

УДК 330.123.72:621.2:338

Н. Л. Иващук, А. В. Иващук

Организация и функционирование рынка природного газа в Польше

Проведен анализ современного состояния рынка природного газа в Польше. В частности, описаны основные принципы его организации, vyplывающие из внутренних законодательных актов, директив и других документов регуляторных органов Европейского Союза. Кроме того, исследованы объемы собственной добычи, импорта и продаж энергетических продуктов. Проанализированы структура потребления природного газа, а также физические возможности его хранения на территории страны.

Ключевые слова: природный газ, газовый конденсат, операторы систем транспортировки и распределения газа, подземные хранилища газа.

В настоящее время рынок природного газа в Польше переживает период глубоких перемен. Главной целью перемен является переход с модели полностью регулируемого газового рынка (на котором доминирует одна компания, а цены поддаются тарификации) на модель либерального рынка, на котором процесс ценообразования определяются рыночными механизмами и конкуренцией между продавцами природного газа. Модель свободного рынка газа, на котором потребитель имеет право выбора поставщика, является типичной для западноевропейского рынка этого углеводородного ресурса. Поэтому политика Европейской Комиссии в последние годы была направлена на создание единого, интегрированного рынка природного газа в государствах-членах ЕС. Происходящие изменения интересуют все группы потребителей, хотя наибольшую заинтересованность выказывают химическая, металлургическая и электроэнергетическая отрасли. Первые две группы промышленных предприятий, в силу технологических процессов, потребляют большие объемы природного газа. В то же время, электроэнергетическая отрасль в Польше многие годы предпочитала иные виды ископаемых (главным образом уголь). Однако в последнее время, в связи с наложенными Европарламентом и другими европейскими комиссиями ограничениями эмиссии вредных газов, электроэнергетика начала перестраиваться на возобновляемые источники энергии и более пристально присматриваться к природному газу как к потенциальному источнику получения электрической энергии.

Весомый вклад в исследование рынка природного газа сделали многие отечественные и зарубежные ученые. Среди них следует отметить вклад: И. К. Чукаевой [1] в научные исследования роли природного газа в экономике Украины; Н. А. Данилюка – в исследования процессов формирования новых экономических отношений в нефтегазовом комплексе Украины [2]; В. И. Артемова – в управление эффективностью функционирования этого комплекса [3]. Исследованиям конкурентных преимуществ коммерческо-посреднических организаций на рынке газа посвятил свою работу К. П. Попов [4]; вопросам эффективности газораспределительных компаний в Украине – А. Гончарук [5];

© Н. Л. Иващук, А. В. Иващук, 2012.

поискам новых источников поставок природного газа в страну – О. Л. Михайлюк и С. В. Стеценко [6]. В свою очередь, Б. О. Клюк, Р. Л. Вечерик, И. И. Шваченко проанализировали современное состояние и перспективы развития подземных хранилищ газа на европейском континенте [7]. О. М. Безсмертна [8] и В. Л. Назарчук [9] занимались вопросами ценообразования на рынке газа с использованием механизма биржевых торгов и другого зарубежного опыта. И. А. Шихидзе [10], а также А. М. Кузнецов, В. И. Савельев и Н. В. Бахтизина [11] исследовали региональные и отраслевые аспекты производства и потребления газа в мире, уделяя особое внимание газовому рынку России. Однако рынку природного газа в Польше, по нашему мнению, уделено недостаточно внимания, учитывая тот факт, что в этой стране происходят очень важные изменения на энергетических рынках.

Целью исследования является анализ современного состояния газового рынка в Польше, способов его организации и функционирования, а также перспектив и направлений развития, в свете как национального законодательства, так и рекомендаций регуляторных органов Европейского союза.

