 KWP		FORM
F_EN05.00.04	FORM REV.01	FORM REV.DATE 25.05.2010

**СЪВМЕСТНО ИЗПЪЛНЕНИЕ
JOINT IMPLEMENTATION**

**ДОКЛАД ОТ МОНИТОРИНГ
MONITORING REPORT**

I	Обща информация Outline
----------	------------------------------------

Проект „Вятърна Електроцентрала Калиакра“ е съвместен проект на Мицубиши Хеви Индъстриз, Япония и ИНОС-1 ООД, България. В проекта участват още JBIC и Mizuho Corporate Bank като банки – кредитори, Japan Carbon Finance Ltd, Япония като купувач на генерираните от проекта ERU.

The Kaliakra Wind Power Plant project is a joint project of Mitsubishi heavy Industries, Ltd., Japan and INOS-1 Ltd., Bulgaria. JBIC and Mizuho Corporate Bank in their capacity of Lenders are also involved in the project, as well as Japan Carbon Finance, Ltd., Japan as a buyer of the generated ERUs.

Настоящият доклад представя извършения от Калиакра Уинд Пауър АД мониторинг и изчисляване на намалените емисии в рамките на проект „Вятърна Електроцентрала Калиакра“.

This report presents both the monitoring and the emission reduction calculation performed by Kaliakra Wind Power AD with regards to the Kaliakra Wind Power Plant Project (“KWPP”).

Мониторингът е извършен в съответствие с Плана за мониторинг, Анекс 3 към Пълната Проектна Документация, версия 1.2 от 03.12.2009 г.

The monitoring has been performed in compliance with the Monitoring plan, Annex 3 to the Project Design Document, Version 1.2 of Dec.3, 2009.

Проект „Вятърна Електроцентрала Калиакра“ е одобрен от правителствата на Япония и България като проект по механизма „Съвместно Изпълнение“ по Протокола от Киото, както следва:

The KWPP has been approved by the governments of both Japan and Bulgaria as a Joint Implementation project under the Kyoto Protocol, as follows:

- Писмо за одобрение от Министерство на Околната Среда и Водите на Република България, изх.№ 26-00-2924 от 15.01.2010;

Letter of Approval issued by the Ministry of Environment and Water of the Republic of Bulgaria, ref.No. 26-00-2924 of Jan.15, 2010;

- Писмо за одобрение от Министерство на Икономиката, Търговията и Промислеността на Япония от 29.01.2010.

Letter of Approval issued by the Ministry of Economy, Commerce and Industry of Japan dated Jan.29, 2010.

Писмата за одобрение на проекта са представени като Приложение 1 към настоящия Доклад.

The Letters of Approval of the project are presented as Attachment 1 hereto.

Първоначалният одит на проекта заедно с първата периодична верификация са извършени от Lloyd's Register през юни 2010 г., за което е издаден доклад SOF6010089 / версия 1.

The initial project audit and the first periodic verification have been performed by Lloyd's Register in June 2010 and the respective report ref. SOF6010089, version 1, has been issued accordingly.

Настоящият Доклад обхваща периода 01.01.2012 – 30.11.2012.

This report covers the period 01.01.2012 – 30.11.2012.

Настоящият Доклад е версия 2 от 06.12.2012 г.

This report is version 2 of December.6, 2012.

За проект „Вятърна Електроцентрала Калиакра” се извършва мониторинг на произведената от парка електроенергия. За целта се използват данни от системата СКАДА, от електромерите за търговско и контролно мерене и от месечните протоколи, издавани от НЕК.

Monitoring of the electricity generated by the plant is performed with regards to KWPP. Data from the SCADA system, both the commercial and the control power meter and the NEK's monthly transaction protocols is used therefore.

Системата SCADA отчита и записва непрекъснато данните за произведената електроенергия. Цялата информация от самото начало на производство се съхранява на сървъра на SCADA системата и е достъпна по всяко време, както на място, така и от централния офис в София. SCADA системата дава възможност за генериране на различни справки. За целите на мониторинга се използва отчет “Substation Monthly Report”. Отдадената в националната електрическа мрежа електроенергия е показана в поле “ActiveSendEnergy(110kV)(MWh+)”. Отчетите за периода Януари 2012 – Ноември 2012 са генерирани и съхранени на сървъра в централния офис на дружеството и са представени в Приложение 3 към настоящия Доклад.

The SCADA system non-stop records and archives the generated electricity data. The entire information since the start of production is stored on the SCADA system server and is accessible all the time on site and at the head office in Sofia. The SCADA system generates various reports. The “Substation Monthly Report” is used for the purpose of the monitoring. The electricity supplied to the national transmission grid is shown in field “ActiveSendEnergy(110kV)(MWh+)”. The reports covering the period January 2012 – November 2012 are generated and saved on the company's head-office server and are presented as Attachment 3 hereto.

Електромерите за търговско и контролно мерене са монтирани в релейна зала на ВЕП „Калиакра” и са свързани към измервателните напреженови и токови трансформатори 110 kV, които се намират в ОРУ 110 kV. Цялото измервателно оборудване е калибрирано и тествано от оторизирани лаборатории към момента на пускане в експлоатация. В съответствие с изискванията на българското законодателство в периода 2-5 Май 2011 г. оторизирани лаборатории извършиха контролни измервания на електромерите за търговско и контролно мерене и на измервателните напреженови и токови трансформатори. Следващото измерване трябва да се извърши през 2013 г. Протоколите от измерванията са представени в Приложение 2 към настоящия Доклад.

The commercial and control power meters are installed inside plant's relay room and are connected to the measuring voltage and current 110 kV transformers located at the 110 kV switchyard. The measuring equipment is calibrated and tested by authorized laboratories on the commercial operation date. In compliance with the requirements of the Bulgarian legislation in the period May.2-5, 2011, authorized laboratories performed control measurements of both the commercial and control power meters and the measuring voltage and current transformers. The next measurement shall be performed in 2013. The test certificates are presented as Attachment 2 hereto.

Електромерът за търговско мерене е директно свързан с НЕК и предава данни за произведената електроенергия в реално време. Въз основа на данните от електромера, в първия работен ден на месеца, следващ месеца, за който се отнася, НЕК изготвя Протокол за измерена електроенергия в съответствие с Договора за изкупуване на произведената електроенергия. Протоколите за периода Януари 2012 – Ноември 2012 са представени в Приложение 4 към настоящия Доклад.

The commercial power meter is directly connected to NEK and sends real-time data for the generated electricity. On the grounds of the power meter recording, NEK issues a Monthly transmission protocol on the first business day of the month following the reference month in compliance with the Power Purchase Agreement. The Monthly transmission protocols covering the period January 2012 – November 2012 are presented as Attachment 4 hereto.

Електромерът за търговско мерене отчита и енергията, която е продадена от НЕК на ВЕП „Калиакра”. Въз основа на данните от електромера, в първия работен ден на месеца, следващ месеца, за който се отнася, НЕК изготвя Протокол за закупена електроенергия. Протоколите за периода Януари 2012 – Ноември 2012 са представени в Приложение 5 към настоящия Доклад.

The commercial power meter records also the electricity purchased by NEK. On the grounds of the power meter recording, NEK issues a Monthly transmission protocol on the first business day of the month following the reference month. The monthly transmission protocols for purchased electricity for the period January 2012 – November 2012 are presented as Attachment 5 hereto.

В мониторинга участват дежурните оператори, ръководителят на централата, мениджърът операции и изпълнителният директор на дружеството.

The operators on shift, the plant manager, the COO and the CEO are involved in the monitoring.

Ежедневно в полунощ дежурният оператор записва показанията на електромерите за търговско и контролно измерване в специален формуляр. Възможно е малко разминаване между така записаните на хартия показания и данните на НЕК, което се дължи на точния час, в който са снети данните.

Every day at midnight, the operator on shift records the readings of both the commercial and the control power meters in a special form. A slight deviation between the paper record and NEK's data is possible and is due to the exact timing of readings recording.

Ръководителят на централата генерира отчетите от системата СКАДА и ги обобщава във формуляр F_EN05.00.01 *Месечно сравнение на генерираната електроенергия съгласно данни от СКАДА и от търговски електромер*, колона „Генерирано количество съгласно системата СКАДА“. В същия формуляр, но в колона „Генерирано количество съгласно данни от електромер“, той обобщава записаните от дежурните оператори данни за показанията на електромера за търговско измерване. С цел проверка за съответствие, в третата колона „Разлика“ той изчислява процентната разлика на данните от СКАДА спрямо данните от електромера за търговско измерване.

The plant manager generates the SCADA system reports and summarizes them in the F_EN05.00.01 form Monthly comparison of generation as per SCADA data and Commercial power meter records, column "Generation as per SCADA". He summarizes the operators' records about the commercial power meter readings in the same form but in column "Generation as per power meter". In order to confirm compliance, in the third column "Difference", the plant manager calculates the percentage difference of the SCADA data in comparison with the commercial power meter readings.

Разликата между двете колони се дължи на разминаването в момента на записване на данните. На месечна база разликата е незначителна, поради което е преценено, че не е необходимо предприемане на никакви корективни мерки. Обобщение на разликите между данните от СКАДА и показанията на електромера за търговско измерване са показани в Таблица 1.

The difference between the two columns comes from slight difference in the time of data recording. On monthly basis the difference is insignificant and therefore it has been decided that no further correction measures are required. The summary of the differences between SCADA data and commercial power meter readings is presented in Table 1.

Таблица 1

Table 1

Месец Month	Разлика Difference [%]		Месец Month	Разлика Difference [%]
Януари January	-0.054%		Юли July	0.014%
Февруари February	-0.055%		Август August	-0.014%
Март March	-0.048%		Сепетмври September	0.007%
Април April	-0.033%		Октомври October	-0.009%
Май May	-0.002%		Ноември November	-0.045%
Юни June	0.036%			
ОБЩО TOTAL				-0.028%

Месечните сравнения между данните от СКАДА и показанията на електромера за търговско измерване са представени в Приложение 6 към настоящия Доклад.

The monthly comparisons between the SCADA data and the commercial power meter readings are presented as Attachment 6 hereto.

Ръководителят на централата наблюдава съответствието между показанията на електромерите за търговско и за контролно измерване. За целта той обобщава данните от показанията на двата

електромера във формуляр F_EN05.00.09 *Месечно сравнение на генерираната електроенергия съгласно данните от контролен и от търговски електромер*. В третата колона „Разлика“ той изчислява процентната разлика на показанията на електромера за контролно измерване спрямо показанията на електромера за търговско измерване.

The plant manager also monitors the compliance between the readings of the commercial and control power meters. Therefore, he summarizes both meters' readings in form F_EN05.00.09 Monthly comparison of generation as per control power meter and commercial power meter readings. In the third column named "Difference" the plant manager calculates the percentage difference of the control power meter readings in comparison with the commercial power meter readings.

Разликата между двете колони се дължи на разминаването в момента на записване на данните. На месечна база разликата е незначителна, поради което е преценено, че не е необходимо предприемане на никакви корективни мерки. Обобщение на разликите между показанията на електромерите за търговско и контролно измерване са показани в Таблица 2.

The difference between the two columns comes from slight difference in the time of data recording. On monthly basis the difference is insignificant and therefore it has been decided that no further correction measures are required. The summary of the differences between commercial and control power meter readings is presented in Table 2.

Таблица 2

Table 2

Месец Month	Разлика Difference [%]		Месец Month	Разлика Difference [%]
Януари January	-0.066%		Юли July	-0.06%
Февруари February	-0.061%		Август August	-0.062%
Март March	-0.061%		Сепетмври September	-0.066%
Април April	-0.055%		Октомври October	-0.047%
Май May	-0.065%		Ноември November	-0.068%
Юни June	-0.053%			
ОБЩО TOTAL				-0.061%

Установената разлика е далеч под границата от 1.5%, установена в чл.37 от ДИЕЕ като стойност, при надвишаването на която следва да се предизвика извънредно изпитване на средствата за измерване.

The difference is far beyond the 1.5% limit, established in art.37 of the PPA as the difference, which, in case of exceeding, results in extraordinary testing of the power meters.

Месечните сравнения между показанията на електромерите за търговско и за контролно измерване са представени в Приложение 7 към настоящия Доклад.

The monthly comparisons between the commercial and the control power meter readings are presented as Attachment 7 hereto.

Веднъж годишно Ръководителят на централата обобщава месечните рекапитулации във формуляр F_EN05.00.02 *Годишна рекапитулация на месечните отчети на генерираното количество електроенергия*. Годишната рекапитулация за 2012 г. е представена в Приложение 8 към настоящия Доклад. Годишната рекапитулация е междинна, тъй като покрива периода Януари 2012 г. – Ноември 2012 г.

Once per year the plant manager summaries the monthly summaries in the F_EN.05.00.02 Monthly Generation Reports Annual Summary. The annual summary for 2012 is presented as Attachment 8 hereto. This summary is not final for 2012 as it covers the period January 2012 – November 2012.

Мениджърът операции обобщава данните от Протоколите на НЕК във формуляр F_EN05.00.03 *Годишна рекапитулация на месечните протоколи от НЕК за генерираното количество електроенергия*. Годишната рекапитулация на протоколите на НЕК за 2012 г. е представена в Приложение 9 към настоящия Доклад. Годишната рекапитулация не е окончателна за 2012 г., тъй като покрива периода Януари 2012 г. – Ноември 2012 г.

The COO summarizes the NEK's monthly transmission protocols data in the F_EN05.00.03 NEK's monthly transaction protocols annual summary. The Annual summary for 2012 is presented as Attachment 9 hereto. This summary is not final for 2012 as it covers the period January 2012 – November 2012.

За периода на мониторинг са установени минимални разлики между данните от четирите източника. В Таблица 3 по-долу са представени данните за годишната генерация на електроенергия според четирите източника и разликата между данните от СКАДА и показанията на електромерите за търговско и за контролно измерване от една страна спрямо данните от протоколите от НЕК. Разликата е изчислена в проценти.

For the monitoring period minimal differences between the data from the four sources are established. The amounts of the annual generation of electricity as per the four sources are presented in the Table 3 below together with the difference between the SCADA data and the readings of the commercial and the control power meters on one hand and the data from NEK's monthly transaction protocols. The difference is shown in percentage.

Таблица 3
Table 3

Източник Source	2012 [MWh]	Разлика Difference [%]
SCADA	61,556.564	-0.025%
Търговски електромер Commercial power meter	61,573.776	0.003%
Контролен електромер Control power meter	61,536.090	-0.058%
НЕК NEK	61,571.946	---

Разликите се дължат на точния час на засичане на данните и на загуби вътре във ВЕП „Калиакра“. Разликите са незначителни, поради което може да се приеме, че и трите референтни източника дават точни данни, а мониторингът е изпълняван коректно.

The differences are due to the exact timing of readings recording and to losses inside the plant. The differences are insignificant and therefore it could be concluded that all three reference sources give exact data and the monitoring has been performed correctly.

В съответствие с Плана за мониторинг, за изчисляване на намалените емисии ще се използват данните от Протоколите за измерена електроенергия, издадени от НЕК.

In compliance with the Monitoring plan, the data of NEK's Monthly transmission protocols shall be used for the purpose of emission reduction calculation.

Съгласно одобрената ППД за изчисляване на намалените емисии се прилага методологията АСМ0002 (версия 6), според която генерираното и отдадено в мрежата количество електроенергия е нетно, т.е. от него предварително се приспада закупеното от НЕК количество електроенергия. Данните за закупената от НЕК електроенергия се взимат от Месечните протоколи на НЕК, представени като Приложение 5 към настоящия Доклад. Мениджърът операции обобщава данните за закупената електроенергия във формуляр F_EN05.00.05 Годишна рекапитулация на месечните протоколи от НЕК за закупено количество електроенергия. Годишните рекапитулации са представени в Приложение 10 към настоящия Доклад. Те не са окончателни за 2012 г., тъй като покриват периода Януари 2012 г. – Ноември 2012 г.

In line with the approved PDD the calculation methodology АСМ0002 (version 6) shall be applied to calculate the emission reductions. According to this methodology the electricity generated and supplied to the grid shall be net that is it shall be reduced with the amount of the electricity purchased from NEK. The data for the electricity purchased from NEK are shown in NEK's Monthly Transaction Protocols, presented as Attachment 5 hereto. The COO summarizes the information about the purchased electricity in the F_EN05.00.05 NEK's monthly transaction protocols annual summary for purchased electricity. The annual summaries are presented as Attachment 10 hereto. The summaries are not final for 2012 as they cover the period January 2012 – November 2012.

IV	Изчисляване на намалените емисии <i>Calculation of emission reductions</i>
-----------	--

Количеството на намалените емисии се изчислява в съответствие с Плана за мониторинг.

The exact amount of emission reduction is calculated in compliance with the Monitoring plan.

Количеството намалени емисии се изразява като продукт от отдаденото в мрежата електричество и базовия въглероден емисионен фактор, или:

The amount of emission reductions is expressed as the product of the electricity supplied to grid and the CO₂ emission factor:

Формула 1
Formula 1

$$ER(t) = GEN(t) * CEF$$

където

where

$ER(t)$	количество намалени емисии [tCO ₂] Emission reductions in a year t [tCO ₂]
$GEN(t)$	електричество, генерирано и отдадено в мрежата през година t [MWh] Electricity, generated and supplied to the grid in a year t [MWh]
CEF	базов въглероден емисионен фактор [tCO ₂ /MWh] Baseline CO ₂ emission factor [tCO ₂ /MWh]

Електричеството, което е генерирано и отдадено в мрежата през Януари 2012 г. – Ноември 2012 г. е представено в Таблица 4

The electricity, generated and supplied to the grid in January 2012 – November 2012 is presented in Table 4 below:

Таблица 4
Table 4

ОБЕКТ ВЯТЪРНА ЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛА КАЛИАКРА KALIAKRA WIND POWER PROJECT	
Година Year	2012
Месец Month	Електропроизводство Generation [MWh]
Януари January	10,616.250
Февруари February	7,973.401
Март March	5,975.793
Април April	4,953.873
Май May	4,866.816
Юни June	1,974.166
Юли July	4,820.361
Август August	4,333.969
Септември September	3,522.325
Октомври October	5,761.045
Ноември November	6,773.947
ОБЩО TOTAL	61,571.946

Нетното електричество през Януари 2012 г. – Ноември 2012 г. е представено в Таблица 5 по-долу:

The net electricity in January 2012 – November 2012 is presented in Table 5 below:

Таблица 5

Table 5

	2012 [MWh]
Генерирано електричество <i>Generated electricity</i>	61,571.946
Закупено електричество <i>Purchased electricity</i>	563.509
Нетно отдадено електричество <i>Net supplied electricity</i>	61,008.437

Базовият въглероден емисионен фактор се определя въз основа на данните от базовото изследване на проектите по механизма Съвместно Изпълнение на българския енергиен сектор, което се публикува от МОСВ. Факторът се изчислява по формула, която е описана в Анекс 2 към Пълната Проектна Документация, версия 1.2 от 03.12.2009 г.

The baseline CO₂ emission factor is determined on the grounds of the Baseline Study of the Joint Implementation projects in the Bulgarian Energy Sector, published by the MOEW. The factor calculation formula is described in Annex 2 to the Project Design Document, Version 1.2 dated Dec.3, 2009.

Базовият въглероден емисионен фактор се изчислява по посочения по-горе метод на принципа *ex ante* и стойността му се фиксира за целия кредитен период.

The baseline CO₂ emission factor is calculated using the method specified above ex ante and keeps constant throughout the crediting period.

Последното изследване на въглеродния емисионен фактор на българския енергиен сектор е публикувано от МОСВ през 2006 г. Въз основа на тези данни базовият въглероден емисионен фактор е

The last Bulgarian energy sector CO₂ emission factor study has been published by MOEW in 2006. On the grounds of this information, the baseline CO₂ emission factor is:

Формула 2
Formula 2

$$CEF = 1.026 \text{ tCO}_2/\text{MWh}$$

Намалените през Януари 2012 г. – Ноември 2012 г. емисии са изчислени в Таблица 6 по-долу:

The emission reductions in January 2012 – November 2012 are calculated in Table 6 below:

Таблица 6

Table 6

	2012
GEN MWh	61,008.437
CEF tCO ₂ /MWh	1.026
ER tCO ₂	62,595

Общото количество намалени емисии за периода на мониторинг е:

The total amount of emission reductions for the monitoring period is:

62,595 tCO₂

V	Финансови данни <i>Financials</i>
----------	---

Определената от ДКЕВР преференциална цена през 2012 г. е представена в Таблица 7:

The preferential tariff determined by SEWRC in 2012 is presented in Table 7:

Таблица 7

Table 7

Период <i>Period</i>	Цена <i>Tariff</i> [Euro/MWh]
Януари – Ноември <i>January - November</i>	96.27

Разходите за експлоатация и поддръжка през 2012 г. не надвишават планираните в ППД.

The O&M costs in 2012 are beyond the planned costs as per the PDD.

Вътрешната норма на възвръщаемост на проекта и на собствения капитал, без да се отчита влиянието на приходите от продажбата на ERU, актуализирана към 30.11.2012 г. е далеч под граничната стойност от 12.8%, определена в ППД.

The IRR of both the project and the equity, not including the JI merit impact, updated as of Nov.30, 2012, is far beyond the benchmark of 12.8% defined in the PDD.

VI	Разни <i>Miscellaneous</i>
-----------	--------------------------------------

Цялата произведена електроенергия съгласно Протоколите от НЕК е фактурирана на НЕК и платена от тях в съответствие с Договора за изкупуване на електроенергия.

The electricity generated as per NEK's Monthly transaction protocols has been invoiced to and paid by NEK in compliance with the Power Purchase Agreement.

През 2012 г. НЕК продължава да налага ограничения на производството поради недостатъчен капацитет на 110kV мрежа в региона. Делът на ВЕП „Калиакра“ в преносния капацитет на 110kV мрежа е 33 MW. През ноември 2012 НЕК и ЕСО извършиха реконструкция на част от 110kV преносна мрежа между ВЕП „Свети Никола“ и подстанция Шабла. Очаква се с тази реконструкция преносният капацитет да се увеличи, но на този етап не сме уведомени за новото разпределение на капацитета.

In 2011 NEK kept on imposing generation curtailments due to the insufficient capacity of the 110kV grid. The share of Kaliakra WPP in the 110kV transmission capacity is 33MW. In November 2012 NEK and ESO performed reconstruction of the 110kV transmission grid between "Sveti Nikola" WPP and sub-station Shabla. This reconstruction is expected to result in increase of the transmission capacity; however, we are not yet informed what the new distribution of the capacity would be.


Във връзка с промените в законодателството от 2011 г., ДКЕВР преустанови издаване на сертификати за произход на електроенергията, считано от 01.01.2012 г. От началото на 2012 г. за произведената от ВЕИ електроенергия Агенцията за устойчиво енергийно развитие издава Гаранции за произход. Гаранциите са електронен документ, като регистърът им е достъпен на сайта на Агенцията. За удостоверяване на извършеното издаване и вписване на Гаранциите в регистъра, Агенцията издава Заповед. Заповедите за издадените Гаранции за произход за периода Януари 2012 г. – Октомври 2012 г. са представени като Приложение 11 към настоящия Доклад.

Further to the changes in the legislation made in 2011, SEWRC terminated the issuance of certificates of origin of the generated electricity as of Jan. 1st, 2012. Since the beginning of 2012 the Agency of sustainable energy development issues Guarantees of origin of the electricity generated from RES. Guarantees are electronic documents and the register thereof is accessible on the web site of the Agency. To certify the performed issuance and recording of the Guarantees in the register, the Agency issues an Order. The Orders for the Guarantees of origin issued from January 2012 - October 2012 are presented as Attachment 11 hereto.

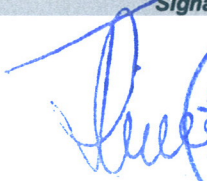

VI	Приложения <i>Attachments</i>
-----------	---

Приложение 1 <i>Attachment 1</i>	Писма за одобрение на проекта по механизма „Съвместно изпълнение“ <i>Letters of Approval of the project as a Joint Implementation project</i>
Приложение 2 <i>Attachment 2</i>	Протоколи от изпитания на измервателно оборудване <i>Measurement equipment test certificates</i>
Приложение 3 <i>Attachment 3</i>	Отчети "Substation Monthly Report" от системата СКАДА за периода на мониторинг <i>Substation Monthly Reports generated by the SCADA for the monitoring period</i>
Приложение 4 <i>Attachment 4</i>	Протоколи за измерена електроенергия от НЕК <i>NEK's monthly transaction protocols</i>
Приложение 5 <i>Attachment 5</i>	Протоколи за измерена закупена електроенергия от НЕК <i>NEK's monthly transaction protocols for purchased electricity</i>
Приложение 6 <i>Attachment 6</i>	Месечно сравнение на генерираната електроенергия съгласно данни от СКАДА и от търговски електромер <i>Monthly comparison of generation as per SCADA data and Commercial power meter readings</i>
Приложение 7 <i>Attachment 7</i>	Месечно сравнение на генерираната електроенергия съгласно данните от контролен и от търговски електромер <i>Monthly comparison of generation as per Control power meter and Commercial power meter readings</i>
Приложение 8 <i>Attachment 8</i>	Годишна рекапитулация на месечните отчети на генерираната електроенергия <i>Monthly generation reports annual summary</i>
Приложение 9 <i>Attachment 9</i>	Годишни рекапитулации на Протоколите на НЕК за генерираното количество електроенергия за периода на мониторинг <i>NEK's monthly transaction protocols annual summaries for the monitoring period</i>
Приложение 10 <i>Attachment 10</i>	Годишни рекапитулации на Протоколите на НЕК за закупеното количество електроенергия за периода на мониторинг <i>NEK's monthly transaction protocols annual summaries for purchased electricity for the monitoring period</i>
Приложение 11 <i>Attachment 11</i>	Заповеди за издаване на гаранции за произход на електроенергията <i>Orders for granting Guarantees of origins of the electricity</i>

ДОКЛАДЪТ Е ИЗГОТВЕН ОТ:
PREPARED BY:

Име <i>Name</i>	Длъжност <i>Title</i>	Подпис <i>Signature</i>
Вера Трендафилова <i>Vera Trendafilova</i>	Мениджър операции <i>Chief Operating Officer</i>	

ДОКЛАДЪТ Е ПРИЕТ ОТ:
CONFIRMED BY:

Име <i>Name</i>	Длъжност <i>Title</i>	Подпис <i>Signature</i>
Георги Петков <i>George Petkov</i>	Изпълнителен директор <i>Executive Director</i>	 

КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР АД
KALIAKRA WIND POWER AD

Доклад от мониторинг
Monitoring report

Приложение 1
Attachment 1

Писма за одобрение на проекта по механизма
„Съвместно изпълнение”

Letters of approval of the project as a Joint Implementation project

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ



МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

Изх. №: 26-00-2924
София, 15.01.2010 г.

ДО
Г-Н ГЕОРГИ ПЕТКОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
„КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР“ АД
БУЛ. ВАСИЛ ЛЕВСКИ № 114
1504 СОФИЯ

На Наш входящ № 26-00-2924/27.07.2007 г.

Относно: Одобрение на проект “Ветроенергиен парк “Калиакра” по механизма „съвместно изпълнение” на Протокола от Киото

УВАЖАЕМИ Г-Н ПЕТКОВ,

Имам удоволствието да Ви информирам, че проект “Ветроенергиен парк “Калиакра” бе разгледан на заседание на Управляващия комитет за оценка на проекти „съвместно изпълнение” по Протокола от Киото, проведено на 27 ноември 2009 г. Проектът бе оценен в съответствие с националните критерии по механизма „съвместно изпълнение”, като заключението е, че той е подходящ за реализация по този механизъм за търговия с емисионни единици на парникови газове.

Обръщаме Ви внимание, че за реализацията на проекта е предвиден резерв от 1,265 квоти в Националния план за разпределение на квоти за търговия с емисии на парникови газове за периода 2008 – 2012 г. Планът бе приет от Министерския съвет на Република България и представен в Европейската комисия за одобрение.

Моля да имате предвид, че за трансфериране на емисии е необходимо да представите верифицирани доклади за редуцираните емисии в МОСВ. Прехвърлянето на емисии е възможно по отношение на проекти, които са одобрени от правителствата на двете страни – страната домакин на проекта, в случая България и страната-купувач на емисиите, в случая Япония. Това изискване е залегнало в чл. 6.1. на Протокола от Киото. В тази връзка, моля да представите копие на Писмо за одобрение на проекта от страна на Япония.

Очакваме да ни информирате своевременно за етапите на реализация на проекта, както и промени в планираните количества редуцирани емисии, които не са свързани с превишаване на заделеното количество квоти в Националния план за разпределение на квоти за търговия с емисии на парникови газове за периода 2008 – 2012 г.

Приложено Ви изпращаме Писмо за одобрение /на английски език/ на проект “Ветроенергиен парк “Калиакра” по механизма „съвместно изпълнение” на Протокола от Киото към Рамковата конвенция на ООН по изменение на климата.

Приложение: съгласно текста

С УВАЖЕНИЕ,



НОНА КАРАДЖОВА
МИНИСТЪР

13 януари 2010 г.

REPUBLIC OF BULGARIA
MINISTRY OF ENVIRONMENT AND WATERS

Our ref. No. 26-00-2924
Sofia, 15.01.2010

TO
MR. GEORGE PETKOV
EXECUTIVE DIRECTOR
KALIAKRA WIND POWER AD
114, VASSIL LEVSKI BLVD.
1504 SOFIA

Replying to your letter our ref.No. 26-00-2924 / 27.07.2007

Subject: Kaliakra Wind Power plant project approval as a Joint Implementation project under the Kyoto Protocol

DEAR MR.PETKOV,

I have the pleasure to inform you that the Kaliakra Wind Power Plant project was discussed at the meeting of the Supervisory Board evaluating Joint Implementation projects under the Kyoto Protocol held on November 27, 2009. The project was evaluated in compliance with the national joint implementation criteria and the conclusion is that the project is eligible for this mechanism of trade with emission reduction units.

I would like to call your attention to the fact that a reserve of **1,265** quotas has been set aside in the National Allocation Plan for trade with greenhouse gas emissions for the period 2008 – 2012. The plan was approved by the Council of Ministers and was submitted to the European commission for approval.

Please take into consideration that you need to submit to MOEW the verification reports for the reduced emissions in order to get the emissions transferred. Emissions transfer is allowed only for projects which are approved by the governments of both countries – the project host country, in our case Bulgaria, and the emission purchasing country, in our case Japan. This requirement is according to clause 6.1 of the Kyoto Protocol. Therefore, please submit a copy of the Letter of Approval of the project from Japan.

