

**Уиндрафт Симонсфелд БГ ЕООД**  
Пояснителни бележки

30 Септември 2016

**Пояснителни бележки**

1) Статут и предмет на дейност	3
2) База за изготвяне на пояснителните бележки	3
3) Счетоводна политика и промени през периода	3
4) Приходи от продажна на продукция	4
5) Други приходи	4
6) Използвани суровини, материали и консумативи	4
7) Разходи за външни услуги	4
8) Разходи за амортизации и обезценка	5
9) Разходи за персонала	5
10) Други разходи	5
11) Финансови разходи	6
Признати в печалби и загуби	6
12) Имоти, машини, съоръжения и оборудване	7
13) Нематериални активи	8
14) Търговски и други вземания	8
15) Пари и парични еквиваленти	9
16) Капитал и резерви	9
17) Заеми	9
18) Търговски и други задължения	10
19) Данъци	10
20) Свързани лица	11
Предприятие-майка и крайно контролиращо лице	11
Сделки с ключов ръководен персонал	11
Сделки с други свързани лица	11
21) Условни задължения и права	11
22) Събития след датата на отчетния период	12
23) Основни рискове и несигурности, пред които е изправен емитентът през останалата част от финансовата година	12

### 1) Статут и предмет на дейност

Уиндкрафт Симонсфелд БГ ЕООД е основано през 2008г като Акционерно дружество, регистрирано от Варненски Окръжен Съд с решение № 773 от 14.03.2008 г., вписано в регистъра на търговските дружества с ЕИК 175 466 810 при Търговски регистър към Агенцията по вписванията. Дружеството е със седалище и адрес на управление: гр.София, ул. Твърдишки проход 23, ет. 3, офис 10-11.

Регистрираният основен капитал на Дружеството е разделен на 2 708 768 (два милиона седемстотин и осем хиляди седемстотин шестдесет и осем ) дяла с номинална стойност от 1 лв всеки. Внесена е 100% от номиналната стойност на капитала, чрез парични и непарични вноски.

Дружеството е регистрирано с предмет на дейност: производство и продажба на електроенергия, добита от възобновяеми енергийни източници.

Дружеството се представлява от Улрих Клингбахер – управител

Средносписъчният брой на служителите в Уиндкрафт Симонсфелд БГ ЕООД към 30.06.2016 г. е 2 лица, в т.ч. 0 жени.

### 2) База за изготвяне на пояснителните бележки

Тези пояснителни бележки към справки по образец, определен от заместник председателя на КФН за период от девет месеца до 30 септември 2016 г. е изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане”. Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на пълни годишни финансови отчети съгласно МСФО и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2015 г. и междинния съкратен финансов отчет към 30 юни 2016 г. изготвени в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (ЕС).

Тези пояснителни бележки са изготвени в лева, което е и функционалната валута на Дружеството. Всички суми са представени в хиляди лева, освен ако не е посочено друго.

Тези пояснителни бележки към справки по образец, определен от заместник-председателя на КФН са съставени при спазване на принципа за действащо предприятие.

### 3) Счетоводна политика и промени през периода

Тези пояснителни бележки са изготвени съгласно приетата счетоводна политика в последния годишен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2015 г. с изключение на прилагането на следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, които са задължителни за прилагане за първи път от финансовата година, започваща на 1 януари 2016 г. и които биха могли да имат ефект върху междинния финансов отчет на Дружеството:

- Изменения в МСС 1 Представяне на Финансови Отчети. Приети от ЕС на 18 декември 2015 г.
- Изменения в МСС 16 Имоти, Машини и Съоръжения. Приети от ЕС на 02 декември 2015 г.
- Изменения в МСС 27 Консолидирани и Индивидуални Финансови Отчети. Приети от ЕС на 18 декември 2015 г.
- Изменения в МСС 38 Нематериални Активи. Приети от ЕС на 02 декември 2015 г.
- Изменения в МСФО 11 Съвместни предприятия. Приети от ЕС на 24 ноември 2015 г.
- Изменения в МСС 16 Имоти, Машини и Съоръжения. Приети от ЕС на 23 ноември 2015 г.
- Изменения в МСС 41 Земеделие. Приети от ЕС на 23 ноември 2015 г.
- Годишни подобрения на МСФО 2012-2014. Приети от ЕС на 15 декември 2015 г.

Горепосочените изменения не налагат промени в счетоводната политика и промени в оповестяванията.

