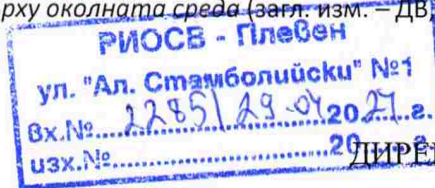


Приложение № 5 към чл. 4, ал. 1 (Ново - ДВ, бр. 12 от 2016 г., в сила от 12.02.2016 г., изм. и доп. - ДВ, бр. 3 от 2018 г., изм. - ДВ, бр. 31 от 2019 г., в сила от 12.04.2019 г., доп. - ДВ, бр. 67 от 2019 г., в сила от 28.08.2019 г., бр. 62 от 2022 г. в сила от 05.08.2022) на Наредба за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (загл. изм. - ДВ, бл. 3 от 2006 г.)

АРЕСГАЗ ЕАД

рег. №

АГ-02-0205
26.04.2024г.



ДО
ДИРЕКТОРА НА РИОСВ
ГР. ПЛЕВЕН

УВЕДОМЛЕНИЕ

за инвестиционно предложение

от „АРЕСГАЗ“ ЕАД (предишно наименование „Черноморска технологична компания“ АД)

(име, адрес и телефон за контакт)

1301 София, район „Триадица“, ул. „Алабин“ №36, ет.2, БУЛСТАТ 813101815
(седалище)

Пълен пощенски адрес: 1301 София, район „Триадица“, ул. „Алабин“ №36, ет.2

Телефон, факс и ел. поща (e-mail): 0886/06-29-32, office@aresgas.bg

Изпълнителен директор на фирмата възложител: инж. Венета Райкова

Лице за контакти: инж. Тодорка Джинова- Ръководител Направление Инвеститорски контрол в „АРЕСГАЗ“ ЕАД – тел. 0886 06 29 32;

инж. Евгени Христов – Ръководител проектиране в „Черноморска газова компания“ ЕООД – тел. 0887 00 54 04

УВАЖАЕМИ Г-Н/Г-ЖО ДИРЕКТОР,

Уведомяваме Ви, че фирма „АРЕСГАЗ“ ЕАД

има следното инвестиционно предложение:

Захранващ разпределителен газопровод за гр. Долна Митрополия през имоти с идентификатори 22215.109.34, 22215.111.404, 53583.80.34, 53583.2.236, 53583.1.38, 53583.2.235 655583.1.39, 55583.112.403, 22215.501.1506, 22215.501.1505, 22215.501.1508 и газопроводно отклонение към ВВВУ "Георги Бенковски", имот с идентификатор ПИ 22215.108.433 – предпроектни проучвания, устройствено планиране, инвестиционно проектиране, изграждане и експлоатация.

Характеристика на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението:

Инвестиционното предложение (ИП) е ново и е в резултат от заявен интерес от ВВВУ "Георги Бенковски", да се присъедини към газоразпределителната мрежа /ГРМ/ на "Аресгаз" АД. Дейността, която компанията извършва е в съответствие с издадени лицензии на името на "Черноморска технологична компания" АД от ДКЕВР: Лицензия № Л-131-08/10.02.2004 г. за осъществяване на дейността разпределение на природен газ на обособена територия Мизия и община Бяла Слатина, и Лицензия № Л-131-12 / 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността снабдяване с природен газ от краен снабдител на обособена територия Мизия и община Бяла

Слатина, а също така и сключен договор за присъединяване със съответния потребител.

Чрез инвестиционното предложение се цели да се изгради разпределителен газопровод и да се захрани с природен газ поземлен имот с идентификатор 22215.108.433 ВВВУ "Георги Бенковски"

(посочва се характерът на инвестиционното предложение, в т.ч. дали е за ново инвестиционно предложение и/или за разширение или изменение на производствената дейност съгласно приложение № 1 или приложение № 2 към Закона за опазване на околната среда (ЗООС))

2. Описание на основните процеси, капацитет, обща използвана площ; необходимост от други свързани с основния предмет спомагателни или поддържащи дейности, в т.ч. ползване на съществуваща или необходимост от изграждане на нова техническа инфраструктура (пътища/улици, газопровод, електропроводи и др.), предвидени изкопни работи, предполагаема дълбочина на изкопите, ползване на взрив:

Разпределителният газопровод, обект на разглеждане ще води началото си от съществуващ и въведен в експлоатация през 1983 г. Разпределителен газопровод до ГРП Долна Митрополия собственост на "Слънчев дар" АД. Изграден от "Газстрой монтаж" София със стоманени тръби с диаметър $\Phi 273 \times 6.3$, функциониращ с работно налягане $P_{раб.} = 6 \text{ bar}$ с капацитет от порядъка на $Q_{max} = 24\ 000 \text{ м}^3/\text{час}$, максимален часов разход, при максимална допустима скорост в тръбопровода от 16 м/сек. Захранването на газопровода с природен газ се извършва от ГРС Плевен.

