



ДО
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО
РЕГУЛИРАНЕ

ЗАЯВЛЕНИЕ

ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ

От „Булгаргаз“ ЕАД

Гр. София, община Средец

София 1000, ул. „Петър Парчевич“ №47

Фирмено дело №16440 година 2006 Данъчен номер BG 175203485

БУЛСТАТ 175203485 БАНКОВА СМЕТКА

BG92 CITI9250 1010 0068 00, BIC CODE: CITIBGSG, „СИТИБАНК ЕВРОПА“ АД – БЪЛГАРИЯ

Телефон: 935 98 44 факс: 925 03 94

e-mail bulgargaz.bg

притежаващо лицензия № Л-214-14/29.11.2006 г. за обществена доставка на природен газ

представлявано от Георги Иванов Татарски

ЕГН....., документ за самоличност: №

Изд. На от МВР София

На длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам следната цена за утвърждаване за м.ноември на 2026 г. при продажба от „Булгаргаз“ ЕАД на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, образувани в съответствие с изискванията на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ:

- 59.08 EUR/MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на 0.79 EUR/MWh и компонента съгласно чл.11а ал.2 в размер на 0.17 EUR/MWh

2. Прилагам следните документи:

- 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м. ноември 2026 г.
- 2.2. Справка за осреднен валутен курс на EUR към щатския долар.
- 2.3. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за м.ноември 2026 г.
- 2.4. Справка № 2 - за цени на алтернативни горива – мазут с 1% сяра и газьол с 0,1% сяра по договора с AGSC

- 2.5. Справка №3- количества природен газ за м. ноември 2026 г.
- 2.6. Справка № 4 – списък на крайни снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия и договорени количества природен газ за доставка през м. ноември 2026 г.
- 2.7. Справка № 4.1-Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.ноември 2026 г. по свободно договорени цени.
- 2.8. Справка № 5 – Компонента за дейността обществена доставка – възвръщаемост на активите.
- 2.9. Справка № 6 – Компонента за дейността обществена доставка
- 2.10. Акт за месец септември 2026 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001485/02.09.2026 за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. септември 2026 г. Съгласуван график за съхранение на природен газ по План за извънредни ситуации.
- 2.11. Прогнозен график за съхранение на природен газ през 2026 г. извън План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение. Издадена фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД 0040001485/02.09.2026 за годишен интегриран продукт по Плана. Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001511/02.10.2026 г. за услуга по нагнетяване на природен газ през м. септември 2026 г. Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001349/05.05.2026 г. за премия при осигуряване на капацитет.
- 2.12. Сертификат за разтоварено количество в Александрополис на 01-02 октомври 2026 г. в Александрополис. Нотификация от Gastrade относно увеличен процент задържано количество от доставката през м. октомври във връзка с изравняване на задържаните количества през предходната газова година.
- 2.13. Проект на Потвърждение за доставка на товар втечен природен газ през м. ноември 2026 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и Shell International Trading Middle East Limited FZE.
- 2.14. Платежно нареждане за заплащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.
- Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на закона.

Дата: 12.10.2026 г.

Подпис _

→ (печат)

/

ОБОСНОВКА

На факторите формиращи цената на природния газ за м. ноември на 2026 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м. ноември на 2026 г. да бъде утвърдена цена на природния газ по която общественият доставчик продава природния газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия в размер на 59.08 евро/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 в размер на 1.3593 % 0.79 лв/MWh;
- съгласно чл.11а, ал.2 на Наредбата в размер на 0.17 лв/MWh.

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м. ноември 2026 г. е образувана при спазване на условията на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

Образуваната и предложена за утвърждаване от „Булгаргаз“ ЕАД цена за м. ноември е с приблизително 30% по-ниска от цените на европейските газови пазари.

Предложението на „Булгаргаз“ ЕАД е съобразено и с условията по договорите, по които дружеството ще закупува и доставя природен газ през м. ноември 2026 г., а именно:

1. Договор за продажба на природен газ между азербайджанска компания и „Булгаргаз“ ЕАД

Съгласно условията на този договор, цената на природния газ се образува по 100% петролно обвързана формула. Копие от договора, ведно с всички допълнения към него Ви е представен с наш рег. № ТТ-106/30.12.2020 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило доставните цени за м. ноември 2026 г. при условията на действащия договор с азербайджанската компания. Цената на всички доставени количества по договора се изчислят по ценообразуващата формула от Договора.

