive if the present net value of additionally booked capacity by binding bids of the Bidders is equal or higher than the difference of the allowed income of the transmission system operator.

The present net value of binding bids is calculated as a sum of present net values for each year of capacity booking:

$$PV_{UC-INCR} = \sum (kap_{Omišalj} * t_{Omišalj} + kap_{Dravaszerdahely} * t_{Dravaszerdahely} + kap_{UL,INT1} * t_{UL,INT1} - kap_{UL,INT2} * t_{UL,INT2})$$

- $kap_{Omišalj}$  – total requested capacity at Omišalj entry according to submitted binding bids
- $t_{Omišalj}$  – tariff item for Omišalj entry according to submitted binding bids
- $kap_{Dravaszerdahely}$  – total requested capacity at Drávaszerdahely exit according to binding bids
- $t_{Dravaszerdahely}$  – tariff item for Drávaszerdahely exit according to submitted binding bids

### *Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure*

---

- $kap_{UL,INT1}$  – capacity to be contracted at entry interconnections if the project is implemented
- $t_{UL,INT1}$  – tariff item at the entry at interconnections if the project is implemented
- $kap_{UL,INT2}$  – capacity to be contracted at entry interconnections if the project is not implemented
- $t_{UL,INT2}$  – tariff item for the entry at interconnections if the project is not implemented

discounted by a rate of 5,22%

Based on the decision on the amount of f-factor taken by CERA, it was determined that the level of f-factor is 1.

The levels of estimated increases of the allowed income have been calculated in compliance with the valid *Methodology for determining the amount of tariff items for gas transmission*.

#### Scenario 1

- $PV_{AR} = \text{HRK } 196,340,880$
- Which means that the economic test will be positive if  $PV_{UC-INCR} \geq \text{HRK } 196,340,880$

#### Scenario 2

- $PV_{AR} = \text{HRK } 1,106,390,508$
- Which means that the economic test will be positive if  $PV_{UC-INCR} \geq \text{HRK } 1,106,390,508$

#### Scenario 3

- $PV_{AR} = \text{HRK } 1,529,472,290$
- Which means that the economic test will be positive if  $PV_{UC-INCR} \geq \text{HRK } 1,529,472,290$

## *Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure*

### **9 RULES FOR CAPACITY ALLOCATION**

Plinacro will carry out the allocation of the transmission system capacities at Omišalj entry in cooperation with LNG Croatia whereas the allocation of capacities at Drávaszerdahely interconnection Plinacro will carry out in cooperation with FGSZ.

Plinacro and LNG Croatia have jointly prepared the rules for the capacity allocation at Omišalj entry with the aim to provide the users of the LNG terminal with the easiest possible access to the transmission system of Plinacro as well as further transmission in the direction of Hungary.

#### **9.1 Rules for the transmission system capacity allocation at Omišalj entry**

Upon the carried out binding phase of the Open season procedure LNG Croatia is the first to carry out the allocation of gas quantities for the delivery from the LNG terminal. After LNG Croatia had carried out the allocation, it will submit the results to Plinacro who will in compliance with the submitted results carry out the allocation of transmission system capacity at Omišalj entry, taking into consideration the results of LNG Croatia allocation.

Referring to the mentioned, for the purpose of the transmission system capacity allocation, LNG Croatia and Plinacro have agreed on the method of conversion of the gas quantities contracted at the terminal into the associated transmission system capacities pursuant to the following formula:

$$K=Q/365$$

Whereas:

K = the amount in kWh/d up to which a Bidder has a priority at the transmission system capacity allocation at Omišalj entry

Q = a quantity of gas in kWh allocated to the Bidder at the LNG terminal

When allocating the transmission system capacities Plinacro will give priority to the Bidders who were allocated gas quantities for the delivery at the LNG terminal, and who also requested transmission system capacities. After capacity is allocated to the terminal users the remaining available capacity will be allocated to the Bidders who requested only transmission system capacities at the relevant points.

#### **1<sup>st</sup> round of capacity allocation**

In the first round, the capacity at Omišalj entry will be allocated according to formula  $K=Q/365$

If the Bidders requested more capacity than the one allocated to them in the first round, and after the first round not all offered capacity at Omišalj entry is allocated the second round of the allocation will take place.

---

*Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure*

---

### **2<sup>nd</sup> round of capacity allocation**

In the second round of allocation, when allocating the available capacity at Omišalj entry a priority will be given to the Bidders who at the same time also requests contracting of capacity at Drávaszerdahely interconnection. If at the same time more than one Bidder requests contracting of capacity at Drávaszerdahely interconnection, the priority will be given to the Bidder requesting the capacity at Drávaszerdahely interconnection for the longest period.

If more than one Bidder requests capacity at Drávaszerdahely interconnection for the same period of time the capacity at Omišalj entry will be allocated proportionally among such Bidders.

### **3<sup>rd</sup> round of capacity allocation**

After capacity is allocated to the Bidders who requested contracting of capacity at Drávaszerdahely interconnection, the remaining available capacity at Omišalj entry is allocated to the Bidder requesting capacity only at Omišalj entry whereas the priority is given to the Bidder requesting the capacity for the longest period.