Предвижда се трасето на новият газопровод след връзката в ПИ22215.109.34 – частна собственост да се насочи на север, като преминава подземно през ПИ 22215.111.404 имот държавна публична собственост, част от републиканската пътна мрежа-път трети клас. След около 57,5 м , чрез хоризонтален сондаж /1/ пресича ПИ 22215.111.404 и ПИ 53583.80.34 – имот държавна публична собственост, път трети клас от републиканската пътна мрежа. Продължава на север в подземно през имоти: ПИ 53583.2.236 – имот общинска публична собственост , вид територия Земеделска, НТП За селскостопански, горски, ведомствен път, ПИ 53583.1.38 - имот общинска публична собственост , вид територия Земеделска, НТП За селскостопански, горски, ведомствен път и ПИ 53583.2.235 – имот общинска публична собственост, вид територия Земеделска, НТП За селскостопански, горски, ведомствен път. Следва нов хоризонтален сондаж /2/ и пресичане на ЖП линия- ПИ 53583.1.39 и поземлен имот 55583.112.403- имот Държавна публична собственост, вид територия Територия на транспорта, НТП За линии на релсов транспорт. След пресичането трасето продължава отново в сервитута на ПИ 22215.111.404, следва нов хоризонтален сондаж /3/ и пресичане на ПИ 22215.501.1506 ул. „Илю Войвода“ - III-118 път трети клас от републиканската пътна мрежа , ПИ 22215.501.1505 ул.“Св.Св. Кирил и Методий“ път III-3004 от републиканската пътна мрежа. Трасето достига и завършва в ПИ22215.501.1508-общинска публична собственост за друг поземлен имот за движение и транспорт, в който се изгражда и отклонението към ВВВУ "Георги Бенковски".

Газопровода се предвижда да се изгради с полиетиленови тръби висока плътност (PE-HD), с диаметър в диапазона $\Phi 200 - \Phi 110 \text{ мм}$, с дължина приблизително 500 м. Присъединяването на клиента, ще се извърши с едно газопроводно отклонение с диаметър $\Phi 63 / \Phi 90$, отново от полиетилен висока плътност. Газопроводът и отклонението ще бъдат положени подземно, като надземно ще се разполагат съоръженията за регулиране на налягането и измерване на консумирания природен газ, разположени до границата на имота.

В мястото на изграждане на газопроводна връзка към газопровод на „Слънчев дар“ АД се допуска монтиране на кранов и измервателен възел, и одорираща станция.

Работното налягане на газопровода ще бъде в порядъка $P = 5 - 6 \text{ bar}$, при максимално работно налягане $P_{\text{max}}=10 \text{ bar}$. Максималният дебит през разпределителния газопровод, в зависимост от диаметъра на тръбата ще бъде в порядъка на $Q=2500 - 5000 \text{ stm}^3/\text{h}$ (стандартни метри кубически на час).

Изграждането на новия разпределителен газопровод ще се извърши с изкопно-възстановителни работи. и безизкопно, чрез хоризонтален сондаж.

Газопроводите ще се проектират с полиетиленови тръби висока плътност PE 100, SDR 11 с диаметри определени на база хидравлични изчисления с оглед да се изпълнят изискванията за допустима скорост и са с диаметри $\Phi 200$, $\Phi 110$, $\Phi 90$, $\Phi 63$ и $\Phi 32$;

Сервитутите на разпределителния газопровод са както следва:

- за разпределителни газопроводи в урбанизираните територии - симетрични ивици от двете страни на газопровода с ширина 0,40 м;
- извън урбанизираната територия - през земеделски поземлени имоти за газопроводи от полиетиленови тръби до Ду 300 мм: ивици с ширина по 2 м от двете на газопровода;
- извън урбанизираната територия - през полски пътища и в сервитути на общински и републикански пътища, за газопроводи от полиетиленови тръби до Ду 300 мм: ивици с ширина по 1 м от двете на газопровода;

