



**ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА НА  
НА «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД  
ЗА ФИНАНСОВАТА 2016 г.**

**НАСТОЯЩИЯТ ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА Е ИЗГОТВЕН В СЪОТВЕТСТВИЕ С РАЗПОРЕДБИТЕ НА ЧЛ. 39 И СЛЕДВАЩИ ОТ ЗАКОНА ЗА СЧЕТОВОДСТВОТО /в сила от 01.01.2016 г./, ЧЛ.100Н, АЛ.7 ОТ ЗППЦК И ПРИЛОЖЕНИЕ №10, КЪМ ЧЛ. 32, АЛ. 2, Т. 2 ОТ НАРЕДБА №2 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.**

Съветът на директорите на «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД, воден от стремежа да управлява дружеството в интерес на едноличния собственик на капитала, както и на основание изискванията на разпоредбите на чл. 39 и следващи от Закона за счетоводството /в сила от 01.01.2016 г./, чл.100н, ал. 7 от ЗППЦК и чл. 32, ал. 2, т. 2 от Наредба № 2 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 изготви настоящият доклад за дейността /Доклада/.

Докладът представя коментар и анализ на финансовите отчети и друга съществена информация относно финансовото състояние и резултатите от дейността на дружеството. Докладът съдържа обективен преглед, който представя вярно и честно развитието и резултатите от дейността на «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД, както и неговото състояние, заедно с описание на основните рискове, пред които е изправено.

С измененията и допълненията на Закона за публично предлагане на ценни книжа (ЗППЦК), обн. в ДВ бр. 42 от 03.06.2016 г., в § 1д, ал.1 от ДР е въведено изискване разпоредбите на Глава шеста „а“ за разкриване на информация да се прилагат и за лицата, чиято дейност се регулира по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги от Комисията за енергийно и водно регулиране, държавните предприятия по чл. 62, ал. 3 от Търговския закон и търговските дружества с повече от 50 на сто държавно или общинско участие в капитала. В този смисъл «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД попада в приложното поле на § 1д, ал.1 от ДР от ЗППЦК и съгласно изискванията на чл. 100н, ал. 7 от ЗППЦК представя настоящия годишен доклад за дейността към 31.12.2016 г. съгласно изискванията на ЗППЦК и Наредба 2 на КФН.

Информация относно настъпилите през 2016 г. обстоятелства, които ръководството на дружеството счита, че биха могли да бъдат от значение за заинтересованите лица, е публично оповестявана до Комисия за финансов надзор и обществеността в сроковете и по реда, предвидени за разкриване на регулирана информация от дружества, попадащи в обхвата на разпоредбите на §1д от ДР на ЗППЦК.

## **I. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДРУЖЕСТВОТО**

### **1. РЕГИСТРАЦИЯ И АДМИНИСТРАТИВНО-ПРАВЕН СТАТУТ НА ДРУЖЕСТВОТО**

«ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД е еднолично акционерно дружество по смисъла на чл. 64, ал. 1, т. 4 във връзка с чл. 158 от Търговския закон, чийто предмет на дейност е: производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности, както и всяка друга незабранена от закона дейност.

Към 31.12.2016 г. едноличен собственик на капитала на дружеството е Каталанд Лтд, чуждестранно юридическо лице, Идентификация 9050821, държава: ВЕЛИКОБРИТАНИЯ.

Към 31.12.2016 г. Дружеството е със седалище, адрес на управление и електронна страница, както следва:

гр. Плевен 5800

Източна индустриална зона № 128

[www.toplo-pleven.com](http://www.toplo-pleven.com)

Дружеството е регистрирано в Търговския регистър към Агенция по вписванията с ЕИК: 114005624.

## **2. КАПИТАЛ НА ДРУЖЕСТВОТО**

Дружеството е регистрирано с капитал в размер на 19 841 689 лв. лева, разпределен в 19 841 689 поименни акции с номинал 1 лв. всяка една. Регистрираният капитал е внесен изцяло.

През 2016 г. не извършвано увеличение или намаление на капитала на дружеството.

През 2016 г. не е променен едноличният собственик на капитала на дружеството.

«ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД няма инвестиции в дъщерни или асоциирани предприятия.

## **3. ПРЕДМЕТ НА ДЕЙНОСТ**

Предметът на дейност на «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД е: производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности, както и всяка друга незабранена от закона дейност.

«ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД е поднадзорно лице на КЕВР (Комисия за енергийно и водно регулиране) и притежава следните лицензи:

- Лицензия издадена с Решение № Л-058/08.01.2001 година на Държавна комисия за енергийно регулиране - София за срок от 20 години за “Производство на електрическа и топлинна енергия”;
- Лицензия издадена с Решение № Л-059/08.01.2001 година на Държавна комисия за енергийно регулиране - София за срок от 20 години за “Пренос на топлинна енергия”.

## **4. УПРАВЛЕНИЕ И РЪКОВОДСТВО**

«ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД има едностепенна система на управление. Дружеството се управлява и представлява от Съвет на директорите в тричленен състав.

Към 31.12.2016 г. Съветът на директорите на дружеството е в следния състав:

1. Йордан Василев Василев – изпълнителен член на СД
2. Кремен Владимиров Георгиев
3. Пламен Иванов Григоров

През 2016 г. не са извършвани промени в състава на Съвета на директорите, нито в представителството на дружеството. Не е назначаван или освобождаван прокурист.

## **5. ПЕРСОНАЛ**

Към 31.12.2016 г. «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД разполага с 207 души персонал. От тях в дейността по производство на топлинна и електрическа енергия и пренос на топлоенергия са ангажирани 149 души или 72%. Общо в административното обслужване на Дружеството са ангажирани 58 души или 28 %.

Разпределението на персонала по длъжности към 31.12.2016 г. е следното:

**Таблица 1**

<b>ВИД ПЕРСОНАЛ</b>	<b>2016 г.</b>	<b>2015 г.</b>
Ръководни служители	12	13
Аналитични специалисти	17	13
Приложни специалисти	78	76
Административен персонал	16	18
Персонал услуги	2	2
Квалифицирани работници	72	73
Машинни оператори	7	7
Без специална квалификация	3	3
Общо	207	205

Структурата на заетостта по вид персонал съответства на дейността и на потребностите на «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД от високоефективно предоставяне на услугите на дружеството.

## **6. ЕКОЛОГИЧНИ ВЪПРОСИ**

«ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД е дружество, чиято основна дейност оказва влияние върху околната среда. Във връзка с това «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД развива своята дейност, съобразявайки се с изискванията за опазване на околната среда. Дружеството е разработило и последователно прилага екологична политика в следните насоки:

- Управление на оценените аспекти въздействащи върху околната среда;
- Недопускане на замърсяване на околната среда;
- Възстановяване на нарушените компоненти на околната среда и тяхното по нататъшно подобряване;
- Системен мониторинг и управление на аспектите, които въздействат неблагоприятно върху околната среда;
- Извършване на периодичен екологичен преглед, с анализ на въпросите, свързани с околната среда и въздействието върху нея.

Комисия по околната среда следи за последователното изпълнение на политиката на Дружеството. Компанията реализира редица екологични проекти, следвайки отговорната си политика в областта на опазване на околната среда.

## **II. ПРЕГЛЕД НА ДЕЙНОСТТА И НА СЪСТОЯНИЕТО НА ПРЕДПРИЯТИЕТО**

### **1. Основни насоки в дейността на «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД през 2016 г.**

През 2016 г. основните направления в дейността на дружеството са производство и продажба на електрическа енергия, както и производство и продажба на топлинна енергия. Успоредно с основните си дейности, Дружеството осъществява ремонтна дейност в топлоизточниците и топлопреносната мрежа, както и инвестиционна дейност.

#### **1.1. Производство и продажби на топлинна енергия през 2016 г.**

За осъществяване на дейността в топлоизточника са монтирани:

- Газова Турбина с електрическа мощност 32 МВт и Котел-утилизатор с производителност до 72 тона пара на час и 10 МВт топлинна енергия с топлоносител гореща вода;
- 4 броя парни котли в т.ч. 2 броя с производителност 75 т/ч и 2 броя по 120 т/ч;
- 3 броя парни турбини с единична мощност 12 МВт
- бойлерна уредба с обща топлинна мощност 178 МВт

Топлинната енергия произвеждана от «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД се предоставя на потребителите с топлоносител гореща вода и топлоносител водна пара.

С топлоносител гореща вода, с температура определена по температурен график 130/700С се подава на потребителите за отопление и битово горещо водоснабдяване в гр.Плевен по две топлофикационни магистрали. Първа градска топлофикационна магистрала с диаметър Ду 600 мм. и Втора градска топлофикационна магистрала с диаметър Ду 800 мм. Минималния диаметър на топлопреносната мрежа е Ду 40 мм.

Общата дължина на топлопреносната мрежа е 184 218 метра. От тях 846 м. е въздушно положена, 134 816 м. е положена в непроходим канал и 48 556 м. е изпълнена с предварително изолирани тръби, безканално полагане.

Топлинна енергия с топлоносител водна пара с параметри налягане  $P=0.8$  Мра. и температура  $T=2400C$  се подава към промишлените потребители по три парни и кондензни магистрали. Парните магистрали са с обща дължина 10 236 м и с диаметър от Ду 150 мм. до Ду 400 мм. Кондензната магистрала е с обща дължина 8 906 м. и диаметър от Ду 50 мм. до Ду 150 мм.

Към 31.12.2016 г. към «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД са включени за отопление и БГВ 1 285 абонатни станции, от които 1 125 жилищни сгради и 160 обществени сгради с общо 30 941 действителни и приведени апартаменти с отопляем обем 5 953 669 м<sup>3</sup>. Към същата дата напълно отказали се от ползване на топлинна енергия с декларация по чл.153, ал.2 от ЗЕ са 61 абонатни станции и 96 отклонения включени към други абонатни станции. Временно отказали се от топлинна енергия за сезон 2015/2016 г. са 9 бр. абонатни станции.

Производството на топлинна енергия зависи от топлинния товар на потребителите на промишлена пара и гореща вода. За произвеждането ѝ в дружеството се използват подходящи технологични схеми на работа на когенерация, котлоагрегати, турбогенератори и бойлерна уредба с цел използването на минимално количество гориво за произвеждането на единица енергия. Потреблението на топлинна енергия е свързано със състоянието на топлопреносната мрежа /изолация и амортизация/, работа на абонатните станции, загуба на топлина от жилищните сгради, наличието на индивидуални разпределители и термостатични вентили на отоплителните тела и ефективно използване на топлинната енергия за производствени нужди от фирмите. Производството и реализацията на топлинна енергия е пряко свързано с управлението, финансовите и техническите резултати на дружеството, работата на съоръженията, изхвърлянето на вредни емисии с димни газове и отпадни води. Работата на дружеството е насочена към подобряване на тези резултати, цел на настоящия бизнес план.

За 2016 г. в «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД са произведени 338 666 МВтч топлинна енергия с топлоносител гореща вода за отопление и битово горещо водоснабдяване. За сравнение, през същия период на 2015 г. произведеното количество е 347 613МВтч или с 8 947 МВтч (2,5%) по-малко през 2016 г.

Причините за намаленото производство и респективно продажба на топлинна енергия за разглеждания период са: климатичният фактор, по-късият отоплителен сезон и характера на потребление от консуматорите на топлинна енергия за отопление и БГВ.

През 2015 г. отоплителният сезон приключва на 27 април, а през 2016 г. – на 4 април. През 2015 г. началото на отоплителния сезон е 20 октомври, а през 2016 г. е на 17 октомври.

## РАЗЧЕТ

за технико-икономическите показатели през 2016 г.

**Таблица 2**

ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	За цялата 2016 г.
<b>Топлоенергия - бруто производство</b>	<b>х.МВтч</b>	<b>421,317</b>
- от природен газ	х.МВтч	421,317
- от мазут	х.МВтч	
Специфичен разход на гориво	кг.у.г./МВтч.	<b>118,135</b>
Собствени нужди	х.МВтч	
Загуби по преноса	х.МВтч	186,235
Загуби по преноса	%	44,20
<b>Топлоенергия за реализация, в т.ч:</b>	<b>х.МВтч</b>	<b>235,082</b>
- стопански организации и пром.предприятия - пара	х.МВтч	38,728
- стопански организации и пром.предприятия - г.вода	х.МВтч	17,437
-бюджетни	х.МВтч	23.095
- население	х.МВтч	155.822

### 1.1. Производство и продажби на електрическа енергия през 2016 г.

«ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД произвежда електроенергия като съпътстващ продукт на производството на топлинна енергия и е участник в регулирания пазар на електрическа енергия. Произведената от парните турбини енергия се продава на ЧЕЗ Електро, а произведената от когенерационната газотурбинна инсталация електроенергия се продава на НЕК-ЕАД. ЧЕЗ Електро България и НЕК-ЕАД са задължени да изкупуват цялото количество произведена от дружеството електрическа енергия. В зависимост от ефективността на работа на «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД електроенергията се разделя на два типа – “Произведена по комбиниран способ” и “Произведена по некомбиниран способ”. С въвеждането в експлоатация на Газовата турбина през м. Ноември 2007 година се повиши ефективността на производството на електроенергия.

През 2016 г. са произведени 290 794 МВтч електрическа енергия, което е с 54 235МВтч (около 22,9%) повече в сравнение със същия период на 2015 г. Увеличеното/намалението на производство на електрическа енергия през отчетения период се дължи най-вече на престоя през 2015 година на основното средство за производство – газовата турбина с котел-утилизатор. Престоят през 2015 година се дължи на ремонта който беше извършен на турбината.

Реално изнесената електрическа енергия, отчетена по електромер през 2016 година е 270 701 МВтч.

Продадената електроенергия по подадени графици, съгласно правилата за търговия с електрическа енергия през 2016 година е 271 650 МВтч.

## РАЗЧЕТ

за технико-икономическите показатели през 2016 г.

**Таблица 3**

ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	За цялата 2016 г.
1	2	5
<b>Ел.енергия - бруто производство</b>	<b>млн. квтч</b>	<b>290,794</b>

- от природен газ	млн. кВтч	<b>290,794</b>
- от мазут	млн. кВтч	
Калоричност - на природен газ		<b>8234</b>
- на мазут		
Специфичен разход на гориво	г.у.г./кВтч	<b>200,256</b>
Собствени нужди	млн. кВтч	20,093
Собствени нужди	%	6,91
<b>Ел.енергия - нето, в т.ч.</b>	<b>млн. кВтч</b>	<b>270,701</b>
- комбинирано	млн. кВтч	270,701
- принудено	млн. кВтч	0,000

### 1.3. Горива за производство

Основно гориво, което се използва от Дружеството е природен газ. Доставчик е "Булгаргаз" – АД.

Газта за Дружеството се доставя от АГРС "Комудара" по собствен газопровод с дължина 12,1 км, с налягане 5 bar. 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).

Отчитането на консумираното количество природен газ се извършва по търговски прибор в АГРС "Комудара" на първо число на месеца. Плащането на консумираното количество природен газ се извършва по три месечни фактури. Като резервно гориво се използва мазут и дружеството разполага с необходимия запас за работа за пет денонощия съгласно нормативните актове.

