



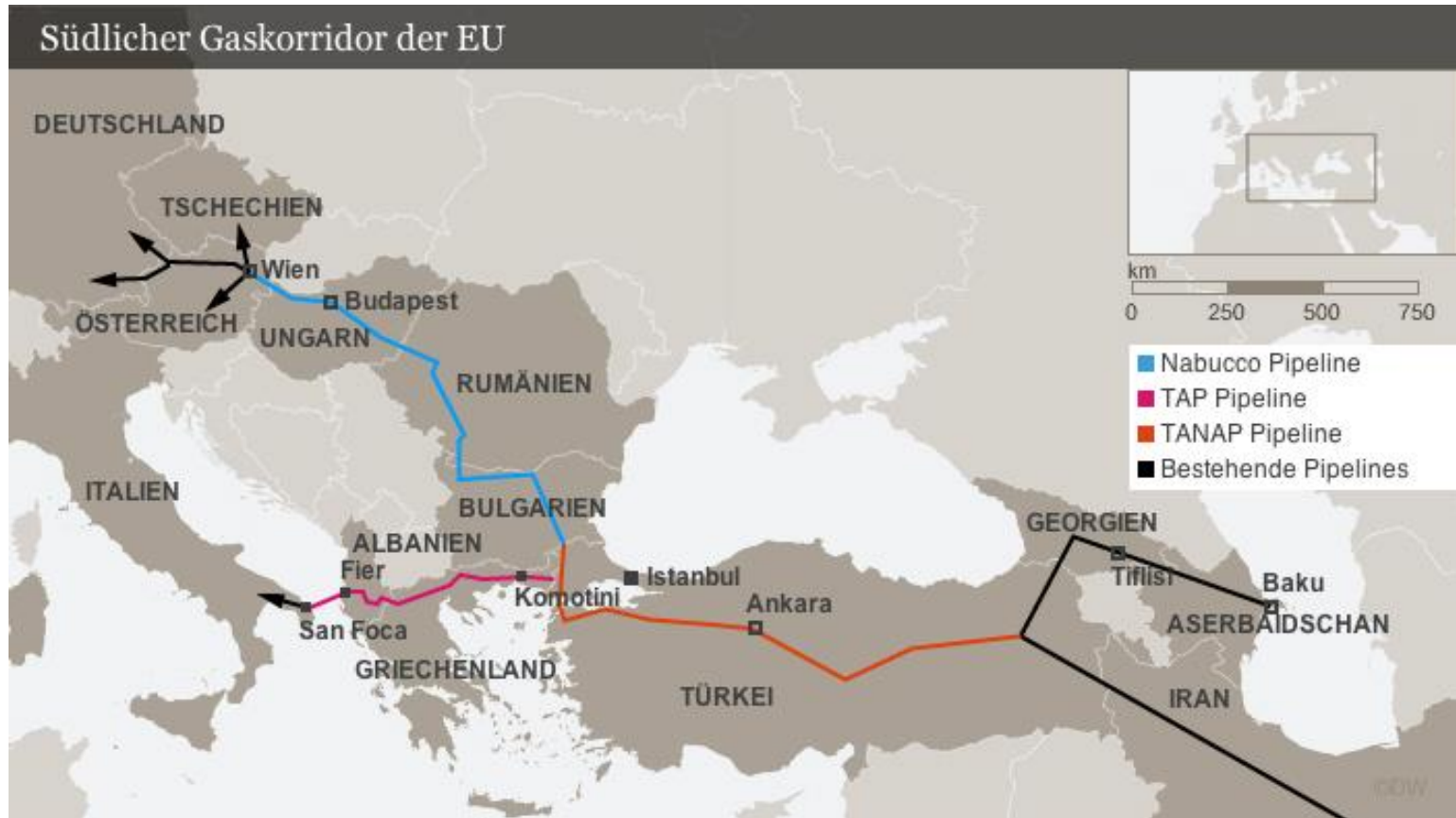
**Баграмян Иван Сергеевич**  
**Институт энергетики и финансов**