**4) Приходи от продажна на продукция***В хиляди лева*

	30.09.2016 г.	30.09.2015 г.
Приходи от продажба на електроенергия	1,532	1,511
	<u>1,532</u>	<u>1,511</u>

Основният приход на Дружеството е от продажба на електроенергия, произведена от собствени вятърни генератори.

**5) Други приходи***В хиляди лева*

	30.09 2016 г	30.09.2015 г
Консултантски услуги предоставени на свързани лица	43	32
Други	-	(45)
	<u>43</u>	<u>(13)</u>

**6) Използвани суровини, материали и консумативи***В хиляди лева*

	30.09 2016 г	30.09.2015 г
Закупена електроенергия	6	7
	<u>6</u>	<u>7</u>

**7) Разходи за външни услуги***В хиляди лева*

	30.09.2016 г.	30.09.2015 г.
Разходи за участие в балансираща група	219	196
Разходи за сервиз и обслужване	120	77
Разходи за такса достъп до електро преносната мрежа	60	22
Разходи за техническо-организационно обслужване	18	38
Разходи за застраховки	13	13
Разходи за консултантски, счетоводни, правни и други услуги	56	44
	<u>486</u>	<u>390</u>

На база решение Ц-33/14 септември 2012 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) от септември 2012 г. за производителите на електроенергия от възобновяеми източници е въведена временна цена достъп, която производителите на електроенергия следва да заплащат на съответните оператори на електропреносната мрежа. За Дружеството стойността на временната цена достъп е определена в размер на приблизително 10% от договорената изкупна цена. Дружеството заплаща цена достъп до октомври 2013 г., когато влиза в сила решение на Върховния Административен Съд за отмяна решение Ц-33/14 септември 2012 г. (виж бележка 24).

На база решение Ц-6/13 март 2014 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) от 13 март 2014 г. за производителите на електроенергия от възобновяеми източници е въведена цена достъп, която производителите на електроенергия следва да заплащат на съответните оператори на електропреносната мрежа. За Дружеството стойността на цената за достъп е определена в размер на 0.00245 лв/кВтч до 31.07.2015 г. и 0.00714 лв/кВтч считано от 01.08.2015 г. От 01.07.2016 цената е 0.00702 лв/кВтч.

От 01 юни 2014 г. в България стартира пазарът на балансираща енергия по отношение и на координаторите на Специална балансираща група (Сп.БГ). Съгласно чл. 63, ал. 2 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), когато производителите на енергия от възобновяеми енергийни източници не са избрали да прехвърлят отговорността си на координатор на комбинирана балансираща група, крайните снабдител и общественият доставчик, в зависимост от сключените договори за изкупуване на електрическа енергия, поемат служебно отговорността за балансирането им. Всеки координатор носи финансова отговорност пред независимия преносен оператор за реализираните небаланси на членовете в неговата балансираща група. Разходите за покриването на тези небаланси се разпределят в рамките на балансиращата група като всеки клиент поема своя дял от финансовата отговорност към координатора на балансираща група. Разпределянето на разходите се извършва от координатора на база на общи принципи за разпределение на небалансите в рамките на балансиращата група.

#### 8) Разходи за амортизации и обезценка

В хиляди лева

	30.09.2016 г.	30.09.2015 г.
Разходи за амортизация на дълготрайни материални активи	646	646
Разходи за амортизация на дълготрайни нематериални активи	1	6
	<b>647</b>	<b>652</b>

#### 9) Разходи за персонала

В хиляди лева

	30.09.2016 г.	30.09.2015 г.
Разходи за възнаграждения	58	56
Разходи за осигуровки	9	9
	<b>67</b>	<b>65</b>

Във връзка с разходите за персонал, към 30 юни 2016 г. Дружеството не е признавало разходи по планове с дефинирани вноски. Отчетените разходи за персонал са свързани изцяло с оперативната дейност на Дружеството.

#### 10) Други разходи

В хиляди лева

	30.09.2016 г.	30.09.2015 г.
Такса за фонд СЕС	66	6
Местни данъци и такси	6	6
Държавна такса	11	
Командировки	3	1
Други разходи	4	3
	<b>90</b>	<b>16</b>

С промени в част от текстовете на Закона за енергетиката за всички производители и търговци на електроенергия, считано от 23 07 2015 г., е въведена задължителна ежемесечна вноска под формата на държавна такса за фонд Сигурност на електроненергийната система (такса за фонд СЕС). Размерът на

таксата е в размер на 5% на база нетните приходи от продажба на електроенергия. Считано от 01.12.2015 г. размерът на таксата се изчислява на база 5% от нетните приходи от продажба на електроенергия коригирани (намалени) с разходите за балансиране.

