



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране

[TLP-WHITE]

Ниво 0



РЕШЕНИЕ

№ БП-16

от 02.07.2026 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 02.07.2026 г., като разгледа подаденото от „Газинженеринг“ ООД заявление с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Долни Дъбник за периода 2026 – 2027 г. и доклад с вх. № Е-ДК-752 от 27.05.2026 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-23-4 от 25.02.2026 г. от „Газинженеринг“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на община Долни Дъбник за периода 2026 – 2027 г. Със Заповед № 3-Е-56 от 02.03.2026 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши анализ на данните по заявление с вх. № Е-15-23-4 от 25.02.2026 г. на „Газинженеринг“ ООД с оглед одобряване на бизнес план за периода 2026 – 2027 г., за територията на община Долни Дъбник, при условията и по реда на Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В резултат на извършена проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности и непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-23-4 от 04.03.2026 г. от дружеството е изискано да представи допълнителни данни и документи. С писма с вх. № Е-15-23-4 от 10.03.2026 г., с вх. № Е-15-23-4 от 18.03.2026 г., вх. № Е-15-23-9 от 08.04.2026 г., вх. № Е-15-23-5 от 28.04.2026 г. и вх. № Е-15-23-5#3 от 08.05.2026 г. „Газинженеринг“ ООД е представило допълнителна информация.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, Комисията приема за установено следното:

„Газинженеринг“ ООД, с ЕИК 114138293, е дружество с ограничена отговорност, регистрирано по Търговския закон, със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Долни Дъбник, гр. Долни Дъбник, п. к. 5870 ул. „Христо Янчев“ № 57. Капиталът на дружеството е в размер на 419 259,34 (четиристотин и деветнадесет хиляди двеста петдесет и девет евро и тридесет и четири цента) и е изцяло внесен. Капиталът е разпределен в 8200 (осем хиляди и двеста) дяла, всеки на стойност 51,1291878 евро. Съдружници в „Газинженеринг“ ООД са община Долни Дъбник, с размер на дялово участие 71 274,09 евро, и „Таси“ ООД, с размер на дялово участие 347 985,25 евро.

Дружеството се управлява и представлява от Анка Златева Петкова – управител. „Газинженеринг“ ООД е с предмет на дейност: „разпределение на природен газ и разширяване на газоразпределителната мрежа.“

Дружеството е титуляр на лицензия № Л-155-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-155-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Долни Дъбник, за срок до 17.12.2039 г.

С Решение № БП-2 от 10.01.2024 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник, за периода 2024 – 2025 г.

В чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ са регламентирани задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа, като е предвидено, че същият се съставя за срок до пет

години. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадената лицензия и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията.

Бизнес план на „Газинженеринг“ ООД за периода 2026 – 2027 г.

Бизнес планът е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и 3 от НЛДЕ и въз основа на осъществено маркетингово проучване за потенциалните клиенти и състоянието на енергийния пазар на територията на община Долни Дъбник.

1. Инвестиционна програма

Съществуващата ГРМ мрежа обхваща над 58% от територията на община Долни Дъбник. Изградената ГРМ на територията на Долни Дъбник е с дължина 35 594, 53 м, в това число: разпределителни газопроводи – 33 006 м; отклонения промишлени клиенти – 202,60 м; отклонения обществено-административни и търговски клиенти – 269,55 м; отклонения битови клиенти – 2100,80 м и системни съоръжения – 18 броя.

Инвестиционната програма на „Газинженеринг“ ООД предвижда изграждането на 568 м ГРМ, от която 268 м разпределителни газопроводи и 300 м отклонения до битови клиенти, както и монтиране на съоръжения, обслужващи мрежата. Общата стойност на инвестициите за периода на бизнес плана е 265 765 евро. През периода 2026 – 2027 г. предвидените инвестиции са основно за разширяване на информационната система, въвеждане на дистанционно отчитане на данните за клиентите и за разширяване на ГРМ и съоръженията към нея.