If two or more Bidders request capacity only at Omišalj entry for the same period of time the capacity will be allocated to them proportionally.

## **9.2 Rules for the allocation of capacity at Drávaszerdahely interconnection**

The Rules for the allocation of transmission system capacities at Drávaszerdahely interconnection point in the binding phase of the Open Season procedure have been approved by CERA on 26 July 2017 and MEKH on 31 July 2017 and they constitute Annex 1 of OSP Rules.



## *Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure*

### **10 REGISTRATION and SUBMISSION OF BIDS**

#### **10.1 A registration for participation**

All Bidders can participate in the binding phase of the Open Season procedure, regardless of whether they have participated in the non-binding phase of the Open Season procedure or not. By registering for the participation in the Open Season procedure a Bidder will be provided an opportunity to take part in the binding phase of the Open Season procedure.

Bidders who registered in the non-binding phase of the *Open Season* procedure do not have to repeat the registration procedure.

Users who did not participate in the non-binding phase of the Open Season procedure shall pay the participation fee to Plinacro's account and deliver the proof of payment to the following e-mail: [openseason@plinacro.hr](mailto:openseason@plinacro.hr) or via registered mail with remark "Binding Open Season Procedure" - The participation fee in the amount of HRK 4,000.00 shall be paid to the following account:

NAME OF THE BANK: *PRIVREDNA BANKA ZAGREB*

IBAN: *HR8323400091100225794*

BIC (SWIFT): *PBZGHR2X*

For the purpose of the registration, Bidders are obliged to submit to Plinacro, by 18 February 2018 at the latest, the following documents:

- 1) the filled-in form for the registration signed by the authorized person of the applicant
- 2) proof of legal and business capability and the rights of the person authorized for the representation (the document for the entry into a business, court /commercial, professional, craft or other adequate register, which may not be older than six months from the date of submission)
- 3) proof of financial ability (adequate annual financial statements for the year 2016)
- 4) proof of participation fee payment
- 5) signed and by official seal certified Data Confidentiality Agreement

The application for the registration and Data Confidentiality Agreement Form are available on Plinacro's official website.

Two copies of the signed Data Confidentiality Agreement and the remaining documents shall be delivered to Plinacro's address, Savska cesta 88a, 10000 Zagreb, Croatia and on the e-mail address: [openseason@plinacro.hr](mailto:openseason@plinacro.hr)

If any of the conditions have not been met, the Bidder shall not be able to participate in the binding phase of the *Open Season* procedure.

For FGSZ, the following documents shall be submitted via e-mail to [openseason@fgsz.hu](mailto:openseason@fgsz.hu) by 18 February 2018, 23:59 CET, at the latest:

### *Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure*

---

- the notarised company extract obtained within the last 30 days that contains the company name, registered seat, scope of activities, registered capital, tax number and list of people authorised to sign for the company;
- the notarised specimen signature of the people authorised to sign (independently or jointly) for the company;
- the audited balance sheet and profit and loss statement of the last closed year;
- (limited) trading licence, if any, issued by the Hungarian NRA.

The original documents shall be sent by post to the following address:

“HR/HU Open Season Procedure – Registration”  
FGSZ Ltd., Attention: Mr Balázs Tatár, Head of Sales and Customer Support  
Tanácsház utca 5.  
8600 Siófok  
Hungary

#### **10.2 Submission of Bids**

By submitting a bid the Bidder guarantees that by the time of contract consummation he will obtain a valid permit for carrying out energy activity of gas supply or gas trade in the Republic of Croatia. For Hungary the Bidder shall obtain the necessary license before the actual usage of the capacities, however, being a registered network user with FGSZ at the time of the bid submission is not required. .

The bid needs to be signed by the authorised persons in the company of the Bidder. Duly signed Bid Form needs to be delivered to Plinacro along with Bid security by registered mail or by a courier service in the foreseen periods to the following address:

PLINACRO d.o.o.  
Savska cesta 88a  
10 000 Zagreb  
Croatia

Bids containing the Drávaszerdahely interconnection point shall be submitted to FGSZ as well to the following address:

“HR/HU Open Season Procedure – Binding Bid”  
FGSZ Ltd., Attention: Mr Balázs Tatár, Head of Sales and Customer Support  
Tanácsház utca 5.  
8600 Siófok  
Hungary

Before sending the Bid Form by the mail or a courier service it would be advisable to send a copy of the relevant documents to the following e-addresses: [openseason@plinacro.hr](mailto:openseason@plinacro.hr) and [openseason@fgsz.hu](mailto:openseason@fgsz.hu)

By signing and submitting the bid the Bidder:

### *Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure*

---

1 accepts and agrees to apply the OSP Rules including all annexes, especially but not exclusively to apply the provisions of a Gas transmission contract form, concluded based on the Open Season procedure, contained in Annex no. 2 OSP Rules,

2 confirms that it has been introduced with and that it accepts the application of the legislation of the Republic of Croatia regulating the gas market, the Network Code of the transmission system, General terms of use of gas transmission service at an interconnection, General terms of the transmission system use and other rules and acts regulating the gas market,

3 confirms that it has been introduced with and that it accepts the application of the legislation of Hungary regulating the gas market, the Business and Commercial Code of the transmission system, the Business Code of FGSZ Ltd and other rules and acts regulating the gas market.