## 11) Финансови разходи

### Признати в печалби и загуби

*В хиляди лева*

Лихвени разходи по финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност

*в това число начислени от свързани лица*

Банкови такси

Курсови разлики

30.09.2016 г.	30.09.2015 г.
196	272
54	
19	4
1	1
216	277

## 12) Имоти, машини, съоръжения и оборудване

<i>В хиляди лева</i>	Земя	МСО енерго- прилежащи	МСО енерго- произвеждащи	Инфраструктурни обекти	Компютърна техника	Стопански инвентар	Разходи за придобиване на ДМА	Общо
<b>Отчетна стойност</b>								
Баланс към 1 януари 2015	2,502	241	10,882	2,629	23	1	1,206	17,484
Придобити активи	-	-	-	-	1	-	-	1
<b>Баланс към 31 декември 2015</b>	<b>2,502</b>	<b>241</b>	<b>10,882</b>	<b>2,629</b>	<b>24</b>	<b>1</b>	<b>1,206</b>	<b>17,485</b>
Баланс към 1 януари 2016	2,502	241	10,882	2,629	24	1	1,206	17,485
Придобити активи	-	-	-	-	1	-	-	1
Отписани активи	-	-	-	-	(12)	(1)	-	(13)
<b>Баланс към 30 септември 2016</b>	<b>2,502</b>	<b>241</b>	<b>10,882</b>	<b>2,629</b>	<b>13</b>	<b>-</b>	<b>1,206</b>	<b>17,473</b>
<b>Разходи за амортизация и обезценка</b>								
Баланс към 1 януари 2015	(1,081)	(74)	(3,640)	(879)	(10)	(1)	(1,206)	(6,891)
Амортизация за годината	-	(16)	(680)	(164)	(3)	-	-	(863)
<b>Баланс към 31 декември 2015</b>	<b>(1,081)</b>	<b>(90)</b>	<b>(4,320)</b>	<b>(1,043)</b>	<b>(13)</b>	<b>(1)</b>	<b>(1,206)</b>	<b>(7,754)</b>
Баланс към 1 януари 2016	(1,081)	(90)	(4,320)	(1,043)	(13)	(1)	(1,206)	(7,754)
Амортизация за годината	-	(12)	(510)	(123)	(1)	-	-	(646)
Отписани активи	-	-	-	-	12	1	-	13
<b>Баланс към 30 септември 2016</b>	<b>(1,081)</b>	<b>(102)</b>	<b>(4,830)</b>	<b>(1,166)</b>	<b>(2)</b>	<b>-</b>	<b>(1,206)</b>	<b>(8,387)</b>
<b>Балансова стойност</b>								
Към 1 януари 2015	1,421	167	7,242	1,750	13	-	-	10,593
Към 31 декември 2015	1,421	151	6,562	1,586	11	-	-	9,731
<b>Към 30 юни 2016</b>	<b>1,421</b>	<b>139</b>	<b>6,052</b>	<b>1,463</b>	<b>11</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9,086</b>

На базата на направена оценка на възстановимата стойност на ветрогенераторите на Дружеството към 31 декември 2015 г. и към 30 септември 2016 г. е установено, че няма необходимост от допълнителни обезценки на балансовата стойност на активите.

**13) Нематериални активи***В хиляди лева***Отчетна стойност**

Баланс към 1 януари 2015	72
<b>Баланс към 31 декември 2015</b>	<b>72</b>

Баланс към 1 януари 2016	72
<b>Баланс към 30 септември 2016</b>	<b>72</b>

**Амортизация и загуби от обезценка**

Баланс към 1 януари 2015	(63)
Амортизация за годината	(4)
<b>Баланс към 31 декември 2015</b>	<b>(67)</b>

Баланс към 1 януари 2016	(67)
Амортизация за годината	(1)
<b>Баланс към 30 септември 2016</b>	<b>(68)</b>

**Балансова стойност**

Към 1 януари 2015	9
Към 31 декември 2015	5
<b>Към 30 септември 2016</b>	<b>4</b>

На база на направен анализ ръководството не е идентифицирало индикации за обезценка

