

**ДОГОВОР**  
**№.... - 2019**  
**ЗА ДОСТАВКА НА ПРИРОДЕН ГАЗ**

Днес, 27. 08. 2018 г. в гр. София между:

**“БУЛГАРГАЗ” ЕАД**, вписано в Търговския регистър с ЕИК по БУЛСТАТ 175203485, със седалище и адрес на управление гр. София, ул. “Петър Парчевич” № 47, представлявано от Николай Павлов - Изпълнителен Директор, наричано за краткост **“Доставчик”**

и

....., вписано в Търговския регистър с ЕИК по Булстат 102816747, със седалище и адрес на управление ....., представлявано от ..... – Управител, ....., наричано за краткост **“Клиент”**, наричани поотделно “страна/страната” и заедно “страни/страните”, се сключи настоящият Договор за доставка на природен газ (за краткост “Договор”) за следното:

## **I. ДЕФИНИЦИИ**

В настоящия Договор, изброените по-долу дефиниции, имат следното значение:

**1.1. Бар** - мерна единица за налягане извън системата СИ, равняваща се на 100,000 Pa.;

**1.2. „Оператор”** - „Булгартрансгаз” ЕАД, сертифициран по реда на Закона за енергетиката оператор на газопреносни мрежи, притежател на лицензии за пренос на природен газ, издадени от КЕВР.

**1.3. Газоизмервателна станция (ГИС)** - инсталация, съоръжена със средства за търговско измерване на природен газ;

**1.4. Газопреносна мрежа** - система от газопроводи с високо налягане и съоръженията към тях с единен технологичен режим на работа за пренос на природен газ до изхода на газоизмервателна станция (ГИС) или газорегулираща станция (ГРС/АГРС), с която се осъществява услугата „пренос на природен газ”;

**1.5. Газорегулираща станция (ГРС) / Автоматична газорегулираща станция (АГРС)** - инсталация за регулиране налягането на природния газ, съоръжена и със средства за търговско измерване на природен газ;

**1.6. Газова година** - е период, започващ в 07:00 часа местно време на първия ден от м. октомври на дадена календарна година и завършващ в 07:00 часа местно време на първия ден на м. октомври на следващата календарна година.

**1.7. “Газов ден”, “Денонощие” или „Ден”** е 24-часов период, започващ в 07.00 часа местно време независимо на кой ден и завършващ в 07.00 часа местно време на следващия ден. В деня на преминаване към лятно часово време, газовият ден е период от 23 часа и в деня на преминаване към зимно часово време, газовият ден е период от 25 часа;

**1.8. Година на доставка** - период от време, започващ в 07:00 часа на първия ден от дадена календарна година и приключващ в 07:00 часа на първия ден от следващата календарна година;

**1.9. Годишен капацитет (MWh/ден)** – капацитет за пренос на природен газ на ден с продължителност една газова година;

**1.10. Тримесечен капацитет (MWh/ден)** - капацитет за пренос на природен газ на ден с продължителност едно тримесечие;

**1.11. Месечен капацитет (MWh/ден)** – капацитет за пренос на природен газ на ден с продължителност един месец;

**1.12. Дневен капацитет (MWh/ден)** - капацитет за пренос на природен газ на ден с продължителност един газов ден;

**1.13. Превишен капацитет за пренос (MWh/ден)** – отрицателната разлика между осигурения капацитет за пренос и доставени количества за съответното денонощие.

**1.14. Горна топлина на изгаряне** – по отношение на природния газ означава количеството топлина, което се отделя при пълното изгаряне на един кубически метър природен газ във въздух при условие, че всички продукти на горенето остават в газообразно състояние, с изключение на водата, която е втечнена по време на горенето. Стойността е изразена в MJ/m<sup>3</sup> или kcal/m<sup>3</sup>, между тях съществува зависимост: 1 MJ = 238.846 kcal

**1.15. “Долна топлина на изгаряне** - по отношение на природния газ означава

количеството топлина, което се отделя при пълното изгаряне на един кубически метър природен газ при условие, че водните пари, които се намират в продуктите на горене, остават в газообразно състояние. Стойността е изразена в MJ/m<sup>3</sup> или kcal/m<sup>3</sup>, между тях съществува зависимост: 1 MJ = 238.846 kcal;

**1.16. Изходна точка на газопреносна мрежа** – физическа точка ГИС, АГРС или ГРС, съоръжена със средство за търговско измерване, в която Операторът предава на ползвателя на мрежата пренесените количества природен газ;

**1.17. Заявени количества** – предложените от Клиента количества природен газ за доставка;

**1.18. Капацитетен продукт** - означава капацитет за пренос на природен газ за определен период от време на определена точка на предаване или точка/пункт на приемане от мрежите; В зависимост от периода на тяхната продължителност капацитетните продукти са годишен, тримесечен, месечен и дневен;

**1.19. Килокалория или ккал или kcal** - количество топлина, необходимо за нагриване на един килограм дестилирана вода от 19.5 °C до 20.5 °C. 1 kcal отговаря на 4.1868 kJ на морското равнище;

**1.20. Клиент** - лице, което купува природен газ и е страна по Договора за доставка на природен газ, сключен с Доставчика;

**1.21. Месец** - период от време, започващ в 07:00 часа на първия ден от даден календарен месец и приключващ в 07:00 часа на първия ден от следващия календарен месец;

**1.22. Налягане на газа** - разликата между абсолютното налягане в газопровода и атмосферното налягане. Налягането се изразява в бар;

**1.23. Нормален кубически метър или Нм<sup>3</sup>** - означава количество сух газ, което при температура 20°C и абсолютно налягане 1.01325 бара, заема обем 1 м<sup>3</sup> (един кубичен метър).

**1.24. Пренос на природен газ** - транспортиране на природен през газопреносната мрежа;

**1.25. Дисбаланс** - разликата между реално приетото количество природен газ на всички пунктове на предаване-приемане и сумарното заявеното количество природен газ по балансони зони.

**1.26. Балансов статус на Доставчика** – дисбаланс между входни и изходни точки предоставен от Оператора на дневна база за съответния месец.

**1.27. Балансов статус на Клиент** – дисбаланс на дневна база за съответния месец по балансони зони между сумарно заявеното и реално приетото по изходни пунктове на предаване-приемане количество природен газ.

**1.28. Балансови зони** – национална балансова зона и транзитна балансова зона за всяка от които се определя дисбаланс на клиента;

**1.29. Природен газ или газ** - означава смес от въглеводороди от метановия хомоложен ред, състояща се главно от метан и негорими газове в газообразно състояние, извличана от недра на земната кора в естествен вид или заедно с течните въглеводороди и обработена за транспортиране през газопровод;

**1.30. Пункт за предаване-приемане** – Изходен пункт на газопреносната мрежа, собственост на Оператора, в който се извършва предаването и измерването на доставяния газ от Доставчика на Клиента;

**1.31. Точка на роса по вода** - температурата, при която водните пари в природния газ започват да кондензират при налягане 3.92 МРа. Стойността ѝ се измерва в °C;

**1.32. Тримесечие** - тримесечен период от време, започващ от 07:00 часа на първия ден от месеците януари, април, юли и октомври съответно до 07:00 часа на първия ден на месеците април, юли, октомври и януари;

**1.33. Модул „Доставки“** – интернет платформа на „Булгаргаз“ ЕАД, достъпна на адрес <https://delivery.bulgargaz.bg/>

**1.34. Ползвател** – физическо или юридическо лице, което има сключен договор за достъп и пренос по газопреносни мрежи собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

**1.35. ГМТП** - газопреносна мрежа за транзитен пренос;

**1.36. НГПМ** - национална газопреносна мрежа;

## II. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

**2.1.** Доставчикът доставя на Клиента природен газ на изходен/и пункт/ове на ГМТП или НГПМ, срещу задължението на Клиента да приема и заплаща природния газ по реда и при условията на Договора.

## III. СРОК НА ДОГОВОРА

**3.1.** Настоящият договор влиза в сила, считано от 07:00 часа на 01 януари 2019г. и е със срок на действие до 07:00 часа на 01 януари 2020г.

**3.2.** Срокът на действие на Договора може да се удължи с Допълнително споразумение, подписано от двете страни.

## IV. ГОДИШНА ПРОГРАМА

**4.1.** Годишната програма (Приложение №1) за доставка на природен газ съдържа:

- количествата, които ще се доставят през всяко от тримесечията, в т.ч. по месеци;
- брой на дните във всеки месец, в които клиентът ще приема доставяния газ;
- дневно договорено количество (ДДК) за всеки месец в MWh/ден, изчислено в съответствие с т.б.1.;
- пункт/ове за предаване-приемане;
- работно налягане в Пункта за предаване-приемане;
- дневно договорено количество за всеки пункт на предаване-приемане (ДДКППП).

**4.2.** В случай, че страните са договорили повече от един пункт за приемане-предаване Годишната програма по т.4.1 съдържа и:

- дневно договорено количество за всеки пункт на предаване-приемане (ДДКППП);
- разпределение на заявените за доставка количества газ по Пунктове за приемане-предаване;

Сумата на ДДКППП от всички пунктове е равна на ДДК, изчислено в съответствие с т.7.1.

**4.3.** Годишната програма за 2019 г. се съгласува между страните при подписване на настоящия Договор, но не по-късно от 27 август 2018 г.

## V. МИНИМАЛНИ ГОДИШНИ КОЛИЧЕСТВА

**5.1.** Минималното годишно количество (МГК), което клиентът е длъжен да приеме за годината на доставка се изчислява както следва:

$$\text{МГК} = 0.8 \times \text{ГДК} - \Phi,$$

където

**ГДК** - сумата на количествата заявени по т.4.1. за всеки месец от годината;

**Φ** – сумата от всички количества газ, които през съответната година на доставка:

- не са доставени от Доставчика и/или неприети от Клиента, поради непреодолима сила;
- клиентът е отказал да приеме, поради несъответствие с договорените качествени показатели;

**5.2.** В случай, че през годината на доставка Клиентът приеме количество по-малко от МГК, съгласно месечните актове по т.9.16, за съответната година на доставка, заплаща на Доставчика неприетото количество природен газ по цена, която е 50 % от фактурната стойност на доставения природен газ, разделена на количеството доставен природен газ за същата година на доставка.