На сегодняшний день основным законодательным актом, определяющим форму и организацию функционирования предприятий газовой отрасли в Польше, является Энергетический закон («Prawo energetyczne») [18]. Этот закон, в частности, регулирует правовой статус, обязанности и полномочия трех групп участников газового рынка, а именно: органов государственной власти, энергетических компаний (в том числе операторов транспортной и распределительной систем) и потребителей газа. Следует отметить, что деятельность энергетических компаний, согласно статьи 23, абзац 1, регулирует председатель Управления регулирования энергетики – УРЭ (Urząd Regulacji Energetyki – URE). Его главная функция, реализуемая в рамках энергетической политики государства, заключается в сбалансировании интересов энергетических компаний и потребителей (топлива и энергии). Кроме того, в обязанности председателя УРЭ входят: выдача и отзыв лицензий; утверждение инструкций эксплуатации сетей (транспортировки, хранения и распределения); определение системных операторов этих сетей; утверждение тарифов на газообразные топлива; контроль за их использованием.

Одной из важнейших дат для отрасли в последнее десятилетие было 18 декабря 2006 г., когда председатель УРЭ выбрал и официально назначил государственную компанию GAZ-SYSTEM SA исполняющей функции оператора газотранспортной системы (ГТС) на период до 1 июля 2014 г. Главной задачей оператора было и остается обеспечение бесперебойной и эффективной перекачки природного газа по транспортной системе страны. Следующей важной датой было 1 июля 2007 г., когда произошло разделение всех компаний газовой отрасли на две основные группы: одна из них занимается рыночным оборотом газа, а другая – его распределением (дистрибуцией).

Следует отметить, что в Польше действует принцип ТРА (Third Party Access – доступ третьих сторон), наложенный на страны ЕС Директивой 2003/55/ЕС Европейского Парламента и Совета ЕС от 26.06.2003 г. Этот принцип определяет общие правила доступа к внутреннему рынку природного газа. С точки зрения развития принципов ТРА в Польше особенно важны три статьи Закона [18]: **статья 4 абзац 2, статья 4с абзац 1 и статья 4е, в которых указано, что энергетическая компания, занимающаяся передачей (транспортировкой), распределением и хранением природного газа, а также регазификацией сжиженного нефтяного и природного газа, должна обеспечить всем конечным потребителям (физическим и юридическим лицам) равенство при передаче и распределении газа.** В контексте

Таблица 1

Количество выданных лицензий, по состоянию на 2 ноября 2012 года [23]

Вид лицензии	Количество выданных лицензий
Производство газового топлива	1
Хранение газовых топлив	1
Транспортировка газовых топлив	35
Распределение газовых топлив	24
Торговля газовыми топливами	90
Торговля природным газом с зарубежьем	26
Сжижение и регазификация природного газа	5

вышеупомянутого закона особой категорией энергетических компаний являются операторы: транспортной системы, системы распределения, хранения и сжижения газа, а также комбинированные системы. В то же время статья 4j Закона [18] дает потребителю право на приобретение газового топлива у выбранного, по своему усмотрению, поставщика.

Таким образом, согласно законодательства этой страны, ее газовый рынок является лицензированным, а органом, ответственным за предоставление лицензий на осуществление предпринимательской деятельности в секторе природного газа, за исключением лицензий на добычу, поиск и разведку этого углеводородного ресурса, является председатель УРЭ. Данные о количестве лицензий, предоставленных в отдельных подотраслях газовой отрасли, по состоянию на 2 ноября 2012 г., приведены в табл. 1.

В соответствии с обоснованием [16] к проекту нового закона (Газовый закон (Prawo gazowe [15]), структура компаний, функционирующих на рынке природного газа в Польше, характеризуется высоким уровнем концентрации в следующих областях деятельности: производство (добыча), хранение, распределение, оборот, торговля природным газом с зарубежными странами. Доминирующее положение среди этих компаний занимает группа PGNiG SA, которая является лидером рынка, с точки зрения оборота и импорта природного газа и нефти. Компания была создана в 1976 г. на базе Объединения нефтяной и газовой промышленности (Zjednoczenie Górnictwa Naftowego i Gazowniczego), которое, в свою очередь, является результатом слияния двух предприятий: Объединения газовой промышленности и Объединения нефтяной промышленности. А уже 1 сентября 1982 г., на основании Закона о государственных предприятиях (Ustawy o Przedsiębiorstwach Państwowych), указом от 1.08.1982 г. №56 Министра горной промышленности и энергетики (Ministra Górnictwa i Energetyki) было создано Государственное предприятие PGNiG (Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo) в виде вертикально-структурированной организации, в состав которой входило 61 самофинансируемое предприятие.