**14) Търговски и други вземания***В хиляди лева*

	<b>30.09 2016</b>	<b>31 12 2015</b>
Търговски вземания	316	306
Търговски вземания от свързани лица	11	18
Разходи за бъдещи периоди	12	18
- В т.ч. дългосрочни Р.Б.П.	8	9
Други вземания	49	31
	<b>388</b>	<b>373</b>



## 15) Пари и парични еквиваленти

В хиляди лева

	30.09 2016	31 12 2015
Суми по банкови сметки	260	60
Пари и парични еквиваленти в отчета за паричните потоци	260	60

## 16) Капитал и резерви

	30 09.2016			31 12 2015		
	Брой дялове /хил броя/	Стойност в хил лева	Платени	Брой дялове /хил броя/	Стойност в хил лева	Платени
Издадени към 1 януари	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376
Издадени срещу парична вноса	333	333	333	-	-	-
Издадени към 30 юни напълно изплатени	2,709	2,709	2,709	2,376	2,376	2,376

Едноличен собственик на капитала е Уиндрафт Симонсфелд АГ, Австрия.

## 17) Заеми

В хиляди лева

	30.09 2016	31 12 2015
<b>Нетекущи пасиви</b>		
Необезпечени небанкови заеми	5,803	5,723
Обезпечени банкови заеми	3,748	4,372
	9,551	10,095
<b>Текущи пасиви</b>		
Необезпечени небанкови заеми	-	196
Обезпечени банкови заеми	833	833
	833	1,029
<b>Общо</b>	10,384	11,124

## Условия и график на изплащане

Условията по заемите са както следва:

	Валута	Номинален лихвен процент	Година на падеж	30.09.2016		31.12.2015	
				Номи- нална стойност	Балан- сова стойност	Номи- нална стойност	Балан- сова стойност
В хиляди лева							
Необезпечени небанкови заеми							
Уиндкрафт Симонсфелд АГ	EUR	3M Euribor + 2% ; ≤ 6%	2018	5,803	5,803	5,723	5,723
Уиндкрафт Симонсфелд АГ	EUR	3M Euribor + 2% ; ≤ 6%	2016	-	-	196	196
Обезпечени банкови заеми							
Банк Аустрия (Уникредит)	EUR	5,5 %	31 03 2022	4,581	4,581	5,205	5,205
Общо лихвоносни задължения				10,384	10,384	11,124	11,124

## Заем от Банк Аустрия

Заемът е гарантиран от Windkraft Simonsfeld GmbH & Co KG, Austria. Обезпечен е с дълготрайните активи на Уиндкрафт Симонсфелд БГ ЕООД

## 18) Търговски и други задължения

<i>В хиляди лева</i>	30.09 2016	31 12 2015
Задължения свързани със съдебни процеси	49	42
Търговски задължения към доставчици	33	12
ДДС за внасяне	-	5
Данък печалба	3	4
Търговски задължения към свързани лица	60	67
Държавна такса за фонд СЕС	2	-
Персонал	2	2
	<b>149</b>	<b>132</b>

## 19) Данъци

Признатите разходи за данък са базирани на най-добрата преценка от страна на ръководството за очакваната годишна ставка за корпоративен данък, приложена за финансовия резултат, реализиран през текущия междинен период към 30 септември 2016 г. Използваната годишна ставка на корпоративния данък за 2016 г. е 10% (годишна ставка за дванадесетмесечния период, приключващ на 31 декември 2015г., и за тримесечния период приключващ на 30 септември 2015г. е била 10 %).

Съответните данъчни периоди на Дружеството могат да бъдат обект на проверка от Данъчните органи до изтичането на 5 години от края на годината, в която е подадена декларация или е следвало да бъде подадена декларация, като могат да бъдат наложени допълнителни данъчни задължения или глоби съобразно интерпретирането на данъчното законодателство. На ръководството на Дружеството не са известни обстоятелства, които биха могли да доведат до възникване на допълнителни съществени задължения в тази област

**20) Свързани лица****Предприятие-майка и крайно контролиращо лице**

Уиндрафт Симонсфелд АГ, Австрия – компания майка  
 О енд Ем Симонсфелд ЕООД – дружество под общ контрол  
 Уиндрафт Ренерсдорф II ГмбХ, Австрия – дружество под общ контрол  
 Уиндрафт Дюрнкрут II ГмбХ, Австрия – дружество под общ контрол  
 Уиндрафт Симонсфелд II ГмбХ, Австрия – дружество под общ контрол  
 "Уиндрафт Симонсфелд РО" с.р.л. – дружество под общ контрол  
 "Симонсфелд Солар" с.р.о. – дружество под общ контрол  
 "Ви Джи и ЕС Соларпарк I и к.с." – дружество под общ контрол  
 "Уиндрафт ПоВН III" ГмбХ – дружество под общ контрол  
 "Уиндрафт Кройцшетен IV" ГмбХ – дружество под общ контрол  
 "Уиндрафт Каладорф ГмбХ" – дружество под общ контрол

Дружеството също така има отношение на свързано лице със своя ключов ръководен персонал.