Разходът на горива за производство на топлинна и електрическа енергия по видове в «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД през последните 2 години е следният:

- За производство на електроенергия:
  - 2015 г. – 42 505 хил.н.м<sup>3</sup>
  - 2016 г. – 49 507 хил.н.м<sup>3</sup>
- За производство на топлоенергия:
  - 2015 г. – 40 854 хил.н.м<sup>3</sup>
  - 2016 г. – 42 313 хил.н.м<sup>3</sup>

За произведената през 2016 г. топлинна и електрическа енергия «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД е изразходвала общо 91 820 хил.нм<sup>3</sup> природен газ. През годината не е използвано резервно гориво.

### 1.4. Ремонтна дейност

Дружеството има утвърдени ремонтни програми за 2015г.- 2019г., които са насочени към възстановяване надеждността и безопасността на експлоатацията на съществуващите машини и съоръжения. Отделно са предвидени средства за поддръжка на когенерационната инсталация в размер на 1 771 хил. лв. през 2015г., които през следващите години са завишени с около 6 % колкото се предполага, че ще бъде ръста на цената от страна на GE. Средствата за текущи, средни и основни ремонти се предвижда да бъдат 515 хил. лв. през 2015г. и да достигнат 590 хил. лв. през 2019 г.

Утвърдената Ремонтна програма за 2016 г. е на обща стойност 2 457 хил. лева. Изпълнените дейности са на стойност 2 755 хил. лева, което представлява около 112,10.% от планираните разходи за ремонт за 2016 г. Голяма част от планираните ремонтни дейности, включително на основни енергийни съоръжения бяха изпълнени със собствени средства.

## Състояние на топлоизточника

- Състояние на топлоизточника е добро. В състояние да задоволи нуждите от топлоенергия на потребителите целогодишно.
- Парогенератор ст. № 1 е бракуван и се демонтира.
- Парогенератор ст. № 2 е в задоволително техническо състояние като се предвижда ремонт на зидария, изолация и водоспусни и екранни тръби. До 2016 година предстои подмяна на горивната уредба с нови нискоемисионни горелки.
- Парогенератори ст. № 3 е в експлоатация. Подменен е паропрегревателя през 2011 година и котела е в добро техническо състояние. До 2016 година предстои подмяна на горивната уредба с нови нискоемисионни горелки.
- Парогенератори ст. №, 4 и 5 са в добро техническо състояние. През последните няколко години са в горещ резерв. Имат малко работни часове и голям остатъчен ресурс. Закупен и монтиран е нов газ-анализатор за мониторинг на изходящите газове.
- Водогрейни котли ст. № 1 и 2 въпреки доброто им техническо състояние са с ниско ефективно производство и са изведени от експлоатация.
- Газова турбина LM 2500 + подменена през 2013г. поради изтичане на ресурса и. Помощните и съоръжения – въведени в експлоатация през 2007г. в сравнително добро състояние. Предвижда се ремонт на генератор 45 МВА и газов компресор през 2015г.
- Котел утилизатор– въведен в експлоатация през 2007г. В много добре техническо състояние.
- Турбогенератор ст. № 1 е в експлоатация. Извършен е основен ремонт с подмяна на парни и маслени уплътнения и е в добро техническо състояние. Предстои подмяна на автомат за безопасност и маслен изключвател.
- Турбогенератор ст. № 2 е в експлоатация след основен ремонт извършен през 2012 година. Техническото му състояние е много добро.
- Турбогенератор ст. № 3 е в резерв. Не се експлоатира поради липса на паров товар.
- Главен парен колектор е въведен в експлоатация през 1999 г. и е в добро техническо състояние.
- Тръбопроводите за пара и гореща вода са в добро техническо състояние и не се нуждаят от основен ремонт. През 2013 година са извършени проверки на якост и плътност чрез опресоване на голяма част от тръбопроводите съгласно нормативните документи. На част от тях предстои подмяна на изолацията.
- Бойлерна уредба – към съществуващата бойлерна уредба е изградена допълнителна състояща се от основен и върхов бойлер в последователна схема с номинална мощност 50 МВт. Целта е повишаване ефективността на централата и заместване на изведените от експлоатация водогрейни котли. Същата е въведена в редовна експлоатация през 2014 година.
- Подгревател високо налягане №1- е в задоволително техническо състояние. Нуждае се от основен ремонт на тръбния сноп.
- Подгревател високо налягане №2- е в добро техническо състояние, но тръбният сноп е с изтичащ ресурс.
- Подгревател високо налягане №3- е в добро техническо състояние с подменен тръбен сноп през 2006г.



- Питателни помпи №1, 2 и 3 са в задоволително техническо състояние. Това са стари високо-напорни помпи с изтекъл ресурс и липса на резервни части за тях. Необходима е тяхната постепенна подмяна. Предстои закупуване на нова питателна помпа, която да замени една от съществуващите.

- Питателна помпа № 5 е в отлично техническо състояние след основен ремонт 2010 г.

- Питателна помпа № 6 е отлично техническо състояние след основен ремонт 2010 г.

- Мрежова помпена станция - в добро техническо състояние. Извършени са ремонти на електродвигателите на помпи номера 1, 2 и 3.

- ХВО - съоръженията са в добро техническо състояние. През 2013 година бяха извършени частични ремонти на резервоар ЧОВ, резервоар декарбонизирана вода, линията към механични филтри и йонообменен филтър N номер 2. Подменени са помпите за дозиране на киселина и ферихлорид. Предстои проучване възможността за изменение в технологията с цел оптимизиране на генерираните отпадъци и изграждане на нов неутрализационен басейн.

- Сградната инсталация е в добро състояние. Необходим е частичен ремонт на някои сгради и подмяна на улуци и воронки.

#### **Състояние на топлопреносната мрежа**

- Водната топлопреносна мрежа е с обща дължина 182 669 метра, от които:

- 45 957 метра са с преизолирани тръби и са в много добро техническо състояние.

- 135 766 метра са с непроходим канал с топлинна изолация от стъклена вата, от където идват 90 % от топлинните загуби по топлопреносната мрежа.

- 846 метра въздушно положени тръбопроводи

- Парни магистрали с дължина 10 236 метра паропроводи с Ду150 до Ду400 и 8 906 метра кондезопроводи с Ду50 до Ду150, в относително добро състояние, но са натоварени с около 20 % от номиналният капацитет, което предопределя високия процент топлини загуби .

#### **Състояние на абонатните станции**

Към 31.12.2016 г. в експлоатация са 1285 абонатни станции, които са оборудвани със съвременни регулиращи системи в много добро техническо състояние. По голямата част от тях са съоръжени със споени пластинчати топлообменници и оборудвани с помпи с честотно регулиране.

#### **1.5. Инвестиционна дейност**

Утвърдената от Собственика на капитала инвестиционна програма за 2016 г. е на обща стойност от 1 678,50 хил. лева, като изпълнението към края на годината е в размер на 507 хил. лева, от които Общото изпълнение на програмата е 30,2%.

#### **1.6. Обслужване на клиенти**

Ръководството на «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД работи упорито за подобряване обслужването на клиентите, така че Дружеството да се превърне в търговска компания, която е в постоянен диалог със своите потребители.

С оглед подобряване на качеството на услугата дружеството е предвидило:

1. Регламентиране на изискванията към нивото на обслужване. (ДКЕВР с Решение №П-3 от 30.06.2004 г. т.2 Приема Показатели на качеството на топлоснабдяването. Показателите на качеството на топлоснабдяването включват:

- Норми на качеството на топлинната енергия
- Непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия
- Качество на търговските услуги
- Обобщен коефициент за оценка на качеството на топлоснабдяването.)

2. Разработена е подробна методика, която следейки множество параметри и показатели, прави анализ на нивото на обслужване на клиентите на шестмесечие и в годишен период.

3. Организиране на непрекъснат контрол и информация за състоянието и режима на работа на абонатните станции.

4. Анализ на резултатите от ежемесечния отчет на топломерите и настройване на АС съобразно потреблението.

5. Осигуряване на клиентите на безплатна проверка и консултация при проблеми с вътрешните отоплителни инсталации, съдействие при ремонт.

6. Осигуряване на денонощен телефон за предоставяне на информация на абонатите и приемане на съобщения за повреди и аварии.

7. Провеждане на срещи с представителите на фирмите, извършващи топлинно счетоводство за разрешаване проблеми с обслужването на клиентите.

8. Ежемесечно получаване на данни за топлопотреблението по клиенти и извършване съответната настройка на абонатните станции.

9. Разработване на график за промени в хидравличния режим на топлопреносната мрежа, съобразно външната температура респ. топлопотреблението в преходните периоди.

10. Разработване на нов хидравличен режим на топлопреносната мрежа за зимен и летен сезон. Изграждане на помпена станция за жил. к-с "Дружба" в секциониращо устройство "Г. Кочев".

11. Проучване нуждите на клиентите в сгради – етажна собственост и програмиране на системите за регулиране на температурата съобразно предложените от тях графици.

12. Ремонт и обновяване на топлинната изолация на абонатните станции

13. Оптимизиране на летните режими на парните и водните топлопреносни мрежи и изключване на неефективно работещи отклонения

14. Монтаж на автоматични обезвъздушители по инсталациите ВОИ и БГВ на клиентите

15. Подобряване информационното обслужване на потребителите:

16. Подновяване на информацията на справочните табла в "Приемна"

17. Ежемесечна информация за регионалните печатни издания и електронни медии

18. Действаща приемна за комплексно обслужване на клиенти – справки, информация, приемане на заявления, сигнали и предложения, плащания

19. Провеждане на приемни дни за граждани със Заместник - изпълнителния Директор на дружеството.

20. Поддържане на форум в електронната страница на дружеството – отговор на въпроси, за проверка на сметки, справки с нормативни документи, актуални новини, специализирана информация и др.

### **1.7. Събираемост на вземанията на дружеството**

С цел подобряване на събираемостта от клиенти утвърдения бизнес план на дружеството за периода 2015 г. 0 2019 г. предвижда:

- Създаване на система за непрекъснат контрол на задълженията на клиентите към битовото топлоснабдяване с цел недопускане на натрупване на големи и вече трудно събираеми суми.
- Изготвяне на програма за повишаване на събираемостта на вземанията за топлинна енергия
- Ежемесечно следене броя на изрядните платци и анализ
- Ежемесечно следене на платените в срок фактури и анализ
- Изясняване на броя на длъжниците по различни критерии
- Своевременно писмено предупреждение на длъжниците незаплатили в срок топлинна енергия чрез лично посещение по домовете от мобилната група на клиенти, дължащи суми, или чрез периодично уведомяване с писма.
- Водене на разговори и покана за сключване на договори за разсрочено плащане на сумите по определени критерии
- Следене спазването на споразуменията за издължаване на суми за топлинна енергия
- Прекъсване на топлоснабдяването на длъжниците след писмено предупреждение.
- Завеждане на изпълнителни дела срещу клиенти с големи задължения – битови и небитови клиенти.
- Организиране на непрекъсната връзка с ръководителите на големи небитови клиенти на топлинна енергия за своевременно заплащане на дължимите суми и оптимизиране на топлопотреблението.

### **1.8. Клиенти**

«ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД е дружество с комбиниран цикъл на производство на топлоенергия и електроенергия. Прогнозата за периода 2015 г – 2019 година се основава на достигнатите равнища на пазара през предходните години и спазване на възможните тенденции.

Продажбата на електрическа енергията на НЕК ЕАД, произведена от газовата турбина се извършва по електропровод 110кV на основание Договор с който «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД е присъединена като независим потребител към преносната електрическа мрежа на страната, сключен с НЕК ЕАД.

Изкупуването на електрическа енергията произведена от парните турбини се извършва на основание дългосрочен Договор за изкупуване на електрическа енергия №3 от 1.07.2007 г. с “ЧЕЗ Електро България” АД в качеството си на краен снабдител с електрическа енергия.

Клиентите на дружеството по отношение на потреблението на топлоенергия към 31.12.2016 г. са:

**Таблица 4**

Вид клиенти	брой клиенти
Промишлени	14
Небитови	1737
Бюджетни в т.ч.	160
битови клиенти	29 190

**1.8.1. Структура на клиентите и консумация**

Потребителските типове на дружеството и техният относителен дял в приходите към 31.12.2016 г. се изразяват по следния начин:

**Таблица 5**

Клиенти	Продажби х. МВтч	Относителен дял в продажбите на топлоенергия
Топлоенергия	235 082	
• промишлени	38 728	16,5%
• стопански	17 437	7,4%
• бюджетни	23 095	9,8%
• битови клиенти	155 822	66,3%

**Таблица 6**

Клиенти	Приходи х. лв	Относителен дял в общите приходи
1. Всичко продажби	51606	
2. Електроенергия	40865	79,20%
3. Топлоенергия	10741	20,90

Продажбата на топлинна енергия се извършва на основата на писмени договори при Общи условия, оформени съгласно чл.149, ал.1, т.3 за стопански клиенти и съгласно чл.150 от ЗЕ (Д.в-к бр.74от 2006 г.) за битови клиенти.

- Битови клиенти – Без индивидуални договори. В сила са Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД на потребители в гр.Плевен, приети с Решение №ОУ – 067/03.12.2007 г.

- Договори с промишлени клиенти - 14 бр.

Договорите са изготвени, съгласно Общи условия за продажба на топлинна енергия за стопански нужди от «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД на потребители в гр.Плевен, приети с Решение №ОУ – 068/03.12.2007 г.

- Договори с небитови клиенти – 1 577бр.  
- от тях бюджетни клиенти – 160бр.

С най-голямо потребление на топлинна енергия до 31.12.2016 година са:

1. “Суфле Малтери България” ЕООД - 7 369 МВтч
2. “Яна” АД – Бургас – завод Плевен - 5 940 МВтч
3. “Мизия – 96” АД - 3 027 МВтч

## 2. Резултати от дейността на дружеството

Към 31.12.2016 г. «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД отчита печалба преди облагане с данъци в размер на 1 565 хил. лв., спрямо регистрираната за 2015 г. загуба, преди облагане с данъци в размер на 8 681 хил. лв. Нетната печалба «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД към 31.12.2016 г. е в размер на 1 468 хил. лв., като към 31.12.2015 г. дружеството отчита нетна загуба в размер на 7 811 хил. лв.

Таблица 7

(в хил. лв.)			
СОБСТВЕН КАПИТАЛ, МАЛЦИНСТВЕНО УЧАСТИЕ И ПАСИВИ	2015	%	2016
<b>А. СОБСТВЕН КАПИТАЛ</b>	38418	3,78%	39 870
<b>Б. МАЛЦИНСТВЕНО УЧАСТИЕ</b>	0	0%	0
<b>В. НЕТЕКУЩИ ПАСИВИ</b>	30166	25,01%	37 712
<b>Г. ТЕКУЩИ ПАСИВИ</b>	68213	-24,78%	51 307
<b>СОБСТВЕН КАПИТАЛ, МАЛЦИНСТВЕНО УЧАСТИЕ И ПАСИВИ (А+Б+В+Г):</b>	<b>136 797</b>	<b>-5,78%</b>	<b>128 889</b>

## Приходи от основна дейност

Таблица 8

(в хил. лв.)			
ПРИХОДИ	2015	%	2016
<b>А. Приходи от дейността</b>			
<b>І. Нетни приходи от продажби на:</b>			
1. Продукция	53 979	-4,40%	51 606
2. Стоки	13	7,69%	14
3. Услуги	569	-2,46%	555
4. Други	3 901	-71,88%	1 097
<b>Общо за група І:</b>	<b>58 462</b>	<b>-8,88%</b>	<b>53 272</b>

Към 31.12.2016 г. «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД регистрира нетни приходи от продажби на стойност 53 272 хил. лв., което представлява намаление от 8,88 % спрямо нетните приходи от продажби за 2015 г. в размер на 58 462 хил. лв.