Дължината на предвидените за изграждане ГРМ и броят съоръжения по години за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 1:

Таблица № 1

Дължина на ГРМ и брой съоръжения	Мярка	2026 г.	2027 г.	Общо:
Линейна част и отклонения	метър	272	296	568
Промишлени и ОА съоръжения	брой	0	0	0
Системни съоръжения	брой		1	1
Битови съоръжения	брой	30	30	60

Разпределението на стойността на инвестициите по години за периода на бизнес плана е посочено в таблица № 2:

Таблица № 2

Инвестиции	2026 г.	2027 г.	Общо:
	(евро)	(евро)	(евро)
Газоразпределителна мрежа	3 431	4 106	7 536
Газопроводни отклонения битови	15 339	15 339	30 678
Системни съоръжения: Доставка и монтаж на сървър, софтуер и поддръжка за 2 години	7 669	7 669	15 338
Съоръжения Промишлени: Доставка и монтаж на електронен коректор по налягане и температура с модем и SIM карта - 10 години предплатена	14 061	0	14 061
Съоръжения Промишлени: Доставка и монтаж на диафрагмен разходомер G4T с коректор температура с модем и SIM карта - 10 години предплатена	942	0	942
Съоръжения Обществено-административни: Доставка и монтаж на електронен коректор по налягане и температура с модем и SIM карта - 10 години предплатена	14 061	0	14 061
Съоръжения Обществено-административни: Доставка и монтаж на диафрагмен разходомер G4T с коректор температура с модем и SIM карта - 10 години предплатена	4 081	0	4 081
Съоръжения битови	29 573	29 573	59 147
Доставка и монтаж на диафрагмен разходомер G4T с коректор температура с модем и SIM карта - 10 години предплатена	0	119 922	119 922
Общо:	89 156	176 609	265 765

2. Производствена програма

Разработването на производствената програма за територията на община Долни Дъбник се основава на маркетинговото проучване за установяване на очакваното потребление на природен газ по групи клиенти, както и нагласата и интереса на населението към природния газ като ефективно гориво.

Дружеството прогнозира в края на бизнес плана очакваната годишна консумация на природен газ на територията на община Долни Дъбник да достигне 22 180 MWh/г., реализирана от 482 броя клиенти.

Общата прогнозна консумация на природен газ по групи клиенти на територията на община Долни Дъбник за периода на бизнес плана е посочена в таблица № 3:

Таблица № 3

Клиенти	Параметър	2026 г.	2027 г.
Промишлени	MWh/год.	13 660	15 031
ОА и търговски	MWh/год.	1490	1624
Битови	MWh/год.	5150	5525
Общо:	MWh/год.	20 300	22 180

Броят клиенти с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в таблица № 4:

Таблица № 4

Групи клиенти с натрупване	Параметър	2026 г.	2027 г.
Промишлени	брой	16	16
ОА и търговски	брой	24	24
Битови	брой	412	442
Общо:	брой	452	482

За периода на бизнес плана се предвижда присъединяването на 30 нови битови клиенти на година. Дейността на дружеството по отношение газификацията на промишлени, ОА и търговски, и битови клиенти се състои в изграждане на ГРМ до границите на имотите им, където се монтират газорегулаторни и измервателни пунктове.

3. Ремонтна (експлоатационна програма)

Ремонтната програма на „Газинженеринг“ ООД включва следните дейности, извършвани от експлоатационния персонал на дружеството:

По отношение на газопроводите от ГРМ: обхождане на трасето и водене на експлоатационен дневник, проверка за пропуск на природен газ на шахти, колектори, сутерени и др., изпускане и запълване с природен газ на действащи и нови газопроводи при планови дейности по разширение и текуща поддръжка, текуща поддръжка на кранови възли, извършване на основни ремонти, поддържане на аварийна готовност и аварийен резерв на части, възли и детайли за съоръжения и контролно-измервателни прибори и автоматика, извършване на обследване на подземните газопроводи за наличие и локализиране на утечки на природен газ, съставяне на база данни за разпределителните газопроводи, крановите възли и отклоненията в мрежата.

