


*Годишен Регионален Форум Природен Газ: Инфраструктура, пазари и услуги
13 Ноември, 2015*



Проекти на „Булгартрансгаз“ ЕАД: статус,
стратегическо значение и перспективи

Междусистемна газова връзка България – Румъния (IBR)

Обща информация

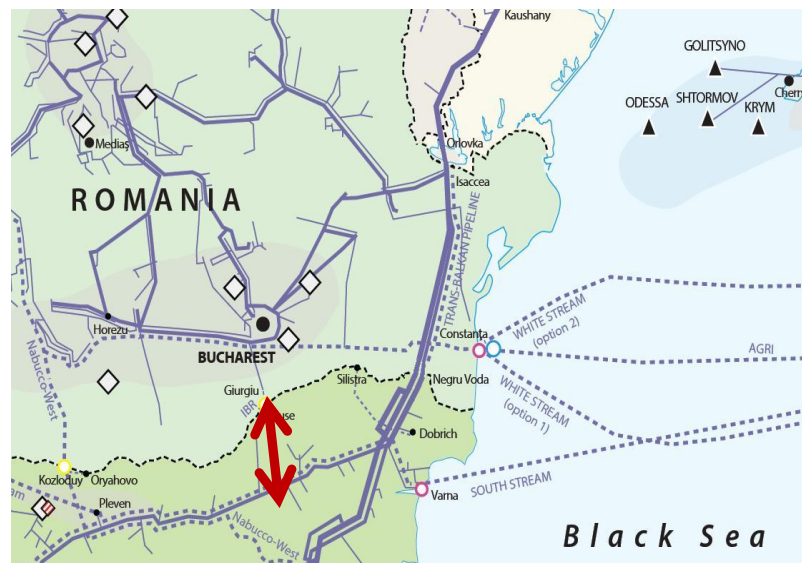
- ✓ IBR е 25 км газопровод високо налягане между Русе (България) и Гюргево (Румъния) с диаметър 20"; 15 км на територията на България, 7,5 км в Румъния и 2,1 км подводен преход под р. Дунав;
- ✓ Проекта IBR е бенефициент на безвъзмездна финансова помощ в по програмата ЕЕПВ;
- ✓ IBR е проект от "национално значение" съгласно решение на Министерския съвет на България.

Състояние

- ✓ ГИС Русе- въведена в експлоатация;
- ✓ Наземен участък на българска територия между ГИС Русе и кранов възел на българския бряг на р. Дунав (газопроводен участък + оптичен кабел + кранов възел) – въведени в експлоатация;
- ✓ Обществена поръчка за избор на изпълнител за подводния преход на р. Дунав е в процес;
- ✓ Планирано въвеждане в експлоатация на IBR: 2016.

Ползи

IBR дава възможност за свързване на българския и румънския газови пазари, югоизточните газови пазари и източниците от Южен газов коридор.



BULGARTRANSGAZ

Междусистемна газова връзка Турция – България (ITV)

Обща информация

- ✓ Нов сухоземен газопровод с дължина от около 200 км (около 75 км на българска територия и около 130 км на турска) с капацитет от около 3 млрд.м³/г.
- ✓ Прогнозен размер на инвестицията на българска територия: 50 милиона евро
- ✓ Проект от общ интерес 7.4.2.
- ✓ ITV проекта е бенефициент по безвъзмездна финансова помощ по Механизма за свързаност в Европа, грантовото споразумение е подписано през април 2015;

Състояние

- ✓ Прединвестиционно проучване – в процес на изпълнение; Резултатите от проучването ще послужат за установяване на финалните параметри на проекта както и за определяне на времевия графика;

Ползи

ITV е от съществено значение за сигурността и диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ до/през България и региона. ITV допринася за реализацията на Южния газов коридор, като осигурява възможност за пренос на природен газ от Каспийския басейн, Централна Азия, Близкия Изток и източния Средиземноморски басейн до ЕС през България.



Модернизация и Разширение на ПГХ "Чирен"

I. Модернизация на ПГХ "Чирен":

✓ Изпълнява се прокарване на два нови експлоатационни сондажа E-72 и E-73 на ПГХ Чирен.