За м. ноември 2026 г. доставната цена за количествата в размер на MWh/ден възлиза на.....

Общото очаквано количество за доставка през м. ноември 2026 г. по договора с азербайджанската компания е в размер от MWh

Разходи за капацитет и пренос на природен газ по газопреносната система на IGB

Разходите за капацитет и пренос на природен газ през газопровода IGB се заплащат съгласно договор, сключен между IGB. – оператор на газопровода IGB и „Булгаргаз“ ЕАД.

„Булгаргаз“ ЕАД е резервирало необходимите капацитетни продукти по време на процедурата Open Season на IGB

За м. ноември 2026 г. прогнозните разходи за достъп и пренос през IGB възлизат общо на EUR, която сума съответства на издадените от ICGB фактури за пренос за предходни месеци и на публикуваните тарифи на Оператора за 2026 г.

2. Алтернативни доставки

2.1. В ценообразуването са предвидени количества за доставка от терминала край Александруполис.

Ползвателите на терминала, които имат резервиран капацитет, следва да осигурят необходимите LNG товари, които се съгласуват с Оператора на терминала в годишна програма. На база на съгласуваните годишни програми на всички ползватели на терминала, Операторът следва да осигури доставка на природен газ от терминала на всички ползватели според предварителните им заявки. Ползвателите от своя страна, имат сключено споразумение помежду си, с цел взимане на заем/връщане на количества с цел непрекъснат прием на газ.

Годишният план за доставка на LNG товари е изготвен от Оператора на терминала, отчитайки заявените за изтегляне количества на дневна база от терминала, подадени от активните му ползватели (*заявили доставка на LNG товари през годината*).

Съгласуваната между оператора на терминала Gastrade S.A. и „Булгаргаз“ ЕАД програма за доставка на LNG товари през газова година 2026/2027 г. предвижда доставка на втечен газ, като Операторът е разпределил дати за разтоварване.

Избраният изпълнител за доставката през м. октомври е Shell Global LNG Limited, с доставна цена Доставеното количество е в размер от MWh.

Съгласно заявената Програма за получаване на количества от терминала, „Булгаргаз“ ЕАД предвижда през м. ноември общото доставено количество от Александруполис да е в размер отMWh.

Стойността на резервирания от „Булгаргаз“ ЕАД слот (*разтоварване, регазификация и съхранение*) е в размер отEUR/MWh (*със закръгление до 4-ти знак*). Същата е изчислен на база на формулата за определяне на тарифа за всяка следваща година след първата, в съответствие с кл. 6.2. (b) ii от Споразумението за ползване на терминала.

За поддръжка на терминала и наличностите на газ в него, се удържа определено количество газ - „Прогнозно задържано количество“ (retainage) означава прогнозата на оператора на терминала за задържано количество в рамките на терминала за даден период, с цел обезпечаване работата на терминала – разходи за поддръжка и собствени нужди. Прогнозното задържано количество, изчислено от Терминала за газова година 2026/2027 е% от размера на всяко доставено карго, съгласно приложено уведомление от Оператора на терминала. Задържаното количество се изчислява на база на доставеното

количество LNG, удържа се реално от терминала за собствени нужди и няма да бъде получено от Булгаргаз.

За целите на ценообразуването, е приложено изчисление за задържаното количество на база доставеното през м. октомври количество. Видно от това изчисление, задържаното количество за м. ноември, е в размер от MWh. Начинът на изчисление е посочен в Справка Александрополис към настоящото заявление.