You are supposed to inform us on a timely manner of the project realization stages as well as of any changes in the planned quantities of emission reductions not exceeding the set-aside in the National Allocation Plant for the period 2008 – 2012.

Please now find enclosed a Letter of Approval (in English language) of Kaliakra Wind Power Plant project as a Joint Implementation project under the Kyoto Protocol of the UN climate change frame convention.

Attachment: according to the text

BEST REGARDS,

NONA KARADJOVA
MINISTER

January 13, 2010

Republic of Bulgaria



MINISTRY OF ENVIRONMENT AND WATER

26-00-2924
15.01.2010

Letter of Approval

Undersigned, as a legal and authorized representative of the Republic of Bulgaria;

Acknowledging that the Republic of Bulgaria has ratified the United Nations Framework Convention on Climate Change in 1995;

Recalling that the Republic of Bulgaria has ratified the Kyoto Protocol in 2002;

Referring to:

Proposal number/date:	48-00-392/11.08.2005
Title:	Kaliakra Wind Power Project (KWPP)
Location:	4 km from Kaliakra cape, Bulgarevo, Municipality of Kavarna, Bulgaria
Project Company (Supplier of the ERUs):	Kaliakra Wind Power AD

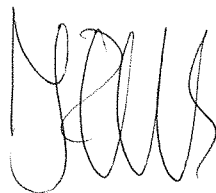
Hereinafter referred to as "the JI project" that is expected to provide a reduction in greenhouse gas emissions by sources that are additional to any that would otherwise occur.

Declares that:

1. The Republic of Bulgaria recognises the JI Project as in accordance with Article 6 of the Kyoto Protocol and its underlying decisions;

2. The Republic of Bulgaria authorises the Project Company and any future owner of the JI Project to generate ERUs by operation of the JI Project;
3. The Republic of Bulgaria accepts and will issue and transfer 375 200 t CO₂ equivalent of verified ERUs generated by the JI Project, to Japan - Japan Carbon Finance Ltd. and Mitsubishi Heavy Industries Ltd., during the period 2008-2012;
4. In case that the Republic of Bulgaria and Japan fully comply with the eligibility requirements on paragraph 21 from the Annex to Decision 16/CP.7 (Guidelines for the implementation of Article 6 of the Kyoto Protocol), the verification of emission reductions generated by the JI project and the transfer of ERUs will be based on paragraph 23 from this Annex ('JI Track one').
5. The project is listed in the planned reserve for Approved Joint implementation projects in the National Allocation Plan for cancellation to avoid double counting, according to the Directive 2004/101/EC and the relevant decisions of the European Commission.

Signature:



Minister of Environment and Water of the Republic of Bulgaria

Sofia, Bulgaria

平成22・01・29産第16号

共同実施事業及び事業への参加に関する政府承認について

東京都港区港南二丁目16番5号
三菱重工業株式会社
取締役社長 大宮 英明 殿

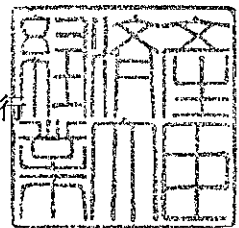
上記の者から申請のあった事業「カリアクラ風力発電プロジェクト」について、気候変動に関する国際連合枠組条約の京都議定書第6条1(a)及び3に基づき、事業及び事業への自発的な参加を承認する。

日本国政府

承認の年月日 平成22年1月29日

上記プロジェクトについて支援を担当する。

経済産業大臣 直嶋 正行



(備考1) 日本国は、平成14年6月4日に京都議定書を締結している。

(備考2) 日本国においては、クリーン開発メカニズムに係る締約国としての事業及び民間事業者等の事業への参加の承認の決定については、関係省庁から構成される「京都メカニズム推進・活用会議」が行うこととしている。

(Translation)

January 29, 2010

Hideaki Omiya
President
Mitsubishi Heavy Industries, Ltd.
16-5, Konan 2-Chome, Minato-ku, TOKYO

Approval of a JI project and authorization of participation under the Kyoto Protocol by the Government of Japan

As the Designated Focal Point for Japan, the Government of Japan approves the project “Kaliakra Wind Power Project(KWPP)” and authorizes participation of the above-mentioned entity in the project , in accordance with Articles 6.1(a) and 3 of the Kyoto Protocol to the United Nations Framework Convention on Climate Change.

The Government of Japan

Ministry in charge of providing project support:

Masayuki Naoshima
Minister of Economy, Trade and Industry
of Japan [Seal]

Note1: Japan has accepted the Kyoto Protocol on June 4, 2002.

Note2: The Liaison Committee for the Utilization of the Kyoto Mechanisms, acting on behalf of Japan which consists of the ministries concerned, is responsible for decisions relating to the approval of joint implementation projects and authorization of voluntary participation of legal entities in the projects.

КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР АД
KALIAKRA WIND POWER AD

Доклад от мониторинг
Monitoring report

Приложение 2
Attachment 2

**Протоколи от изпитания на измервателно
оборудване**
Measurement equipment test certificates

Протокол тест на електромер

Електр. № 07120767

U ном: 57.7 [V]

Влажност: 48

Температура: 23

Дата: 03.5.2011 г.

Време: 12:10

Обект: Kaliakra-Balgarevo

Сх. Свързв: 4 проводна

I max: 5 [A]

Константа: 5000 [Imp/kWh]

Производител: АВВ

Ориентация: Дясна

Тип: AINRTAL-X

Клас: 0.2

I ном: 5 [A]

Вид: Статичен

Заявка: 28

Тест № 1 "Активна енергия [Wh]"; Честота = 50.01

№	Годен	Изпитване	Фаза	I [A]	U [V]	<UxI>	Импулси	Доп. Грешка [Грешка [%]	Доза [к	Време [Тарифа
1	Да	Грешка	Σ	0.25	57.7	0	1	0.2	0	0	0	1
2	Да	Грешка	Σ	0.5	57.7	0	1	0.2	0.003	0	0	1
3	Да	Грешка	Σ	0.5	57.7	60	5	0.3	0.104	0	0	1
4	Да	Грешка	Σ	0.5	57.7	330	5	0.3	-0.023	0	0	1
5	Да	Грешка	Σ	2.5	57.7	0	5	0.2	0.033	0	0	1
6	Да	Грешка	Σ	2.5	57.7	60	5	0.3	0.094	0	0	1
7	Да	Грешка	Σ	2.5	57.7	330	5	0.3	-0.024	0	0	1
8	Да	Грешка	Σ	5	57.7	0	5	0.2	-0.014	0	0	1
9	Да	Грешка	Σ	5	57.7	60	5	0.3	0.06	0	0	1
10	Да	Грешка	Σ	5	57.7	330	5	0.3	-0.006	0	0	1
11	Да	Грешка	Σ	3	57.7	0	5	0.2	0.003	0	0	1
12	Да	Грешка	Σ	3	57.7	60	5	0.3	0.079	0	0	1
13	Да	Грешка	Σ	3	57.7	330	5	0.3	-0.023	0	0	1
14	Да	Грешка	Σ	6	57.7	0	5	0.2	0.008	0	0	1
15	Да	Грешка	Σ	6	57.7	60	5	0.3	0.046	0	0	1
16	Да	Грешка	Σ	6	57.7	330	5	0.3	0.009	0	0	1
17	Да	Грешка	R	1	57.7	0	5	0.3	0.03	0	0	1
18	Да	Грешка	R	2.5	57.7	0	5	0.3	0.031	0	0	1
19	Да	Грешка	R	2.5	57.7	60	5	0.4	0.081	0	0	1
20	Да	Грешка	R	5	57.7	0	5	0.3	0.021	0	0	1
21	Да	Грешка	R	5	57.7	60	5	0.4	0.043	0	0	1
22	Да	Грешка	R	5	57.7	0	5	0.3	0.027	0	0	1
23	Да	Грешка	S	1	57.7	0	5	0.3	-0.03	0	0	1
24	Да	Грешка	S	2.5	57.7	0	5	0.3	0.011	0	0	1
25	Да	Грешка	S	2.5	57.7	60	5	0.4	0.108	0	0	1
26	Да	Грешка	S	5	57.7	0	5	0.3	0.018	0	0	1
27	Да	Грешка	S	5	57.7	60	5	0.4	0.085	0	0	1
28	Да	Грешка	S	5	57.7	0	5	0.3	0.006	0	0	1

Потвършил проверката: *Иван Т. Георгиев*

Протокол тест на електромер

Електр. № 07120767

U ном: 57.7 [V]

Влажност: 48

Температура: 23

Дата: 03.5.2011 г.

Време: 12:10

Обект: Kaliakra-Balgarevo

Сх. Свързв: 4 проводна

I max: 5 [A]

Константа: 5000 [Imp/kWh]

Производител: АВВ

Ориентация: Дясно

Тип: AINRTAL-X

Клас: 0.2

I ном: 5 [A]

Вид: Статичен

Заявка: 28

30	Да	Грешка	T	2.5	57.7	0	5	0.3	-0.031	0	0	1
31	Да	Грешка	T	2.5	57.7	60	5	0.4	0.06	0	0	1
32	Да	Грешка	T	5	57.7	0	5	0.3	-0.062	0	0	1
33	Да	Грешка	T	5	57.7	60	5	0.4	0.038	0	0	1
34	Да	Грешка	T	5	57.7	0	5	0.3	-0.065	0	0	1

Тест № 1 2; "Активна енергия [Wh]"; Честота = 50.01

№	Годин	Изпитване	Фаза	I [A]	U [V]	<UxI>	Импулси	Доп. Грешка [Грешка [%]	Доза [к	Време [Тарифа
1	Да	Чувствителност	Σ	0.005	57.7	0	1	0.2	-0.065	0	289	1

Протокол тест на електромер

Електр. № 07120767

U ном: 57.7 [V]

Влажност: 48

Температура: 23

Дата: 03.5.2011 г.

Време: 12:10

Обект:

Kaliakra-Balgarevo

Сх. Свързв: 4 проводна

I max: 5 [A]

Константа: 5000 [Imp/kWh]

Производител: АВВ

Ориентация: Дясна

Тип: AINRTAL-X

Клас: 0.2

I ном: 5 [A]

Вид: Статичен

Заявка: 28

Тест № 1 3; "Активна енергия [Wh]"; Честота = 50.01

№	Годен	Изпитване	Фаза	I [A]	U [V]	<UxI>	Импулси	Доп. Грешка [Грешка [%]	Доза [k	Време [Тарифа
1	Да	Самоход		0			0	0.2	0	0	60	1



ЕТ „ГЕПАРД – Татяна Балова“

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0890 101 880
 Факс: 02/871 52 10, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg
 balovat@abv.bg

център ПЕРФЕКТ преводи
 Translation from Bulgarian language

Power meter test certificate

Power meter No.	07120767	Site	Kaleikra - Bulgarevo	Type	AINRTAL-X
U nominal	57.7 [V]	Connection:	4 th derivative	Class	0.2
Humidity	48	I max:	5 [A]	I nominal:	5 [A]
Temperature	23	Date: 03.05.2011	Constant:	Type:	Static
		Time: 12:10	Manufacturer:	Order number:	28
			Orientation:		

Test No. 1 "Active energy [Wh]"; Frequency = 50.01

No	Fit	Testing	Phase	I [A]	U [V]	<UxI>	Impulses	Adm.mistake	Mistake [%]	Doze [k]	Time	Tariff
1	Yes	Mistake	Σ	0.25	57.7	0	1	0.2	0	0	0	1
2	Yes	Mistake	Σ	0.5	57.7	0	1	0.2	0.003	0	0	1
3	Yes	Mistake	Σ	0.5	57.7	60	5	0.3	0.104	0	0	1
4	Yes	Mistake	Σ	0.5	57.7	330	5	0.3	-0.023	0	0	1
5	Yes	Mistake	Σ	2.5	57.7	0	5	0.2	0.033	0	0	1
6	Yes	Mistake	Σ	2.5	57.7	60	5	0.3	0.094	0	0	1
7	Yes	Mistake	Σ	2.5	57.7	330	5	0.3	-0.024	0	0	1
8	Yes	Mistake	Σ	5	57.7	0	5	0.2	-0.014	0	0	1
9	Yes	Mistake	Σ	5	57.7	60	5	0.3	0.06	0	0	1
10	Yes	Mistake	Σ	5	57.7	330	5	0.3	-0.006	0	0	1
11	Yes	Mistake	Σ	3	57.7	0	5	0.2	0.003	0	0	1
12	Yes	Mistake	Σ	3	57.7	60	5	0.3	0.079	0	0	1
13	Yes	Mistake	Σ	3	57.7	330	5	0.3	-0.023	0	0	1
14	Yes	Mistake	Σ	6	57.7	0	5	0.2	0.008	0	0	1
15	Yes	Mistake	Σ	6	57.7	60	5	0.3	0.046	0	0	1
16	Yes	Mistake	Σ	6	57.7	330	5	0.3	0.009	0	0	1
17	Yes	Mistake	R	1	57.7	0	5	0.3	0.03	0	0	1
18	Yes	Mistake	R	2.5	57.7	0	5	0.3	0.031	0	0	1
19	Yes	Mistake	R	2.5	57.7	60	5	0.4	0.081	0	0	1
20	Yes	Mistake	R	5	57.7	0	5	0.3	0.021	0	0	1
21	Yes	Mistake	R	5	57.7	60	5	0.4	0.043	0	0	1
22	Yes	Mistake	R	5	57.7	0	5	0.3	0.027	0	0	1
23	Yes	Mistake	S	1	57.7	0	5	0.3	-0.03	0	0	1
24	Yes	Mistake	S	2.5	57.7	0	5	0.3	0.011	0	0	1
25	Yes	Mistake	S	2.5	57.7	60	5	0.4	0.108	0	0	1
26	Yes	Mistake	S	5	57.7	0	5	0.3	0.018	0	0	1
27	Yes	Mistake	S	5	57.7	60	5	0.4	0.085	0	0	1
28	Yes	Mistake	S	5	57.7	0	5	0.3	0.006	0	0	1
30	Yes	Mistake	T	2.5	57.7	0	5	0.3	-0.031	0	0	1
31	Yes	Mistake	T	2.5	57.7	60	5	0.4	0.06	0	0	1
32	Yes	Mistake	T	5	57.7	0	5	0.3	-0.062	0	0	1
33	Yes	Mistake	T	5	57.7	60	5	0.4	0.038	0	0	1
34	Yes	Mistake	T	5	57.7	0	5	0.3	-0.065	0	0	1

Test No. 2 "Active energy [Wh]"; Frequency = 50.01

No	Fit	Testing	Phase	I [A]	U [V]	<UxI>	Impulses	Adm.mistake	Mistake [%]	Doze [k]	Time	Tariff
1	Yes	Sensitivity	Σ	0.005	57.7	0	1	0.2	-0.065	0	289	1

Test No. 3 "Active energy [Wh]"; Frequency = 50.01

No	Fit	Testing	Phase	I [A]	U [V]	<UxI>	Impulses	Adm.mistake	Mistake [%]	Doze [k]	Time	Tariff
1	Yes	Self oper.		0			0	0.2	0	0	60	1

Test conducted by: [signature] T. Georgiev

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page.

[Signature]



Протокол тест на електромер

Обект: Kaliakra-BAI.-kontr Тип: AINRTAL-X
Електр. № 07120766 Сх. Свързв: 4 проводна Клас: 0.2
И ном: 57.7 [V] I max: 5 [A] I ном: 5 [A]
Влажност: 49 Дата: 03.5.2011 г. Константа: 5000 [Imp/kWh] Вид: Статичен
Температура: 22 Време: 13:05 Производител: АВВ Заявка: 29
Ориентация: Дясна

Тест № 1 "Активна енергия [Wh]"; Честота = 50.01

№	Годен	Изпитване	Фаза	I [A]	U [V]	<UxI>	Импулси	Доп. Грешка [Грешка [%]	Доза [k	Време [Тарифа
1	Да	Грешка	Σ	0.25	57.7	0	1	0.2	-0.049	0	0	1
2	Да	Грешка	Σ	0.5	57.7	0	1	0.2	-0.027	0	0	1
3	Да	Грешка	Σ	0.5	57.7	60	5	0.3	0.058	0	0	1
4	Да	Грешка	Σ	0.5	57.7	330	5	0.3	-0.073	0	0	1
5	Да	Грешка	Σ	2.5	57.7	0	5	0.2	-0.035	0	0	1
6	Да	Грешка	Σ	2.5	57.7	60	5	0.3	0.051	0	0	1
7	Да	Грешка	Σ	2.5	57.7	330	5	0.3	-0.08	0	0	1
8	Да	Грешка	Σ	5	57.7	0	5	0.2	-0.06	0	0	1
9	Да	Грешка	Σ	5	57.7	60	5	0.3	0.015	0	0	1
10	Да	Грешка	Σ	5	57.7	330	5	0.3	-0.065	0	0	1
11	Да	Грешка	Σ	3	57.7	0	5	0.2	-0.047	0	0	1
12	Да	Грешка	Σ	3	57.7	60	5	0.3	0.035	0	0	1
13	Да	Грешка	Σ	3	57.7	330	5	0.3	-0.079	0	0	1
14	Да	Грешка	Σ	6	57.7	0	5	0.2	-0.057	0	0	1
15	Да	Грешка	Σ	6	57.7	60	5	0.3	-0.008	0	0	1
16	Да	Грешка	Σ	6	57.7	330	5	0.3	-0.075	0	0	1
17	Да	Грешка	R	1	57.7	0	5	0.3	-0.029	0	0	1
18	Да	Грешка	R	2.5	57.7	0	5	0.3	-0.025	0	0	1
19	Да	Грешка	R	2.5	57.7	60	5	0.4	0.029	0	0	1
20	Да	Грешка	R	5	57.7	0	5	0.3	-0.038	0	0	1
21	Да	Грешка	R	5	57.7	60	5	0.4	-0.017	0	0	1
22	Да	Грешка	R	5	57.7	0	5	0.3	-0.032	0	0	1
23	Да	Грешка	S	1	57.7	0	5	0.3	-0.089	0	0	1
24	Да	Грешка	S	2.5	57.7	0	5	0.3	-0.046	0	0	1
25	Да	Грешка	S	2.5	57.7	60	5	0.4	0.087	0	0	1
26	Да	Грешка	S	5	57.7	0	5	0.3	-0.039	0	0	1
27	Да	Грешка	S	5	57.7	60	5	0.4	0.051	0	0	1
28	Да	Грешка	S	5	57.7	0	5	0.3	-0.041	0	0	1

Извършил проверката: *Д-р. Тагенов* / *инж. Георгиева* - БИМ/

Протокол тест на електромер

Обект: Kaliakra-BAL-kontr

Тип: AINRTAL-X

Електр. № 07120766

Сх. Свързв: 4 проводна

Клас: 0.2

U ном: 57.7 [V]

I max: 5 [A]

I ном: 5 [A]

Влажност: 49

Дата: 03.5.2011 г.

Константа: 5000 [Imp/kWh]

Вид: Статичен

Температура: 22

Време: 13:05

Производител: ABB

Заявка: 29

Ориентация: Дясна

30	Да	Грешка	T	2.5	57.7	0	5	0.3	-0.07	0	0	1
31	Да	Грешка	T	2.5	57.7	60	5	0.4	0.027	0	0	1
32	Да	Грешка	T	5	57.7	0	5	0.3	-0.094	0	0	1
33	Да	Грешка	T	5	57.7	60	5	0.4	-0.013	0	0	1
34	Да	Грешка	T	5	57.7	0	5	0.3	-0.084	0	0	1

Тест № 1 2; "Активна енергия [Wh]"; Честота = 50.01

№	Годен	Изпитване	Фаза	I [A]	U [V]	<UxI>	Импулси	Доп. Грешка [Грешка [%]	Доза [k	Време [Тарифа
1	Да	Чувствителност	Σ	0.005	57.7	0	1	0.2	0	0	296	1

Протокол тест на електромер

Обект: Kaliakra-BA1.-kontr

Тип: AINRTAI-X

Електр. № 07120766

Сх. Свързв: 4 проводна

Клас: 0.2

U ном: 57.7 [V]

I max: 5 [A]

I ном: 5 [A]

Влажност: 49

Дата: 03.5.2011 г.

Константа: 5000 [Imp/kWh]

Вид: Статичен

Температура: 22

Време: 13:05

Производител: АВВ

Заявка: 29

Ориентация: Дясно

Тест № 1 3; "Активна енергия [Wh]"; Честота = 50.01

№	Годен	Изпитване	Фаза	I [A]	U [V]	<UxI>	Импулси	Доп. Грешка [Грешка [%]	Доза [к	Време [Тарифа
1	Да	Самоход		0			0	0.2	0	0	61	1

Протокол тест на електромер

Електр. № 07120766

U ном: 57.7 [V]

Влажност: 48

Температура: 23

Дата: 03.5.2011 г.

Време: 14:50

Обект: Kaliakra-BAL-kontr

Сх. Свързв: 4 проводна

I max: 5 [A]

Константа: 2500 [Imp/kWh]

Производител: АВВ

Ориентация: Дясна

Тип: AINRTAL-X

Клас: 0.2

I ном: 5 [A]

Вид: Статичен

Заявка: 30

Тест № 1 3; "Реактивна енергия [VARh]"; Честота = 49.97

№	Годен	Изпитване	Фаза	I [A]	U [V]	<UxI>	Импулси	Доп. Грешка [Грешка [%]	Доза [к	Време [Тарифа
1	Да	Самоход		0			2	0.2	0	0	61	1

Тест № 1 "Реактивна енергия [VARh]"; Честота = 49.97

№	Годен	Изпитване	Фаза	I [A]	U [V]	<UxI>	Импулси	Доп. Грешка [Грешка [%]	Доза [к	Време [Тарифа
1	Да	Грешка	Σ	0.5	57.7	90	2	0.6	-0.018	0	0	1
2	Да	Грешка	Σ	0.5	57.7	30	2	0.9	-0.139	0	0	1
3	Да	Грешка	Σ	0.5	57.7	300	2	0.9	-0.004	0	0	1
4	Да	Грешка	Σ	2.5	57.7	90	2	0.6	-0.023	0	0	1
5	Да	Грешка	Σ	2.5	57.7	30	2	0.9	-0.117	0	0	1
6	Да	Грешка	Σ	2.5	57.7	300	2	0.9	0.001	0	0	1
7	Да	Грешка	Σ	5	57.7	90	2	0.6	-0.027	0	0	1
8	Да	Грешка	Σ	5	57.7	30	2	0.9	-0.034	0	0	1
9	Да	Грешка	Σ	5	57.7	300	2	0.9	0.022	0	0	1
10	Да	Грешка	R	0.5	57.7	90	2	0.9	-0.002	0	0	1
11	Да	Грешка	S	0.5	57.7	90	2	0.9	-0.06	0	0	1
12	Да	Грешка	T	0.5	57.7	90	2	0.9	-0.034	0	0	1
13	Да	Грешка	R	0.5	57.7	30	2	1.2	-0.075	0	0	1
14	Да	Грешка	S	0.5	57.7	30	2	1.2	-0.194	0	0	1
15	Да	Грешка	T	0.5	57.7	30	2	1.2	-0.176	0	0	1
16	Да	Грешка	R	5	57.7	90	2	0.9	-0.018	0	0	1
17	Да	Грешка	S	5	57.7	90	2	0.9	-0.019	0	0	1
18	Да	Грешка	T	5	57.7	90	2	0.9	-0.031	0	0	1
19	Да	Грешка	R	5	57.7	30	2	1.2	-0.05	0	0	1
20	Да	Грешка	S	5	57.7	30	2	1.2	-0.104	0	0	1
21	Да	Грешка	T	5	57.7	30	2	1.2	-0.001	0	0	1



ЕТ „ГЕПАРД – Татяна Балова“

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0890 101 880
Факс: 02/871 52 10, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg
balovat@abv.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Power meter test certificate



MAH

Power meter test certificate

Power meter No. 07120766
U nominal 57.7 [V]
Humidity 49
Temperature 22

Site Kallakra - BAL-kontr
Connection: 4th derivative
I max: 5 [A]
Constant: 5000 [Imp/kWh]
Manufacturer: ABB
Orientation: Right-hand

Date: 03.05.2011
Time: 13:05

Type: AINRTAL-X
Class: 0.2
I nominal: 5 [A]
Type: Static
Order number: 29

Test No. 1 "Active energy [Wh]"; Frequency = 50.01

No	Fit	Testing	Phase	I [A]	U [V]	<UxI>	Impulses	Adm.mistake	Mistake [%]	Doze [k]	Time	Tariff
1	Yes	Mistake	Σ	0.25	57.7	0	1	0.2	-0.049	0	0	1
2	Yes	Mistake	Σ	0.5	57.7	0	1	0.2	-0.027	0	0	1
3	Yes	Mistake	Σ	0.5	57.7	60	5	0.3	0.058	0	0	1
4	Yes	Mistake	Σ	0.5	57.7	330	5	0.3	-0.073	0	0	1
5	Yes	Mistake	Σ	2.5	57.7	0	5	0.2	-0.035	0	0	1
6	Yes	Mistake	Σ	2.5	57.7	60	5	0.3	0.051	0	0	1
7	Yes	Mistake	Σ	2.5	57.7	330	5	0.3	-0.08	0	0	1
8	Yes	Mistake	Σ	5	57.7	0	5	0.2	-0.06	0	0	1
9	Yes	Mistake	Σ	5	57.7	60	5	0.3	0.015	0	0	1
10	Yes	Mistake	Σ	5	57.7	330	5	0.3	-0.065	0	0	1
11	Yes	Mistake	Σ	3	57.7	0	5	0.2	-0.047	0	0	1
12	Yes	Mistake	Σ	3	57.7	60	5	0.3	0.035	0	0	1
13	Yes	Mistake	Σ	3	57.7	330	5	0.3	-0.079	0	0	1
14	Yes	Mistake	Σ	6	57.7	0	5	0.2	-0.057	0	0	1
15	Yes	Mistake	Σ	6	57.7	60	5	0.3	-0.008	0	0	1
16	Yes	Mistake	Σ	6	57.7	330	5	0.3	-0.075	0	0	1
17	Yes	Mistake	R	1	57.7	0	5	0.3	-0.029	0	0	1
18	Yes	Mistake	R	2.5	57.7	0	5	0.3	-0.025	0	0	1
19	Yes	Mistake	R	2.5	57.7	60	5	0.4	0.029	0	0	1
20	Yes	Mistake	R	5	57.7	0	5	0.3	-0.038	0	0	1
21	Yes	Mistake	R	5	57.7	60	5	0.4	-0.017	0	0	1
22	Yes	Mistake	R	5	57.7	0	5	0.3	-0.032	0	0	1
23	Yes	Mistake	S	1	57.7	0	5	0.3	-0.089	0	0	1
24	Yes	Mistake	S	2.5	57.7	0	5	0.3	-0.046	0	0	1
25	Yes	Mistake	S	2.5	57.7	60	5	0.4	0.087	0	0	1
26	Yes	Mistake	S	5	57.7	0	5	0.3	-0.039	0	0	1
27	Yes	Mistake	S	5	57.7	60	5	0.4	0.051	0	0	1
28	Yes	Mistake	S	5	57.7	0	5	0.3	-0.041	0	0	1
30	Yes	Mistake	T	2.5	57.7	0	5	0.3	-0.07	0	0	1
31	Yes	Mistake	T	2.5	57.7	60	5	0.4	0.027	0	0	1
32	Yes	Mistake	T	5	57.7	0	5	0.3	-0.094	0	0	1
33	Yes	Mistake	T	5	57.7	60	5	0.4	-0.013	0	0	1
34	Yes	Mistake	T	5	57.7	0	5	0.3	-0.084	0	0	1

Test No. 2 "Active energy [Wh]"; Frequency = 50.01

No	Fit	Testing	Phase	I [A]	U [V]	<UxI>	Impulses	Adm.mistake	Mistake [%]	Doze [k]	Time	Tariff
1	Yes	Sensitivity	Σ	0.005	57.7	0	1	0.2	0	0	296	1

Test No. 3 "Active energy [Wh]"; Frequency = 50.01

No	Fit	Testing	Phase	I [A]	U [V]	<UxI>	Impulses	Adm.mistake	Mistake [%]	Doze [k]	Time	Tariff
1	Yes	Self oper.		0			0	0.2	0	0	61	1

Test No. 3 "Reactive energy [VARh]"; Frequency = 49.97

No	Fit	Testing	Phase	I [A]	U [V]	<UxI>	Impulses	Adm.mistake	Mistake [%]	Doze [k]	Time	Tariff
1	Yes	Self oper.		0			2	0.2	0	0	61	1

Handwritten signature

Test No. 1 "Reactive energy [VARh]"; Frequency = 49.97

No	Fit	Testing	Phase	I [A]	U [V]	<UxIx	Impulses	Adm.mistake	Mistake [%]	Doze [k]	Time	Tariff
1	Yes	Mistake	Σ	0.5	57.7	90	2	0.6	-0.018	0	0	1
2	Yes	Mistake	Σ	0.5	57.7	30	2	0.9	-0.139	0	0	1
3	Yes	Mistake	Σ	0.5	57.7	300	2	0.9	-0.004	0	0	1
4	Yes	Mistake	Σ	2.5	57.7	90	2	0.6	-0.023	0	0	1
5	Yes	Mistake	Σ	2.5	57.7	30	2	0.9	-0.117	0	0	1
6	Yes	Mistake	Σ	2.5	57.7	300	2	0.9	0.001	0	0	1
7	Yes	Mistake	Σ	5	57.7	90	2	0.6	-0.027	0	0	1
8	Yes	Mistake	Σ	5	57.7	30	2	0.9	-0.034	0	0	1
9	Yes	Mistake	Σ	5	57.7	300	2	0.9	0.022	0	0	1
10	Yes	Mistake	R	0.5	57.7	90	2	0.9	-0.002	0	0	1
11	Yes	Mistake	S	0.5	57.7	90	2	0.9	-0.06	0	0	1
12	Yes	Mistake	T	0.5	57.7	90	2	0.9	-0.034	0	0	1
13	Yes	Mistake	R	0.5	57.7	30	2	1.2	-0.075	0	0	1
14	Yes	Mistake	S	0.5	57.7	30	2	1.2	-0.194	0	0	1
15	Yes	Mistake	T	0.5	57.7	30	2	1.2	-0.176	0	0	1
16	Yes	Mistake	R	5	57.7	90	2	0.9	-0.018	0	0	1
17	Yes	Mistake	S	5	57.7	90	2	0.9	-0.019	0	0	1
18	Yes	Mistake	T	5	57.7	90	2	0.9	-0.031	0	0	1
19	Yes	Mistake	R	5	57.7	30	2	1.2	-0.05	0	0	1
20	Yes	Mistake	S	5	57.7	30	2	1.2	-0.104	0	0	1
21	Yes	Mistake	T	5	57.7	30	2	1.2	-0.001	0	0	1

Test conducted by: [signature] T. Georgiev

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 3 pages.

