

**МЕЖДИНЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
НА “СЕВЛИЕВОГАЗ-2000” АД
ПРЕЗ ПЪРВОТО ТРИМЕСЕЧИЕ НА 2017 г.,
съгласно чл.33, ал. 1, т.2 във връзка с чл. 41а, ал.1, т.3 от
НАРЕДБА 2 на КФН от 17.09.2003 г. за проспектите при
публично предлагане и допускане до търговия на регулиран
пазар на ценни книжа и за разкриването на информация**

**1. ВАЖНИ СЪБИТИЯ ЗА “СЕВЛИЕВОГАЗ-2000” АД, НАСТЪПИЛИ ПРЕЗ ПЕРИОДА
01.01.2017 г. – 31.03.2017 г.**

На **30.03.2017 г.** “СЕВЛИЕВОГАЗ-2000” АД представи на КФН и обществеността годишен одитиран финансов отчет към 31.12.2016 г.

На **31.03.2017 г.** на закрито заседание Комисията за енергийно и водно регулиране прие решение във връзка с подаденото от „Булгаргаз” ЕАД заявление за утвърждаване на цени за II-то тримесечие на 2017 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа. Тъй като към момента, на пазара на природен газ не са налице предпоставки за формиране на конкурентна среда, Комисията регулира цената на природния газ за крайните снабдители и за клиентите, присъединени към газопреносната мрежа. Съгласно изискванията за публичност и прозрачност, по доклада на работната група за цената на природния газ на 28.03.2017 г. беше проведено открито заседание с участието на заинтересовани страни.

С решението на КЕВР, считано от 1 април 2017 г., въз основа на представените данни и документи и след направени изчисления съгласно прилагания ценови модел, утвърдената цена на природния газ за II-то тримесечие на 2017 г. за крайни снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, е в размер на 363,26 лв./1000 куб. м. или 39.04 лв. на MWh, без акциз и ДДС. Утвърдената от регулатора цена на природния газ е с 29,64% по-висока от досегашната цена за I-то тримесечие на 2017 г. поради поскъпването на цените на алтернативните горива на международните пазари през последните 9 месеца и по-високия курс на американския долар. В цената не е включена цена за пренос през газопреносната мрежа. До определяне на цени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз” ЕАД, към цената на обществения доставчик през II-то тримесечие на 2017 г. се добавя цената за пренос през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 куб. м. Клиентите, присъединени към мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз” ЕАД, освен цена за пренос на природен газ през газопреносната мрежа и цена на обществения доставчик, заплащат и цена в размер на 7.72 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС).

След извършен анализ от експерти на Комисията, в ценовото заявление на „Булгаргаз“ ЕАД са направени корекции и са намалени предложените прогнозни разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния през II-ро тримесечие на годината. Дружеството е превалутирало неоснователно тези разходи от лева в щатски долари, което е довело до завишаване с 0.16 лв./1000 nm³ на цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа. В резултат на това настъпва промяна в стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“ и тя е намалена от 6.54 лв./1000 nm³ - на 6.53 лв./1000 nm³. По тези причини в окончателното решение на КЕВР цената на природния газ за II-то тримесечие на 2017 г. е с 0.17 лв./1000 nm³ по-ниска от предложената от заявителя „Булгаргаз“ ЕАД.

Въпреки повишението с 29,64 %, сравнителните данни показват, че цената на природния газ остава по-ниска в сравнение с цената в началото на 2016 г., когато тя беше в размер на 405,56 лв./1000 nm³. За периода 2013-2016 г. цената на природния газ е намаляла с 452 лв., т.е. повече от 2,5 пъти.

2. ВЛИЯНИЕ НА ВАЖНИТЕ СЪБИТИЯ ЗА “СЕВЛИЕВОВАГАЗ-2000” АД, НАСТЪПИЛИ ПРЕЗ ПЕРИОДА 01.01.2017 – 31.03.2017 Г. ВЪРХУ РЕЗУЛТАТИТЕ ВЪВ ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ

Предметът на дейност на дружеството е: проектиране, изграждане и експлоатация на газоразпределителна мрежа в обекти и съоръжения на територията на Община Севлиево, разпределение и продажба на природен газ и всички свързани с това дейности, както и всички други дейности, незабранени от българското законодателство. Дружеството е поднадзорно лице на КЕВР (Комисия за енергийно и водно регулиране).