В рамках своей деятельности компания PGNiG проводила разведку и разработку месторождений нефти и газа, а также осуществляла поставку этих ресурсов населению и промышленности. 30 октября 1996 г. компания PGNiG с государственного предприятия была преобразована в акционерное общество, 100% акции которого принадлежали государству. В структуру компании были включены газовые предприятия, входящие в состав шести региональных газовых компаний с

главными офисами в Гданьске, Познани, Тарнове, Варшаве, Вроцлаве и Забже, а также предприятия по разведке, добыче газа и сопутствующим услугам.

В 2000 г. были основаны шесть непосредственно подчиненных Главному отделению в Варшаве региональных отделений передачи газа, обслуживающих сети высокого давления. В то же время были ликвидированы газовые округа. Четырьмя годами позже (2004 г.) наступило отделение деятельности по передаче газа путем создания компании PGNiG-Przesy Sp. z o.o. (теперь OGP Gaz-System Sp. z o.o.), которая получила лицензию на транспортировку и была готова как управлять сетью передачи, так и осуществлять операторскую деятельность.

23 сентября 2005 г. состоялся дебют PGNiG SA на Варшавской фондовой бирже (Warszawskiej Gieldzie Papierów Wartościowych). Акции Компании котируются в индексе, рассчитываемом на основе цен акций 20 крупнейших польских акционерных компаний (индекс WIG20 – Warszawski Indeks Gieldowy). Следующей важной датой было 1 июля 2007 г., когда наступила имплементация (введение в действие) Европейской Директивы 2003/55/ЕС и Энергетического закона, налагающих юридическое обязательство отделить деятельность по распределению газа от его продажи, а также выделить оператора системы распределения. В результате реализации этой директивы торговой деятельностью на польском газовом рынке занимается PGNiG SA, а распределением – шесть операторов системы распределения.

Из приведенных в табл. 2 данных видно, что на протяжении последних 7 лет добыча газа в Польше удерживалась почти на том же уровне. Однако, в связи с решением правительства о добыче сланцевого газа, общие объемы добычи в ближайшие годы могут возрасти. В то же время, добыча нефти и газового конденсата уменьшилась, а возросло производство вторичных топлив, таких как пропан-бутан и сжиженный природный газ (СПГ). Что касается продажи газа потребителям (в

Таблица 2

Добыча газа, нефти и производство других энергетических продуктов [21]

	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Природный газ (млн. м ³),	4318	4277	4276	4083	4105	4220	4329
в т. ч.:							
высокометановый газ	1858	1838	1808	1695	1637	1612	1615
азотированный газ*	2460	2439	2469	2379	2468	2609	2714
Нефть и газовый конденсат (тыс. т),	618,7	529,7	522,0	495,7	504,3	500,6	467,6
в т. ч.:							
нефть	602,3	517,6	512,4	484,5	491,6	487,8	455,3
конденсат	16,3	12,1	9,6	11,2	12,7	12,8	12,3
Другие продукты:							
газ пропан-бутан (тыс. т)	16,0	17,1	18,2	17,4	20,1	21,1	20,7
сжиженный природный газ* (млн. м ³)	17,6	19,9	21,7	20,1	20,0	26,7	30,7

* В перерасчете на объем высокометанового газа в нормальных условиях.

Таблица 3

Объемы продаж газа и нефти компанией PGNiG [21]

Энергетический ресурс	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Природный газ (млн. м ³)	13 555	13 658	13 676	13 862	13 284	14 417	14 381
Нефть и газовый конденсат (тыс. т)	616	514	542	498	506	500	466,8

том числе импортного), то их объемы в тот же период, хоть и медленно, но росли (за исключением посткризисного 2009 г.).