Нетни приходи от продажби на дружеството за 2016 г. включват приходи от продажба на продукция в размер на 51 606 хил. лв., приходи от продажба на стоки в

размер на 14 хил. лв., приходи от услуги в размер на 555 хил. лв и други приходи в размер на 1 097 хил. лева.

Теглвия коефициент на тези приходи спрямо общите приходи на дружеството е в размер на 98,76 % за 2016 г. и 99,91 за 2015 година.

Разпределение на приходите за 2016 г. /разчет/

Таблица 9

ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	За цялата 2016 г.
<b>ПРИХОДИ ВСИЧКО</b>	<b>х.лв</b>	<b>53 939</b>
От електроенергия	х.лв	40 865
- от комбинирано	х.лв	40 865
- от принудено	х.лв	0
От топлоенергия, в т.ч:	х.лв	10 741
- стопански организации и пром.предприятия - пара	х.лв	1 219
- стопански организации и пром.предприятия - г.вода	х.лв	883
-бюджетни	х.лв	1 169
- от население	х.лв	7 470
Други приходи, в т.ч:	х.лв	2 333
- кондензат /подпитка/	х.лв	0
- услуги	х.лв	555
- финансови	х.лв	667
- емисии парникови газове	х.лв	0
- други	х.лв	1 111

Разходи за основна дейност по категории дейности

Таблица 10

(В ХИЛ. ЛВ.)			
РАЗХОДИ	2015	%	2016
<b>А. Разходи за дейността</b>			
<b>I. Разходи по икономически елементи</b>			
1. Разходи за материали	46530	-28,50%	33267
2. Разходи за външни услуги	3986	38,94%	5538
3. Разходи за амортизации	4203	-1,86%	4125
4. Разходи за възнаграждения	2525	7,29%	2709
5. Разходи за осигуровки	444	5,41%	468
6. Балансова стойност на продадени активи (без продукция)	12	0%	14
7. Изменение на запасите от продукцията и незавършено производство	(70)	0%	(519)
8. Други, в т.ч.:	5541	-24,94%	4159
обезценка на активи	0	100%	(208)
провизии	0		0
<b>Общо за група I:</b>	<b>63 171</b>	<b>-21,23%</b>	<b>49 761</b>

За отчетната 2016 г. разходите по икономически елементи на «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД са на стойност 49 761 хил. лв., и регистрират понижение от 21,23 % спрямо разходите по икономически елементи на дружеството за 2015 г. Най-голям дял в отчетените от «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД разходи за 2016 г. заемат разходите за материали, които са в размер на 33 267 хил. лв., следвани от разходите за външни услуги в размер на 5 538 хил. лв. и амортизационните разходи в размер на 4 125 хил. лева.

## ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ

### ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЛИКВИДНОСТ



Таблица 11

<b>ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЛИКВИДНОСТ:</b>	<b>31.12.2016 г.</b>	<b>31.12.2015 г.</b>
Коефициент на обща ликвидност	0,51	0,44
Коефициент на бърза ликвидност	0,46	0,40
Коефициент на абсолютна ликвидност	0,0011	0,0043
Коефициент на незабавна ликвидност	0,0011	0,0043

Показателите за ликвидност са в зависимост от продължителността на производствения цикъл, бързината на оборота и спецификата на дейностите, извършвани от дружеството и като цяло са увеличени, но в незначителен размер, което не намалява възможността на дружеството да погасява своевременно краткосрочните си задължения с наличните си ликвидни активи.

Показателят обща ликвидност съдържа един съществен недостатък - обикновено част от оборотния капитал е ангажиран с материални запаси, които не винаги могат да се отнесат към бързоликвидните средства и изисква непрекъснато да се оптимизират. За дружеството те са в минимален размер и са предимно под формата на резервни части и материали, необходими за аварийни ремонти.

Бързата ликвидност показва възможността на дружеството да посрещне своите непосредствени плащания в съответствие с тяхната изискуемост, т.е. с бързоликвидните си активи (краткотрайните активи без материалните запаси). Материалните запаси не оказват съществено влияние върху ликвидността на дружеството. Дружеството няма замразен оборотен капитал под формата на запаси и суровини.

Финансовата структура на дружеството се допълва и с платежоспособността ѝ, т.е. възможността своевременно да извършва всички текущи плащания и погасяване на задължения в срок, и изразява финансовата независимост от кредиторите и зависи от структурата на капитала - собствен и привлечен.

#### **Коефициент на обща ликвидност**

Към 31.12.2016 г. стойността на коефициента на обща ликвидност на «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД е 0,51 и се понижава незначително, спрямо стойностите му за 2015 г. През 2016 г. спрямо 2015 г., текущите активи на «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД се понижават с 12,51 %, а текущите пасиви намаляват с 24,78 %.

#### **Коефициент на незабавна ликвидност**

Към 31.12.2016 г. стойността на коефициента на незабавна ликвидност е 0,00011. и се понижава спрямо стойността му от 0,0043 за 2015 г. През 2016 г. спрямо 2015 г. паричните средства на дружеството се намаляват с 80,07 %, а текущите пасиви намаляват с 24,78 %. Дружеството няма отчетени финансови активи.

#### **Коефициент на бърза ликвидност**

Към 31.12.2016 г. стойността на коефициента на бърза ликвидност е 0,46 и се повишава незначително в сравнение със стойностите за 2015 г. През 2016 г. спрямо 2015 г. се наблюдава понижение на материалните запаси на дружеството с 2,09 %, като текущите активи се понижават с 12,51 %, а текущите пасиви намаляват с 24,78 %.

#### **Коефициент на абсолютна ликвидност**

Към 31.12.2016 г. стойността на коефициента на абсолютна ликвидност е 0,0011 и се понижава в сравнение със стойностите му за 2015 г. През 2016 г. в сравнение с 2015 г. сумата на паричните средства на дружеството се понижава с 80,07 %, а текущите пасиви намаляват с 24,78 %.



## 2.Капиталови ресурси

### ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЗАДЛЪЖНЯЛОСТ



Таблица 12

<b>ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЗАДЛЪЖНЯЛОСТ:</b>	<b>31.12.2016 г.</b>	<b>31.12.2015 г.</b>
Коефициент на задлъжнялост	2,23	2,56
ДЪЛГ / АКТИВИ	0,69	0,72
Коефициент на финансова автономност	0,45	0,39

#### Коефициент на финансова автономност

Към 31.12.2016 г. стойността на коефициента на финансова автономност нараства в сравнение с 2015 година. През 2016 г. спрямо 2015 г. собствения капитал на «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД се увеличава с 3,78 %, а сумата на дълга на дружеството се понижава с 9,51 %.

#### Коефициент на задлъжнялост

Към 31.12.2016 г. стойността на коефициента на задлъжнялост е в размер на 2,23 и се понижава спрямо 2015 година.

#### Съотношение дълг към обща сума на активите

Съотношението Дълг/Активи показва директно какъв процент от активите на дружеството се финансира чрез дълг.

Към 31.12.2016 г. стойността на съотношението Дълг/Активи е 0,69 и понижава своите стойности незначително спрямо предходната година. През 2016 г. спрямо 2015 г. сумата на дълга на «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД намалява с 9,51 %, а сумата на активите на дружеството се понижава с 5,78 %..

## 1. Ключови коефициенти



Таблица 13

<b>ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ:</b>	<b>31.12.2016 г.</b>	<b>31.12.2015 г.</b>
<b>ЕБИТДА</b>	<b>7636,00</b>	<b>8175,00</b>
<b>ЕБИТ</b>	<b>3511,00</b>	<b>3972,00</b>

Таблица 14

<b>Показатели</b>	<b>(в хил. лв.)</b>	
	<b>2015</b>	<b>2016</b>
Нетни приходи от продажби	58462	53272
Нетен финансов резултат	0	1468
Собствен капитал	38418	39870
Нетещуци пасиви	30166	37712
Текущи пасиви	68213	51307
Нетещуци активи	106989	102809
Текущи активи	29808	26080
Оборотен капитал	-38405	-25227
Парични средства	291	58
Общо дълг	68213	51307
Общо активи	136797	128889
Разходи за лихви	2906	2086
Материални запаси	2350	2301
Краткосрочни вземания	27167	23721
Разходи за обичайната дейност	63171	49761
Разходи за материали	46530	33267

## ПОКАЗАТЕЛИ НА РЕНТАБИЛНОСТ

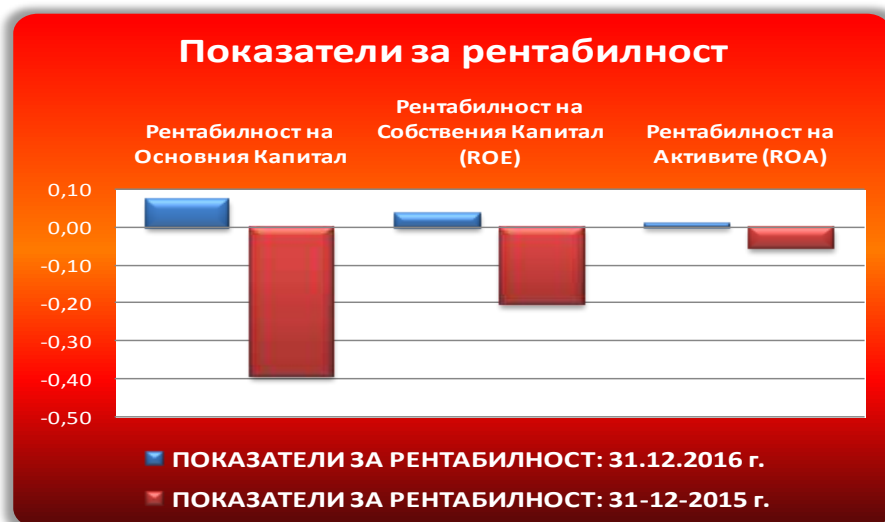


Таблица 15

<b>ПОКАЗАТЕЛИ ЗА РЕНТАБИЛНОСТ:</b>	<b>31.12.2016 г.</b>	<b>31-12-2015 г.</b>
Рентабилност на Основния Капитал	0,07	-0,39
Рентабилност на Собствения Капитал (ROE)	0,04	-0,20
Рентабилност на Активите (ROA)	0,01	-0,06

### Рентабилност на Собствения капитал (ROE)

Към 31.12.2016 г. коефициентът на Рентабилност на собствения капитал е в размер на 0,04, поради отчетената от дружеството печалба за 2016 г. През 2016 г. спрямо 2015 г. собствения капитал на дружеството се увеличава с 3,78 %.

### Рентабилност на активите (ROA)

Стойността на коефициента на рентабилност на активите към 31.12.2016 г. е 0,01. За 2016 г. «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД отчита печалба, а активите на дружеството намаляват с 5,78 % в сравнение с 2015 г.

### Рентабилност на Основния капитал

Към 31.12.2016 г. коефициентът на Рентабилност на основния капитал е в размер на 0,07, поради отчетената от дружеството печалба за 2016 г. През 2016 г. спрямо 2015 г. основния капитал на дружеството остава без изменение, а нетния финансов резултат се увеличава със 118,79 %.

## III. ОСНОВНИ РИСКОВЕ, ПРЕД КОИТО Е ИЗПРАВЕНО ДРУЖЕСТВОТО

### СИСТЕМАТИЧНИ РИСКОВЕ

#### ОБЩ МАКРОИКОНОМИЧЕСКИ РИСК

На своето заседание по паричната политика, проведено на 8 декември 2016 г., въз основа на редовния икономически и паричен анализ Управителният съвет на ЕЦБ извърши задълбочена оценка на перспективите за икономиката и инфлацията и на позицията по паричната политика. Оценката потвърди необходимостта да бъде удължен срокът на програмата за закупуване на активи и след март 2017 г., за да се запази значителният размер на паричната подкрепа, нужна за осигуряването на устойчиво доближаване на темпа на инфлация до равнища под, но близо до 2% в средносрочен план.

Оценка за състоянието на икономиката и финансите към датата на заседанието на Управителния съвет от 8 декември 2016 г.:

През втората половина на годината икономическата активност в световен мащаб отбелязва подобрение и се очаква да продължи да се засилва, макар и да остане под предкризисните си нива. Провежданата нерестриктивна политика и подобряването на пазара на труда подпомага активността в САЩ, но несигурността относно перспективите за страната и за света като цяло се засили след изборите в САЩ. В Япония темповете на растеж се очаква да останат умерени, докато средносрочните перспективи за растежа в Обединеното кралство вероятно ще бъдат ограничени от засилената несигурност, свързана с бъдещите отношения на страната с ЕС. Освен това, макар че наблюдаваното понастоящем постепенно забавяне на растежа в Китай може би се отразява върху други нововъзникващи пазарни икономики, постепенното отслабване на тежката рецесия в някои от големите страни – износителки на основни суровини, оказва все по-голяма подкрепа на световния растеж. Цената на петрола се повиши вследствие на споразумението на ОПЕК от 30 ноември, а ефектите от предходните ѝ понижения върху общата инфлация в света бавно намаляват. Все още големият обем свободни производствени мощности в света обаче съдържа базисната инфлация.

Икономическото възстановяване в еврозоната продължава. През третото тримесечие на 2016 г. БВП в реално изражение на еврозоната нараства на тримесечна база с 0,3 %, както и през второто тримесечие. Постъпващите данни, и най-вече резултатите от проучванията, сочат, че растежът ще продължи и през четвъртото тримесечие на 2016 г. В бъдеще Управителният съвет очаква икономическото възстановяване да продължи да се осъществява с умерен, но по-стабилен темп. Прехвърлянето на мерките на ЕЦБ по паричната политика в реалната икономика стимулира вътрешното търсене и подпомага намаляването на задлъжнялостта. Подобрата рентабилност на предприятията и много благоприятните условия на финансиране продължават да насърчават възстановяването на инвестициите. Освен това устойчивото нарастване на заетостта, за което допринасят и предходни структурни реформи, подкрепя реалния разполагаем доход на домакинствата и частното потребление.

Според макроикономическите прогнози за еврозоната на експерти на Евросистемата от декември 2016 г. се предвижда БВП в реално изражение да нарасне годишно с 1,7% през 2016 г. и 2017 г. и с 1,6% през 2018 г. и 2019 г. В сравнение с макроикономическите прогнози на експертите на ЕЦБ от септември 2016 г. прогнозата за растежа на реалния БВП остава в общи линии без промяна. Рисковете относно растежа в еврозоната остават свързани с надценяване на прогнозата.

Според шестмесечния доклад на фонда World Economic Outlook, публикуван на 04.10.2016 г., брутният вътрешен продукт (БВП) на страната ще нарасне с до 3,0 % през 2016 г. и 2,8 % през 2017 г. Предишните прогнози на МВФ от април бяха за растеж от 2,3 % и през двете години. Основните рискове пред развитието на българската икономика, според експертите на МВФ са влошаващата се демографска картина, както и големите икономически и социални дисбаланси между отделните региони в страната.

