

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ БП-40****от 02.12.2025 г.****КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 02.12.2025 г., като разгледа подаденото от „Примагаз“ АД заявление с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за периода 2026 – 2027 г. и доклад с вх. № Е-ДК-1459 от 28.11.2025 г., установи следното

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-21-8 от 30.09.2025 г. от „Примагаз“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за периода 2026 – 2027 г. Със Заповед № 3-Е-304 от 02.10.2025 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши анализ на бизнес плана от техническа, финансово-икономическа и правна страна, и в тази връзка да изготви доклад и проект на решение.

В резултат на извършена проверка на подаденото заявление и приложените към него документи по реда на чл. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) са установени непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-21-8 от 28.10.2025 г., от дружеството е изискано да представи допълнителни данни и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-15-21-8 от 05.11.2025 г. С писмо с вх. № Е-15-21-8 от 14.11.2025 г. „Примагаз“ АД е представило бизнес план за периода 2026 – 2027 г., коригиран в съответствие със заложените параметри в електронния модел за цените.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

„Примагаз“ АД е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър с ЕИК 831079085, със седалище и адрес на управление: гр. Варна, ул. „Цар Симеон I“ № 25, ет. 7. Предметът на дейност на дружеството е: „управление и експлоатация на разпределителни мрежи за природен газ; разпределение и снабдяване с природен газ на потребителите на разпределителните мрежи; инвестиционна дейност във връзка с развитието на разпределителните мрежи; поддържане на обектите и съоръженията от разпределителните мрежи в съответствие с техническите изисквания, както и поддържане и развитие на спомагателните съоръжения; извършване на други услуги на потребителите на разпределителни мрежи.“

Капиталът на дружеството е изцяло внесен и е в размер на 1 149 860 лева, разпределен на 114 986 обикновени поименни акции, с номинална стойност 10 лева. „Примагаз“ АД се управлява по едностепенна система на управление, със Съвет на директорите в състав: Венета Иванова Райкова, Борис Цветанов Николов и Джовани Пиколи, и се представлява от Венета Иванова Райкова, в качеството си на изпълнителен директор.

„Примагаз“ АД е титуляр на лицензия № Л-153-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-153-12 от 18.01.2010 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за срок до 17.12.2039 г.

С Решение № БП-49 от 27.11.2023 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Примагаз“ АД за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, 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 според указанията на Комисията. 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 „Примагаз“ АД за периода 2026 – 2027 г.

Бизнес планът на „Примагаз“ АД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Въз основа на предоставената информация са разгледани и анализирани основните технически и икономически аспекти и очакваното развитие на дейността за периода 2026 – 2027 г.

1. Инвестиционна програма

Инвестиционната програма на дружеството е съобразена с броя на желаещите да се присъединят към газоразпределителната мрежа потенциални клиенти на природен газ и тяхното прогнозно потребление, както и с плановите на общината за реконструкция и модернизация на пътна инфраструктура и перспективите за развитие на определени райони.

Инвестиционната програма на „Примагаз“ АД включва изграждане на ГРМ – линейни участъци и отклонения и монтаж на съоръжения при клиентите, като за периода 2026 – 2027 г. се предвижда изграждането на (...) м ГРМ, както и монтиране на (...) бр. съоръжения, обслужващи мрежата, на обща прогнозна стойност (...) хил. лв.

Предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по групи клиенти и години за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметри	Мярка	2026 г.	2027 г.	Общо
Дължина на ГРМ, в т.ч. линейна част и отклонения	м	(...)	(...)	(...)
Общ брой съоръжения, в т.ч.:	бр.	(...)	(...)	(...)
Битови съоръжения	бр.	(...)	(...)	(...)

Предвидените за въвеждане в експлоатация газоразпределителни мрежи и брой съоръжения по групи клиенти и години са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	Мярка	2026 г.	2027 г.	Общо
Дължина на ГРМ, в т.ч. линейна част и отклонения	м	(...)	(...)	(...)
Общ брой съоръжения, в т.ч.:	бр.	(...)	(...)	(...)
Битови съоръжения	бр.	(...)	(...)	(...)