Към датата на изготвяне на настоящия документ Дружеството притежава следните лицензи и удостоверения:

- ЛИЦЕНЗИЯ за разпределение на природен газ за територията на община Севлиево за срок до 17.12.2020 г. – No Л-172-08/17.12.2004 г.
- ЛИЦЕНЗИЯ за осъществяване на дейността снабдяване с природен газ от краен снабдител на обособена територия на община Севлиево за срок до 17.12.2020 г. – No Л-172-12/27.04.2009 г.

В резултат на осъществената дейност и съгласно неаудитирания финансов отчет на “СЕВЛИЕВОВАГАЗ-2000” АД, изготвен съгласно приложимите международните счетоводни стандарти и международни стандарти за финансово отчитане (МСС и МСФО) към 31.03.2017 г. дружеството отчита нетни приходи от продажби в размер на 1 917 хил. лв. спрямо реализираните към 31.03.2016 г., които са на стойност 1 725 хил. лв., което представлява повишение на приходите от продажби с 11,13 %.

Към 31.03.2017 г. приходите от продажба на услуги са в размер на 70 хил. лв. в сравнение с отчетените към 31.03.2016 г. приходи от продажба на услуги на стойност 50 хил. лв., което представлява нарастване с 32,08 %. Приходите от продажба на продукцията бележат нарастване с 10,72 %, спрямо предходния финансов период.

Към 31.03.2017 г. общата сума на актива на предприятието е в размер на 4 578 хил. лв., а стойността на собствения капитал е в размер на 3 970 хил. лева.

2.1. Финансови показатели на дружеството към 31.03.2017 г.

Таблица 1

ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЛИКВИДНОСТ:	31.3.2017	31.3.2016
Коефициент на обща ликвидност	2,80	2,29
Коефициент на бърза ликвидност	2,77	2,27
Коефициент на абсолютна ликвидност	0,24	0,03
Коефициент на незабавна ликвидност	0,24	0,03

Показатели за ликвидност

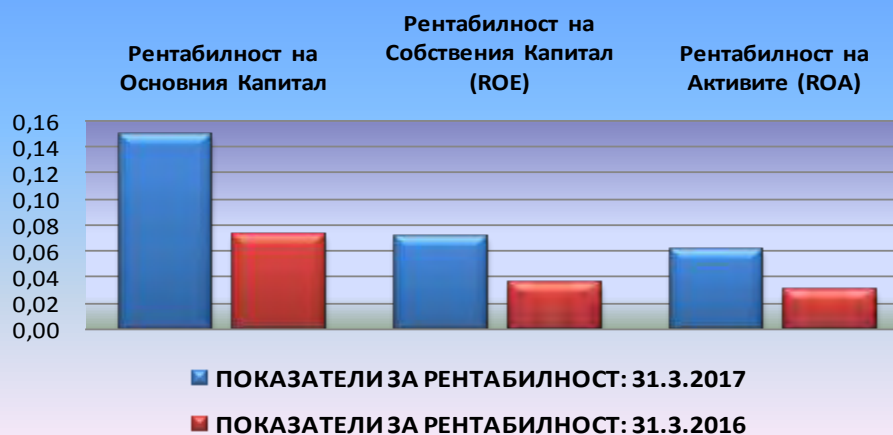


2.2. Коефициенти за рентабилност на дружеството към 31.03.2017 г.