На 06.12.2016 г. Министерството на финансите публикува актуализирана Есенната макроикономическа прогноза\*. (*\*При изготвянето на прогнозата са използвани статистически данни публикувани до 28 октомври 2016 г., с изключение на изрично упоменатите.*) Актуализацията на есенната прогноза на Министерство на финансите бе наложена от публикуването на ревизирани серии от данни за Платежен баланс и Национални сметки, съответно на 17 септември и 11 октомври 2016 г.

Съгласно актуализираната есенна прогноза на МФ, очакванията са както европейската, така и американската икономика да забавят темповете си на растеж през текущата година. Благоприятното развитие при развиващите се пазари, както и ускорението на ръста на БВП на САЩ ще имат водеща роля за динамиката на световната икономика през 2017 г. В същото време, развитието на европейската икономика се очаква да остане потиснато, в резултат на повишената несигурност в региона, свързана с геополитическото напрежение, миграционния поток към страните от ЕС, ефекта от предстоящото излизане на Великобритания от Съюза и влошената икономическа и политическа среда в Турция.

Ревизираните данни за инвестициите показаха по-голямо увеличение на запасите, докато инвестициите в основен капитал са почти на същото равнище, като стойност и реален растеж. За първото полугодие общите инвестиции нараснаха със 7.7 %, но за цялата година се очаква забавяне на растежа до 4.1 %. Това ще бъде свързано с очакваното по-слабо нарастване на запасите и частните инвестиции през втората половина на годината, както и със спада на капиталовите разходи на правителството, който се дължи на преминаването към новата финансова рамка 2014 г. - 2020 г. за финансиране на програмите от фондовете на ЕС. Инвестициите в основен капитал се очаква да нараснат с 0.1 %, което ще се дължи на частния сектор.

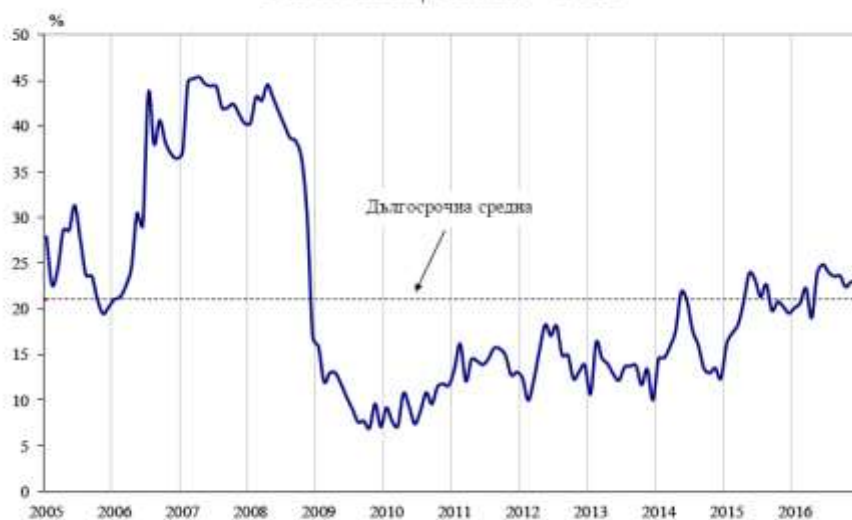
Реалният растеж на българската икономика за 2016 г. се очаква да достигне 3.2 %, при 2.6 % в есенната прогноза. Отново се очаква вътрешното търсене (потребление и инвестиции) да има основен принос за растежа, но е повишен и приносът на нетния износ, от 0.6 на 1 пр.п., поради ревизираните данни за вноса.

През 2017 г. растежът на БВП слабо ще се забави до 2.9 %, при очакване за 2.5 % в есенната прогноза. Принос за по-ниския растеж ще има по-слабото външно търсене от европейската икономика, което ще се отрази в забавяне на растежа на износа до 3.2 %. При засилване на потреблението и на инвестициите в основен капитал, растежът на вноса на стоки и услуги се очаква да бъде малко по-висок от 2016 г. и да достигне 2.7 %. В резултат, приносът на нетния износ за растежа на БВП ще бъде 0.4 пр.п., което е по-ниско с 0.6 пр.п. в сравнение с 2016 г.

За периода 2018 г. - 2019 г. се очаква леко ускоряване на растежа на БВП до 3 %. Вътрешното търсене ще бъде водещо, както по линия на потреблението, така и на инвестициите. По-високият ръст на вътрешното търсене ще се отрази в ускорено нарастване на вноса, в резултат на което приносът на нетния износ ще продължи да намалява, а в края на прогнозния период се очаква почти нулев принос към растежа на БВП.

По данни на НСИ през декември 2016 г. общият показател на бизнес климата остава на нивото си от предходния месец. Подобрене на стопанската конюнктура се регистрира в промишлеността и строителството, докато в търговията на дребно и сектора на услугите се отчита понижение.

Фиг. 1. Бизнес климат - общо



Съставният показател „бизнес климат в промишлеността“ нараства с 2.3 пункта в сравнение с ноември, което се дължи на подобрените оценки и очаквания на промишлените предприемачи за бизнес състоянието на предприятията. Същевременно обаче осигуреността на производството с поръчки се оценява като леко намалена, което е съпроводено и с понижени очаквания за производствената активност през следващите три месеца.

Несигурната икономическа среда продължава да е най-сериозният проблем, затрудняващ дейността на 46.4 % от предприятията.

По отношение на продажните цени в промишлеността по-голяма част от мениджърите предвиждат запазване на тяхното равнище през следващите три месеца.

През декември съставният показател „бизнес климат в строителството“ се увеличава с 1.2 пункта в резултат на благоприятните оценки и очаквания на строителните предприемачи за бизнес състоянието на предприятията. Мненията им относно настоящата строителна активност, както и прогнозите им за следващите три месеца са също по-умерени.

Основните пречки за развитието на бизнеса остават свързани с несигурната икономическа среда и конкуренцията в бранша.

Относно продажните цени в строителството очакванията на мениджърите са те да останат без промяна през следващите три месеца.

Съставният показател „бизнес климат в търговията на дребно“ спада с 5.2 пункта спрямо предходния месец, което се дължи на влошените 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 също са по-резервирани.

Конкуренцията в бранша, несигурната икономическа среда и недостатъчното търсене продължават да са най-сериозните фактори, затрудняващи дейността на предприятията.

По отношение на продажните цени преобладаващите очаквания на търговците са за запазване на тяхното равнище през следващите три месеца.

През декември съставният показател „бизнес климат в сектора на услугите“ се понижава с 1.3 пункта главно поради по-неблагоприятните очаквания на мениджърите

за бизнес състоянието на предприятията през следващите шест месеца. По-резервирани са и мненията им по отношение на настоящото и очакваното търсене на услуги.

Основните пречки за развитието на бизнеса остават свързани с несигурната икономическа среда и конкуренцията в бранша, макар че през последния месец анкетата регистрира намаление на отрицателното им въздействие.

Относно продажните цени в сектора на услугите по-голяма част от мениджърите предвиждат те да останат без промяна през следващите три месеца.

## **ЛИХВЕН РИСК**

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

На 08.10.2016 г. Управителният съвет на ЕЦБ реши, лихвеният процент по основните операции по рефинансиране и лихвените проценти по пределното кредитно улеснение и депозитното улеснение да останат непроменени на нива от 0.00 %, 0.25% и - 0.40 % съответно 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 от страна на Евросистемата. Управителният съвет потвърди, че месечните покупки на активи за 80 млрд. евро са предвидени да се провеждат до края на март 2017 г., а при необходимост и след това, но при всички случаи до установяването на трайна корекция в тренда на инфлацията, който да съответства на целта на УС на ЕЦБ за инфлацията.

На своето заседание по паричната политика, проведено на 8 декември 2016 г., с оглед на осъществяването на своята цел за ценова стабилност Управителният съвет на ЕЦБ взе следните решения:

- Що се отнася до нестандартните мерки по паричната политика, Евросистемата ще продължава да извършва покупки по програмата за закупуване на активи (*APP*) със сегашния темп от 80 млрд. евро месечно до края на март 2017 г. От април 2017 г. е предвидено нетните покупки на активи да продължат да се провеждат с месечен обем от 60 млрд. евро до края на декември 2017 г., а при необходимост и след това, но при всички случаи до установяването от Управителния съвет на трайна корекция в тренда на инфлацията, който да съответства на неговата цел за инфлацията. Ако междуременно перспективите станат по-неблагоприятни или финансовите условия не съответстват на по-нататъшния напредък към устойчива корекция в тренда на инфлацията, Управителният съвет възнамерява да увеличи размера и/или продължителността на програмата.

- За да се осигури все така гладкото осъществяване на покупките на активи от страна на Евросистемата, Управителният съвет взе решение да коригира параметрите на *APP* от януари 2017 г., както следва: Първо, матуритетният диапазон на програмата за покупки от публичния сектор ще бъде разширен, като минималният остатъчен срок до падежа на допустимите ценни книжа се намали от две години на една година. Второ, покупките на ценни книжа по *APP*, чиято доходност до падеж е по-ниска от лихвения процент на ЕЦБ по депозитното улеснение, ще бъдат разрешени, докогато е необходимо.

- 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, а и доста след приключването на нетните покупки на активи.

## **Основните лихвени проценти, определени от БНБ за периода**

Таблица 16

Месец	Основен лихвен процент
Януари 2016 г.	0.01 %
Февруари 2016 г.	0.00 %
Март 2016 г.	0.00 %
Април 2016 г.	0.00 %
Май 2016 г.	0.00 %
Юни 2016 г.	0.00 %
Юли 2016 г.	0.00 %
Август 2016 г.	0.00 %
Септември 2016 г.	0.00 %
Октомври 2016 г.	0.00 %
Ноември 2016 г.	0.00 %
Декември 2016 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 данни на НСИ индексът на потребителските цени за октомври 2016 г. спрямо септември 2016 г. е 100.2 %, т.е. месечната инфлация е 0.2 %. Инфлацията от началото на годината (октомври 2016 г. спрямо декември 2015 г.) е минус 0.4 %, а годишната инфлация за октомври 2016 г. спрямо октомври 2015 г. е минус 0.6 %. Средногодишната инфлация за периода ноември 2015 - октомври 2016 г. спрямо периода ноември 2014 - октомври 2015 г. е минус 0.8 %. Хармонизираният индекс на потребителските цени за октомври 2016 г. спрямо септември 2016 г. е 99.9%, т.е. месечната инфлация е минус 0.1 %. Инфлацията от началото на годината (октомври 2016 г. спрямо декември 2015 г.) е минус 1.1 %, а годишната инфлация за октомври 2016 г. спрямо октомври 2015 г. е минус 1.0 %. Средногодишната инфлация за периода ноември 2015 - октомври 2016 г. спрямо периода ноември 2014 - октомври 2015 г. е минус 1.4 %.

Индексът на потребителските цени за ноември 2016 г. спрямо октомври 2016 г. е 100.0%, т.е. месечната инфлация е 0.0 %. Инфлацията от началото на годината (ноември 2016 г. спрямо декември 2015 г.) е минус 0.5 %, а годишната инфлация за ноември 2016 г. спрямо ноември 2015 г. е минус 0.5 %. Средногодишната инфлация за периода декември 2015 - ноември 2016 г. спрямо периода декември 2014 - ноември 2015 г. е минус 0.8 %. Хармонизираният индекс на потребителските цени за ноември 2016 г. спрямо октомври 2016 г. е 99.9 %, т.е. месечната инфлация е минус 0.1 %. Инфлацията от началото на годината (ноември 2016 г. спрямо декември 2015 г.) е минус 1.2 %, а годишната инфлация за ноември 2016 г. спрямо ноември 2015 г. е минус 0.8 %. Средногодишната инфлация за периода декември 2015 - ноември 2016 г. спрямо периода декември 2014 - ноември 2015 г. е минус 1.4 %.

Индексът на потребителските цени за декември 2016 г. спрямо ноември 2016 г. е 100.6%, т.е. месечната инфлация е 0.6 %. Годишната инфлация за декември 2016 г. спрямо



декември 2015 г. е 0.1%. Средногодишната инфлация за периода януари - декември 2016 г. спрямо периода януари - декември 2015 г. е минус 0.8 %. Хармонизираният индекс на потребителските цени за декември 2016 г. спрямо ноември 2016 г. е 100.8 %, т.е. месечната инфлация е 0.8 %. Годишната инфлация за декември 2016 г. спрямо декември 2015 г. е минус 0.5 %. Средногодишната инфлация за периода януари - декември 2016 г. спрямо периода януари - декември 2015 г. е минус 1.3 %.

Различният обхват на ИПЦ и ХИПЦ и съответно различната структура на потреблението са причина за различните стойности на двата индекса. Съгласно актуализираната есенната прогноза на Министерство на финансите, публикувана на 06.12.2016 г., през 2016 г. годишният темп на инфлация остава отрицателен, като отчита известно ускорение през първото полугодие най-вече по линия на спада в цените на енергийните стоки и храните и поевтиняване на комуникационните услуги. През летните месеци обаче дефлацията в страната се забавя съществено и остава на ниво от 1.1 % на годишна база в периода юли-септември.

Текущата динамика и очаквания за международните цени на суровините дават основания да се очаква, че отрицателната инфлация в страната ще продължи да се забавя до -0.2 % в края на 2016 г. Средно за годината общият ХИПЦ се очаква да отчете понижение от 1.2 %, предвид високата дефлация в периода април-май 2016 г. Натрупаната инфлация в края на 2017 г. ще се ускори до 1.2 %, като отрицателен принос се очаква единствено по линия на продължаващо, макар и с по-нисък темп, поевтиняване на потребителските стоки с дълготраен характер. Останалите основни компоненти на ХИПЦ ще отчетат поскъпване при допускане за по-високи международни цени на петрола и неенергийните суровини и нарастване на вътрешното търсене. Средногодишното повишение на общият индекс през 2017 г. се очаква да бъде 1.1 %, а в периода 2018 -2019 г. инфлацията ще се ускори до 1.5 -1.7 %.

#### **Инфлацията за периода 01.01.2016 г. – 31.12.2016 г. е следната:**

**Таблица 17**

<b>Месец</b>	<b>% на инфлацията</b>
Януари 2016 г.	0.00 %
Февруари 2016 г.	- 0.3 %
Март 2016 г.	- 0.7 %
Април 2016 г.	0.00 %
Май 2016 г.	0.00 %
Юни 2016 г.	-0.1 %
Юли 2016 г.	1.00 %
Август 2016 г.	0.00 %
Септември 2016 г.	-0.5 %
Октомври 2016 г.	0.2 %
Ноември 2016 г.	0.00 %
Декември 2016 г.	0.6 %

**\*Източник:НСИ**

Според предварителната оценка на Евростат годишната инфлация в еврозоната, измерена чрез ХИПЦ, се повишава до 0,6 % през ноември 2016 г. спрямо 0,5 % през октомври и 0,4 % през септември, което до голяма степен отразява повишение на

годишната инфлация при енергоносителите, макар все още да няма признаци за изразен възходящ тренд на базисната инфлация.

В бъдеще, въз основа на текущите цени на петролните фючърси, има вероятност общата инфлация да се увеличи значително през декември 2016 г. – януари 2017 г., до равнище над 1 %, главно вследствие на базови ефекти при годишното изменение на цените на енергоносителите.