Известно, что собственная добыча природного газа в Польше сегодня покрывает не более 30% от ее потребностей. Поэтому остается необходимость покупки газа за рубежом. Основными поставщиками в последние годы были: Россия и Германия, хоть еще в 2008 г. на втором месте по объемах поставок находились среднеазиатские страны (табл. 4). С 2007 г. Норвегия, а с 2011 г. Украина также перестали экспортировать газ в Польшу.

Торговля газом в Польше осуществляется на основе двухсторонних договоров. Не функционирует пока еще ни газовая биржа, ни торговля газообразным топливом в узлах торгового обмена. Отсутствует также возможность торговли природным газом на виртуальной платформе. Хотя на польском газовом рынке, кроме PGNiG, функционируют еще и другие лицензированные хозяйственные субъекты, однако их доля рынка не велика.

Сегодня рынок природного газа в Польше является регулируемым рынком, на котором цены формируются на основании тарифов, установленных Председателем

Таблица 4

Объемы полученного газа из разных источников (млн. м³) [21]

Источник / год	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Собственная добыча	4318,1	4277,1	4276,1	4083,4	4105,2	4220,4	4239,4
Импорт	9690,6	10028,4	9286,0	10264,2	9135,9	10066,4	10915,3
Россия	6340,3	6839,7	6219,2	7056,7	8137,2	9028,4	9335,5
Норвегия	485,1	360,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Германия	330,6	477,5	783,1	825,4	993,4	1031,9	1579,5
Украина	1,2	3,9	4,1	4,8	5,0	5,9	0,0
Чехия	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2
Среднеазиатские страны,	2533,1	2346,9	2279,3	2377,2	0,0	0,0	0,0
в т. ч.							
Узбекистан	**	2308,4	2279,3	2377,2	0,0	0,0	0,0
Туркменистан	**	38,5	0,0	**	**	**	**
Суммарный объем	14008,7	14305,5	13562,1	14347,6	13241,0	14286,8	15244,7

* в перерасчете на объем высокометанового газа в нормальных условиях; ** нет данных

УРЭ, в соответствии с положениями Энергетического закона [18]. На основе этих тарифов энергетические компании устанавливают оптовые и розничные цены на газ, газообразное топливо и энергию. Однако, установленные таким способом цены также подлежат утверждению Председателя УРЭ.

По мнению Министерства экономики Польши, газовый рынок, несмотря на введение требуемых директивами Евросоюза структур, все еще остается сильно монополизированным. Компания PGNiG является субъектом, сконцентрировавшим у себя все (кроме транспортировки) виды деятельности, связанные с поставкой газа потребителям. Это касается производства, импорта, оптовой и розничной торговли газом, его хранения и дистрибуции. Во всех этих сферах деятельности компания занимает доминирующее положение с долей рынка более 98%, а доступ новых участников на рынок затруднен. Кроме того, почти 70% внутреннего спроса на природный газ покрывается за счет поставок с одного направления (из России), что негативно влияет как на диверсификацию поставок, так и на ценовую конкуренцию между поставщиками газа [16].

Однако в ближайшем будущем, по мнению представителей Товарной биржи энергии (TGE SA – Towarowa Gielda Energii) [13] и ряда представителей энергетического сектора национальной экономики, потенциал газового рынка будет составлять в общей сложности около 50 субъектов, в том числе, кроме PGNiG и ее дочерних компаний:

- независимые от PGNiG торговые компании, которые уже сегодня занимают (хоть и небольшую) часть рынка;
- крупные промышленные потребители газа;
- профессиональная и промышленная энергетика;
- торгующие энергией компании, выразившие заинтересованность в торговле газом.

Польский газовый рынок будет постепенно изменяться в направлении полной либерализации и функционирования на конкурентной основе. Для того, чтобы удовлетворить все регуляции ЕС, изменения в модели газового рынка должны охватывать как сферу оптовой, так и розничной продажи газа конечным потребителям. Основными документами, могущими повлиять на скорость и характер изменений на газовом рынке в Польше, являются:

- разработанная PGNiG «Программа освобождения газа» (Program Uwolnienia Gazu – PUG) от 13 февраля 2012 г. [14];
- разработанный Министерством экономики проект «Газового закона» (Prawo gazowe) от 21 декабря 2011 г. [15].