4 accepts and confirms that the submitted bid is binding and irrevocable for the Bidder and the Transmission System Operators in full.

The Bidder is acquainted with and accepts the fact that Plinacro Ltd. shall neither consider nor take into account any Bid along with which all previously mentioned documents are not submitted.

#### **10.3 Bid security**

When submitting their binding Bids for contracting transmission system capacity all Bidders shall deliver to Plinacro a bank bid security.

The Bank Bid security shall be delivered in the amount of 3% of the total value of the fee for capacity use, calculated for the entire contract period from the Bid, calculated on the grounds of the reference indicative tariffs from the Open Season Procedure Rules.

The Bank Bid security shall be irrevocable, unconditional, with "no objection" and payable on first written call, issued by the bank acceptable to the Transmission System Operator and with the validity period until 30 September 2018. The Bank Bid security shall be issued in writing in the Croatian language or if it is delivered in any other language along with the original guarantee it is necessary to deliver a translation by an authorised court interpreter in the Croatian language. All expenses related to the relevant Bank Bid security shall be borne by the Bidder.

The Transmission System Operator shall return the Bank Bid security to the Bidder within 5 days from:

- a) receiving the signed Contract and a payment security instrument from the Bidder pursuant to the Contract, or
- b) the delivery of the Notice on the negative Final Investment Decision

If the Transmission System Operator does not receive a duly signed Contract and the payment security instrument from the Bidder pursuant to provisions of the contract within 10 days as of the day on which the Bidder is deemed to have received the letter from the Transmission System Operator by which the Contract is delivered to him for signing, then the Transmission System Operator is authorised to submit the bank guarantee to the bank for payment and collect the entire amount for which the Bank Bid security has been issued.

---

***Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure***

---

It is deemed that the Bidder received the letter from the Transmission System Operator in which he is delivering to him a Contract for signing, by the expiry of 3 days from submitting the relevant letter to the post office to be sent by the registered mail.

For the sake of clarity, FGSZ does not require any financial security for the bid submission. Financial securities shall be submitted according to the Business Code of FGSZ before the usage of the capacity.

## *Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure*

### **11 SECURITY PAYMENT INSTRUMENTS - Plinacro**

When signing the gas transmission contract concluded based on the Open Season procedure, the Bidder who is allocated transmission system capacity on one or both relevant points shall deliver a security payment instrument to Plinacro. Provisions which define the delivery of the security payment instrument have been determined by the gas transmission contract and in these Rules they have been described for informational purposes only. For more information please see Annex 2

#### **FOR A YEARLY STANDARD PRODUCT:**

##### **A) A Bank guarantee**

A Bank guarantee in the minimum amount of three monthly fees for the use of the transmission system increased by the amount of VAT (if VAT is applicable) for a yearly standard product for one gas year.

In case a Bidder submitted the request for a yearly standard product for two or more consecutive gas years he shall deliver a Bank guarantee in the minimum amount of three monthly fees for the use of the transmission system and renew a security instrument for each following year.

The Bank guarantee shall be unconditional, irrevocable, without cavil and payable on first demand and issued by the first-class bank acceptable to the Transmission System Operator. The Bank guarantee shall be valid for at least 60 days after expiry of the contract period, that is, 60 days from the end of each single gas year during the contracted period for which the transmission system user intends to contract capacity. The Bank guarantee has to be issued in writing in the Croatian language or if it is delivered in any other language along with the original guarantee it is necessary to deliver a translation by an authorised court interpreter in the Croatian language.

##### **B) A Cash deposit**

As a payment security instrument instead of Bank guarantee the Bidder may deliver a cash deposit in the amount of 3 monthly fees which it needs to deposit on a special transaction account of Plinacro.

#### **ANNUAL CAPACITY PRODUCT**

##### **A) A Bank guarantee**

If the subject of this contracting is exclusively contracting of the capacities at Omišalj entry than in relation to the bank guarantee and a cash deposit apply the same conditions as for the contracting of transmission system capacities at Drávaszerdahely interconnection point.

A Bank guarantee for contracting capacity at Omišalj entry has to be valid throughout the whole duration of the gas transmission contract and for the minimum of 45 days after the expiry of the contract period.

---

*Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure*

---

B) A Regular debenture

With the consent of Plinacro, a Bidder can exceptionally deliver a regular debenture as a payment security instrument only if the Bidder is already a user of Plinacro's transmission system who has been fulfilling his contractual obligations fully and on time during the last 12 months.

As an exception to the above stated, provisions allowing Bidders to deliver a regular debenture as a payment security instrument do not apply to the Bidders whose seat is not in the Republic of Croatia.

## *Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure*

---

### **12 ANNEXES**

The relevant Annexes make a constituent part of the *Rules for carrying out the binding phase of the Open Season procedure* and they are available on the web pages of Plinacro.