Според макроикономическите прогнози за еврозоната на експертите от Евросистемата от декември 2016 г. годишната ХИПЦ инфлация се предвижда да бъде 0,2% през 2016 г., 1,3% през 2017 г., 1,5% през 2018 г. и 1,7% през 2019 г. Прогнозата за ХИПЦ инфлацията е в общи линии без промяна спрямо макроикономическите прогнози на експертите в ЕЦБ от септември 2016 г.

### **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 стопанското 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 14 ноември 2016 г. Премиерът Бойко Борисов внесе в Народното събрание оставка на правителството. След приемане на подадената оставка от парламента на 16 ноември 2016 г., трите неуспешни опита за съставяне на ново правителство в рамките на действащия парламент и отказът на президента да назначи служебно правителство, политическият риск за България се свързва с възможността за вътрешно дестабилизиране на държавата в периода на организиране и провеждане на предсрочни парламентарни избори.

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 заплахи от терористични атентати в Европа, бежански вълни и нестабилност на ключови страни в непосредствена близост до България.

Основният извод в доклад за България на Economist Intelligence Unit (EIU) е, че въпреки фискалните подобрения през периода януари - август след прогреса в консолидацията през 2015 г. са налице някои рискове за бюджета на България през 2016-17 г., произтичащи от проблеми в енергийния сектор. Причината, въпреки снижаването на дефицита в сектора вследствие на реформите през 2015 г. е фактът, че през юни международният арбитражен съд реши НЕК да плати 550 млн. евро на руската „Атомстройекспорт“ заради решението на България да се откаже от проекта за АЕЦ „Белене“. Въпреки че компенсацията е само половината от това, което Русия иска, тя представлява значителна сума за финансово затруднената НЕК и вероятно ще трябва финансиране от публични фондове. Основната прогноза на Economist Intelligence Unit (EIU) е, че фискалната консолидация ще продължи да надминава целите на правителството в средносрочен план.

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.

След заседанието на Европейския съвет в Братислава на 16.09.2016 г. Председателят на Европейската комисия Жан-Клод Юнкер обяви, че Европейският съюз ще предостави 160 млн. евро на България за управление на границите и преодоляване на

миграционната криза. Помощта за страната ни се очаква да бъде изплатена на два транша. Европейският съвет е решил 108 млн. евро да бъдат отпуснати първоначално за нуждите на България, като целта е тази сума да достигне 160 млн. евро, каквото е било искането на българския премиер.

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**

### **СЕКТОРЕН РИСК**

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.

«ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД е зависимо от общите тенденции в сектора на енергетиката.

През последното тримесечие на 2016 г. тримесечие усилията на българското правителство за диверсифициране на риска от енергийна зависимост на България намериха израз в няколко събития:

В началото на октомври 2016 г. се проведе промоционално събитие за провеждането на втората обвързваща фаза на пазарния тест по проекта за изграждане на интерконектора Гърция-България, за осъществяването на който има институционална подкрепа от двете правителства, енергийните регулатори на страните и Европейската комисия. По думите на енергийният министър Теменужка Петкова реализацията на междусистемната газова връзка с южната ни съседна е важна предпоставка за гарантиране енергийната сигурност както за двете страни, така и за цяла Европа.

На 05.10.2017 г. във Варна се проведе инвеститорската конференция за изграждането на газовия хъб "Балкан", на която министър-председателят Бойко Борисов заяви намерение България да инициира тристранни срещи с ЕК и Русия за реализацията на проекта е отбеляза, че „подходът за изпълнението на подобни проекти е успешен и страната ни вече е получила подкрепа от Европа.” Той допълни, че с „Балкан” България предлага работещ проект, който би бил полезен както за страната ни, така и за Европа и нейната диверсификация.

По време на събитието генералният директор на ГД „Енергетика“ към ЕК Доминик Ристори заяви подкрепата на комисията към инициативата на българското правителство.

Според Клаус-Дотер Борхард, директор на „Вътрешен енергиен пазар”, Генерална дирекция „Енергетика”, концепцията за изграждане на газоразпределителен център „Балкан“ има не само енергийно измерение, а и икономическо и социално - изграждането на хъба ще гарантира ниски цени на природния газ и разкриване на работни места. Според него ако привлечем по-значими количества природен газ, „Балкан“ ще е конкурентен на съществуващите хъбове в Германия, Австрия и Холандия.

На 11.11.2016 г. България и Румъния откриха новата междусистемна газова връзка „Русе-Гюргево“, свързваща газопреносните мрежи на двете държави и диверсифициращ ресурсите в случай на спиране на руските газови доставки през Украйна. Съгласно съобщение на българското министерство на икономиката и енергетиката, тръбопроводът е на стойност 24 млн. евро и е дълъг 25 км тръбопровод като свързва българския град Русе с румънския Гюргево и преминава по дъното на река Дунав. С пускането в експлоатация на интерконектора се изпълнява едно от изискванията на Европейския енергиен съюз за изграждане на липсващата междусистемна свързаност на газопреносните системи между страните. Проектът "Междусистемна газова връзка България - Румъния" (IBR) е реализиран съвместно от "Булгартрансгаз" ЕАД и "Трансгаз" С.А., съгласно подписан Меморандум за разбирателство. Проектът е разделен на три части: участък под р. Дунав, наземна част на българската територия и наземна част на

румънска територия. Реверсивната междусистемна връзка е с обща дължина 25 км., от които 15,4 км. на българска територия, 7,5 км на румънска територия и 2,1 км подводен преход през р. Дунав. Максималният капацитет на интерконектора е 1,5 млрд. м<sup>3</sup>/год. с диаметър на тръбата 500 мм. и работно налягане 54 бара.

Газовите доставки по интерконектора България-Румъния ще стартират реално през 2018 г., т.к. едва през 2017 година започва изграждането на компресорна станция, която ще постави в равноправни условия двете газопреносни системи.

## **ЕКОЛОГИЧЕН РИСК**

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

Във връзка с това «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД 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.

## **ЦЕНОВИ РИСК**

Цените на топлинната и електрическата енергия са обект на регулаторни правила и се определят от КЕВР в съответствие с изискванията на Наредба № 1/18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическа енергия и Наредба № 5/23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинна енергия.

Действащата през 2016 г. цена на електрическата енергия е намалена средно с 32% спрямо 2015 г., а тази на топлинната енергия бележи спад от около 14%.

Цена на електрическа енергия

### *Преференциални цени на електрическата енергия*

- 01.01 - 31.12.2015 г. и 01.01 - 31.12.2016 г.: от 01.01.2015 г. – **201.01 лв./МВтч**, състояща се от индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 140.01 лв./МВтч и от добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 61,00 лв./МВтч;
- от 01.04.2015 г. – **192.69 лв./МВтч**, състояща се от индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 131.69 лв./МВтч. и от добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 61,00 лв./МВтч;
- от 01.07.2015 г. – **187.09 лв./МВтч**, състояща се от индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 127.09 лв./МВтч и от добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./МВтч;
- от 01.10.2015 г. – **173.66 лв./МВтч**, състояща се от индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 118.66 лв./МВтч и от добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 55,00 лв./МВтч;
- от 01.01.2016 г. – **173.66 лв./МВтч**, състояща се от индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 118.66 лв./МВтч и от добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 55,00 лв./МВтч;
- от 01.04.2016 г. – **139.78 лв./МВтч**, състояща се от индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 96.78 лв./МВтч. и от добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 43,00 лв./МВтч;

- от 01.07.2016 г. – **139.71 лв./МВтч**, състояща се от индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 101.71 лв./МВтч и от добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 38,00 лв./МВтч.
- от 01.10.2016 г. – **139.71 лв./МВтч**, състояща се от индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 101.71 лв./МВтч и от добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 38,00 лв./МВтч.

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

«ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД е поднадзорно лице на КЕВР (Комисия за енергийно и водно регулиране) и притежава следните лицензи:

- Лицензия издадена с Решение № Л-058/08.01.2001 година на Държавна комисия за енергийно регулиране - София за срок от 20 години за “Производство на електрическа и топлинна енергия”;
- Лицензия издадена с Решение № Л-059/08.01.2001 година на Държавна комисия за енергийно регулиране - София за срок от 20 години за “Пренос на топлинна енергия”.

В случай, че бъдат приети законодателни промени, както и такива, свързани с регулаторните изисквания на КЕВР, въвеждащи по-рестриктивен нормативен режим за осъществяване на дейността на дружеството, това ще доведе до допълнителни затруднения за компанията.

В тази връзка на 04.10.2016 г. Комисията за енергийно и водно регулиране инициира процедура по изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5.11.2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи, а на 05.10.2016 г. Комисията за енергийно и водно регулиране инициира процедура по изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към електроразпределителните електрически мрежи (обн., ДВ, бр. 31 от 04.04.2014 г.).

В случай, че който и да е от лицензите на Дружеството бъде отнет, това ще доведе до невъзможност на «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД да осъществява дейността си в съответната насока и респективно – до понижаване на планирания и реалния финансов резултат.

## **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 2016 г. за подобряване състоянието на «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД.

С оглед ограничаване негативното въздействие на този риск «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД е изградило комплексна вътрешна организация, която гарантира до голяма степен дългосрочното изпълнение на ангажиментите на компанията към нейните клиенти.

## **ЗАВИСИМОСТ ОТ ДОСТАВЧИЦИ**

За осъществяване на основната си дейност «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД е зависимо от регулярните и точни доставки на газ с оглед възможността да изпълнява коректно задълженията си

Основно гориво, което се използва от Дружеството е природен газ. Доставчик е "Булгаргаз" – АД. Газта за Дружеството се доставя от АГРС "Комудара" по собствен газопровод с дължина 12,1 км, с налягане 5 bar. 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).

### **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.

Предвид издадената през 2017 г. нова облигационна емисия в размер на 1 000 000 лв. дружеството е изложено на този риск.

## **IV. ВАЖНИ СЪБИТИЯ, КОИТО СА НАСТЪПИЛИ СЛЕД ДАТАТА, КЪМ КОЯТО Е СЪСТАВЕН ГОДИШНИЯТ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

След датата на съставяне и представяне на годишния финансов отчет са настъпили важни събития, както следва:

На 09.03.2017 г. по партидата на дружеството в Търговския регистър към Агенция по вписванията е обявено следното СЪОБЩЕНИЕ ЗА СКЛЮЧЕН ОБЛИГАЦИОНЕН ЗАЕМ ОТ „ТОПЛОФИКАЦИЯ - ПЛЕВЕН" ЕАД:

Съветът на директорите на „ТОПЛОФИКАЦИЯ - ПЛЕВЕН" ЕАД, гр. Плевен, Източна индустриална зона №128, на основание чл. 206, ал. 6 и 7 ТЗ обявява сключването на облигационен заем при следните параметри:

1. размер на облигационния заем: 1 000 000 лв.; вид на облигациите: обикновени, лихвоносни, поименни, безналични, свободно прехвърляеми, неконвертируеми, необезпечени; ISIN код на емисията: BG2100003772, брой на облигациите: 1000; номинална стойност на една облигация: 1000 лв.;

2. дата, от която започва да тече срокът до падежа - 24.11.2017 г.;

3. датите на падежите за лихвените плащания са, както следва: 24.VIII.2017 г. и 24.11.2018 г.,

4. дата на падежа за главничното плащане - 24.11.2018 г., в случай че датите за плащане съвпадат с неработен ден, плащането се извършва в първия следващ работен ден;

5. институция, която ще обслужва плащанията по облигационния заем - „ЦЕНТРАЛЕН ДЕПОЗИТАР" АД;

6. първото общо събрание на облигационерите, притежаващи безналични облигации от втората емисия облигации на „ТОПЛОФИКАЦИЯ ПЛЕВЕН" ЕАД, ще се проведе на 29.03.2017 г. в 11 ч. на адрес: гр. Плевен, Източна индустриална зона №128, при следния **ДНЕВЕН РЕД**: а) избор на представители на облигационерите; б) определяне възнаграждение на представителите на облигационерите; в) разни. Поканват се всички облигационери да присъстват лично или чрез надлежно упълномощени техни представители. Всички представители на облигационерите са длъжни да представят: документ, удостоверяващ правата върху притежаваните облигации (депозитарни разписки); документ за самоличност на представителя; писмено пълномощно, ако са упълномощени; удостоверение за актуално състояние за облигационерите юридически

лица, освен ако лицето е регистрирано или пререгистрирано в Търговския регистър при Агенция по вписванията. В този случай се посочва само ЕИК на лицето. При липса на кворум на основание чл. 227 ТЗ общото събрание на облигационерите ще се проведе на 13.04.2017 г. в 11 ч., на същото място.

## **V. ВЕРОЯТНОТО БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ НА ПРЕДПРИЯТИЕТО**

### **СТРАТЕГИЧЕСКИ ЦЕЛИ ЗА РАЗВИТИЕ НА «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД през ПЕРИОДА 2015 г. - 2019 г.**

Основната цел на петгодишния бизнес - план на «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД за периода 2015 г.– 2019 г. е осъществяване на гарантирани доставки на топлоенергия и електроенергия при спазване на обществения интерес за развитие на енергетиката с минимални разходи и оползотворяване на потенциала за енергийна ефективност.

Главните цели на бизнес - плана са:

1. Енергийно развитие, насочено към постигане на устойчив икономически растеж и подобряване на макроикономическите показатели.

2. Енергийно ефективни иновации и опазване на околната среда.

Подцелите се определят като:

1. Пазарна ориентация и постепенно преминаване към условията на конкуренция с оглед минимизиране на рисковете от либерализиране на пазара;

2. Подмяна на горивните уредби на парогенераторите с нови нискоемисионни горелки и достигане на новите норми за емисии на  $NO_x < 100$  мг/н.м<sup>3</sup>;

3. Финансово стабилизиране на дружеството;

4. Създаване на условия и предпоставки за реализирането на високо-ефективни инвестиционни проекти чрез повишаване на възпроизводствения потенциал на “Топлофикация – Плевен” ЕАД.

Конкретните способности и действия за постигането на формулираните цели са:

1. Минимизиране на производствени разходи чрез:

- Преимуществовно използване на противоналегателни парни турбини в експлоатация.

- Подмяна изолацията на паропроводи и съоръжения в дружеството с цел минимизиране на топлинните загуби.

- Реконструкция на ТГ № 3.

- Намалване на разходите за електроенергия за собствени нужди през отоплителния сезон, чрез монтиране на честотни регулатори на зимни мрежови помпи

- Следене потреблението на пара и изключване на неефективни работещи участъци от парните топлопреносни магистрали.

- Секционирание и изключване от работа на неработещи съоръжения през летния режим.

- Реконструкция и модернизация на производството на обезсолена вода и изграждане на нов неутрализационен басейн.

- Въвеждане на мониторинг на продадената електрическа енергия и стриктно спазване на производствените графици и минимизиране разходите за балансираща енергия.

- Разработване на график за промени в хидравличния режим на топлопреносната мрежа, съобразно външната температура респективно топлопотреблението.

- Даване приоритет в инвестиционната и ремонтната програми на проекти с бърза възвращаемост на вложените средства.



- Инвестиции в нови и бързо възвращаеми иновации с цел повишаване качеството на предлаганите услуги, оптимизация на разходите за отопление и от там възвръщане на загубени клиенти.

- Намаляване разходите за поддръжка, ремонт и загуби от изтичане на топлоносител чрез подмяна на амортизирани топлообменници със съвременни споени пластинчати топлообменници.