Реформирование газового рынка в этой стране осуществляется поэтапно. Проведенные до конца реформы позволят всем потенциальным участникам рынка (как имеющим лицензии на торговлю газом, так и конечным потребителям) покупать газ у любого поставщика в рамках принципа ТРА. На первом этапе (планируется с 1 января 2013 г.) ожидается создание возможности коммерческим клиентам покупать газ в рамках ТРА [12]. В процессе изменений важную роль будет играть Товарная энергетическая биржа (TGE), которая должна запустить и постоянно поддерживать биржевые площадки для реализации программы PUG. В процесс реформирования газового рынка активно включились представители Группы газового рынка, созданной в рамках Ассоциации оборота энергией (Towarzystwo Obrotu Energią – TOE).

Следует отметить, что в последние годы произошли значительные изменения в организационной структуре польского рынка газа, которые являются

следствием влияния законодательства ЕС, в частности директивы 2003/55/ЕС Европейского парламента и Совета от 26 июня 2003 г. об установлении общих правил для внутреннего рынка природного газа и отмены директивы 98/30/ЕС; а также директивы 2009/73/ЕС Европейского Парламента и Совета от 13 июля 2009 года, относительно общих правил функционирования внутреннего рынка природного газа и отменяющая директиву 2003/55/ЕС [17]. С вышеупомянутых директив вытекает, в частности, необходимость реорганизации рынка природного газа, в том числе, отделения транспортировки и распределения от торговли газом. Регулятивные положения директив ЕС нашли свое отображение в «Энергетическом законе» от 10 апреля 1997 г. [18] и последующих законодательных актах и распоряжениях к нему.

После многих месяцев переговоров Европейский парламент в июле 2009 г. принял пакет директив и постановлений (The Third Energy Package – Третий энергетический пакет), которые являются следующим шагом в развитии европейского рынка электроэнергии и газа. Пакет состоит из следующих документов [19]:

1. Directive 2009/72/EC of the European Parliament and of the Council of 13 July 2009 concerning common rules for the internal market in electricity and repealing Directive 2003/54/EC (Электроэнергетическая директива);
2. Directive 2009/73/EC of the European Parliament and of the Council of 13 July 2009 concerning common rules for the internal market in natural gas and repealing Directive 2003/55/EC (Газовая директива);
3. Regulation (EC) No 714/2009 of the European Parliament and of the Council of 13 July 2009 on conditions for access to the network for cross-border exchanges in electricity and repealing Regulation (EC) No 1228/2003 (Документ по регулированию электроэнергетики);
4. Regulation (EC) No 715/2009 of the European Parliament and of the Council of 13 July 2009 on conditions for access to the natural gas transmission networks and repealing Regulation (EC) No 1775/2005 (Документ по регулированию газового рынка);
5. Regulation (EC) No 713/2009 of the European Parliament and of the Council of 13 July 2009 establishing an Agency for the Cooperation of Energy Regulators (Агентство по регулированию).

Европарламент посредством своих регулятивных документов требует от стран – участниц ЕС введения принципов юридической, организационной и управленческой независимости для деятельности операторов газовой и электроэнергетической инфраструктур. Такой подход называется «Unbundling» (в переводе с англ. разделение, разукрупнение) и является механизмом, гарантирующим равность доступа к отраслевой инфраструктуре. Вышеупомянутые документы направлены на устранение дискриминационных практик, в том числе в газовой отрасли, и обеспечение равного доступа к ее инфраструктуре.

Основными задачами третьего этапа либерализации энергетических рынков в странах ЕС были: отделение производства и оборота газом (либо электроэнергией) от его передачи; укрепление регулятивных полномочий; распространение интеллектуальных измерительных систем; и самое важное, укрепление прав потребителей и защиты наиболее уязвимых из них.