MAI



КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР АД
KALIAKRA WIND POWER AD

Доклад от мониторинг
Monitoring report

Приложение 3
Attachment 3

Отчети Substation Monthly Report от системата
СКАДА за периода на мониторинг

Substation Monthly Reports generated by the SCADA for the
monitoring period

Kaliakra Wind Power
Substation monthly report
January 2012

Date	ActiveSendEnergy(110kv)(MWh+)	ReactiveSendEnergy(110kv)(MVARh+)	ActiveReceivedEnergy(110kv)(MWh-)	ReactiveReceivedEnergy(110kv)(MVARh-)	ActiveTotalEnergy(MWh)	TotalProduceEnergy(MWh)	Loss(MWh)	Linevoltage(kV)	Linecurrent(A)	LinePower(MW)	LinePowerfactor	LineFrequency(Hz)	Availability(%)
01.01.2012	439.91	3.823	0	109.204	439.91	455.6015	-15.6915	122	14	2.98	0.915	50.04	97.91
02.01.2012	42.406	13.432	1.518	1.708	40.888	47.5085	-6.6205	120.9	10.3	1.9	0.904	50	100
03.01.2012	20.456	10.506	2.028	2.76	18.428	24.9015	-6.4735	120.3	3.3	0.84	0.758	49.98	100
04.01.2012	27.936	9.613	3.053	5.04	24.883	31.3595	-6.4765	121.3	13.7	2.93	0.987	49.99	100
05.01.2012	97.956	7.818	1.542	10.924	96.414	103.5265	-7.1125	117.1	125.8	24.51	-0.965	49.97	94.59
06.01.2012	530.548	1.456	0.001	147.092	530.547	549.039	-18.492	120.3	27.7	6.15	0.997	50.01	96.66
07.01.2012	532.5	2.58	0.709	161.336	531.791	550.3485	-18.5575	117.5	156.8	30.11	-0.937	50	97.75
08.01.2012	414.8	6.89	0.001	107.368	414.799	429.5535	-14.7545	122.1	18.7	3.86	0.969	50	97.12
09.01.2012	368.716	6.876	0.007	80.708	368.709	381.6225	-12.9135	120.3	46	9.49	-0.999	50.02	99.06
10.01.2012	384.172	4.636	0	70.16	384.172	396.7125	-12.5405	117.8	140.1	27.42	-0.958	49.99	99.92
11.01.2012	521.536	2.396	0	140.316	521.536	539.182	-17.646	120.7	24.3	5.21	0.992	50	97.44
12.01.2012	93.572	16.288	0.716	3.376	92.856	100.0735	-7.2175	120	4.8	0.98	0.852	49.99	100
13.01.2012	263.728	4.88	0.225	43.18	263.503	274.0835	-10.5805	118.3	153	28.94	-0.939	50.04	98.49
14.01.2012	344.38	5.299	0.027	64.736	344.353	356.443	-12.09	119.1	88.4	18.01	-0.978	49.99	99.85
15.01.2012	272.884	6.286	0	30.744	272.884	282.7445	-9.8605	118.5	59.6	12.42	-0.996	49.97	100
16.01.2012	369.48	3.851	0.022	59.816	369.458	381.4285	-11.9705	121.8	42.8	9.48	0.999	50.01	100
17.01.2012	109.176	11.122	1.466	5.984	107.71	115.1905	-7.4805	121	12.4	2.69	0.954	49.97	99.65
18.01.2012	319.68	5.133	0.784	63.176	318.896	330.7095	-11.8135	117.5	1.1	-0.09	-0.54	49.99	100
19.01.2012	110.42	14.364	0.191	10.468	110.229	117.9765	-7.7475	120.5	92.9	18.76	-0.974	50.03	100
20.01.2012	246.904	5.323	0.194	27.712	246.71	256.5915	-9.8815	121.6	37.8	8.02	0.999	50	100
21.01.2012	298.584	12.083	0	67.732	298.584	310.5645	-11.9805	120.1	180	34.44	-0.931	49.99	100
22.01.2012	392.32	3.341	0.034	84.684	392.286	405.9	-13.614	120.3	92.3	17.77	-0.979	49.99	98.9
23.01.2012	161.236	7.687	1.21	18.328	160.026	168.4735	-8.4475	119.4	52.7	11.25	-0.996	50.01	100
24.01.2012	98.504	11.524	0.812	2.424	97.692	104.885	-7.193	121.5	36.4	7.82	0.999	49.96	100
25.01.2012	510.256	2.389	0	134.112	510.256	526.8925	-16.6365	117.1	181.3	33.96	-0.932	49.98	99.9
26.01.2012	793.792	0	0	289.068	793.792	821.164	-27.372	118.5	132.2	24.15	-0.934	50.03	100
27.01.2012	693.676	0	0	245.136	693.676	717.535	-23.859	121.9	179.2	35.48	-0.935	49.99	99.7
28.01.2012	679.304	0	0	199.068	679.304	701.298	-21.994	120.3	141.9	28.67	-0.959	49.99	100
29.01.2012	362.468	0	0	83.724	362.468	376.046	-13.578	119.1	15.6	2.88	-0.89	49.98	99.96
30.01.2012	364.364	0	2.987	135.248	361.377	378.0555	-16.6785	116.6	169.3	31.5	-0.93	50.03	99.18
31.01.2012	745.032	0	0	269.356	745.032	771.1265	-26.0945	117.5	177.9	32.87	-0.93	50	98.07

Kaliakra Wind Power
Substation monthly report
February 2012

Date	Active Send Energy (110kv) (MWh+)	Reactive Send Energy (110kv) (MVARh+)	Active Received Energy (110kv) (MWh-)	Reactive Received Energy (110kv) (MVARh-)	Active Total Energy (MWh)	Total Produce Energy (MWh)	Loss (MWh)	Line voltage (kV)	Line current (A)	Line Power (MW)	Line Power factor	Line Frequency (Hz)	Availability (%)
01.02.2012	310.124	0	3.398	98.324	306.726	321.187	-14.461	118.2	163.3	31.71	-0.946	49.99	47.56
02.02.2012	437.448	1.71	0	85.432	437.448	451.8505	-14.4025	118.3	140.4	27.81	-0.961	49.98	100
03.02.2012	362.764	2.344	1.125	80.612	361.639	375.2455	-13.6065	120.3	38.4	7.97	0.999	49.99	100
04.02.2012	126.228	15.857	0.212	3.488	126.016	133.744	-7.728	118.1	16.5	3.17	0.957	49.94	100
05.02.2012	122.46	11.801	1.595	13.968	120.865	128.646	-7.781	120.7	108.2	22.29	-0.977	50	100
06.02.2012	506.744	0	0	103.744	506.744	521.443	-14.699	119.1	187.8	36.68	-0.93	50	99.89
07.02.2012	748.156	0	0.019	278.456	748.137	774.1735	-26.0365	120.6	173.3	34.8	-0.936	50	90.54
08.02.2012	538.764	0	1.799	194.388	536.965	556.3715	-19.4065	120.3	142.5	27.99	-0.939	49.97	79.21
09.02.2012	468.616	0	2.126	170.068	466.49	486.3145	-19.8245	117.7	123.2	23.18	-0.936	50	75.07
10.02.2012	333.304	1.304	1.441	97.016	331.863	346.5955	-14.7325	118	39.6	7.81	-0.983	49.96	90.72
11.02.2012	224.764	2.302	1.329	31.868	223.435	233.6685	-10.2335	119.6	29.3	6.12	0.999	49.99	100
12.02.2012	267.38	4.885	0.045	24.388	267.335	277.569	-10.234	118.4	14.9	3	0.928	50.01	100
13.02.2012	255.54	6.151	1.04	47.072	254.5	265.1845	-10.6845	118.5	165.2	32.23	-0.943	50.03	99.83
14.02.2012	232.664	9.476	0.404	47.14	232.26	242.966	-10.706	120.1	4.9	0.65	0.513	49.99	100
15.02.2012	128.2	12.101	1.103	10.248	127.097	135.0265	-7.9295	119.4	7.8	1.53	0.932	50.01	100
16.02.2012	107.956	12.547	0.48	5.112	107.476	114.7735	-7.2975	118.9	109.7	21.59	-0.974	50	100
17.02.2012	717.332	0	0	237.204	717.332	741.0725	-23.7405	121.8	92.9	19.93	-0.983	49.98	100
18.02.2012	51.384	2.832	5.326	16.832	46.058	53.6195	-7.5615	116.8	2.8	-0.28	0.539	50.02	100
19.02.2012	0.752	2.011	5.819	11.036	-5.067	1.505	-6.572	120.5	3	0.13	0.294	50.03	100
20.02.2012	136.876	17.728	0	2.548	136.876	144.6485	-7.7725	120.6	15.6	3.01	0.928	49.99	100
21.02.2012	83.172	15.94	1.407	3.408	81.765	88.982	-7.217	117.5	2.5	-0.27	0.58	50	100
22.02.2012	15.2	7.444	4.132	6.632	11.068	17.596	-6.528	118.2	6.6	0.13	-0.071	50	100
23.02.2012	104.76	5.318	2.537	8.48	102.223	109.8055	-7.5825	119.5	29.4	6.05	0.996	50.02	100
24.02.2012	122.184	9.235	1.345	12.168	120.839	128.6435	-7.8045	118.1	62.5	12.55	-0.987	50.02	100
25.02.2012	253.308	5.008	1.161	43.488	252.147	262.5185	-10.3715	119.6	3.4	-0.28	0.411	49.99	100
26.02.2012	75.36	10.962	2.294	12.08	73.066	80.1365	-7.0705	119	170.3	33.29	-0.94	49.98	100
27.02.2012	570.876	0.833	0	159.02	570.876	589.501	-18.625	121.6	90.6	19.67	-0.985	50.01	100
28.02.2012	586.544	3.287	0	174.12	586.544	605.9625	-19.4185	119.8	10.4	1.73	0.76	50.04	100
29.02.2012	81.284	9.059	2.625	8.076	78.659	85.755	-7.096	120.4	51.9	10.86	-0.998	50.02	99.99

Kaliakra Wind Power
Substation monthly report
March 2012

Date	Active Send Energy (110kv) (MWh+)	Reactive Send Energy (110kv) (MVARh+)	Active Received Energy (110kv) (MWh-)	Reactive Received Energy (110kv) (MVARh-)	Active Total Energy (MWh)	Total Produce Energy (MWh)	Loss (MWh)	Line voltage (kV)	Line current (A)	Line Power (MW)	Line Power factor	Line Frequency (Hz)	Availability (%)
01.03.2012	682.48	1.191	0	225.64	682.48	705.6915	-23.2115	120.4	26.9	5.85	0.99	49.99	100
02.03.2012	48.816	14.608	1.917	2.656	46.899	53.822	-6.923	120.2	7.5	1.33	0.735	50.02	100
03.03.2012	319.432	7.77	0.477	75.44	318.955	331.2	-12.245	117.3	161.9	31.06	-0.946	49.99	100
04.03.2012	325.696	7.273	0.351	65.568	325.345	337.659	-12.314	117.7	2.5	-0.27	0.56	50	100
05.03.2012	13.428	10.845	3.19	5.24	10.238	16.844	-6.606	118.3	10	1.61	0.746	49.98	100
06.03.2012	33.064	9.363	3.524	5.964	29.54	36.2905	-6.7505	120.5	25	5.86	0.987	50.01	100
07.03.2012	229.984	10.891	0	26.08	229.984	239.3785	-9.3945	119.3	30.1	6.11	0.994	50	100
08.03.2012	15.216	8.215	4.016	7.976	11.2	17.854	-6.654	117.8	16.3	3.19	0.915	49.99	100
09.03.2012	85.152	15.107	1.273	2.544	83.879	91.116	-7.237	116.7	2.8	-0.27	0.531	50	100
10.03.2012	11.592	6.011	4.748	8.556	6.844	13.4345	-6.5905	117.3	3	-0.28	0.486	49.98	100
11.03.2012	0.072	0.38	6.504	12.056	-6.432	0.166	-6.598	117	2.3	-0.26	0.624	50.02	100
12.03.2012	358.976	1.657	1.004	67.392	357.972	370.3525	-12.3805	120.9	53	11.1	-0.998	50.01	100
13.03.2012	344.64	4.181	0.121	55.704	344.519	356.36	-11.841	121.2	86.3	17.72	-0.987	49.97	100
14.03.2012	304.336	8.274	0.002	53.464	304.334	315.6845	-11.3505	120.7	16.8	3.65	0.953	50	100
15.03.2012	174.592	8.553	1.217	17.976	173.375	181.7905	-8.4155	121.5	43.6	9.67	-0.999	49.99	100
16.03.2012	280.9	6.218	0.046	35.08	280.854	291.145	-10.291	121.4	31.6	6.89	-0.999	49.99	100
17.03.2012	83.32	12.051	0.312	0.512	83.008	89.866	-6.858	121.1	9.5	1.94	0.976	49.98	100
18.03.2012	103.908	8.198	1.194	8.372	102.714	110.2005	-7.4865	121.5	15.4	2.93	0.988	50.02	100
19.03.2012	102.012	9.764	0.926	5.124	101.086	108.447	-7.361	122.3	34.6	7.51	0.999	50.06	100
20.03.2012	396.956	6.094	0.383	113.904	396.573	411.4725	-14.8995	122.5	22.9	4.63	0.997	49.98	100
21.03.2012	57.44	4.249	3.612	9.648	53.828	60.663	-6.835	121.4	33.9	7.32	0.998	50.02	100
22.03.2012	81.924	3.52	3.381	14.412	78.543	86.088	-7.545	120.2	5.7	-0.29	0.248	50.02	100
23.03.2012	67.956	5.888	3.272	9.156	64.684	71.472	-6.788	120.6	1.8	0.37	0.794	50.03	100
24.03.2012	108.548	9.006	1.47	7.864	107.078	114.547	-7.469	119.1	2.3	-0.25	0.564	49.99	100
25.03.2012	54.504	6.856	3.014	7.772	51.49	57.9835	-6.4935	121.3	45.2	9.02	-0.995	50	100
26.03.2012	462.948	3.416	0.176	123.164	462.772	478.854	-16.082	119.6	3.8	-0.43	0.651	50.02	100
27.03.2012	142.112	11.269	0.833	9.908	141.279	149.1555	-7.8765	121.5	12.8	2.65	0.975	49.99	99.89
28.03.2012	262.304	5.835	0.869	45.46	261.435	271.827	-10.392	123.5	16.3	3.75	0.985	49.99	100
29.03.2012	300.164	4.081	0	50.5	300.164	311.3425	-11.1785	122.7	33.1	7.34	0.999	49.99	100
30.03.2012	295.12	6.307	1.219	69.916	293.901	305.76	-11.859	122.8	103	21.39	-0.979	50.01	100
31.03.2012	225.904	8.954	0	29.34	225.904	235.4825	-9.5785	122.5	10.8	2.43	0.956	49.98	99.97

Kaliakra Wind Power
Substation monthly report
April 2012

Date	Active Send Energy (110kv) (MWh+)	Reactive Send Energy (110kv) (MVARh+)	Active Received Energy (110kv) (MWh-)	Reactive Received Energy (110kv) (MVARh-)	Active Total Energy (MWh)	Total Produce Energy (MWh)	Loss (MWh)	Line voltage (kV)	Line current (A)	Line Power (MW)	Line Power factor	Line Frequency (Hz)	Availability (%)
01.04.2012	304.988	6.239	0.292	61.316	304.696	316.2895	-11.5935	120.8	13.9	2.61	0.942	50	100
02.04.2012	86.116	12.869	1.349	4.048	84.767	91.7745	-7.0075	121.7	26.1	5.65	0.997	49.99	99.84
03.04.2012	226.44	9.01	0	15.392	226.44	235.103	-8.663	122.7	32.1	7	0.999	50.01	100
04.04.2012	99.716	12.678	0.681	1.744	99.035	106.042	-7.007	122.7	66.4	14.23	-0.992	50.01	99.69
05.04.2012	149.58	7.342	0.667	6.648	148.913	156.773	-7.86	119.8	11.2	2.36	0.937	50.02	100
06.04.2012	46.988	11.753	2.801	4.96	44.187	50.847	-6.66	117.1	2.3	-0.2	-0.782	50.02	100
07.04.2012	145.644	10.945	0.213	13.644	145.431	153.321	-7.89	120.1	10.6	2.12	0.952	50.01	100
08.04.2012	206.936	6.284	0.967	27.212	205.969	215.041	-9.072	120.6	97.2	19.94	-0.978	50.03	100
09.04.2012	336.74	4.593	1.042	82.732	335.698	348.4495	-12.7515	120.3	48.2	10.65	-0.999	49.98	100
10.04.2012	240.68	4.208	1.398	34.396	239.282	249.075	-9.793	115.3	2.4	-0.26	0.555	49.97	100
11.04.2012	32.416	13.828	2.963	6.08	29.453	36.0425	-6.5895	118.7	15.4	3.22	0.937	49.96	100
12.04.2012	45.632	22.373	0.621	0.856	45.011	51.674	-6.663	121.2	7.4	1.78	0.927	49.98	100
13.04.2012	34.188	13.567	2.162	3.044	32.026	38.6335	-6.6075	118.6	2	-0.18	-0.595	50.04	100
14.04.2012	394.108	5.453	0.96	119.324	393.148	408.1925	-15.0445	121	41.4	9	-0.998	50.01	100
15.04.2012	364.904	5.471	0.082	96.66	364.822	379.093	-14.271	119.4	3.9	0.22	0.182	50.01	100
16.04.2012	130.792	11.792	0.171	5.68	130.621	138.144	-7.523	121.7	47	10.04	-0.997	50.01	100
17.04.2012	140.852	11.821	0.482	10.4	140.37	148.3325	-7.9625	117.8	2	0.34	-0.871	50	100
18.04.2012	398.944	4.02	2.045	132.488	396.899	412.2665	-15.3675	118.5	6.7	1.39	0.91	49.98	100
19.04.2012	196.308	9.025	0.017	20.588	196.291	205.1785	-8.8875	121.6	15.3	3.34	0.977	50.02	100
20.04.2012	270.5	3.738	1.246	50.708	269.254	279.997	-10.743	118	5.4	0.92	0.82	50.02	97.6
21.04.2012	71.372	9.664	1.596	3.468	69.776	76.6335	-6.8575	120.4	27.3	5.81	0.997	50	100
22.04.2012	172.696	10.22	0	16.892	172.696	181.1675	-8.4715	119.3	7.9	2.01	0.97	49.99	100
23.04.2012	51.056	11.957	1.482	2.264	49.574	56.1415	-6.5675	118.9	12.3	2.52	0.924	49.98	100
24.04.2012	83.952	18.626	0.042	0.192	83.91	90.9585	-7.0485	120	3.9	0.48	0.25	50	100
25.04.2012	192.716	7.745	0.303	20.24	192.413	201.311	-8.898	119.3	12.6	2.79	0.906	49.97	100
26.04.2012	30.972	12.274	2.4	3.548	28.572	35.2355	-6.6635	116.3	2.7	-0.25	0.455	49.95	100
27.04.2012	92.512	9.241	1.726	4.896	90.786	97.747	-6.961	119.2	58.5	12.14	-0.998	50.02	100
28.04.2012	263.976	5.856	0	20.976	263.976	272.961	-8.985	118	34.1	7.01	0.994	50.01	100
29.04.2012	100.796	16.134	0.247	0.632	100.549	107.2895	-6.7405	117.1	11.1	1.9	0.764	50.02	100
30.04.2012	39.796	10.651	2.844	6.232	36.952	43.623	-6.671	116.4	2.7	-0.25	0.452	49.96	100

Kaliakra Wind Power
Substation monthly report
May 2012

Date	Active Send Energy (110kv) (MWh+)	Reactive Send Energy (110kv) (MVARh+)	Active Received Energy (110kv) (MWh-)	Reactive Received Energy (110kv) (MVARh-)	Active Total Energy (MWh)	Total Produce Energy (MWh)	Loss (MWh)	Line voltage (kV)	Line current (A)	Line Power (MW)	Line Power factor	Line Frequency (Hz)	Availability (%)
01.05.2012	0	0.052	6.025	12.972	-6.025	-0.0165	-6.0085	116.7	6.2	-0.25	0.284	50.04	100
02.05.2012	10.264	5.155	4.766	8.716	5.498	11.8985	-6.4005	116.3	2.7	-0.25	0.445	49.98	100
03.05.2012	14.852	2.89	3.179	6.26	11.673	15.871	-4.198	117.6	5.4	-0.33	0.313	49.97	65.36
04.05.2012	0.064	0.28	4.219	8.956	-4.155	0.353	-4.508	115.9	2.6	-0.25	0.484	49.98	69.91
05.05.2012	0.98	2.498	5.55	9.652	-4.57	1.6605	-6.2305	117.4	2.5	-0.25	0.483	49.99	100
06.05.2012	2.632	3.621	4.961	9.08	-2.329	3.895	-6.224	116.8	3.8	-0.32	-0.638	50.01	100
07.05.2012	4.508	3.425	2.557	4.224	1.951	6.055	-4.104	119.4	6.3	1.27	0.855	50.01	62.64
08.05.2012	6.688	3.833	4.848	8.544	1.84	8.141	-6.301	116.4	4.7	-0.36	0.405	49.98	96.64
09.05.2012	157.644	4.508	1.856	22.16	155.788	164.205	-8.417	118.1	2.5	0.56	-0.848	50.01	100
10.05.2012	349.416	5.675	0.405	78.188	349.011	361.616	-12.605	119.5	11.6	2.42	0.875	49.98	100
11.05.2012	562.416	2.663	0	156.284	562.416	580.4505	-18.0345	118.1	109.7	22.68	-0.976	49.99	100
12.05.2012	388.388	2.977	0.782	94.212	387.606	401.634	-14.028	115.4	2.5	-0.25	0.489	50.01	100
13.05.2012	631.236	1.131	0.386	210.576	630.85	651.7725	-20.9225	117.1	181.1	34.93	-0.936	50	100
14.05.2012	350.192	6.229	1.813	118.848	348.379	362.439	-14.06	116.8	1	-0.07	-0.473	50.04	99.99
15.05.2012	105.964	14.693	1.033	3.28	104.931	112.092	-7.161	118	9.2	1.91	0.885	50.03	97.95
16.05.2012	186.628	10.804	0.562	25.22	186.066	194.887	-8.821	119.3	32.9	6.82	0.997	50.03	100
17.05.2012	21.472	9.863	2.993	4.48	18.479	24.8905	-6.4115	115.8	2.6	-0.25	0.47	49.98	97.16
18.05.2012	690.568	1.259	0.265	240.128	690.303	712.6395	-22.3365	119.7	184.1	35.85	-0.933	50.02	99.13
19.05.2012	437.844	5.885	0.249	124.004	437.595	453.282	-15.687	119.4	24	4.82	0.986	49.97	100
20.05.2012	63.904	7.535	2.863	5.692	61.041	67.7775	-6.7365	117.2	2.4	-0.25	0.52	50.02	96.38
21.05.2012	9.156	6.43	4.03	8.176	5.126	11.5735	-6.4475	121	4.3	0.24	0.081	49.97	96.27
22.05.2012	37.932	15.465	1.291	1.348	36.641	43.063	-6.422	120.8	7.1	1.21	0.656	50	95.68
23.05.2012	60.752	9.773	2.187	4.824	58.565	65.283	-6.718	117.7	2.6	-0.49	0.956	50.01	96.3
24.05.2012	52.124	10.852	2.072	4.284	50.052	56.6495	-6.5975	120.9	85.9	18.06	-0.987	50.04	95.66
25.05.2012	339.9	1.892	1.378	75.296	338.522	350.8235	-12.3015	123.5	71	15.07	-0.993	50.06	100
26.05.2012	134.556	10.589	2.316	30.088	132.24	140.678	-8.438	116.2	3.3	-0.26	0.37	49.99	100
27.05.2012	12.256	5.768	4.333	8.348	7.923	14.247	-6.324	119	3.5	-0.03	-0.145	49.97	100
28.05.2012	26.88	14.301	2.056	3.72	24.824	31.4385	-6.6145	119.6	5.3	0.4	0.394	50.02	99.51
29.05.2012	178.696	8.077	0.673	23.732	178.023	186.838	-8.815	115.8	2.6	-0.25	0.47	49.99	99.99
30.05.2012	17.2	6.6	3.722	6.032	13.478	19.779	-6.301	117.1	1.4	-0.13	0.843	50.03	96.3
31.05.2012	11.64	6.307	2.927	5.528	8.713	13.7375	-5.0245	115.9	6.6	-0.25	0.201	50.02	77.64

Kaliakra Wind Power
Substation monthly report
June 2012

Date	Active Send Energy (110kv) (MWh+)	Reactive Send Energy (110kv) (MVARh+)	Active Received Energy (110kv) (MWh-)	Reactive Received Energy (110kv) (MVARh-)	Active Total Energy (MWh)	Total Produce Energy (MWh)	Loss (MWh)	Line voltage (kV)	Line current (A)	Line Power (MW)	Line Power factor	Line Frequency (Hz)	Availability (%)
01.06.2012	19.8	10.716	3.248	5.936	16.552	22.8305	-6.2785	120.2	25.8	5.68	0.995	50.01	95.77
02.06.2012	63.144	17.081	0.129	0.012	63.015	69.765	-6.75	117.6	11.2	2.17	0.949	50	98.3
03.06.2012	18.264	8.226	2.85	4.944	15.414	21.76	-6.346	118.9	11	2.38	0.938	50	100
04.06.2012	9.4	9.641	2.995	6.056	6.405	12.903	-6.498	119.3	6.5	-0.31	0.248	49.99	97.52
05.06.2012	41.112	8.722	3.077	12.712	38.035	45.061	-7.026	117.2	6.4	1.09	0.896	50.01	96.25
06.06.2012	129.76	10.193	0.909	6.696	128.851	136.3485	-7.4975	121.2	11.4	2.27	0.908	49.99	98
07.06.2012	86.656	10.878	0.471	4.512	86.185	93.2375	-7.0525	119	1.6	0.11	0.29	50.04	96.74
08.06.2012	11.448	8.313	3.182	6.892	8.266	14.572	-6.306	122.2	7.8	1.65	0.893	50.01	97.11
09.06.2012	26.136	17.228	2.286	5.94	23.85	30.403	-6.553	119.7	3.3	-0.28	0.386	50.01	100
10.06.2012	24.176	12.471	2.501	5.336	21.675	28.1095	-6.4345	120.2	6.3	0.88	0.541	50.01	100
11.06.2012	2.4	5.489	5.162	9.084	-2.762	3.8955	-6.6575	116.4	9	-0.31	0.196	49.99	96.78
12.06.2012	0.544	1.154	5.668	10.452	-5.124	1.0105	-6.1345	118.3	6.4	0.6	0.387	50.04	96.92
13.06.2012	0.408	1.278	6.189	13.616	-5.781	0.674	-6.455	115.9	3.3	-0.25	0.384	49.98	97.02
14.06.2012	213.16	4.489	0.763	17.572	212.397	221.018	-8.621	121.7	60.3	13.24	-0.995	49.99	100
15.06.2012	187.176	6.14	1.194	19.616	185.982	194.7165	-8.7345	113.4	3.2	-0.25	0.405	50.01	99.95
16.06.2012	149.848	5.026	2.491	22.728	147.357	155.6745	-8.3175	116.5	2.8	-0.25	0.455	49.98	100
17.06.2012	14.544	8.747	3.577	7.636	10.967	17.482	-6.515	114.8	3	-0.25	0.447	49.99	100
18.06.2012	73.296	11.994	1.15	2.896	72.146	79.027	-6.881	117.6	18.3	3.87	0.96	50	97.09
19.06.2012	184.44	9.306	0	8.308	184.44	192.1115	-7.6715	119	38.7	7.97	0.998	50	96.9
20.06.2012	78.464	10.012	1.413	4.128	77.051	83.927	-6.876	112.9	3.3	-0.28	0.425	50.01	97.08
21.06.2012	0.152	0.484	6.254	13.568	-6.102	0.1975	-6.2995	112.8	3.2	-0.27	0.441	50.02	97.1
22.06.2012	0.984	2.242	5.384	13.636	-4.4	2.0605	-6.4605	112.3	3	-0.25	0.45	49.95	97.2
23.06.2012	17.544	7.55	3.424	6.824	14.12	20.5125	-6.3925	114.4	18.3	3.65	0.948	49.99	100
24.06.2012	270.264	6.202	0.631	53.336	269.633	280.0785	-10.4455	113.9	1.7	0.01	-0.073	50.03	100
25.06.2012	20.088	12.028	3.049	5.976	17.039	23.548	-6.509	116	2.3	-0.27	0.627	50	95.85
26.06.2012	198.968	10.366	0.685	38.032	198.283	207.765	-9.482	116.8	2.6	-0.33	-0.769	49.97	96.47
27.06.2012	48.696	8.549	3.326	9.448	45.37	51.788	-6.418	115.2	3	-0.25	0.418	50	95.8
28.06.2012	46.512	10.061	2.655	5.312	43.857	48.8005	-4.9435	118.3	17.4	3.48	0.975	49.96	94.12
29.06.2012	30.992	8.264	3.059	4.952	27.933	33.055	-5.122	114.4	2.8	-0.25	0.453	50	94.2
30.06.2012	6.464	6.568	4.704	9.94	1.76	7.898	-6.138	114.7	3.1	-0.27	0.434	50	97.14