**Южный газовый коридор**

**ИМЭМО**  
**17 марта 2015 г.**

Москва

# Южный газовый коридор



Источник: Deutsche Welle

## Возможные маршруты поставок газа по ЮГК

3

	Газопровод	Страна	Протяженность (км)	Пропускная способность (млрд. м <sup>3</sup> в год)	Ориентировочная стоимость (\$ млрд.)	Ожидаемый срок ввода в эксплуатацию
1	Восток – Запад	Туркменистан	766	30,0	2,0	2015
2	Транскаспийский газопровод (TCGP)	Спорная территория Каспийского моря	300	30,0	5,0	2019
3	Южно-Кавказский газопровод (BTE)	Азербайджан, Грузия, Турция	692	8,8 (20,0)	1,0	2007
4	Проект AGRI (СПГ)	Азербайджан, Грузия, Румыния	-	2,0-8,0	1,5-6,0	2020
5	Nabucco	Турция, Болгария, Румыния, Венгрия, Австрия	3893	31,0	16,0-20,0	2019
6	Nabucco-west	Болгария, Румыния, Венгрия, Австрия	2700	16,0	5,5-6,0	2019
7	Трансанатолийский газопровод (TANAP)	Турция	1200	16,0 (32,0)	10,0-11,0	2018
8	Трансадриатический газопровод (TAP)	Греция, Албания, Италия	550	10,0-20,0	2,0	2020
9	Интерконнектор Турция – Греция – Италия (ITGI)	Турция, Греция, Италия	807	10,0-24,0	2,5	2012

Источник: ФИЭФ

## Газовый баланс Азербайджана в 2010-2013 гг. (млрд. м<sup>3</sup>)

4

	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Добыча	18,2	17,9	16,1	16,7
Экспорт	5,5	5,6	6,1	7,0
Импорт	0,3	0,5	0,6	1,6
Потребление	13,0	12,6	10,6	11,3

Источники: ИЭФ, Cedigaz

## Компании – покупатели газа второй фазы освоения месторождения Шах-Дениз

5

Компания - покупатель	Объем поставок (млрд м <sup>3</sup> )	Страна назначения
GDF Suez	2,6	Италия
E.On	1,6	Италия
Gas Natural	1,0	Италия
Shell	1,0	Италия
Bulgargaz	1,0	Болгария
DEPA	1,0	Греция
Hera Trading	0,3	Италия
Ахро*		Италия
ENEL*		Италия
<b>ИТОГО</b>	<b>10,0</b>	

\*) Компании Ахро и ENEL отказались назвать объемы, но суммарно – 1,5 млрд м<sup>3</sup> в год

Источник: Italian gas regulator AEEG, WGI, September 25, 2013

## Газовый баланс Туркменистана в 2010-2013 гг. (млрд. м<sup>3</sup>)

6

	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Добыча	41,6	61,0	65,9	72,2
Экспорт	20,1	35,2	34,7	42,8
Потребление	21,5	25,8	31,2	29,4

Источники: ИЭФ, Cedigaz

## Газовый баланс Ирана в 2010-2013 гг. (млрд. м<sup>3</sup>)

7

	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Добыча	146,2	151,8	159,7	162,6
Экспорт	8,4	8,9	9,2	9,6
Импорт	6,8	10,6	4,8	5,9
Потребление	144,6	153,5	155,3	158,9

Источники: ИЭФ, Cedigaz

## Фазы освоения иранского газоконденсатного месторождения South Pars

8

Фаза	Добыча газа (млрд. м <sup>3</sup> )	Добыча конденсата (тыс. барр./сутки)	Компании - участники	Год ввода в эксплуатацию
I	10,0	40	Petropars	2004
II-III	20,0	80	Total, Газпром, Petronas	2002
IV-V	20,0	80	Agip, Petropars, NaftIran	2004
VI-VIII	39,0	156	Statoil, Petropars	2009
IX-X	20,0	80	Petropars	2011
XI	20,0	80	CNPC	2016
XII	30,0	110	POGC, NIOC, PDVSA	2014
XIII	20,0	77	Mapna, Sadra	2017
XIV	20,0	77	IDRO, IOECC, NIDC	2017
XV-XVI	20,0	80	POGC, ISOICO	2015
XVII-XVII	20,0	80	Petropars, OIEC, IOEC	2016
XIX	20,0	77	Petropars, IOEC	2018
XX-XXI	20,0	75	OIEC	2017
XXII-XXIV	20,0	77	PetroSinaArian, Sadra	2016

Источники: Arab Oil & Gas Directory, FACTS Global Energy, EIA