Annex 1. - Rules for the allocation at Drávaszerdahely interconnection

Annex 2. - Contract Form Plinacro

Annex 3. - General terms of the transmission system use (GT)

Annex 4. - General terms of use of gas transmission service at an interconnection (GT-INT)

Annex 5. - Contract Form FGSZ

Annex 6. GTC FGSZ

**CAPACITY BOOKING CONTRACT**

**CONCLUDED IN THE FRAMEWORK OF AN OPEN SEASON PROCEDURE**

hereinafter referred to as **Contract**,

made by and between

**FGSZ Földgázszállító Zártkörűen Működő Részvénytársaság (FGSZ Natural Gas Transmission Closed Company Limited by Shares)**

Registered office: 8600 Siófok, Tanácsház u. 5.  
Mailing address: 8600 Siófok Tanácsház u. 5. (Pf. 102)  
Account keeping financial institution: ING Bank N. V. Hungarian Branch Bank  
SWIFT (BIC): INGBHUHB  
IBAN: HU08 1370 0016 0420 0013 0000 0000  
Invoices should be sent to: FGSZ Zrt. Számvitel 8601 Siófok Pf. 8.  
Statistical code of the Company: 12543331-4950-114-14  
Tax number: 12543331-2-14  
Company registry court and company registration number:

Court of Registration of the Court of Justice of Kaposvár,  
Company registration number: 14-10-300230

hereinafter referred to as **FGSZ Zrt.**

and .....

Registered office:  
Mailing address:  
Invoices should be sent to:  
Account keeping financial institution:  
SWIFT (BIC):  
IBAN:  
Statistical code of the Company:  
Tax number:  
Company registry court and company registration number:

hereinafter referred to as **Network User**

collectively referred to as: **the Contracting Parties**, on the date and at the place below written, and under the following terms and conditions:



## 1. Subject Matter and Term of the Contract

During the term of the Contract, FGSZ Zrt. shall provide the Network User with the firm capacities as determined for the network points specified below.

This Contract has been established in paper format in the framework of the following Open Season procedure, in accordance with the rules of exception laid down in Article 2(4) of Regulation (EU) No 2017/459.

The Parties are aware that Plinacro, d.o.o. (10 000 Zagreb, Savska cesta 88a, Croatia) ("Plinacro") and FGSZ Zrt. have announced an Open Season procedure. The rules of the Open Season procedure are laid down in the Open Season Rulebook that has been published by the two companies and approved by the national regulatory authorities. The Hungarian Energy and Public Utility Regulatory Authority approved the Open Season Rulebook with its resolution no. ....

The subject matter of this Contract shall only include the booking and provision of the following firm transmission pipeline capacities detailed bellow.

For any other activities, including but not limited to those regarding the use of the allocated capacities or other natural gas transmission activities, the Network User has to have a Network Usage Framework Contract or the relevant specific contracts pursuant to the Business Code of FGSZ Zrt.

**Contract number:**

In light of the foregoing, the Contracting Parties conclude the contract for the following firm transmission pipeline capacities on the basis of the binding Open Season procedure:

kWh/h/year	Drávaszerdahely (HR→HU) EIC: 21Z000000000249H
Gas year 2022/2023	
Gas year 2023/2024	
Gas year 2024/2025	
Gas year 2025/2026	
Gas year 2026/2027	
Gas year 2027/2028	
Gas year 2028/2029	
Gas year 2029/2030	
Gas year 2030/2031	
Gas year 2031/2032	
Gas year 2032/2033	
Gas year 2033/2034	
Gas year 2034/2035	
Gas year 2035/2036	
Gas year 2036/2037	

Table 1

The capacities booked in accordance with the above Table 1 may be modified during the term of this Contract by mutual agreement between the Contracting Parties. The Parties also agree that if, for any reason whatsoever (decisions relating to investments or operation, acts of the authorities or legislation etc.), and either in part or in full, Plinacro fails to make available the contracted capacities, the Network User shall not be exempted from its payment obligations towards FGSZ Zrt. arising out of this Contract.

The Contracting Parties agree that in any issues not regulated in this Contract they shall act in accordance with the Business and Commercial Code (ÜKSZ), and the applicable law, in particular the European Union Regulations in force, the Gas Act and its implementing decree in force, the price application and rate decrees for natural gas industry services, the provisions of the valid Business Code of FGSZ Zrt., and the Civil Code of Hungary.

FGSZ Zrt. undertakes that it will provide the capacities booked hereunder to the Network User. The Network User undertakes to pay the fees specified herein.

This Contract shall enter into force on ....., and shall be valid during the service period specified in Table 1. The Parties acknowledge that this Contract applies to the booking of yearly capacity products.

## 2. General Terms and Conditions

The Contract shall be applied together with the text of Annex 4.d of the Business Code of FGSZ Zrt. titled "General Terms and Conditions for Network Usage Contracts", as amended from time to time and as approved by the Hungarian Energy and Public Utility Regulatory Authority.

By signing this Contract, the Network User acknowledges that it has become familiar with the contents of the General Terms and Conditions (hereinafter: GTCs) referred to in this section and published on FGSZ Zrt's website ([www.fgsz.hu](http://www.fgsz.hu)), along with accepting and acknowledging FGSZ Zrt's relevant information, furthermore it confirms that it considers all such provisions of the GTCs as parts of the present Contract, and agrees to be bound by the same.