Строително-монтажните работи (СМР) включват прокопаване на траншеи с ширина около 40-60 см и дълбочина средно 100 см, полагане на метални или полиетиленови тръби върху мека подложка от пясък и след това досипване с пясък до 10 см над горната образуваща на тръбата. Допускат се и по-големи дълбочини на полагане или специфични случаи, при условие, че се прилага метода на хоризонтално сондиране или е необходимо да се пресекат други подземни комуникации. Отнетият хумусен пласт се използва за рекултивация на изкопите след засипването им. В случаите, при които са нарушени покрития – асфалт, тротоарни плочки или затревяване, задължително същите се възстановяват в първоначалния им вид, при спазване на технологичната им последователност.

Подземното преминаване по път от републиканската пътна мрежа и пресичането на ЖП линията ще се изпълни, чрез управляемо хоризонтално сондиране. Процеса включва няколко етапа:

- **ПОДГОТВИТЕЛНИ ИЗКОПНИ РАБОТИ**

Изкопаване и укрепване на стартово и краен (приемен) технологичен изкоп.

- **ПИЛОТЕН СОНДАЖ**

- Процесът на сондиране започва с управляем пилотен сондаж с малък диаметър по зададена предварително траектория от сондажната машина към крайния изкоп. Хоризонталният сондаж се извършва от сондажна глава с помощта на сондажен разтвор под налягане. Управлението се осигурява от несиметричната форма на сондажната глава в комбинация с постъпателно и въртеливо движение и ориентиране на главата в пространството. Положението на главата се контролира от електронна система, състояща се от предавател, разположен в сондажната глава, и приемник, разположен на повърхността.

• РАЙБЕРОВАНЕ (УШИРЯВАНЕ)

След направата му, пилотният сондаж подлежи на райбероване. След като сондажната глава достигне крайния изкоп тя се демонтира и вместо нея се монтира т.нар. райбер. Сондажната машина изтегля райбера с въртеливо-постъпателно движение и увеличава диаметъра на тунела. През райбера се подава бентонитен разтвор, който изнася частиците почва и стабилизира сондажния тунел. В зависимост от размера на монтираната тръба може да се правят няколко междинни райберования до достигане на необходимия диаметър на сондажния тунел.

ИЗТЕГЛЯНЕ НА НОВИЯТ ГАЗОПРОВОД

Новият газопровод се изтегля най-често едновременно с последното райбероване. След достигане на необходимия диаметър на тунела към райбера се прикрепва захват за теглене на тръбата. След това тръбата се изтегля в тунела. Сондажният разтвор (съставен от фини частици почва, бентонит и вода) запълва хлабината между тръбата и стените на сондажния тунел, като по този начин ефикасно защитава тръбата.

• ДОВЪРШИТЕЛНИ ЗЕМНИ РАБОТИ

Окончателно зачистване, обратна засипка и уплътняване на технологичните отвори.

Изпълнителя на дейностите за без изкопно полагане на газопроводите, следва да изработи работна инструкция за хоризонтално сондиране, с която да бъдат запознати всички участници в процеса.

При използването на без изкопната технология хоризонтално управляемо сондиране за полагане на газопроводи има значителни предимства свързани с кратките срокове и ниските разходи поради високата производителност на метода – необходими са само начален и краен изкопи с минимални размери. Също така се елиминира нанасянето на щетите върху природната среда.

При проектиране и изграждане, ще се прилагат всички действащи нормативни изисквания свързани с проектиране, изграждане и експлоатация на газоразпределителни мрежи.

3. Връзка с други съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности в обхвата на въздействие на обекта на инвестиционното предложение, необходимост от издаване на съгласувателни/разрешителни документи по реда на специален закон, орган по одобряване/разрешаване на инвестиционното предложение по реда на специален закон:

Инвестиционното предложение за изграждане на разпределителен газопровод има пряка връзка към съществуващ и въведен в експлоатация газопровод на "Слънчев дар" АД, със стоманени тръби с диаметър $\Phi 273 \times 6.3$, функциониращ с работно налягане $P_{раб.} = 6 \text{ bar}$.

Реализацията на инвестиционното предложение започва след разрешаване изработването на подробен устройствен план (ПУП) – парцеларен план (ПП) за елементи на техническата инфраструктура – газопровод, извън урбанизираната територия и специализирана план-схема за частта в урбанизираната. (част от охранявания газопровод и газопроводното отклонение). Разрешението за изработване на ПУП – ПП и специализирана план-схема, и одобряването се дава с решение на общинския съвет на съответната община.

Инвестиционният проект за изграждане на газоразпределителна мрежа се съгласува от всички експлоатационни дружества и органа по ПБЗН, и неговото реализиране е след издаване на разрешение за строеж от общинската администрация. Въвеждането в експлоатация се извършва от органите на лицензиран технически надзор и след провеждане на държавна приемателна комисия назначена от ДНСК.

4. Местоположение:

(населено място, община, квартал, поземлен имот, като за линейни обекти се посочват засегнатите общини/райони/кметства, географски координати или правоъгълни проекционни UTM координати в 35 зона в БГС2005, собственост, близост до или засягане на елементи на Националната екологична мрежа (НЕМ), обекти, подлежащи на здравна защита, и територии за опазване на обектите на културното наследство, очаквано трансгранично въздействие, схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура)

Проектният газопровод попада и преминава през следните поземлени имоти в област Плевен:

ПИ22215.109.34 – област Плевен, община Долна Митрополия, гр. Долна Митрополия, м.ЗАВОДИТЕ, вид собств. Частна обществени организации, вид територия Урбанизирана, НТП За друг вид производствен, складов обект.

ПИ 22215.111.404 - област Плевен, община Долна Митрополия, гр. Долна Митрополия, вид собств. Държавна публична, вид територия Територия на транспорта, НТП За път от републиканската пътна мрежа

ПИ 53583.80.34 - област Плевен, община Плевен, с. Опанец, вид собств. Държавна публична, вид територия Територия на транспорта, НТП За път от републиканската пътна мрежа

ПИ 53583.2.236 - област Плевен, община Плевен, с. Опанец, вид собств. Общинска публична, вид територия Земеделска, НТП За селскостопански, горски, ведомствен път

ПИ 53583.1.38 - област Плевен, община Плевен, с. Опанец, вид собств. Общинска публична, вид територия Земеделска, НТП За селскостопански, горски, ведомствен път

ПИ 53583.2.235 - област Плевен, община Плевен, с. Опанец, вид собств. Общинска публична, вид територия Земеделска, НТП За селскостопански, горски, ведомствен път

ПИ 53583.1.39 - област Плевен, община Долна Митрополия, гр. Долна Митрополия, вид собств. Държавна публична, вид територия Територия на транспорта, НТП За линии на релсов транспорт.

ПИ 22215.112.403- област Плевен, община Долна Митрополия, гр. Долна Митрополия, вид собств. Държавна публична, вид територия Територия на транспорта, НТП За линии на релсов транспорт,

ПИ 22215.501.1506-област Плевен, община Долна Митрополия, гр. Долна Митрополия, ул. ИЛЮ ВОЙВОДА, вид собств. Държавна публична, вид територия Територия на транспорта, НТП За път от републиканската пътна мрежа

ПИ 22215.501.1505 - област Плевен, община Долна Митрополия, гр. Долна Митрополия, ул. СВ.СВ.КИРИЛ И МЕТОДИЙ, вид собств. Държавна публична, вид територия Територия на транспорта, НТП За път от републиканската пътна мрежа

ПИ 22215.501.1508, област Плевен, община Долна Митрополия, гр. Долна Митрополия, ул. СВ.СВ.КИРИЛ И МЕТОДИЙ, вид собств. Общинска публична, вид територия Урбанизирана, НТП За друг поземлен имот за движение и транспорт.

За реализирането на проекта предварително ще се изиска съгласие от всички собственици на имоти, общински и държавни институции.

Прилагаме ситуация, където е отразено инвестиционното предложение в цвят магента.

С инвестиционното предложение няма да се засяга националната екологична мрежа, то няма да окаже трансгранично въздействие. Ще се използва наличната пътна инфраструктура и няма да има нужда да се изгражда нова или измества съществуваща такава.

