

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране

ПРОТОКОЛ

София, 05.08.2026 г.

от Обществено обсъждане

на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г.

Днес, 05.08.2026 г. от 10:11 ч. в сградата на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) се проведе обществено обсъждане на Комисията в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На общественото обсъждане присъстваха членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На общественото обсъждане присъстваха М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензи и пазари – природен газ“ и Р. Тодорова – и.д. началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“ в КЕВР.

Общественото обсъждане беше излъчено в реално време чрез интернет страницата на Комисията.

Председателят откри общественото обсъждане и констатира, че не са налице правни пречки за провеждането му.

Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията, съгласно решение на КЕВР по Протокол № 190 от 29.07.2026 г., т. 2, за участие в общественото обсъждане на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г. и доклад с вх. № Е-ДК-1272 от 24.07.2026 г. относно одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г., са поканени заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Съгласно решение на КЕВР по Протокол № 190 от 29.07.2026 г., т. 2, е осигурена и възможност за дистанционно участие чрез програмата Microsoft Teams.

Докладът е изготвен от работна група в състав: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Росица Тодорова, Хриси Йорданова, Рая Радева, Ралица Караконова, Дарина Кавалова, Любослава Джоргова, Теодор Хиков.

На общественото обсъждане се явиха:

- г-н Никола Делев – директор на дирекция „Стратегическо планиране и развитие“ в „Булгартрансгаз“ ЕАД;
- г-н Венелин Фачиков – директор на дирекция „Търговски услуги“ в „Булгартрансгаз“ ЕАД;
- г-н Владислав Петров – и.д. директор на дирекция „Ключови проекти и инвестиционна дейност“ в „Булгартрансгаз“ ЕАД;
- г-жа Симона Тонева – ръководител отдел „Бизнес планиране и развитие“ в „Булгартрансгаз“ ЕАД;
- г-н Слав Славов – ръководител сектор „Бизнес планиране и развитие“ в „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Пл. Младеновски:

При нас са представителите на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Заповядайте! Г-н Кирил Равначки е издал пълномощно за това обществено обсъждане, за да бъде представляван от Никола Делев - директор на дирекция „Стратегическо планиране и развитие“, Венелин Фачиков - директор на дирекция „Търговски услуги“, Константин Бонев - директор Главна дирекция „Технически операции“, г-н Владислав Петров - и.д. директор на дирекция „Ключови проекти и инвестиционна дейност“, Симона Тонева - ръководител отдел „Бизнес планиране и развитие“ и г-н Слав Славов - ръководител сектор „Бизнес планиране и развитие“. Кой от Вас ще вземе думата? Заповядайте, г-н Делев!

Н. Делев – директор на дирекция „Стратегическо планиране и развитие“ в „Булгартрансгаз“ ЕАД:

Уважаеми г-н Председател, уважаеми членове на Комисията, благодарим за възможността да представим днес Десетгодишния план на „Булгартрансгаз“ ЕАД за развитие на мрежите за периода 2026 – 2035 г. Уважаеми членове на работната група, благодарим за коректното и обективно отразяване на Плана в доклада на групата. Запознати сме с него и приемаме констатациите, нямаме коментари по отношение на изложеното в доклада. Благодарим отново!

Пл. Младеновски:

Благодаря, г-н Делев! Има ли допълнения от страна на останалите представители на дружеството? Не виждам. Няма на това обществено обсъждане други гости, освен представителите на заявителя „Булгартрансгаз“. Затова първо ще дам думата на работната група след това и на членовете на Комисията. Заповядайте, г-н Димитров! Имате ли нещо да допълните към вече изложеното в доклада, или да направите изказване, или бележка? Заповядайте!

М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“:

Благодаря! Уважаеми г-н Председател, уважаеми членове на Комисията, уважаеми представители на „Булгартрансгаз“, от работната група нямаме допълнения и коментари.

Пл. Младеновски:

Благодаря, г-н Димитров! Давам думата на членовете на Комисията. Заповядайте, г-н Ерменков!