1. Намаляване риска от възникване на аварийни пробиви и намаляване на топлинните загуби, чрез извършване на реконструкция и рехабилитация на амортизирани топлопреносни отклонения.

2. Повишаване производителността на труда чрез приспособяване организационно-управленската структура към новите пазарни условия и повишаване гъвкавостта при използване на човешките ресурси.

- 2.1 Повишаване квалификацията на управленския и изпълнителния персонал на дружеството чрез прилагане на разнообразни форми на обучение.

- 2.2 Въвеждане на годишна атестация на средното ниво ръководен персонал: началник отдели, началник цехове, енергетици и други.

- Увеличаване на приходите от производствената дейност на дружеството:

Да се използва пълната мощност на когенерационната инсталация и бойлерната уредба с цел увеличаване ефективността от смесено топло и електропроизводство.

Използване максимално възможностите за популяризиране дейността на компанията чрез електронните медии и печатните издания с цел подобряване имиджа на дружеството.

- Минимизиране на макроикономическите рискове.

- Поддържане на конкурентно ниски цени на топлинната енергия, запазване и увеличаване на клиентите на дружеството

«ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД прави всичко възможно за неутрализиране на евентуални бъдещи негативни влияния на макроикономическите фактори върху дейността чрез следните подходи:

- минимизиране на разходните норми за производство, чрез въвеждане на най-ефективен режим на работа, както на основните съоръжения в централата, така и на оптимален хидравличен режим на топлопреносната мрежа;
- строг контрол и ограничения на административните и други разходи с цел свеждане на нивото им до минимално необходимите;
- подобряване качеството на услугата;
- подобряване ефективността от работата на абонатните станции за битовите клиенти чрез монтиране на системи за автоматично регулиране на отопление и БГВ;
- анализ на резултатите от ежемесечния отчет на топломерите и настройване на АС съобразно потреблението
- Подобряване на събираемостта от клиенти.

## **VI. ДЕЙСТВИЯТА В ОБЛАСТТА НА НАУЧНОИЗСЛЕДОВАТЕЛСКАТА И РАЗВОЙНАТА ДЕЙНОСТ**

През 2016 г. в «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД не са провеждани научни изследвания и разработки, тъй като най-важната задача на ръководството на дружеството, в условията на засилена конкуренция е да запази досегашните позиции на «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД в качеството му на действащо предприятие. .

## **VII. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПРИДОБИВАНЕ НА СОБСТВЕНИ АКЦИИ, ИЗИСКВАНА ПО РЕДА НА ЧЛ. 187Д ОТ ТЪРГОВСКИЯ ЗАКОН**

Дружеството не е придобивало собствени акции. В Дружествения договор не е предвидена такава възможност.

## **VIII. ИНФОРМАЦИЯ, ИЗИСКВАНА ПО РЕДА НА ЧЛ. 247 ОТ ТЪРГОВСКИЯ ЗАКОН**

### **1. Възнагражденията, получени общо през годината от членовете на съветите**

Общият брутен размер на възнагражденията на членовете на Съвета на директорите на «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД за 2016 г. е 138 330 хил. лв.

### **2. Придобитите, притежаваните и прехвърлените от членовете на съветите през годината акции и облигации на дружеството**

Към 31.12.2016 г. членовете на Съвета на директорите на дружеството не притежават акции от капитала на дружеството. Единоличен собственик на капитала на дружеството е Каталанд Лтд, чуждестранно юридическо лице, Идентификация 9050821, държава: ВЕЛИКОБРИТАНИЯ.

### **3. Правата на членовете на съветите да придобиват акции и облигации на дружеството**

«ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД е еднолично акционерно дружество, 100 % собственост на Каталанд Лтд, чуждестранно юридическо лице, Идентификация 9050821, държава: ВЕЛИКОБРИТАНИЯ. Не съществуват ограничения в Устава на дружеството членове на СД на дружеството да придобиват акции от него. Не съществуват и ограничения за придобиване на облигации на дружеството от членовете на СД.

### **4. Участието на членовете на съветите в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници, притежаването на повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и участието им в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети към 31.12.2016 г.**

Към 31.12.2016 г. членовете на Съвета на директорите на «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД нямат участия в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници, не притежават повече от 25 на сто от капитала на друго дружество и не участват в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети.

### **5. Сключени през 2016 г. договори с членове на СД или свързани с тях лица, които излизат извън обичайната дейност на дружеството или съществено се отклоняват от пазарните условия.**

През 2016 г. не са сключвани договори с дружеството от членовете на СД или свързани с тях лица, които излизат извън обичайната дейност на дружеството или съществено се отклоняват от пазарните условия.

### **6. Планираната стопанска политика през следващата година, в т.ч. очакваните инвестиции и развитие на персонала, очакваният доход от инвестиции и развитие на дружеството, както и предстоящите сделки от съществено значение за дейността на дружеството**

Информация относно планираната стопанска политика и предстоящи проекти през следващата година е представена в раздел VI. ВЕРОЯТНО БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ от Настоящия доклад.

## IX. НАЛИЧИЕТО НА КЛОНОВЕ НА ПРЕДПРИЯТИЕТО

Дружеството няма регистрирани клонове.

## X. ИЗПОЛЗВАНИТЕ ОТ ПРЕДПРИЯТИЕТО ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ

«ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД не е използвало финансови инструменти през 2016 г. за хеджиране на рискове от промяна на валутни курсове, лихвени нива или парични потоци. През отчетната година дружеството не е извършвало сделки за хеджиране на валутен риск, тъй като няма достатъчно мащабни и отдалечени във времето сделки в USD или други валути с плаващ спрямо лева курс.

Дружеството би могло да има експозиция към ликвиден, пазарен, лихвен, валутен и оперативен рискове, възникващи от употребата на финансови инструменти.

## XI. ИНФОРМАЦИЯ, ДАДЕНА В СТОЙНОСТНО И КОЛИЧЕСТВЕНО ИЗРАЖЕНИЕ ОТНОСНО ОСНОВНИТЕ КАТЕГОРИИ ПРЕДОСТАВЕНИ УСЛУГИ, С ПОСОЧВАНЕ НА ТЕХНИЯ ДЯЛ В ПРИХОДИТЕ ОТ ПРОДАЖБИ, КАТО ЦЯЛО И ПРОМЕНИТЕ, НАСТЪПИЛИ ПРЕЗ ОТЧЕТНАТА ФИНАНСОВА ГОДИНА.

Основните категории дейности по разчет за технико-икономическите показатели за 2016 г. са:

**Таблица 18**

ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	За цялата 2016 г.
1	2	5
<b>Ел.енергия - бруто производство</b>	<b>млн.квтч</b>	<b>290,794</b>
- от природен газ	млн.квтч	290,794
- от мазут	млн.квтч	0
Калоричност - на природен газ		8234
- на мазут		0
Специфичен разход на гориво	г.у.г./квтч	200,256
Собствени нужди	млн.квтч	20,093
Собствени нужди	%	6,9
<b>Ел.енергия - нето, в т.ч.</b>	<b>млн.квтч</b>	<b>270,701</b>
- комбинирано	млн.квтч	270,701
- принудено	млн.квтч	0,000
<b>Топлоенергия - бруто производство</b>	<b>х.Мвтч</b>	<b>421,317</b>
- от природен газ	х.Мвтч	421,317
- от мазут	х.Мвтч	0
Специфичен разход на гориво	кг.у.г./Мвтч.	118,135
Собствени нужди	х.Мвтч	36,916
Загуби по преноса	х.Мвтч	186,235
Загуби по преноса	%	44,20
<b>Топлоенергия за реализация, в т.ч:</b>	<b>х.Мтвч</b>	<b>235,082</b>
- стопански организации и пром.предприятия -	х.Мтвч	38,728

пара		
- стопански организации и пром.предприятия - г.вода	х.МТВЧ	17,437
-бюджетни	х.МТВЧ	23,095
- население	х.МТВЧ	155,822

**ХІІ. ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО ПРИХОДИТЕ, РАЗПРЕДЕЛЕНИ ПО ОТДЕЛНИТЕ КАТЕГОРИИ ДЕЙНОСТИ, ВЪТРЕШНИ И ВЪНШНИ ПАЗАРИ, КАКТО И ИНФОРМАЦИЯ ЗА ИЗТОЧНИЦИТЕ ЗА СНАБДЯВАНЕ С МАТЕРИАЛИ, НЕОБХОДИМИ ЗА ПРЕДОСТАВЯНЕТО НА УСЛУГИ С ОТРАЗЯВАНЕ СТЕПЕНТА НА ЗАВИСИМОСТ ПО ОТНОШЕНИЕ НА ВСЕКИ ОТДЕЛЕН ПРОДАВАЧ ИЛИ ПОТРЕБИТЕЛ, КАКТО И ИНФОРМАЦИЯ ЗА ТАКИВА, ЧИЙТО ОТНОСИТЕЛНИЯТ ДЯЛ НАДХВЪРЛЯ 10 НА СТО ОТ РАЗХОДИТЕ ИЛИ ПРИХОДИТЕ ОТ ПРОДАЖБИ ЗА ВСЯКО ЛИЦЕ ПООТДЕЛНО, ЗА НЕГОВИЯ ДЯЛ В ПРОДАЖБИТЕ ИЛИ ПОКУПКИТЕ И ВРЪЗКИТЕ МУ С ЛИЦЕТО ПО § 1Д ОТ ДОПЪЛНИТЕЛНИТЕ РАЗПОРЕДБИ НА ЗППЦК.**

**Таблица 19**

(В ХИЛ. ЛВ.)			
ПРИХОДИ	2015	%	2016
<b>А. Приходи от дейността</b>			
<b>I. Нетни приходи от продажби на:</b>			
1. Продукция	53 979	-4,40%	51 606
2. Стоки	13	7,69%	14
3. Услуги	569	-2,46%	555
4. Други	3 901	-71,88%	1 097
<b>Общо за група I:</b>	<b>58 462</b>	<b>-8,88%</b>	<b>53 272</b>
<b>II. Приходи от финансираня</b>	0	0%	0
в т.ч. от правителството	0	0%	0
<b>Общо за група II:</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>
<b>III. Финансови приходи</b>		0%	
1. Приходи от лихви	0	100%	36
2. Приходи от дивиденди	0	100%	614
3. Положителни разлики от операции с финансови активи и инструменти	0	0%	0
4. Положителни разлики от промяна на валутни курсове	0	100%	17
5. Други	54	100%	0
<b>Общо за група III:</b>	<b>54</b>	<b>1135,19%</b>	<b>667</b>
<b>Б. Общо приходи от дейността (I + II + III):</b>	<b>58 516</b>	<b>-7,82%</b>	<b>53 939</b>

Към 31.12.2016 г.«ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД отчита общо приходи от дейността в размер на 53 939 хил. лв., което представлява понижение от 7,82 % спрямо 31.12.2015 г., които са на стойност 58 516 хил. лв.

Дружеството осъществява своята дейност само на българския пазар.

### **ХІІІ. ИНФОРМАЦИЯ ЗА СКЛЮЧЕНИ СЪЩЕСТВЕНИ СДЕЛКИ.**

През 2016 г. дружеството не е сключвало съществени сделки по смисъла на ЗППЦК.

**XIV. ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО СДЕЛКИТЕ, СКЛЮЧЕНИ МЕЖДУ ЛИЦЕТО ПО § 1Д ОТ ДОПЪЛНИТЕЛНИТЕ РАЗПОРЕДБИ НА ЗППЦК, И СВЪРЗАНИ ЛИЦА, ПРЕЗ ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД, ПРЕДЛОЖЕНИЯ ЗА СКЛЮЧВАНЕ НА ТАКИВА СДЕЛКИ, КАКТО И СДЕЛКИ, КОИТО СА ИЗВЪН ОБИЧАЙНАТА МУ ДЕЙНОСТ ИЛИ СЪЩЕСТВЕНО СЕ ОТКЛОНЯВАТ ОТ ПАЗАРНИТЕ УСЛОВИЯ, ПО КОИТО ЛИЦЕТО ПО § 1Д ОТ ДОПЪЛНИТЕЛНИТЕ РАЗПОРЕДБИ НА ЗППЦК ИЛИ НЕГОВО ДЪЩЕРНО ДРУЖЕСТВО Е СТРАНА С ПОСОЧВАНЕ НА СТОЙНОСТТА НА СДЕЛКИТЕ, ХАРАКТЕРА НА СВЪРЗАНОСТТА И ВСЯКА ИНФОРМАЦИЯ, НЕОБХОДИМА ЗА ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ НА ЛИЦЕТО ПО § 1Д ОТ ДОПЪЛНИТЕЛНИТЕ РАЗПОРЕДБИ НА ЗППЦК.**

През отчетния период не са сключвани сделки между дружеството и свързани лица, както и не са правени предложения за сключване на такива сделки. През отчетния период не са сключвани сделки извън обичайната му дейност или такива, които съществено да се отклоняват от пазарните условия.

**XV. ИНФОРМАЦИЯ ЗА СЪБИТИЯ И ПОКАЗАТЕЛИ С НЕОБИЧАЕН ЗА ЛИЦЕТО ПО § 1Д ОТ ДОПЪЛНИТЕЛНИТЕ РАЗПОРЕДБИ НА ЗППЦК, ХАРАКТЕР, ИМАЩИ СЪЩЕСТВЕНО ВЛИЯНИЕ ВЪРХУ ДЕЙНОСТТА МУ, И РЕАЛИЗИРАНИТЕ ОТ НЕГО ПРИХОДИ И ИЗВЪРШЕНИ РАЗХОДИ; ОЦЕНКА НА ВЛИЯНИЕТО ИМ ВЪРХУ РЕЗУЛТАТИТЕ ПРЕЗ ТЕКУЩАТА ГОДИНА.**

През отчетния период не са настъпили събития и не са налице показатели с необичаен за дружеството характер, които да имат съществено влияние върху дейността му.

**XVI. ИНФОРМАЦИЯ ЗА СДЕЛКИ, ВОДЕНИ ИЗВЪНБАЛАНСОВО - ХАРАКТЕР И БИЗНЕС ЦЕЛ, ПОСОЧВАНЕ ФИНАНСОВОТО ВЪЗДЕЙСТВИЕ НА СДЕЛКИТЕ ВЪРХУ ДЕЙНОСТТА, АКО РИСКЪТ И ПОЛЗИТЕ ОТ ТЕЗИ СДЕЛКИ СА СЪЩЕСТВЕНИ ЗА ЛИЦЕТО ПО § 1Д ОТ ДОПЪЛНИТЕЛНИТЕ РАЗПОРЕДБИ НА ЗППЦК, И АКО РАЗКРИВАНЕТО НА ТАЗИ ИНФОРМАЦИЯ Е СЪЩЕСТВЕНО ЗА ОЦЕНКАТА НА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ НА ЛИЦЕТО ПО § 1Д ОТ ДОПЪЛНИТЕЛНИТЕ РАЗПОРЕДБИ НА ЗППЦК.**

През отчетния период не са водени извънбалансово сделки на дружеството.