Поддръжката на съоръженията и инсталациите включва: извършване на проверка и настройка на оборудването, обслужвано от експлоатационния персонал и по договор с външна фирма с извършване на проверка и настройка на оборудването (регулатори на налягането); извършване на основни ремонти и преустройства; проверка и обслужване на одориращата станция и съставяне на досиета и на база данни за съоръженията; проверка и подаване на газ на нови промишлени клиенти, инструктаж; проверка и подаване на газ за сградни газови инсталации на нови битови клиенти, инструктаж; текуща поддръжка на съоръженията.

За разходомерните системи са предвидени: измерване и отчитане на количествата газ; обслужване на разходомерите; изготвяне на годишни календарни графици за

метрологична проверка на средствата за измерване; съставяне на база данни за всички елементи на разходомерните системи.

Аварийната готовност и газова безопасност включват: организиране и провеждане на аварийни тренировки, проверка на степента на одориране на газа по камерен метод, проверка на концентрацията на одоранта в газа, поддръжка на аварийен автомобил и оборудването.

Работата с клиентите включва: следене и регулиране на работните и аварийните режими на ГРМ, обучение и ръководство за работа с природен газ на клиентите, оперативни разпореждания към експлоатационния персонал, събиране и обработка на оперативни данни за ГРМ, поддръжка и архив на базата данни, приемане на заявки от клиенти и водене на оперативна документация.

4. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19 март 2013 г. (НРЦПГ) за регулиране на цените на природния газ. Прогнозните разходи включват само тези разходи, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. Разходите за дейността са формирани за периода на бизнес плана при ценови нива към момента на изготвянето му и въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ от краен снабдител, а именно: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи и подгрупи; отчетна и балансова стойност на ГРМ; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и обслужване на клиентите.

4.1. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията на ГРМ и съоръженията към нея, както и променливи разходи, зависещи от пренесените/доставените количества природен газ. Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ е посочена в таблица № 5:

Таблица № 5

Разходи за „разпределение на природен газ“	2026 г. (хил. евро)	2027 г. (хил. евро)
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ (Условно-постоянни разходи):	98,047	111,610
Разходи за материали	1,017	1,055
Разходи за външни услуги	16,184	16,918
Разходи за амортизации	57,340	55,658
Разходи за заплати и възнаграждения	18,484	29,528
Разходи за социални осигуровки	3,590	5,734
Социални разходи	1,206	2,411
Други разходи	0,227	0,306
Променливи разходи	3,696	3,185
Общо разходи за разпределение:	101,743	114,795

4.1.1 Условно-постоянни разходи

Условно-постоянните разходи включват следните основни разходни елементи:

Разходи за материали:

- гориво за автотранспорт, прогнозирано са до размера на този вид разходи, направени през предходната година за един брой автомобил. Автомобилът се използва за нуждите и на двете дейности, и респективно разходите за гориво са разпределени на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

- канцеларски материали, прогнозирано на база на разходите, направени през предходна година за тази дейност;

- работно облекло, прогнозирано е по един комплект работно облекло и лични предпазни средства на двамата механошлосери, които ще бъдат назначени по един през 2026 г. и през 2027 г.;

- разходи за материали за текущо поддържане на ГРМ, включващи резервни части за ремонт на линейна част, планирани на база дължината на мрежата и резервните части за ремонт на съоръженията, прогнозирани на база брой монтирани съоръжения;

Разходи за външни услуги

- застраховки, планирани до размера на този вид разходи, направени през базовата година като включват задължителни застраховки по лицензиите - имуществена застраховка и застраховки за причинени вреди на трети лица;

- данъци и такси, прогнозирани са на база действащата нормативна уредба, в т.ч. лицензионни такси, планирани в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, в размер на 1022,58 евро плюс 0,055% от приходите за съответната лицензионна дейност през предходната година;

- пощенски разходи, телефони и абонаменти, включват разходите за телефон, интернет, куриер, АПИС, sms услуга за известяване на клиентите. Прогнозирани са до размера на този вид разходи, направени през базовата година. Sms услугата е за известяване на клиенти за дължимите суми и изтичащ срок за плащане на сметките. Известието, което клиентите получават съдържа стойността на задължението, както и датата, след която ще бъде прекъснато снабдяването с природен газ;

- абонаментно поддържане, определени са съгласно Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ и включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията, одориращата инсталация, разходите за технически надзор и разходите за поддържане на аварийна готовност. Прогнозирани са в зависимост от обслужваната мрежа до размера на този вид разходи, направени през базовата година, увеличени съразмерно на увеличаване на мрежата.;

- проверка на уреди, прогнозирани са до размера на този вид разходи, направени през базовата година, увеличени съразмерно на увеличаване броя на клиентите.