5. Природни ресурси, предвидени за използване по време на строителството и експлоатацията:

(включително предвидено водовземане за питейни, промишлени и други нужди - чрез обществено водоснабдяване (ВиК или друга мрежа) и/или водовземане или ползване на повърхностни води и/или подземни води, необходими количества, съществуващи съоръжения или необходимост от изграждане на нови)

Предвижда се при строителство на ГРМ / газоразпределителната мрежа/ да се използват основно тръби от полиетилен висока плътност PE100, SDR 11 за подземни газопроводи и стоманени тръби за надземни такива. Под тръбите и над тях се поставя слой с дебелина 0,1 м от мека подложка – пясък или мека пръст без примеси, след което изкопът се запълва в последователност определена от технологичните изисквания за възстановяване на засегнатия терен. Единствените допълнителни строителни материали са пясък, трошен камък с различна фракция, асфалтобетон или бетон, в зависимост от финалната настилка, която ще се възстановява. В хода на строителството и при експлоатацията ГРМ не се използват други природни ресурси.

В процеса на сондиране, като сондажна течност ще си използва само вода от В и К мрежата. Ще бъде напълнена от пожарен хидрант в базата на строителя и съхранявана в бидони по 1 тон. При реализацията и експлоатацията на обекта няма да се използват електроенергия и питейна вода.

Инвестиционното предложение по време на неговото реализиране няма да наруши баланса на природни ресурси, няма да предизвика отрязване, изкореняване или унищожаване на дървета и растения, не представлява заплаха за унищожаване на екземпляри от защитените видове, не може да предизвика обезпокояване на тези видове през периодите на размножаване, отглеждане на малките, зимуване и миграция.

6. Очаквани вещества, които ще бъдат емитирани от дейността, в т.ч. приоритетни и/или опасни, при които се осъществява или е възможен контакт с води:

При реализацията на настоящото инвестиционно намерение е изключено да се образуват определени за приоритетни и приоритетно опасни вещества по приложения №1 и №2 от Наредбата за стандартите за качество на околната среда за приоритетните вещества и някои други замърсители. Не се очаква образуване на емисии, които да окажат отрицателно въздействие върху околната среда. Природният газ е по-лек от въздуха и при евентуално изтичане, в случай на авария, той се издига нагоре в атмосферата и няма риск да засегне подпочвени води или водни басейни. Изключено е опасни вещества да попаднат в места, откъдето може да произтече замърсяване на водите, тъй като няма да се генерират такива.

7. Очаквани общи емисии на вредни вещества във въздуха по замърсители:

По време на изграждането и експлоатацията на газоразпределителната мрежа не

се очаква генериране на вредни емисии и вещества във въздуха.

Мероприятията за снижаване нивото на вредното въздействие върху околната среда по време на строителство на газопроводната инсталация, за избягването му или ликвидиране на последиците от него се свеждат до следното:

По отношение на прахоотделянето:

Всички дейности по изкопните работи се извършват при подходящи атмосферни условия (при слаби ветрове);

Прокопаването на траншеята, полагането на тръбите и обратната засипка се извършват на отделни участъци, в кратки срокове (времето между изкопаването и засипването е в рамките на светлата част на деня) с цел намаляване на емитирания прах от формираната строителна площадка;

Почистването на краищата на тръбите преди заварка чрез бластиране се осъществява в камерна кутия, за да се събира и оползотворява шлаката;

Механичното почистване на газопровода от вътрешната страна се извършва на къси отделни участъци и изтласкваният въздух да се почиства на изхода от праха;

Движението на автотранспортната и строителна техника по трасето се свежда до минимум.

Прокопаването и обратната засипка се извършват с високопроизводителни машини, в кратки срокове.

Използват се машини, работещи по обекта в отлично техническо състояние по отношение на замърсяване на околната среда, недопускащи течове на нефтопродукти в почвата и не замърсяващи околната среда.

8. Отпадъци, които се очаква да се генерират, и предвиждания за тяхното третиране:

По време на строителството не се очаква да има замърсяване от изтичане на гориво или смазочни масла, тъй като използваните машини ще са преминали технически преглед. При монтажа да стоманени тръби не се генерират отпадъци. Отделените битови отпадъци ще се събират в полиетиленови торби и ще се предават на оторизирана фирма за сметосъбиране. По смисъла на Наредба № 2 за класификация на отпадъците от 1.04.2004 год. генерирания отпадък е с код 170504 - почва и камъни, различни от упоменатите в 17 05 03 и (17 05 06) и изкопни земни маси без примеси. Отпадъците се предават за последващо материално оползотворяване на фирма, която притежава необходимото разрешително от РИОСВ.