**XVII. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДЯЛОВИ УЧАСТИЯ НА ЛИЦЕТО ПО § 1Д ОТ ДОПЪЛНИТЕЛНИТЕ РАЗПОРЕДБИ НА ЗППЦК, ЗА ОСНОВНИТЕ МУ ИНВЕСТИЦИИ В СТРАНАТА И В ЧУЖБИНА (В ЦЕННИ КНИЖА, ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ, НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ И НЕДВИЖИМИ ИМОТИ), КАКТО И ИНВЕСТИЦИИТЕ В ДЯЛОВИ ЦЕННИ КНИЖА ИЗВЪН НЕГОВАТА ГРУПА ПРЕДПРИЯТИЯ ПО СМИСЪЛА НА ЗАКОНА ЗА СЧЕТОВОДСТВОТО И ИЗТОЧНИЦИТЕ/НАЧИНИТЕ НА ФИНАНСИРАНЕ.**

Дружеството няма дялови участия в други дружества, включително в страната и чужбина.

Дружеството е част от група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството.

**XVIII. ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО СКЛЮЧЕНИТЕ ОТ ЛИЦЕТО ПО § 1Д ОТ ДОПЪЛНИТЕЛНИТЕ РАЗПОРЕДБИ НА ЗППЦК, ОТ НЕГОВО ДЪЩЕРНО ДРУЖЕСТВО ИЛИ ДРУЖЕСТВО МАЙКА, В КАЧЕСТВОТО ИМ НА ЗАЕМОПОЛУЧАТЕЛИ, ДОГОВОРИ ЗА ЗАЕМ С ПОСОЧВАНЕ НА УСЛОВИЯТА ПО ТЯХ, ВКЛЮЧИТЕЛНО НА КРАЙНИТЕ СРОКОВЕ ЗА ИЗПЛАЩАНЕ, КАКТО И ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПРЕДОСТАВЕНИ ГАРАНЦИИ И ПОЕМАНЕ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯ.**

През отчетния период дружеството не е сключвало договори за заем в качеството му на заемополучател.

Към 31.12.2016 г. дружеството обслужва облигационен заем, емитиран през 2012, като към 31.12.2016 г. задълженията са в размер на 2 298 хил. лв.

Към 31.12.2016 г. дружеството има задължения към банки в размер на 15 256 хил. лв. и към небанкови финансови институции в размер на 20 137.

Дружеството не е предоставяло обезпечения през 2016 г. по съществуващите банкови и небанкови заеми, както и облигационна емисия. Обезпечения са предоставени през предходни отчетни периоди.

**ХІХ. ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО СКЛЮЧЕНИТЕ ОТ ЛИЦЕТО ПО § 1Д ОТ ДОПЪЛНИТЕЛНИТЕ РАЗПОРЕДБИ НА ЗППЦК, ОТ НЕГОВО ДЪЩЕРНО ДРУЖЕСТВО ИЛИ ДРУЖЕСТВО МАЙКА, В КАЧЕСТВОТО ИМ НА ЗАЕМОДАТЕЛИ, ДОГОВОРИ ЗА ЗАЕМ, ВКЛЮЧИТЕЛНО ПРЕДОСТАВЯНЕ НА ГАРАНЦИИ ОТ ВСЯКАКЪВ ВИД, В ТОВА ЧИСЛО НА СВЪРЗАНИ ЛИЦА, С ПОСОЧВАНЕ НА КОНКРЕТНИТЕ УСЛОВИЯ ПО ТЯХ, ВКЛЮЧИТЕЛНО НА КРАЙНИТЕ СРОКОВЕ ЗА ПЛАЩАНЕ, И ЦЕЛТА, ЗА КОЯТО СА БИЛИ ОТПУСНАТИ.**

През отчетния период дружеството не е сключвало договори за заем в качеството му на заемател.

Дружеството не е предоставяло гаранции в полза на други лица.

**ХХ. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ИЗПОЛЗВАНЕТО НА СРЕДСТВАТА ОТ ИЗВЪРШЕНА НОВА ЕМИСИЯ ЦЕННИ КНИЖА ПРЕЗ ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД.**

«ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД няма издадена нова емисия акции през 2016 г.

**ХХІ. АНАЛИЗ НА СЪОТНОШЕНИЕТО МЕЖДУ ПОСТИГНАТИТЕ ФИНАНСОВИ РЕЗУЛТАТИ, ОТРАЗЕНИ ВЪВ ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВАТА ГОДИНА, И ПО-РАНО ПУБЛИКУВАНИ ПРОГНОЗИ ЗА ТЕЗИ РЕЗУЛТАТИ.**

Дружеството не е публикувало прогнози за 2016 г.

**ХХІІ. АНАЛИЗ И ОЦЕНКА НА ПОЛИТИКАТА ОТНОСНО УПРАВЛЕНИЕТО НА ФИНАНСОВИТЕ РЕСУРСИ С ПОСОЧВАНЕ НА ВЪЗМОЖНОСТИТЕ ЗА ОБСЛУЖВАНЕ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯТА, ЕВЕНТУАЛНИТЕ ЗАПЛАХИ И МЕРКИ, КОИТО ЛИЦЕТО ПО § 1Д ОТ ДОПЪЛНИТЕЛНИТЕ РАЗПОРЕДБИ НА ЗППЦК, Е ПРЕДПРИЕЛО ИЛИ ПРЕДСТОИ ДА ПРЕДПРИЕМЕ С ОГЛЕД ОТСТРАНЯВАНЕТО ИМ.**

«ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД осъществява оперативната си дейност, като управлението на финансовите ресурси е подчинено изключително на структурирането на такава капиталова структура, която да позволи да се комбинират по-ниския риск на финансирането със собствени и привлечени средства с по-високата ефективност и гъвкавост на паричния поток, като във всеки един момент да може да се премине от един към друг вид финансиране с оглед на конкретните нужди на дружеството.

**ХХІІІ. ОЦЕНКА НА ВЪЗМОЖНОСТИТЕ ЗА РЕАЛИЗАЦИЯ НА ИНВЕСТИЦИОННИТЕ НАМЕРЕНИЯ С ПОСОЧВАНЕ НА РАЗМЕРА НА РАЗПОЛАГАЕМИТЕ СРЕДСТВА И ОТРАЗЯВАНЕ НА ВЪЗМОЖНИТЕ ПРОМЕНИ В СТРУКТУРАТА НА ФИНАНСИРАНЕ НА ТАЗИ ДЕЙНОСТ.**

Инвестиционните програми на «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД за 2015, 2016, 2017, 2018 и 2019 г. са разработени на стойност съответно 1 350 хил. лв.; 1 930 хил. лв.;

1 280 хил. лв.; 3 050 хил. лв. и за 2019 год. – 6 000 хил. лв. В тях са предвидени за изпълнение инвестиционни проекти насочени към снижаване на производствените разходи и постигане на стабилна и безаварийна работа на дружеството, а също така и инвестиционни проекти за изпълнение предписанията на някои нормативни актове. Проектите “Реконструкция ТГ № 3”; Реконструкция на регулираща система на ТГ №1; “Доставка и монтаж на инверторно управление на зимна мрежова помпена станция” ще доведат до повишаване сигурността на работа и качеството на извършената услуга, повишаване дяла на комбинираното електро и топло производство.

Изпълнението на проекта “Изграждане помпена станция за жил. к-с “Дружба” ще допринесе за оптимизиране на хидравличния режим на топлопреносната мрежа и повишаване качеството на услугата топлоснабдяване и ще осигури възможност за захранване на жил. к-с “Дружба” с топлинна енергия и през летния сезон.

Инвестиционния проект “Реконструкция и рехабилитация на амортизирани топлофикационни отклонения и изграждане на нови топлофикационни отклонения” ще се изпълни в крайно ограничен обем поради недостига на инвестиционни средства, тъй като 75% от топлофикационната мрежа е над 25-30 години в експлоатация и е в лошо техническо състояние, с лоша топлинна изолация.

Проекта “Реконструкция и изграждане на нови абонатни станции” ще доведат до повишаване сигурността на работа и качеството на извършената услуга.

Проектите “Доставка на топломери за абонатни станции”, “Ремонт и направа антикорозионна изолация на неутрализационни басейни за отпадни води” , „Реконструкция горивната уредба на ПГ №2 и ПГ №3“ се изпълняват по силата на нормативен акт.

Финансирането на инвестиционната програма ще се извърши със собствени и заемни средства.

Прогнозните разчети на дружеството за 2017 г. са представени в следната таблица:

**РЕАЛИЗАЦИЯ**  
2017 год.

**Таблица 20**

Тримесечие, група	Мярка	Количество	Ед. Цена	Стойност
<b>I-во шестмесечие</b>	<b>Всичко:</b>			<b>0</b>
<b>За цялата 2017 год.</b>	<b>Всичко:</b>			<b>87 782</b>
1.Ел.енергия	МВтч	307 500	228,80	70 356
2.Топлоенергия	МВтч	259 910		17 426
промишлени	МВтч	39 050	85,40	3 335
стопански	МВтч	17 580	63,80	1 122
бюджетни	МВтч	31 230	63,80	1 992
население	МВтч	172 050	63,80	10 977

**Таблица 21**

<b>За цялата 2017 год.</b>	<b>Всичко:</b>			<b>87 782</b>
1.Ел.енергия	МВтч	307 500	228,80	70 356
2.Топлоенергия	МВтч	259 910	67,05	17 426
промишлени	МВтч	39 050	85,40	3 335
стопански	МВтч	17 580	63,80	1 122
бюджетни	МВтч	31 230	63,80	1 992
население	МВтч	172 050	63,80	10 977

#### **XXIV. ИНФОРМАЦИЯ ЗА НАСТЪПИЛИ ПРОМЕНИ ПРЕЗ ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД В ОСНОВНИТЕ ПРИНЦИПИ ЗА УПРАВЛЕНИЕ, НА ЛИЦЕТО ПО § 1Д ОТ ДОПЪЛНИТЕЛНИТЕ РАЗПОРЕДБИ НА ЗППЦК, И НА НЕГОВАТА ГРУПА ПРЕДПРИЯТИЯ ПО СМИСЪЛА НА ЗАКОНА ЗА СЧЕТОВОДСТВОТО**

През 2016 г. не са настъпили промени в основните принципи на управление на дружеството.

#### **XXV. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ОСНОВНИТЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ НА ПРИЛАГАНИТЕ ОТ ЛИЦЕТО ПО § 1Д ОТ ДОПЪЛНИТЕЛНИТЕ РАЗПОРЕДБИ НА ЗППЦК, В ПРОЦЕСА НА ИЗГОТВЯНЕ НА ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ СИСТЕМА ЗА ВЪТРЕШЕН КОНТРОЛ И СИСТЕМА ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА РИСКОВЕ.**

При описание на основните характеристики на системите за вътрешен контрол и управление на риска следва да се има предвид, че нито ЗППЦК, нито Националният кодекс за корпоративно управление дефинират вътрешно-контролна рамка, която дружества по § 1д, ал.1 от ДР на ЗППЦК да следват. Ето защо за целите на изпълнението на задълженията на дружеството по чл. 100н, ал. 8, т. 4 от ЗППЦК при описанието на основните характеристики на системите са ползвани рамките на Международен одиторски стандарт 315, както и прилаганата в дружеството Система за финансово управление и контрол.

##### **Общо описание на системата за вътрешен контрол и управление на риска**

В дружеството функционира Система за финансово управление и контрол, която гарантира ефективното функциониране на системите за отчетност и разкриване на информация. Системата е изградена и функционира и с оглед идентифициране на рисковете, съпътстващи дейността на дружеството и подпомагане тяхното ефективно управление. Съветът на директорите носи основната отговорност и роля по отношение на изграждане на системата за вътрешен контрол и управление на риска. Съветът на директорите изпълнява както управляваща и насочваща функция, така и текущ мониторинг.

Текущият мониторинг се състои в оценяване дали системата е подходяща все още за дружеството в условията на променена среда, дали действа както се очаква и дали се адаптира периодично към променените условия. Оценяването на избрани области, извършвано в този контекст като отговорност на Съвета на директорите се съобразява с приоритетите на компанията. Оценяването също е съизмерно с характеристиките на дружеството и влиянието на идентифицираните рискове.

##### **Контролна среда**

Контролната среда включва функциите за общо управление и ръководните такива, както и отношението, информираността и действията на Изпълнителния директор, отговорен за управлението в широк смисъл и отговорното управление по отношение на вътрешния контрол. Контролната среда включва следните елементи:

- **Ангажимент за компетентност.** Съветът на директорите на дружеството и лицата ангажирани с процеса на вътрешен контрол и управление на риска притежават необходимите познанията и уменията, необходими за изпълнение на задачите, които изисква процеса, които определят длъжностната характеристика на дадено лице. Съветът на директорите на дружеството следи нивата на компетентност за конкретни работни места и начините, по които тези нива се превръщат в изисквани реквизити за умения и познания.



○ **Участие на лицата, натоварени с общо управление.** Съзнанието за контрол в дружеството се влияе в значителна степен от лицата, натоварени с общо управление, а именно Съветът на директорите на дружеството. Отговорностите на Съветът на директорите са уредени в Устава и договорите за управление. Допълнително Съветът на директорите е натоварен и с надзор върху проектирането на модела и ефективното функциониране на процедурите за предупреждение и процеси за преглед на ефективността на вътрешния контрол на дружеството.

**Философия и оперативен стил на ръководството.** Философията и оперативният стил на ръководството обхващат широка гама характеристики. Нагласите на Съвета на директорите и неговите действия във връзка с финансовото отчитане се проявяват чрез консервативния избор измежду наличните алтернативни счетоводни принципи.

**Организационна структура.** Установяването на подходяща организационна структура включва вземане под внимание на основните области на правомощия и отговорности и подходящите йерархични нива на отчетност и докладване. Съветът на директорите преценява уместността на организационната структура на дружеството, като съобразява тази структура с размера и характера на дейностите на дружеството.

**Възлагане на правомощия и отговорности.** При възлагането на правомощия и отговорности на останалите служители в дружеството се отчитат приложимите за сектора бизнес практики, познания и опит на служителите и наличните в дружеството ресурси.

**Политика и практика, свързани с човешките ресурси.** Политиката и практиката, свързани с човешките ресурси, често показват важни въпроси във връзка със съзнанието за контрол на дружеството. При подбора на персонал Съветът на директорите се фокусира върху образователния ценз, предишен професионален опит, минали постижения и доказателства за почтеност и етично поведение. По този начин изразява и ангажираността на дружеството да назначава компетентни и надеждни служители.

### **Процес за оценка на рисковете на Дружеството**

Процесът на оценка на риска от страна на Съвета на директорите представлява базата за начина, по който той определя рисковете, които следва да бъдат управлявани.

Съветът на директорите идентифицира следните видове риск, относими към Дружеството и неговата дейност: общи (систематични) и специфични (несистематични) рискове.

Систематичните рискове са свързани с макросредата, в която дружеството функционира, поради което в повечето случаи същите не подлежат на управление от страна на ръководния екип.

Несистематични рискове са пряко относими към дейността на Дружеството. За тяхното минимизиране се разчита на повишаване ефективността от вътрешно-фирменото планиране и прогнозиране, което осигурява възможности за преодоляване на евентуални негативни последици от настъпило рисково събитие.

Всеки от рисковете, свързани с държавата – политически, икономически, кредитен, инфлационен, валутен – има самостоятелно значение, но общото им разглеждане и взаимодействието между тях формират цялостна представа за основните икономически показатели, пазарните условия, конкурентните условия в страната, в която съответното дружество осъществява своята дейност.