Таблица 2

ПОКАЗАТЕЛИ ЗА РЕНТАБИЛНОСТ:	31.3.2017	31.3.2016
Рентабилност на Основния Капитал	0,15	0,07
Рентабилност на Собствения Капитал (ROE)	0,07	0,04
Рентабилност на Активите (ROA)	0,06	0,03

Показатели за рентабилност

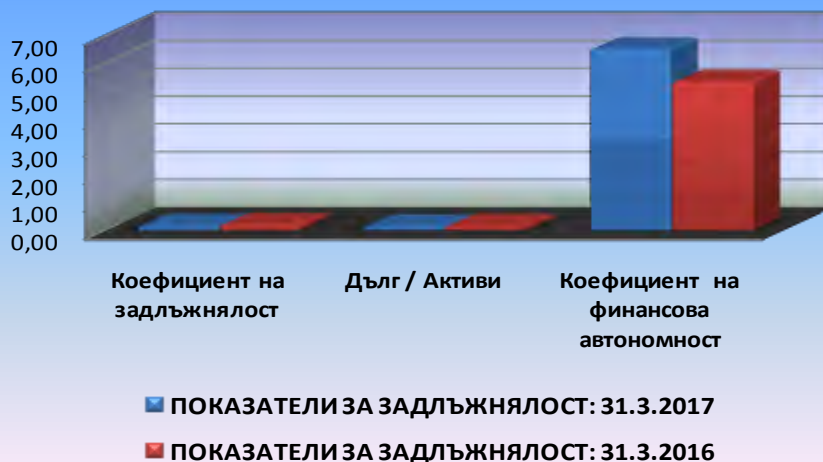


2.3. Коефициенти за задлъжнялост на дружеството към 31.03.2017 г.

Таблица 3

ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЗАДЪЛЖНЯЛОСТ:	31.3.2017	31.3.2016
Коефициент на задлъжнялост	0,15	0,19
Дълг / Активи	0,13	0,16
Коефициент на финансова автономност	6,53	5,35

Показатели за задлъжнялост



2.3. Ключови управленски показатели на дружеството към 31.03.2017 г.

Таблица 3

ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ:	31.3.2017	31.3.2016
ЕБИТДА	376	231
ЕБИТ	300	157



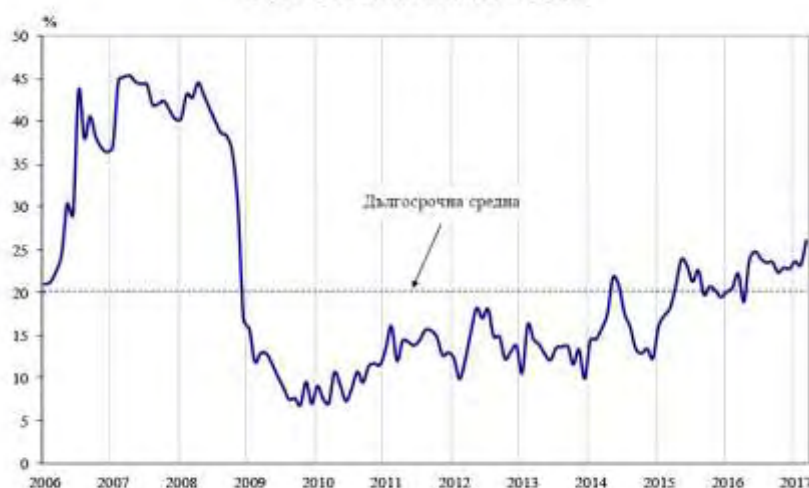
3. ОПИСАНИЕ НА ОСНОВНИТЕ РИСКОВЕ И НЕСИГУРНОСТИ, ПРЕД КОИТО Е ИЗПРАВЕНО "СЕВЛИЕВОГАЗ-2000" АД ПРЕЗ ОСТАНАЛАТА ЧАСТ ОТ ФИНАНСОВАТА ГОДИНА

СИСТЕМАТИЧНИ РИСКОВЕ

ОБЩ МАКРОИКОНОМИЧЕСКИ РИСК

По данни на Националния статистически институт през март 2017 г. общият показател на бизнес климата се повишава с 2.9 пункта в сравнение с февруари, което се дължи на подобрения бизнес климат в промишлеността, строителството и търговията на дребно.