Kaliakra Wind Power
Substation monthly report
July 2012

Date	Active Send Energy (110kv) (MWh+)	Reactive Send Energy (110kv) (MVARh+)	Active Received Energy (110kv) (MWh-)	Reactive Received Energy (110kv) (MVARh-)	Active Total Energy (MWh)	Total Produce Energy (MWh)	Loss (MWh)	Line voltage (kV)	Line current (A)	Line Power (MW)	Line Power factor	Line Frequency (Hz)	Availability (%)
01.07.2012	0.816	1.935	6.067	12.348	-5.251	1.0315	-6.2825	115.2	3	-0.25	0.412	50	97.14
02.07.2012	67.2	11.98	1.784	4.284	65.416	70.954	-5.538	115.5	3.2	-0.26	0.395	50.03	94.19
03.07.2012	13.96	8.884	3.273	7.372	10.687	22.222	-11.535	118.5	10.4	2.06	0.922	50	94.62
04.07.2012	212.48	5.974	1.532	36.832	210.948	220.387	-9.439	113	3.7	0.02	0.035	50.03	99.99
05.07.2012	38.656	11.625	2.224	4.624	36.432	43.2265	-6.7945	118.9	20.1	4.04	0.972	49.99	96.93
06.07.2012	34.568	11.255	2.817	4.004	31.751	38.2585	-6.5075	118.5	9.3	1.79	0.897	50.01	96.83
07.07.2012	145.656	6.717	1.484	12.244	144.172	151.994	-7.822	114.5	2.9	-0.25	0.434	49.98	100
08.07.2012	52.496	10.474	2.53	5.296	49.966	56.8285	-6.8625	114.2	3.8	-0.03	-0.157	50.01	100
09.07.2012	2.176	2.691	4.647	9.888	-2.471	4.0795	-6.5505	116.7	4.1	0.65	0.801	49.99	96.83
10.07.2012	71.2	17.216	0.319	0.58	70.881	77.737	-6.856	118.6	17.9	3.79	0.958	50.01	97.04
11.07.2012	44.224	15.882	1.83	3.012	42.394	49.061	-6.667	113.8	3.4	-0.26	0.367	50.03	97.28
12.07.2012	109.776	5.719	2.259	8.64	107.517	114.869	-7.352	119.3	29.4	6.11	0.996	49.99	96.81
13.07.2012	263.576	8.661	0.266	59.08	263.31	274.39	-11.08	116.5	5.3	0.44	0.35	50.02	100
14.07.2012	2.328	7.427	4.474	8.52	-2.146	4.27	-6.416	118.6	6.6	1.03	0.591	49.99	100
15.07.2012	61.432	23.951	0	0	61.432	68.208	-6.776	118.5	39.6	8.14	0.999	50.02	100
16.07.2012	79.392	11.365	1.949	15.956	77.443	84.4745	-7.0315	119.6	95	19.13	-0.984	49.99	88.59
17.07.2012	161.008	10.17	0.495	11.864	160.513	168.3855	-7.8725	115.4	2.6	-0.25	0.487	50	99.98
18.07.2012	3.232	2.289	5.227	10.092	-1.995	3.919	-5.914	115.7	2.6	-0.24	0.475	50.03	91.29
19.07.2012	8.328	9.398	3.639	6.3	4.689	10.871	-6.182	118.4	9.4	1.65	0.804	49.99	96.51
20.07.2012	0.544	1.108	6.044	12.9	-5.5	0.5755	-6.0755	115.1	3.1	-0.25	0.405	50.03	92.91
21.07.2012	6.472	6.966	4.099	7.756	2.373	8.758	-6.385	115.5	3.2	-0.26	0.393	50.02	100
22.07.2012	186.04	8.533	0.82	19.744	185.22	193.766	-8.546	118.9	127.4	25.62	-0.965	50.05	100
23.07.2012	834.056	0	0	312.604	834.056	861.904	-27.848	117	188.2	34.41	-0.928	50.02	99.22
24.07.2012	719.736	0	0	247.924	719.736	743.731	-23.995	118.3	55.8	11.41	-0.998	50.01	99.83
25.07.2012	256.976	3.77	0	20.992	256.976	266.794	-9.818	116.1	17.3	3.45	0.96	50.01	99.96
26.07.2012	203.592	5.954	0	7.648	203.592	212.441	-8.849	118.6	54.7	11.53	-0.998	49.99	100
27.07.2012	364.384	3.79	0	61.596	364.384	376.486	-12.102	115.1	24.2	4.76	0.982	50.01	99.99
28.07.2012	224.456	6.15	0	13.32	224.456	233.5305	-9.0745	117.7	50.8	10.36	-0.999	50.02	100
29.07.2012	233.344	9.195	0	26.852	233.344	243.126	-9.782	115.1	9.2	1.49	0.738	50.03	100
30.07.2012	208.392	8.192	0.046	17.732	208.346	216.81	-8.464	116.7	21.9	4.56	0.984	50	100
31.07.2012	209.616	6.008	0	11.708	209.616	217.8875	-8.2715	120.6	48.3	10.42	-0.999	49.96	100

Kaliakra Wind Power
Substation monthly report
August 2012

Date	Active Send Energy (110kv) (MWh+)	Reactive Send Energy (110kv) (MVARh+)	Active Received Energy (110kv) (MWh-)	Reactive Received Energy (110kv) (MVARh-)	Active Total Energy (MWh)	Total Produce Energy (MWh)	Loss (MWh)	Line voltage (kV)	Line current (A)	Line Power (MW)	Line Power factor	Line Frequency (Hz)	Availability (%)
01.08.2012	251.12	8.893	0	31.8	251.12	260.6135	-9.4935	118.8	47.4	9.69	-0.999	49.97	99.96
02.08.2012	293.904	4.116	0	32.9	293.904	303.785	-9.881	117.2	11.3	2.04	0.826	50.01	100
03.08.2012	140.112	9.697	1.244	12.24	138.868	146.566	-7.698	114.8	4.1	-0.13	-0.24	50.01	100
04.08.2012	8.4	5.907	4.565	9.448	3.835	10.2245	-6.3895	114.6	3.6	-0.59	-0.818	50.02	100
05.08.2012	65.672	9.224	2.291	6.02	63.381	70.572	-7.191	114.7	2.9	-0.38	-0.705	50.01	99.85
06.08.2012	79.584	10.133	1.875	4.276	77.709	84.831	-7.122	114.2	2.9	-0.25	0.456	49.99	100
07.08.2012	4.6	3.427	4.454	9.544	0.146	6.292	-6.146	113.2	5.2	-0.34	0.353	49.99	92.01
08.08.2012	377.36	1.831	0.841	79.852	376.519	389.1185	-12.5995	119.1	43.7	9.16	0.999	49.98	99.44
09.08.2012	182.424	4.222	1.072	11.572	181.352	189.7085	-8.3565	112.7	3	-0.25	0.435	50	100
10.08.2012	83.424	7.168	2.886	12.268	80.538	87.763	-7.225	118	3.3	-0.25	0.353	50	97.35
11.08.2012	244.752	5.579	0.047	20.656	244.705	253.4795	-8.7745	121.2	31.2	6.46	0.997	50.03	97.14
12.08.2012	445.136	1.091	0	98.248	445.136	459.157	-14.021	119.5	7.3	1.48	0.789	49.97	96.99
13.08.2012	121.696	14.084	0.464	7.156	121.232	128.565	-7.333	117.8	3.5	-0.27	0.37	49.97	98.35
14.08.2012	179.352	6.451	0.515	12.316	178.837	187.1465	-8.3095	121.3	44	9.21	-0.998	49.96	99.96
15.08.2012	180.792	4.359	1.161	16.372	179.631	187.934	-8.303	116.6	2.9	-0.25	0.451	49.98	100
16.08.2012	62.584	12.5	1.891	4.112	60.693	67.647	-6.954	120.7	6.7	1.36	0.902	49.99	99.4
17.08.2012	102.888	9.213	1.747	7.136	101.141	108.5445	-7.4035	116.4	2.8	-0.25	0.456	50.04	100
18.08.2012	57.776	11.749	2.324	6.448	55.452	62.3215	-6.8695	119.3	6.8	1.4	0.721	49.99	100
19.08.2012	151.728	7.188	0.849	8.04	150.879	158.679	-7.8	118.1	2.1	0.26	0.422	50.01	100
20.08.2012	86.92	8.867	1.992	4.016	84.928	91.856	-6.928	119.5	5.5	1.03	0.888	50.02	99.91
21.08.2012	54.712	12.335	0.56	4.124	54.152	61.0605	-6.9085	120	52.5	10.55	-0.994	50.02	100
22.08.2012	47.64	17.651	1.441	1.516	46.199	53.2255	-7.0265	118.8	19.1	4.2	0.977	50.02	100
23.08.2012	92.888	21.805	0	0	92.888	99.9615	-7.0735	119.1	9.1	1.37	0.809	49.98	100
24.08.2012	18.296	18.539	1.217	1.144	17.079	23.6715	-6.5925	119.3	4.4	0.44	0.343	50.03	100
25.08.2012	10.504	4.67	4.515	8.76	5.989	12.4845	-6.4955	117.8	3.6	-0.2	0.434	50.02	100
26.08.2012	10.312	5.834	4.097	8.568	6.215	12.461	-6.246	115.3	3.1	-0.25	0.424	50.02	99.94
27.08.2012	177.424	0.952	4.666	68.864	172.758	183.104	-10.346	121.3	98.6	20.35	-0.978	50.02	99.12
28.08.2012	573.408	1.057	0	172.972	573.408	591.2735	-17.8655	120.2	42.8	9.09	-0.999	49.99	97.55
29.08.2012	152.472	10.522	0.601	20.268	151.871	159.922	-8.051	118.6	2.1	0.3	0.38	50	99.72
30.08.2012	58.28	10.603	1.904	4.784	56.376	63.1725	-6.7965	117	2.9	-0.25	0.439	50	99.9
31.08.2012	18.112	7.029	3.344	6.8	14.768	21.26	-6.492	118.3	4.5	0.67	0.63	50.03	99.77

Kaliakra Wind Power
Substation monthly report
September 2012

Date	Active Send Energy (110kv) (MWh+)	Reactive Send Energy (110kv) (MVARh+)	Active Received Energy (110kv) (MWh-)	Reactive Received Energy (110kv) (MVARh-)	Active Total Energy (MWh)	Total Produce Energy (MWh)	Loss (MWh)	Line voltage (kV)	Line current (A)	Line Power (MW)	Line Power factor	Line Frequency (Hz)	Availability (%)
01.09.2012	64.872	11.145	1.517	2.66	63.355	70.011	-6.656	119.2	16.5	3.49	0.958	50.02	100
02.09.2012	64.616	14.597	0.501	0.592	64.115	70.9755	-6.8605	120.3	16	3.32	0.948	50	100
03.09.2012	47.72	10.353	1.644	1.748	46.076	52.851	-6.775	118.4	1.9	0.32	0.779	49.98	99.81
04.09.2012	81.408	12.642	0.139	1.096	81.269	88.3045	-7.0355	118.1	1.7	-0.22	-0.774	49.98	99.99
05.09.2012	17.464	11.099	2.7	5.96	14.764	21.3345	-6.5705	118.4	3	-0.26	-0.468	50.06	99.83
06.09.2012	3.944	6.34	4.846	9.024	-0.902	5.768	-6.67	117.9	3.2	-0.26	0.381	50	100
07.09.2012	289.04	2.443	2.01	69.632	287.03	298.511	-11.481	118.7	2.7	-0.24	0.447	50	98.6
08.09.2012	8.552	5.494	4.916	10.768	3.636	9.9965	-6.3605	120.5	6.5	-0.31	0.242	49.99	97.08
09.09.2012	15.168	10.256	3.411	5.024	11.757	18.04	-6.283	119.9	3	-0.25	0.388	50.01	97.11
10.09.2012	154.512	7.258	0.648	6.928	153.864	161.586	-7.722	120	13.3	2.75	0.957	50.02	97.1
11.09.2012	94.232	13.692	0	0.38	94.232	101.362	-7.13	120.6	7.8	1.24	0.737	50.03	97.14
12.09.2012	33.384	18.381	1.101	1.588	32.283	38.9075	-6.6245	119.6	3.6	-0.17	-0.311	50.03	96.96
13.09.2012	22.656	11.725	2.909	5.44	19.747	25.899	-6.152	120.6	10.8	2	0.842	49.99	97.14
14.09.2012	86.936	16.724	0.581	1.888	86.355	93.2405	-6.8855	121.4	4.8	0.55	0.542	50	97.14
15.09.2012	156.016	8.515	0.361	10.952	155.655	163.547	-7.892	121.8	5.7	1.32	0.949	50.03	97.14
16.09.2012	549.672	1.471	0	155.024	549.672	567.0085	-17.3365	121.3	74.2	15.36	-0.989	50.01	97.12
17.09.2012	492.328	0.048	0	113.92	492.328	507.523	-15.195	122.2	81	16.72	-0.989	50.01	96.91
18.09.2012	292.064	5.221	0	41.588	292.064	302.396	-10.332	115.6	22.8	4.78	0.99	50.02	97.14
19.09.2012	97.88	16.002	0.659	2.464	97.221	104.009	-6.788	114.6	3	-0.26	0.483	50.03	97.14
20.09.2012	12.08	5.482	4.862	11.556	7.218	13.3115	-6.0935	113.5	98.4	19.57	-0.981	50	96.92
21.09.2012	465.232	4.147	0.199	126.056	465.033	480.5295	-15.4965	117.4	23.1	4.79	0.983	49.95	97.12
22.09.2012	101.16	10.34	1.739	4.404	99.421	106.356	-6.935	115.3	5.4	1.23	-0.974	50.01	96.75
23.09.2012	14.096	8.406	3.56	6.724	10.536	16.736	-6.2	116.9	3.8	0.28	0.186	49.98	97.14
24.09.2012	132.544	12.038	0.326	0.296	132.218	139.2025	-6.9845	117.1	31.5	6.48	0.997	50	97.08
25.09.2012	116.576	14.509	0.181	0.56	116.395	123.716	-7.321	116.2	2.9	-0.26	0.465	50	96.38
26.09.2012	101.712	8.287	1.924	7.144	99.788	106.895	-7.107	115.5	3	-0.25	0.426	49.99	97.07
27.09.2012	6.544	6.063	4.5	9.808	2.044	8.3325	-6.2885	115.2	3.5	-0.26	0.383	50.03	97.14
28.09.2012	0	0.181	6.282	13.236	-6.282	-0.054	-6.228	116.2	3.4	-0.25	0.37	49.99	97.11
29.09.2012	0.12	0.835	6.199	11.872	-6.079	0.1905	-6.2695	115.7	3.2	-0.25	0.414	49.97	97.14
30.09.2012	0	0	5.907	11.98	-5.907	-0.015	-5.892	117.3	3	-0.25	0.418	49.97	97.13

Kaliakra Wind Power
Substation monthly report
October 2012

Date	Active Send Energy (110kv) (MWh+)	Reactive Send Energy (110kv) (MVARh+)	Active Received Energy (110kv) (MWh-)	Reactive Received Energy (110kv) (MVARh-)	Active Total Energy (MWh)	Total Produce Energy (MWh)	Loss (MWh)	Line voltage (kV)	Line current (A)	Line Power (MW)	Line Power factor	Line Frequency (Hz)	Availability (%)
01.10.2012	72.048	7.927	1.402	2.936	70.646	76.3855	-5.7395	118.8	23.3	4.88	0.987	50.02	81.4
02.10.2012	106.656	12.058	0.649	5.872	106.007	113.2375	-7.2305	116.6	4.7	-0.28	0.324	50.01	95.82
03.10.2012	0	0.012	5.887	11.756	-5.887	-0.015	-5.872	117.5	2.9	-0.25	0.428	50.02	94.82
04.10.2012	225.728	5.955	0.294	29.012	225.434	234.69	-9.256	118.9	55.4	11.45	-0.998	50.04	94.67
05.10.2012	55.008	5.61	3.795	9.436	51.213	57.7465	-6.5335	117.9	4.9	-0.3	0.299	50.01	94.88
06.10.2012	17.888	8.615	3.57	6.06	14.318	20.385	-6.067	119.1	6.8	1.29	0.763	50	97.1
07.10.2012	89.96	16.067	0.491	0.912	89.469	96.1255	-6.6565	118.1	54.2	10.77	-0.997	50.03	98.33
08.10.2012	421.912	4.984	0	110	421.912	436.2165	-14.3045	118.9	9.8	1.75	0.782	50.03	99.8
09.10.2012	56.568	11.186	2.353	5.488	54.215	60.613	-6.398	119.5	45.3	8.82	-0.999	50.02	99.49
10.10.2012	66.912	12.008	1.973	4.484	64.939	71.757	-6.818	118.4	4.3	0.18	-0.083	50.03	98.87
11.10.2012	2.128	3.78	5.212	9.22	-3.084	3.2405	-6.3245	117.7	4	-0.19	0.173	49.98	97.69
12.10.2012	10.808	10.559	3.168	5.592	7.64	13.8785	-6.2385	118.1	9.4	1.81	0.827	50	98.13
13.10.2012	99.48	14.146	1.115	3.28	98.365	105.4765	-7.1115	118	6.2	0.68	0.355	50.01	100
14.10.2012	107.568	12.39	1.004	10.144	106.564	113.7995	-7.2355	118.6	2.1	-0.02	-0.289	50.02	100
15.10.2012	16.304	7.657	3.072	5.48	13.232	19.588	-6.356	116.6	3.8	0.77	0.965	49.98	99.06
16.10.2012	51.568	9.672	2.009	4.096	49.559	56.392	-6.833	117.5	60	12.49	-0.996	50.01	99.15
17.10.2012	286.512	6.279	0	41.992	286.512	296.945	-10.433	118.7	37.4	7.61	0.999	49.96	100
18.10.2012	97.864	12.319	1.572	5.736	96.292	103.268	-6.976	116.7	2.9	-0.25	0.452	49.97	99.02
19.10.2012	0.768	0.556	5.758	13.364	-4.99	1.283	-6.273	115.9	5.3	0.68	0.555	49.99	98.84
20.10.2012	392.92	4.371	0	86.984	392.92	406.514	-13.594	116.7	92.1	18.5	-0.981	49.99	99.99
21.10.2012	545.304	0	0	132.04	545.304	562.4005	-17.0965	117.6	102.3	19.84	-0.982	49.99	99.98
22.10.2012	449.824	0.017	0	78.824	449.824	463.657	-13.833	117.9	59.6	12.1	-0.997	49.99	100
23.10.2012	373.352	1.868	0	54.528	373.352	385.304	-11.952	119.9	70.7	14.52	-0.993	50.01	99.98
24.10.2012	164.624	8.054	1.252	14.912	163.372	171.5725	-8.2005	120.4	7.4	1.08	0.568	50.02	98.78
25.10.2012	67.2	12.735	2.232	8.456	64.968	71.615	-6.647	120.6	91	18.85	-0.982	49.98	98.95
26.10.2012	117.064	12.428	0.152	5.972	116.912	124.3395	-7.4275	122.3	20.5	4.25	0.981	49.98	99.07
27.10.2012	472.176	4.907	0	130.204	472.176	487.4815	-15.3055	119	170.5	33.39	-0.931	50.02	97.01
28.10.2012	723.528	0.002	0	236.592	723.528	746.6405	-23.1125	121.9	134.8	26.98	-0.948	50.01	98.81
29.10.2012	224.592	7.031	1.494	51.216	223.098	233.704	-10.606	123.5	109.7	23.07	-0.97	50.02	98.62
30.10.2012	333.656	3.463	0.414	54.208	333.242	344.3875	-11.1455	123.3	35.4	7.67	0.999	50.02	100
31.10.2012	110.528	7.564	1.442	8.836	109.086	116.21	-7.124	123.6	60.3	13.31	-0.995	50	98

Kaliakra Wind Power
Substation monthly report
November 2012

Date	Active Send Energy (110kv) (MWh+)	Reactive Send Energy (110kv) (MVARh+)	Active Received Energy (110kv) (MWh-)	Reactive Received Energy (110kv) (MVARh-)	Active Total Energy (MWh)	Total Produce Energy (MWh)	Loss (MWh)	Line voltage (kV)	Line current (A)	Line Power (MW)	Line Power factor	Line Frequency (Hz)	Availability (%)
01.11.2012	343.32	2.7	0	48.668	343.32	354.7865	-11.4665	121.8	28.3	6.22	0.993	50.05	98.61
02.11.2012	64.704	6.918	3.19	10.108	61.514	68.457	-6.943	122	3.1	-0.25	0.364	49.98	98.85
03.11.2012	33.816	9.061	3.37	6.956	30.446	37.0715	-6.6255	122.5	2.6	-0.25	0.442	49.98	99.94
04.11.2012	2.184	3.677	5.577	14.316	-3.393	3.129	-6.522	121.5	2	-0.01	-0.452	50	100
05.11.2012	292.04	7.83	0.136	56.972	291.904	302.8845	-10.9805	122.3	96.6	20.02	-0.971	50.03	99.18
06.11.2012	216.088	5.216	1.857	42.78	214.231	224.451	-10.22	120.2	3.8	-0.24	0.305	50.01	100
07.11.2012	158.52	13.911	0.944	20.88	157.576	165.88	-8.304	121.6	38.1	8.23	-1	50.02	99.05
08.11.2012	192.624	5.052	2.1	27.768	190.524	199.4465	-8.9225	118.1	3.2	-0.27	0.394	50.02	100
09.11.2012	15.544	2.132	5.36	9.568	10.184	16.3745	-6.1905	121.2	20.5	4.37	0.977	50.06	98.91
10.11.2012	435.36	0.696	0	91.456	435.36	449.1345	-13.7745	121.9	91.2	19.48	-0.984	50	89.11
11.11.2012	119.944	5.211	2.787	12.244	117.157	124.7245	-7.5675	120.3	3.2	-0.27	0.391	50.01	100
12.11.2012	0.16	1.482	5.765	9.94	-5.605	0.654	-6.259	121	2.8	-0.28	0.467	50.03	99.01
13.11.2012	22.896	4.388	4.739	9.092	18.157	24.428	-6.271	120.3	57.4	11.91	-0.998	50.04	98.93
14.11.2012	488.376	0	0	140.136	488.376	502.9825	-14.6065	121	95	18.66	-0.956	50.03	73.14
15.11.2012	403.544	1.687	0	85.88	403.544	416.9515	-13.4075	121.7	36.1	7.58	0.998	50.04	86.78
16.11.2012	105.28	11.338	1.584	3.916	103.696	110.75	-7.054	123.2	26.9	5.77	0.989	49.99	98.75
17.11.2012	186.424	13.264	0	7.316	186.424	194.178	-7.754	122.1	129.1	26.42	-0.964	49.99	100
18.11.2012	350.256	2.135	0.091	44.772	350.165	361.4745	-11.3095	121.3	38	8.63	0.999	50	99.99
19.11.2012	81.52	16.889	0	0.032	81.52	88.367	-6.847	121.5	6.7	1.36	0.895	50	98.75
20.11.2012	266.68	6.656	0	41.488	266.68	276.863	-10.183	122.4	104.6	21.54	-0.977	50	99.13
21.11.2012	608.176	0	0	164.06	608.176	627.065	-18.889	122.8	70.4	15.09	-0.99	49.99	98.22
22.11.2012	531.408	0	0	136.884	531.408	548.327	-16.919	122.9	148.8	30.18	-0.952	49.99	87.36
23.11.2012	295.736	7.152	0	37.784	295.736	306.0235	-10.2875	121.6	39.1	8.51	0.999	49.99	100
24.11.2012	119.96	12.227	1.252	4.576	118.708	126.08	-7.372	119.6	1.6	0	-0.23	49.96	99.22
25.11.2012	4.584	5.182	5.09	9.516	-0.506	5.9105	-6.4165	118.6	3.5	-0.27	0.356	50.01	99.01
26.11.2012	34.216	5.146	4.416	8.364	29.8	36.368	-6.568	121.2	43.9	8.76	-0.998	50.01	98.81
27.11.2012	237.96	4.53	0	11.476	237.96	246.547	-8.587	120.9	88.5	18.37	-0.979	50.03	99.19
28.11.2012	358.352	0.729	0	48.812	358.352	369.831	-11.479	120.8	97.8	20.87	-0.976	50	99.8
29.11.2012	447.384	0.426	0	113.68	447.384	461.4445	-14.0605	119.4	100.6	19.36	-0.942	49.98	80.62
30.11.2012	353.904	2.088	0.296	84.456	353.608	366.325	-12.717	122	4.3	1.09	0.884	50.02	86.43

КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР АД
KALIAKRA WIND POWER AD

Доклад от мониторинг
Monitoring report

Приложение 4
Attachment 4

Протоколи за измерена електроенергия от НЕК
NEK's monthly transaction protocols



ЕТ „ГЕПАРД - Татяна Балова"

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Protocol No: 191312020109

For measured electricity

Between NEK EAD and KALIAKRA WIND POWER AD

For the month of January 2012

Account No.: 1913

District: 9

Account No.: 1913001 ID 9991801130, Serial No.: 0007120767, S/ST BULGAREVO, CONNECTION RAKOVSKI – 110 kV

Dir	Type	Tariff	New	Old	Diff	Const	Energy [kWh]	Serv.en. [kWh]	Total [kWh]
In	A	Peak	10.239360	10.169280	0.070080	66000	4,625		4,625
		Day	15.447360	15.335360	0.112000	66000	7,392		7,392
		Night	12.136120	12.058080	0.078040	66000	5,151		5,151
Out	A	Peak	885.068560	845.016680	40.051880	66000	2,643,424		2,643,424
		Day	1472.309120	1404.530800	67.778320	66000	4,473,369		4,473,369
		Night	1336.321440	1283.299360	53.022080	66000	3,499,457		3,499,457

Summaries

Name	Energy [kWh]
1 KALIAKRA WIND POWER SELLS TO NEK	10,616,250
2 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - total incl.:	17,168
3 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - peak	4,625
4 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - day	7,392
5 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - night	5,151

The data from the power meters record the commercial interests of NEK EAD, ESO EAD and KALIAKRA WIND POWER AD.

On behalf of NEK EAD:

On behalf of KALIAKRA WIND POWER AD:

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page



Протокол No: 191312020109

за измерена електрическа енергия
между НЕК-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД

за месец Януари 2012

По партида: 1913 Район: 9

Аб. No 1913001 ID 9991801130, Фабр. No.: 0007120767, П/СТ БЪЛГАРЕВО, ИЗВОД РАКОВСКИ - 110 КВ.

Пос.	Вид	Тар.	Ново	Старо	Разлика	Константа	Енергия [kWh]	Служ. ен. [kWh]	Общо [kWh]
В	А	В	10.239360	10.169280	0.070080	66000	4 625		4 625
		Д	15.447360	15.335360	0.112000	66000	7 392		7 392
		Н	12.136120	12.058080	0.078040	66000	5 151		5 151
Д	А	В	885.068560	845.016680	40.051880	66000	2 643 424		2 643 424
		Д	1472.309120	1404.530800	67.778320	66000	4 473 369		4 473 369
		Н	1336.321440	1283.299360	53.022080	66000	3 499 457		3 499 457

Рекапитулации

Наименование	Енергия [kWh]
1. КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР ПРОДАВА НА НЕК	10 616 250
2. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - общо в т.ч:	17 168
3. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - върхова	4 625
4. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - дневна	7 392
5. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - нощна	5 151

Представител на НЕК-ЕАД:

Б. Житкова

Представител на "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД:

Д. Среб
02.02.2012г.



ЕТ „ГЕПАРД - Татяна Балова"

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Protocol No: 191312030109

For measured electricity
Between NEK EAD and KALIAKRA WIND POWER AD
For the month of February 2012

Account No.: 1913

District: 9

Account No.: 1913001
RAKOVSKI – 110 kV

ID 9991801130, Serial No.: 0007120767, S/ST BULGAREVO, CONNECTION

Dir	Type	Tariff	New	Old	Diff	Const	Energy [kWh]	Serv.en. [kWh]	Total [kWh]
In	A	Peak	10.397560	10.239360	0.158200	66000	10,441		10,441
		Day	15.742400	15.447360	0.295040	66000	19,473		19,473
		Night	12.323640	12.136120	0.187520	66000	12,376		12,376
Out	A	Peak	911.768520	885.068560	26.699960	66000	1,762,197		1,762,197
		Day	1521.740640	1472.309120	49.431520	66000	3,262,480		3,262,480
		Night	1380.999080	1336.321440	44.677640	66000	2,948,724		2,948,724

Summaries

Name	Energy [kWh]
1 KALIAKRA WIND POWER SELLS TO NEK	7,973,401
2 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - total incl.:	42,290
3 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - peak	10,441
4 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - day	19,473
5 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - night	12,376

The data from the power meters record the commercial interests of NEK EAD, ESO EAD and KALIAKRA WIND POWER AD.

On behalf of NEK EAD:

On behalf of KALIAKRA WIND POWER AD:

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page



Протокол No: 191312030109

за измерена електрическа енергия
между НЕК-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
за месец Февруари 2012

По партида: 1913 Район: 9

Аб. No 1913001 ID 9991801130, Фабр. No.: 0007120767, П/СТ БЪЛГАРЕВО, ИЗВОД РАКОВСКИ - 110 КВ.


Пос.	Вид	Тар.	Ново	Старо	Разлика	Константа	Енергия [kWh]	Служ. ен. [kWh]	Общо [kWh]
В	А	В	10.397560	10.239360	0.158200	66000	10 441		10 441
		Д	15.742400	15.447360	0.295040	66000	19 473		19 473
		Н	12.323640	12.136120	0.187520	66000	12 376		12 376
Д	А	В	911.768520	885.068560	26.699960	66000	1 762 197		1 762 197
		Д	1521.740640	1472.309120	49.431520	66000	3 262 480		3 262 480
		Н	1380.999080	1336.321440	44.677640	66000	2 948 724		2 948 724

Рекапитулации

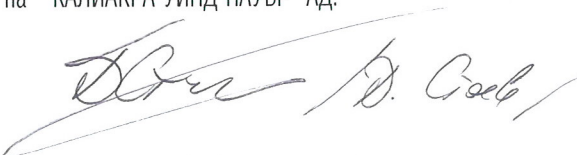
Наименование	Енергия [kWh]
1. КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР ПРОДАВА НА НЕК	7 973 401
2. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - общо в т.ч:	42 290
3. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - върхова	10 441
4. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - дневна	19 473
5. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - нощна	12 376

Данните от електромерите отчитат търговските интереси на НЕК- ЕАД,ЕСО-ЕАД и

Представител на НЕК-ЕАД:


Б. К. К. К.

Представител на "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД:


02.03.12.