По този начин в краткосрочен план дневния добив ще се увеличи до 5 мил.м³/дневно.



Ползи

✓ По-високи средно дневни дебити на нагнетяване и добив, които ще обслужват българския и регионалните газови пазари, тъй като ПГХ Чирен е неразделна част от интегрираната регионална газова система.

✓ Ползи за всички пазарни участници на национално и регионално ниво по отношение на сигурност на доставките, допълнителна гъвкавост на системата, управление на претоварванията, компенсация на сезонни колебания в търсенето на газ, конкуренция, уеднаквяване на цените и др.

Модернизация и Разширение на ПГХ "Чирен"

II. Проект за разширяване на ПГХ "Чирен":

- ✓ Поетапно увеличаване на капацитета за съхранение на газ на единственото подземно газохранилище на територията на България с проектен работен обем 1000 мил.м³; максимален капацитет на добив и нагнетяване 8-10 мил.м³/дневно.
- ✓ Прогнозен размер на инвестицията: 200 милиона евро (ще бъде прецизирана след приключване на геоложките и геофизичните проучвания).
- ✓ Планирано завършване: 2021 (поетапно изпълнение).
- ✓ Проект от общ интерес 6.20.2
- ✓ Проекта ПГХ Чирен (действието „Провеждане на 3D полеви сеизмични проучвания върху площта на чиренската структура, част от проект 6.20.2“) е бенефициент на безвъзмездна финансова помощ по Механизма за свързаност на Европа; грантовото споразумение е подписано през октомври 2015;
- ✓ Геоложки и геофизични проучвания са в процес на изпълнение и ще се извършат в периода 2015-2016 г.: Геомеханично симулиране на резервоара и наземен газов анализ в площта на чиренската структура се изпълняват;
- ✓ През септември 2015 г. е обявена процедура за избор на Изпълнител на „3D полеви сеизмични проучвания върху площта на чиренската структура“.

	Работен обем	Дневен дебит на нагнетяване/добив
Текущо	550 мил.м ³	3,2 – 3,4 мил.м ³ /дневно
След разширението	1 млрд.м ³	8-10 мил.м ³ /дневно



Рехабилитация, модернизация и разширяване на българската газопреносна система

Обща информация:

Дейности свързани с цялостната рехабилитация, модернизация, подсилване и разширяване на съществуващата газопреносна инфраструктура на територията на България, включващи:

- Модернизация и рехабилитация на компресорни станции
- Инспекции за установяване и характеризиране на състоянието на газопроводите
- Ремонт и подмяна на участъци от газопровода след инспекции
- Разширяване и модернизация на съществуващата мрежа
- Внедряване на системи за оптимизиране на процеса на управление на техническото състояние на мрежата (PIMS и GIS)

✓Прогнозен размер на инвестицията : 174 милиона евро

✓Проект от общ интерес 6.8.2. & приоритетен проект за CESEC (Газова свързаност в Централна и Югоизточна Европа)

✓Планирано изпълнение: до 2020 г. поетапно.

Ползи:

Подобряване на ефективността, надеждността и гъвкавостта на преносната система, осигуряване на необходимите капацитети и налягания, отстраняване на пречки, осигуряване на технически възможности за пренос на допълнителни количества природен газ през територията на страната, във връзка с планираните нови входни и изходни точки и възможности за разнообразяване на посоките за пренос, в зависимост от пазарния интерес, оптимизиране на управлението на газовите потоци и цялостно подобряване на техническите и икономически параметри на системата. По този начин съществуващата газова инфраструктура на територията на България, която е в експлоатация вече четиридесет години и е изградена за пренос на природен газ в посока от Север на Юг, ще бъде адаптирана към новите изисквания на пазара и новите реалности, в контекста на плановете за развитие на инфраструктурата в региона.