Структура продажи природного газа, реализуемого компанией PGNiG (в пересчете на высокометановый природный газ) в 2008-2011 гг., представлена в табл. 5. Из приведенных данных можно сделать вывод, что наибольшее количество этого энергетического ресурса потребляется промышленностью (в том числе

Таблица 5

Структура продаж природного газа PGNiG в 2008-2011 гг. **

Потребители / год	2008* (%)	2009* (%)	2010* (%)	2010 (млрд. м ³)	2011* (%)	2011 (млрд. м ³)
Индивидуальные клиенты	28	26	28,5	4,1	25,7	3,7
Азотные предприятия	17	15	14,5	2,1	16,7	2,4
Теплоэлектростанции	9	10	9	1,3	9,7	1,4
Другие промышленные потребители	35	34	34	4,9	34,7	5,0
Торговля и услуги	10	10	11,1	1,6	6,9	1,0
Остальные	2	2	2,8	0,4	6,3	0,9

* Округленные расчеты.

** Собственная разработка на основе данных [22].

предприятиями, вырабатывающими азот) и домашними хозяйствами. Подобная структура, с небольшими отклонениями, сохранялась на протяжении всех четырех лет. Единственным изменением было снижение в 2011 г. потребления газа в сфере торговли и услуг.

С целью отделения оборота и производства от передачи, в том числе и газа, могут быть использованы три основные модели [20]:

- 1) модель полного разделения, в которой разделяются все активы (по форме собственности), а функции оператора может исполнять лишь субъект, никоим образом не связанный с производством либо поставкой природного газа;
- 2) модель независимого системного оператора ИТО (Independent System Operator), в которой часть активов и операторские функции передаются отдельному хозяйственному субъекту, связанному финансово с компанией, добывающей или продающей газ;
- 3) модель независимого оператора передачи ISO (Independent Transmission Operator), в которой активы остаются в собственности компании, осуществляющей деятельность по добыче и торговле газом, а отдельное предприятие, связанное финансово с этой компанией, исполняет операторские функции с использованием этих активов.

Что касается газотранспортной системы в Польше, то к ней была применена модель полного разделения, наиболее соответствующая идеи unbundling'у. Постепенно принимались также меры для перехода к независимости систем хранения природного газа. Начиная с июня 2012 г., функции оператора системы хранения (OSM – Operator Systemu Magazynowania) выполняет отдельная компания, зависимая от PGNiG, однако подземные хранилища газа (ПХГ) и далее остаются в собственности PGNiG. Такой подход отвечает третьей модели Пакета энергетических директив. Эта модель может рассматриваться как соответствующая требованиям директивы, однако, для обеспечения полной независимости и прозрачности рынка в рамках этой модели могут потребоваться дополнительные решения.

Сегодня на территории Польши функционирует восемь ПХГ (из которых четыре находятся на стадии расширения), а одно строится, с датой окончания

Таблица 6

Объемы подземных хранилищ газа в Польше (млн м³) [21]

Хранилище	Вид инвестиции	Объем в настоящее время	Планируемый объем	Планируемый срок окончания инвестиции
Хранилища для высокометанового газа				
Wierzchowice (Вежховице)	расширение	575	1 200	2012
Husów (Гузов)		350	500	2014
Mogilno (Могильно)	расширение	378	841	2021
Strachocina (Страхоцина)	расширение	150	330	2012
Swarzów (Сважов)		90	90	
Brzeźnica (Бжезница)	расширение	65	100	2014
Kosakowo (Косаково)	строительство	0	250	2021
Хранилища для азотированного газа				
Bonikowo (Бониково)		200	200	
Daszewo (Дашево)		30	30	
Суммарный объем		1 838	3 541	

инвестиции в 2021 г. (табл. 6). Что касается динамики объемов хранимого в ПХГ высокометанового газа, то на протяжении последних 5 лет (2007-2011 гг.) объемы превышали уровень 1100 млн м³, за исключением 2010 г. (рис. 1).