Фиг. 1. Бизнес климат - общо



Източник: НСИ

Съставният показател „бизнес климат в промишлеността” нараства с 2.1 пункта спрямо предходния месец в резултат на по-благоприятните оценки и очаквания на промишлените предприемачи за бизнес състоянието на предприятията. По тяхно мнение настоящата производствена активност се подобрява, като и прогнозите им за следващите три месеца са оптимистични. Факторът, затрудняващ в най-голяма степен бизнеса, продължава да е несигурната икономическа среда, като през последния месец се наблюдава засилване на негативното му влияние. Относно продажните цени в промишлеността мениджърите предвиждат запазване на тяхното равнище през следващите три месеца.

По данни на Националния статистически институт през март съставният показател „бизнес климат в строителството” се покачва с 8.0 пункта, което се дължи на подобрените оценки и очаквания на строителните предприемачи за бизнес състоянието на предприятията. Анкетата отчита и нарастване на получените нови поръчки през последния месец, което е съпроводено и с по-оптимистични очаквания за дейността през следващите три месеца. По отношение на заетите в бранша прогнозите са също в посока на увеличение.

Несигурната икономическа среда и конкуренцията в бранша остават основните пречки за развитието на дейността, като през последния месец се наблюдава засилване на неблагоприятното им въздействие. По отношение на продажните цени в строителството очакванията на мениджърите са те да останат без промяна през следващите три месеца.

По данни на Националния статистически институт съставният показател „бизнес климат в търговията на дребно” се повишава с 2.4 пункта в сравнение с февруари в резултат на благоприятните оценки и очаквания на търговците на дребно за бизнес състоянието на предприятията. Прогнозите им за обема на продажбите и поръчките към доставчиците през следващите три месеца са също по-оптимистични.

По данни на Националния статистически институт през март съставният показател „бизнес климат в сектора на услугите” запазва приблизително нивото си от предходния месец. В прогнозите си за развитието на бизнеса мениджърите са оптимисти, като и очакванията им за търсенето на услуги през следващите три месеца продължават да се подобряват.

Оценката за състоянието на икономиката и финансите на Управителния съвет на ЕЦБ към 9 март 2017 г. сочи, че глобалната икономическа активност продължава да се възстановява. Световният растеж се ускорява през втората половина на миналата година и се очаква в началото на 2017 г. темпът му да остане устойчив, макар и умерен в ретроспективен план. Световната обща инфлация се повишава през последните месеци поради скока в цената на петрола, докато в средносрочен хоризонт се очаква бавното намаляване на свободните производствени мощности да подпомага в известна степен общата инфлация.

Според макроикономическите прогнози за еврозоната на експертите на ЕЦБ от март 2017 г. се предвижда БВП в реално изражение да нарасне годишно с 1,8% през 2017 г., с 1,7% през 2018 г. и с 1,6% през 2019 г. В сравнение с макроикономическите прогнози на експертите на Евросистемата от декември 2016 г. прогнозата за растежа на реалния БВП е ревизирана леко

нагоре за 2017 г. и 2018 г. Рисковете относно перспективите за растежа в еврозоната са вече по-слабо изразени, но остават свързани с надценяване и са обусловени предимно от глобални фактори.

ЛИХВЕН РИСК

Лихвеният риск е свързан с възможни, евентуални, негативни промени в лихвените нива, установени от финансовите институции на Република България.

На своето заседание по паричната политика, проведено на 9 март 2017 г., Управителният съвет на ЕЦБ излезе със заключението, че все още е необходима много голяма степен на парично стимулиране, за да може натискът на базисната инфлация да даде тласък на общата инфлация и да я подкрепи в средносрочен план. Въз основа на редовния икономически и паричен анализ Управителният съвет потвърди необходимостта да поддържа много високата степен на парично стимулиране, за да се осигури своевременно устойчиво връщане на темпа на инфлацията към равнища под, но близо до 2 %. Управителният съвет взе решение да не променя основните лихвени проценти на ЕЦБ и продължава да очаква, че те ще останат на сегашните или на по-ниски равнища за продължителен период от време и доста след приключването на нетните покупки на активи.

Основните лихвени проценти, определени от БНБ за периода 01.01.2017 – 31.03.2017 г. са:

Таблица № 2

Месец	Основен лихвен процент
Януари 2017 г.	0.00 %
Февруари 2017 г.	0.00 %
Март 2017 г.	0.00 %

*Източник:БНБ

ИНФЛАЦИОНЕН РИСК

Инфлационният риск представлява всеобщо повишаване на цените, при което парите се обезценят и съществува вероятност от понасяне на загуба от домакинствата и фирмите.