Т. Ерменков – член на Комисията за енергийно и водно регулиране:

Благодаря, г-н Председател. Аз ще говоря по начините, по които са изложени в доклада, след като „Булгартрансгаз“ го приема този доклад, значи нещата в него са отразени така, както би трябвало да бъдат. Искам да обърна внимание първо на това, че на стр. 5-та в доклада, където говорим за инвестиция за съхранение на газ, са предвидени

127 196 000 евро за сондажи за разширението на „Чирен“ за 2027 година. Тук има няколко въпроса. Първият въпрос, който искам да разбера, е дали ще успеете в рамките на една година да организирате обществена поръчка за десет експлоатационни сондажа и три, доколкото си спомням, наблюдателни, ако не се лъжа? Втори въпрос, който е каква ще бъде технологията, която ще заложите в обществената поръчка на сондиране? И ще Ви обясня защо го задавам този въпрос. Когато 2009 г., някои от Вас може би не си спомнят, но други го преживяхме това нещо, първата газова криза в България се получи, се оказа наистина необходимо да бъде разширено газохранилището в „Чирен“, за да може да има достатъчно количество газ и в такива случаи да не се преминава към това топлофикацията в София да бълва черен дим. Бяха направени съответните проучвания 2010 - 2011 г., ако не се лъжа, бяха направени съответните проекти. В това число с участие на международни специалисти, ако не се лъжа. Тогава аз бях шеф на Агенцията за енергийна ефективност, затова се интересувах от тези неща, тъй като тогава говорехме и за модернизация на „Топлофикация София“, когенерация, и изведнъж се получи, че няма газ и тези процеси ми бяха интересни. И тогава в онова проектно проучване беше заложено, че сондажите трябва да бъдат наклонено насочени, имайки предвид, че геологията на района според тогавашното проучване предполага скалните цепнатини, които са предвиждани за използването, за газохранилището, са вертикални и поради тази причина по-рационални, по-сигурни и водещ до наистина увеличаване капацитета на газохранилището в „Чирен“, както се очаква да стигне до един милиард в крайния си вариант, може да бъде постигнато само чрез наклонено насочени сондажи. Сега не съм виждал, но поне това, което излиза в публичното пространство е, че е променена технологията от наклонено насочена на вертикални сондажи. И аз искам да попитам, има ли направени допълнителни проучвания? Тези проучвания доказват ли, че предишните изследвания, които са били направени от предишните експерти са грешни и не са правилни изводите? И поради тази причина ще се сменя ли технологията на сондиране, няма ли да се сменя, и дали Вие наистина все пак ще успеете в тази година да проведете тези сондажи? Това е по въпроса за „Чирен“. Следващия въпрос това е...

Пл. Младеновски:

Г-н Ерменков, ако искате един по един.

Т. Ерменков – член на Комисията за енергийно и водно регулиране:

Хайде по един по един въпросите тогава.

Пл. Младеновски:

Заповядайте, г-н Делев!

Н. Делев – директор на дирекция „Стратегическо планиране и развитие“ в „Булгартрансгаз“ ЕАД:

Благодаря, г-н Ерменков, уважаеми господин Председател, уважаеми членове на Комисията, едно по едно. Към настоящия момент, в съответствие с грантовото споразумение, изменено, което сме подписали с финансиращата институция, защото проектът е проект от общ интерес и е финансиран частично чрез механизма за свързване на Европа. Актуалният срок, планиран и заложен в плана за изпълнение на проекта, е в края на 2027 г. А след 2009 г. това проучване, което цитирахте Вие, разбира се, „Булгартрансгаз“ е продължил и с предпроектни проучвания, и с проекта, стартираната реализация. Както знаете, вече е повишен дори капацитетът на хранилището до 650 000 000 m³ за съхранение след въвеждането в експлоатация на другите два основни компонента, а именно новите надземни съоръжения и свързващия газопровод с инфраструктурата на „Булгартрансгаз“. Едно от предпроектните проучвания, които са осъществени след 2009 г., е 3D сеизмични проучвания, които също са финансирани по

