

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

**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 egyebekért.

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

Tartalom

1	BEVEZETÉS	Hiba! A könyvjelző nem létezik.
1.1	Információk a Plinacróval 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 eljárásával.....	Hiba! A könyvjelző nem létezik.
2	AZ OPEN SEASON ELJÁRÁS	7
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
3	A PROJEKT LEÍRÁSA	9
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	14
3.4	Az FGSZ földgázszállító rendszere	15
4	KAPACITÁS	Hiba! A könyvjelző nem létezik.
4.1	Az Open Season eljárásban kínált kapacitáslekötések.....	16
	<i>Omišalj betáplálási pont</i>	Hiba! A könyvjelző nem létezik.
5	MŰSZAKI KAPACITÁS	17
5.1	Az Open Season eljárásban kínált kapacitás	17
6	AZ OPEN SEASON ELJÁRÁS MEGVALÓSÍTÁSÁNAK IDŐBELI ÜTEMEZÉSE	17
6.1	Változás az Open Season eljárás határidejében.....	21
6.2	A határidők módosítását érintő tájékoztatás bejelentése	21
7	AZ ELJÁRÁS LEÍRÁSA	22
7.1	Indikatív díjtételek az Open Season eljárásban.....	23
7.2	Az Open Season eljárás folyamata	Hiba! A könyvjelző nem létezik.
7.2.1	Ajánlatok benyújtására vonatkozó felhívás (I. gazdasági vizsgálat)	28
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)	29
	Átváltás az alacsonyabb ajánlat szintre (IV. gazdasági vizsgálat)	29
8	A GAZDASÁGI VIZSGÁLATRA VONATKOZÓ ELJÁRÁS	31

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

8.1	A pozitív gazdasági vizsgálat feltételei	31
9	A KAPACITÁSKIOSZTÁS SZABÁLYAI	Hiba! A könyvjelző nem létezik.
9.1	A földgázszállító rendszer kapacitáskiosztásának szabályai az omišalji betáplálási pontnál Hiba! A könyvjelző nem létezik.	
9.2	A földgázszállító rendszer kapacitáskiosztásának szabályai a drávaszerdahelyi határkeresztező pontnál	Hiba! A könyvjelző nem létezik.
10	REGISZTRÁCIÓ ÉS AZ AJÁNLATOK BENYÚJTÁSA.....	35
10.1	Részvételi regisztráció	35
10.2	Az ajánlatok benyújtása.....	36
10.3	Ajánlattételi biztosíték	37
11	A BIZTOSÍTÉK MEGFIZETÉSÉNEK ESZKÖZEI – Plinacro	39
12	MELLÉKLETEK.....	40

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 Földgázzszállító 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 földgázzszállítás 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 gázzszállítási feladatok végzése. A Plinacro biztosítja a rendszerhasználók részére a minőségileg megfelelő földgáz biztonságos és megbízható módon történő szállítását a földgázzszállító rendszer betáplálási pontjától egészen annak kiadási pontjáig. A társaság felelősséget vállal az egész földgázzszállító 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-szigeten 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 gázszállítást.

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 útmutató¹), 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

¹ ERGEG útmutató az Open Season eljárásokkal kapcsolatos helyes gyakorlatokról (GGPOS)

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

továbbfejlesztésére úgy, hogy az növelje a műszaki kapacitást a drávaszerdahelyi határkereszteső ponton Horvátország felől Magyarország irányába.

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 határkeresztesző 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 projektre, valamint más projektekre is.

A földgázszállítás és a drávaszerdahelyi határkeresztesző pontnál stabil kötegelt 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 megfelelően².

3.3. A Plinacro meglévő földgázszállító rendszerének fejlesztésére vonatkozó forgatókönyvek

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

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

² 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 földgázterminállról 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 földgázterminállról 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 határkeresztező 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 tökeberuházási értéke 182,15 millió euró (1,366 milliárd kuna), illetve a szükséges beruházások teljes költsége 217,15 millió euró (1. forgatókönyv + 2. forgatókönyv – 35 millió + 182,15 millió = 217,15 millió).

Az Omišalj-Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac-Slobodnica földgázszállító csővezetékrendszer fejlesztése szerepel a második közérdekű projektek (PCI) listáján a 6.5. sz. projektcsoport

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

részeként, míg a CS1 a 6.26. sz. projektcsoport részeként. A 2017 novemberében javasolt harmadik PCI listán minden említett projekt a 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. 2018 januárjában a CEF Egyeztető Bizottsága pozitív véleményt adott az Omišalj-Zlobin vezeték kivitelezésének 50%-os támogatásáról.

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.



Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

- 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 határkeresztező 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 tőkeberuházási 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 millió + 182,15 millió+ 100 millió = 317,15 millió).



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

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 (m³/h) és a kWh/m³-ben 15°C/15°C-on kifejezett fűtőérték (NCV) szorzatával egyenlő.

Az Open Season eljárás során 15°C/15°C referencia hőmérsékleten vett 9,6 kWh/m³-es fűtőértéket kell alapul venni. 15°C/15°C-on kifejezett fűtőértékű (NCV), kWh/d mértékegységben kifejezett kapacitás 25°C/0°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 határkeresztesző ponton

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

NCV_{15°/15°}= 9,6 kWh/m³

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

❖ Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok című dokumentum nyilvános közzététele	2018.01.17.
➤ Az Ajánlattevők számára nyitva álló idő az <i>Open Season</i> eljárás kivitelezésére vonatkozó dokumentumok áttekintésére	2018.01.17– 2018.03.19.
❖ A Felhívás közzététele a kötelező érvényű kapacitáslekötési ajánlatok benyújtására az <i>Open Season</i> eljárás keretében (1. felhívás az Ajánlattevőknek)	2018.03.19.
➤ A kapacitáslekötésre vonatkozó ajánlatok benyújtására nyitva álló idő az <i>Open Season</i> eljárás 1. körében	2017.03.19. (CET 0:00 órától) – 2018.04.08. (CET 23:59 óráig)
➤ A beérkező, kötelező érvényű ajánlatok értékelésére nyitva álló idő, az I. gazdasági vizsgálat elvégzése	2018.04.09– 2018.04.20.
Ha az I. gazdasági vizsgálat pozitív:	
❖ Értésítés megküldése az eredményes Ajánlattevőknek a pozitív I. gazdasági vizsgálatról	2018.04.20.
❖ 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)	2018.04.23.
Ha az I. gazdasági vizsgálat negatív:	
❖ Értésítés megküldése az Ajánlattevőknek a negatív I. gazdasági vizsgálatról	2018.04.20.
❖ Az egyes gázévek tekintetében kapott ajánlatokról összesített adatok átadása minden Ajánlattevőnek	
❖ Felhívás közzététele az Ajánlattevőknek az ajánlatok kiegészítésére (2. felhívás az Ajánlattevőknek)	2018.04.23.
➤ A kiegészített ajánlatok benyújtására nyitva álló idő	2018.04.23. (CET 0:00 órától) – 2018.05.06. (CET 23:59 óráig)
➤ A beérkező, kiegészített ajánlatok értékelésére nyitva álló idő, a II. gazdasági vizsgálat elvégzése	2018.05.07– 2018.05.20.
Ha a II. gazdasági vizsgálat pozitív:	
❖ Értésítés megküldése az eredményes Ajánlattevőknek a kapacitásallokálásról és a szerződés aláírásával kapcsolatos további teendőkről	2018.05.21.

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

Ha a II. gazdasági vizsgálat <u>negatív</u>:	
<ul style="list-style-type: none"> ❖ Értesítés megküldése az Ajánlattevőknek a negatív II. gazdasági vizsgálatról ❖ Az egyes gázévek tekintetében kapott ajánlatokról összesített adatok átadása az Ajánlattevőknek ❖ Felhívás közzététele új indikatív díjtételek elfogadásáról, amelynek kiszámítása a teljes, érdeklődéssel érintett mennyiség és a benyújtott, kiegészített Ajánlatok alapján történik (3. felhívás az Ajánlattevőknek) 	2018.05.21.
<ul style="list-style-type: none"> ➤ Az Ajánlattevők nyilatkozatainak a benyújtására nyitva álló idő az új indikatív díjtételek vagy a kiegészített Ajánlatok elfogadásáról 	2017.05.21. (CET 0:00 órától) – 2018.05.23. (CET 23:59 óráig)
<ul style="list-style-type: none"> ➤ Az Ajánlattevők nyilatkozatainak az értékelése az új indikatív díjtételek vagy a kiegészített Ajánlatok elfogadásáról, a III. gazdasági vizsgálatról 	2018.05.23–2018.05.27.
Ha a III. gazdasági vizsgálat <u>pozitív</u>:	
<ul style="list-style-type: none"> ➤ Kapacitásallokálás a kapacitást lekötő Ajánlattevők ajánlatainak megfelelően 	2018.05.28.
<ul style="list-style-type: none"> ❖ Értesítés megküldése az eredményes Ajánlattevőknek a kapacitásallokálásról és a szerződés aláírásával kapcsolatos további teendőkről 	2018.05.28.
Ha a III. gazdasági vizsgálat <u>negatív</u>:	
<ul style="list-style-type: none"> ❖ Értesítés megküldése az Ajánlattevőknek az Open Season eljárás lezárásáról vagy Értesítés átadása a IV. gazdasági vizsgálat elvégzéséről 	2018.05.28.
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.	
<ul style="list-style-type: none"> ➤ 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) 	2018.05.23–2018.05.27.
Ha a IV. gazdasági vizsgálat <u>pozitív</u>:	
<ul style="list-style-type: none"> ❖ Értesítés megküldése az eredményes Ajánlattevőknek a kapacitásallokálásról és a szerződés aláírásával kapcsolatos további teendőkről 	2018.05.28.
Ha a IV. gazdasági vizsgálat <u>negatív</u>:	
<ul style="list-style-type: none"> ❖ A Plinacro tájékoztatja az Ajánlattevőket az Open Season eljárás lezárásáról 	2018.05.28.