По предварителни данни на НСИ индексът на потребителските цени за януари 2017 г. спрямо декември 2016 г. е 101.3 %, т.е. месечната инфлация е 1.3 %. Годишната инфлация за януари 2017 г. спрямо януари 2016 г. е 1.4 %. Средногодишната инфлация за периода февруари 2016 - януари 2017 г. спрямо периода февруари 2015 - януари 2016 г. е минус 0.7 %.

По предварителни данни на НСИ хармонизираният индекс на потребителските цени за януари 2017 г. спрямо декември 2016 г. е 100.7 %, т.е. месечната инфлация е 0.7 %. Годишната инфлация за януари 2017 г. спрямо януари 2016 г. е 0.4 %. Средногодишната инфлация за периода февруари 2016 - януари 2017 г. спрямо периода февруари 2015 - януари 2016 г. е минус 1.3 %.

Индексът на потребителските цени за февруари 2017 г. спрямо януари 2017 г. е 100.0%, т.е. месечната инфлация е 0.0 %. Инфлацията от началото на годината (февруари 2017 г. спрямо декември 2016 г.) е 1.3 %, а годишната инфлация за февруари 2017 г. спрямо февруари 2016 г. е 1.7%. Средногодишната инфлация за периода март 2016 - февруари 2017 г. спрямо периода март 2015 - февруари 2016 г. е минус 0.5%.

Хармонизираният индекс на потребителските цени за февруари 2017 г. спрямо януари 2017 г. е 100.0%, т.е. месечната инфлация е 0.0%. Инфлацията от началото на годината (февруари 2017 г. спрямо декември 2016 г.) е 0.7 %, а годишната инфлация за февруари 2017 г. спрямо февруари 2016 г. е 0.9 %. Средногодишната инфлация за периода март 2016 - февруари 2017 г. спрямо периода март 2015 - февруари 2016 г. е минус 1.1%.

Индексът на потребителските цени за март 2017 г. спрямо февруари 2017 г. е 99.5 %, т.е. месечната инфлация е минус 0.5 %. Инфлацията от началото на годината (март 2017 г. спрямо

декември 2016 г.) е 0.8 %, а годишната инфлация за март 2017 г. спрямо март 2016 г. е 1.9 %. Средногодишната инфлация за периода април 2016 - март 2017 г. спрямо периода април 2015 - март 2016 г. е минус 0.2 %.

Хармонизираният индекс на потребителските цени за март 2017 г. спрямо февруари 2017 г. е 99.5%, т.е. месечната инфлация е минус 0.5 %. Инфлацията от началото на годината (март 2017 г. спрямо декември 2016 г.) е 0.2 %, а годишната инфлация за март 2017 г. спрямо март 2016 г. е 1.0 %. Средногодишната инфлация за периода април 2016 - март 2017 г. спрямо периода април 2015 - март 2016 г. е минус 0.9 %.

Инфлацията за периода 01.01.2017 г. – 31.03.2017 г. е следната:

Месец	% на инфлацията
Януари 2017 г.	1,3 %
Февруари 2017 г.	0.0 %
Март 2017 г.	- 0.5 %

*Източник:НСИ

ПОЛИТИЧЕСКИ РИСК

Политическият риск е вероятността от смяна на Правителството, или от внезапна промяна в неговата политика, от възникване на вътрешнополитически сътресения и неблагоприятни промени в европейското и/или националното законодателство, в резултат на което средата, в която оперират местните стопански субекти да се промени негативно, а инвеститорите да понесат загуби.

В национален план, на 26 март 2017 г. в България бяха проведени предсрочни парламентарни избори, в резултат на които 5 политически формации и обединения на такива минават 4 %-ната бариера, без да има политическа сила, която самостоятелно да може да състави правителство. Политическият риск за България в този смисъл се изразява в невъзможността за съставяне на стабилно правителство, което да установи и да провежда устойчиви политики, да предприеме адекватни мерки за финансово и икономическо стабилизиране на страната, както и за последователно извършване на сериозни реформи в съдебната система и във всички неререформирани сфери на обществения живот.