механизма за свързване на Европа. На база на тези 3D сеизмични проучвания и допълнителни проучвания, които са проведени след това в рамките вече на настоящия проект е създаден актуализиран модел на газовместващата структура за чиренското хранилище. Без да мога да вляза в много дълбоки технически детайли, актуализираният модел доказва, че подходящият вид на сондажите към момента е вертикални сондажи, 10 вертикални сондажа за постигане на планирания капацитет на хранилището, планираното увеличение, а именно до 1 милиард m³ за съхранение и 8-10 милиона m³ за добив и нагнетяване максимален капацитет. Който, разбира се, зависи и от наличния газ, пластовото налягане в хранилището в съответния момент. Към момента планът за изпълнение на проекта предвижда поетапно изграждане на сондажите. А знаете, че „Булгартрансгаз“ беше обявил обществена поръчка за 3+3 нови експлоатационни сондажа, но беше взето решение, че поради липса на съответствие с тръжната документация, тази обществена поръчка беше прекратена. Доста дълъг процес имахме на обжалване на решението на „Булгартрансгаз“. В крайна сметка, около година продължи този процес, а компетентният Върховен съд потвърди правилността на решението на „Булгартрансгаз“ да прекрати поръчката. Към момента поръчката е подновена и предстои да бъде финализирана, да бъде избран изпълнител на тези 3+3 проучавателни сондажа. Планът за реализация на проекта предвижда да бъде актуализиран с данни от новите експлоатационни сондажи, които поетапно ще бъдат изградени. След всеки сондаж да бъде актуализиран и допълван, при необходимост, изготвеният вече веднъж актуализиран модел, така че да бъдат от една страна определени най-подходящите места за следващите сондажи, така и при необходимост, ако има необходимост от актуализиране на плана на проекта, да бъдат предприети съответните действия. Предвиждаме в процеса на изграждане на тези 3+3, на първите три, след втория сондаж, да бъде възложена опцията за вторите три, и след това, в продължаване на процеса, да бъде възложена и поръчката за останалите четири експлоатационни и три наблюдателни сондажа. А предвид забавянето, което беше реализирано във връзка с дългия процес на обжалване, за който споменах, продължил около година, може да се очаква, че няма да бъде изпълнен пълният капацитет на проекта в срок до 2027 г. В момента, в който имаме актуализиран план, ще го обявим и включително при следващ десетгодишен план ще бъде отразено в Десетгодишния план.

Пл. Младеновски:

Благодаря, г-н Делев! Г-н Ерменков, Вие...

Н. Делев – директор на дирекция „Стратегическо планиране и развитие“ в „Булгартрансгаз“ ЕАД:

Но това една година забавяне във възлагането на поръчката за 3+3 сондажа води, на практика, до една година отлагане.

Т. Ерменков – член на Комисията за енергийно и водно регулиране:

Значи това, което разбирам от Вас е, че има голяма вероятност заложената инвестиция до края на годината 2027, да не бъде реализирана.

Н. Делев – директор на дирекция „Стратегическо планиране и развитие“ в „Булгартрансгаз“ ЕАД:

Да, не в пълен обхват.

Т. Ерменков – член на Комисията за енергийно и водно регулиране:

Да, не в пълен обем. И второто, което разбирам от Вас е, че технологията, която е избрана, новата за сондажите, ще гарантира постигането на целите, за които е това финансиране. Задавам го този въпрос не за друго, а защото в крайна сметка газохранилище „Чирен“ е уникално. То е важно не само за енергийната сигурност на

България, а и помага на България да се превърне наистина в газов хъб. Ако искаме наистина да бъдем такъв на Балканския полуостров. Добре, благодаря. Следващият въпрос, който имам е по отношение на... все си говорим за енергийната сигурност на България, в това число и газовата сигурност. Следващият въпрос, който имам, това е по отношение на компресорна станция Кардам. Реверс и разширяване на капацитета на компресорната станция. Разбирам, че това е нещо, което е свързано с Вертикалния коридор, за да увеличим възможностите за доставка на газ от юг на север нагоре, където има нужда от този газ, но имам два въпроса. Първо, спомням си, ако не се лъжа, че преди известно време разглеждахме въпроса за конкуриращите се капацитети именно на тази точка с Румъния, и тогава бяхме на становището, че можем да приемем желанието на румънския оператор при условие, че се вземат необходимите мерки румънската страна да гарантира в бъдеще, че няма да има нужда от тези конкуриращи се капацитети на северната и на южните ѝ точки. Притеснява ме, че ние продължаваме да правим инвестиции, които са свързани с преноса на газ от България към Румъния, без да имаме сигурността, че при едно евентуално, то вече почти сигурно търговско откритие на газ в Румъния, ние няма да можем да се възползваме от този газ в България, тъй като посоката, в момента, е еднопосочна само, в посока Румъния вървят нещата, ако румънците не си вземат необходимите мерки. Това е едното ми притеснение. Второто ми притеснение, говорихме и за да направим една такава инвестиция, трябва да имаме съответните, разбира се, и пазарна конюнктура, която да оправдава тези инвестиции. Доколкото ми е известно, голям търговски интерес към този капацитет няма в момента. Да не се окаже, че правим една инвестиция, разширяваме нещо, което след това или няма да го използваме поради липса на интерес, или ще го използваме на половина. Това питам.

Пл. Младеновски:

Заповядайте, г-н Делев! Вие ли ще отговорите?