ЕТ „ГЕПАРД - Татяна Балова"

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

For measured electricity
Between NEK EAD and KALIAKRA WIND POWER AD
For the month of March 2012
Account No.: 1913 District: 9

Account No.: 1913001 ID 9991801130, Serial No.: 0007120767, S/ST BULGAREVO, CONNECTION
RAKOVSKI – 110 kV

Dir	Type	Tariff	New	Old	Diff	Const	Energy [kWh]	Serv.en. [kWh]	Total [kWh]
In	A	Peak	10.617600	10.397560	0.220040	66000	14,523		14,523
		Day	16.035280	15.742400	0.292880	66000	19,330		19,330
		Night	12.543800	12.323640	0.220160	66000	14,531		14,531
Out	A	Peak	932.030000	911.768520	20.261480	66000	1,337,258		1,337,258
		Day	1563.075520	1521.740640	41.334880	66000	2,728,102		2,728,102
		Night	1409.945040	1380.999080	28.945960	66000	1,910,433		1,910,433

Summaries

Name	Energy [kWh]
1 KALIAKRA WIND POWER SELLS TO NEK	5,975,793
NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - total	
2 incl.:	48,384
3 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - peak	14,523
4 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - day	19,330
5 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - night	14,531

The data from the power meters record the commercial interests of NEK EAD, ESO EAD and KALIAKRA WIND POWER AD.

On behalf of NEK EAD:

On behalf of KALIAKRA WIND POWER AD:

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page



Протокол No: 191312040109

за измерена електрическа енергия
между НЕК-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
за месец Март 2012

По партида: 1913 Район: 9

Аб. No 1913001 ID 9991801130, Фабр. No.: 0007120767, П/СТ БЪЛГАРЕВО, ИЗВОД РАКОВСКИ - 110 КВ.


Пос.	Вид	Тар.	Ново	Старо	Разлика	Константа	Енергия [kWh]	Служ. ен. [kWh]	Общо [kWh]
В	А	В	10.617600	10.397560	0.220040	66000	14 523		14 523
		Д	16.035280	15.742400	0.292880	66000	19 330		19 330
		Н	12.543800	12.323640	0.220160	66000	14 531		14 531
Д	А	В	932.030000	911.768520	20.261480	66000	1 337 258		1 337 258
		Д	1563.075520	1521.740640	41.334880	66000	2 728 102		2 728 102
		Н	1409.945040	1380.999080	28.945960	66000	1 910 433		1 910 433

Рекапитулации


Наименование	Енергия [kWh]
1. КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР ПРОДАВА НА НЕК	5 975 793
2. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - общо в т.ч:	48 384
3. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - върхова	14 523
4. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - дневна	19 330
5. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - нощна	14 531

Данните от електромерите отчитат търговските интереси на НЕК- ЕАД,ЕСО-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД

Представител на НЕК-ЕАД:


Б. Н. Николаева

Представител на "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД:


02.04.2012.



ЕТ „ГЕПАРД - Татяна Балова"

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Protocol No: 191312050109

For measured electricity
Between NEK EAD and KALIAKRA WIND POWER AD
For the month of April 2012

Account No.: 1913

District: 9

Account No.: 1913001
RAKOVSKI – 110 kV

ID 9991801130, Serial No.: 0007120767, S/ST BULGAREVO, CONNECTION

Dir	Type	Tariff	New	Old	Diff	Const	Energy [kWh]	Serv.en. [kWh]	Total [kWh]
In	A	Peak	10.760000	10.617600	0.142400	66000	9,398		9,398
		Day	16.203320	16.035280	0.168040	66000	11,091		11,091
		Night	12.689560	12.543800	0.145760	66000	9,620		9,620
Out	A	Peak	952.215360	932.030000	20.185360	66000	1,332,234		1,332,234
		Day	1596.493560	1563.075520	33.418040	66000	2,205,591		2,205,591
		Night	1431.400320	1409.945040	21.455280	66000	1,416,048		1,416,048

Summaries

Name	Energy [kWh]
1 KALIAKRA WIND POWER SELLS TO NEK	4,953,873
2 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - total incl.:	30,109
3 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - peak	9,398
4 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - day	11,091
5 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - night	9,620

The data from the power meters record the commercial interests of NEK EAD, ESO EAD and KALIAKRA WIND POWER AD.

On behalf of NEK EAD:

On behalf of KALIAKRA WIND POWER AD:

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page



Протокол No: 191312050109

за измерена електрическа енергия
между НЕК-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
за месец Април 2012

По партида: 1913 Район: 9

Аб. No 1913001 ID 9991801130, Фабр. No.: 0007120767, П/СТ БЪЛГАРЕВО, ИЗВОД РАКОВСКИ - 110 КВ.


Пос.	Вид	Тар.	Ново	Старо	Разлика	Константа	Енергия [kWh]	Служ. ен. [kWh]	Общо [kWh]
В	А	В	10.760000	10.617600	0.142400	66000	9398		9398
		Д	16.203320	16.035280	0.168040	66000	11091		11091
		Н	12.689560	12.543800	0.145760	66000	9620		9620
Д	А	В	952.215360	932.030000	20.185360	66000	1332234		1332234
		Д	1596.493560	1563.075520	33.418040	66000	2205591		2205591
		Н	1431.400320	1409.945040	21.455280	66000	1416048		1416048

Рекапитулации

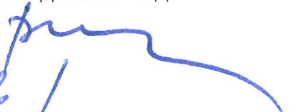
Наименование	Енергия [kWh]
1. КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР ПРОДАВА НА НЕК	4953873
2. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - общо в т.ч:	30109
3. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - върхова	9398
4. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - дневна	11091
5. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - нощна	9620

Данните от електромерите отчитат търговските интереси на НЕК- ЕАД,ЕСО-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД

Представител на НЕК-ЕАД:


/ J. Boneva /

Представител на "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД:


/ B. Kanchev /



ЕТ „ГЕПАРД - Татяна Балова"

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Protocol No: 191312060109

For measured electricity
Between NEK EAD and KALIAKRA WIND POWER AD
For the month of May 2012

Account No.: 1913

District: 9

Account No.: 1913001 ID 9991801130, Serial No.: 0007120767, S/ST BULGAREVO, CONNECTION
RAKOVSKI – 110 kV

Dir	Type	Tariff	New	Old	Diff	Const	Energy [kWh]	Serv.en. [kWh]	Total [kWh]
In	A	Peak	11.044040	10.760000	0.284040	66000	18,747		18,747
		Day	16.662880	16.203320	0.459560	66000	30,331		30,331
		Night	13.084760	12.689560	0.395200	66000	26,083		26,083
Out	A	Peak	971.383360	952.215360	19.168000	66000	1,265,088		1,265,088
		Day	1624.508320	1596.493560	28.014760	66000	1,848,974		1,848,974
		Night	1457.957200	1431.400320	26.556880	66000	1,752,754		1,752,754

Summaries

Name	Energy [kWh]
1 KALIAKRA WIND POWER SELLS TO NEK	4,866,816
2 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - total incl.:	75,161
3 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - peak	18,747
4 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - day	30,331
5 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - night	26,083

The data from the power meters record the commercial interests of NEK EAD, ESO EAD and KALIAKRA WIND POWER AD.

On behalf of NEK EAD:

On behalf of KALIAKRA WIND POWER AD:

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page



Протокол No: 191312060109

за измерена електрическа енергия
между НЕК-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
за месец Май 2012

По партида: 1913 Район: 9

Аб. No 1913001 ID 9991801130, Фабр. No.: 0007120767, П/СТ БЪЛГАРЕВО, ИЗВОД РАКОВСКИ - 110 КВ.

Пос.	Вид	Тар.	Ново	Старо	Разлика	Константа	Енергия [kWh]	Служ. ен. [kWh]	Общо [kWh]
В	А	В	11.044040	10.760000	0.284040	66000	18747		18747
		Д	16.662880	16.203320	0.459560	66000	30331		30331
		Н	13.084760	12.689560	0.395200	66000	26083		26083
Д	А	В	971.383360	952.215360	19.168000	66000	1265088		1265088
		Д	1624.508320	1596.493560	28.014760	66000	1848974		1848974
		Н	1457.957200	1431.400320	26.556880	66000	1752754		1752754

Рекапитулации

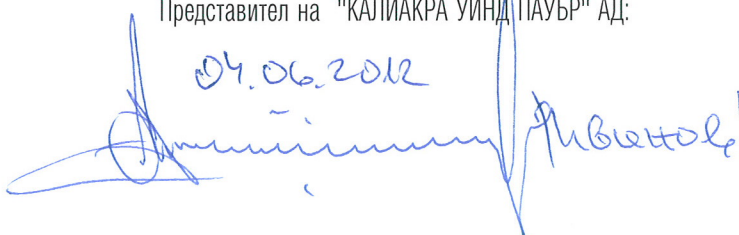
Наименование	Енергия [kWh]
1. КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР ПРОДАВА НА НЕК	4866816
2. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - общо в т.ч:	75161
3. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - върхова	18747
4. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - дневна	30331
5. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - нощна	26083

Данните от електромерите отчитат търговските интереси на НЕК- ЕАД, ЕСО-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД

Представител на НЕК-ЕАД:


/ Т. Бритева /

Представител на "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД:

04.06.2012




ЕТ „ГЕПАРД - Татяна Балова"

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Protocol No: 191312070109

For measured electricity
Between NEK EAD and KALIAKRA WIND POWER AD
For the month of June 2012

Account No.: 1913

District: 9

Account No.: 1913001 ID 9991801130, Serial No.: 0007120767, S/ST BULGAREVO, CONNECTION
RAKOVSKI – 110 kV

Dir	Type	Tariff	New	Old	Diff	Const	Energy [kWh]	Serv.en. [kWh]	Total [kWh]
In	A	Peak	11.361000	11.044040	0.316960	66000	20,919		20,919
		Day	17.101920	16.662880	0.439040	66000	28,977		28,977
		Night	13.560640	13.084760	0.475880	66000	31,408		31,408
Out	A	Peak	980.340800	971.383360	8.957440	66000	591,191		591,191
		Day	1637.293560	1624.508320	12.785240	66000	843,826		843,826
		Night	1466.126120	1457.957200	8.168920	66000	539,149		539,149

Summaries

Name	Energy [kWh]
1 KALIAKRA WIND POWER SELLS TO NEK	1,974,166
2 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - total incl.:	81,304
3 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - peak	20,919
4 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - day	28,977
5 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - night	31,408

The data from the power meters record the commercial interests of NEK EAD, ESO EAD and KALIAKRA WIND POWER AD.

On behalf of NEK EAD:

On behalf of KALIAKRA WIND POWER AD:

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page



Протокол No: 191312070109

за измерена електрическа енергия
между НЕК-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
за месец Юни 2012

По партида: 1913 Район: 9

Аб. No 1913001 ID 9991801130, Фабр. No.: 0007120767, П/СТ БЪЛГАРЕВО, ИЗВОД РАКОВСКИ - 110 КВ.


Пос.	Вид	Тар.	Ново	Старо	Разлика	Константа	Енергия [kWh]	Служ. ен. [kWh]	Общо [kWh]
В	А	В	11.361000	11.044040	0.316960	66000	20919		20919
		Д	17.101920	16.662880	0.439040	66000	28977		28977
		Н	13.560640	13.084760	0.475880	66000	31408		31408
Д	А	В	980.340800	971.383360	8.957440	66000	591191		591191
		Д	1637.293560	1624.508320	12.785240	66000	843826		843826
		Н	1466.126120	1457.957200	8.168920	66000	539149		539149

Рекапитулации

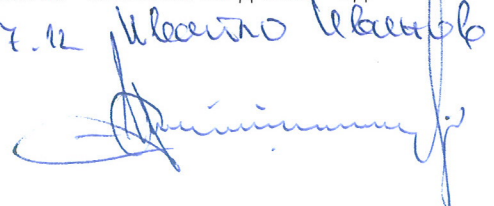

Наименование	Енергия [kWh]
1. КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР ПРОДАВА НА НЕК	1974166
2. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - общо в т.ч:	81304
3. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - върхова	20919
4. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - дневна	28977
5. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - нощна	31408

Данните от електромерите отчитат търговските интереси на НЕК- ЕАД,ЕСО-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД

Представител на НЕК-ЕАД:


/ Т. Бонева /

Представител на "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД:

02.07.12 




ЕТ „ГЕПАРД - Татяна Балова"

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Protocol No: 191312080109

For measured electricity
Between NEK EAD and KALIAKRA WIND POWER AD
For the month of July 2012

Account No.: 1913

District: 9

Account No.: 1913001 ID 9991801130, Serial No.: 0007120767, S/ST BULGAREVO, CONNECTION
RAKOVSKI – 110 kV

Dir	Type	Tariff	New	Old	Diff	Const	Energy [kWh]	Serv.en. [kWh]	Total [kWh]
In	A	Peak	11.577280	11.361000	0.216280	66000	14,274		14,274
		Day	17.418720	17.101920	0.316800	66000	20,909		20,909
		Night	13.891200	13.560640	0.330560	66000	21,817		21,817
Out	A	Peak	997.680800	980.340800	17.340000	66000	1,144,440		1,144,440
		Day	1667.694720	1637.293560	30.401160	66000	2,006,477		2,006,477
		Night	1491.420720	1466.126120	25.294600	66000	1,669,444		1,669,444

Summaries

Name	Energy [kWh]
1 KALIAKRA WIND POWER SELLS TO NEK	4,820,361
2 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - total incl.:	57,000
3 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - peak	14,274
4 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - day	20,909
5 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - night	21,817

The data from the power meters record the commercial interests of NEK EAD, ESO EAD and KALIAKRA WIND POWER AD.

On behalf of NEK EAD:

On behalf of KALIAKRA WIND POWER AD:

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page



Протокол No: 191312080109

за измерена електрическа енергия
между НЕК-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
за месец Юли 2012

По партида: 1913 Район: 9

Аб. No 1913001 ID 9991801130, Фабр. No.: 0007120767, П/СТ БЪЛГАРЕВО, ИЗВОД РАКОВСКИ - 110 КВ.


Пос.	Вид	Тар.	Ново	Старо	Разлика	Константа	Енергия [kWh]	Служ. ен. [kWh]	Общо [kWh]
В	А	В	11.577280	11.361000	0.216280	66000	14274		14274
		Д	17.418720	17.101920	0.316800	66000	20909		20909
		Н	13.891200	13.560640	0.330560	66000	21817		21817
Д	А	В	997.680800	980.340800	17.340000	66000	1144440		1144440
		Д	1667.694720	1637.293560	30.401160	66000	2006477		2006477
		Н	1491.420720	1466.126120	25.294600	66000	1669444		1669444

Рекапитулации

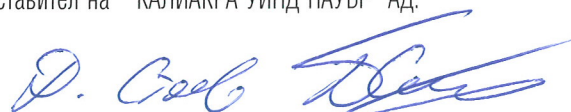
Наименование	Енергия [kWh]
1. КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР ПРОДАВА НА НЕК	4820361
2. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - общо в т.ч:	57000
3. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - върхова	14274
4. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - дневна	20909
5. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - нощна	21817

Данните от електромерите отчитат търговските интереси на НЕК- ЕАД,ЕСО-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД

Представител на НЕК-ЕАД:


/ J. Boneva /

Представител на "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД:


D. Guev
02.08.12г.



ЕТ „ГЕПАРД - Татяна Балова"

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Protocol No: 191312090109

For measured electricity
Between NEK EAD and KALIAKRA WIND POWER AD
For the month of August 2012

Account No.: 1913

District: 9

Account No.: 1913001 ID 9991801130, Serial No.: 0007120767, S/ST BULGAREVO, CONNECTION
RAKOVSKI – 110 kV

Dir	Type	Tariff	New	Old	Diff	Const	Energy [kWh]	Serv.en. [kWh]	Total [kWh]
In	A	Peak	11.816560	11.577280	0.239280	66000	15,792		15,792
		Day	17.698040	17.418720	0.279320	66000	18,435		18,435
		Night	14.156800	13.891200	0.265600	66000	17,530		17,530
Out	A	Peak	1012.728240	997.680800	15.047440	66000	993,131		993,131
		Day	1696.757280	1667.694720	29.062560	66000	1,918,129		1,918,129
		Night	1512.976920	1491.420720	21.556200	66000	1,422,709		1,422,709

Summaries

Name	Energy [kWh]
1 KALIAKRA WIND POWER SELLS TO NEK	4,333,969
2 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - total incl.:	51,757
3 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - peak	15,792
4 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - day	18,435
5 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - night	17,530

The data from the power meters record the commercial interests of NEK EAD, ESO EAD and KALIAKRA WIND POWER AD.

On behalf of NEK EAD:

On behalf of KALIAKRA WIND POWER AD:

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page



Протокол No: 191312090109

за измерена електрическа енергия
между НЕК-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
за месец Август 2012

По партида: 1913 Район: 9

Аб. No 1913001 ID 9991801130, Фабр. No.: 0007120767, П/СТ БЪЛГАРЕВО, ИЗВОД РАКОВСКИ - 110 КВ.

Пос.	Вид	Тар.	Ново	Старо	Разлика	Константа	Енергия [kWh]	Служ. ен. [kWh]	Общо [kWh]
В	А	В	11.816560	11.577280	0.239280	66000	15792		15792
		Д	17.698040	17.418720	0.279320	66000	18435		18435
		Н	14.156800	13.891200	0.265600	66000	17530		17530
Д	А	В	1012.728240	997.680800	15.047440	66000	993131		993131
		Д	1696.757280	1667.694720	29.062560	66000	1918129		1918129
		Н	1512.976920	1491.420720	21.556200	66000	1422709		1422709

Рекапитулации

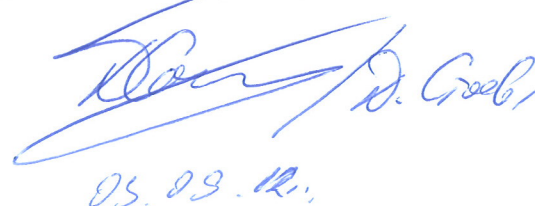
Наименование	Енергия [kWh]
1. КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР ПРОДАВА НА НЕК	4333969
2. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - общо в т.ч:	51757
3. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - върхова	15792
4. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - дневна	18435
5. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - нощна	17530

Данните от електромерите отчитат търговските интереси на НЕК- ЕАД,ЕСО-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД

Представител на НЕК-ЕАД:


/ J. Boneva /

Представител на "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД:


D. Grobov
05.08.12.



ЕТ „ГЕПАРД - Татяна Балова"

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Protocol No: 191312100109

For measured electricity
Between NEK EAD and KALIAKRA WIND POWER AD
For the month of September 2012

Account No.: 1913

District: 9

Account No.: 1913001 ID 9991801130, Serial No.: 0007120767, S/ST BULGAREVO, CONNECTION
RAKOVSKI – 110 kV

Dir	Type	Tariff	New	Old	Diff	Const	Energy [kWh]	Serv.en. [kWh]	Total [kWh]
In	A	Peak	12.076800	11.816560	0.260240	66000	17,176		17,176
		Day	18.020480	17.698040	0.322440	66000	21,281		21,281
		Night	14.525480	14.156800	0.368680	66000	24,333		24,333
Out	A	Peak	1025.785360	1012.728240	13.057120	66000	861,770		861,770
		Day	1720.802840	1696.757280	24.045560	66000	1,587,007		1,587,007
		Night	1529.242800	1512.976920	16.265880	66000	1,073,548		1,073,548

Summaries

Name	Energy [kWh]
1 KALIAKRA WIND POWER SELLS TO NEK	3,522,325
2 Including for the period from 00:00 h of Sep.18 th , 2012 till 24:00 h of Sep.30 th , 2012	1,340,178
2 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - total incl.:	62,790
3 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - peak	17,176
4 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - day	21,281
5 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - night	24,333

The data from the power meters record the commercial interests of NEK EAD, ESO EAD and KALIAKRA WIND POWER AD.

On behalf of NEK EAD:

On behalf of KALIAKRA WIND POWER AD:

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page



Протокол No: 191312100109

за измерена електрическа енергия
между НЕК-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
за месец Септември 2012

По партида: 1913 Район: 9

Аб. No 1913001 ID 9991801130, Фабр. No.: 0007120767, П/СТ БЪЛГАРЕВО, ИЗВОД РАКОВСКИ - 110 КВ.

Пос.	Вид	Тар.	Ново	Старо	Разлика	Константа	Енергия [kWh]	Служ. ен. [kWh]	Общо [kWh]
В	А	В	12.076800	11.816560	0.260240	66000	17176		17176
		Д	18.020480	17.698040	0.322440	66000	21281		21281
		Н	14.525480	14.156800	0.368680	66000	24333		24333
Д	А	В	1025.785360	1012.728240	13.057120	66000	861770		861770
		Д	1720.802840	1696.757280	24.045560	66000	1587007		1587007
		Н	1529.242800	1512.976920	16.265880	66000	1073548		1073548

Аб. No 1913002 ЕЛ.ЕНЕРГИЯ, от 18.09.12 00ч.- 30.09.12 24ч


Пос.	Вид	Тар.	Ново	Старо	Разлика	Константа	Енергия [kWh]	Служ. ен. [kWh]	Общо [kWh]
В	А	Е						1340178	1340178

Рекапитулации


Наименование	Енергия [kWh]
1. КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР ПРОДАВА НА НЕК	3522325
2. в т.ч. за периода от 00:00ч. на 18.09.2012г. до 24:00ч. на 30.09.2012г	1340178
3. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - общо в т.ч:	62790
4. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - върхова	17176
5. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - дневна	21281
6. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - нощна	24333

Данните от електромерите отчитат търговските интереси на НЕК- ЕАД,ЕСО-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД

Представител на НЕК-ЕАД:


/ J. Боцева /

Представител на "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД:


01. 10. 12г.



ЕТ „ГЕПАРД - Татяна Балова"

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Protocol No: 191312110109

For measured electricity
Between NEK EAD and KALIAKRA WIND POWER AD
For the month of October 2012

Account No.: 1913

District: 9

Account No.: 1913001
RAKOVSKI – 110 kV

ID 9991801130, Serial No.: 0007120767, S/ST BULGAREVO, CONNECTION

Dir	Type	Tariff	New	Old	Diff	Const	Energy [kWh]	Serv.en. [kWh]	Total [kWh]
In	A	Peak	12.326040	12.076800	0.249240	66000	16,450		16,450
		Day	18.302000	18.020480	0.281520	66000	18,580		18,580
		Night	14.744920	14.525480	0.219440	66000	14,483		14,483
Out	A	Peak	1046.848880	1025.785360	21.063520	66000	1,390,192		1,390,192
		Day	1759.686080	1720.802840	38.883240	66000	2,566,294		2,566,294
		Night	1556.584600	1529.242800	27.341800	66000	1,804,559		1,804,559

Summaries

Name	Energy [kWh]
1 KALIAKRA WIND POWER SELLS TO NEK	5,761,045
2 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - total incl.:	49,513
3 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - peak	16,450
4 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - day	18,580
5 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - night	14,483

The data from the power meters record the commercial interests of NEK EAD, ESO EAD and KALIAKRA WIND POWER AD.

On behalf of NEK EAD:

On behalf of KALIAKRA WIND POWER AD:

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page



Протокол No: 191312110109

за измерена електрическа енергия
между НЕК-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
за месец Октомври 2012

По партида: 1913 Район: 9

А6. No 1913001 ID 9991801130, Фабр. No.: 0007120767, П/СТ БЪЛГАРЕВО, ИЗВОД РАКОВСКИ - 110 КВ.


Пос.	Вид	Тар.	Ново	Старо	Разлика	Константа	Енергия [kWh]	Служ. ен. [kWh]	Общо [kWh]
В	А	В	12.326040	12.076800	0.249240	66000	16450		16450
		Д	18.302000	18.020480	0.281520	66000	18580		18580
		Н	14.744920	14.525480	0.219440	66000	14483		14483
Д	А	В	1046.848880	1025.785360	21.063520	66000	1390192		1390192
		Д	1759.686080	1720.802840	38.883240	66000	2566294		2566294
		Н	1556.584600	1529.242800	27.341800	66000	1804559		1804559

Рекапитулации

Наименование	Енергия [kWh]
1. КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР ПРОДАВА НА НЕК	5761045
2. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - общо в т.ч:	49513
3. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - върхова	16450
4. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - дневна	18580
5. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - нощна	14483

Данните от електромерите отчитат търговските интереси на НЕК- ЕАД,ЕСО-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД

Представител на НЕК-ЕАД:


/ Т. Бонева /

Представител на "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД:


В. Канчев



ЕТ „ГЕПАРД - Татяна Балова"

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Protocol No: 191312120109

For measured electricity
Between NEK EAD and KALIAKRA WIND POWER AD
For the month of November 2012

Account No.: 1913

District: 9

Account No.: 1913001 ID 9991801130, Serial No.: 0007120767, S/ST BULGAREVO, CONNECTION RAKOVSKI – 110 kV

Dir	Type	Tariff	New	Old	Diff	Const	Energy [kWh]	Serv.en. [kWh]	Total [kWh]
In	A	Peak	12.503960	12.326040	0.177920	66000	11,743		11,743
		Day	18.644800	18.302000	0.342800	66000	22,625		22,625
		Night	14.951960	14.744920	0.207040	66000	13,665		13,665
Out	A	Peak	1071.321800	1046.848880	24.472920	66000	1,615,213		1,615,213
		Day	1801.283600	1759.686080	41.597520	66000	2,745,436		2,745,436
		Night	1593.149720	1556.584600	36.565120	66000	2,413,298		2,413,298

Summaries

Name	Energy [kWh]
1 KALIAKRA WIND POWER SELLS TO NEK	6,773,947
2 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - total incl.:	48,033
3 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - peak	11,743
4 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - day	22,625
5 NEK SELLS TO KALIAKRA WIND POWER - night	13,665

The data from the power meters record the commercial interests of NEK EAD, POWER AD.

ESO EAD and KALIAKRA WIND

On behalf of NEK EAD:

On behalf of KALIAKRA WIND POWER AD:

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page



Протокол No: 191312120109

за измерена електрическа енергия
между НЕК-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
за месец Ноември 2012

По партида: 1913 Район: 9

Аб. No 1913001 ID 9991801130, Фабр. No.: 0007120767, П/СТ БЪЛГАРЕВО, ИЗВОД РАКОВСКИ - 110 КВ.

Пос.	Вид	Тар.	Ново	Старо	Разлика	Константа	Енергия [kWh]	Служ. ен. [kWh]	Общо [kWh]
В	А	В	12.503960	12.326040	0.177920	66000	11743		11743
		Д	18.644800	18.302000	0.342800	66000	22625		22625
		Н	14.951960	14.744920	0.207040	66000	13665		13665
Д	А	В	1071.321800	1046.848880	24.472920	66000	1615213		1615213
		Д	1801.283600	1759.686080	41.597520	66000	2745436		2745436
		Н	1593.149720	1556.584600	36.565120	66000	2413298		2413298

Рекапитулации

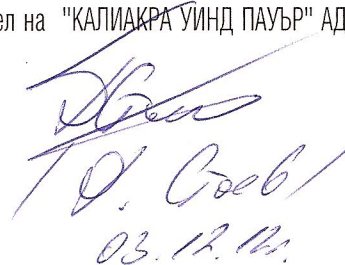
Наименование	Енергия [kWh]
1. КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР ПРОДАВА НА НЕК	6773947
2. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - общо в т.ч:	48033
3. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - върхова	11743
4. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - дневна	22625
5. НЕК ПРОДАВА НА КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР - нощна	13665

Данните от електромерите отчитат търговските интереси на НЕК- ЕАД, ЕСО-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД

Представител на НЕК-ЕАД:


/ Т. Бонева /

Представител на "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД:


/ Т. Стоев /
03.12.12.

КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР АД
KALIAKRA WIND POWER AD

Доклад от мониторинг
Monitoring report

Приложение 5
Attachment 5

**Протоколи за измерена закупена електроенергия
от НЕК**

NEK's monthly transaction protocols for purchased electricity



ЕТ „ГЕПАРД - Татьяна Балова"

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Protocol No: 191312020109

For measured electricity
Between NEK EAD and KALIAKRA WIND POWER AD
For the month of January 2012

Account No.: 1913 District: 9
Purchaser:
KALIAKRA WIND POWER AD
KALIAKRA

Supplier:
NEK EAD
Triaditsa 8

Account No.: 1913001 ID 9991801130, Serial No.: 0007120767, S/ST BULGAREVO, CONNECTION RAKOVSKI – 110 kV

Dir	Type	Tariff	New	Old	Diff	Const	Energy [kWh]	Serv.en. [kWh]	Total [kWh]
In	A	Peak	10.239360	10.169280	0.070080	66000	4,625		4,625
		Day	15.447360	15.335360	0.112000	66000	7,392		7,392
		Night	12.136120	12.058080	0.078040	66000	5,151		5,151
	R	Peak	197.963600	187.855560	10.108040	66000	667,131		667,131
		Day	323.735240	306.549080	17.186160	66000	1,134,287		1,134,287
		Night	300.434240	287.055960	13.378280	66000	882,966		882,966

TOTAL SUMMARY FOR PURCHASED ACTIVE ELECTRICITY for the period: January 2012

Tariff	Num.Tariffs	Primary measured active energy	Secondary measured active energy	Total active energy
Peak	3	4,625	0	4,625
Day	3	7,392	0	7,392
Night	3	5,151	0	5,151
Total:		17,168	0	17,168

On behalf of NEK EAD:

On behalf of KALIAKRA WIND POWER AD:

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page



Протокол No: 191312020109

за измерена електрическа енергия
между НЕК-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
за месец Януари 2012г.

По партида: 1913

Район: 9

Получател:

"КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
КАЛИАКРА

Изпълнител:

НЕК-ЕАД
"Триадица" 8

Аб.Но 1913001 ID 9991801130, Фабр. No.: 0007120767, П/СТ БЪЛГАРЕВО, ИЗВОД РАКОВСКИ - 110 КВ.

Пос.	Вид	Тар.	Ново	Старо	Разлика	Константа	Енергия [kWh/kVarh]	Служ. ен. [kWh/kVarh]	Общо [kWh/kVarh]
B	A	B	10.239360	10.169280	0.070080	66000	4 625		4 625
		Д	15.447360	15.335360	0.112000	66000	7 392		7 392
		Н	12.136120	12.058080	0.078040	66000	5 151		5 151
	P	B	197.963600	187.855560	10.108040	66000	667 131		667 131
		Д	323.735240	306.549080	17.186160	66000	1 134 287		1 134 287
		Н	300.434240	287.055960	13.378280	66000	882 966		882 966

РЕКАПИТУЛАЦИЯ

ЗА ЗАКУПЕНА АКТИВНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ ОТ НЕК за периода: Януари 2012г.