Политическите рискове за България в международен план са свързани с поетите ангажиментите за осъществяване на сериозни структурни реформи в страната в качеството ѝ на равноправен член на ЕС, повишаване на социалната стабилност ограничаване на неефективните разходи, от една страна, както и със силната дестабилизация на страните от Близкия изток, зачестяващите заплахы от терористични атентати в Европа, бежански вълни и нестабилност на ключови страни в непосредствена близост до България.

На 25.02.2017 г. ЕК представи мониторинговия доклад за България, който показва, че България е постигнала допълнителен значителен напредък в изпълнението на стратегията за реформа на съдебната система, но националната стратегия за борба с корупцията все още е в ранна фаза на изпълнение. От комисията уточняват, че приключването на процеса по механизма в рамките на мандата на настоящата комисия зависи от това колко бързо България може да изпълни препоръките, изложени в доклада.

България, както и другите държави – членки на ЕС от региона, продължава да бъде сериозно засегната от общо европейския проблем с интензивния бежански поток от Близкия изток.

Други фактори, които също влияят на този риск, са евентуалните законодателни промени и в частност тези, които касаят стопанския и инвестиционния климат в страната.

ВАЛУТЕН РИСК

Експозицията към валутния риск представлява зависимостта и ефектите от изменението на валутните курсове. Систематичният валутен риск е вероятността от евентуална промяна на валутния режим на страната (валутен борд), което би довело или до обезценяване на лева или до поскъпване на лева спрямо чуждестранните валути.

Валутният риск ще има влияния върху компании, имащи пазарни дялове, плащанията на които се извършват във валута, различна от лева и еврото. Тъй като съгласно действащото законодателство в страната българският лев е фиксиран към еврото в съотношение EUR 1 = BGN 1.95583, а Българската народна банка е длъжна да поддържа ниво на българските левове в обръщение, равно на валутните резерви на банката, рискът от обезценяване на лева спрямо европейската валута е минимален и се състои във евентуално предсрочно премахване на валутния борд в страната. На този етап това изглежда малко вероятно, тъй като очакванията са валутният борд да бъде отменен при приемането на еврото в България за официална платежна единица.

Теоретично, валутният риск би могъл да се повиши, когато България се присъедини към втория етап на Европейския Валутен Механизъм (ERM II). Това е режим, в който страната трябва да поддържа валутния курс спрямо еврото в границите на +/-15% спрямо централен паритет. На практика, всички държави, които понастоящем са в този механизъм (Дания, Естония, Кипър, Литва, Латвия, Малта), са свидетели на колебания, които са съществено по-малки от позволените $\pm 15\%$.

Фиксираният курс на лева към еврото не елиминира за българската валута риска от неблагоприятни движения на курса на еврото спрямо другите основни валути (щатски долар, британски паунд, швейцарски франк) на международните финансови пазари, но към настоящия момент дружеството не счита, че такъв риск би бил съществен по отношение на дейността му. Дружеството може да бъде засегнато от валутния риск в зависимост от вида на валутата на паричните постъпления и от вида на валутата на потенциалните заеми на дружеството.

НЕСИСТЕМАТИЧНИ РИСКОВЕ

Специфичните за дейността на “СЕВЛИЕВОВАЗ-2000” АД произтичат от естеството на основната дейност на дружеството, както и от силната зависимост на компанията от националната и европейска регулация в областта на енергетиката.

СЕКТОРЕН РИСК

Енергетиката е основен и стратегически отрасъл на всяка икономика. Петролът, природният газ и електроенергията са от решаващо значение за поддържане на устойчив растеж. Енергетиката е структуроопределящ отрасъл за България, като в сектора са съсредоточени огромни държавни и частни финансови и човешки ресурси. Енергийните ресурси представляват средно около 20 % от вноса и 15 % от износа на страната. Икономическото и социалното благосъстояние на държавите зависят от безопасните, достъпни и надеждни доставки на енергия. Следователно енергийната сигурност не е само въпрос на икономическа, но и на национална сигурност.