В случай, че Клиентът няма прието количество за съответната година, същият заплаща сума, която се изчислява като МГК природен газ се умножи по цена, която е 50% от средно претеглената от прилаганата от Доставчика за същата година.

**5.3.** Клиентът има право да заяви и приеме платените частично количества по т. 5.2. в следващите 24 (двадесет и четири) месеца, по предложен от него График (Приложение

№12). Клиентът няма право да заявява количествата по т. 5.2, неприети през различни години, в един и същи месец.

**5.4.** Графикът по т. 5.3. е задължителен за Доставчика, ако е изпратен от Купувача 55(петдесет и пет) дни преди началото на месеца на доставка и е приет от Доставчика по реда и условията на настоящия договор.

**5.5.** Доставката на количества природен газ по т.5.3. се изпълнява от страните приоритетно спрямо количествата договорени по Годишната програма.

**5.6.** В случай, че Клиентът не е приел изцяло или е приел частично количества газ, доставени по т.5.3., същият не може да промени сроковете на тяхното приемане и задълженията на Доставчика по Графика ще се считат за изпълнени.

**5.7.** Приетите от Клиента количества по т. 5.3. се заплащат от Клиента по цена, която е 50 % (петдесет процента) от действащата цена на природния газ през съответния месец на доставка.

## **VI. ЗАЯВЕНО И ДНЕВНО ДОГОВОРЕНО КОЛИЧЕСТВО ГАЗ**

**6.1** Дневните договорени количества (ДДК) се определят по отделно по пункт/ове за предаване-приемане, като месечното количество газ по т.4.1 се раздели на броя на дните в съответния месец, в който клиентът ще приема доставения газ, освен в случаите по т.7.2.1 и т. 7.2.2.

**6.2** Доставчикът не е длъжен да осигурява на Клиента количество газ, което надвишава ДДК.

**6.3** При приемане количества природен газ, които надвишават с повече от 3 % от ДДК през всеки един ден на съответния месец на доставка, Клиентът заплаща на Доставчика допълнително 20% от цената на газа в месеца на приемане, за цялото прието количество над ДДК.

**6.4** Сумите, дължими по т.6.3 изчислени на база на Месечния акт, се заплащат от Клиента по реда и условията на т.11.15. и т. 11.16. от настоящия договор.

**6.5** Клиентът е длъжен да поддържа съответствие между заявените и приетите количества природен газ в договорените пунктове на предаване-приемане.

**6.6** Отклонението на приетото от Клиента в пунктове на предаване - приемане количество с повече от минус 3% от сумарно заявеното за всеки ден от текущия месец, формира отрицателен индивидуален дисбаланс. Индивидуалният дисбаланс се определя на дневна база за всяка балансова зона с ежемесечен период на заплащане.

**6.7** Отчетения от Оператора за съответния ден отрицателен дисбаланс на Доставчика в количествено и стойностно изражение, се разпределя на клиентите, които имат отрицателен индивидуален дисбаланс, както следва:

**6.7.1.** При дисбаланс с отрицателна количествена стойност, същия се разпределя на всички клиенти с отрицателен индивидуален дисбаланс за съответния ден пропорционално на количествата, приети извън толеранса по т. 6.6.

**6.7.2.** Отчетения от Оператора в стойностно изражение дисбаланс за съответния ден се разпределя на всички клиенти пропорционално на количествата формирани по т. 6.7.1., съгласно приложение, неразделна част от фактурите, издавани по т.11.15.6. бук „а“ и т.11.16.3 и се заплаща по реда и условията на т.11.15. и т. 11.16. от настоящия договор.

**6.8** Доставчикът се задължава в модул Доставки:

- да публикува ежедневно оперативна информация за балансовия статус на Доставчика по НГМП и ГМТП, предоставен от Оператора на газопреносната система.
- да публикува до 5<sup>-ия</sup> работен ден от месеца следващ отчетния търговски данни за балансовия статус на Доставчика по НГМП и ГМТП.
- да публикува индивидуалния балансов статус на клиента, при наличие на въведена от клиента информация съгласно т. 9.6 от Договора до 12:00 ч. на деня, следващ деня на доставка.

**6.9** Клиентът дава съгласие да се публикува в модул Доставки информация за индивидуалните му отрицателни дисбаланси, която ще бъде достъпна за клиентите на Доставчика.

## **VII. ИЗМЕНЕНИЕ НА МЕСЕЧНИТЕ И ДНЕВНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ГАЗ**

**7.1** Доставчикът осигурява на Клиента количествата природен газ, съгласувани с Годишната програма, в случай че месечните и дневните количества газ не са изменени по реда на т. 7.2.

**7.2** Клиентът може да предлага изменение на месечните и дневните количества газ, както следва:

**7.2.1** В срок до 55 (петдесет и пет) дни преди началото на следващото тримесечие, Клиентът може да уведоми писмено Доставчика за количествата газ, които ще приеме през всеки един от месеците, като изпрати предложение за изменение на месечни количества (Приложение №2). В Приложение №2 Клиентът посочва дните, в които няма да приема природен газ, съгласно броя на дните, посочени в Годишната програма по т.4.1.

За дните, в които Клиентът е посочил, че няма да приема природен газ, ДДК е равно на нула.

В случай, че Клиентът не е изпратил Приложение №2 или броят на дните, посочени в него, в които няма да приема природен газ, не съответстват на броя на дните, посочени в Приложение №1, се счита, че ДДК за всеки от дните на съответния месец се определя като количеството, договорено за месеца се раздели на броя на календарните дни в съответния месец.

Доставчикът приема изцяло/частично или не приема предлаганото изменение до 30 (тридесет) дни преди началото на тримесечието.

**7.2.2** В срок до 13:00 часа в деня, предхождащ деня на доставка, Клиентът може да уведоми Доставчика за количеството газ, което ще приеме в деня на доставка, като изпрати предложение за изменение на дневните количества (Приложение №3).

В случай, че Клиентът е изпратил предложение за изменение на дневните количества до 13:00 часа в деня, предхождащ деня на доставка, същият има право на последващи предложения за изменение на дневните количества в периода от 16:00 до 20:00 часа на същия ден.

Доставчикът приема изцяло/частично или не приема предложеното изменение съобразно т. 8.5 от настоящия договор, както следва.

- до 16:00 часа на същия ден - за получени предложения за изменение на дневните количества до 13:00 часа.

- до 24:00 часа на същия ден - за получени предложения за изменение на дневните количества от 16:00 часа до 20:00 часа.

**7.3** Приетото от Доставчика изцяло или частично изменение е задължително за страните.

**7.4** „Информацията по т. 7.2.1. и т. 7.2.2. се разменя между страните чрез електронна платформа на интернет адрес: [delivery.bulgargaz.bg.](http://delivery.bulgargaz.bg), за което Доставчикът изпраща по електронната поща на Клиента потребителско име и парола за достъп до електронната платформа.

В случай на техническа неизправност на електронната платформа, информацията по т. 7.2.1. и т. 7.2.2. ще се разменя между страните чрез попълване на Приложения №2 и №3, изпращани по електронна поща или факс.

**7.5** Доставчикът може да не приеме предложението на Клиента за изменение, което:

- е над ДДК;
- е под 95 % от ДДК договорена равномерна доставка;
- е под 70 % от ДДК договорена неравномерна доставка;
- не може да бъде изпълнено по технологични причини;

## **VIII. КАЧЕСТВО НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ**

**8.1** Доставчикът доставя на Клиента природен газ с качествени показатели, съгласно Спецификация за качествени показатели на природния газ (Приложение №11)

В случай, че качествените показатели на природния газ, предназначен за Клиента не съответстват на Спецификацията, Доставчикът след узнаване на обстоятелствата, довели до влошаване на качествените показатели, уведомява Клиента за несъответствието. Уведомлението включва и причините за несъответствието, предполагаемата му продължителност и предприетите мерки за неговото отстраняване.

**8.2** Когато количеството природен газ, предназначено за Клиента, е с влошено среднодневно съдържание на сероводород, меркаптанова сяра и/или обща сяра и/или точка

на роса по вода и/или механични примеси във входната точка, Клиентът, уведомен за това несъответствие, може:

**а)** да откаже да приеме природния газ с влошени качествени показатели или

**б)** да приеме част или цялото количество природен газ с влошени качествени показатели.

**8.3** В случаите по т. 8.2., б. „а“ и б. „б“ Доставчикът дължи на Клиента обезщетение в размер на доказаните вреди, претърпени от него, които са в пряка причинна връзка с неприемането на газ с влошените качествени показатели.

**8.4** В случаите по т. 8.2., б. „б“ Доставчикът не носи отговорност за претърпените от Клиента вреди, които са в пряка причинна връзка с приемането на газ с влошените качествени показатели.

**8.5** В случай, че Клиентът е приел газ с влошени качествени показатели, без да е бил уведомен за това, Клиентът заплаща стойността на доставения природен газ с влошени качествени показатели по цена, действаща за съответния месец, намалена с 5(пет)%.

**8.6** Информация за качеството на доставения природен газ се публикува на интернет страницата на Доставчика.

## **IX. ПРЕДАВАНЕ, ПРИЕМАНЕ И ОТЧИТАНЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ**

**9.1** Предаването на природния газ от Доставчика и приемането му от Клиента се извършва в Пункта за предаване-приемане.

**9.2** Измерването на доставения природен газ, се извършва чрез средства за търговско измерване, монтирани в Пункта за предаване-приемане. Отчитане на количествата природен газ, доставени през денонощието, се извършва в 07:00 часа на следващия ден.

**9.3** Отговорността и рискът от случайно погиване или влошаване на качествените показатели на природния газ, преминава от Доставчика към Клиента в Пунктовете за предаване-приемане на природния газ.

**9.4** Количествата природен газ, измерени от средствата за търговско измерване на Оператора, са задължителни за страните.