Any terms and conditions not regulated in the document titled "General Terms and Conditions for Network Usage Contracts", or laid down as special terms in derogation from that document, are included in this Contract.

## 3. Fees

The Network User shall pay the applicable regulated tariffs at all times relevant at this network point and flow direction and to provide financial guarantees according to the GTCs.

## 4. Communication and Data Management

The Contracting Parties agree that – regarding all issues related to the fulfilment of this Contract – they appoint their following organisational units as main contact units:

### For contractual issues:

On behalf of the Network User:

On behalf of FGSZ Zrt.:

Name:	Name:
Phone:	Phone:
Fax:	Fax:
Mobile:	Mobile:
Email:	Email:

Any electronic mail sent to FGSZ Zrt. in the issues pertaining to this Contract shall also be sent in copy to the [kap@fgsz.hu](mailto:kap@fgsz.hu) email address in addition to the above contact person.

**Contract number:**

---

The Contracting Parties shall promptly notify each other of any changes in their above contact information.

**5. Liability**

- 5.1. Without prejudice to the general applicability of the GTCs of FGSZ Zrt., the Parties agree that FGSZ Zrt. shall not assume liability, and shall not be held liable for damages or any other payment towards the Network User if the latter incurs damage, costs or loss due to any of the following reasons:
- (a) Any investment of the Croatian transmission system necessary for the provision of the Plinacro exit capacity fails to be constructed, is constructed with delay or not as intended, and this happens for a reason not attributable to FGSZ Zrt.
  - (b) Any obligation of FGSZ Zrt. hereunder cannot be performed or can be performed not contractually due to any force majeure event, emergency or restriction in Croatia, which is not attributable to FGSZ
- 5.2. The limitation of liability as specified in this section shall not apply to damage that result from breaches affecting life, physical integrity or health.
- 5.3. The Contracting Parties shall promptly notify each other of any important circumstance related to the fulfilment of the Contract.
- 5.4. The Contracting Parties agree that from section 12.1 of the GTCs i.e. the cases of breach by the Network User, the following provisions shall not be applied to this Contract:
- “Violation of the nature of the bundled capacity product during the secondary sale of the capacity in the case of bundled capacity products.
  - For bundled capacity products, a major change in the fulfilment of the contract regarding the capacity booking of the other half of the bundled capacity product, which also renders the Network Usage Framework Contract impossible to perform. This may include but shall not be limited to the following: termination of the contractual conditions pertaining to capacity booking applicable to the other half of the bundled capacity product for any reason before the normal date of expiry.”
- 5.5 The Contracting Parties agree that from section 1 of the Network Usage Framework Contract, the provisions of the following paragraph shall not apply to this Contract:

---

**Contract number:**

---

“If the product is a bundled capacity product, it shall keep its bundled nature throughout the period of this Framework Contract.”

- 5.6 The Contracting Parties agree that from section 7.1 of the Network Usage Framework Contract, the provisions of the following paragraphs shall not apply to this Contract:

“If the capacity product specified in the Auction Result Confirmation is bundled, the Network User expressly accepts that the use of the booked capacity cannot be separated from the use of the other half of the bundled capacity product, and the secondary transfer of the bundled capacity is only possible with the simultaneous transfer of the bundled capacity product to the same transferee, during which the bundled capacity product may only be divided in terms of quantity, without violating its bundled nature.

“The violation of this obligation shall be deemed a breach of the Framework Contract, in which case FGSZ Zrt. shall be entitled to terminate the Contract with immediate effect.”

## **6. Termination of the Contract**

- 6.1 This Contract may be terminated as specified in the GTCs.

## **7. Secondary Capacity Transfer (transfer of use)**

During the service period of the capacities booked hereunder, the Network User shall be entitled to partially or fully transfer the capacities at its disposal.

## **8. Settlement of Disputes**

The Contracting Parties shall use their best efforts to settle any disputes related to this Contract amicably. The Parties agree that if their obligation to negotiate as specified in this section 8 is to no avail within three (3) months calculated from its provable date of initiation, then, in order to have the dispute settled, either Party may have recourse to the ordinary court having subject matter and territorial competence over the case as regulated in the Hungarian Code of Civil Procedure.

## 9. Assignment of the Contract

The Network User shall request the consent of FGSZ Zrt. to the assignment of this Contract to a third party in accordance with the provisions of the Civil Code. FGSZ Zrt. may not refuse to grant the consent if the party wishing to assume the Contract complies with all relevant legal regulations and all requirements stipulated by FGSZ Zrt. for its partners in its Business Code, this Contract and the Open Season Rulebook attached hereto.

The Contracting Parties and the third party wishing to assume the Contract shall enter into a separate tripartite agreement on the assignment of the Contract, including all issues affecting settlement and the financial securities.

## 10. Contractual Hierarchy

The Contracting Parties agree that should there be any discrepancy or inconsistency between this Contract and the provisions of the Network Usage Framework Contract, 4.d. GTCs of the Company's Business Code and the Open Season Rulebook, the contractual documents shall prevail in the following order:

1. The present Contract
2. Network Usage Framework Contract
3. 4.d GTCs
4. Open Season Rulebook

As regards the Hungarian and English language Open Season Rulebook, the Hungarian language version shall be governing.