- съдебни разходи – прогнозирани са на база текущи към момента съдебни дела.

- експертни и одиторски разходи – включват 50% от разходите за финансов одит, за одит на системата за управление на качеството. Прогнозирани са в зависимост от отчетните разходи за предишни години.

Разходите за амортизации са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходи за заплати и възнаграждения включват разходите за заплати на персонала за дейността „разпределение на природен газ“, като числеността на персонала е от двама души-управител и инкасатор. За дейността разпределение не е планирано увеличение на числеността на персонала за периода на настоящия бизнес план. Прогнозните стойности са определени съобразно с увеличаване на минималната работна заплата за 2026 г.

Социални осигуровки включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата, съобразени с промяната им в прогнозния период съгласно Закона за данъците върху доходите на физическите лица, Кодекса за социално осигуряване, Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване, Кодекса на труда и др.

Други разходи: охрана на труда, прогнозирани са на база отчетна стойност на разхода за предходния период (договор за трудова медицина) за дейността „разпределение на природен газ“; разходи за реклама и маркетинг, които включват разходите за поддръжка на интернет сайта на дружеството и разходи за публикации, прогнозирани са на база отчетна стойност на разходите за тези дейности.

4.1.2. Променливи разходи

Стойността на променливите разходи зависи от прогнозните количества пренесен природен газ и са следните.

- *разходи, свързани със загуба на природен газ*, прогнозирани са като 0,42% от прогнозната консумация на природен газ;

- *други разходи*, включват разходите за: охрана на труда, които са прогнозирани на база на разходите през отчетния период; разходи за реклама и маркетинг дейност, които включват разходите за поддръжка на интернет сайта на дружеството и разходи за публикации свързани с информиране на обществеността като правила за работа с клиенти, също планирани на база на отчетени разходи за предходен период;

4.2 Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Разходите за дейността включват условно-постоянни разходи, свързани с отчитане, фактуриране и инкасиране, както и променливи разходи.

4.2.1. Условно-постоянни разходи

- *разходи за материали включват*: горива за автотранспорт, прогнозирани са до размера на този вид разходи, направени през базовата година. Автомобилът се използва за нуждите и на двете дейности, и респективно разходите за горива са разпределени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и канцеларски материали, прогнозирани са на база на отчетните разходи за предходния период.

- *разходи за външни услуги: данъци и такси снабдяване*, прогнозирани съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по ЗЕ; пощенски разходи, телефони и абонаменти, включват разходите за телефон, интернет, куриер, АПИС, прогнозирани до размера на тези разходи направени през базовата година за тази дейност и съобразени с увеличаване броя на клиентите, включени са разходите за Услугата за плащане на сметките за газ през централизираната система на Изипей и Ипей. Прогнозирани са на база отчетна стойност на разхода за отчетния период за дейността снабдяване и увеличаване броя на клиентите. Услугата за плащане на сметките за газ през централизираната система на Изипей дава възможност на клиентите да заплатят всяка своя сметка в който и да е офис от мрежата на Изипей АД. След извършено плащане от клиента, „Газинженеринг“ ООД автоматично получава информация от „Изипей“ АД за погасеното задължение. По този начин не се налага клиентът да извършва допълнителни действия, за да доказва своето плащане. Предимството е, че клиентът може да плати сметката си независимо къде се намира. За осъществяване на услугата е подписан договор за предоставяне право на ползване, инсталиране и поддръжка на специализиран софтуер „Информационна система за управление на газоразпределително дружество“; експертни и одиторски разходи, планирани са в зависимост от отчетните разходи за предходни години;

- *разходи за амортизации* са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

- *разходи за заплати и възнаграждения*, планирани са възнаграждения за двама служители, заети с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Прогнозните стойности са определени на базата на запазване числеността на персонала, като са определени съобразно с увеличаването на минималната работна заплата за 2026 г.