Пренос на количества от Александрополис до българска граница

„Булгаргаз“ ЕАД има резервиран годишен капацитет за 2026/267 газова година по маршрут Амфитрити → Комотини → Стара Загора в размер на ... MWh/ден. Това включва резервиран годишен капацитет в газопреносната система на Република Гърция: вход Амфитрити; изход Комотини ДЕСФА, вход Комотини IGB, изход IGB Стара Загора, като за доказателство прилагаме нотификации за резервиран капацитет по този маршрут. Тъй като търговете за резервиране на капацитет са провеждани преди да са известни тарифите на ДЕСФА за 2026/2027 г., прилагаме актуализирани данни относно цената на отделните капацитетни продукти, като единичните цени са изчислени чрез използване на тарифния калкулатор, наличен на интернет страницата на ДЕСФА <https://www.desfa.gr/regulated-services/transmission/tariffs/tariffs-coefficients>

При използване на тези тарифи, единичната цена на този маршрут е в размер от EUR/MWh. По този маршрут през м. октомври е предвидено да преминат MWh

Останалото количество, предвидено за доставка през м. октомври от терминала в Александрополис, в размер от MWh ще бъде пренесено по маршрута Амфитрити-Кулата.

В предвидените разходи за доставка на количества от терминала в Александрополис има включени и прогнозни разходи за:

- Извършване на изследване за съответствие на номинирания кораб с терминала
- Извършване на надзор по свързване на кораба с терминала
- Инспекция от SGS за удостоверяване на количество, качество и други показатели на доставения товар

Посочените прогнозни разходи са заложили пропорционално на количествата, предвидени за прием от терминала през м. октомври.

Разходите са заложили в съответствие с получени от терминала фактури по предходни доставки, приложени към настоящото заявление. В случай, че действителните разходи за посочените по-горе услуги, извършвани от терминала, се различават от прогнозните, корекцията ще бъде отразена в отчетните данни за месеца.

2.2. Доставка на втечен природен газ през Турция

2.2.1. В ценообразуващата справка за м. ноември има предвидени количества за доставка от Турция в размер от MWh по единична цена от ... EUR/MWh.

2.1. Цена по Споразумение с Боташ за услуги

Заложената такса, платима към Боташ за количествата, предвидени за внос от Турция, е в намален размер, съгласно подписания между „Булгаргаз“ ЕАД и Боташ Протокол за временно изменение на Споразумението.

Добив от ПГХ Чирен

В ценообразуването за м. ноември има предвиден добив от ПГХ „Чирен“ в размер отMWh при единична цена отEUR/MWh.

Компонент по чл.17, ал.7, начислявана върху цената на входа на газопреносната мрежа

Предложената продажна цена за м. ноември на 2026 г. включва компонент в размер на 0.79 EUR/MWh, представляващи 2.2114% от цената на вход. Същият е изчислен при отчитане изискванията на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ, като утвърдените от КЕВР условно-постоянни и променливи разходи за 2026 г. са преизчислени за м. ноември 2026 г. и преобразувани по официалния курс.

Преизчислените условно-постоянни и променливи разходи са посочени подробно в приложената към заявлението справка за Възвръщаемост на активите и справка Компонент за дейността обществена доставка.

Разпределените количества за съхранение по План за извънредни ситуации са в размер отMWh. „Булгаргаз“ ЕАД участва в търговете на „Булгартрансгаз“ ЕАД за разпределение на съхранение на количества природен газ извън Плана и резервира ...интегрирани единици за съхранение, нагнетяване и добив. По този начин дружеството ще може да съхрани около ...MWh извън количествата за съхранение по Плана. След участие в търговете за разпределение на капацитет за добив и нагнетяване извън Плана, на „Булгаргаз“ ЕАД бяха разпределени количества за добив и нагнетяване извън Плана в съответствие с приложените нотификации. Количествата и дължимите суми (*включително премията, постигнати в търговете*) са посочени в справка „Променливи Чирен“.

Съгласно тази справка за изчисление на променливите разходи за съхранение на природен газ, прогнозните променливи разходи за м.ноември за дейността „обществена доставка“ са в размер от EUR .

Прилагаме фактури, както следва:

- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001485/02.09.2026.
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001511/02.10.2026 г
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001349/05.05.2026

Преизчислените условно-постоянни и променливи разходи са посочени подробно в приложената към заявлението справка за Възвръщаемост на активите и справка

Компонент за дейността обществена доставка, като утвърдените УПР и активи за дейността „обществена доставка“ са преобразувани в EUR по курс 1.95583.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентната цена на природния газ на входа, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик.