9. Отпадъчни води:

(очаквано количество и вид на формираните отпадъчни води по потоци (битови, промишлени и др.), сезонност, предвидени начини за третирането им (пречиствателна станция/съоръжение и др.), отвеждане и заустване в канализационна система/повърхностен воден обект/водопълтна изгребна яма и др.)

При реализиране на инвестиционното предложение и при експлоатацията не се предвижда да се генерират отпадъчни води.

10. Опасни химични вещества, които се очаква да бъдат налични на площадката на предприятието/съоръжението, както и капацитета на съоръженията, в които се очаква те да са налични: *(в случаите по чл. 99б от ЗООС се представя информация за вида и количеството на опасните вещества, които ще са налични в предприятието/съоръжението съгласно приложение № 1 към Наредбата за предотвратяване на големи аварии и ограничаване на последствията от тях)*

При изграждане и експлоатация на газопровода няма да се използват материали, опасни за околната среда и здравето на хората.

I. Моля да ни информирате за необходимите действия, които трябва да предприемем, по реда на глава шеста от ЗООС.

Прилагам:

1. Документи, доказващи обявяване на инвестиционното предложение на интернет страницата на възложителя, ако има такава, и чрез средствата за масово осведомяване или по друг подходящ начин съгласно изискванията на чл. 95, ал. 1 от ЗООС.

2. Документи, удостоверяващи по реда на специален закон, нормативен или административен акт права за инициране или кандидатстване за одобряване на инвестиционно предложение.

Лицензии за дейностите разпределение и снабдяване с природен газ за територия „Мизия“

1. Ситуация с проекто-трасе;
2. Електронен носител - 1 бр.

Желая да получавам електронна кореспонденция във връзка с предоставяната услуга на посочения от мен адрес на електронна поща.

Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде получено чрез лицензиран пощенски оператор.

Дата: 24.04.2024

Уведомител:

инж. Годорка Джинова

/Ръководител направление инв. контрол





ЗА КОМПАНИЯТА



ЗА БИТОВИ КЛИЕНТИ



ЗА СТОПАНСКИ КЛИЕНТИ

НОВИНИ

[Нова](#) / [ЗА КОМПАНИЯТА](#) / [НОВИНИ](#) / [Уведомление за инвестиционно предложение до...](#)

УВЕДОМЛЕНИЕ ЗА ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОТ „АРЕСГАЗ“ ЕАД: ЗАХРАНВАЩ РАЗПРЕДЕЛИТЕЛЕН ГАЗОПРОВОД ЗА ГР. ДОЛНА МИТРОПОЛИЯ И ГАЗОПРОВОДНО ОТКЛОНЕНИЕ КЪМ ВВВУ „ГЕОРГИ БЕНКОВСКИ“

Уведомление за инвестиционно предложение от „Аресгаз“ ЕАД: Захранващ разпределителен газопровод за гр. Долна Митрополия през имоти с идентификатори 22215.109.34, 22215.111.404, 53583.80.34, 53583.2.236, 53583.1.38, 53583.2.235, 655583.1.39, 55583.112.403, 22215.501.1506, 22215.501.1505, 22215.501.1508 и газопроводно отклонение към ВВВУ „Георги Бенковски“, имот с идентификатор ПИ 22215.108.433 – предпроектни проучвания, устройствено планиране, инвестиционни проектиране, изграждане и експлоатация. Уведомлението за инвестиционното предложение може да намерите [ТУК](#).

Файлове:

[Уведомление.pdf](#)

PDF

[Ситуация.pdf](#)

Харесва ми Харесайте това преди приятелите си.

Публикуване

БЪРЗИ ВРЪЗКИ

› НОВИНИ

› КАРИЕРИ

› КОНТАКТИ

› ЗАЩИТА НА ЛИЧНИТЕ ДАННИ

› СИГНАЛИ ПО ЗЗЛПСОИН

АВАРИЕН ТЕЛЕФОН - 24/7

Национален аварийен телефон за
потребителите на "АРЕСГАЗ" ЕАД.
/на цената на един градски разговор/



СОЦИАЛНИ МРЕЖИ

[custom-facebook-feed]