Българският енергиен сектор е от ключово значение за бъдещото развитие на икономиката на страната. Цялостното развитие на сектора е предмет на Енергийната стратегия на България до 2020 г., приета през юни 2011 г. Основните приоритети в Енергийната стратегия могат да се сведат до следните четири направления:

- гарантиране сигурността на доставките на енергия;
- достигане на целите за възобновяема енергия;
- повишаване на енергийната ефективност;
- развитие на конкурентен енергиен пазар и политика, насочена към осигуряване на енергийните нужди и защита на интересите на потребителите.

Всички изброени приоритети имат една обща стратегическа цел - Постигане на високотехнологична, сигурна и надеждна енергийна система, базирана на съвременни технологии, която да отговаря на европейските критерии, като същевременно използва максимално наличния ресурс в България и защитава в най-висока степен българските потребители.

“СЕВЛИЕВОВАЗ-2000” АД е зависимо от общите тенденции в сектора на енергетиката. Този риск е донякъде компенсирани от диверсифицираните насоки в дейността на дружеството (производство и продажба на електрическа енергия, производство и продажба на топлинна енергия, пренос на топлинна енергия, топлинно счетоводство), които биха способствали

възможността на компанията да реагира адекватно в случай на промяна в структурата на търсенето.

ЕКОЛОГИЧЕН РИСК

Екологичният риск се свързва със замърсяването на околната среда и своевременните мерки за нейното опазване.

Природният газ е един от най-широко разпространите енергоизточници в Европа. Синьото гориво е ефективна енергийна алтернатива, тъй като това е най-екологично чистата и евтина енергия за над 120 милиона домакинства в Европа. Със своя екологичен ефект и ниска инвестиционна стойност спрямо възобновяемите енергоизточници природния газ запазва позицията си на едно от приоритетните горива в Европа.

Във връзка с това “СЕВЛИЕВОГАЗ-2000” АД, ГР. СЕВЛИЕВО развива своята дейност, съобразявайки се с изискванията за опазване на околната среда. Комисията по околната среда следи за последователното изпълнение на политиката на Дружеството в областта на околната среда.

ЗАВИСИМОСТ ОТ ДОСТАВЧИЦИ

В качеството си на газоразпределително дружество “СЕВЛИЕВОГАЗ-2000” АД, ГР. СЕВЛИЕВО е зависимо от регулярните и точни доставки на газ с оглед възможността да изпълнява коректно задълженията си за разпределение на природен газ в Община Севлиево като краен снабдител и ефективно и качествено обслужване на потребителите, както по отношение на доставките на природен газ, така и по произтичащите от това основни задължения – услуги и консултации. Доставчик е “Булгаргаз” – АД. Дружеството няма посредник при доставката на природен газ. Цената на газта се определя от “Булгаргаз” ЕАД и се утвърждава от КЕВР (Комисия за енергийно и водно регулиране).

ПРОМЯНА В НОРМАТИВНАТА УРЕДБА, ИЗИСКВАНИЯТА НА КЕВР И ОТНЕМАНЕ НА ЛИЦЕНЗ

Като газоразпределително дружество “СЕВЛИЕВОГАЗ-2000” АД, ГР. СЕВЛИЕВО е субект на редица специални разпоредби и изисквания на Закона за енергетиката и съответните подзаконови нормативни актове, както и на надзорните практики и контрол от страна на Комисията за Енергийно и Водно регулиране (КЕВР).

Дружеството осъществява дейности по снабдяване и разпределение на природен газ в Община Севлиево на база издадени от КЕВР лицензи.

В случай, че бъдат приети нормативни промени, въвеждащи по-рестриктивен режим за осъществяване на дейността на дружеството, това ще доведе до сериозни затруднения за компанията. В случай, че която и да е от лицензиите на дружеството бъде отнета, това ще доведе до невъзможност на “СЕВЛИЕВОГАЗ-2000” АД, ГР. СЕВЛИЕВО да осъществява предмета си на дейност.

ЦЕНОВИ РИСК

Цените на природния газ са обект на регулаторни правила и се определят от КЕВР.