**9.5** Когато в един и същ Пункт за предаване-приемане се доставя газ на повече от един Клиент, същите се задължават да изпратят на Доставчика Протокол за разпределяне на количествата природен газ за съответното денонощие (Приложение № 4), подписан от всички Клиенти. Протоколът се изпраща до 2(два) часа след получаване на търговските данни от Доставчика за измерени количества от Оператора на газопреносната система в Пункта за предаване-приемане за съответния ден. Сумата на приетите от всички клиенти количества газ, посочени в Протокола, следва да е равна на количеството природен газ, измерено от Оператора на газопреносната система за всеки ден от средствата за търговско измерване в Пункта за предаване-приемане. Протоколът за разпределение се изпраща на Доставчика по електронна поща или по изключение по факс.

**9.6** Когато в един и същ Пункт за предаване-приемане се доставя газ на повече от един Клиент, същите се задължават да въведат в модул Доставки отчетените количества за изминалия газов ден от индивидуалните средства за измерване в срок до 11:00 часа на деня следващ доставката.

**9.7** В случай, че има друг ползвател на мрежата в даден изходен пункт и липсват въведени отчетени количества по точка 9.6., за целите на разпределяне на количествата между ползвателите, Доставчикът използва ДДК за съответния ден.

**9.8** В случай, че Протоколът не бъде изпратен в срок или не отговаря на изискванията по т.9.5., Доставчикът разпределя потвърдените от Оператора в Пункта за предаване-приемане количества газ през отчетния месец пропорционално на договорените за доставка количества газ, за всеки от дните на месеца, за отделните Клиенти.

**9.9** Списък на Пунктовете за предаване-приемане с повече от един Клиент се публикува на електронната страница на Доставчика.

**9.10** Когато в един и същи Пункт за предаване-приемане Клиентът получава природен газ, не само по настоящия Договор, той се задължава ежедневно до 12:00 часа на деня следващ доставката, да уведомява Доставчика за количествата газ, получени по настоящия Договор през изтеклото денонощие.

**9.11** В случай, че в посочения срок Доставчикът не е получил уведомление от Клиента, страните приемат, че цялото количество природен газ, измерено и прието от Клиента през изтеклото денонощие в Пункта за предаване-приемане, е доставено по настоящия Договор.

**9.12** В случаите на неизправни или по други причини неработещи средства за търговско измерване на Оператора, доставените количества природен газ се определят от Оператора в съответствие с условията на действащия Договор за пренос на природен газ, сключен между Доставчика и Оператора.

**9.13** Клиентът има право чрез Доставчика, да изисква проверка на уредите за търговско измерване. Ако при проверката се установи грешка на средствата за измерване в границите на допустимата, определена от стандарта и декларирана от производителя, разходите по проверката се поемат от Клиента, а в противен случай - от Доставчика.

**9.14** Доставчикът оказва съдействие пред Оператора за осигуряване на достъп на представители на Клиента до средствата за търговско измерване.

**9.15** Количеството природен газ, доставено на Клиента през всеки от дните на съответния месец, се отразява в Месечния акт, приложение – неразделна част от фактурите издавани по т. 11.15 и т. 11.16 от настоящия договор, съдържащ информация за задълженията на Доставчика за доставка и задълженията на Клиента за приемане на природения газ.

**9.16** Доставчикът съставя и подписва Месечния акт по т. 9.15. на база на предоставени от Оператора данни.

**9.17** Клиентът има право да оспори мотивирано данните от месечния акт. Оспореният акт подлежи на проверка и не спира издаването и заплащането на фактурите по настоящия договор. В случай на доказани несъответствия се предприемат съответните коригиращи действия.

**9.18** В случай че Клиентът използва природния газ за повече от едно предназначение по използване на акцизния продукт, или има издадено и предоставено на Доставчика Удостоверение за освободен от акциз краен потребител (ОАКП), съгласно Закона за акцизите и данъчните складове (ЗАДС), се задължава в срок до 12,00 часа на първия работен ден, следващ деня, в който са публикувани търговските данни в модул Доставки за изтеклия месец, да подаде информация за разпределение по използване на акцизния продукт (Приложение №6) в електронната платформа на интернет адрес [delivery.bulgargaz.bg](http://delivery.bulgargaz.bg).

При непредставяне на информация за разпределение на използвания акцизен продукт в срок, Доставчикът начислява най-високата акцизна ставка за съответното еквивалентно гориво, съгласно ЗАДС.

Попълненият образец (Информация към Приложение №6 в [delivery.bulgargaz.bg](http://delivery.bulgargaz.bg)), съдържащ информацията за разпределението на количествата по акцизно предназначение, следва да бъде предоставен на Доставчика и в оригинал, подписан и подпечатан от Клиента в срок до 12-то число на месеца, следващ отчетния.

## **X. ПРЕНОС НА ДОСТАВЯНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ПРИРОДЕН ГАЗ**

**10.1** Клиентът, възлага на Доставчика да заяви на Оператора за съответната газова година твърд, непрекъсваем годишен, тримесечен, месечен и/или дневен капацитетен продукт за пренос на доставяните количества от свое име и за сметка на Клиента, както следва:

- съгласно Приложение № 7.1. – годишен капацитет;
- съгласно Приложение № 7.2. – тримесечен капацитет за съответното тримесечие;
- съгласно Приложение № 7.3 – месечен капацитет;
- съгласно Приложение № 7.4. – дневен капацитет;

Заявките по Приложения № 7.1, № 7.2, № 7.3. и № 7.4. се представят в срокове посочени на интернет адрес [delivery.bulgargaz.bg](http://delivery.bulgargaz.bg) и на официалния сайт на дружеството на интернет адрес <http://www.bulgargaz.bg>.

Приложения с № 7.1, 7.2., 7.3 и 7.4, се представят на електронната платформа на интернет адрес [delivery.bulgargaz.bg](http://delivery.bulgargaz.bg), а в случай на техническа неизправност на електронната платформа, информацията по т.10.1. се разменя между страните по електронна поща или факс.

В случаите на заявени капацитетни продукти от Клиентите, превишаващи техническия капацитет на съответния Пункт за предаване-приемане, Доставчикът заявява съответния капацитетен продукт до размера на обявения от Оператора технически капацитет.



**10.2** В случай, че Клиентът не подаде Приложение №7.1, 7.2, 7.3 и 7.4 в сроковете по т. 10.1 приетото количество за съответния ден се фактурира от Доставчика и заплаща от Клиента, като превишен капацитет.

**10.3** В срок до 10 (десет) работни дни от получаване на потвърждение за осигурен капацитетен продукт за пренос от Оператора, Доставчикът информира Клиента за осигурения капацитет за пренос, съгласно Приложение № 8.1., Приложение № 8.2., Приложение № 8.3, Приложение № 8.4. в електронната платформа на интернет адрес [delivery.bulgargaz.bg.](http://delivery.bulgargaz.bg), а в случай на техническа неизправност на електронната платформа, информацията по т.10.3. се разменя между страните по електронна поща или факс.

При получено потвърждение от оператора за осигурен капацитет за пренос по – малко от заявеното на съответния Пункт за предаване-приемане и при наличие на присъединени повече от един Клиент на същия, Доставчикът разпределя капацитета между клиентите пропорционално на подадените от тях заявки за капацитет.

**10.4** Разходите за капацитета по т.10.3. и направените разходи за превишен капацитет са за сметка на Клиента и се заплащат ежемесечно по реда и при условията на т.11.15. и т.11.16. от настоящия договор.

**10.5** Разходите за осигурен, но неизползван капацитет, независимо по какви причини са за сметка на Клиента.

**10.6** Клиентите заявили капацитетни продукти по т. 10.1. за първо тримесечие на 2018-2019 газова година, заплащат същите по реда и условията на договора действащ до 31.12.2018г.

## **XI. ЦЕНИ И НАЧИН НА ПЛАЩАНЕ**

**11.1** Стойността на доставения природен газ, се заплаща от Клиента по цени, определени за 1 Мегаватчас (MWh), в съответствие с действащите нормативни актове и условията на Договора. Цената на природния газ е определена в лева за 1 Мегаватчас (MWh).

**11.2** Стойността на разходите за капацитетни продукти и пренос се определят в съответствие с действащите тарифи на Оператора.

**11.3** Доставчикът не начислява акциз на Клиент, предоставил удостоверение за регистрация, издадено от Агенция „Митници“, както и на клиенти, които се явяват посредник, и не потребяват природния газ.

**11.4** Акциз се начислява във фактурата по т.11.15.6 буква а) или в дебитното/кредитно известие по т.11.16.3., съгласно Информацията, предоставена в Приложение №6.

**11.5** В случай, че Клиентът използва доставено количество природен газ за повече от едно предназначение по използване на акцизния продукт, предоставя ежемесечно информацията по т. 9.16. на електронната платформа на интернет адрес - [delivery.bulgargaz.bg](http://delivery.bulgargaz.bg) на Доставчика. При не подаване на информация за разпределение на използвания акцизен продукт в срок, се начислява акцизна ставка, съгласно чл. 24д, ал. 3 от ЗАДС, най-високата акцизна ставка за съответното еквивалентно гориво.

**11.6** При промяна на целта по използване или обстоятелствата по издадено удостоверение по ЗАДС, Клиентът се задължава да уведоми Доставчика по реда на т. 9.18. от настоящия договор.

**11.7** Доставчикът предоставя на Клиента фактури, дебитни и кредитни известия, чрез модул Доставка на интернет адрес - [delivery.bulgargaz.bg](http://delivery.bulgargaz.bg), а в случай на техническа неизправност на електронната платформа - по електронна поща или факс, която информация е посочена от Клиента в Приложение №9. В случай, че датата на издаване изтича в неработен ден, фактурите се издават и предоставят в първия следващ работен ден.

**11.8** Клиентът заплаща стойността на издадените фактури по един от начините, посочени в т. 11.15., т. 11.16.

**11.9** В срок до 3 (три) работни дни, преди влизане на договора в сила, Клиентът предоставя банкова гаранция или депозит на Доставчика и извършва плащания по т. 11.15. При липса на такива в посочения срок, се приема, че Клиентът ще извършва плащанията по реда на т. 11.16.

**11.10** Плащането се извършва чрез банков превод, по банкова сметка на Доставчика посочена в Приложение №10, в български лева, евро или щатски долари. При плащане в щатски долари, се използва валутния курс, обявен от Българска народна банка и валиден за предходния работен ден.