Подробно описание на рисковете, характерни за дейността на «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД е представено в доклада за дейността, раздел ОСНОВНИ РИСКОВЕ, ПРЕД КОИТО Е ИЗПРАВЕНО ДРУЖЕСТВОТО.

### **Информационна система и свързаните с нея бизнес процеси, съществени за финансовото отчитане и комуникацията**

Информационната система, съществена за целите на финансовото отчитане, която включва счетоводната система, се състои от процедури и документация, разработени и установени с цел:

- инициране, отразяване, обработка и отчитане на сделки и операции на дружеството (както и събития и условия) и поддържане на отчетност за свързаните активи, пасиви и собствен капитал;
- разрешаване на проблеми с неправилна обработка на сделки и операции, като например, автоматизирани файлове за неуточнени позиции на информация и процедури, следвани за своевременно коригиране на задържаните неуточнени позиции;
- обработка и отчитане на случаи на заобикаляне на системите или преодоляване на контролите; прехвърляне на информацията от системите за обработка на сделките и операциите в главната книга;
- обхващане на информация, съществена за финансовото отчитане на събития и условия, различни от сделки и операции, като например амортизация на материални и нематериални активи и промени в събираемостта на вземанията; и
- гарантиране, че изискваната за оповестяване от приложимата обща рамка за финансово отчитане информация е събрана, отразена, обработена, обобщена и, че тя е подходящо отчетена във финансовия отчет.

Комуникацията от страна на дружеството на ролите и отговорностите във финансовото отчитане и на важни въпроси, свързани с нея, включва осигуряването на разбиране за индивидуалните роли и отговорности, свързани с вътрешния контрол върху нея. Тя включва такива въпроси като например степента, в която счетоводния екип разбира по какъв начин дейностите му в информационната система за финансово отчитане, са свързани с работата на други лица и средствата за докладване на изключения към Изпълнителния директор.

Комуникацията се осъществява въз основа на разработени правила за финансово отчитане. Откритите канали за комуникация помагат за гарантиране, че изключенията се докладват и за тях се предприемат действия.

### **Текущо наблюдение на контролите**

Текущото наблюдение на контролите е процес за оценка на ефективността на резултатите от функционирането на вътрешния контрол във времето. То включва своевременна оценка на ефективността на контролите и предприемане на необходимите оздравителни действия. Съветът на директорите извършва текущо наблюдение на контролите чрез текущи дейности, отделни оценки или комбинация от двете. Текущите дейности по наблюдение често са вградени в нормалните повтарящи се дейности на дружеството и включват регулярни управленски и надзорни дейности.

## **XXVI. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПРОМЕНИТЕ В УПРАВИТЕЛНИТЕ И НАДЗОРНИТЕ ОРГАНИ ПРЕЗ ОТЧЕТНАТА ФИНАНСОВА ГОДИНА.**

През отчетната година не са извършвани промени в ръководството на дружеството.

## **XXVII. ИНФОРМАЦИЯ ЗА РАЗМЕРА НА ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯТА, НАГРАДИТЕ И/ИЛИ ПОЛЗИТЕ НА ВСЕКИ ОТ ЧЛЕНОВЕТЕ НА УПРАВИТЕЛНИТЕ И НА КОНТРОЛНИТЕ ОРГАНИ ЗА ОТЧЕТНАТА ФИНАНСОВА ГОДИНА, ИЗПЛАТЕНИ ОТ ЛИЦЕТО ПО § 1Д ОТ ДОПЪЛНИТЕЛНИТЕ РАЗПОРЕДБИ НА ЗППЦК, И НЕГОВИ ДЪЩЕРНИ ДРУЖЕСТВА, НЕЗАВИСИМО ОТ ТОВА, ДАЛИ СА БИЛИ ВКЛЮЧЕНИ В РАЗХОДИТЕ НА ЛИЦЕТО ПО § 1Д ОТ ДОПЪЛНИТЕЛНИТЕ РАЗПОРЕДБИ НА ЗППЦК, ИЛИ ПРОИЗТИЧАТ ОТ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПЕЧАЛБАТА.**

През 2016 г. са изплатени възнаграждения към ръководни служители в размер на 283 372,91 лв.

### **ПОЛУЧЕНИ СУМИ И НЕПАРИЧНИ ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯ**

Размерът на нетното възнаграждение на членовете на Съвета на директорите на дружеството за 2016 г. е както следва:

- Йордан Василев Василев – изпълнителен член на СД -68 705,28 лв.
- Кремен Владимиров Георгиев-51 247,08 лв.
- Пламен Иванов Григоров-49 882,67 лв.

Дружеството не е изплащало непарични възнаграждения.

### **УСЛОВНИ ИЛИ РАЗСРОЧЕНИ ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯ, ВЪЗНИКНАЛИ ПРЕЗ ГОДИНАТА, ДОРИ И АКО ВЪЗНАГРАЖДЕНИЕТО СЕ ДЪЛЖИ КЪМ ПО-КЪСЕН МОМЕНТ**

Към 31.12.2016 г. Дружеството няма условни или разсрочени възнаграждения.

### **СУМА, ДЪЛЖИМА ОТ ЛИЦЕТО ПО § 1Д ОТ ДОПЪЛНИТЕЛНИТЕ РАЗПОРЕДБИ НА ЗППЦК, ИЛИ НЕГОВИ ДЪЩЕРНИ ДРУЖЕСТВА ЗА ИЗПЛАЩАНЕ НА ПЕНСИИ, ОБЕЗЩЕТЕНИЯ ПРИ ПЕНСИОНИРАНЕ ИЛИ ДРУГИ ПОДОБНИ ОБЕЗЩЕТЕНИЯ.**

Към 31.12.2016 г. дължимите суми от дружеството за изплащане на пенсии, обезщетения при пенсиониране или всякакви други обезщетения са в размер на 247 хил. лв. по оценка на лицензиран актюер.

## **XXVIII. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ИЗВЕСТНИТЕ НА ДРУЖЕСТВОТО ДОГОВОРНОСТИ (ВКЛЮЧИТЕЛНО И СЛЕД ПРИКЛЮЧВАНЕ НА ФИНАНСОВАТА ГОДИНА), В РЕЗУЛТАТ НА КОИТО В БЪДЕЩ ПЕРИОД МОГАТ ДА НАСТЪПЯТ ПРОМЕНИ В ПРИТЕЖАВАНИЯ ОТНОСИТЕЛЕН ДЯЛ АКЦИИ ИЛИ ОБЛИГАЦИИ ОТ НАСТОЯЩИ АКЦИОНЕРИ ИЛИ ОБЛИГАЦИОНЕРИ.**

На Съвета на директорите на са известни договорености в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции от настоящия едноличен собственик на капитала.

## **XXIX. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ВСИЯЩИ СЪДЕБНИ, АДМИНИСТРАТИВНИ ИЛИ АРБИТРАЖНИ ПРОИЗВОДСТВА, КАСАЕЩИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ ИЛИ ВЗЕМАНИЯ НА ЛИЦЕТО ПО § 1Д ОТ**

## **ДОПЪЛНИТЕЛНИТЕ РАЗПОРЕДБИ НА ЗППЦК, В РАЗМЕР НАЙ-МАЛКО 10 НА СТО ОТ СОБСТВЕНИЯ МУ КАПИТАЛ**

Няма висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал.

### **XXX. ДРУГА ИНФОРМАЦИЯ ПО ПРЕЦЕНКА НА ДРУЖЕСТВОТО**

Дружеството преценява, че не е налице друга информация, която да не е оповестена от ръководството.

### **XXXI. ИНФОРМАЦИЯТА ПО ПРИЛОЖЕНИЕ № 11 КЪМ НАРЕДБА № 2 НА КФН**

**1. Структура на капитала на дружеството, включително ценните книжа, които не са допуснати до търговия на регулиран пазар в Република България или друга държава членка, с посочване на различните класове акции, правата и задълженията, свързани с всеки от класовете акции, и частта от общия капитал, която съставлява всеки отделен клас.**

Към 31.12.2016 г. капиталът на дружеството е в размер 19 841 689 лв., разпределен в 19 841 689 поименни налични акции с право на глас, с номинал 1 лв. всяка една. Всички акции на дружеството са от един клас и всяка акция дава право на един глас.

**2. Ограничения върху прехвърлянето на ценните книжа, като ограничения за притежаването на ценни книжа или необходимост от получаване на одобрение от дружеството или друг акционер.**

Всички акции на дружеството се прехвърлят свободно, без ограничения, при спазване на разпоредбите на действащото българско законодателство. Прехвърлянето се извършва чрез джиро и трябва да бъде вписано в книгата на акционерите на дружеството.

**3. Информацията относно прякото и непрякото притежаване на 5 на сто или повече от правата на глас в общото събрание на дружеството, включително данни за акционерите, размера на дяловото им участие и начина, по който се притежават акциите.**

Към 31.12.2016 г. едноличен собственик на капитала на дружеството е Каталанд Лтд, чуждестранно юридическо лице, Идентификация 9050821, държава: ВЕЛИКОБРИТАНИЯ.

**4. Данни за акционерите със специални контролни права и описание на тези права.**

Дружеството няма акционери със специални контролни права.

**5. Системата за контрол при упражняване на правото на глас в случаите, когато служителите на дружеството са и негови акционери и когато контролът не се упражнява непосредствено от тях.**

Дружеството няма система за контрол при упражняване на правото на глас в случаите, когато служителите на дружеството са и негови акционери и когато контролът не се упражнява непосредствено от тях.

**6. Ограничения върху правата на глас, като ограничения върху правата на глас на акционерите с определен процент или брой гласове, краен срок за упражняване на правата на глас или системи, при които със сътрудничество на дружеството финансовите права, свързани с акциите, са отделени от притежаването на акциите.**

Не съществуват ограничения в правата на глас на акционерите на дружеството.

Правото на глас в Общото събрание на акционерите може да се упражнява лично и чрез представител чрез изрично пълномощно.

**7. Споразумения между акционерите, които са известни на дружеството и които могат да доведат до ограничения в прехвърлянето на акции или правото на глас.**

На дружеството не са известни споразумения между едноличния собственик на капитала и други лица, които могат да доведат до ограничения в прехвърлянето на акции или правото на глас.

**8. Разпоредбите относно назначаването и освобождаването на членовете на управителните органи на дружеството и относно извършването на изменения и допълнения в устава.**

Съгласно Устава на дружеството членовете на Съвета на директорите се избират от Общото събрание на акционерите/едноличния собственик на капитала за срок не по-дълъг от 5 (пет) години. Съветът на директорите е в състав от 3 (трима) члена. Не е задължително членовете на Съвета на директорите да бъдат акционери на Дружеството. Член на Съвета на директорите може да бъде и юридическо лице, като на заседанията на Съвета то се представлява от своя законен представител или изрично упълномощено и вписано в Търговския регистър физическо лице. Първият Съвет на директорите, определен в Учредителния Протокол в състав от пет члена, е с мандат от три години. Членовете на Съвета на директорите могат да бъдат преизбирани без ограничение. Членовете на Съвета на директорите са длъжни да депозират като гаранция в полза на Дружеството сума, не по-малка от стойността на тримесечното им брутно възнаграждение като членове на Съвета или акции в Дружеството с номинална стойност в такъв размер.

Членовете на Съвета на директорите или физическите лица, които представляват юридически лица - членове на Съвета трябва да:

1. имат настоящ адрес в страната;
2. притежават подходяща професионална квалификация и опит;
3. не са осъждани на лишаване от свобода за умишлено престъпление от общ характер;
4. не са били членове на управителен или на контролен орган или неограничено отговорни съдружници в дружество, прекратено поради несъстоятелност, ако са останали неудовлетворени кредитори.

Изборът на членове на Съвета на директорите се извършва по начин, който да гарантира професионализма, безпристрастността и независимостта на решенията им във връзка с управлението на дружеството.

Съгласно чл. 20, ал. 2 от Устава на дружеството, само едноличният собственик на капитала изменя и допълва устава на дружеството.

**9. Правомощията на управителните органи на дружеството, включително правото да взема решения за издаване и обратно изкупуване на акции на дружеството.**

Съгласно Устава на «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД:

Членовете на Съвета на Директорите имат еднакви права и задължения независимо от вътрешното разпределение на функциите между членовете и решенията, с които предоставя право на управление на изпълнителните членове.

Членовете на Съвета на директорите са длъжни да изпълняват задълженията си в интерес на Дружеството и да пазят тайните на Дружеството и след като престанат да бъдат членове на съвета.

Съветът на директорите:

1. приема правила за работата си и избира председател и заместник-председател от членовете си;
2. осигурява стопанисването и опазването на имуществото на Дружеството;
3. определя насоките на инвестиционната политика, приема планове и програми за дейността на Дружеството;
4. приема организационно-управленската структура, реда за назначаване и освобождаване на персонала, правилата за работната заплата и други вътрешни правила на Дружеството.
5. взема решения за придобиване, отчуждаване и обременяване на недвижими имоти и учредяване на вещни права върху тях, както и отдаването им под наем за срок над една година.
6. извършва сделките по чл. 236, ал. 2 ТЗ, при условията на чл. 236; ал. 3 от ТЗ. Решенията за тези сделки трябва да са взети с единодушие.
7. взема решение за ползване на заем от дружеството.
8. взема решение за закриване или прехвърляне на предприятия или на значителни части от тях; съществена промяна на дейността на дружество; учредяване на залог върху търговското предприятие и отделни активи на Дружеството; Съществени организационни промени; дългосрочно сътрудничество от съществено значение за Дружеството или прекратяване на такова сътрудничество; създаване на клон.

Съветът на директорите обсъжда и решава всички други въпроси, освен тези, които са от компетентността на едноличния собственик на капитала.

Съгласно разпоредбата на чл. 9 от Устава на «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД, в срока по чл. 196 от ТЗ Съветът на директорите (СД) може да увеличи (наведнъж или на части) капитала на дружеството чрез издаване на нови поименни акции с право на глас, всяка с номинална стойност от 1 (един) лев. Срокът по предходното изречение започва да тече от вписването на овластяването в Търговския регистър. При увеличаването на капитала, СД не може да изключи/ва или да ограничи/чава правото на едноличния собственик на капитала да запише новите акции.

Уставът на дружеството не съдържа овластяване на СД да осъществява обратно изкупуване на акции.

**10. Съществени договори на дружеството, които пораждат действие, изменят се или се прекратяват поради промяна в контрола на дружеството при осъществяване на задължително търгово предлагане, и последиците от тях, освен в случаите когато разкриването на тази информация може да причини сериозни вреди на дружеството; изключението по предходното изречение не се прилага в случаите, когато дружеството е длъжно да разкрие информацията по силата на закона.**

Дружеството няма сключени съществени договори, които пораждат действие, изменят се или се прекратяват поради промяна в контрола на дружеството при осъществяване на задължително търгово предлагане.

**11. Споразумения между дружеството и управителните му органи или служители за изплащане на обезщетение при напускане или уволнение без правно**

**основание или при прекратяване на трудовите правоотношения по причини, свързани с търгово предлагане.**

Не съществуват споразумения между дружеството и членовете на Съвета на директорите и служители на дружеството за изплащане на обезщетение при напускане или уволнение без правно основание или при прекратяване на трудовите правоотношения по причини, свързани с търгово предлагане.

За «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» ЕАД:.....

Йордан Василев Василев  
/Изпълнителен член на СД/