Компонент по чл.11а, ал.2 на Наредба №2/2013 г.

На основание чл.72а от Закона за енергетиката и регламент ЕС 1938/2017 г. на Европейския парламент, относно мерките за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, със заповед на Министъра на енергетиката е одобрен План за действие при извънредни ситуации за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ на Република България за 2025 г.

Количествата, разпределени от Оператора за нагнетяване от „Булгаргаз“ ЕАД за съхранение по Плана за „Булгаргаз“ ЕАД за 2025/26 г. са в размер на ... MWh, видно от Приложение №1 (посочени са количества за нагнетяване на дневна база по месеци) към подписания договор №5335/28.03.2022 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД и Допълнително споразумение към него.

„Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща услугите по достъп и съхранение на природен газ в съответствие с утвърдените цени на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, валидни от 15.04.2021 г. и утвърдени от КЕВР с решение Ц-34/13.08.2020 г., съгласно т.3.9. от Плана.

Съгласно Закона за енергетиката, енергийните предприятия имат право да предявяват искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задълженията към обществото. Компенсирането на тези разходи се осъществява от всички клиенти по недискриминационен и прозрачен начин. Исканията за компенсиране на разходите се удостоверяват от предприятията с доказателства за тяхното основание и размер. Механизмът, по който наложените задължения към обществото се възстановяват на енергийните предприятия, се определят в Наредбата по чл.36 ал.3.

Това изискване на ЗЕ е изпълнено с Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ, с чл.11а, на която е регламентиран реда и начина за образуване на компонента и коригирането му през следващи ценови периоди.

Документите, свързани с определяне на компонента по чл.11а, ал.2 на Наредбата за включват:

- Акт за месец септември 2026 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001485/02.09.2026. г. за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. септември 2026 г.
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001511/02.10.2026 г за услуга по нагнетяване на природен газ през м.септември 2026 г.
-

Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, „Булгаргаз“ ЕАД подаде заявление за резервиране на капацитет по План за извънредни ситуации. В резултат на извършеното разпределение от Оператора „Булгартрансгаз“ ЕАД на капацитет по Плана, „Булгаргаз“ ЕАД разполага с ... интегрирани единици, предоставящи правото за съхранение на капацитет в размер от ... MWh за година 2026/27. Разпределените количества по месеци за добив и нагнетяване на дневна база са посочени в подписаното Приложение №1 към договор №5335/28.03.2022 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД и Допълнително споразумение към него.

Към настоящето заявление е представен съгласуван график за съхранение на природен газ през 2026/27 г. г. по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ данни за предстоящите за реализиране и нагнетяване количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и суми за тяхното съхранение. Разходите на дружеството за 2026 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени в съответствие с утвърдените цени на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, валидни от 15.04.2021 г. и утвърдени от КЕВР с решение Ц-34/13.08.2020 г. .

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м. ноември на 2026 г. компонент по чл.11а в размер на 0.17 EUR/MWh. Същият е изчислен при отчитане на договорените количества за доставка с крайните снабдителни и с лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата по двустранни договори, количествата природен газ за продажба по чл.176 а, ал.1. от ЗЕ, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата газ по съгласувания график за добив и съхранение по План за действие при извънредни ситуации и свързаните с това разходи.

Курс на щатския долар

За образуване на крайната продажна цена е използвано съотношение 1 EUR = 0.86885 USD, усреднено за месеца, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената за дните, в които БНБ има публикация. Това съотношение е изчислено за периода 01.09.2026 – 30.09.2026 г., съгласно НРЦПК. Курсът се повишава с 0.72455%% спрямо използвания в ценообразуването за м. октомври 2026 г.

Сравнителен анализ на цените на природния газ на европейските газови пазари

Цените на европейските газови пазари според издание на Argus European Natural Gas от 09.10.2026 г. за доставка през м. ноември 2026 г. (последно издание на Argus преди датата за подаване на заявлението), са както следва:

	Стойност търси	Стойност предлага
	EUR/MWh	EUR/MWh
TTF (Холандия)	81.625	81.65
VTP (Германия)	82.615	82.625
VTP (Австрия)	83.125	83.325
Цена DA на Газов хъб Балкан за 09.10.2026 г.		68.88

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м.ноември 2026 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ. Количества природен газ през м. ноември 2026 г. ще бъде доставяни по договора с AGSC, количества от терминала в Александрополис, количества от доставка на втечен природен газ на съхранение в Турция и добив от ПГХ „Чирен“. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Георги Татаров



СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към EUR
за периода 01.09.2026 - 30.09.2026 г.