## 11. Annexes and Ancillary Documents

The following annexes and ancillary documents are inseparable and integral parts of this Contract:

- Annex 1: General Terms and Conditions for Network Usage Contracts (Annex 4.d to the Business Code)
- Annex 2: The Open Season Rulebook as approved by the HEA

The Network User is aware of and accepts the contents of the annexes and the ancillary documents.

**12. Number of Copies of the Contract**

This Contract has been prepared in Hungarian language in 4 (four) originals; of which 2 (two) shall be given to each Contracting Party.

Siófok,

**On behalf of the Network User:**

.....

**On behalf of FGSZ Zrt.:**

.....

OPEN SEASON ELJÁRÁS KERETÉBEN LÉTREJÖTT  
KAPACITÁSLEKÖTÉSI SZERZŐDÉS

továbbiakban **Szerződés**,  
amely létrejött **egyrésztől** az

Mellékelt anyag a  
2018.02.01-én kiadott  
552/2018 sz. NEKH  
határozat mellékletét képezi.

**FGSZ Földgázz szállító Zártkörűen Működő Részvénytársaság**

Székhelye: 8600 Siófok, Tanácsház u. 5.  
Levelezési címe: 8600 Siófok, Tanácsház u. 5. (Pf. 102.)  
Számlavezető pénzügyintézet: ING Bank N. V. Magyarországi Fióktelepe  
SWIFT (BIC): INGBHUHB  
IBAN Számlaszáma: HU08 1370 0016 0420 0013 0000 0000  
Számola fogadási címe: FGSZ Zrt. Számvitel 8601 Siófok Pf. 8.  
A társaság statisztikai számjele: 12543331-4950-114-14  
Adószáma: 12543331-2-14  
Cégbíróság és cégjegyzék száma: Kaposvári Törvényszék Cégbírósága,  
Cg: 14-10-300230

továbbiakban mint **FGSZ Zrt.**

másrésztől az .....

Székhelye:  
Levelezési címe:  
Számola fogadási címe:  
Számlavezető pénzügyintézet:  
SWIFT (BIC):  
IBAN Számlaszáma:  
A társaság statisztikai számjele:  
Adószáma:  
Cégbíróság és cégjegyzék száma:

továbbiakban, mint **Rendszerhasználó**

együttes hivatkozásként: **Szerződő Felek** között alulírott helyen és napon, a következő feltételekkel:



## 1. A Szerződés tárgya és hatálya

Az FGSZ Zrt. a jelen Szerződés szerinti alábbi hálózati pontokon meghatározott mértékű nem megszakítható kapacitásokat biztosítja a Rendszerhasználó számára a szerződéses időszak alatt.

Jelen Szerződés papír alapon az alábbi Open Season eljárás keretében jött létre a 2017/459 EU rendelet 2. cikk (4) bekezdésében rögzített kivételi szabályoknak megfelelően.

A Felek tudomással bírnak arról, hogy Plinacro, d.o.o. (10 000 Zagreb, Savska cesta 88a, Horvátország) ("Plinacro") és az FGSZ Zrt. Open Season eljárást írt ki. Az Open Season eljárási szabályait a két társaság által közzétett és a nemzeti szabályozó hatóságok által jóváhagyott Open Season Rulebook tartalmazza. A Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal az Open Season Rulebook-ot a ..... számú határozatában hagyta jóvá.

A jelen Szerződés tárgya kizárólag az alábbi szállítóvezetéki nem megszakítható kapacitások lekötése és biztosítása.

A Rendszerhasználónak minden egyéb, az elnyert kapacitások használatára, illetve egyéb földgázszállítási tevékenység igénybevételére az FGSZ Zrt. Üzletszabályzata szerinti Rendszerhasználati Keretszerződéssel, illetve a vonatkozó szerződésekkel kell rendelkeznie.

### Szerződésszám:

A fentiekre való tekintettel a kötelező érvényű Open Season eljárás alapján a Szerződő Felek az alábbi nem megszakítható szállítóvezetési kapacitásokra kötnek szerződést:

kWh/h/év	Drávaszerdahely (HR→HU) EIC kód: 21Z000000000249H
Gázév 2019/2020	
Gázév 2020/2021	
Gázév 2021/2022	
Gázév 2022/2023	
Gázév 2023/2024	
Gázév 2024/2025	
Gázév 2025/2026	
Gázév 2026/2027	
Gázév 2027/2028	
Gázév 2028/2029	
Gázév 2029/2030	
Gázév 2030/2031	
Gázév 2031/2032	
Gázév 2032/2033	
Gázév 2033/2034	

A Szerződő Felek a jelen Szerződésben a fenti táblázat szerint lekötött kapacitásokat a Szerződés időtartama alatt csak közös megegyezéssel módosíthatják. Felek rögzítik azt is, hogy amennyiben a Plinacrónak bármilyen okból (beruházási vagy működési döntések illetve hatósági vagy jogszabályi aktusok, stb.) nem teszi elérhetővé a szerződött kapacitásokat részben vagy egészben, a Rendszerhasználó nem mentesül az FGSZ Zrt.-vel szembeni jelen Szerződésből fakadó fizetési kötelezettségei alól.

