

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ**  
съгласно чл. 100о1, ал.4, т.2 ЗППЦК  
към уведомление за финансово състояние  
за четвърто тримесечие 2016

**EXPLANATORY NOTES**  
pursuant to art. 100n1, para 4, item 2 of POSA  
to a notification of its financial position  
for the fourth quarter of 2016

относно

**"ЕВН България Електроразпределение"**  
**ЕАД**, със седалище и адрес на управление в гр.  
Пловдив, ул. "Христо Г. Данов" № 37, вписано в  
Търговския регистър с ЕИК 115552190

regarding

**"EVN Bulgaria Elektorazpredelenie" EAD**,  
with domicile and registered office in the town  
of Plovdiv, 37 Hristo G. Danov Str., entered in the  
Commercial Register under UIC 115552190

1. важни събития, настъпили през съответното тримесечие, и за тяхното влияние върху резултатите в справките

Няма

1. important events occurred during the respective quarter and their impact on the result in the financial statements

None

2. важни събития с натрупване от началото на финансовата година до края на съответното тримесечие, и тяхното влияние върху резултатите в справките

2. important events cumulatively from the beginning of the financial year to the end of the respective quarter and their impact on the results in the financial statements

Промени в регулаторните цени :

С Решение № Ц-19/30.06.2016 Комисията за енергийно и водно регулиране утвърди цени за достъп и пренос през електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД считано от 01.07.2016 г. както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00805 лв./kWh
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03127 лв./kWh
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01651 лв./kW/ден
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00503 лв./kWh
- Необходими годишни приходи за втората ценова година от четвъртия регулаторен период – 256 215 хил. лв. и пренесена електроенергия от 8 134 GWh

Changes in regulatory prices :

With Decision No. Ц-19/30.06.2016 the Energy and Water Regulatory Commission approved the prices for access and transmission over the electricity distribution grid of the "EVN Bulgaria Elektorazpredelenie" EAD with effect from 01.07.2016 as follows:

- a price for transmission of electric energy over the distribution grid at medium voltage – 0.00805 BGN/kWh
- a price for transmission of electricity over the distribution grid at low voltage – 0.03127 BGN/kWh
- a grid access price for non-household customers – 0.01651 BGN/kW/day
- a grid access price for household customers – 0.00503 BGN/kW
- Annual revenue needed for the second pricing year of the fourth regulatory period - TBGN 256 215 and transmitted electricity of 8 134 GWh

3. описание на основните рискове и несигурности, пред които е изправено дружеството през останалата част от финансовата година

3. a description of the major risks and uncertainties, faced by the company during the remaining part of the financial year

**а.** Пазарен и конкурентен риск: Поради регулирания характер на бизнеса на

**a.** Market and competitive risk: Due to the regulated nature of the company's business,

компанията не може да се влияе върху цените, когато веднъж те се одобрени от КЕВР. Независимо от това компанията прави месечни анализи на приходите, сравнявайки тяхното развитие с последната година за същия месец, за да може да се предприемат средносрочни действия за оперативните разходи.

- b. Оперативен риск: Оперативен риск е рискът, че Дружеството ще има ограничения или трудности при получаване на навременни и ефективни доставки. В групата на оперативните рискове Дружеството разглежда няколко под-категории: технологичен риск, инфраструктурен риск, организационен риск.
- c. Финансов риск: Финансовите рискове включват валутен риск, ликвиден риск, инвестиционен риск, лихвен риск, инфлационен риск, данъчен риск. Дружеството не е изложено на валутен риск при покупки и/или продажби и/или сключване на договори за заеми във валута, различна от функционалната валута – BGN, защото тези транзакции се осъществяват в евро. Ликвидният риск е рискът, че Дружеството ще има трудности при изпълнение на задълженията, свързани с финансовите пасиви, които се уреждат в пари или чрез друг финансов актив. Подходът на Дружеството за управление на ликвидността е да се осигури, доколкото е възможно, че винаги ще има достатъчно ликвидност, за да изпълни задълженията си, както при нормални, така и при стресови условия, както и без да се понесе неприемливи загуби или да се навреди на репутацията на Дружеството. Паричните постъпления на Дружеството, са пряко свързани с цените на услугите по пренос и достъп до разпределителна мрежа, които се определят от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР). Методът, използван от КЕВР трябва да гарантира покриване на инвестиционните и оперативните разходи на дружеството. Обикновено Дружеството гарантира, че разполага с достатъчно парични средства

the prices cannot be influenced, once being approved by the EWRC. However, the company analyses on a monthly basis the revenue, comparing their development with the last year for the same month, in order to be able to undertake medium-term actions for operational expenses.

- b. Operational risk: An operational risk is the risk that the Company will have restrictions or difficulties in obtaining timely and effective supply. Within the group of the operational risks the Company considers several sub-categories: technological risk, infrastructure risk, organizational risk.
- c. Financial risk: Financial risks include currency risk, liquidity risk, investment risk, interest risk, inflation risk, taxation risk. The company is not exposed to currency risk on purchases and/or sales and/or concluding loan contracts in foreign currency other than the functional currency - BGN, because these transactions are made in EUR.

Liquidity risk is the risk that the Company will experience difficulties to fulfil the obligations related to the financial liabilities, which are settled in cash or by means of another financial asset. The Company's approach to manage liquidity is to ensure, as far as possible, that there always be sufficient liquidity to fulfil its obligations when due, under normal and stressful conditions, without incurring unacceptable losses or damaging the reputation of the Company.

Cash receipts of the Company are directly related to the prices of the services of transmission and access to the distribution grid, determined by the Energy and Water Regulatory Commission (EWRC). The method used by the EWRC has to ensure coverage of the investment and operational expenses of the company. The Company usually ensures that it has sufficient cash on demand to meet the

при поискване, за да посрещне очакваните оперативни разходи за период от 60 дни, включително обслужването на финансовите задължения, с изключение на потенциалното въздействие на екстремни обстоятелства, които не могат да бъдат предвидени, като природни бедствия.

expected operational expenses for a period of 60 days, including servicing of the financial obligations, with the exception of the potential impact of extreme circumstances which cannot be predicted, like natural disasters.

4. сделки със свързани и/или заинтересовани лица  
Няма

4. transactions with related and/or interested parties  
None

5. информация за нововъзникнали съществени вземания и/или задължения за съответния отчетен период.  
Няма

5. information on newly-arising significant receivables and/or liabilities for the respective reporting period.  
None

Дата/Date

30.01.2017

Подписи на членове на СД / Signatures Members of the BoD

Гочо Чемширов, зам. - председател на СД  
Gocho Chemshirov, deputy chairman of the BoD

Костадин Величков, член на СД  
Kostadin Velichkov, member of the BoD