BULGARTRANGAZ

Рехабилитация, модернизация и разширяване на българската газопреносна система

Актуален статус:

- ✓ Модернизация на 4 компресорни станции (Петрич, Лозенец, Ихтиман и Странджа) чрез интегриране на нискоемисионни турбинни газокомпресорни агрегати – в процес на изпълнение
- ✓ Модернизация на система за управление на агрегатите и на общостанционната система за управление на 2 компресорни станции – в процес на изпълнение
- ✓ През 2014 г. са проведени вътрешнотръбни инспекции на газопреносната мрежа чрез инспектиращо бутало с разсеян магнитен поток (MFL) и EMAT;
- ✓ Извършени са ремонти на дефекти в националната газопреносна мрежа в съответствие с Програмата за поддръжка → Отстраняване на технически дефекти в 2 участъка;
- ✓ Открита е процедура за обществена поръчка за избор на изпълнител за разработването и внедряването на Система за управление интегритета на газопроводите (PIMS);

България – Газов хъб/ Концепция



Български газов хъб

Концепцията за газов хъб включва изпълнение на следните проекти, включени в Десетгодишния план за развитие на мрежата 2015-2024 (TYNDP) на ЕМОПС за газ:

- **TRA-N-593 – Газопровод Варна – Оряхово**

Изграждане на нова инфраструктура, състояща се от 844 км газопроводи с преобладаващ диаметър DN 1200 от Варна до Оряхово (започваща от нова ИТ във Варна до нова ИТ на българо-румънската граница в близост до гр. Оряхово), осигуряваща допълнителен капацитет от 42,6 млрд.м³/г (1366 GWh/д) и две нови компресорни станции с обща инсталирана мощност 265 MW за осигуряване на необходимото налягане за пренос. Прогнозна стойност на инвестицията: 2 100 мил. евро

- **TRA-N-594 – Изграждане на лупинг КС Провадия – с. Рупча**

Модернизация на съществуващата мрежа за транзитен пренос чрез изграждане на 50 км лупинг с преобладаващ диаметър DN 1200 от Провадия до село Рупча, подмяна на 20 км (2x10 км) съществуващи газопроводи с диаметър Dn 1000 от КС Странджа до границата с Турция, както и повишаване на капацитета на КС Странджа с 10 MW. Реализацията на проекта ще осигури нов капацитет от 6 млрд.м³/г (192,5 GWh/д) към Турция. Прогнозна стойност на инвестицията: 103 милиона евро.

- **TRA-N-592 – Лупинг КС Вълчи дол – л.к. Нови Искър**

Модернизация на националната газопреносна мрежа Северен полупръстен чрез изграждането на 383 км. лупинг с диаметър Dn 700 от КС Вълчи дол до л.к. Нови Искър. С реализацията на проекта се осигурява нов изходен капацитет от 4 млрд.м³/г (128,3 GWh/д) в посока Румъния (през IBR) и ПГХ Чирен (за пренос при нагнетяване и добив на до 500 млн. .м³/г). Прогнозна стойност на инвестицията: 195 милиона евро.

Ролята на „Булгартрансгаз“

Реализацията на плановете за развитие на инфраструктурата на Булгартрансгаз в контекста на регионалните приоритети за развитие на газовата инфраструктура ще допринесе за:

- осигуряване на технически възможности, достатъчен капацитет и подходящи технически условия за пренос на допълнителни количества газ, идващи от различни маршрути и източници;
- осигуряване на потоци природен газ през територията на България в посока от север към юг и от юг към север в зависимост от нуждите на пазара;
- повишаване сигурността на газовите доставки чрез диверсификация на маршрутите и източниците;
- увеличаване капацитета за съхранение;
- достъп до природен газ от различни източници;
- увеличаване степента на пазарна интеграция и насърчаване на конкуренцията;

През юни 2016 г. Булгартрансгаз ще бъде домакин на годишната конференция на Gas Infrastructure Europe (GIE), в рамките на която ще се обсъдят развитието на Европейския енергиен съюз и по-специално сътрудничеството между европейските страни за постигане на ефективен и интегриран газов пазар, гарантиране сигурността на газовите доставки и постигане на конкуренция. Събитието е сред най-значимите за газовата индустрия.



Благодаря Ви за вниманието!



www.bulgartransgaz.bg
hq@bulgartransgaz.bg