A Szerződő Felek megállapodnak abban, hogy minden, a jelen Szerződésben nem rögzített kérdésben a mindenkor érvényes ÜKSZ, továbbá az alkalmazandó jogszabályok, különösen a hatályos Európai uniós rendeletek, a GET és az ahhoz kapcsolódó hatályos végrehajtási rendelet, valamint a földgázipari szolgáltatásokra vonatkozó ár- és tarifarendeletek, az FGSZ Zrt. hatályos Üzletszabályzatának rendelkezései, illetőleg a Ptk. szerint járnak el.

Az FGSZ Zrt. a Rendszerhasználó részére vállalja a Rendszerhasználó által jelen Szerződésben lekötött kapacitások biztosítását. A Rendszerhasználó vállalja, hogy megfizeti a Szerződés szerinti díjakat.

Jelen Szerződés .....-án lép hatályba, és az 1. számú táblázatban foglalt használati időszakra szól. A Felek tudomásul veszik, hogy a jelen Szerződés éves kapacitástermékek lekötését foglalja magába.

## 2. Általános Szerződés Feltételek

A Szerződés az FGSZ Zrt. Üzletszabályzatának 4.d mellékleteként a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal által jóváhagyott „Általános szerződéses feltételek a rendszerhasználati szerződésekre vonatkozóan” című, mindenkor hatályos szövegével együtt alkalmazandó.

A Rendszerhasználó a jelen Szerződés aláírásával kijelenti, hogy a jelen pontban hivatkozott, és a FGSZ Zrt. internetes honlapján ([www.fgsz.hu](http://www.fgsz.hu)) is közzétett Általános Szerződéses Feltételek (továbbiakban ÁSZF) tartalmát a FGSZ Zrt. erre vonatkozó tájékoztatásának elfogadása és tudomásul vétele mellett megismerte, továbbá megerősíti, hogy az ÁSZF ekként megismert, valamennyi rendelkezését a jelen Szerződés részének tekinti, és azokat magára nézve kötelezőnek ismeri el.

Az „Általános szerződéses feltételek a rendszerhasználati szerződésekre vonatkozóan” című dokumentumban nem rögzített, illetve attól eltérő, speciális feltételeket a jelen Szerződés tartalmazza.

## 3. Díjak és biztosítékok

A Rendszerhasználó a mindenkori, ezen hálózati pontra és szállítási irányra vonatkozó szabályozott tarifa szerinti kapacitásdíjat köteles megfizetni, valamint az ÁSZF szerinti biztosítékokat nyújtani.

## 4. Kapcsolattartás és adatkezelés

A Szerződő Felek megállapodnak abban, hogy a jelen Szerződés teljesítésével kapcsolatos minden kérdésben a fő kapcsolattartásra kijelölt szervezeti egységeik az alábbiak:

### Szerződéses kérdések tekintetében:

A Rendszerhasználó részéről:

Az FGSZ Zrt. részéről:

Név:	Név:
Tel:	Tel:
Fax:	Fax:
Mobil:	Mobil:
E-mail:	E-mail:

Az FGSZ Zrt.-hez jelen Szerződéshez kapcsolódó bármely témában írt elektronikus levelet a fenti kapcsolatot tartó munkatárs mellett, minden esetben másolatban a [kap@fgsz.hu](mailto:kap@fgsz.hu) e-mail címre is meg kell küldeni.

## Szerződésszám:

A kapcsolattartásra vonatkozó elérhetőségek megváltozásáról a Szerződő Felek haladéktalanul értesítik egymást.

### 5. Felelősség

- 5.1. Az FGSZ Zrt. ÁSZF feltételeinek általános alkalmazandósága mellett, a Szerződő Felek rögzítik, hogy az FGSZ-t nem terheli semmilyen felelősség és kártérítési vagy más fizetési kötelezettség a Rendszerhasználó irányában, ha a Rendszerhasználót bármely kár, költség vagy veszteség éri az alábbi okok miatt:
- (a) A kapacitás Plinacro (exit) oldali biztosításához szükséges horvátországi beruházás nem épül meg, nem rendeltetésszerűen épül meg vagy késedelmesen épül meg,
  - (b) Az FGSZ bármely jelen Szerződés szerinti kötelezettsége bármely horvátországi vis maior esemény, havária vagy korlátozás miatt nem, vagy nem szerződészerűen teljesíthető, mely az FGSZ-nek nem felróható
- 5.2. A felelősség jelen pont szerinti korlátozása nem vonatkozik az életet, testi épséget vagy egészséget érintő szerződésszegésből származó károkra.
- 5.3. A Szerződő Felek haladéktalanul tájékoztatják egymást a Szerződés teljesítésével összefüggő bármilyen lényeges körülményről
- 5.4. A Szerződő Felek rögzítik, hogy az ÁSZF 12.1. pontjából, a Rendszerhasználó szerződésszegési esetei közül az alábbi rendelkezések nem alkalmazandóak a jelen Szerződésre:
- „Kapcsolt kapacitástermék esetén a kapacitás másodlagos értékesítése során a kapcsolt kapacitástermék jellegének megsértése.
  - Kapcsolt kapacitástermék esetén a kapcsolt kapacitástermék másik felének kapacitás lekötésére vonatkozó, szerződés teljesülésében történő jelentős változás, amely a Rendszerhasználati Keretszerződés teljesítését is lehetetlenné teszi. Különösen, de nem kizárólagosan ilyenek lehetnek: a kapcsolt kapacitástermék másik felére vonatkozó kapacitás lekötési szerződéses feltételek bármely okból történő, rendes lejárát előtti megszüntetése.”
- 5.5. A Szerződő Felek rögzítik, hogy a Rendszerhasználati Keretszerződés 1. pontjából az alábbi bekezdés rendelkezései nem alkalmazandóak a jelen Szerződésre: „Amennyiben a termék kapcsolt kapacitástermék, az a jelen Keretszerződés teljes időszaka alatt megőrzi kapcsolt jellegét.”