**11.11** Когато в платежното нареждане не е посочена конкретна фактура, погасяването на задълженията на Клиента се извършва по реда на чл. 76, ал.1 от Закона за задълженията и договорите.

**11.12** Когато в платежното нареждане е посочена конкретна фактура, с получения превод се погасява първо главницата по тази фактура или дебитно известие, след това се намалява размера на неустойката.

**11.13** В случай, че падеж по фактура или друг първичен документ по т. 11.15, т. 11.16 и т. 11.17 се пада в неработен ден, падежът на документа се измества на първия работен ден след предвидения по т. 11.15, т. 11.16 и т. 11.17. За дата на извършване на плащанията се приема датата на заверяване на банковата сметка на Доставчика.

**11.14** В случай, че заверяването на банковата сметка на Доставчика, с дължимата сума не е извършено в уговорените срокове, Клиентът дължи на Доставчика договорна неустойка в размер на Основния лихвен процент (ОЛП), определен от Българска народна банка плюс 10 процентни пункта, изчислена на база 360 дни върху дължимата сума за всеки просрочен ден. Договорната неустойката се начислява от деня, следващ деня, в който е просрочено плащането и се начислява до деня на окончателното ѝ изплащане, включително.

### **11.15 Плащане след месеца на доставка**

**11.15.1** За гарантиране плащанията по Договора, Клиентът предоставя обезпечение, в една от следните форми:

**а)** депозит на парична сума по банковата сметка на Доставчика;

Внасянето на сумите по депозита се извършва в лева и се удостоверява със заверяването на банковата сметка на Доставчика. В платежното нареждане като основание се записва „Депозит, обезпечаващ плащанията по Договор №.....“

Доставчикът не дължи на Клиента лихви за времето, през което сумата по депозита е престояла при него, нито каквито и да е допълнителни плащания на такси, разноски и други, свързани с предоставения депозит.

**б)** банковата гаранция, открита в полза на Доставчика, съгласно условията на Образец № 1;

Клиентът предоставя гаранцията или депозита на Доставчика в срок до 3 (три) работни дни преди началото на първия месец на доставка със срок на действие 30(тридесет) дни след изтичане на последния месец на доставка, през съответната година.

**11.15.2** Сумата на банковата гаранция и депозита следва да покрива стойността на най-голямата месечна доставка на природен газ, в съответствие с Годишната програма (Приложение 1), умножена по действащата цена към датата на издаване, с включен ДДС, завишена с 20%.

**11.15.3** Гаранцията трябва да бъде безусловна, неотменима, с възможност да се усвои изцяло или на части. Същата следва да съдържа задължение на банката- гарант да извърши безусловно плащане в срок до 5 работни дни при първо писмено искане от страна на Доставчика, в случай че Клиентът не е изплатил дължимите суми, в това число договорни неустойки и обезщетения в съответствие с настоящия Договор.

**11.15.4** При усвояване на банковата гаранция/депозита изцяло или на части, Клиентът се задължава да представи нова банковата гаранция/депозита или да възстанови действащата банковата гаранция/депозит до пълния размер, при условията на т. 11.15.1. и 12.15.2, в срок до 5 (пет) работни дни, считано от датата на усвояването.

**11.15.5** Разходите по откриването на банковата гаранция/депозита, по тяхното подновяване и усвояване са за сметка на Клиента. Всички разходи направени от Доставчика във връзка с усвояване на банковата гаранция се фактурират отделно и заплащат от Клиента.

**11.15.6** В срок до 9-то число на месеца, следващ месеца на доставка, Доставчикът издава на Клиента:

**а)** фактура за стойността на доставения природен газ, количества по т. 6.3, т. 8.5, и т. 12.1. "б", дължим акциз и дисбаланс по т.6.7.2;

**б)** фактура за стойността на извършения пренос, осигурен, дневен и превишен капацитет.

**11.15.7** Клиентът заплаща стойността на издадените фактури по т. 11.15.6 до 12-то число на месеца, следващ месеца на доставка.

**11.15.8** В случай, че Клиентът не е заплатил дължимите суми до 12-то число на месеца, Доставчикът пристъпва към усвояване на банковата гаранция или депозита, до размера на дължимите суми.

**11.15.9** За периода от дата на падежа на дължимите суми до заверяване на сметката на Доставчика от банката-издател, Клиентът дължи неустойка за забава, съгласно условията на договора.

#### **11.16 Плащане през месеца на доставка**

**11.16.1** В срок до 3-то число на месеца на доставка, Доставчикът издава на Клиента:

**а)** фактура за 50 % от стойността на договорените количества природен газ в съответствие с Приложение №1, Приложение №2 и Приложение №12;

**б)** фактура за стойността на осигурените капацитетни продукти.

Клиентът заплаща стойността на фактурите по т. 11.16.1 до 7-мо число на съответния месец на доставка.

**11.16.2** В срок до 3-то число на месеца на доставка, Доставчикът издава на Клиента фактура за останалите 50 % от стойността на договорените количества природен газ в съответствие с Приложение №1, Приложение №2 и Приложение №12. Клиентът заплаща стойността на фактурата по т. 11.16.2 до 15-то число на съответния месец на доставка.

**11.16.3** В срок до 9-то число на месеца, следващ месеца на доставка, Доставчикът издава на Клиента дебитно/кредитно известие отчитащо разликата между стойността на фактурираното и действително приетото количество природен газ, количествата по т. 6.3., т. 8.5 и т.12.1 „б“, дължим акциз и дисбаланс по т.6.7.2.

**11.16.4** В случай, че клиентът е приел по-голямо от фактурираното за месеца количество, по т. 11.16.1. буква а) и 11.16.2., доставчикът издава дебитно известие.

**11.16.5** Стойността на дебитното известие се заплаща от Клиента до 12-то число на месеца, следващ месеца на доставка.

**11.16.6** В случай, че Клиентът е приел по-малко от фактурираното за месеца количество, по т. 11.16.1. буква а) и т. 11.16.2., Доставчикът издава кредитно/дебитно известие.

**11.16.7** В случай, че Клиентът е заплатил стойността на фактурите по т. 11.16.1. буква а) и т. 11.16.2., размерът на кредитното известие, издадено към тях, се прихваща с главница от последващи фактури.

**11.16.8** В случай, че стойността на кредитното известие е по-голяма от стойността на последващите фактури, Доставчикът възстановява разликата по посочена от Клиента банкова сметка, съгласно Приложение № 9.

При издадено кредитно известие, Доставчикът погасява стойността на издадените фактури, към които се отнася, по една втора част към всяка фактура. Ако стойността на кредитното известие е нечетно число, по-голямата част погасява първата фактура.

**11.16.9** В случай, че Клиентът изцяло не е приел договорените количества по т. 11.16.1 буква а) и 11.16.2 за определен месец (клиенти с месечен акт „нула“ количество доставен природен газ), Доставчикът не начислява договорна неустойка по т. 11.14. за забава по издадените фактури за същия месец на доставка.

**11.16.10** В срок до 9-то число на месеца, следващ месеца на доставка, Доставчикът издава на Клиента фактура за стойността на извършения пренос, дневен и превишен капацитет. Клиентът заплаща стойността по издадената фактура до 12-то число на месеца, следващ месеца на доставка.

#### **11.17 Плащане за неприети минимални годишни количества**

**11.17.1** В срок до 15 (петнадесети) януари на годината, следваща отчетната Доставчикът издава и предоставя на Клиента фактура за задълженията по т.5.2.

**11.17.2** Стойността на фактурата по т. 11.17.1. се заплаща от Клиента чрез банков превод по банкова сметка на Доставчика в срок до 20 (двадесети) януари на годината, следваща отчетната.

**11.17.3** Доставчикът издава и изпраща на Клиента фактура за задълженията по т.5.7., по реда и при условията на настоящия договор, като заплащането се извършва съгласно Раздел XII от настоящия договор.

## **XII. СПЕЦИАЛНИ УСЛОВИЯ**

**12.1** При забава в плащането на дължима сума или непредставяне на банкова гаранция или депозит при условията на настоящия Договор, Доставчикът има право да:

а) Отправи искане до Оператора да ограничи или да преустанови преноса на природен газ до Пункта на предаване - приемане. В този случай таксите, начислени от Оператора за ограничаване или за преустановяване на преноса са за сметка на Клиента;

б) Отправи искане до Клиента сам да ограничи потреблението на природен газ до определени от Доставчика ДДК или да преустанови потреблението на природен газ. В случай, че същият не спази това ограничение или не преустанови потреблението, заплаща на Доставчика за надвзетото количество допълнително 20% от действащата по т.12.1. цена през месеца на доставка.

**12.2** За предприемане на мерките по 12.1. Доставчикът уведомява Клиента най-малко 48 (четиридесет и осем) часа преди датата на въвеждането им.

**12.3** В случай по т.12.1. бук. а) Доставчикът отправя искане към Оператор за възстановяване на преноса в срок до 1(един) работен ден, след заплащане на дължимите суми и начислените от Оператора такси.

В случаите по т. 12.1. буква б), ДДК на природен газ се възстановява от Доставчика от деня следващ заплащането на дължимата сума.

**12.4** В случай по т.12.1. бук. б) Клиентът се задължава, при поискване, да осигури достъп на представители на Доставчика до съоръженията, чрез които може да бъде ограничено или преустановено потреблението. Достъпът се осигурява с цел упражняване на визуален контрол на средствата за измерване, поставяне на пломби и/или други защитни знаци на елементите от съоръженията, чрез които е ограничено или преустановено потреблението. Доставчикът уведомява писмено Клиента за деня и часа, в които последният следва да осигури достъпа.

**12.5** Доставчикът не носи отговорност пред Клиента, за недоставените количества природен газ вследствие на:

- ограничаване или преустановяване доставките на природен газ, поради каквито и да е обстоятелства, настъпили извън територията на Република България;
- ограничаване или преустановяване на доставките на природен газ по реда и при условията, определени с Договора;
- непреодолима сила (форс мажор);
- въведен ограничителен режим;
- временно ограничаване или прекъсване на снабдяването с природен газ от страна на Оператора;

**12.6** В срок до 15 (петнадесет) дни след получаване на искане от Доставчика, Клиентът предоставя информация за работа при въвеждане на ограничителен режим, временно прекъсване или ограничаване на снабдяването с природен газ, съгласно Образец №2.