❖ - 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 meghosszabbítsa.

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

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

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

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

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

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

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

7.1 Indikatív díjtételek az Open Season eljárásban

A földgázzállításra vonatkozó díjtételek meghatározásának módszertanával összhangban az Open Season eljárásban kapacitást lekötő Ajánlattevők kötelesek megfizetni a díjat az omissalji betáplálási pont és/vagy a díjat a drávaszerdahelyi kilépési határkeresztesző 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 gázmenység-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 mennyiségáramos 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 gázzállítás tervezett forgatókönyvei alapján

Scenario	Capacity booking	Unit (@NCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1	OS	kWh/kWh	0,0014	0,0014	0,0013	0,0013	0,0012	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011
	300	kWh/kWh	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,001	0,001	0,001	0,001
S2	300	kWh/kWh	0,0012	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011
	400	kWh/kWh	0,0012	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
S3	400	kWh/kWh	0,0012	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008
	600	kWh/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	kWh/kWh	0,0011	0,0011	0,0011	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0009	0,0009	0,0008
	300	kWh/kWh	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007
S2	300	kWh/kWh	0,0011	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008
	400	kWh/kWh	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
S3	400	kWh/kWh	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006
	600	kWh/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 mennyiségáramos 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 gázzállítás 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 gázzállítási 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 gázzállítási szerződést köthet az adott gázévekre (nem kötelező).

A jelen dokumentumban foglalt valamennyi (indikatív, referencia indikatív és egyéb) díjtételek számítás kizárólag tájékoztatási célt szolgál és semmilyen módon nem kötelező érvényű, és az Open Season eljárás részét képező gázzállítási 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 gázzállítási díjtételek összegének megállapításához használt módszertannal” összhangban.

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

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

A 2018. március 19. és 2018. április 8. 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 Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

– 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 benyújthatják kiegészített ajánlataikat a 2018. április 23. és 2018. május 6. 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 gázszállítási 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. május 21. és 23. közötti időszakban.

A válaszok és kiegészítések begyűjtését követően a Plinacro elvégzi a III. gazdasági vizsgálatot 2018. május 23. és 27. 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.

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 Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

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

- PV_{UC-INC} – 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:

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

- $kap_{Omišalj}$ – 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

- $t_{\text{Drávaszerdahely}}$ – a drávaszerdahelyi 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

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

2. forgatókönyv

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

3. forgatókönyv

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

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 határkeresztesző 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 kiejánlott kapacitás, sor kerül a kapacitásallokáció második körére.

A kapacitásallokáció második köre

A második körben az Omišalj betáplálási pont szabad kapacitásának kiosztásának folyamán azok az ajánlatadók részesülnek előnyben, akik Drávaszerdahely határkeresztesző ponton is

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

kívánnak kapacitást lekötni. Több mint egy ajánlatadó esetén az részesül előnyben, aki a leghosszabb időszakra kíván kapacitást lekötni Drávaszerdahely határkeresztesző ponton.

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

A kapacitásallokáció harmadik köre

Miután a kapacitásallokáció lezajlott a Drávaszerdahely határkeresztesző 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 határkeresztesző pontra vonatkozó kapacitásallokáció szabályai

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszában alkalmazandó, Drávaszerdahely határkeresztesző 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 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. március 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 hónagnál 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) 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), legkésőbb 2018. március 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 Ügyfélértékelés 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 Ügyfélértékelés 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 és 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 határkeresztező 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 bank ajánlati biztosítékot készpénz letét vagy bankgarancia formájában lehet benyújtani.

A Banki Ajánlati biztosíték a kapacitáshasználati díj teljes értékének 0,5%-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

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

A Szállításirendszer-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 Szállításirendszer-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 határkeresztesző 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.

B) Hagyományos adóslevél

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

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 mellékletek 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.)