**Сделки с ключов ръководен персонал****Възнаграждение на ключов ръководен персонал**

През 2015 година и до 30.09.2016 година не са изплащани възнаграждения на управителите на Дружеството.

**Сделки с други свързани лица**

<i>В хиляди лева</i>	Стойност на сделките		Крайни салда	
	Към 30.09.2016	Към 30.09.2015	Към 30.09.2016	Към 31.12.2015
<b>Продажби на свързани лица</b>				
Уиндрафт Симонсфелд АГ	38	8	8	-
Уиндрафт Дюрнкрут II ГмбХ	3	-	2	
Уиндрафт Кройцшетен IV ГмбХ	2		1	
<b>Покупки от свързани лица</b>				
Уиндрафт Симонсфелд АГ	120	-		-
О енд Ем Симонсфелд ЕООД	18	18	-	-
<b>Получени заеми от свързани лица</b>				
Уиндрафт Симонсфелд АГ	80	-	5,776	5,919
- в т.ч. лихви	80	-	509	456

**21) Условни задължения и права**

На база решение Ц-33/14 септември 2012 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) от септември 2012 г. за производителите на електроенергия от възобновяеми източници е въведена временна цена достъп, която производителите на електроенергия следва да заплащат на съответните оператори на електропреносната мрежа. За Дружеството стойността на временната цена достъп е определена в размер на приблизително 10% от договорената изкупна цена.

През 2013 г. в резултат на заведена съдебна жалба, Върховният Административен Съд (ВАС) отменя решение Ц-33/14 септември 2012 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране с решения номера 7526/2013 г. и 15298/2013 г.

През март 2014 г. ДКЕВР публикува решение Ц-6/13 март 2014 г., съгласно което е определен окончателния размер на цена достъп за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева или вятърна енергия, която се изкупува по преференциални цени в размер на 2.45 лева за мегават час без ДДС. Считано от 01.08.2015 г. цената за достъп за производители на електрическа енергия, произведени от слънчева или вятърна енергия е 7.14 лв за мегаватчас. Считано от 01.07.2016 цената е 7.02 лв за мегаватчас.

През март 2014 г. с решение КМ-1/13 март 2014 г. ДКЕВР постановява компенсаторни механизми за разликата между временната и окончателната цена достъп. В същото решение ДКЕВР постановява, че за Дружествата, за които има влезли в сила съдебни решения срещу решения Ц-33/14 септември 2012 г. към датата на влизане в сила на решение КМ-1/13 март 2014 г. съществува правна възможност да предявят искове срещу операторите на съответните мрежи съгласно действащото гражданско законодателство. Дружеството е води съдебно дело срещу Енерго-Про Мрежи АД за връщане платената от Дружеството цена достъп, определена по Решение Ц-33/14.09.2012 на КЕВР поради отпаднало основание. Цената на иска на Дружеството срещу Енерго-Про Мрежи АД е 205 063,78 лева.

## **22) Събития след датата на отчетния период**

Няма други събития след датата на отчетния период, изискващи корекции или оповестяване, които са се случили за периода от отчетната дата до датата, когато тези пояснителни бележки са одобрени.

## **23) Основни рискове и несигурности, пред които е изправен емитентът през останалата част от финансовата година**

Неблагоприятните законодателни промени от последните години оказват отрицателно въздействие върху финансовите показатели на дружеството, като влиянието на този фактор върху финансовите показатели е сравнително най-интензивно в края на годината през последното тримесечие. Отчасти това се дължи на разликата при формирането на цената на продадената електрическа енергия, поставена в зависимост от нетното специфично производство, определено с Решение № СП-1 от 31 07 2015 г на Комисията за енергийно и водно регулиране.

При отсъствието на основна промяна в правната рамка, дружеството допуска регулярното проявление на горепосочения фактор през последното тримесечие от годината, като евентуални флуктуации в ликвидността дружеството планира да компенсира чрез финансиране от едноличния собственик под формата на вътрешен заем, увеличение на капитала на дружеството или по друг начин.