### **XIII. НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА**

**13.1** Непреодолима сила е непредвидимо или непредотвратимо събитие от извънреден характер, възникнало след сключване на Договора, например като: пожар, взрив, природни бедствия като наводнения, земетресения, бури, урагани и други подобни, производствени аварии, граждански безредици, бунтове, война, терористични действия, блокади, ембарго, въстания, стачки и други, които са причина за пълно или частично неизпълнение на договорните задължения на някоя от страните.

**13.2** Когато неизпълнението на настоящия договор е следствие на непреодолима сила (форс мажор) страните не носят отговорност за пълно или частично неизпълнение на договорните си задължения, с изключение на задълженията за плащане на суми, чийто падеж е настъпил преди възникване на непреодолимото събитие.

**13.3** Докато трае непреодолимата сила, изпълнението на задълженията и на свързаните с тях насрещни задължения се спира. Съответните срокове за изпълнение се удължават с времето, през което е била налице непреодолима сила.

**13.4** Страната, за която е налице невъзможност за изпълнение на задълженията ѝ по Договора поради непреодолима сила, е длъжна в тридневен срок, да уведоми писмено другата страна за началото и очаквания край на действие на съответното обстоятелство с характер на непреодолима сила, което е причина за неизпълнението на съответните договорни задължения. При неуведомяване се дължи обезщетение за настъпилите от това вреди.

**13.5** Обстоятелството с характер на непреодолима сила, посочено в уведомлението по т. 14.4., следва да бъде потвърдено в срок до 45 (четиридесет и пет) дни от Българската търговско-промишлената палата или друго учреждение, компетентно за това според случая.

**13.6** При условие, че непреодолимата сила трае повече от 10 дни, страните ще проведат преговори, за определяне на условията, при които ще продължи действието на Договора.

#### **XIV. ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ДОГОВОРА**

**14.1** Договорът се прекратява:

- а)** с изтичане срока на действие;
- б)** по взаимно писмено съгласие на страните;

**в)** поради виновно неизпълнение на задълженията на някоя от страните. В този случай изправната страна отправя писмена покана до неизправната страна, да изпълни задълженията си в подходящ за това срок, като предупреждава, че в случай на неизпълнение в срока, ще счита Договора за развален. Развалянето има действие занаяпред.

**14.2** Клиентът има право с едностранно тримесечно писмено предизвестие, да прекрати Договора, в случай че е изпълнил всички свои задължения по настоящия договор.

**14.3** Клиентът има право да прекрати Договора едностранно с едномесечно писмено предизвестие, в случай че не е съгласен с новите условия, предложени от Доставчика по т. 15.1.

В случай, че Клиентът не упражни това свое право по предвидения ред и не подпише Допълнително споразумение, регламентиращо новите условия за доставка на природен газ, съгласно т.15.1, Доставчикът има право да прекрати договора, считано от датата, следваща тази, на която изтича срока на едномесечното писмено предизвестие по настоящата клауза.

**14.4** Доставчикът има право да прекрати Договора с двуседмично писмено предизвестие, при условие че Клиентът е забавил плащането на дължимата сума повече от 15(петнадесет) дни.

**14.5** След прекратяване действието на Договора, клаузите му ще се прилагат до окончателно изпълнение на всички задължения на страните, както и до окончателното решаване на всички спорове и разногласия между страните, възникнали през периода на неговото действие.

**14.6** При прекратяване на договора Клиентът, може:

- да заяви писмено, прехвърляне в пълен размер на резервираните капацитетни продукти на друг ползвател на мрежата или на себе си, в случай че е ползвател на мрежата;

- да заплати на Доставчика в пълен размер стойността на резервираните капацитетни продукти по т.10.1 от настоящия договор в срок до 15 (петнадесет) работни дни, считано от датата на изпращане на фактурата за дължимата сума;

#### **XV. ОБЩИ РАЗПОРЕДБИ**

**15.1** Доставчикът може да предложи изменения в условията на договора, ако те са обусловени от промяна в условията за закупуване, пренос и/или съхранение на природен газ и/или изменения в действащата нормативна уредба. В този случай Доставчикът уведомява писмено Клиента за новите условия по Договора. Уведомлението се изпраща не по-късно от 30 (тридесет) дни, преди датата, от която ще се прилагат новите условия по Договора.

**15.2** Всички спорове, възникнали при изпълнението на Договора, включително тези, породени или отнасящи се до неговото тълкуване, недействителност, изпълнение или прекратяване, както и споровете за попълване на празноти в Договора или приспособяването му към нововъзникнали обстоятелства, страните решават чрез преговори. При невъзможност за разрешаване на споровете чрез преговори, те подлежат на разглеждане и решаване от съответния компетентен съд.

**15.3** Страните са длъжни в срок до 10 (десет) дни от промяна на данните, описани в Приложения № 9 и № 10, да се уведомят писмено, както и да предоставят копия от съответните документи, удостоверяващи промяната, ако такива са необходими.

**15.4** Всяка една от страните се задължава до 5 (пет) дни от датата на откриване на производство за приватизация, за откриване на производство по несъстоятелност, за обявяването в несъстоятелност или за ликвидацията, да уведоми писмено другата страна за съответното производство. При неизпълнение на това си задължение, всяка от страните носи отговорност за претърпените от другата страна вреди и пропуснати ползи, в това число и за

изплатени такси и разноски, вследствие на пропуснати административни или съдебни срокове.

**15.5** В случай, че между страните има подписано Споразумение за разсрочване на задълженията на Клиента по прекратен предходен договор за доставка на природен газ с Доставчика, Споразумението остава в сила, до окончателното изпълнение на задълженията на Клиента по Споразумението.

**15.6** За неуредените с настоящия договор въпроси се прилагат разпоредбите на действащото законодателство в Република България.

**15.7** Използвани образци по Договора:

1. **Образец № 1** – Банкова гаранция;
2. **Образец № 2** – Информация за работа при въвеждане на ограничителен режим, прекъсване или ограничаване на снабдяването с природен газ;
3. **Образец № 3** – Петгодишна прогноза за потреблението на природен газ;

Изброените по-горе образци са публикувани в електронната страница на Доставчика.

Настоящият Договор се състави в два еднообразни екземпляра - по един за всяка от страните.

Неразделна част от Договора са:

1. **Приложение № 1** - Годишна програма;
2. **Приложение № 2** – Предложение за изменение на месечните количества;
3. **Приложение № 3** – Предложение за изменение на дневните количества;
4. **Приложение № 4** – Протокол за разпределение;
5. **Приложение № 5** – Уведомление по т. 9.10;
6. **Приложение № 6** – Образец на Заявление за разпределяне по използване на акцизния продукт;
7. **Приложение № 7.1** – Заявка за осигуряване на годишен капацитет;
8. **Приложение № 7.2** – Заявка за осигуряване на тримесечен капацитет за съответното тримесечие;
9. **Приложение № 7.3** – Заявка за осигуряване на месечен капацитет;
10. **Приложение № 7.4** – Заявка за осигуряване на дневен капацитет;
11. **Приложение № 8.1** – Потвърждение за осигурен годишен капацитет за пренос;
12. **Приложение № 8.2** – Потвърждение за осигурен тримесечен капацитет за пренос;
13. **Приложение № 8.3** – Потвърждение за осигурен месечен капацитет за пренос;
14. **Приложение № 8.4** – Потвърждение за осигурен дневен капацитет за пренос;
15. **Приложение № 9** – Данни за Клиента;
16. **Приложение № 10** – Данни за Доставчика;
17. **Приложение № 11** – Спецификация за качествени показатели на природния газ;
18. **Приложение № 12** – График за доставка на авансово заплатени количества газ по т.5.2;

**Доставчик:**

**Клиент:**

**Николай Павлов**  
Изпълнителен директор

**Лилия Иванова**  
Ръководител отдел „Счетоводен“

## ГОДИШНА ПРОГРАМА

към Договор № - за доставка на природен газ

Клиент име: .....

№ по ред	ПОКАЗАТЕЛ	ОБЩО ДОГОВОРЕНИ КОЛИЧЕСТВА ПРИРОДЕН ГАЗ ЗА ВСИЧКИ ТОЧКИ НА ПРЕДАВАНЕ-ПРИЕМАНЕ				
		20... г.	в т.ч. по тримесечия			
			I <sup>во</sup>	II <sup>по</sup>	III <sup>то</sup>	IV <sup>то</sup>
1.	Природен газ /общо/ - MWh	0	0	0	0	0
	в т.ч. по месеци	I <sup>ви</sup> месец	0.000	0.000	0.000	0.000
		II <sup>ри</sup> месец	0.000	0.000	0.000	0.000
		III <sup>ти</sup> месец	0.000	0.000	0.000	0.000
2.	Договорено дневно количество /ДДК// - MWh/ден					
	в т.ч. по месеци	I <sup>ви</sup> месец	0.000	0.000	0.000	0.000
		II <sup>ри</sup> месец	0.000	0.000	0.000	0.000
		III <sup>ти</sup> месец	0.000	0.000	0.000	0.000

В това число по пункт на предаване-приемане:

Входна/изходна точка на газопрееносната мрежа:		Код на входен/изходен пункт на газопрееносната мрежа	Работно налягане {MPa}			
.....		.....	.....			
№ по ред	ПОКАЗАТЕЛ	ДОГОВОРЕНИ КОЛИЧЕСТВА				
		20... г.	в т.ч. по тримесечия			
			I <sup>во</sup> тримесечие	II <sup>по</sup> тримесечие	III <sup>то</sup> тримесечие	IV <sup>то</sup> тримесечие
1.	Природен газ /общо/ - MWh	0	0	0	0	0
	в т.ч. по месеци	I <sup>ви</sup> месец				
		II <sup>ри</sup> месец				
		III <sup>ти</sup> месец				
2.	Договорено дневно количество /ДДК// - MWh/ден					
	в т.ч. по месеци	I <sup>ви</sup> месец				
		II <sup>ри</sup> месец				
		III <sup>ти</sup> месец				
5.	Брой работни дни в месеца /бр./	0	0	0	0	0
	в т.ч. по месеци и тримесечия	I <sup>ви</sup> месец				
		II <sup>ри</sup> месец				
		III <sup>ти</sup> месец				
.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....
.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....