Стойността на планираните от дружеството инвестиционни разходи по години за периода на бизнес плана е посочена в таблица № 3:

Таблица № 3

Инвестиции	Мярка	2026 г.	2027 г.	Общо:
Линейна част и отклонения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
Системни и небитови съоръжения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
Съоръжения битови	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
Други дълготрайни активи	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
Общо инвестиции:	хил. лв.	(...)	(...)	(...)

2. Производствена програма

За стимулиране на преминаването към използване на природен газ като енергиен източник от всички групи клиенти, „Примагаз“ АД може да предложи изгодни оферти за изграждане на вътрешни инсталации и закупуване на необходимите газови уреди и съоръжения, експертно съдействие при оформянето на необходимите документи за присъединяване и доставка на природен газ, както и организиране на атрактивни

промоционални кампании, в които клиентите да могат да получат значителни отстъпки от таксата за присъединяване.

За периода на бизнес плана, дружеството запазва разделението на клиентите в три групи – промишлени, ОА и Т, и битови.

В края на периода на бизнес плана се очаква клиентите на територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ да бъдат (...) броя, в т.ч. (...) битови клиенти, с очаквана обща годишна консумация 62 517 MWh/год.

Консумацията на природен газ по групи клиенти през годините на бизнес плана е посочена в таблица № 4:

Таблица № 4

Групи клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.
Промислени	MWh/год.	39 398	39 398
ОА и Т	MWh/год.	19 632	19 632
Битови	MWh/год.	3432	3487
Общо:	MWh/год.	62 462	62 517

Броят на потенциалните клиенти по групи клиенти с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в таблица № 5:

Таблица № 5

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2026 г.	2027 г.
Промислени	брой	(...)	(...)
ОА и Т	брой	(...)	(...)
Битови	брой	(...)	(...)
Общо:	брой	(...)	(...)

3. Ремонтна (експлоатационна програма)

Дружеството посочва като основна цел осигуряване на непрекъснато, безопасно и безаварийно функциониране на ГРМ, с цел надеждно снабдяване на клиентите с природен газ при спазване на изискванията за качество, за опазване на околната среда и съхраняване на здравето, живота и собствеността на гражданите.

В ремонтната програма на „Примагаз“ АД са включени необходими дейности по отношение на: газопроводите; системата за катодна защита; разходомерните системи; поддръжката на съоръженията и инсталациите; работа с клиентите.

Извършват се и следните дейности с цел контрол на качеството на услугите по преноса и доставката на природен газ: контрол на степента на одориране на природния газ в ГРМ; контрол на работата на електрохимичната защита на ГРМ; периодично провеждане на курсове на обучение на персонала за опресняване и проверка знанията при работа с газови съоръжения и инсталации; контрол на състоянието на линейните участъци, отклоненията и съоръженията на ГРМ; оперативен контрол в процеса на проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на ГРМ; контрол за обезпечаване на експлоатационните екипи с необходимото оборудване, лични предпазни средства, искронеобразуващи инструменти, необходими за нормалната експлоатация на ГРМ.

4. Прогнозна структура и обем на разходите

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

Разходи за дейността „разпределение на природен газ“:

Разходите за експлоатация и поддръжка на ГРМ включват разходите за: външни услуги, амортизации, заплати и възнаграждения, за социални осигуровки, социални разходи и други разходи.

Разходите, пряко зависещи от пренесените количества природен газ, включват разходи за: одорант, материали за текущо поддържане, загуби на природен газ по мрежата и други.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ са посочени в таблица № 6:

Таблица № 6

Разходи по елементи (хил. лв.)	2026 г.	2027 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ – УПР, в т.ч.:	(...)	(...)
Разходи за материали	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати и възнаграждения	(...)	(...)
Разходи за социални осигуровки	(...)	(...)
Социални разходи	(...)	(...)
Други разходи	(...)	(...)
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ – ПР	(...)	(...)
Общо:	(...)	(...)

В структурата на прогнозните разходи за дейността „разпределение на природен газ“, най-голям дял имат разходите за амортизации – (...)% , следвани от разходите за външни услуги – (...)% и разходите за заплати – (...)%.

Условно-постоянни разходи

Условно-постоянните разходи включват следните основни разходни елементи:

Разходи за материали: горива за автотранспорт, работно облекло и материали за текущо поддържане не са прогнозирани, канцеларски материали – прогнозирани в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година.