Н. Делев – директор на дирекция „Стратегическо планиране и развитие“ в „Булгартрансгаз“ ЕАД:

Благодаря! Уважаеми г-н Ерменков, проектът за разширение на капацитета на точката Негру Вода 1/Кардам в посока от България към Румъния включва реверсиране на компресорна станция Кардам и разширяване на системата ѝ за управление без необходимост от нова компресорна мощност от инсталирането ѝ, както и нов газопровод с трасе „Рупча - Ветрино“. Капацитетът на точката не е еднопосочен, той е двупосочен. Към момента, ако не ме лъже паметта, е около 6 000 000 m³, до 6 000 000 е конкурентният капацитет, но ако газът идва от т.нар. на румънска територия T1 газопровод, капацитетът достига около 20 000 000 m³. Защо го казвам? Защото имаме уверението на румънската страна, че е предвидена връзка между газопровода, който ще води от „Нептун Дийп“ към вътрешността на страната в Румъния. Имам уверението, че е предвидена връзка именно с газопровода T1. По отношение на интереса към пренос на газ през точката IP Негру Вода /Кардам, считаме, че е налице висок интерес към точката. Да, на последния ежегоден търг за годишен капацитет след него остана свободен капацитет, но това не означава в никакъв случай според нас липса на интерес търговски. А в настоящата среда на несигурност, геополитическа, в средата на силна волатилност на енергийните пазари, не само по отношение на Вертикалния коридор, не само по отношение на България, а в цяла Европа се вижда, че пазарните участници се въздържат от дългосрочно резервиране на капацитет. Друг фактор, който следва да бъде отчетен специално за тази точка е, че на практика един от основните потенциални пазари за пренос на газ по трасето, какъвто е Украйна, изключително голям пазар. Те, във връзка с войната и с икономически ред причини - няма нужда да ги изброяваме, достатъчно ясни са в обществото, се въздържат въобще от резервиране на капацитет, без да имат гарантирани количества, които са договорили, и гарантирано финансиране, за да разплатят тези количества. Така че наблюдаваме

украинските пазарни участници, действат по-скоро с краткосрочни капацитети, след като имат осигурено финансиране за входящите потоци. И по наше мнение, по никакъв начин не трябва да се правят заключения за дългосрочната необходимост от разширението на капацитетите в точките по Вертикалния коридор с резултатите от последния търг за годишни капацитетни продукти, които дават снимка в една волатилна, несигурна, нестабилна среда.

Т. Ерменков – член на Комисията за енергийно и водно регулиране:

Да. Добре, благодаря! Приключихте ли?

Н. Делев – директор на дирекция „Стратегическо планиране и развитие“ в „Булгартрансгаз“ ЕАД:

Да.

Т. Ерменков – член на Комисията за енергийно и водно регулиране:

Благодаря за отговора. Това, което първо ме удовлетворява, че румънците имат идеята все пак тази точка да я ползват и евентуално за внос в България, ако има съответните количества. Това разбрах от Вас.

Н. Делев – директор на дирекция „Стратегическо планиране и развитие“ в „Булгартрансгаз“ ЕАД:

От румънския оператор имаме уверение, че ще бъде свързано и това е включително от Европейската комисия.

Т. Ерменков – член на Комисията за енергийно и водно регулиране:

Колкото до волатилната обстановка, тя не виждам да се прекрати скоро. Така че най-вероятно проблемът с дългосрочното резервиране на капацитети ще си продължи, но това е тема, която в момента няма да обсъждаме. Самият факт, че ще има възможност за доставки на газ при наличие на такъв от Румъния за България оправдава тази инвестиция, така че проблеми няма. Сега имам още един въпрос, който, ако така малко е невеж, моля да бъда извинен. Значи Вие предвиждате развитието на входните и изходните капацитети в периода 2026 – 2030 г., като и в петте години входният капацитет е по-малък от изходния. Тук говорим в MWh/ден: 1 601 998 входен капацитет 2026 г., а изходен 1 889 656. Интересното е, че 2027 г. входният капацитет спада от 1 600 000 на 1 400 000 за сметка на това изходният капацитет се увеличава от 1 800 000 на 2 000 000 и така нататък до 2028 г., когато се стабилизират входните капацитети 1 530 640 и изходен капацитет 2 063 608 MWh/ден. Не мога да си обясня и затова ще Ви помоля да ми обясните по какъв начин ще реализираме по-голям изходен капацитет, при по-малък входен? Благодаря Ви!

Н. Делев – директор на дирекция „Стратегическо планиране и развитие“ в „Булгартрансгаз“ ЕАД:

Благодаря Ви и аз. Виждам, че изглежда има техническа грешка. Може би ще ми трябва минутка да проверя данните в сумиращите графи, но това, което ми светна лампичката, просто от 26 - та до 27 - ма в сумата има намаление на общия капацитет, а по отделните компоненти не виждам такова. Никъде няма намаление. Така че наистина тук става въпрос, най-вероятно, за техническа грешка.

