

## ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ НА „ХРАБРОВО УИНД 1„ ЕООД

ЗА ПЕРИОДА 01.01.2016-30.09.2016г.

съгласно чл.100о1, ал.4, т.2 от ЗППЦК

### **I.Информация за важни събития, настъпили през деветмесечието и тяхното влияние върху резултатите във финансовия отчет**

На основание изменение на Закона за публично предлагане на ценни книжа (ЗППЦК), съгласно §1д, ал.1 от Допълнителните разпоредби (ДР) на ЗППЦК (обн. ДВ, бр. 42 от 03.06.2016 г.) е въведено задължение разпоредбите на глава шеста „а“ от ЗППЦК за разкриване на информация да се прилагат и за лицата, чиято дейност се регулира по реда на Закона за енергетиката.

За лицата по § 1д от ДР на ЗППЦК възникват задължения по реда на глава шеста „а“ от ЗППЦК за публично обявяване на шестмесечни и годишни финансови отчети, както и на тримесечни уведомления за финансовото състояние.

Основната дейност на дружеството е производство на електрическа енергия от възобновяем източник вятър. В този смисъл, върху размера на приходите пряко влияние оказва наличието на първичен енергиен ресурс – вятър. От началото на годината до края на на третото тримесечие наличният ветрови ресурс е значително по-слаб в сравнение със същия период за 2015г., което се отразява и върху приходите от производство на електрическа енергия.

Сред основните разходи на дружеството значителен дял заемат разходите за балансиране, върху които пряко влияние оказват възможностите за по-точно прогнозиране на производството почасово ден напред. Разходите за балансиране са произведение от произведената електрическа енергия и цената за балансиране, постигната в балансиращата група и разходите за небаланс, определени от Електроенергийния системен оператор ЕАД (ЕСО ЕАД). Променливият характер на разходите за балансиране пряко влияе върху паричните потоци и е основен фактор за несигурностите пред дружеството. В тази връзка, дружеството е сред съучредителите на „Провиденти“ АД, създадено от компании с дейности в производството на електрическа енергия от вятър, с цел закупуване и управление на софтуер за прогнозиране на първичния енергоизточник вятър. През месец април тази година бе стартиран допълнителен модул за прогнозиране с очакване същият да подобри подаваните прогнози. В същото време вятърът през месец април беше изключително турбулентен, което създаде значителни трудности за точното прогнозиране и оттам за намаляване на разходите за балансиране. Освен прогнозите при подаваните прогнозни почасови графици за производство, непредвидимост и несигурност при формирането на крайните разходи за балансиране оказват и определяните от ЕСО ЕАД цени за недостиг и излишък на електрическа енергия, които се отразяват върху разхода за небаланс, разпределян между участниците в цялата балансираща група. В търсене на възможности за намаляване на разходите за балансиране през изминалото шестмесечие дружеството смени координатора си на балансираща група.

Друг основен разход за дружеството е заплащаната цена за достъп до мрежата. С Решение № Ц-27 от 31.07.2015г. на Комисия за енергийно и водно регулиране („КЕВР“) бе определена цена за достъп до електропреносната мрежа, която се дължи на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД от производителите на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи за цялото произведено количество електрическа енергия, в размер на 7,14 лв./MWh без ДДС. С Решение № Ц-19/30.06.2016г. на КЕВР за новия регулаторен период с начало 01.07.2016г. бе определена нова цена за достъп до електропреносната мрежа за цялото произведено количество електрическа енергия, в размер на 7,02 лв./MWh (MВтч), без ДДС.

## **II. Описание на основните рискове и несигурности, пред които е изправен емитентът през останалата част от финансовата година**

Дейността на „Храброво Уинд 1“ ЕООД е изложена на рискове и несигурности, свързани с икономическите условия в България, региона и света.

Основните общи рискове пред дружеството се изразяват в постоянната променяща се нормативна база, климатичните промени, непредвидимите и постоянно променящи се разходи за балансиране на месечна база.

Основните финансови рискове пред дружеството са лихвен риск, ликвиден риск, валутен риск и кредитен риск.

**Лихвен риск.** Експозицията на дружеството спрямо риска от промени в пазарите нива на лихвените проценти е свързана главно със задължението на дружеството по заеми с плаващи лихвени проценти.

**Ликвиден риск.** Ефективното управление на ликвидността на дружеството предполага осигуряване на достатъчно оборотни средства, предимно от спестявания от вече получени приходи от стари периоди и спестени средства от търговската дейност на дружеството.

**Валутен риск.** Дружеството не извършва сделки с други чуждестранни валути, различни от евро, които не съдържат риск, тъй като левът е фиксиран към еврото.

**Кредитен риск.** Кредитният риск, произтичащ от финансови активи на дружеството, като парични средства и други финансови активи, представлява кредитната експозиция на дружеството, произтичаща от възможността контрагента да не изпълни задълженията си. Максималната кредитна експозиция на дружеството във връзка с признатите активи е тяхната сума по баланса към 30.09.2016г. Дружеството търгува основно с един доказан платежоспособен клиент. Салдата по търговските вземания са обект на текущ постоянен контрол, поради което дружеството няма трудносъбираеми или несъбираеми вземания.

**Управление на капитала.** Дружеството не е изменяло структурата на капитала през 2016г. и не е обвързано с външно наложени изисквания, които да влияят върху управлението на капитала.



**Климатичните условия** са основен фактор за несигурност, който предопределя наличието на първичния енергиен ресурс – вятър, което е предпоставка за размера на приходите, а също и за точността на прогнозите в подаваните прогнозни почасови графици за балансиране ден напред, което има пряко отражение върху разходите за балансиране.

**Нормативни промени.** С развитието на либерализирания пазар на електрическа енергия се предвиждат промени с цел преминаване от дългосрочни договори за изкупуване към договори за разлика, при които част от преференциалната цена по дългосрочния договор се очаква да бъде заплащана на пазарен принцип, а останалата – по договор за разлика, която се предполага, че ще бъде заплащана от Фонд "Сигурност на Електроенергийната Система". Не е ясно, кога ще бъдат въведени промените и какви ще бъдат точните параметри.

### III. Информация за сделки със свързани и/или заинтересовани лица.

Няма сделки между свързани лица, сключени през периода 01.07.2016-30.09.2016 г.

### IV. Информация за нововъзникнали съществени вземания и/или задължения – няма възникнали съществени вземания и задължения през третото тримесечие.

30.09.2016 г

За Храбово Уинд 1 ЕООД:

Анатоли Линков

/Управител/