- 5.6 A Szerződő Felek rögzítik, hogy a Rendszerhasználati Keretszerződés 7.1 pontjából az alábbi bekezdések rendelkezései nem alkalmazandóak a jelen Szerződésre:

„Amennyiben az Aukciós Eredmény Visszaigazolás szerinti kapacitástermék kapcsolt, a Rendszerhasználó kifejezetten elfogadja azt, hogy a lekötött kapacitás használata nem választható el a kapcsolt kapacitástermék másik felének használatától, a kapacitás másodlagos átadása kizárólag a kapcsolt kapacitástermék egyidejű, ugyanazon átvevő javára történő átruházásával lehetséges, amely során a kapcsolt kapacitástermékek kizárólag a mennyiségi megosztása lehetséges, a kapcsolt jelleg sérelme nélkül.

„Ezen kötelezettség megsértése a Keretszerződés megszegésének minősül, amely esetén az FGSZ Zrt. jogosult azonnali hatállyal rendkívüli felmondással megszüntetni a szerződést.”

## **6. A Szerződés megszűnése**

- 6.1 A Szerződés az ÁSZF szerinti okok miatt szűnhet meg.

## **7. Másodlagos kapacitás átadás (használati jog átadása)**

A Rendszerhasználó jogosult a rendelkezésére álló kapacitásait részben vagy egészben átadni a jelen Szerződéssel lekötött kapacitás használati időszakában.

## **8. Vitás kérdések rendezése**

Jelen Szerződéssel kapcsolatos minden vitás kérdést a Szerződő Felek békés úton kísérelnek meg megoldani. Felek rögzítik, hogy amennyiben a jelen 8. pontban rögzített tárgyalási kötelezettségük annak igazolható kezdeményezésétől számított három (3) hónapon belül nem vezet eredményre, úgy a vita eldöntése érdekében bármely Fél jogosult a Pp. szerint hatáskörrel és illetékességgel bíró rendes bírósághoz fordulni.

## 9. Szerződés átruházás

Rendszerhasználó a Ptk. rendelkezéseinek megfelelően kérheti a jelen Szerződés harmadik félre történő átruházásához FGSZ Zrt. hozzájárulását. FGSZ Zrt. a hozzájárulását nem tagadhatja meg, amennyiben a szerződést átvenni kívánó fél megfelel valamennyi vonatkozó jogszabályi előírásnak, az FGSZ Zrt. partnerekkel szemben támasztott, Üzletszabályzatában, és a jelen Szerződésben, valamint annak mellékletét képező Open Season Rulebook-ban írt követelménynek.

A Szerződés átruházásról a Szerződő Felek, valamint a szerződést átvenni kívánó harmadik fél külön háromoldalú megállapodásban rendelkeznek, beleértve az elszámolást és a pénzügyi biztosítékrendszert érintő valamennyi kérdést.

## 10. Szerződéses hierarchia

A Szerződő Felek rögzítik, hogy amennyiben a jelen Szerződés, a Rendszerhasználati Keretszerződés, a Társaság Üzletszabályzatának 4.d ÁSZF-je vagy az Open Season Rulebook rendelkezései között bármely ellentét vagy ellentmondás áll fenn, akkor a fenti szerződéses dokumentumok között az alábbi hierarchia alkalmazandó:

1. A jelen Szerződés
2. Rendszerhasználati Keretszerződés
3. 4.d ÁSZF
4. Open Season Rulebook

A magyar-angol nyelvű Open Season Rulebook tekintetében a magyar nyelvű az irányadó.

## 11. Mellékletek és kapcsolódó dokumentumok

A következő mellékletek és kapcsolódó dokumentumok szerves részét képezik jelen Szerződésnek:

1. sz. melléklet: Általános Szerződéses Feltételek a Rendszerhasználati Szerződésekre vonatkozóan (Üzletszabályzat 4.d. melléklet)
2. melléklet: A MEKH határozattal jóváhagyott Open Season Rulebook

A Rendszerhasználó a mellékletek és a kapcsolódó dokumentumok tartalmát megismerte és azokat elfogadja.

**12. Szerződés példányszáma**

Jelen Szerződés magyar nyelven készült 4 (négy) példányban; a Szerződő Felek mindegyikét 2-2 (kettő) példány illeti meg.

Siófok,

**A Rendszerhasználó részéről:**

.....

**A FGSZ Zrt. részéről:**

.....