Т. Ерменков – член на Комисията за енергийно и водно регулиране:

Това е едното. Въпросът е наличието на по-малък входен капацитет с какви количества ще гарантира необходимостта от по-голям изходен капацитет? Т.е. при условие, че примерно на входа имаме 1 000 000, а на изход имаме 2 000 000, откъде ще взема разлика от 1 000 000?

Н. Делев – директор на дирекция „Стратегическо планиране и развитие“ в „Булгартрансгаз“ ЕАД:

Освен това, значи, изходният капацитет от този 1 800 000, примерно за първата година, а 500 000 MWh са изходна зона България. А в България потреблението, годишното към момента, е около 3 000 000 000 m³ в последните повече от десет години.

Т. Ерменков – член на Комисията за енергийно и водно регулиране:

Извинявайте, искам да се уточним, затова Ви и задавам въпроса. Под изходен капацитет имате предвид това, което излиза от газопреносната мрежа, независимо дали е навън от страната, или към газоразпределителната?

Н. Делев – директор на дирекция „Стратегическо планиране и развитие“ в „Булгартрансгаз“ ЕАД:

Точно така.

Т. Ерменков – член на Комисията за енергийно и водно регулиране:

Това имате предвид. Добре, благодаря, разбрах. Това означава, че Вие ще развивате повече възможности за газоразпределителната мрежа, да има по-голям достъп до газ, ако така правилно разбирам това, което ми казвате в момента.

Н. Делев – директор на дирекция „Стратегическо планиране и развитие“ в „Булгартрансгаз“ ЕАД:

Едно и второ, капацитетът на изходните точки в България. Аз неслучайно казах общо потребление около 3 000 000 000. Тези 500 000 MWh/ден означават много повече от 3 000 000 000 годишно потребление. А капацитетът на една точка с...

Пл. Младеновски:

Смятам, че отговорихте на въпроса. Г-н Ерменков си го зададе.

Т. Ерменков – член на Комисията за енергийно и водно регулиране:

Достатъчно, достатъчно. Нека да не влизаме в техническите подробности. Разбрах за какво става въпрос.

Пл. Младеновски:

Разясненията по отношение на това доколко икономически изгодно е разширението на коридора, Вертикалния газов коридор, смятам, че следващата година, като видим и развитието на краткосрочните капацитети и това дали ще има карга в посока Украйна, след като действително, те преди да си осигурят необходимите карга, явно не искат да резервират капацитет, тъй като могат да ползват и други алтернативи и тогава ще имаме по-ясна картина по отношение на икономическата целесъобразност на тази инвестиция. Виждам, че г-н Голубарев иска думата. Заповядайте, г-н Голубарев!

Бл. Голубарев – член на Комисията за енергийно и водно регулиране:

Благодаря, г-н Председател! Само едно уточнение искам и се нуждая от едно уточнение. Казахте за капацитета от компресорна станция Кардам на 6 000 000 кубика и 20 000 000 m³ на вход към България. Говорим за дневен или за...

Н. Делев – директор на дирекция „Стратегическо планиране и развитие“ в „Булгартрансгаз“ ЕАД:

Дневен капацитет.

Бл. Голубарев – член на Комисията за енергийно и водно регулиране:
Дневен, да. Така си и мислех.

Пл. Младеновски:

Благодаря, г-н Голубарев! Има ли други въпроси, изказвания от страна на членовете на Комисията? Не виждам. Виждам, че тук липсват и други участници. Няма ги представителите на Разлог и Банско. Явно са преглътнали, че тази инвестиция, така или иначе, няма да се случи. Ако няма други желания за изказвания, трябва да насрочим закрито заседание. Насрочваме закрито заседание за окончателно произнасяне по Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД на 26.08.2026 г. Определям 14-дневен срок за становища на заинтересованите страни по отношение на Плана и закривам това обществено обсъждане. Благодаря на участниците! Пожелавам Ви приятен ден и успешна седмица!

Н. Делев – директор на дирекция „Стратегическо планиране и развитие“ в „Булгартрансгаз“ ЕАД:
Благодарим!

Свързани документи:

1. Пълномощно на Никола Делев, Венелин Фачиков, Константин Бонев, Владислав Петров, Симона Тонева, Слав Славов от Кирил Равначки – член на Управителния съвет и пълномощник на изпълнителния директор на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Александра Богословска - член на КЕВР

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

X

Димитър Кочков - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

Протоколирал:

X

Илиана Зашева - главен експерт, отд. АИО,
дирекция "Обща администрация"