В това число по пункт на предаване-приемане:

Входна/изходна точка на газопрееносната мрежа:		Код на входен/изходен пункт на газопрееносната мрежа	Работно налягане {MPa}			
.....		.....	.....			
№ по ред	ПОКАЗАТЕЛ	ДОГОВОРЕНИ КОЛИЧЕСТВА				
		20... г.	в т.ч. по тримесечия			
			I <sup>во</sup> тримесечие	II <sup>по</sup> тримесечие	III <sup>то</sup> тримесечие	IV <sup>то</sup> тримесечие
1.	Природен газ /общо/ - MWh	0	0	0	0	0
	в т.ч. по месеци	I <sup>ви</sup> месец				
		II <sup>ри</sup> месец				
		III <sup>ти</sup> месец				
2.	Договорено дневно количество /ДДК// - MWh/ден					
	в т.ч. по месеци	I <sup>ви</sup> месец				
		II <sup>ри</sup> месец				
		III <sup>ти</sup> месец				
5.	Брой работни дни в месеца /бр./	0	0	0	0	0
	в т.ч. по месеци и тримесечия	I <sup>ви</sup> месец				
		II <sup>ри</sup> месец				
		III <sup>ти</sup> месец				

Клиент: .....  
Изпълнителен директор/Управител  
/...../Доставчик: .....  
Изпълнителен директор  
/...../

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
за изменение на месечни количества  
към Договор № ..... за доставка на природен газ  
Клиент име: .....

№ по ред	ПОКАЗАТЕЛ	КОЛИЧЕСТВА ПРИРОДЕН ГАЗ ЗА ВСИЧКИ ТОЧКИ НА ПРЕДАВАНЕ-ПРИЕМАНЕ		
		20... г.	МЕСЕЦ .....	
			Предлагано изменение	Прието изменение
1.	Природен газ /общо/ - MWh			
2.	Договорено дневно количество /ДДК/ - MWh/ден			

**В това число попункт на предаване-приемане:**

Входна/изходна точка на газопрепосната мрежа::		Код на входен/изходен пункт на газопрепосната мрежа	Работно налягане {MPa}	
.....		.....	.....	
№ по ред	ПОКАЗАТЕЛ	ПРЕДАВАНЕ-ПРИЕМАНЕ		
		20... г.	МЕСЕЦ .....	
			Предлагано изменение	Прието изменение
1.	Природен газ /общо/ - MWh			
2.	Договорено дневно количество /ДДК/ - MWh/ден			
Дата		Въведете "0.000" за дните в които няма да ползвате природен газ		
01.....20...				
02.....20...				
03.....20...				
04.....20...				
05.....20...				
06.....20...				
07.....20...				
08.....20...				
.....				
брой дни без потребление				

..... /.....  
 ..... /.....  
 ..... /.....

Входна/изходна точка на газопрепосната мрежа		Код на входен/изходен пункт на газопрепосната мрежа	Работно налягане {MPa}	
.....		.....	.....	
№ по ред	ПОКАЗАТЕЛ	КОЛИЧЕСТВА ПРИРОДЕН ГАЗ ЗА ВСИЧКИ ТОЧКИ НА ПРЕДАВАНЕ-ПРИЕМАНЕ		
		20... г.	МЕСЕЦ .....	
			Предлагано изменение	Прието изменение
1.	Природен газ /общо/ - MWh			
2.	Договорено дневно количество /ДДК/ - MWh/ден			
Дата		Въведете "0.000" за дните в които няма да ползвате природен газ		
01.....20...				
02.....20...				
03.....20...				
04.....20...				
05.....20...				
06.....20...				
07.....20...				
08.....20...				
.....				
брой дни без потребление				

Клиент: .....  
 /...../

Доставчик: .....  
 /...../



**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**за изменение на дневни количества**  
**към Договор №            -            за доставка на природен газ**  
**Клиент име: .....**

Общо за всички точки на предаване-приемане				
Дата	Ден	Договорено дневно количество /ДДК/	Предлагано количество от Клиента	Прието от Доставчика
		MWh/ден	MWh/ден	MWh/ден
.....	.....	.....	.....	.....
.....	.....	.....	.....	.....

В това число по пункт на предаване-приемане:				
Входна/изходна точка на газопореносната мрежа::				
.....				
Дата	Ден	Договорено дневно количество /ДДК/	Договорено дневно количество /ДДК/	Прието от Доставчика
		MWh/ден	MWh/ден	MWh/ден
.....	.....	.....	.....	.....
.....	.....	.....	.....	.....

Входна/изходна точка на газопореносната мрежа::				
.....				
Дата	Ден	Договорено дневно количество /ДДК/	Договорено дневно количество /ДДК/	Прието от Доставчика
		MWh/ден	MWh/ден	MWh/ден
.....	.....	.....	.....	.....
.....	.....	.....	.....	.....

**За Клиента:**

/име, длъжност, подпис/



**Ежедневно уведомление**  
 през м.....20.... г. по т. 9.10. от договор за доставка на природен газ  
 № .....

Представителна калоричност: за м..... .....

Дата	Общо измерено количество в MWh за дена в на линия .....	Количество природен газ , получени като доставка от Булгаргаз ЕАД по дог. №.....
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		
11		
12		
13		
14		
15		
16		
17		
18		
19		
20		
21		
22		
23		
24		
25		
26		
27		
28		
29		
30		
31		
Общо:	0	0

Дата:

Изготвил:

## ЗАЯВЛЕНИЕ

От

.....

Заявявам, че използваните количества природен газ, от представляваното от мен дружество, доставени от „Булгаргаз“ ЕАД, ще бъдат потребени съгласно Закона за акцизите и данъчните складове:

- Според предоставеното удостоверение за регистрация по ЗАДС на управляваното от мен дружество.
- Цялото количество с единствено предназначение съгласно чл. 32 от ЗАДС (моторно гориво).
- Цялото количество с единствено предназначение съгласно чл. 33 от ЗАДС (стопанска цел).
- За повече от едно предназначение по използване, като ежемесячно ще предоставям информация за разпределение по използване на акцизния продукт в срок, съгласно **Раздел X (Десет)** от Договора.

*(Вярното се отбелязва с „X“)*

Запознат/а съм, че при неподаване на информация за разпределение на използвания акцизен продукт в срок, се начислява акцизна ставка, съгласно чл.24д, ал.3 от ЗАДС („най-високата акцизна ставка за съответното еквивалентно гориво“).

При промяна в обстоятелствата свързани с целта по използване на акцизния продукт се задължавам да уведомя своевременно Доставчика за потреблението на природен газ за повече от едно предназначение, което да бъде посочено чрез Приложение № 6 с информация за разпределение по предназначение, ежемесячно, съгласно **Раздел X (Десет)** от Договора.

С уважение,

Изпълнителен директор/управител

/Подпис и печат/

**ЗАЯВКА ЗА ОСИГУРЯВАНЕ НА ГОДИШЕН КАПАЦИТЕТ ЗА ПРЕНОС**

Дог. №.....

Име на клиент:.....

Изходна точка: .....

Изходен пункт № .....

Работно налягане: .....{Мра}

Дата на подаване на заявката	Период	Заявен капацитет {MWh/ден}

*\*Забележка*

1. Клиентите с повече от един пункт на предаване-приемане, попълват Образеца за всеки пункт на предаване-приемане и общо за всички пунктове на предаване-приемане;
2. Заявения капацитет на вход на газопреносната система е равен на заявения капацитет на изходна точка на предаване-приемане.

Подпис: .....

**ЗАЯВКА ЗА ОСИГУРЯВАНЕ НА ТРИМЕСЕЧЕН КАПАЦИТЕТ ЗА ПРЕНОС**

Дог. №.....

Име на клиент:.....

Изходна точка: .....

Изходен пункт № .....

Работно налягане: .....{Мра}

Дата на подаване на заявката	Период	Заявен капацитет {MWh/ден}

*\*Забележка*

1. Клиентите с повече от един пункт на предаване-приемане, попълват Образеца за всеки пункт на предаване-приемане и общо за всички пунктове на предаване-приемане;
2. Заявения капацитет на вход на газопреносната система е равен на заявения капацитет на изходна точка на предаване-приемане.

Подпис: .....

**ЗАЯВКА ЗА ОСИГУРЯВАНЕ НА МЕСЕЧЕН КАПАЦИТЕТ ЗА ПРЕНОС**

Дог. №.....

Име на клиент:.....

Изходна точка: .....

Изходен пункт № .....

Работно налягане: .....{Мра}

Дата на подаване на заявката	Период	Заявен капацитет {MWh/ден}

*\*Забележка*

1. Клиентите с повече от един пункт на предаване-приемане, попълват Образеца за всеки пункт на предаване-приемане и общо за всички пунктове на предаване-приемане;
2. Заявения капацитет на вход на газопреносната система е равен на заявения капацитет на изходна точка на предаване-приемане.

Подпис: .....

**ЗАЯВКА ЗА ОСИГУРЯВАНЕ НА ДНЕВЕН КАПАЦИТЕТ ЗА ПРЕНОС**

Дог. №.....

Име на клиент:.....

Изходна точка: .....

Изходен пункт № .....

Работно налягане: .....{Мра}

Дата на подаване на заявката	Период	Заявен капацитет {MWh/ден}

*\*Забележка*

1. Клиентите с повече от един пункт на предаване-приемане, попълват Образеца за всеки пункт на предаване-приемане и общо за всички пунктове на предаване-приемане;
2. Заявения капацитет на вход на газопреносната система е равен на заявения капацитет на изходна точка на предаване-приемане.

Подпис: .....



**ПОТВЪРЖДЕНИЕ ЗА ОСИГУРЕН ГОДИШЕН КАПАЦИТЕТ ЗА ПРЕНОС**

Дог. №.....

Име на клиент:.....

Изходна точка: .....

Изходен пункт № .....