Разходи за заплати и възнаграждения – прогнозирани в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година.

Разходи за външни услуги включват:

- разходи за застраховка на ГРМ, прогнозирани в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година;
- данъци и такси, които са прогнозирани на база нормативна уредба и извършени разходи през предходната година;
- пощенски, телефонни и абонаментни такси, планирани на база, извършени към момента разходи; разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност, прогнозирани до размера на тези разходи, направени през отчетната година;
- разходи за въоръжена и противопожарна охрана, прогнозирани в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година;
- наеми, прогнозирани в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година.
- експертни и одиторски разходи, прогнозирани в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година;
- разходи за вода, отопление и осветление – прогнозирани в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година;

Други разходи включват: разходи за охрана на труда, командировки и обучение на персонала, разходи за маркетинг и реклама и за публикации.

Разходи, пряко зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ

Разходи за одорант, прогнозирани са в зависимост от планираните продажни количества природен газ (...).

Разходи, свързани със загуби на природен газ, които са прогнозирани в зависимост от стойността на разходите за покупка на газ.

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

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са посочени в таблица № 7:

Таблица № 7

Разходи за „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ (хил. лв.)	2026 г.	2027 г.
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати и възнаграждения	(...)	(...)
Разходи за социални осигуровки и надбавки	(...)	(...)
Общо:	(...)	(...)

При прогнозните разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за периода на бизнес плана 2026 – 2027 г., най-голям дял имат разходите за външни услуги – (...)% , следвани от разходите за заплати и възнаграждения – (...)%.

Разходите за дейността са разпределени от заявителя, както следва:

- в съотношение (...)% към (...)% между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са разпределени разходите за: горива, работно облекло, канцеларски материали, пощенски и телефонни разходи, наеми, съдебни разходи, експертни и одиторски разходи, вода, отопление и осветление, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, социални разходи, командировки и обучение на персонала, охрана на труда, реклама, публикации.

- на (...)% към дейността „разпределение на природен газ“ са разпределени разходите за: материали за текущо поддържане, застраховки, данъци и такси за тази дейност, абонаментно поддържане, въоръжена и противопожарна охрана, проверка на уреди, одорант, загуби на газ.

- на (...)% към дейността „снабдяване с природен газ“ са разпределени разходите за данъци и такси за тази дейност.

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

Структурата на капитала е представена в таблица № 8:

Таблица № 8

Описание	Мярка	Стойности	
		2026 г.	2027 г.
Собствен капитал	хил. лв.	(...)	(...)
Дял на собствен капитал	%	(...)	(...)
Привлечен капитал	хил. лв.	(...)	(...)
Дял на привлечен капитал	%	(...)	(...)

За периода 2026 – 2027 г., като източник на финансиране дружеството предвижда използването на собствени средства – паричните потоци, възникнали от обичайната дейност на дружеството, част от които ще бъдат използвани за финансиране на инвестиционната програма. Съгласно предоставената обосновка, привлеченият капитал, отразен в капиталовата структура на дружеството представлява оставащия към момента на изготвяне на предложението за цени размер на сумата по договор за заем за съответните години, който заявителят обслужва.

Погасителният план по обслужването на привлечения капитал е представен в таблица № 9:

Таблица № 9

Параметър	Мярка	Година	
		2026	2027
Плащания по главница	хил. лв.	(...)	(...)
Плащания на лихви		(...)	(...)
Остатък		(...)	(...)

6. Финансово-икономическо състояние на „Примагаз“ АД за периода 2026 – 2027 г.:

„Примагаз“ АД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за периода 2026 – 2027 г. Дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г. Общите приходи нарастват от (...) хил. лв. за 2026 г. на (...) хил. лв. през 2027 г. Общите

разходи намаляват от (...) хил. лв. за 2026 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Общо активите на дружеството намаляват от (...) хил. лв. за 2026 г. до (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущите активи на дружеството намаляват от (...) хил. лв. за 2026 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Текущите активи нарастват от (...) хил. лв. през 2026 г. на (...) хил. лв. през 2027 г. Основният капитал остава в размер на (...) хил. лв. за всяка година от периода. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от (...) хил. лв. за 2026 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Дългосрочните пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2026 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Краткосрочните пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2026 г. на (...) хил. лв. за 2027 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2026 – 2027 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ на клиенти. Плащанията са към доставчици, за трудови възнаграждения и осигурителни вноски, корпоративен данък и за други разходи. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с придобиване на активи. По отношение на финансовата дейност са предвидени плащания по получени заеми. От прогнозните парични потоци за периода 2026 – 2027 г. е видно, че прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяка една година.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 10:

Таблица № 10

Показатели	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Примагаз“ АД за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за периода 2026 – 2027 г.: Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал през периода 2026 – 2027 г. се увеличава от (...) за 2026 г. на (...) за 2027 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при инвестирането на свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи. Коефициентът за обща ликвидност се увеличава от (...) през 2026 г. на (...) за 2027 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения със свободни оборотни средства за покриване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е (...) за 2026 г. и се увеличава на (...) за 2027 г. Това е показател, че дружеството ще притежава достатъчно собствени средства за покриването на дългосрочните и краткосрочните си задължения през периода на бизнес плана. Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура, показват че финансово-икономическото състояние на „Примагаз“ АД ще бъде много добро.

7. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Прогнозните цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване по групи и подгрупи клиенти са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени“. В зависимост от това за какви цели се ползва природния газ от клиентите, те са разделени на три основни групи: промишлени, обществено-административни и търговски, и битови.

Предложените за утвърждаване от дружеството цени за пренос на природен газ и цени за снабдяване с природен газ са посочени в таблица № 11:

Таблица № 11

Клиентски групи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Промислени	13,10	6,70	0,61	0,31
ОА и Т	27,22	13,92	0,67	0,34
Битови	35,37	18,08	5,06	2,59

Предложените цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на лицензираната територия, са посочени в таблица № 12:

Таблица № 12

Групи и подгрупи клиенти	Цени (лв./клиент без ДДС)	Цени (евро/клиент без ДДС)
Промислени		
до 4,22 MWh/час	4905	2508,12
до 10,55 MWh/час	5432	2777,12
над 10,55 MWh/час	6185	3162,15
ОА и Т		
до 0,738 MWh/час	4249	2172,41
до 4,220 MWh/час	5121	2618,47
над 4,220 MWh/час	5255	2687,08
Битови	482	246,44

Заявления с вх. № Е-15-21-9 от 30.09.2025 г. и с вх. № Е-15-21-9 от 14.11.2025 г. от „Примагаз“ АД за утвърждаване на цени за пренос през ГРМ на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ са 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 природен газ по ГРМ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване на клиенти към ГРМ по групи клиенти са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени“. Според „Примагаз“ АД, естеството на услугите и икономическата среда, в която дружеството осъществява дейността си, са основа за поддържане на устойчиви пределни цени за по-продължителни периоди от време и за плавното им и равномерно актуализиране по време на регулаторен период.

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: *по отношение на проектните и проучвателни дейности* – оптимизиране извършването на всеобхватни и комплексни предварителни проучвания; навременно попълване и осъвременяване на техническата база данни прилагане на съвременни компютърни системи, ефективен подбор на персонал, провеждане на регулярни курсове за поддържане квалификацията и натрупване на нови знания и умения; *по отношение на строително монтажните работи* – създаване и поддържане на договорни отношения и партньорство с доказани, утвърдени и с добри строителни практики фирми използване на високоефективна строителна техника и оборудване; създаване на ефективна, безрискова строителна организация и условия; прилагане и съблюдаване на всички национални и международни стандарти за строителство; *по отношение на експлоатационната дейност* – по-ефективна организация на сервизната дейност и процесите, свързани с обследване на ГРМ и съоръженията; регулярно планиране и ръководство на експлоатационните процеси; попълване и осъвременяване на базите данни за ГРМ и прилежащите ѝ съоръжения; *по отношение продажбите на природен газ и работа с клиентите* – поддържане и оптимизиране

на центъра за работа с клиентите; монтиране на съвременни интелигентни разходомерни системи; комплексно и пълно обслужване на клиентите и удовлетворяване на потребностите им от информация и експертна помощ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложиени от „Примагаз“ АД 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 Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“.

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 „Примагаз“ АД, за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за периода 2026 – 2027 г.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ПЛАМЕН МЛАДЕНОВСКИ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА