**ОФЕРТА**

**ЗА**

**УЧАСТИЕ В ТРЪЖНА ПРОЦЕДУРА**

**с предмет:**

***„Доставка на втечнен природен газ (LNG) за нуждите на „Булгаргаз“ ЕАД за м.януари и м. февруари 2025 г.“***

От

**Участник:**.........................................................................................................................................

адрес:....................................................................................................................................................

тел. ......................................., факс:..................................

e-mail................................................................

представляван от ............................................................................................................................

в качеството на : ...............................................................................................................................

 (представляващ/упълномощен представител)

**УВАЖАЕМИ ГОСПОЖИ И ГОСПОДА,**

С настоящото Ви представяме нашата обвързваща оферта за участие в организираната от „Булгаргаз“ ЕАД тръжна процедура, с предмет:

***„Доставка на втечнен природен газ (LNG) за нуждите на „Булгаргаз“ ЕАД за м.януари и м. февруари 2025 г.“***

Предложението ни е изготвено в съответствие с изискванията, посочени в Условията за провеждане на процедурата (наричана за краткост по-долу „Процедура/Процедурата“).

Потвърждаваме, че сме запознати и че ще извършим доставка, във връзка с която се провежда процедурата в съответствие с условията, посочени от „Булгаргаз“ ЕАД , както и че приемаме тези условия.

1. С оглед на изискванията на Условията по Процедурата Ви предлагаме следните параметри за изпълнението й:
	1. **Количество:**

……………………………………………………………

(оферираното количество следва да не бъде по-малко от 1 000 000 MWh или 3,400,000 MMBtu /1 товар/)

…………………………………………………………. минимално/максимално отклонение на доставеното количество от заявеното

(не-повече от +-2% при доставка на плаващ терминал в Александруполис и не повече от +/- 5 % за терминали в Турция)

* 1. **Качество на LNG:**

**Спесификация на предлагания LNG е приложена към офертата, като потвърждаваме, че доставения LNG отговаря на изискванията на приемащия терминал.**

* 1. **Условия на доставка:** DES (Delivery Ex-Ship).
	2. **Място на доставка (разтоварване):**

**м. януари 2025 г.:**

Основен терминал - плаващ терминал за ВПГ край Александруполис, Гърция

 Алтернативен терминал – Терминал за ВПГ в Турция.

**м. февруари 2025 г.:**

Основен терминал - плаващ терминал за ВПГ край Александруполис, Гърция

Алтернативен терминал - Терминал за ВПГ в Турция

* 1. **Цена:**

Оферираната цена следва да реферира към TTF front month (Argus) или TTF MA (ICIS) за месеца, в който попада прозореца за доставка, в евро за MWh, и да включва всички разходи за доставка до Основния и Алтернативния за всеки един от месеците.

В случай, че има разлика в оферираната цена за доставка до Основния и Алтернативния терминал, то следва да бъдат посочени отделни цени.

*TTFfm (Argus) = стойността на индекса TTF Front Month, публикувана в Argus European Natural Gas - Daily Natural Gas Market Prices, в колоната, озаглавена "Цена", за TTF (Title  Transfer Facility) за последния работен ден на месеца, предхождащ месеца на доставка. TTF fm e средноаритметична стойност между стойностите „Купува“ и „Продава“ за всеки ден от месеца, за който съответния месец е следващ месец.*

*TTF MA (ICIS) означава средната стойност, закръглена до три (3) знака след десетичната запетая, на месечните котировки на цените на TTF (като се използва средната стойност на котировките "Купува" и "Продава") за Месеца на ценообразуване, публикувани в ICIS Heren European Spot Gas Markets под заглавие TTF Price Assessment за всички дни, в които е публикувана цена, за която този договор е Front Month. " Front Month " за всеки ден е най-ранният календарен месец, за който е публикувана месечна ценова котировка на TTF за този ден в ICIS Heren European Spot Gas Markets. Месец на ценообразуване е месецът, в който попада прозореца за доставка..*

* 1. **Срок за заявяване на прозореца на доставка** **от Купувача** **на терминали в Турция**

**Купувачът трябва да уведоми Продавача най-малко ……. дни преди Прозореца за**

**(**да се посочи)

**доставка за промяна на терминала за доставка (*от основен към алтернативен*)**

* 1. **Начин и срокове на плащане при сключване на договор;**
* ……………………………………………. **-** размер на авансовото плащане в % от цената (не повече от 50%);
* ……………………………………………… срок за извършване на авансово плащане

 (не по-рано от 15 дни преди датата на доставка);

* ………………………………………………. срок за извършване на заключително плащане след последен ден на доставка

(не по-рано от 10 дни след доставката).

* 1. **Допълнителни разходи, които могат да възникнат за „Булгаргаз“ ЕАД при доставката** (*допустимо изпаряване – не повече от 0,15 % на ден, други*)………………………………………………………………………………………………..
	2. **Период на доставка …………………………………………**

 (м. януари и/или м. февруари2025 г.)

* 1. **Отговорност на продавача**

В случай че Продавачът не е доставил количеството или част от него, освен ако не се дължи на форсмажорни обстоятелства, той трябва да заплати на Купувача сума, равна на (i) ако Купувачът не успее да закупи заместващ газ, разходите на Купувача, свързани с неизпълнението или прекратяването на договореностите за препродажба по отношение на недоставеното количество на Продавача, включително съответните разходи за съоръженията на Купувача, резервиране на капацитет, транспорт, разумни маркетингови разходи и други разходи, направени от Купувача, ако има такива, в резултат на неосигуряването от Страна на Продавача; или (ii) ако Купувачът закупи заместващ втечнен природен газ или газ, за да замени недоставеното количество на Продавача, сумата, с която заплатената от Купувача цена за заместващия газ надвишава Договорната продажна цена, умножена по недоставеното количество на Продавача, плюс допълнителните разходи за транспорт и логистика, ако има такива, плюс други разумни разходи, направени от Купувача, ако има такива, минус всички икономии на разходи (включително разходи за транспорт), реализирани от Купувача.

* 1. Демюрейдж:

**FSRU Александруполис:**

Ако действителното време за разтоварване на даден кораб за ВПГ надвиши удължения прозорец за разтоварване на оператора на терминала за този кораб за ВПГ по причини, дължащи се на терминала, Купувачът заплаща сума в размер на 60 000 щ.д./ден. Ако действителното време за разтоварване на кораб за ВПГ надвиши прозореца за разтоварване на такъв кораб за ВПГ по причини, дължащи се на Продавача, то Продавачът заплаща на Купувача сумата от 60 000 щ.д./ден.

В случай че Купувачът приеме товар за втечнен природен газ с по-голям обем или енергийно съдържание от количеството по т.1.1, то Купувачът няма да носи отговорност за демюрейдж по отношение на този товар за втечнен природен газ.

**Терминали в Турция:**

Нормата за демюрейдж на дневна и пропорционална основа е ставката, публикувана под заглавието Atlantic "Shipping Rate" в Platts LNG Daily на съответната планирана дата на доставка. Ако нормата на Platts не е публикувана на приложимата дата на планираната доставка, тогава нормата на демюрейджа е последната публикувана тарифа на Platts Atlantic Rate, непосредствено приложимата дата на планираната доставка. Продавачът има задължение да предостави доказателства за начина на калкулирания демюрейдж.

**2.** „Булгаргаз“ ЕАД не дължи и не заплаща цени и такси, различни от уговорените между страните в резултат на настоящата тръжна процедура.

**3.** Не се допуска през целия период на действие на договора за доставка, да бъдат начислявани и изисквани от Доставчика, под каквато и да е форма, други такси, комисиони, надбавки, неустойки и други допълнителни плащания, освен изрично посочените в договора.

**4. Потвърждаваме**, че ще извършим доставките на втечнен природен газ по настоящата процедура, при спазване на всички условия на доставката и изисквания към участниците, посочени от „Булгаргаз“ ЕАД в Условията за провеждане на тръжната процедура и съгласно отразеното в сключения/те между страните договор/и, в резултат на проведената тръжна процедура.

**5.** Ще сме обвързани от предложенията, съдържащи се в офертата ни до ………………………. ***……………………………………………………..***

 (посочва се срок)

**Приложения:** *(в случай, че има такива, непосочени по-горе, същите се описват)*

1. Спецификация на предложения за доставка втечнен природен газ (LNG) ..............................
2. Пълномощно, в случай че офертата е подписана от пълномощник ............................................................................................................
3. Други: ...............................................................................

**Дата:** ................... **Подпис:** ..............................................

.............................................

 ***(име и фамилия и длъжност)***

***\*Забележка:***

*В случай, че офертата не е подписана от законните представители на участника, а от упълномощени лица, към офертата се прилага заверено „Вярно с оригинала“ копие на нотариално заверено пълномощно на лицата, подписали офертата.*