Из проведенного исследования можно сделать вывод, что Польша сегодня стоит у порога полной либерализации рынка природного газа, начало которой было положено, в частности, законопроектом Министерства экономики «Новый газовый закон» (Nowe Prawo Gazowe) от 21.12.2011 г. [24]. Этот закон содержит новые положения, изменяющие часть статей Энергетического закона и другие распоряжения, касающиеся газового сектора экономики страны. Новый газовый закон ввел существенные изменения в правила, регулирующие сектор с 2012 г.,

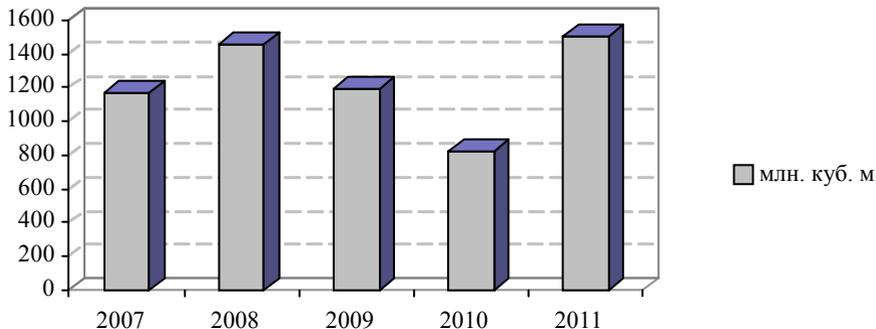


Рис. 1. Объемы высокометанового газа в ПХГ Польши на конец года [21]

учитывая требования вышеупомянутого Третьего энергетического пакета и Положения о безопасности поставок. Таким образом, была создана правовая основа для процесса так называемого «освобождения газа» (т.е. либерализации газового рынка). Что важно, проект закона вводит отдельный механизм для защиты самых уязвимых потребителей от слишком высоких цен на газ.

Наиболее существенные изменения в польском законодательстве касаются возможности хранения запасов газа в других странах ЕС, при условии, что существует техническая возможность доставки газа в страну в течение 40 дней. Важным также является отмена требования, чтобы самые крупные промышленные потребители, импортирующие природный газ, держали его запасы в ПХГ. Теперь это внутренний вопрос каждого предприятия и оно может принимать решения на свой страх и риск. Такой подход снижает затраты крупных потребителей газа, повышая их конкурентоспособность на рынке, а также открывает рынок для новых экспортеров этого энергетического ресурса.

Список использованных источников

1. Чукаева І. К. Природний газ в економіці України : монографія / І. К. Чукаєва ; НАН України. Рада по вич. продукт. сил України. – К. : Наук. думка. – 2002. – 359 с.
2. Данилюк М. О. Формування нових господарських відносин у нафтогазовому комплексі України : автореф. дис... д-ра. екон. наук: 08.06.02 / М. О. Данилюк; НАН України. Ін-т регіон. дослідж. – Львів, 1999. – 35 с.
3. Артемов В. І. Управління ефективністю функціонування нафтогазовидобувного комплексу України : автореф. дис... д-ра екон. наук: 08.00.03 / В. І. Артемов ; Харків. нац. ун-т. – Харків, 2008. – 34 с.
4. Попов К. П. Формування конкурентних переваг комерційно-посередницьких організацій ринку газу : автореф. дис... канд. екон. наук: 08.06.01 / К. П. Попов ; Східно-укр. нац. ун-т ім. В. Даля. – Луганськ, 2003. – 18 с.
5. Гончарук А. До питання про ефективність газорозподільчих компаній в Україні / А. Гончарук // Економіка України. – 2008. – № 2. – С. 26-35.
6. Михайлюк О. Л. Пошуки Україною нових джерел постачання природного газу / О. Л. Михайлюк, С. В. Стеценко // Вісник соціально-економічних досліджень. – 2008. – № 33. – С. 308-316
7. Клюк Б. А. Современное состояние и перспективы развития ПХГ в странах Европы / Б. О. Клюк, Р. Л. Вечерик, И. И. Шваченко // Трубопроводный транспорт. – 2009. – №2(56). – С. 6-8.
8. Безсмертна О. М. Ціноутворення на ринку нафти і газу через механізми біржових торгів / О. М. Безсмертна // Вісник Національного ун-ту «Львів. політехніка» Логістика. – 2007. – № 594. – С. 178-182.
9. Назарчук В. Л. Зарубіжний досвід ціноутворення на природний газ / В. Л. Назарчук // Актуал. пробл. економіки. – 2008. – № 8 (86). – С. 38-48.
10. Шихидзе И. А. Актуальные аспекты современного состояния и функционирования мирового рынка газа / И. А. Шихидзе // Актуальні проблеми економіки. – 2009. – №5(95). – С. 54-60.
11. Кузнецов А. М. Мировой рынок природного газа: современные тенденции и перспективы развития / А. М. Кузнецов, В. И. Савельев, Н. В. Бахтизина. – Режим доступа : http://www.vestnik.mgimo.ru/files/22/41_Kuznetsov-Saveliev-Bahtizina.pdf
12. Mapa drogowa uwolnienia cen gazu ziemnego. Projekt PUG w konsultacjach. URE, Warszawa, 24 lutego 2012 roku.