Тарифа	Брой тарифи	Активна енергия по първични ЕМ	Активна енергия по вторични ЕМ	Общо активна енергия
B	3	4 625	0	4 625
Д	3	7 392	0	7 392
Н	3	5 151	0	5 151
Всичко:		17 168	0	17 168

Представител на НЕК-ЕАД:

Е. Николаев

Представител на "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД:

Д. Габел
02.01.2012г.



ЕТ „ГЕПАРД - Татьяна Балова"

Тел.: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Protocol No: 191312030109

For measured electricity
Between NEK EAD and KALIAKRA WIND POWER AD
For the month of February 2012

Account No.: 1913 District: 9
Purchaser:
KALIAKRA WIND POWER AD
KALIAKRA

Supplier:
NEK EAD
Triaditsa 8

Account No.: 1913001 ID 9991801130, Serial No.: 0007120767, S/ST BULGAREVO, CONNECTION RAKOVSKI – 110 kV

Dir	Type	Tariff	New	Old	Diff	Const	Energy [kWh]	Serv.en. [kWh]	Total [kWh]
In	A	Peak	10.397560	10.239360	0.158200	66000	10,441		10,441
		Day	15.742400	15.447360	0.295040	66000	19,473		19,473
		Night	12.323640	12.136120	0.187520	66000	12,376		12,376
	R	Peak	203.964280	197.963600	6.000680	66000	396,045		396,045
		Day	335.879760	323.735240	12.144520	66000	801,538		801,538
		Night	312.550600	300.434240	12.116360	66000	799,680		799,680

TOTAL SUMMARY FOR PURCHASED ACTIVE ELECTRICITY for the period: February 2012

Tariff	Num.Tariffs	Primary measured active energy	Secondary measured active energy	Total active energy
Peak	3	10,441	0	10,441
Day	3	19,473	0	19,473
Night	3	12,376	0	12,376
Total:		42,290	0	42,290

The data from the power meters record the commercial interests of NEK EAD, ESO EAD and KALIAKRA WIND POWER AD.

On behalf of NEK EAD:

On behalf of KALIAKRA WIND POWER AD:

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page



Протокол No: 191312030109
за измерена електрическа енергия
между НЕК-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
за месец Февруари 2012г.

По партида: 1913
Получател:
"КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
КАЛИАКРА

Район: 9

Изпълнител:
НЕК-ЕАД
"Трианица" 8

Аб. No 1913001 ID 9991801130, Фабр. No.: 0007120767, П/СТ БЪЛГАРЕВО, ИЗВОД РАКОВСКИ - 110 КВ.

Пос.	Вид	Тар.	Ново	Старо	Разлика	Константа	Енергия [kWh/kVarh]	Служ. ен. [kWh/kVarh]	Общо [kWh/kVarh]
В	А	В	10.397560	10.239360	0.158200	66000	10 441		10 441
		Д	15.742400	15.447360	0.295040	66000	19 473		19 473
		Н	12.323640	12.136120	0.187520	66000	12 376		12 376
	Р	В	203.964280	197.963600	6.000680	66000	396 045		396 045
		Д	335.879760	323.735240	12.144520	66000	801 538		801 538
		Н	312.550600	300.434240	12.116360	66000	799 680		799 680

ОБЩА РЕКАПИТУЛАЦИЯ

ЗА ИЗПОЛЗВАНА АКТИВНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ за периода: Февруари 2012г

Тарифа	Брой тарифи	Активна енергия по първични ЕМ	Активна енергия по вторични ЕМ	Общо активна енергия
В	3	10 441	0	10 441
Д	3	19 473	0	19 473
Н	3	12 376	0	12 376
Всичко:		42 290	0	42 290

Данните от електромерите отчитат търговските интереси на НЕК- ЕАД,ЕСО-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД

Представител на НЕК-ЕАД:



Представител на "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД:



02. 03. 12.



ЕТ „ГЕПАРД - Татяна Балова"

Тел.: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Protocol No: 191312040109

For measured electricity
Between NEK EAD and KALIAKRA WIND POWER AD
For the month of March 2012

Account No.: 1913 District: 9
Purchaser:
KALIAKRA WIND POWER AD
KALIAKRA

Supplier:
NEK EAD
Triaditsa 8

Account No.: 1913001 ID 9991801130, Serial No.: 0007120767, S/ST BULGAREVO, CONNECTION RAKOVSKI – 110 kV

Dir	Type	Tariff	New	Old	Diff	Const	Energy [kWh]	Serv.en. [kWh]	Total [kWh]
In	A	Peak	10.617600	10.397560	0.220040	66000	14,523		14,523
		Day	16.035280	15.742400	0.292880	66000	19,330		19,330
		Night	12.543800	12.323640	0.220160	66000	14,531		14,531
	R	Peak	208.095680	203.964280	4.131400	66000	272,672		272,672
		Day	344.603920	335.879760	8.724160	66000	575,795		575,795
		Night	317.578280	312.550600	5.027680	66000	331,827		331,827

TOTAL SUMMARY FOR PURCHASED ACTIVE ELECTRICITY for the period: March 2012

Tariff	Num.Tariffs	Primary measured active energy	Secondary measured active energy	Total active energy
Peak	3	14,523	0	14,523
Day	3	19,330	0	19,330
Night	3	14,531	0	14,531
Total:		48,384	0	48,384

The data from the power meters record the commercial interests of NEK EAD, ESO EAD and KALIAKRA WIND POWER AD.

On behalf of NEK EAD:

On behalf of KALIAKRA WIND POWER AD:

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page



Протокол No: 191312040109
за измерена електрическа енергия
между НЕК-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
за месец Март 2012г.

По партида: 1913
Получател:
"КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
КАЛИАКРА

Район: 9

Изпълнител:
НЕК-ЕАД
"Триадица" 8

Аб.Но 1913001 ID 9991801130, Фабр. No.: 0007120767, П/СТ БЪЛГАРЕВО, ИЗВОД РАКОВСКИ - 110 КВ.

Пос.	Вид	Тар.	Ново	Старо	Разлика	Константа	Енергия [kWh/kVarh]	Служ. ен. [kWh/kVarh]	Общо [kWh/kVarh]
В	А	В	10.617600	10.397560	0.220040	66000	14 523		14 523
		Д	16.035280	15.742400	0.292880	66000	19 330		19 330
		Н	12.543800	12.323640	0.220160	66000	14 531		14 531
	Р	В	208.095680	203.964280	4.131400	66000	272 672		272 672
		Д	344.603920	335.879760	8.724160	66000	575 795		575 795
		Н	317.578280	312.550600	5.027680	66000	331 827		331 827

ОБЩА РЕКАПИТУЛАЦИЯ

ЗА ИЗПОЛЗВАНА АКТИВНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ за периода: Март 2012г.

Тарифа	Брой тарифи	Активна енергия по първични ЕМ	Активна енергия по вторични ЕМ	Общо активна енергия
В	3	14 523	0	14 523
Д	3	19 330	0	19 330
Н	3	14 531	0	14 531
Всичко:		48 384	0	48 384

Данните от електромерите отчитат търговските интереси на НЕК- ЕАД, ЕСО-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД

Представител на НЕК-ЕАД:

Б. Итконова

Представител на "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД:

О. Сиде
02.04.2012г.



ЕТ „ГЕПАРД - Татяна Балова"

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Protocol No: 191312050109

For measured electricity
Between NEK EAD and KALIAKRA WIND POWER AD
For the month of April 2012

Account No.: 1913 District: 9
Purchaser:
KALIAKRA WIND POWER AD
KALIAKRA

Supplier:
NEK EAD
Triaditsa 8

Account No.: 1913001 ID 9991801130, Serial No.: 0007120767, S/ST BULGAREVO, CONNECTION RAKOVSKI – 110 kV

Dir	Type	Tariff	New	Old	Diff	Const	Energy [kWh]	Serv.en. [kWh]	Total [kWh]
In	A	Peak	10.760000	10.617600	0.142400	66000	9,398		9,398
		Day	16.203320	16.035280	0.168040	66000	11,091		11,091
		Night	12.689560	12.543800	0.145760	66000	9,620		9,620
	R	Peak	211.662200	208.095680	3.566520	66000	235,390		235,390
		Day	350.465280	344.603920	5.861360	66000	386,850		386,850
		Night	319.996480	317.578280	2.418200	66000	159,601		159,601

TOTAL SUMMARY FOR PURCHASED ACTIVE ELECTRICITY for the period: April 2012

Tariff	Num.Tariffs	Primary measured active energy	Secondary measured active energy	Total active energy
Peak	3	9,398	0	9,398
Day	3	11,091	0	11,091
Night	3	9,620	0	9,620
Total:		30,109	0	30,109

The data from the power meters record the commercial interests of NEK EAD, ESO EAD and KALIAKRA WIND POWER AD.

On behalf of NEK EAD:

On behalf of KALIAKRA WIND POWER AD:

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page



Протокол No: 191312050109
за измерена електрическа енергия
между НЕК-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
за месец Април 2012г.

По партида: 1913
Получател:
"КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
КАЛИАКРА

Район: 9

Изпълнител:
НЕК-ЕАД
"Триадица" 8

А6.Но 1913001 ID 9991801130, Фабр. No.: 0007120767, П/СТ БЪЛГАРЕВО, ИЗВОД РАКОВСКИ - 110 КВ.

Пос.	Вид	Тар.	Ново	Старо	Разлика	Константа	Енергия [kWh/kVarh]	Служ. ен. [kWh/kVarh]	Общо [kWh/kVarh]
В	А	В	10.760000	10.617600	0.142400	66000	9398		9398
		Д	16.203320	16.035280	0.168040	66000	11091		11091
		Н	12.689560	12.543800	0.145760	66000	9620		9620
	Р	В	211.662200	208.095680	3.566520	66000	235390		235390
		Д	350.465280	344.603920	5.861360	66000	386850		386850
		Н	319.996480	317.578280	2.418200	66000	159601		159601

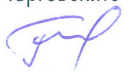
ОБЩА РЕКАПИТУЛАЦИЯ

ЗА ИЗПОЛЗВАНА АКТИВНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ за периода: Април 2012г.


Тарифа	Брой тарифи	Активна енергия по първични ЕМ	Активна енергия по вторични ЕМ	Общо активна енергия
В	3	9398	0	9398
Д	3	11091	0	11091
Н	3	9620	0	9620
Всичко:		30109	0	30109

Данните от електромерите отчитат търговските интереси на НЕК- ЕАД,ЕСО-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД

Представител на НЕК-ЕАД:


/ J. Boneva /

Представител на "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД:


/ J. Kanchev /



ЕТ „ГЕПАРД - Татяна Балова"

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Protocol No: 191312060109

For measured electricity
Between NEK EAD and KALIAKRA WIND POWER AD
For the month of May 2012

Account No.: 1913 District: 9
Purchaser:
KALIAKRA WIND POWER AD
KALIAKRA

Supplier:
NEK EAD
Triaditsa 8

Account No.: 1913001 ID 9991801130, Serial No.: 0007120767, S/ST BULGAREVO, CONNECTION RAKOVSKI – 110 kV

Dir	Type	Tariff	New	Old	Diff	Const	Energy [kWh]	Serv.en. [kWh]	Total [kWh]
In	A	Peak	11.044040	10.760000	0.284040	66000	18,747		18,747
		Day	16.662880	16.203320	0.459560	66000	30,331		30,331
		Night	13.084760	12.689560	0.395200	66000	26,083		26,083
	R	Peak	217.080240	211.662200	5.418040	66000	357,591		357,591
		Day	358.192280	350.465280	7.727000	66000	509,982		509,982
		Night	327.070520	319.996480	7.074040	66000	466,887		466,887

TOTAL SUMMARY FOR PURCHASED ACTIVE ELECTRICITY for the period: May 2012

Tariff	Num.Tariffs	Primary measured active energy	Secondary measured active energy	Total active energy
Peak	3	18,747	0	18,747
Day	3	30,331	0	30,331
Night	3	26,083	0	26,083
Total:		75,161	0	75,161

The data from the power meters record the commercial interests of NEK EAD, ESO EAD and KALIAKRA WIND POWER AD.

On behalf of NEK EAD:

On behalf of KALIAKRA WIND POWER AD:

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page



Протокол No: 191312060109
за измерена електрическа енергия
между НЕК-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
за месец Май 2012г.

По партида: 1913 Район: 9
Получател:
"КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
КАЛИАКРА

Изпълнител:
НЕК-ЕАД
"Трианица" 8

Аб.Но 1913001 ID 9991801130, Фабр. No.: 0007120767, П/СТ БЪЛГАРЕВО, ИЗВОД РАКОВСКИ - 110 КВ.

Пос.	Вид	Тар.	Ново	Старо	Разлика	Константа	Енергия [kWh/kVarh]	Служ. ен. [kWh/kVarh]	Общо [kWh/kVarh]
В	А	В	11.044040	10.760000	0.284040	66000	18747		18747
		Д	16.662880	16.203320	0.459560	66000	30331		30331
		Н	13.084760	12.689560	0.395200	66000	26083		26083
	Р	В	217.080240	211.662200	5.418040	66000	357591		357591
		Д	358.192280	350.465280	7.727000	66000	509982		509982
		Н	327.070520	319.996480	7.074040	66000	466887		466887

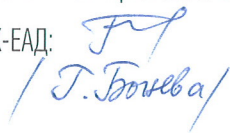
ОБЩА РЕКАПИТУЛАЦИЯ

ЗА ИЗПОЛЗВАНА АКТИВНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ за периода: Май 2012г.

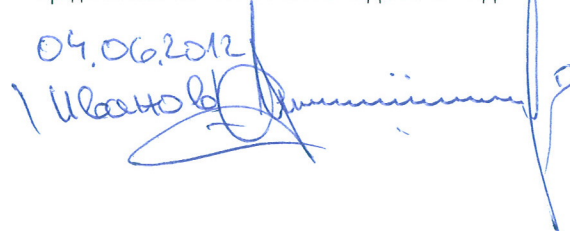
Тарифа	Брой тарифи	Активна енергия по първични ЕМ	Активна енергия по вторични ЕМ	Общо активна енергия
В	3	18747	0	18747
Д	3	30331	0	30331
Н	3	26083	0	26083
Всичко:		75161	0	75161

Данните от електромерите отчитат търговските интереси на НЕК- ЕАД,ЕСО-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД

Представител на НЕК-ЕАД:


/ Т. Boneva /

Представител на "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД:

04.06.2012

/ Иванов /



ЕТ „ГЕПАРД - Татьяна Балова"

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Protocol No: 191312070109

For measured electricity
Between NEK EAD and KALIAKRA WIND POWER AD
For the month of June 2012

Account No.: 1913 District: 9
Purchaser:
KALIAKRA WIND POWER AD
KALIAKRA

Supplier:
NEK EAD
Triaditsa 8

Account No.: 1913001 ID 9991801130, Serial No.: 0007120767, S/ST BULGAREVO, CONNECTION RAKOVSKI – 110 kV

Dir	Type	Tariff	New	Old	Diff	Const	Energy [kWh]	Serv.en. [kWh]	Total [kWh]
In	A	Peak	11.361000	11.044040	0.316960	66000	20,919		20,919
		Day	17.101920	16.662880	0.439040	66000	28,977		28,977
		Night	13.560640	13.084760	0.475880	66000	31,408		31,408
	R	Peak	218.819280	217.080240	1.739040	66000	114,777		114,777
		Day	360.042800	358.192280	1.850520	66000	122,134		122,134
		Night	328.739480	327.070520	1.668960	66000	110,151		110,151

TOTAL SUMMARY FOR PURCHASED ACTIVE ELECTRICITY for the period: June 2012

Tariff	Num.Tariffs	Primary measured active energy	Secondary measured active energy	Total active energy
Peak	3	20,919	0	20,919
Day	3	28,977	0	28,977
Night	3	31,408	0	31,408
Total:		81,304	0	81,304

The data from the power meters record the commercial interests of NEK EAD, ESO EAD and KALIAKRA WIND POWER AD.

On behalf of NEK EAD:

On behalf of KALIAKRA WIND POWER AD:

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page



Протокол No: 191312070109

за измерена електрическа енергия
между НЕК-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
за месец Юни 2012г.

По партида: 1913

Район: 9

Получател:

"КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
КАЛИАКРА

Изпълнител:

НЕК-ЕАД
"Триадица" 8

Аб. No 1913001 ID 9991801130, Фабр. No.: 0007120767, П/СТ БЪЛГАРЕВО, ИЗВОД РАКОВСКИ - 110 КВ.

Пос.	Вид	Тар.	Ново	Старо	Разлика	Константа	Енергия [kWh/kVarh]	Служ. ен. [kWh/kVarh]	Общо [kWh/kVarh]
В	А	В	11.361000	11.044040	0.316960	66000	20919		20919
		Д	17.101920	16.662880	0.439040	66000	28977		28977
		Н	13.560640	13.084760	0.475880	66000	31408		31408
	Р	В	218.819280	217.080240	1.739040	66000	114777		114777
		Д	360.042800	358.192280	1.850520	66000	122134		122134
		Н	328.739480	327.070520	1.668960	66000	110151		110151


РЕКАПИТУЛАЦИЯ

ЗА ЗАКУПЕНА АКТИВНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ ОТ НЕК за периода: Юни 2012г.


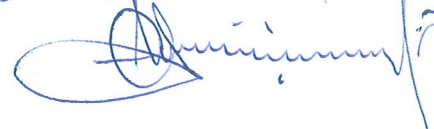
Тарифа	Брой тарифи	Активна енергия по първични ЕМ	Активна енергия по вторични ЕМ	Общо активна енергия
В	3	20919	0	20919
Д	3	28977	0	28977
Н	3	31408	0	31408
Всичко:		81304	0	81304

Данните от електромерите отчитат търговските интереси на НЕК- ЕАД, ЕСО-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД

Представител на НЕК-ЕАД:


/ J. Boneva /

Представител на "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД:

02.07.12 




ЕТ „ГЕПАРД - Татьяна Балова"

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Protocol No: 191312080109

For measured electricity
Between NEK EAD and KALIAKRA WIND POWER AD
For the month of July 2012

Account No.: 1913 District: 9
Purchaser:
KALIAKRA WIND POWER AD
KALIAKRA

Supplier:
NEK EAD
Triaditsa 8

Account No.: 1913001 ID 9991801130, Serial No.: 0007120767, S/ST BULGAREVO, CONNECTION RAKOVSKI – 110 kV

Dir	Type	Tariff	New	Old	Diff	Const	Energy [kWh]	Serv.en. [kWh]	Total [kWh]
In	A	Peak	11.577280	11.361000	0.216280	66000	14,274		14,274
		Day	17.418720	17.101920	0.316800	66000	20,909		20,909
		Night	13.891200	13.560640	0.330560	66000	21,817		21,817
	R	Peak	222.240120	218.819280	3.420840	66000	225,775		225,775
		Day	366.020080	360.042800	5.977280	66000	394,500		394,500
		Night	334.365080	328.739480	5.625600	66000	371,290		371,290

TOTAL SUMMARY FOR PURCHASED ACTIVE ELECTRICITY for the period: July 2012

Tariff	Num.Tariffs	Primary measured active energy	Secondary measured active energy	Total active energy
Peak	3	14,274	0	14,274
Day	3	20,909	0	20,909
Night	3	21,817	0	21,817
Total:		57,000	0	57,000

The data from the power meters record the commercial interests of NEK EAD, ESO EAD and KALIAKRA WIND POWER AD.

On behalf of NEK EAD:

On behalf of KALIAKRA WIND POWER AD:

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page



Протокол No: 191312080109
за измерена електрическа енергия
между НЕК-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
за месец Юли 2012г.

По партида: 1913 Район: 9
Получател:
"КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
КАЛИАКРА

Изпълнител:
НЕК-ЕАД
"Триадица" 8

Аб. No 1913001 ID 9991801130, Фабр. No.: 0007120767, П/СТ БЪЛГАРЕВО, ИЗВОД РАКОВСКИ - 110 КВ.

Пос. Вид	Тар.	Ново	Старо	Разлика	Константа	Енергия [kWh/kVarh]	Служ. ен. [kWh/kVarh]	Общо [kWh/kVarh]
В	А	В	11.577280	11.361000	0.216280	66000	14274	14274
		Д	17.418720	17.101920	0.316800	66000	20909	20909
		Н	13.891200	13.560640	0.330560	66000	21817	21817
	Р	В	222.240120	218.819280	3.420840	66000	225775	225775
		Д	366.020080	360.042800	5.977280	66000	394500	394500
		Н	334.365080	328.739480	5.625600	66000	371290	371290

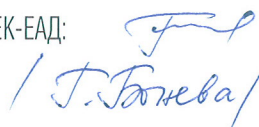
РЕКАПИТУЛАЦИЯ

ЗА ЗАКУПЕНА АКТИВНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ ОТ НЕК за периода: Юли 2012г.

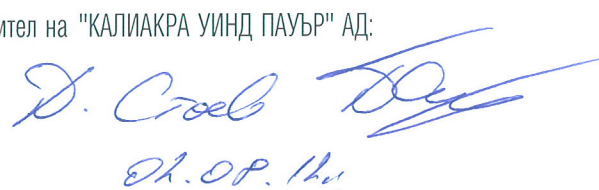
Тарифа	Брой тарифи	Активна енергия по първични ЕМ	Активна енергия по вторични ЕМ	Общо активна енергия
В	3	14274	0	14274
Д	3	20909	0	20909
Н	3	21817	0	21817
Всичко:		57000	0	57000

Данните от електромерите отчитат търговските интереси на НЕК- ЕАД, ЕСО-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД

Представител на НЕК-ЕАД:


/ Т. Бонева /

Представител на "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД:


D. Crab
Ол. Ол. Пел.



ЕТ „ГЕПАРД - Татьяна Балова"

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Protocol No: 191312090109

For measured electricity
Between NEK EAD and KALIAKRA WIND POWER AD
For the month of August 2012

Account No.: 1913 District: 9
Purchaser:
KALIAKRA WIND POWER AD
KALIAKRA

Supplier:
NEK EAD
Triaditsa 8

Account No.: 1913001 ID 9991801130, Serial No.: 0007120767, S/ST BULGAREVO, CONNECTION RAKOVSKI – 110 kV

Dir	Type	Tariff	New	Old	Diff	Const	Energy [kWh]	Serv.en. [kWh]	Total [kWh]
In	A	Peak	11.816560	11.577280	0.239280	66000	15,792		15,792
		Day	17.698040	17.418720	0.279320	66000	18,435		18,435
		Night	14.156800	13.891200	0.265600	66000	17,530		17,530
	R	Peak	225.140680	222.240120	2.900560	66000	191,437		191,437
		Day	370.820760	366.020080	4.800680	66000	316,845		316,845
		Night	337.270160	334.365080	2.905080	66000	191,735		191,735

TOTAL SUMMARY FOR PURCHASED ACTIVE ELECTRICITY for the period: August 2012

Tariff	Num.Tariffs	Primary measured active energy	Secondary measured active energy	Total active energy
Peak	3	15,792	0	15,792
Day	3	18,435	0	18,435
Night	3	17,530	0	17,530
Total:		51,757	0	51,757

The data from the power meters record the commercial interests of NEK EAD, ESO EAD and KALIAKRA WIND POWER AD.

On behalf of NEK EAD:

On behalf of KALIAKRA WIND POWER AD:

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page



Протокол No: 191312090109
за измерена електрическа енергия
между НЕК-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
за месец Август 2012г.

По партида: 1913
Получател:
"КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
КАЛИАКРА

Район: 9

Изпълнител:
НЕК-ЕАД
"Триадница" 8

Аб. No 1913001 ID 9991801130, Фабр. No.: 0007120767, П/СТ БЪЛГАРЕВО, ИЗВОД РАКОВСКИ - 110 КВ.

Пос.	Вид	Тар.	Ново	Старо	Разлика	Константа	Енергия [kWh/kVarh]	Служ. ен. [kWh/kVarh]	Общо [kWh/kVarh]
В	А	В	11.816560	11.577280	0.239280	66000	15792		15792
		Д	17.698040	17.418720	0.279320	66000	18435		18435
		Н	14.156800	13.891200	0.265600	66000	17530		17530
	Р	В	225.140680	222.240120	2.900560	66000	191437		191437
		Д	370.820760	366.020080	4.800680	66000	316845		316845
		Н	337.270160	334.365080	2.905080	66000	191735		191735

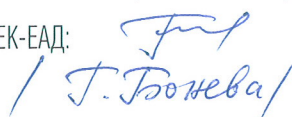
РЕКАПИТУЛАЦИЯ

ЗА ЗАКУПЕНА АКТИВНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ ОТ НЕК за периода: Август 2012г.

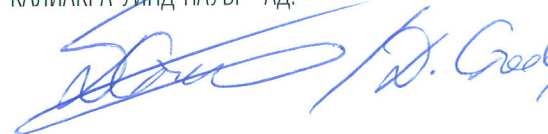
Тарифа	Брой тарифи	Активна енергия по първични ЕМ	Активна енергия по вторични ЕМ	Общо активна енергия
В	3	15792	0	15792
Д	3	18435	0	18435
Н	3	17530	0	17530
Всичко:		51757	0	51757

Данните от електромерите отчитат търговските интереси на НЕК- ЕАД,ЕСО-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД

Представител на НЕК-ЕАД:


/ J. Boneva /

Представител на "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД:


D. Gerdzhiev
05.08.12.



ЕТ „ГЕПАРД - Татьяна Балова"

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Protocol No: 191312100109

For measured electricity
Between NEK EAD and KALIAKRA WIND POWER AD
For the month of September 2012

Account No.: 1913 District: 9
Purchaser:
KALIAKRA WIND POWER AD
KALIAKRA

Supplier:
NEK EAD
Triaditsa 8

Account No.: 1913001 ID 9991801130, Serial No.: 0007120767, S/ST BULGAREVO, CONNECTION RAKOVSKI – 110 kV

Dir	Type	Tariff	New	Old	Diff	Const	Energy [kWh]	Serv.en. [kWh]	Total [kWh]
In	A	Peak	12.076800	11.816560	0.260240	66000	17,176		17,176
		Day	18.020480	17.698040	0.322440	66000	21,281		21,281
		Night	14.525480	14.156800	0.368680	66000	24,333		24,333
	R	Peak	227.830120	225.140680	2.689440	66000	177,503		177,503
		Day	374.868240	370.820760	4.047480	66000	267,134		267,134
		Night	340.512160	337.270160	3.242000	66000	213,972		213,972

TOTAL SUMMARY FOR PURCHASED ACTIVE ELECTRICITY for the period: September 2012

Tariff	Num.Tariffs	Primary measured active energy	Secondary measured active energy	Total active energy
Peak	3	17,176	0	17,176
Day	3	21,281	0	21,281
Night	3	24,333	0	24,333
Total:		62,790	0	62,790

The data from the power meters record the commercial interests of NEK EAD, ESO EAD and KALIAKRA WIND POWER AD.

On behalf of NEK EAD:

On behalf of KALIAKRA WIND POWER AD:

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page



Протокол No: 191312100109
за измерена електрическа енергия
между НЕК-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
за месец Септември 2012г.

По партида: 1913
Получател:
"КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
КАЛИАКРА

Район: 9

Изпълнител:
НЕК-ЕАД
"Триадица" 8

Аб.Но 1913001 ID 9991801130, Фабр. No.: 0007120767, П/СТ БЪЛГАРЕВО, ИЗВОД РАКОВСКИ - 110 КВ.

Пос.	Вид	Тар.	Ново	Старо	Разлика	Константа	Енергия [kWh/kVarh]	Служ. ен. [kWh/kVarh]	Общо [kWh/kVarh]
В	А	В	12.076800	11.816560	0.260240	66000	17176		17176
		Д	18.020480	17.698040	0.322440	66000	21281		21281
		Н	14.525480	14.156800	0.368680	66000	24333		24333
	Р	В	227.830120	225.140680	2.689440	66000	177503		177503
		Д	374.868240	370.820760	4.047480	66000	267134		267134
		Н	340.512160	337.270160	3.242000	66000	213972		213972

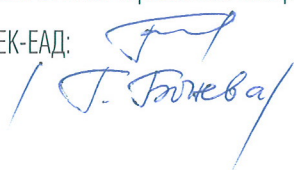
РЕКАПИТУЛАЦИЯ

ЗА ЗАКУПЕНА АКТИВНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ ОТ НЕК за периода: Септември 2012

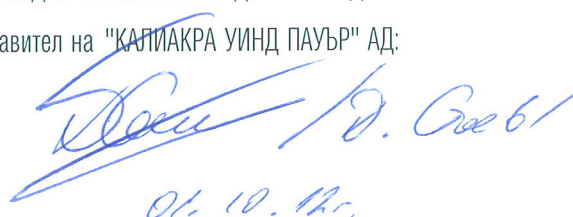
Тарифа	Брой тарифи	Активна енергия по първични ЕМ	Активна енергия по вторични ЕМ	Общо активна енергия
В	3	17176	0	17176
Д	3	21281	0	21281
Н	3	24333	0	24333
Всичко:		62790	0	62790

Данните от електромерите отчитат търговските интереси на НЕК- ЕАД, ЕСО-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД

Представител на НЕК-ЕАД:


J. Joneva

Представител на "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД:


D. Guev
01.10.12г.



ЕТ „ГЕПАРД - Татьяна Балова"

Тел.: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Protocol No: 191312110109

For measured electricity
Between NEK EAD and KALIAKRA WIND POWER AD
For the month of October 2012

Account No.: 1913 District: 9
Purchaser:
KALIAKRA WIND POWER AD
KALIAKRA

Supplier:
NEK EAD
Triaditsa 8

Account No.: 1913001 ID 9991801130, Serial No.: 0007120767, S/ST BULGAREVO, CONNECTION RAKOVSKI – 110 kV

Dir	Type	Tariff	New	Old	Diff	Const	Energy [kWh]	Serv.en. [kWh]	Total [kWh]
In	A	Peak	12.326040	12.076800	0.249240	66000	16,450		16,450
		Day	18.302000	18.020480	0.281520	66000	18,580		18,580
		Night	14.744920	14.525480	0.219440	66000	14,483		14,483
	R	Peak	232.197880	227.830120	4.367760	66000	288,272		288,272
		Day	383.736280	374.868240	8.868040	66000	585,291		585,291
		Night	344.795000	340.512160	4.282840	66000	282,667		282,667

TOTAL SUMMARY FOR PURCHASED ACTIVE ELECTRICITY for the period: October 2012

Tariff	Num.Tariffs	Primary measured active energy	Secondary measured active energy	Total active energy
Peak	3	16,450	0	16,450
Day	3	18,580	0	18,580
Night	3	14,483	0	14,483
Total:		49,513	0	49,513

The data from the power meters record the commercial interests of NEK EAD, ESO EAD and KALIAKRA WIND POWER AD.