- *разходи за социални осигуровки*, планирани са в съответствие с нормативните изисквания;

Други разходи: охрана на труда, прогнозирани са на база отчетна стойност на разхода за изминал период (договор за трудова медицина) за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител; разходи за реклама и маркетинг, включват разходите за поддръжка на интернет сайта на дружеството, прогнозирани са на база отчетна стойност на разхода за изминал период за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

4.2.2. Променливи разходи, пряко зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ:

Други разходи, прогнозирани на база отчетените разходи за предходния период, като за 2026 г. е включена и таксата за разглеждане на предложението на дружеството за цени.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е посочена в таблица № 6:

Разходи за „снабдяване с природен газ от краен снабдител“	2026 г. (хил. евро)	2027 г. (хил. евро)
Условно-постоянни разходи в т. ч	33,749	34,053
Разходи за материали	0,473	0,544
Разходи за външни услуги	12,386	12,618
Разходи за амортизации	1,732	1,732
Разходи за заплати и възнаграждения	14,880	14,880
Разходи за социални осигуровки	2,890	2,890
Социални разходи	1,206	1,206
Други разходи	0,184	0,184
Променливи разходи	0,368	0,112
Общо разходи за снабдяване:	34,117	34,165

5. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране на „Газинженеринг“ ООД за периода 2026 – 2027 г.

Като източници на финансиране на инвестиционната програма се предвижда собствен капитал, с реинвестиране на печалбата и амортизационните отчисления за всяка една година. Капиталовата структура на дружеството за периода на бизнес плана е със среднопретеглено съотношение 67,59% собствен капитал и 32,41% привлечен капитал за периода на бизнес плана, която е посочена в таблица № 7:

Таблица № 7

Описание	Единица мярка	Стойности	
		2026 г.	2027 г.
Собствен капитал	хил. евро	459	459
Дял на собствения капитал	%	67,17%	68,02%
Привлечен капитал	хил. евро	224	216
Дял на привлечения капитал	%	32,83%	31,98%

6. Финансово-икономическо състояние на „Газинженеринг“ ООД за периода 2026 – 2027 г.

„Газинженеринг“ ООД е представило прогнозни счетоводен баланс и отчет за приходите и разходите за периода 2026 – 2027 г. За периода на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: 41 хил. евро за 2026 г. и 50 хил. евро за 2027 г. Общите приходи от дейността на дружеството намаляват от 926 хил. евро през 2026 г. на 922 хил. евро за 2027 г. Общите разходи на дружеството намаляват от 885 хил. евро за 2026 г. на 872 хил. евро за 2027 г. Нетекущите активи се увеличават от 607 хил. евро за 2026 г. на 727 хил. евро за 2027 г. Текущите активи се увеличават от 128 хил. евро за 2026 г. на 130 хил. евро за 2027 г. Записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 419 хил. евро за всяка година от периода. Собственият капитал се увеличава от 430 хил. евро за 2026 г. на 480 хил. евро за 2027 г. Нетекущите пасиви се изменят от 238 хил. евро за 2026 г. до 236 хил. евро за 2027 г. Текущите пасиви се увеличават от 65 хил. евро за 2026 г. до 141 хил. евро за 2027 г.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 8:

Таблица № 8

Параметри	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (хил. евро)	926	922
Общо разходи от дейността (хил. евро)	885	872
Финансов резултат (хил. евро)	41	50
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,71	0,66
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,97	0,92
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	1,42	1,27

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Газинженеринг“ ООД за периода 2026 – 2027 г.: Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се изменя от 0,71 за 2026 г. на 0,66 за 2027 г., което означава, че дружеството може да има затруднения при инвестирането на свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност намалява от 1,97 за 2026 г. на 0,92 за 2027 г., но остава близо до единица, което означава, че дружеството няма да има затруднения при погасяване на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност намалява от 1,42 за 2026 г. на 1,27 за 2027 г., но остава над единица. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства.

7. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Прогнозните цени за пренос на природен газ по ГРМ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи и подгрупи клиенти и цените за присъединяване към ГРМ са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени“. Дружеството запазва тарифната структура.

Предложените от „Газинженеринг“ ООД цени за пренос на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Долни Дъбник са посочени в таблица № 9:

Таблица № 9

Групи и подгрупи клиенти	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (евро/MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (евро/MWh)
Промишлени клиенти		
до 105,5 MWh вкл.	12,13	0,38
над 105,5 MWh до 1055 MWh	5,54	0,38
над 1055 MWh до 10 550 MWh	3,44	0,38
над 10 550 MWh	2,37	0,38
ОА и търговски		
до 105,5 MWh вкл.	13,78	1,42
над 105,5 MWh до 1055 MWh	13,08	1,42
Битови	12,97	4,88

Забележка: в предложените за утвърждаване цени не са включени ДДС и акциз

Предложените от „Газинженеринг“ ООД цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Долни Дъбник са посочени в таблица № 10:

Таблица № 10

Групи и подгрупи клиенти	Цени за присъединяване към ГРМ (евро/клиент)
Промишлени:	
до 105,5 MWh вкл.	795
над 105,5 MWh до 1055 MWh	900
над 1055 MWh до 10 550 MWh	1374
над 10 550 MWh	1754
ОА и търговски:	
до 105,5 MWh вкл.	900
над 105,5 MWh до 1055 MWh	1374
Битови	480

Заявление с вх. № Е-15-23-05 от 25.02.2026 г., актуализирано със заявление с вх. № Е-15-23-05 от 08.05.2026 г. от „Газинженеринг“ ООД за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към ГРМ на територията на община Долни Дъбник за регулаторен период 2026 – 2027 г. е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

8. Прогноза за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи

Прогнозните цени за пренос на природния газ по ГРМ и за снабдяване с природен газ по групи и подгрупи клиенти, образувани по метода „Горна граница на цени” са в съответствие с НРЦПГ. Съгласно НРЦПГ образуваните цени са пределни. Енергийното предприятие може да договаря, предлага и прилага по-ниски от утвърдените от Комисията цени при условие, че това не води до кръстосано субсидиране. „Газинженеринг” ООД е заявило, че отчитайки конюнктурата на пазара на енергоносителите може да прилага ефективна ценова стратегия, най-същественото в която е: поддържане на конкурентноспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време и осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на дейността.

9. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дейността на дружеството обхваща веригата от изграждането на ГРМ до продажбите на природен газ на крайните клиенти. Дружеството определя следните области за повишаване на ефективността:

В производството: рационализиране на снабдителния процес; повишаване производителността на труда - квалификация и мотивация на персонала; подобряване на безопасността чрез балансирано развитие на персонал, техника и технологии; ефективна организация на сервизната дейност; планиране и ръководство на експлоатационния процес – годишно/сезонно/дневно.

В строителството: прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; стандарти за строителство и осигуряване на качество съгласно международните стандарти; използване на високоефективна строителна техника и създаване на организация за оптималното ѝ използване.

В маркетинга на услугата: изграждане на SCADA (System Control and Data Acquisition); монтиране на електронни разходомери, позволяващи авансовото заплащане на природния газ с цел намаляване на риска от несъбираеми вземания; изграждане на Billing System; квалифициран персонал; атрактивни рекламни кампании; внедряване на техническа възможност за дистанционно отчитане на разходомерите. Към настоящия момент са монтирани и функционират пет броя такива разходомери модел ITRON Gallus Cell.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложените от „Газинженеринг” ООД в бизнес плана за периода 2026 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения, във връзка с дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Долни Дъбник.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 8 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „Газинженеринг” ООД, за територията на община Долни Дъбник за периода 2026 – 2027 г.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд – София град в 14 (четиринадесет) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Председател на Комисията за
енергийно и водно регулиране

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

X

Главен секретар на Комисията за
енергийно и водно регулиране