С решението на КЕВР, считано от 1 април 2017 г., въз основа на представените данни и документи и след направени изчисления съгласно прилагания ценови модел, утвърдената цена на природния газ за II-то тримесечие на 2017 г. за крайни снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, е в размер на 363,26 лв./1000 куб. м. или 39.04 лв. на MWh, без акциз и ДДС. Утвърдената от регулатора цена на природния газ е с 29,64% по-висока от досегашната цена за I-то тримесечие на 2017 г. поради поскъпването на цените на алтернативните горива на международните пазари през последните 9 месеца и по-високия курс на американския долар. В цената не е включена цена за пренос през газопреносната мрежа. До

определяне на цени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, към цената на обществения доставчик през II-то тримесечие на 2017 г. се добавя цената за пренос през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 куб. м. Клиентите, присъединени към мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, освен цена за пренос на природен газ през газопреносната мрежа и цена на обществения доставчик, заплащат и цена в размер на 7.72 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС).

След извършен анализ от експерти на Комисията, в ценовото заявление на „Булгаргаз“ ЕАД са направени корекции и са намалени предложените прогнозни разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния през II-ро тримесечие на годината. Дружеството е превалутирало неоснователно тези разходи от лева в щатски долари, което е довело до завишаване с 0.16 лв./1000 nm³ на цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа. В резултат на това настъпва промяна в стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“ и тя е намалена от 6.54 лв./1000 nm³ - на 6.53 лв./1000 nm³. По тези причини в окончателното решение на КЕВР цената на природния газ за II-то тримесечие на 2017 г. е с 0.17 лв./1000 nm³ по-ниска от предложената от заявителя „Булгаргаз“ ЕАД.

Въпреки повишението с 29,64 %, сравнителните данни показват, че цената на природния газ остава по-ниска в сравнение с цената в началото на 2016 г., когато тя беше в размер на 405,56 лв./1000 nm³. За периода 2013-2016 г. цената на природния газ е намаляла с 452 лв., т.е. повече от 2,5 пъти.

ЗАВИСИМОСТ ОТ КЛЮЧОВ ПЕРСОНАЛ

Напускането или освобождаването на ключови служители, заети с основната дейност би могло в краткосрочен план да окаже негативно влияние върху плавното осъществяване на дейността на компанията и на качествено реализиране на предприетия пакет от мерки за 2017 г. за подобряване състоянието на “СЕВЛИЕВОВАГАЗ-2000” АД, ГР. СЕВЛИЕВО

С оглед ограничаване негативното въздействие на този риск “СЕВЛИЕВОВАГАЗ-2000” АД, ГР. СЕВЛИЕВО е изградило комплексна вътрешна организация, която гарантира до голяма степен дългосрочното изпълнение на ангажиментите на компанията към нейните клиенти.

Правата и задълженията на работниците и служителите са уредени чрез колективен трудов договор, като по този начин и чрез поетите ангажименти от страна на дружеството се управлява този риск.

ЛИКВИДЕН РИСК

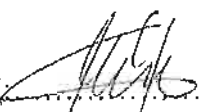
Проявлението на ликвидния риск по отношение на дружеството се свързва с възможността за липса на навременни и/или достатъчни налични средства за посрещане на всички текущи задължения. Този риск може да настъпи, както при значително забавяне на плащанията от страна на длъжниците на дружеството, така и при не достатъчно ефективно управление на паричните потоци от дейността на дружеството.

4. ИНФОРМАЦИЯ ЗА СКЛЮЧЕНИ ГОЛЕМИ СДЕЛКИ МЕЖДУ СВЪРЗАНИ ЛИЦА ПРЕЗ ПЪРВОТО ТРИМЕСЕЧИЕ НА 2017 г.

Към 31.03.2017 г. не са сключвани сделки със свързани с “СЕВЛИЕВОВАГАЗ-2000” АД лица по смисъла на §1, т.13 от ДР на ЗППЦК.

26.04.2017 г.

За “СЕВЛИЕВОВАГАЗ-2000” АД.....


Момчил Момчилов
/Изпълнителен член на СД/