On behalf of NEK EAD:

On behalf of KALIAKRA WIND POWER AD:

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page



Протокол No: 191312110109
за измерена електрическа енергия
между НЕК-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
за месец Октомври 2012г.

По партида: 1913

Район: 9

Получател:

"КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
КАЛИАКРА

Изпълнител:

НЕК-ЕАД
"Триадица" 8

Аб.Но 1913001 ID 9991801130, Фабр. No.: 0007120767, П/СТ БЪЛГАРЕВО, ИЗВОД РАКОВСКИ - 110 КВ.

Пос.	Вид	Тар.	Ново	Старо	Разлика	Константа	Енергия [kWh/kVarh]	Служ. ен. [kWh/kVarh]	Общо [kWh/kVarh]
В	А	В	12.326040	12.076800	0.249240	66000	16450		16450
		Д	18.302000	18.020480	0.281520	66000	18580		18580
		Н	14.744920	14.525480	0.219440	66000	14483		14483
	Р	В	232.197880	227.830120	4.367760	66000	288272		288272
		Д	383.736280	374.868240	8.868040	66000	585291		585291
		Н	344.795000	340.512160	4.282840	66000	282667		282667


РЕКАПИТУЛАЦИЯ

ЗА ЗАКУПЕНА АКТИВНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ ОТ НЕК за периода: Октомври 2012г.

Тарифа	Брой тарифи	Активна енергия по първични ЕМ	Активна енергия по вторични ЕМ	Общо активна енергия
В	3	16450	0	16450
Д	3	18580	0	18580
Н	3	14483	0	14483
Всичко:		49513	0	49513

Данните от електромерите отчитат търговските интереси на НЕК- ЕАД, ЕСО-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД

Представител на НЕК-ЕАД:


/ Т. Бонева /

Представител на "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД:


Б. Колев



ЕТ „ГЕПАРД - Татяна Балова"

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Protocol No: 191312120109

For measured electricity
Between NEK EAD and KALIAKRA WIND POWER AD
For the month of November 2012

Account No.: 1913 District: 9
Purchaser:
KALIAKRA WIND POWER AD
KALIAKRA

Supplier:
NEK EAD
Triaditsa 8

Account No.: 1913001 ID 9991801130, Serial No.: 0007120767, S/ST BULGAREVO, CONNECTION RAKOVSKI – 110 kV

Dir	Type	Tariff	New	Old	Diff	Const	Energy [kWh]	Serv.en. [kWh]	Total [kWh]
In	A	Peak	12.503960	12.326040	0.177920	66000	11,743		11,743
		Day	18.644800	18.302000	0.342800	66000	22,625		22,625
		Night	14.951960	14.744920	0.207040	66000	13,665		13,665
	R	Peak	237.130760	232.197880	4.932880	66000	325,570		325,570
		Day	392.065920	383.736280	8.329640	66000	549,756		549,756
		Night	351.415960	344.795000	6.620960	66000	436,983		436,983

TOTAL SUMMARY FOR PURCHASED ACTIVE ELECTRICITY for the period: November 2012

Tariff	Num.Tariffs	Primary measured active energy	Secondary measured active energy	Total active energy
Peak	3	11,743	0	11,743
Day	3	22,625	0	22,625
Night	3	13,665	0	13,665
Total:		48,032	0	48,033

The data from the power meters record the commercial interests of NEK EAD, POWER AD.

ESO EAD and KALIAKRA WIND

On behalf of NEK EAD:

On behalf of KALIAKRA WIND POWER AD:

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page



Протокол No: 191312120109

за измерена електрическа енергия
между НЕК-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
за месец Ноември 2012г.

По партида: 1913

Район: 9

Получател:

"КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД
КАЛИАКРА

Изпълнител:

НЕК-ЕАД
"Триадица" 8

Аб.Но 1913001 ID 9991801130, Фабр. No.: 0007120767, П/СТ БЪЛГАРЕВО, ИЗВОД РАКОВСКИ - 110 КВ.

Пос.	Вид	Тар.	Ново	Старо	Разлика	Константа	Енергия [kWh/kVarh]	Служ. ен. [kWh/kVarh]	Общо [kWh/kVarh]
В	А	В	12.503960	12.326040	0.177920	66000	11743		11743
		Д	18.644800	18.302000	0.342800	66000	22625		22625
		Н	14.951960	14.744920	0.207040	66000	13665		13665
	Р	В	237.130760	232.197880	4.932880	66000	325570		325570
		Д	392.065920	383.736280	8.329640	66000	549756		549756
		Н	351.415960	344.795000	6.620960	66000	436983		436983

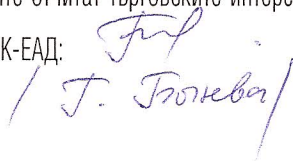
РЕКАПИТУЛАЦИЯ

ЗА ЗАКУПЕНА АКТИВНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ ОТ НЕК за периода: Ноември 2012г.

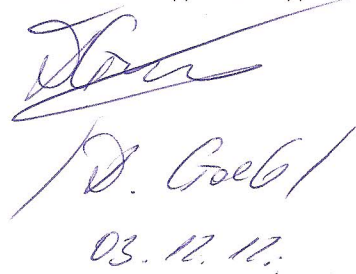
Тарифа	Брой тарифи	Активна енергия по първични ЕМ	Активна енергия по вторични ЕМ	Общо активна енергия
В	3	11743	0	11743
Д	3	22625	0	22625
Н	3	13665	0	13665
Всичко:		48033	0	48033

Данните от електромерите отчитат търговските интереси на НЕК- ЕАД,ЕСО-ЕАД и "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД

Представител на НЕК-ЕАД:



Представител на "КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР" АД:



03.12.12.

КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР АД
KALIAKRA WIND POWER AD

Доклад от мониторинг
Monitoring report

Приложение 6
Attachment 6

Месечно сравнение на генерираната
електроенергия съгласно данни от СКАДА и от
търговски електромер

Monthly comparison of generation as per SCADA data and
Commercial power meter reading

Месец

Month

януари.12

Jan-12

Дата Date	Генерирано количество съгласно данни от СКАДА Generation as per SCADA [MWh]	Генерирано количество съгласно данни от електромер Generation as per power meter [MWh]	Разлика Difference [%]
01.01.2012	439.910	441.936	-0.46%
02.01.2012	42.406	42.372	0.08%
03.01.2012	20.456	20.658	-0.98%
04.01.2012	27.936	27.786	0.54%
05.01.2012	97.956	96.294	1.73%
06.01.2012	530.548	531.762	-0.23%
07.01.2012	532.500	531.234	0.24%
08.01.2012	414.800	417.450	-0.63%
09.01.2012	368.716	368.346	0.10%
10.01.2012	384.172	384.648	-0.12%
11.01.2012	521.536	522.192	-0.13%
12.01.2012	93.572	93.852	-0.30%
13.01.2012	263.728	265.056	-0.50%
14.01.2012	344.380	342.672	0.50%
15.01.2012	272.884	272.646	0.09%
16.01.2012	369.480	372.570	-0.83%
17.01.2012	109.176	107.250	1.80%
18.01.2012	319.680	320.100	-0.13%
19.01.2012	110.420	108.900	1.40%
20.01.2012	246.904	248.226	-0.53%
21.01.2012	298.584	296.142	0.82%
22.01.2012	392.320	406.824	-3.57%
23.01.2012	161.236	150.678	7.01%
24.01.2012	98.504	97.350	1.19%
25.01.2012	510.256	507.870	0.47%
26.01.2012	793.792	798.336	-0.57%
27.01.2012	693.676	692.208	0.21%
28.01.2012	679.304	678.876	0.06%
29.01.2012	362.468	363.924	-0.40%
30.01.2012	364.364	364.188	0.05%
31.01.2012	745.032	744.084	0.13%
ОБЩО Total	10,610.696	10,616.430	-0.054%

С настоящото декларирам, че горните данни са взети от системата СКАДА на ВЕП
"Калиакра"

I hereby certify that the above data are recorded from the SCADA system of Kaliakra Wind Power Plant.

Ръководител централа
Plant manager

.....
Димитър Стоев
Dimitar Stoev

Дата
Date

03.02.2012

**Месечно сравнение на генерираната електроенергия съгласно
данните от СКАДА и от търговски електромер**
*Monthly comparison of generation as per SCADA data and Commercial power meter
records*

F_EN05.00.01

Rev. 02

Rev.date: 11.05.2011

Месец
Month

февруари.12
Feb-12

Дата Date	Генерирано количество съгласно данни от СКАДА Generation as per SCADA [MWh]	Генерирано количество съгласно данни от електромер Generation as per power meter [MWh]	Разлика Difference [%]
01.02.2012	310.124	310.728	-0.19%
02.02.2012	437.448	436.788	0.15%
03.02.2012	362.764	364.782	-0.55%
04.02.2012	126.228	126.588	-0.28%
05.02.2012	122.460	121.704	0.62%
06.02.2012	506.744	504.372	0.47%
07.02.2012	748.156	752.004	-0.51%
08.02.2012	538.764	538.164	0.11%
09.02.2012	468.616	468.534	0.02%
10.02.2012	333.304	334.092	-0.24%
11.02.2012	224.764	225.852	-0.48%
12.02.2012	267.380	266.904	0.18%
13.02.2012	255.540	254.562	0.38%
14.02.2012	232.664	233.904	-0.53%
15.02.2012	128.200	129.162	-0.74%
16.02.2012	107.956	105.798	2.04%
17.02.2012	717.332	718.014	-0.09%
18.02.2012	51.384	52.338	-1.82%
19.02.2012	0.752	0.660	13.94%
20.02.2012	136.876	136.686	0.14%
21.02.2012	83.172	83.424	-0.30%
22.02.2012	15.200	15.180	0.13%
23.02.2012	104.760	104.280	0.46%
24.02.2012	122.184	128.766	-5.11%
25.02.2012	253.308	247.434	2.37%
26.02.2012	75.360	71.808	4.95%
27.02.2012	570.876	573.408	-0.44%
28.02.2012	586.544	587.994	-0.25%
29.02.2012	81.284	80.586	0.87%
ОБЩО Total	7,970.144	7,974.516	-0.055%

С настоящото декларирам, че горните данни са взети от системата СКАДА на ВЕП
"Калиакра"

I hereby certify that the above data are recorded from the SCADA system of Kaliakra Wind Power Plant.

Ръководител централа
Plant manager

Димитър Стоев
Dimitar Stoev

Дата
Date

05.03.2012

Месец

март.12

Month

Mar-12

Дата Date	Генерирано количество съгласно данни от СКАДА Generation as per SCADA [MWh]	Генерирано количество съгласно данни от електромер Generation as per power meter [MWh]	Разлика Difference [%]
01.03.2012	682.480	683.100	-0.09%
02.03.2012	48.816	49.170	-0.72%
03.03.2012	319.432	316.800	0.83%
04.03.2012	325.696	328.680	-0.91%
05.03.2012	13.428	13.200	1.73%
06.03.2012	33.064	33.000	0.19%
07.03.2012	229.984	229.812	0.07%
08.03.2012	15.216	15.378	-1.05%
09.03.2012	85.152	85.404	-0.30%
10.03.2012	11.592	11.550	0.36%
11.03.2012	0.072	0.066	9.09%
12.03.2012	358.976	358.446	0.15%
13.03.2012	344.640	344.190	0.13%
14.03.2012	304.336	305.514	-0.39%
15.03.2012	174.592	174.438	0.09%
16.03.2012	280.900	280.896	0.00%
17.03.2012	83.320	83.754	-0.52%
18.03.2012	103.908	105.930	-1.91%
19.03.2012	102.012	99.594	2.43%
20.03.2012	396.956	397.518	-0.14%
21.03.2012	57.440	57.552	-0.19%
22.03.2012	81.924	82.104	-0.22%
23.03.2012	67.956	67.980	-0.04%
24.03.2012	108.548	108.636	-0.08%
25.03.2012	54.504	54.120	0.71%
26.03.2012	462.948	463.518	-0.12%
27.03.2012	142.112	142.032	0.06%
28.03.2012	262.304	262.218	0.03%
29.03.2012	300.164	300.168	0.00%
30.03.2012	295.120	294.162	0.33%
31.03.2012	225.904	227.436	-0.67%
ОБЩО Total	5,973.496	5,976.366	-0.048%

С настоящото декларирам, че горните данни са взети от системата СКАДА на ВЕП
"Калиакра"

I hereby certify that the above data are recorded from the SCADA system of Kaliakra Wind Power Plant.

Ръководител централа
Plant manager

.....
Димитър Стоев
Dimitar Stoev



Дата
Date

05.04.2012

Месец

Month

април.12

Apr-12

Дата Date	Генерирано количество съгласно данни от СКАДА Generation as per SCADA [MWh]	Генерирано количество съгласно данни от електромер Generation as per power meter [MWh]	Разлика Difference [%]
01.04.2012	304.988	304.854	0.04%
02.04.2012	86.116	85.998	0.14%
03.04.2012	226.440	227.172	-0.32%
04.04.2012	99.716	98.340	1.40%
05.04.2012	149.580	150.678	-0.73%
06.04.2012	46.988	47.124	-0.29%
07.04.2012	145.644	145.530	0.08%
08.04.2012	206.936	205.458	0.72%
09.04.2012	336.740	337.986	-0.37%
10.04.2012	240.680	241.494	-0.34%
11.04.2012	32.416	32.076	1.06%
12.04.2012	45.632	45.738	-0.23%
13.04.2012	34.188	34.254	-0.19%
14.04.2012	394.108	393.624	0.12%
15.04.2012	364.904	365.640	-0.20%
16.04.2012	130.792	130.284	0.39%
17.04.2012	140.852	141.504	-0.46%
18.04.2012	398.944	399.102	-0.04%
19.04.2012	196.308	196.020	0.15%
20.04.2012	270.500	270.930	-0.16%
21.04.2012	71.372	71.082	0.41%
22.04.2012	172.696	173.052	-0.21%
23.04.2012	51.056	50.952	0.20%
24.04.2012	83.952	84.150	-0.24%
25.04.2012	192.716	192.852	-0.07%
26.04.2012	30.972	30.888	0.27%
27.04.2012	92.512	91.476	1.13%
28.04.2012	263.976	264.528	-0.21%
29.04.2012	100.796	101.244	-0.44%
30.04.2012	39.796	39.930	-0.34%
ОБЩО Total	4,952.316	4,953.960	-0.033%

С настоящото декларирам, че горните данни са взети от системата СКАДА на ВЕП "Калиакра"

I hereby certify that the above data are recorded from the SCADA system of Kaliakra Wind Power Plant.

Ръководител централа
Plant manager

Димитър Стоев
Dimitar Stoev



Дата
Date

04.05.2012

Месец

Month

май.12

May-12

Дата Date	Генерирано количество съгласно данни от СКАДА Generation as per SCADA [MWh]	Генерирано количество съгласно данни от електромер Generation as per power meter [MWh]	Разлика Difference [%]
01.05.2012	0.000	0.000	#DIV/0!
02.05.2012	10.264	10.230	0.33%
03.05.2012	14.852	14.784	0.46%
04.05.2012	0.064	0.066	-3.03%
05.05.2012	0.980	0.924	6.06%
06.05.2012	2.632	2.640	-0.30%
07.05.2012	4.508	4.290	5.08%
08.05.2012	6.688	6.798	-1.62%
09.05.2012	157.644	157.740	-0.06%
10.05.2012	349.416	349.338	0.02%
11.05.2012	562.416	560.670	0.31%
12.05.2012	388.388	390.522	-0.55%
13.05.2012	631.236	629.970	0.20%
14.05.2012	350.192	351.714	-0.43%
15.05.2012	105.964	105.798	0.16%
16.05.2012	186.628	186.384	0.13%
17.05.2012	21.472	21.846	-1.71%
18.05.2012	690.568	687.390	0.46%
19.05.2012	437.844	440.550	-0.61%
20.05.2012	63.904	64.350	-0.69%
21.05.2012	9.156	9.174	-0.20%
22.05.2012	37.932	37.686	0.65%
23.05.2012	60.752	60.984	-0.38%
24.05.2012	52.124	51.084	2.04%
25.05.2012	339.900	338.250	0.49%
26.05.2012	134.556	137.148	-1.89%
27.05.2012	12.256	12.210	0.38%
28.05.2012	26.880	26.796	0.31%
29.05.2012	178.696	178.728	-0.02%
30.05.2012	17.200	17.160	0.23%
31.05.2012	11.640	11.616	0.21%
ОБЩО Total	4,866.752	4,866.840	-0.002%

С настоящото декларирам, че горните данни са взети от системата СКАДА на ВЕП
"Калиакра"

I hereby certify that the above data are recorded from the SCADA system of Kaliakra Wind Power Plant.

Ръководител централа
Plant manager

.....
Димитър Стоев
Dimitar Stoev



Дата
Date

05.06.2012

Месец
Month

юни.12
Jun-12

Дата Date	Генерирано количество съгласно данни от СКАДА Generation as per SCADA [MWh]	Генерирано количество съгласно данни от електромер Generation as per power meter [MWh]	Разлика Difference [%]
01.06.2012	19.800	19.536	1.35%
02.06.2012	63.144	63.096	0.08%
03.06.2012	18.264	18.216	0.26%
04.06.2012	9.400	9.504	-1.09%
05.06.2012	41.112	40.986	0.31%
06.06.2012	129.760	129.888	-0.10%
07.06.2012	86.656	86.592	0.07%
08.06.2012	11.448	11.220	2.03%
09.06.2012	26.136	26.202	-0.25%
10.06.2012	24.176	24.486	-1.27%
11.06.2012	2.400	1.980	21.21%
12.06.2012	0.544	0.528	3.03%
13.06.2012	0.408	0.396	3.03%
14.06.2012	213.160	212.982	0.08%
15.06.2012	187.176	187.440	-0.14%
16.06.2012	149.848	149.820	0.02%
17.06.2012	14.544	14.586	-0.29%
18.06.2012	73.296	73.194	0.14%
19.06.2012	184.440	184.272	0.09%
20.06.2012	78.464	78.672	-0.26%
21.06.2012	0.152	0.198	-23.23%
22.06.2012	0.984	0.924	6.49%
23.06.2012	17.544	17.226	1.85%
24.06.2012	270.264	270.600	-0.12%
25.06.2012	20.088	19.998	0.45%
26.06.2012	198.968	198.990	-0.01%
27.06.2012	48.696	48.708	-0.02%
28.06.2012	46.512	46.134	0.82%
29.06.2012	30.992	31.284	-0.93%
30.06.2012	6.464	6.468	-0.06%
ОБЩО Total	1,974.840	1,974.126	0.036%

С настоящото декларирам, че горните данни са взети от системата СКАДА на ВЕП
"Калиакра"

I hereby certify that the above data are recorded from the SCADA system of Kaliakra Wind Power Plant.

Ръководител централа
Plant manager


Димитър Стоев
Dimitar Stoev

Дата
Date

03.07.2012

Месец

Month

юли.12

Jul-12

Дата Date	Генерирано количество съгласно данни от СКАДА Generation as per SCADA [MWh]	Генерирано количество съгласно данни от електромер Generation as per power meter [MWh]	Разлика Difference [%]
01.07.2012	0.816	0.792	3.03%
02.07.2012	67.200	67.188	0.02%
03.07.2012	13.960	13.794	1.20%
04.07.2012	212.480	212.652	-0.08%
05.07.2012	38.656	38.280	0.98%
06.07.2012	34.568	34.716	-0.43%
07.07.2012	145.656	145.794	-0.09%
08.07.2012	52.496	52.470	0.05%
09.07.2012	2.176	2.112	3.03%
10.07.2012	71.200	70.884	0.45%
11.07.2012	44.224	44.550	-0.73%
12.07.2012	109.776	109.428	0.32%
13.07.2012	263.576	263.802	-0.09%
14.07.2012	2.328	2.310	0.78%
15.07.2012	61.432	61.248	0.30%
16.07.2012	79.392	79.002	0.49%
17.07.2012	161.008	161.502	-0.31%
18.07.2012	3.232	3.168	2.02%
19.07.2012	8.328	8.184	1.76%
20.07.2012	0.544	0.660	-17.58%
21.07.2012	6.472	6.402	1.09%
22.07.2012	186.040	184.338	0.92%
23.07.2012	834.056	834.240	-0.02%
24.07.2012	719.736	720.720	-0.14%
25.07.2012	256.976	257.730	-0.29%
26.07.2012	203.592	203.478	0.06%
27.07.2012	364.384	364.584	-0.05%
28.07.2012	224.456	224.466	0.00%
29.07.2012	233.344	233.706	-0.15%
30.07.2012	208.392	208.098	0.14%
31.07.2012	209.616	209.154	0.22%
ОБЩО Total	4,820.112	4,819.452	0.014%

С настоящото декларирам, че горните данни са взети от системата СКАДА на ВЕП
"Калиакра"

I hereby certify that the above data are recorded from the SCADA system of Kaliakra Wind Power Plant.

Ръководител централа
Plant manager

.....
Димитър Стоев
Dimitar Stoev

Дата
Date

03.08.2012

Месец
Month

август.12
Aug-12

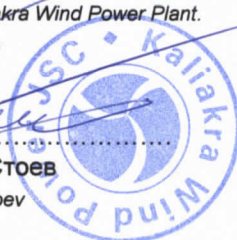
Дата Date	Генерирано количество съгласно данни от СКАДА Generation as per SCADA [MWh]	Генерирано количество съгласно данни от електромер Generation as per power meter [MWh]	Разлика Difference [%]
01.08.2012	251.120	251.658	-0.21%
02.08.2012	293.904	294.294	-0.13%
03.08.2012	140.112	140.184	-0.05%
04.08.2012	8.400	8.382	0.21%
05.08.2012	65.672	65.604	0.10%
06.08.2012	79.584	79.596	-0.02%
07.08.2012	4.600	4.554	1.01%
08.08.2012	377.360	376.662	0.19%
09.08.2012	182.424	183.084	-0.36%
10.08.2012	83.424	83.424	0.00%
11.08.2012	244.752	244.200	0.23%
12.08.2012	445.136	445.764	-0.14%
13.08.2012	121.696	121.704	-0.01%
14.08.2012	179.352	178.728	0.35%
15.08.2012	180.792	181.434	-0.35%
16.08.2012	62.584	62.568	0.03%
17.08.2012	102.888	102.960	-0.07%
18.08.2012	57.776	57.750	0.05%
19.08.2012	151.728	151.734	0.00%
20.08.2012	86.920	86.856	0.07%
21.08.2012	54.712	54.978	-0.48%
22.08.2012	47.640	47.058	1.24%
23.08.2012	92.888	92.928	-0.04%
24.08.2012	18.296	18.348	-0.28%
25.08.2012	10.504	10.494	0.10%
26.08.2012	10.312	10.296	0.16%
27.08.2012	177.424	175.692	0.99%
28.08.2012	573.408	574.794	-0.24%
29.08.2012	152.472	152.856	-0.25%
30.08.2012	58.280	58.212	0.12%
31.08.2012	18.112	18.084	0.15%
ОБЩО Total	4,334.272	4,334.880	-0.014%

С настоящото декларирам, че горните данни са взети от системата СКАДА на ВЕП
"Калиакра"

I hereby certify that the above data are recorded from the SCADA system of Kaliakra Wind Power Plant.

Ръководител централа
Plant manager

.....
Димитър Стоев
Dimitar Stoev



Дата
Date

04.09.2012

Месец

септември.12

Month

Sep-12

Дата Date	Генерирано количество съгласно данни от СКАДА Generation as per SCADA [MWh]	Генерирано количество съгласно данни от електромер Generation as per power meter [MWh]	Разлика Difference [%]
01.09.2012	64.872	64.548	0.50%
02.09.2012	64.616	64.614	0.00%
03.09.2012	47.720	47.916	-0.41%
04.09.2012	81.408	81.378	0.04%
05.09.2012	17.464	17.358	0.61%
06.09.2012	3.944	3.894	1.28%
07.09.2012	289.040	289.146	-0.04%
08.09.2012	8.552	8.514	0.45%
09.09.2012	15.168	15.114	0.36%
10.09.2012	154.512	154.242	0.18%
11.09.2012	94.232	94.446	-0.23%
12.09.2012	33.384	33.330	0.16%
13.09.2012	22.656	22.506	0.67%
14.09.2012	86.936	87.054	-0.14%
15.09.2012	156.016	155.892	0.08%
16.09.2012	549.672	548.790	0.16%
17.09.2012	492.328	492.030	0.06%
18.09.2012	292.064	293.238	-0.40%
19.09.2012	97.880	98.340	-0.47%
20.09.2012	12.080	10.428	15.84%
21.09.2012	465.232	466.554	-0.28%
22.09.2012	101.160	101.442	-0.28%
23.09.2012	14.096	14.124	-0.20%
24.09.2012	132.544	132.066	0.36%
25.09.2012	116.576	117.018	-0.38%
26.09.2012	101.712	101.706	0.01%
27.09.2012	6.544	6.534	0.15%
28.09.2012	0.000	0.000	0.00%
29.09.2012	0.120	0.066	81.82%
30.09.2012	0.000	0.000	0.00%
ОБЩО Total	3,522.528	3,522.288	0.007%

С настоящото декларирам, че горните данни са взети от системата СКАДА на ВЕП
"Калиакра"

I hereby certify that the above data are recorded from the SCADA system of Kaliakra Wind Power Plant.

Ръководител централа
Plant manager

Димитър Стоев
Dimitar Stoev



Дата
Date

04.10.2012

Месец
Month

октомври.12
Oct-12

Дата Date	Генерирано количество съгласно данни от СКАДА Generation as per SCADA [MWh]	Генерирано количество съгласно данни от електромер Generation as per power meter [MWh]	Разлика Difference [%]
01.10.2012	72.048	71.808	0.33%
02.10.2012	106.656	106.854	-0.19%
03.10.2012	0.000	0.000	0.00%
04.10.2012	225.728	224.994	0.33%
05.10.2012	55.008	55.770	-1.37%
06.10.2012	17.888	17.820	0.38%
07.10.2012	89.960	88.968	1.12%
08.10.2012	421.912	422.994	-0.26%
09.10.2012	56.568	56.166	0.72%
10.10.2012	66.912	67.188	-0.41%
11.10.2012	2.128	2.112	0.76%
12.10.2012	10.808	10.560	2.35%
13.10.2012	99.480	99.594	-0.11%
14.10.2012	107.568	107.580	-0.01%
15.10.2012	16.304	16.236	0.42%
16.10.2012	51.568	50.226	2.67%
17.10.2012	286.512	287.166	-0.23%
18.10.2012	97.864	98.604	-0.75%
19.10.2012	0.768	0.726	5.79%
20.10.2012	392.920	391.380	0.39%
21.10.2012	545.304	546.018	-0.13%
22.10.2012	449.824	457.710	-1.72%
23.10.2012	373.352	366.960	1.74%
24.10.2012	164.624	164.538	0.05%
25.10.2012	67.200	65.934	1.92%
26.10.2012	117.064	117.942	-0.74%
27.10.2012	472.176	470.976	0.25%
28.10.2012	723.528	723.558	0.00%
29.10.2012	224.592	225.984	-0.62%
30.10.2012	333.656	333.960	-0.09%
31.10.2012	110.528	110.616	-0.08%
ОБЩО Total	5,760.448	5,760.942	-0.009%

С настоящото декларирам, че горните данни са взети от системата СКАДА на ВЕП "Калиакра"

I hereby certify that the above data are recorded from the SCADA system of Kaliakra Wind Power Plant.

Ръководител централа
Plant manager

Димитър Стоев
Dimitar Stoev

Дата
Date

05.11.2012



Месечно сравнение на генерираната електроенергия съгласно
данните от СКАДА и от търговски електромер
*Monthly comparison of generations per SCADA data and Commercial power meter
records*

F_EN05.00.01

Rev. 02

Rev.date: 11.05.2011

Месец
Month

ноември.12
Nov-12

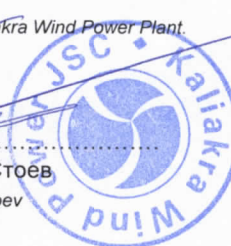
Дата Date	Генерирано количество съгласно данни от СКАДА Generation as per SCADA [MWh]	Генерирано количество съгласно данни от електромер Generation as per power meter [MWh]	Разлика Difference [%]
1.11.2012	343.320	343.332	0.00%
2.11.2012	64.704	65.010	-0.47%
3.11.2012	33.816	33.660	0.46%
4.11.2012	2.184	2.244	-2.67%
5.11.2012	292.040	290.730	0.45%
6.11.2012	216.088	217.536	-0.67%
7.11.2012	158.520	157.872	0.41%
8.11.2012	192.624	193.380	-0.39%
9.11.2012	15.544	15.114	2.85%
10.11.2012	435.360	434.610	0.17%
11.11.2012	119.944	121.440	-1.23%
12.11.2012	0.160	0.066	142.42%
13.11.2012	22.896	21.978	4.18%
14.11.2012	488.376	488.664	-0.06%
15.11.2012	403.544	407.550	-0.98%
16.11.2012	105.280	102.366	2.85%
17.11.2012	186.424	184.140	1.24%
18.11.2012	350.256	352.308	-0.58%
19.11.2012	81.520	82.500	-1.19%
20.11.2012	266.680	264.858	0.69%
21.11.2012	608.176	608.982	-0.13%
22.11.2012	531.408	532.554	-0.22%
23.11.2012	295.736	296.868	-0.38%
24.11.2012	119.960	119.196	0.64%
25.11.2012	4.584	4.554	0.66%
26.11.2012	34.216	33.660	1.65%
27.11.2012	237.960	236.280	0.71%
28.11.2012	358.352	361.218	-0.79%
29.11.2012	447.384	445.830	0.35%
30.11.2012	353.904	355.476	-0.44%
ОБЩО Total	6 770.960	6 773.976	-0.045%

С настоящото декларирам, че горните данни са взети от системата СКАДА на ВЕП
"Калиакра"

I hereby certify that the above data are recorded from the SCADA system of Kaliakra Wind Power Plant.