Дата	Курс
9/1/2026	0.86280
9/2/2026	0.86370
9/3/2026	0.86100
9/4/2026	0.86040
9/8/2026	0.86100
9/9/2026	0.85820
9/10/2026	0.86090
9/11/2026	0.86270
9/14/2026	0.86570
9/15/2026	0.86660
9/16/2026	0.86680
9/17/2026	0.87100
9/18/2026	0.87260
9/21/2026	0.87030
9/23/2026	0.87630
9/24/2026	0.87970
9/25/2026	0.87700
9/28/2026	0.87890
9/29/2026	0.88070
9/30/2026	0.88070
Средно	0.86885

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Георги Татарски

СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА м. Ноември 2026 г.

№	Описание	Единица мярка	Цена	Количество MWh
1	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от виос			
	Договор за доставка на природен газ между азербайджанска компания и "Булгаргаз" ЕАД в пункт Комотини	EUR/MWh		
	Такси за достъп и пренос на количества през IGB	EUR/месец		
2	Договорени цени и количества за доставка на LNG			
	Доставка LNG от Александруполис			
	Доставка LNG през Турция			
3	Еuroва равностойност на един шатски долар	EUR/USD	0.86885	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Георги Татарски



СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - НОЕМВРИ 2026

№	Договор	Единица мярка	Базова цена	Осреднени цени на алт. г-за			Осреднени цени за периода
				...	...	...	
1	Договор за продажба на природен газ между азербайджанска компания и "Булгаргаз" ЕАД						
	Цена на мазут със съдържание на сяр 1%	USD/т.	...	...	...	...	...
				...	...	...	
				...	...	...	
	Цена на газьол със съдържание на сяр 0.1%	USD/т.	...	...	...	...	...
				...	...	...	
				...	...	...	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Георги Татарски



СПРАВКА №3

Количества природен газ за м. ноември 2026 г.

Описание	Количество MWh	Пропорционално разпределение %
Общо договорени количества за доставка на природен газ		
Количества природен газ за дейността "обществена доставка"		
Количества природен газ за доставка по двустранни договори по свободно договорени цени		

Изпълнителен директор:

Георги Татарски



Списък на клиентите, сключили двустранни договори за доставка на природен газ за месец ноември 2026 г. по свободно договорени цени

Георги Татарски



Справка № 5
Компонента за дейността "обществена доставка"
Възвращаемост на активите

№	Елементи на надценката за м. ноември 2026 г.		
1	Месечна сума на условно-постоянните разходи	хил. EUR	
2	Месечна сума на променливите разходи	хил. EUR	
3	Месечна сума на разходи за амортизации	хил. EUR	
4	Разходи за покупка на природен газ за м. ноември	хил. EUR	
5	Оборотен капитал		
6	Количество природен газ за м. ноември		
7	Цена на вход за м. ноември	EUR/MWh	58.12
8	Регулаторна база на активите за м. ноември		
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане		
10	<u>Възвръщаемост на активите за м. ноември</u>		

Изпълнителен директор:

Георги Татаров



Справка № 6
Компонента за дейността "обществена доставка"

№	Елементи на надценката	мярка	за 2026 година
1	Годишни разходи	хил. EUR	
2	Възвръщаемост на активите	хил. EUR	
3	Количества природен газ	MWh	
4	Цена за доставка (надценка)	EUR/MWh	...
5	Цена на вход за година	EUR/MWh	
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	...

№	Елементи на надценката	мярка	за м. ноември
За м. ноември 2026 г.			
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за периода	хил. EUR	
2	Възвръщаемост на активите за периода	хил. EUR	
3	Количества природен газ	MWh	
4	Стойност на компонентата	EUR/MWh	0.79
5	Цена на вход	EUR/MWh	58.12
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	...

Изпълнителен директор:

Георги Гягарски