13. Program Uwolnienia Gazu PGNiG rynkiem pierwotnym (IPO) wtórnego giełdowego rynku gazu w Polsce. Prezentacja grupy kapitałowej GPW S.A. TGE S.A., IRGiT, Warszawa, 22 lutego 2012 roku.
14. Program Uwolnienia Gazu. Projekt do publicznych konsultacji. PGNiG SA., Warszawa, 13 lutego 2012 roku.
15. Ustawa Prawo gazowe. Projekt z dnia 21 grudnia 2011 roku, Ministerstwo Gospodarki, Warszawa, 21 grudnia 2011 roku.
16. Uzasadnienie do projektu ustawy – Prawo gazowe. Projekt z dnia 21 grudnia 2011 roku, Ministerstwo Gospodarki, Warszawa, 21 grudnia 2011 roku.
17. Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/73/WE z dnia 13 lipca 2009 roku dotycząca wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego i uchylająca dyrektywę 2003/55/WE.
18. Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku. Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. nr 89 z późn. zmianami).
19. Дані з Веб-сторінки. – Режим доступу : www.detini.gov.uk/111acrobat_document-2.pdf.
20. Дані з Веб-сторінки. – Режим доступу : www.europarl.europa.eu/sides/getDoc.do?pubRef=-//EP//TEXT+IM-PRESS+20080616_FCS31737+0+DOC+XML+V0//PL.
21. Дані з Веб-сторінки. – Режим доступу : www.pgnig.pl/pgnig/ri/838/rr2011
22. Дані з Веб-сторінки. – Режим доступу : www.pgnig.pl/pgnig/ri/838/7366/?-r,article,Id=2230.
23. Дані з Веб-сторінки. – Режим доступу : www.ure.gov.pl.
24. Дані з Веб-сторінки. – Режим доступу : bip.mg.gov.pl/node/15167.

Івашук Н. Л., Івашук О. В. Організація і функціонування ринку природного газу в Польщі.

Проведено аналіз сучасного стану ринку природного газу в Польщі. Зокрема, описано основні засади його організації, які випливають із внутрішніх законодавчих актів, директив та інших документів регуляторних органів Європейського Союзу. Окрім того, досліджено обсяги власного видобутку, імпорту та продажу енергетичних продуктів. Проаналізовано структуру споживання природного газу, а також фізичні можливості його зберігання на території країни.

Ключові слова: природний газ, газовий конденсат, оператори систем транспортування і розподілу газу, підземні сховища газу.

Ivashchuk N. L., Ivashchuk O. V. Organization and Functioning of the Natural Gas Market in Poland.

The analysis of a current state of the natural gas market in Poland is carried out. In particular, the main principles of its organization, which are coming up from internal acts, instructions and other documents of the European Union legislatures are described. Besides, volumes of own production, import and sales of power products are investigated. The structure of natural gas consumption and physical possibilities of its storage on the territory of the country are analyzed.

Key words: natural gas, gas condensate, operators of the system of gas transportation and distribution, underground storehouses of gas.

Надійшло 20.11.2012 р.