Работно налягане: .....{Мра}

Дата на подаване на заявката	Период	Заявен капацитет {MWh/ден}

*\*Забележка*

1. Клиентите с повече от един пункт на предаване-приемане, попълват Образеца за всеки пункт на предаване-приемане и общо за всички пунктове на предаване-приемане;
2. Заявения капацитет на вход на газопреносната система е равен на заявения капацитет на изходна точка на предаване-приемане.

Подпис: .....

**ПОТВЪРЖДЕНИЕ ЗА ОСИГУРЕН ТРИМЕСЕЧЕН КАПАЦИТЕТ ЗА ПРЕНОС**

Дог. №.....

Име на клиент:.....

Изходна точка: .....

Изходен пункт № .....

Работно налягане: .....{Мра}

Дата на подаване на заявката	Период	Заявен капацитет {MWh/ден}

*\*Забележка*

- 1. Клиентите с повече от един пункт на предаване-приемане, попълват Образец за всеки пункт на предаване-приемане и общо за всички пунктове на предаване-приемане;*
- 2. Заявения капацитет на вход на газопреносната система е равен на заявения капацитет на изходна точка на предаване-приемане.*

Подпис: .....

**ПОТВЪРЖДЕНИЕ ЗА ОСИГУРЕН МЕСЕЧЕН КАПАЦИТЕТ ЗА ПРЕНОС**

Дог. №.....

Име на клиент:.....

Изходна точка: .....

Изходен пункт № .....

Работно налягане: .....{Мра}

Дата на подаване на заявката	Период	Заявен капацитет {MWh/ден}

*\*Забележка*

1. Клиентите с повече от един пункт на предаване-приемане, попълват Образеца за всеки пункт на предаване-приемане и общо за всички пунктове на предаване-приемане;
2. Заявения капацитет на вход на газопреносната система е равен на заявения капацитет на изходна точка на предаване-приемане.

Подпис: .....

**ПОТВЪРЖДЕНИЕ ЗА ОСИГУРЕН ДНЕВЕН КАПАЦИТЕТ ЗА ПРЕНОС**

Дог. №.....

Име на клиент:.....

Изходна точка: .....

Изходен пункт № .....

Работно налягане: .....{Мра}

Дата на подаване на заявката	Период	Заявен капацитет {MWh/ден}

*\*Забележка*

1. Клиентите с повече от един пункт на предаване-приемане, попълват Образец за всеки пункт на предаване-приемане и общо за всички пунктове на предаване-приемане;
2. Заявения капацитет на вход на газопреносната система е равен на заявения капацитет на изходна точка на предаване-приемане.

Подпис: .....

**Информация с данни на Клиента**  
към Договор № .....-..... за доставка на природен газ с Клиент:

№ на договор: -	Дата:
<b>Име:</b>	
Единен идентификационен номер:	
<b>ЕИК по ДДС:</b>	
Адрес по съдебна регистрация: (ПК, град, ул., ...)	
Адрес за получаване на кореспонденция: (ПК, град, ул., ...)	
Точен адрес на мястото на доставка, съгласно ЗАДС: (ПК, град, ул., ...)	
<b>Име на обслужваща банка:</b>	
Адрес на обслужваща банка:	
<b>ВІС:</b>	
<b>ІВАН:</b>	
Изпълнителен директор/Управител: (Име, телефони)	
Лице/а за подписване на месечния акт: (Име, телефони, e-mail)	
E-mail за получаване на информация за количества природен газ:	
E-mail за получаване на фактури за природен газ:	
E-mail за получаване на друга кореспонденция:	
Контакти: (Лица за контакти, телефони, факсове)	
<b>Промишленост:</b>	
<b>Отрасъл на основна дейност:</b>	
<b>В това число по пункт на предаване-приемане:</b>	
<b>Входна/изходна точка на газопореносната мрежа::</b>	
Голямо	
Средно	
Малко	
Микропредприятие	

Клиент:

Изпълнителен директор/Управител

/

/

**Информация с данни на Доставчика**  
към Договор № ..... за доставка на природен газ с Клиент.....

<b>Име:</b>	
<b>Единен идентификационен номер:</b>	
<b>Адрес по съдебна регистрация: (ПК, град, ул., ...)</b>	
<b>Адрес за получаване на кореспонденция: (ПК, град, ул., ...)</b>	
<b>Име на обслужваща банка:</b>	
<b>Адрес на обслужваща банка:</b>	
<b>BIC:</b>	
<b>IBAN:</b>	
<b>Изпълнителен директор: (Име, телефони)</b>	
	телефон
	факс
<b>E-mail за получаване на информация за количества природен газ:</b>	
<b>Телефони за връзка:</b>	
<b>E-mail за получаване на информация свързана с плащанията за природен газ:</b>	
<b>Телефони за връзка:</b>	
<b>E-mail за получаване на друга кореспонденция:</b>	
<b>Номератор:</b>	
<b>Контакти:</b>	
	телефон
	факс

**Забележка:**

Доставчикът уведомява писмено Клиента за лицата, които подписват месечния акт за "Булгаргаз" ЕАД. **Доставчик:**

**Изпълнителен директор**

ПРИРОДЕН ГАЗ  
ПОКАЗАТЕЛИ НА КАЧЕСТВОТО

Означение	Описание	Единици	Не по-малко	Не повече	Забележки
GCV	Горна топлина на изгаряне	kWh/m <sup>3</sup>	10,0	12,7	При референтни условия (25°C,20°C).
WI	Число на Воббе	MJ/m <sup>3</sup>	45,0	55,0	При референтни условия (25°C,20°C).
D <sub>r</sub>	Относителна плътност	-	0,50	0,72	
CH <sub>4</sub>	Метан	% mole	70,0		
CO <sub>2</sub>	Въглероден ди оксид	% mole		5,0	
N <sub>2</sub>	Азот	% mole		10,0	
O <sub>2</sub>	Кислород	% mole		0,2	
H <sub>2</sub> S	Сероводород	mg/m <sup>3</sup>		6,5	
S + X <sub>n</sub> S <sub>m</sub>	Сяра общо	mg/m <sup>3</sup>		30,0	В изключителни случаи се допуска до 100 mg/m <sup>3</sup> , за период от време не по-дълъг от 48 часа.
H <sub>2</sub> O DP	Точка на роса по вода	°C		-8,0	При налягане 39,2 barg.
C <sub>n</sub> H <sub>m</sub> DP	Точка на роса по въглеводороди	°C		0,0	При налягане 54 barg.

Забележки:

1. Условията за измерване на количествата природния газ са налягане 1,01325 bara и температура 20°C.
2. Условията за определяна на Горната топлина на изгаряне и Числото на Воббе са 25°C и условията по т.1.

График за доставка на авансово заплатени количества природен газ по т.5.2 от Договора за доставка на природен газ

Клиент име:

Договор за доставка на природен газ № .....

Количества по т. 5.2 от договора за доставка на природен газ [MWh]: .....

Месец/Година	Количество природен газ
	MWh
01.20...	
02.20...	
03.20....	
...	
...	
...	
Общо	

**Клиент:**

**Изпълнителен директор/Управител**

/...../



към Договора за доставка на природен газ

**БАНКОВА ГАРАНЦИЯ № .....**

Ние, Търговска Банка ....., с адрес: ..... сме уведомени, че между "БУЛГАРГАЗ" ЕАД със седалище и адрес на управление: гр. София, ул. "Петър Парчевич" № 47, вписано в Търговския регистър с ЕИК 175203485 в качеството Ви на Доставчик и ".....", със седалище и адрес на управление: ....., вписано в Търговския регистър с ЕИК ..... в качеството му на Клиент е сключен Договор № ...../..... г. за доставка на природен газ.

В съответствие с договорените условия, Клиентът следва да представи във Ваша полза гаранция за плащане.

В изпълнение на това, ние Търговска Банка ....., с адрес: ..... се задължаваме неотменяемо, безусловно и безрезервно, независимо от валидността и действието на горепосочения договор, както и от възраженията на Клиента или на трети лица, да платим на "БУЛГАРГАЗ" ЕАД при първо Ваше поискване в срок не по-късно от 5 работни дни всяка сума или суми, ненадвишаващи общ максимален размер от..... лева (..... словом), след получаване на надлежно подписано и подпечатано искане за плащане, предоставено от лице законно представляващо "Булгаргаз " ЕАД, деклариращо че Клиентът "....." не е заплатил на Булгаргаз "ЕАД" дължимата сума по Договора за доставка на природен газ, в това число неустойки и обезщетения.

С оглед установяване автентичността на Вашето писмено искане за плащане, същото следва да ни бъде представено, чрез посредничеството на централата на обслужващата Ви банка, потвърждаваща верността на положените подписи.

Настоящата гаранция влиза в сила от датата на издаване ѝ, като същата ще е валидна до ..... година., т.е гаранцията изтича изцяло и автоматично в случай, че до 1600 часа на ..... година, искането Ви, предявено при горепосочените условия, не е постъпило в Търговска Банка ..... на адрес: ..... След тази дата ангажиментът на Търговска Банка ..... се обезсилва независимо дали оригиналът на банковата гаранция е върнат или не.

Настоящата гаранция се отнася лично за Вас, като всякакви искания за плащане по нея могат да бъдат заложили или прехвърлени в полза на трето лице, единствено след получаване на наше изрично предварително съгласие.

Банковата гаранция може да бъде освободена, преди изтичане на валидността ѝ, само след връщане на оригинала в Търговска Банка ..... Валидно за тази банкова гаранция е законодателството на Република България.

**Търговска Банка ..... (подпис и печат)**

**ИНФОРМАЦИЯ**  
за работа при въвеждане на ограничителен режим  
към Договор № - за доставка на природен газ с Клиент:

Входна/изходна точка на газопрееносната мрежа:

Код на входен/изходен пункт на газопрееносната мрежа:

**2019**

Показатели	Режим на работа	
	зимен	летен
Максимално необходимо време на прекъсване на доставките - часове		
Максимално допустима периодичност на прекъсване на доставките - часове		
<b>Режим на работа:</b>		
Прекъсваем		
Непрекъсваем		
<b>Необходими при ограничителен режим:</b>		
Възможно минимален часов разход на природен газ (xMWh)		
Възможно минимално изходно налягане на ГРС [MPa]		
Възможности за работа с алтернативно гориво		
<b>Наличие на алтернативно гориво, в т.ч.:</b>		
вид на горивото		
време за преминаване към резервно гориво - часове		
резерв за брой дни		
<b>Предназначение на използвания природен газ</b>		
<b>1. Потребители за стопански нужди, в т.ч.:</b>		
за суровина		
за производство на топлинна енергия		
за други промишлени нужди		
за търговски и обществено-административни нужди		
за здравни заведения, детски градини, училища, обслужващи звена		
<b>2. Потребители за битови нужди</b>		
<b>Възможности за работа при снабдяване с природен газ:</b>		
ограничено с 10%		
ограничено с 20%		
ограничено с 30%		
ограничено с 40%		
ограничено с 50%		
ограничено с 60%		
ограничено с 70%		
ограничено с 80%		
ограничено с 90%		

Забележка:

Клиентите с повече от един пункт на предаване-приемане попълват Приложенията за всеки пункт на предаване-приемане.

За Клиента:

/име, длъжност, подпис/

ХАРАКТЕРИСТИКА  
 на монтираните агрегати и инсталации на потребител № ..... - Име:" ....."  
 Входна/изходна точка на газопрееносната мрежа: ....., Код на входен/изходен пункт на газопрееносната мрежа: .....,  
 които работят с природен газ към 31 декември 2018 г.

№	Наименование и марка на газоотопителното оборудване <small>/печи, котли, инсталации и др./</small>	Вид	Брой	Зимен Часов разход на газа за 1 агрегат /инсталация/ MWh/час			Вид на резервното гориво	Наличност на резервното гориво	Минутни на превключване	Летен Часов разход на газа за 1 агрегат /инсталация/ MWh/час			Вид на резервното гориво	Наличност на резервното гориво	Минутни на превключване
				Минимален	Номинален	Максимален				Минимален	Номинален	Максимален			
	ОБЩО:			0	0	0									

Забележка: Клиентите с повече от един пункт на предаване-приемане попълват Образца за всеки пункт на предаване-приемане и общо за всички пунктове предаване-приемане.

Изготвил: .....  
 /Име, фамилия и телефон/

**ХАРАКТЕРИСТИКА**  
 на монтираните агрегати и инсталации на потребител № \_\_\_\_\_ Име:" \_\_\_\_\_"  
 - \_\_\_\_\_  
 които работят с природен газ към 31 декември 2018 г.

№	Групи потребители и наименование и марка на газооплмачното оборудване <small>/лещи, котли, инсталации и др./</small>	В цех	Брой	Летен Часов разход на газа за 1 агрегат /инсталация/ MWh/час			Вид на резервното гориво	Наличност на резервното гориво	Минути на прекъсване	Летен Часов разход на газа за 1 агрегат /инсталация/ MWh/час			Вид на резервното гориво	Наличност на резервното гориво	Минути на прекъсване
				Минимален	Номинален	Максимален				Минимален	Номинален	Максимален			
I.	Промислени предприятия/без резервно гориво/- опис на всички предприятия със съответств. данни			0	0	0				0	0	0			
1															
2															
3															
4															
5															
6															
II.	Промислени предприятия с резервно гориво – общо със съотв. сумарни данни			0	0	0				0	0	0			
1															
2															
3															
4															
5															
6															
III.	Административни и социални консуматори – общ брой със съотв. сумарни данни			0	0	0				0	0	0			
1															
2															
3															
4															
5															
6															
IV.	Битови консуматори- общ брой със съотв. сумарни данни			0	0	0				0	0	0			
1															
2															
3															
4															
5															
V.	<b>ОБЩО:</b>			0	0	0				0	0	0			

Забелжка: Клиентите с повече от един пункт на предаване-приемане попълват Образца за всеки пункт на предаване-приемане и общо за всички пунктове предаване-приемане,

Изготвил:  
Име, фамилия и телефон

Информация за защитените потребители, съгласно План за действие при извънредни ситуации														
Защитен клиент №		"												
Входна/изходна точка на газопрееносната мрежа::														
Код на входен/изходен пункт на газопрееносната мрежа:														
Година	%	Параметър	2019											
			Януари	Февруари	Март	Април	Май	Юни	Юли	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември
Без ограничение на доставките		P min, Bar												
		Q макс/ч, MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		V дневно, MWh												
10% ограничение на доставките		P min, Bar												
		Q макс/ч, MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		V дневно, MWh												
20 % ограничение на доставките		P min, Bar												
		Q макс/ч, MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		V дневно, MWh												
30 % ограничение на доставките		P min, Bar												
		Q макс/ч, MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		V дневно, MWh												
40 % ограничение на доставките		P min, Bar												
		Q макс/ч, MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		V дневно, MWh												
50 % ограничение на доставките		P min, Bar												
		Q макс/ч, MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		V дневно, MWh												
60 % ограничение на доставките		P min, Bar												
		Q макс/ч, MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		V дневно, MWh												
70 % ограничение на доставките		P min, Bar												
		Q макс/ч, MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		V дневно, MWh												
80 % ограничение на доставките		P min, Bar												
		Q макс/ч, MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		V дневно, MWh												
90 % ограничение на доставките		P min, Bar												
		Q макс/ч, MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		V дневно, MWh												

Забележка: Клиентите с повече от един пункт на предаване-приемане попълват Образца за всеки пункт на предаване-приемане и общо за всички пунктове предаване-приемане,

1.Посочва се Qmax/ч, в MWh в ограничителен режим

2.Посочва се V дневно ≤ Q max/ч\*24 MWh в ограничителен режим

попълва се за следните сценарии:

а) екстремни температури в продължение на период от 7 дни, настъпващ със статистическа вероятност веднъж на 20 години, съгл.Регл.(ЕО)994/2010

Информация за защитените потребители, съгласно от План за действие при извънредни ситуации													
Защитен клиент:№													
Входна/изходна точка на газопреносната мрежа::													
Код на входен/изходен пункт на газопреносната мрежа:													
Година	Параметър	2019											
		Януари	Февруари	Март	Април	Май	Юни	Юли	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември
%	P min, Bar												
	Q макс/ч, MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
	V дневно, MWh												
Без ограничение на доставките	P min, Bar												
	Q макс/ч, MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
	V дневно, MWh												
10% ограничение на доставките	P min, Bar												
	Q макс/ч, MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
	V дневно, MWh												
20 % ограничение на доставките	P min, Bar												
	Q макс/ч, MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
	V дневно, MWh												
30 % ограничение на доставките	P min, Bar												
	Q макс/ч, MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
	V дневно, MWh												
40 % ограничение на доставките	P min, Bar												
	Q макс/ч, MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
	V дневно, MWh												
50 % ограничение на доставките	P min, Bar												
	Q макс/ч, MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
	V дневно, MWh												
60 % ограничение на доставките	P min, Bar												
	Q макс/ч, MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
	V дневно, MWh												
70 % ограничение на доставките	P min, Bar												
	Q макс/ч, MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
	V дневно, MWh												
80 % ограничение на доставките	P min, Bar												
	Q макс/ч, MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
	V дневно, MWh												
90 % ограничение на доставките	P min, Bar												
	Q макс/ч, MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
	V дневно, MWh												

Забелжка: Клиентите с повече от един пункт на предаване-приемане попълват Образца за всеки пункт на предаване-приемане и общо за всички пунктове предаване-приемане,

1.Посочва се Q<sub>max</sub>/ч, в MWh в ограничителен режим

2.Посочва се V дневно ≤ Q<sub>max</sub>/ч\*24 MWh в ограничителен режим

попълва се за следните сценарии:

за всеки период от най-малко 30 дни на изключително високо търсене на газ, настъпващ със статистическа вероятност веднъж на 20 години

## Прогнозни Количества

към Договор № - за доставка на природен газ

Клиент име: .....

№ по ред	ПОКАЗАТЕЛ	Прогнозни количества				
		2020 г.	в т.ч. по тримесечия			
			I <sup>кв</sup> тримесечие	II <sup>кв</sup> тримесечие	III <sup>кв</sup> тримесечие	IV <sup>кв</sup> тримесечие
1.	Природен газ /общо/ - MWh	0	0	0	0	
	в т.ч. по месеци	I <sup>мес</sup> месец				
		II <sup>мес</sup> месец				
		III <sup>мес</sup> месец				
		2021 г.	в т.ч. по тримесечия			
			I <sup>кв</sup> тримесечие	II <sup>кв</sup> тримесечие	III <sup>кв</sup> тримесечие	IV <sup>кв</sup> тримесечие
1.	Природен газ /общо/ - MWh	0	0	0	0	
	в т.ч. по месеци	I <sup>мес</sup> месец				
		II <sup>мес</sup> месец				
		III <sup>мес</sup> месец				
		2022 г.	в т.ч. по тримесечия			
			I <sup>кв</sup> тримесечие	II <sup>кв</sup> тримесечие	III <sup>кв</sup> тримесечие	IV <sup>кв</sup> тримесечие
1.	Природен газ /общо/ - MWh	0	0	0	0	
	в т.ч. по месеци	I <sup>мес</sup> месец				
		II <sup>мес</sup> месец				
		III <sup>мес</sup> месец				
		2023 г.	в т.ч. по тримесечия			
			I <sup>кв</sup> тримесечие	II <sup>кв</sup> тримесечие	III <sup>кв</sup> тримесечие	IV <sup>кв</sup> тримесечие
1.	Природен газ /общо/ - MWh	0	0	0	0	
	в т.ч. по месеци	I <sup>мес</sup> месец				
		II <sup>мес</sup> месец				
		III <sup>мес</sup> месец				
		2024 г.	в т.ч. по тримесечия			
			I <sup>кв</sup> тримесечие	II <sup>кв</sup> тримесечие	III <sup>кв</sup> тримесечие	IV <sup>кв</sup> тримесечие
1.	Природен газ /общо/ - MWh	0	0	0	0	
	в т.ч. по месеци	I <sup>мес</sup> месец				
		II <sup>мес</sup> месец				
		III <sup>мес</sup> месец				

Клиент: .....

Изпълнителят директор/Управител

/...../