Ръководител централа
Plant manager

Димитър Стоев
Dimitar Stoev



Дата
Date

3.12.2012

КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР АД
KALIAKRA WIND POWER AD

Доклад от мониторинг
Monitoring report

Приложение 7
Attachment 7

Месечно сравнение на генерираната
електроенергия съгласно данните от контролен и
от търговски електромер

Monthly comparison of generation as per Control power meter and
Commercial power meter readings

Месец

Month

януари.12

Jan-12

Дата Date	Генерирано количество съгласно данни от търговски електромер Generation as per Commercial power meter [MWh]	Генерирано количество съгласно данни от контролен електромер Generation as per Control power meter [MWh]	Разлика Difference [%]
01.01.2012	441.936	441.078	-0.19%
02.01.2012	42.372	42.372	0.00%
03.01.2012	20.658	20.526	-0.64%
04.01.2012	27.786	27.852	0.24%
05.01.2012	96.294	96.360	0.07%
06.01.2012	531.762	531.366	-0.07%
07.01.2012	531.234	531.960	0.14%
08.01.2012	417.450	415.998	-0.35%
09.01.2012	368.346	368.148	-0.05%
10.01.2012	384.648	384.780	0.03%
11.01.2012	522.192	521.400	-0.15%
12.01.2012	93.852	93.654	-0.21%
13.01.2012	265.056	265.584	0.20%
14.01.2012	342.672	342.540	-0.04%
15.01.2012	272.646	271.986	-0.24%
16.01.2012	372.570	372.174	-0.11%
17.01.2012	107.250	107.118	-0.12%
18.01.2012	320.100	319.770	-0.10%
19.01.2012	108.900	109.560	0.61%
20.01.2012	248.226	247.632	-0.24%
21.01.2012	296.142	296.406	0.09%
22.01.2012	406.824	406.494	-0.08%
23.01.2012	150.678	149.952	-0.48%
24.01.2012	97.350	97.614	0.27%
25.01.2012	507.870	508.134	0.05%
26.01.2012	798.336	797.412	-0.12%
27.01.2012	692.208	692.142	-0.01%
28.01.2012	678.876	678.546	-0.05%
29.01.2012	363.924	362.934	-0.27%
30.01.2012	364.188	364.452	0.07%
31.01.2012	744.084	743.490	-0.08%
ОБЩО Total	10,616.430	10,609.434	-0.066%

С настоящото декларирам, че горните данни са взети от ежедневните записи на показанията на търговския и контролния електромери.

I hereby certify that the above data are taken from the daily records of the commercial and control power meters readings.

Ръководител централа

Plant manager

Димитър Стоев

Dimitar Stoev

Дата

Date

03.02.2012

Месец
Month

февруари.12
Feb-12

Дата <i>Date</i>	Генерирано количество съгласно данни от търговски електромер <i>Generation as per Commercial power meter</i> [MWh]	Генерирано количество съгласно данни от контролен електромер <i>Generation as per Control power meter</i> [MWh]	Разлика <i>Difference</i> [%]
01.02.2012	310.728	310.794	0.02%
02.02.2012	436.788	436.326	-0.11%
03.02.2012	364.782	364.056	-0.20%
04.02.2012	126.588	126.522	-0.05%
05.02.2012	121.704	121.968	0.22%
06.02.2012	504.372	504.042	-0.07%
07.02.2012	752.004	751.938	-0.01%
08.02.2012	538.164	537.438	-0.13%
09.02.2012	468.534	468.666	0.03%
10.02.2012	334.092	333.498	-0.18%
11.02.2012	225.852	225.654	-0.09%
12.02.2012	266.904	266.706	-0.07%
13.02.2012	254.562	254.628	0.03%
14.02.2012	233.904	233.376	-0.23%
15.02.2012	129.162	129.294	0.10%
16.02.2012	105.798	105.798	0.00%
17.02.2012	718.014	717.750	-0.04%
18.02.2012	52.338	51.876	-0.88%
19.02.2012	0.660	0.726	10.00%
20.02.2012	136.686	136.686	0.00%
21.02.2012	83.424	83.226	-0.24%
22.02.2012	15.180	15.180	0.00%
23.02.2012	104.280	104.478	0.19%
24.02.2012	128.766	128.964	0.15%
25.02.2012	247.434	246.774	-0.27%
26.02.2012	71.808	72.864	1.47%
27.02.2012	573.408	572.286	-0.20%
28.02.2012	587.994	587.400	-0.10%
29.02.2012	80.586	80.718	0.16%
ОБЩО <i>Total</i>	7,974.516	7,969.632	-0.061%

С настоящото декларирам, че горните данни са взети от ежедневните записи на показанията на търговския и контролния електромери.

I hereby certify that the above data are taken from the daily records of the commercial and control power meters readings.

Ръководител централа
Plant manager


Димитър Стоев
Dimitar Stoev

Дата
Date

05.03.2012

Месец
Month

март.12
Mar-12

Дата Date	Генерирано количество съгласно данни от търговски електромер <i>Generation as per Commercial power meter</i> [MWh]	Генерирано количество съгласно данни от контролен електромер <i>Generation as per Control power meter</i> [MWh]	Разлика Difference [%]
01.03.2012	683.100	682.638	-0.07%
02.03.2012	49.170	49.038	-0.27%
03.03.2012	316.800	317.064	0.08%
04.03.2012	328.680	327.954	-0.22%
05.03.2012	13.200	13.332	1.00%
06.03.2012	33.000	33.000	0.00%
07.03.2012	229.812	229.482	-0.14%
08.03.2012	15.378	15.510	0.86%
09.03.2012	85.404	85.272	-0.15%
10.03.2012	11.550	11.550	0.00%
11.03.2012	0.066	0.066	0.00%
12.03.2012	358.446	358.116	-0.09%
13.03.2012	344.190	344.454	0.08%
14.03.2012	305.514	304.986	-0.17%
15.03.2012	174.438	174.504	0.04%
16.03.2012	280.896	280.698	-0.07%
17.03.2012	83.754	83.688	-0.08%
18.03.2012	105.930	105.468	-0.44%
19.03.2012	99.594	100.320	0.73%
20.03.2012	397.518	396.858	-0.17%
21.03.2012	57.552	57.618	0.11%
22.03.2012	82.104	81.906	-0.24%
23.03.2012	67.980	67.980	0.00%
24.03.2012	108.636	108.504	-0.12%
25.03.2012	54.120	54.384	0.49%
26.03.2012	463.518	462.990	-0.11%
27.03.2012	142.032	142.032	0.00%
28.03.2012	262.218	262.086	-0.05%
29.03.2012	300.168	299.904	-0.09%
30.03.2012	294.162	294.690	0.18%
31.03.2012	227.436	226.644	-0.35%
ОБЩО Total	5,976.366	5,972.736	-0.061%

С настоящото декларирам, че горните данни са взети от ежедневните записи на показанията на търговския и контролния електромери.

I hereby certify that the above data are taken from the daily records of the commercial and control power meters readings.

Ръководител централа
Plant manager

.....
Димитър Стоев
Dimitar Stoev

Дата
Date

05.04.2012

Месец
Month

април.12
Apr-12

Дата Date	Генерирано количество съгласно данни от търговски електромер Generation as per Commercial power meter [MWh]	Генерирано количество съгласно данни от контролен електромер Generation as per Control power meter [MWh]	Разлика Difference [%]
01.04.2012	304.854	304.854	0.00%
02.04.2012	85.998	85.866	-0.15%
03.04.2012	227.172	227.106	-0.03%
04.04.2012	98.340	98.274	-0.07%
05.04.2012	150.678	150.546	-0.09%
06.04.2012	47.124	47.124	0.00%
07.04.2012	145.530	145.464	-0.05%
08.04.2012	205.458	205.986	0.26%
09.04.2012	337.986	337.392	-0.18%
10.04.2012	241.494	241.032	-0.19%
11.04.2012	32.076	32.076	0.00%
12.04.2012	45.738	45.804	0.14%
13.04.2012	34.254	34.188	-0.19%
14.04.2012	393.624	393.690	0.02%
15.04.2012	365.640	365.178	-0.13%
16.04.2012	130.284	130.350	0.05%
17.04.2012	141.504	141.240	-0.19%
18.04.2012	399.102	398.904	-0.05%
19.04.2012	196.020	196.086	0.03%
20.04.2012	270.930	270.666	-0.10%
21.04.2012	71.082	71.082	0.00%
22.04.2012	173.052	172.722	-0.19%
23.04.2012	50.952	51.084	0.26%
24.04.2012	84.150	84.018	-0.16%
25.04.2012	192.852	192.588	-0.14%
26.04.2012	30.888	31.020	0.43%
27.04.2012	91.476	91.806	0.36%
28.04.2012	264.528	264.132	-0.15%
29.04.2012	101.244	101.046	-0.20%
30.04.2012	39.930	39.930	0.00%
ОБЩО Total	4,953.960	4,951.254	-0.055%

С настоящото декларирам, че горните данни са взети от ежедневните записи на показанията на търговския и контролния електромери.

I hereby certify that the above data are taken from the daily records of the commercial and control power meters readings.

Ръководител централа
Plant manager

.....
Димитър Стоев
Dimitar Stoev

Дата
Date

04.05.2012

Месец

май.12

Month

May-12

Дата <i>Date</i>	Генерирано количество съгласно данни от търговски електромер <i>Generation as per Commercial power meter</i> [MWh]	Генерирано количество съгласно данни от контролен електромер <i>Generation as per Control power meter</i> [MWh]	Разлика <i>Difference</i> [%]
01.05.2012	0.000	0.000	0.00%
02.05.2012	10.230	10.164	-0.65%
03.05.2012	14.784	14.850	0.45%
04.05.2012	0.066	0.000	-100.00%
05.05.2012	0.924	0.990	7.14%
06.05.2012	2.640	2.508	-5.00%
07.05.2012	4.290	4.422	3.08%
08.05.2012	6.798	6.732	-0.97%
09.05.2012	157.740	157.674	-0.04%
10.05.2012	349.338	349.074	-0.08%
11.05.2012	560.670	560.604	-0.01%
12.05.2012	390.522	389.928	-0.15%
13.05.2012	629.970	630.432	0.07%
14.05.2012	351.714	350.460	-0.36%
15.05.2012	105.798	105.798	0.00%
16.05.2012	186.384	186.516	0.07%
17.05.2012	21.846	21.516	-1.51%
18.05.2012	687.390	687.852	0.07%
19.05.2012	440.550	439.692	-0.19%
20.05.2012	64.350	64.152	-0.31%
21.05.2012	9.174	9.108	-0.72%
22.05.2012	37.686	37.818	0.35%
23.05.2012	60.984	60.786	-0.32%
24.05.2012	51.084	51.348	0.52%
25.05.2012	338.250	338.118	-0.04%
26.05.2012	137.148	136.752	-0.29%
27.05.2012	12.210	12.210	0.00%
28.05.2012	26.796	26.796	0.00%
29.05.2012	178.728	178.662	-0.04%
30.05.2012	17.160	17.094	-0.38%
31.05.2012	11.616	11.616	0.00%
ОБЩО <i>Total</i>	4,866.840	4,863.672	-0.065%

С настоящото декларирам, че горните данни са взети от ежедневните записи на показанията на търговския и контролния електромери.

I hereby certify that the above data are taken from the daily records of the commercial and control power meters readings.

Ръководител централа

Plant manager

Димитър Стоев

Dimitar Stoev

Дата

Date

05.06.2012

Месец
Month

ЮНИ.12
Jun-12

Дата Date	Генерирано количество съгласно данни от търговски електромер <i>Generation as per Commercial power meter</i> [MWh]	Генерирано количество съгласно данни от контролен електромер <i>Generation as per Control power meter</i> [MWh]	Разлика Difference [%]
01.06.2012	19.536	19.602	0.34%
02.06.2012	63.096	63.030	-0.10%
03.06.2012	18.216	18.282	0.36%
04.06.2012	9.504	9.438	-0.69%
05.06.2012	40.986	40.986	0.00%
06.06.2012	129.888	129.822	-0.05%
07.06.2012	86.592	86.526	-0.08%
08.06.2012	11.220	11.220	0.00%
09.06.2012	26.202	26.202	0.00%
10.06.2012	24.486	24.420	-0.27%
11.06.2012	1.980	2.046	3.33%
12.06.2012	0.528	0.528	0.00%
13.06.2012	0.396	0.396	0.00%
14.06.2012	212.982	212.982	0.00%
15.06.2012	187.440	187.176	-0.14%
16.06.2012	149.820	149.754	-0.04%
17.06.2012	14.586	14.520	-0.45%
18.06.2012	73.194	73.326	0.18%
19.06.2012	184.272	183.942	-0.18%
20.06.2012	78.672	78.738	0.08%
21.06.2012	0.198	0.198	0.00%
22.06.2012	0.924	0.924	0.00%
23.06.2012	17.226	17.292	0.38%
24.06.2012	270.600	270.336	-0.10%
25.06.2012	19.998	19.998	0.00%
26.06.2012	198.990	198.990	0.00%
27.06.2012	48.708	48.576	-0.27%
28.06.2012	46.134	46.134	0.00%
29.06.2012	31.284	31.284	0.00%
30.06.2012	6.468	6.402	-1.02%
ОБЩО <i>Total</i>	1,974.126	1,973.070	-0.053%

С настоящото декларирам, че горните данни са взети от ежедневните записи на показанията на търговския и контролния електромери.

I hereby certify that the above data are taken from the daily records of the commercial and control power meters readings.

Ръководител централа
Plant manager

Димитър Стоев
Dimitar Stoev

Дата
Date

03.07.2012

Месец

юли.12

Month

Jul-12

Дата Date	Генерирано количество съгласно данни от търговски електромер Generation as per Commercial power meter [MWh]	Генерирано количество съгласно данни от контролен електромер Generation as per Control power meter [MWh]	Разлика Difference [%]
01.07.2012	0.792	0.858	8.33%
02.07.2012	67.188	67.122	-0.10%
03.07.2012	13.794	13.860	0.48%
04.07.2012	212.652	212.454	-0.09%
05.07.2012	38.280	38.346	0.17%
06.07.2012	34.716	34.650	-0.19%
07.07.2012	145.794	145.662	-0.09%
08.07.2012	52.470	52.470	0.00%
09.07.2012	2.112	2.112	0.00%
10.07.2012	70.884	70.884	0.00%
11.07.2012	44.550	44.484	-0.15%
12.07.2012	109.428	109.428	0.00%
13.07.2012	263.802	263.670	-0.05%
14.07.2012	2.310	2.244	-2.86%
15.07.2012	61.248	61.116	-0.22%
16.07.2012	79.002	79.662	0.84%
17.07.2012	161.502	160.842	-0.41%
18.07.2012	3.168	3.234	2.08%
19.07.2012	8.184	8.184	0.00%
20.07.2012	0.660	0.528	-20.00%
21.07.2012	6.402	6.468	1.03%
22.07.2012	184.338	183.612	-0.39%
23.07.2012	834.240	834.834	0.07%
24.07.2012	720.720	719.862	-0.12%
25.07.2012	257.730	257.070	-0.26%
26.07.2012	203.478	203.742	0.13%
27.07.2012	364.584	364.122	-0.13%
28.07.2012	224.466	224.664	0.09%
29.07.2012	233.706	233.178	-0.23%
30.07.2012	208.098	208.032	-0.03%
31.07.2012	209.154	209.154	0.00%
ОБЩО Total	4,819.452	4,816.548	-0.060%

С настоящото декларирам, че горните данни са взети от ежедневните записи на показанията на търговския и контролния електромери.

I hereby certify that the above data are taken from the daily records of the commercial and control power meters readings.

Ръководител централа

Plant manager

Димитър Стоев

Dimitar Stoev

Дата

Date

03.08.2012

Месец
Month

август.12
Aug-12

Дата Date	Генерирано количество съгласно данни от търговски електромер Generation as per Commercial power meter [MWh]	Генерирано количество съгласно данни от контролен електромер Generation as per Control power meter [MWh]	Разлика Difference [%]
01.08.2012	251.658	251.790	0.05%
02.08.2012	294.294	293.634	-0.22%
03.08.2012	140.184	140.184	0.00%
04.08.2012	8.382	8.316	-0.79%
05.08.2012	65.604	65.538	-0.10%
06.08.2012	79.596	79.596	0.00%
07.08.2012	4.554	4.554	0.00%
08.08.2012	376.662	378.378	0.46%
09.08.2012	183.084	181.038	-1.12%
10.08.2012	83.424	83.358	-0.08%
11.08.2012	244.200	244.068	-0.05%
12.08.2012	445.764	445.434	-0.07%
13.08.2012	121.704	121.638	-0.05%
14.08.2012	178.728	178.860	0.07%
15.08.2012	181.434	181.170	-0.15%
16.08.2012	62.568	62.436	-0.21%
17.08.2012	102.960	102.828	-0.13%
18.08.2012	57.750	57.816	0.11%
19.08.2012	151.734	151.602	-0.09%
20.08.2012	86.856	86.856	0.00%
21.08.2012	54.978	55.308	0.60%
22.08.2012	47.058	46.794	-0.56%
23.08.2012	92.928	92.796	-0.14%
24.08.2012	18.348	18.348	0.00%
25.08.2012	10.494	10.494	0.00%
26.08.2012	10.296	10.230	-0.64%
27.08.2012	175.692	175.956	0.15%
28.08.2012	574.794	574.332	-0.08%
29.08.2012	152.856	152.592	-0.17%
30.08.2012	58.212	58.278	0.11%
31.08.2012	18.084	17.952	-0.73%
ОБЩО Total	4,334.880	4,332.174	-0.062%

С настоящото декларирам, че горните данни са взети от ежедневните записи на показанията на търговския и контролния електромери.

I hereby certify that the above data are taken from the daily records of the commercial and control power-meters readings.

Ръководител централа
Plant manager

.....
Димитър Стоев
Dimitar Stoev

Дата
Date

04.09.2012

Месец
Month

септември.12
Sep-12

Дата Date	Генерирано количество съгласно данни от търговски електромер <i>Generation as per Commercial power meter</i> [MWh]	Генерирано количество съгласно данни от контролен електромер <i>Generation as per Control power meter</i> [MWh]	Разлика Difference [%]
01.09.2012	64.548	64.680	0.20%
02.09.2012	64.614	64.416	-0.31%
03.09.2012	47.916	47.916	0.00%
04.09.2012	81.378	81.312	-0.08%
05.09.2012	17.358	17.358	0.00%
06.09.2012	3.894	3.894	0.00%
07.09.2012	289.146	288.948	-0.07%
08.09.2012	8.514	8.514	0.00%
09.09.2012	15.114	15.048	-0.44%
10.09.2012	154.242	154.242	0.00%
11.09.2012	94.446	94.380	-0.07%
12.09.2012	33.330	33.330	0.00%
13.09.2012	22.506	22.572	0.29%
14.09.2012	87.054	86.922	-0.15%
15.09.2012	155.892	155.760	-0.08%
16.09.2012	548.790	548.856	0.01%
17.09.2012	492.030	491.568	-0.09%
18.09.2012	293.238	292.710	-0.18%
19.09.2012	98.340	98.076	-0.27%
20.09.2012	10.428	11.088	6.33%
21.09.2012	466.554	465.762	-0.17%
22.09.2012	101.442	101.310	-0.13%
23.09.2012	14.124	14.058	-0.47%
24.09.2012	132.066	132.264	0.15%
25.09.2012	117.018	116.754	-0.23%
26.09.2012	101.706	101.640	-0.06%
27.09.2012	6.534	6.534	0.00%
28.09.2012	0.000	0.000	0.00%
29.09.2012	0.066	0.066	0.00%
30.09.2012	0.000	0.000	0.00%
ОБЩО Total	3,522.288	3,519.978	-0.066%

С настоящото декларирам, че горните данни са взети от ежедневните записи на показанията на търговския и контролния електромери.

I hereby certify that the above data are taken from the daily records of the commercial and control power meters readings.

Ръководител централа
Plant manager

Димитър Стоев
Dimitar Stoev

Дата
Date

04.10.2012

Месец
Month

ОКТОМВРИ.12
Oct-12

Дата Date	Генерирано количество съгласно данни от търговски електромер Generation as per Commercial power meter [MWh]	Генерирано количество съгласно данни от контролен електромер Generation as per Control power meter [MWh]	Разлика Difference [%]
01.10.2012	71.808	71.874	0.09%
02.10.2012	106.854	106.656	-0.19%
03.10.2012	0.000	0.000	0.00%
04.10.2012	224.994	225.192	0.09%
05.10.2012	55.770	55.506	-0.47%
06.10.2012	17.820	17.688	-0.74%
07.10.2012	88.968	89.562	0.67%
08.10.2012	422.994	422.070	-0.22%
09.10.2012	56.166	56.496	0.59%
10.10.2012	67.188	66.858	-0.49%
11.10.2012	2.112	2.112	0.00%
12.10.2012	10.560	10.626	0.63%
13.10.2012	99.594	99.528	-0.07%
14.10.2012	107.580	107.382	-0.18%
15.10.2012	16.236	16.302	0.41%
16.10.2012	50.226	50.688	0.92%
17.10.2012	287.166	286.638	-0.18%
18.10.2012	98.604	98.340	-0.27%
19.10.2012	0.726	0.792	9.09%
20.10.2012	391.380	391.776	0.10%
21.10.2012	546.018	545.424	-0.11%
22.10.2012	457.710	456.522	-0.26%
23.10.2012	366.960	367.290	0.09%
24.10.2012	164.538	164.340	-0.12%
25.10.2012	65.934	66.066	0.20%
26.10.2012	117.942	117.744	-0.17%
27.10.2012	470.976	471.570	0.13%
28.10.2012	723.558	722.700	-0.12%
29.10.2012	225.984	225.588	-0.18%
30.10.2012	333.960	333.696	-0.08%
31.10.2012	110.616	111.210	0.54%
ОБЩО Total	5,760.942	5,758.236	-0.047%

С настоящото декларирам, че горните данни са взети от ежедневните записи на показанията на търговския и контролния електромери.

I hereby certify that the above data are taken from the daily records of the commercial and control power meters readings.

Ръководител централа
Plant manager

.....
Димитър Стоев
Dimitar Stoev

Дата
Date

05.11.2012



Месечно сравнение на генерираната електроенергия съгласно
данните от контролен и от търговски електромер
*Monthly comparison of generation as per Control power meter and Commercial power
meter records*

F_EN05.00.09

Rev. 02

Rev.date: 11.07.2011

Месец
Month

ноември.12
Nov-12

Дата Date	Генерирано количество съгласно данни от търговски електромер Generation as per Commercial power meter [MWh]	Генерирано количество съгласно данни от контролен електромер Generation as per Control power meter [MWh]	Разлика Difference [%]
1.11.2012	343.332	342.408	-0.27%
2.11.2012	65.010	64.944	-0.10%
3.11.2012	33.660	33.792	0.39%
4.11.2012	2.244	2.112	-5.88%
5.11.2012	290.730	291.126	0.14%
6.11.2012	217.536	216.942	-0.27%
7.11.2012	157.872	157.938	0.04%
8.11.2012	193.380	193.116	-0.14%
9.11.2012	15.114	15.246	0.87%
10.11.2012	434.610	434.808	0.05%
11.11.2012	121.440	120.648	-0.65%
12.11.2012	0.066	0.198	200.00%
13.11.2012	21.978	22.176	0.90%
14.11.2012	488.664	488.664	0.00%
15.11.2012	407.550	406.956	-0.15%
16.11.2012	102.366	102.300	-0.06%
17.11.2012	184.140	184.668	0.29%
18.11.2012	352.308	351.516	-0.22%
19.11.2012	82.500	82.302	-0.24%
20.11.2012	264.858	265.320	0.17%
21.11.2012	608.982	608.256	-0.12%
22.11.2012	532.554	532.686	0.02%
23.11.2012	296.868	295.944	-0.31%
24.11.2012	119.196	118.998	-0.17%
25.11.2012	4.554	4.554	0.00%
26.11.2012	33.660	33.792	0.39%
27.11.2012	236.280	236.676	0.17%
28.11.2012	361.218	359.898	0.00%
29.11.2012	445.830	446.622	0.18%
30.11.2012	355.476	354.750	0.00%
ОБЩО Total	6 773.976	6 769.356	-0.068%

С настоящото декларирам, че горните данни са взети от ежедневните записи на показанията на търговския и контролния електромери.

I hereby certify that the above data are taken from the daily records of the commercial and control power meters readings.

Ръководител централа
Plant manager

Димитър Стоев
Dimitar Stoev

Дата
Date

3.12.2012

КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР АД
KALIAKRA WIND POWER AD

Доклад от мониторинг
Monitoring report

Приложение 8
Attachment 8

Годишни рекапитулации на месечните отчети на
генерираното количество електроенергия за
периода на мониторинг

Monthly generation reports annual summaries for the monitoring
period

Година
Year

2012

Месец Month	Генерирано количество съгласно данни от СКАДА Generation as per SCADA [MWh]	Генерирано количество съгласно данни от контролен електромер Generation as per control power meter [MWh]	Генерирано количество съгласно данни от търговски електромер Generation as per commercial power meter [MWh]	Генерирано количество съгласно данни от протоколи на НЕК Generation as per NEK protocols [MWh]
1	10 610.696	10 609.434	10 616.430	10 616.250
2	7 970.144	7 969.632	7 974.516	7 973.401
3	5 973.496	5 972.736	5 976.366	5 975.793
4	4 952.316	4 951.254	4 953.960	4 953.873
5	4 866.752	4 863.672	4 866.840	4 866.816
6	1 974.840	1 973.070	1 974.126	1 974.166
7	4 820.112	4 816.548	4 819.452	4 820.361
8	4 334.272	4 332.174	4 334.880	4 333.969
9	3 522.528	3 519.978	3 522.288	3 522.325
10	5 760.448	5 758.236	5 760.942	5 761.045
11	6 770.960	6 769.356	6 773.976	6 773.947
ОБЩО Total	61 556.564	61 536.090	61 573.776	61 571.946
Разлика в % Diff in %	-0.025%	-0.058%	0.003%	

Разликата в проценти е на база данните от протоколите на НЕК.
The percentage difference is on the basis of NEK's protocols.

Ръководител централа
Plant manager


Димитър Стоев
Dimitar Stoev

Дата
Date

3.12.2012

КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР АД
KALIAKRA WIND POWER AD

Доклад от мониторинг
Monitoring report

Приложение 9
Attachment 9

Годишни рекапитулации на Протоколите на НЕК
за генерираното количество електроенергия за
периода на мониторинг

NEK's monthly transaction protocols annual summaries for the
monitoring period



Годишна рекапитулация на месечните протоколи от
НЕК за генерираното количество електроенергия
NEK's monthly transaction protocols annual summary

F_EN05.00.03

Rev. 01

Година
Year

2012

Месец Month	Генерирано количество съгласно протоколи от НЕК Generation as per NEK's protocols [MWh]
1	10 616.250
2	7 973.401
3	5 975.793
4	4 953.873
5	4 866.816
6	1 974.166
7	4 820.361
8	4 333.969
9	3 522.325
10	5 761.045
11	6 773.947
ОБЩО Total	61 571.946

Мениджър операции
COO

Вера Трендафилова
Vera Trendafilova

Дата
Date

3.12.2012

КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР АД
KALIAKRA WIND POWER AD

Доклад от мониторинг
Monitoring report

Приложение 10
Attachment 10

Годишни рекапитулации на Протоколите на НЕК
за закупеното количество електроенергия за
периода на мониторинг

NEK's monthly transaction protocols annual summaries for purchased
electricity for the monitoring period



Годишна рекапитулация на месечните протоколи от
НЕК за закупено количество електроенергия
*NEK's monthly transaction protocols annual summary for purchased
electricity*

F_EN05.00.05

Rev. 01

Година
Year

2012

Месец Month	Закупено количество съгласно протоколи от НЕК <i>Purchased electricity as per NEK's protocols</i> [MWh]
1	17.168
2	42.290
3	48.384
4	30.109
5	75.161
6	81.304
7	57.000
8	51.757
9	62.790
10	49.513
11	48.033
ОБЩО Total	563.509

Мениджър операции
COO

Вера Трендафилова
Vera Trendafilova

Дата
Date

3.12.2012

КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР АД
KALIAKRA WIND POWER AD

Доклад от мониторинг
Monitoring report

Приложение 11
Attachment 11

**Заповеди за издаване на гаранции за произход
на произведената електрическа енергия за
периода на мониторинг**

**Orders for issuance of guarantees of origin of the generated electricity
for the monitoring period**



ЕТ „ГЕПАРД - Татяна Балова“

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

**Executive director
of the Sustainable Energy Development Agency**

ORDER

**No. РД-15-01
Sofia, 07.02.2012**

On the grounds of 7, para. 2 of the RES Law and of art. 7 and art. 15, para. 1 of Ordinance No. РД-16-1117 / 14.10.2011 for the terms and conditions for the granting, transfer, revocation and recognition of guarantees of origin of RES electricity, and in relation to applications for granting guarantees of origin ref. No. БГ-01-24 / 01.02.2012 and for transferring guarantees of origin ref. No. БГ-02-89 / 03.02.2012, I herewith

ORDER

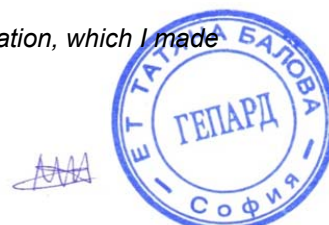
- I. 10,616 guarantees of origin of RES electricity with identification numbers from КАУП01ВЕ0000/ЕЛ/010112/310112/000001 to КАУП01ВЕ0000/ЕЛ/010112/310112/010616 to be granted to **KALIAKRA WIND POWER AD**, for electricity in the amount of 10,616.250 MWh, generated by the company's facility – Kaliakra Wind Power Plant, with total installed power of 35 MW, in the period from 01.01.2012 to 31.01.2012.
- II. The guarantees granted as per item I of this Order to be recorded in the register of guarantees of origin in the account of the producer – **KALIAKRA WIND POWER AD**.
- III. The guarantees as per item I of this Order to be transferred to **Natsionalna Elektricheska Kompania EAD** in its capacity of Public supplier as per art. 93a, para. 1 of the Energy Law.
- IV. The transfer as per item III of this Order to be recorded in the register of guarantees of origin in such a way that these guarantees to be revoked and annulled from the account of the producer and recorded in the register in the account of the Public supplier.
- V. The recordings and annulations listed in items I to IV of this Order to be performed within 5 business days from the date this Order is issued.
- VI. The control over this Order is assigned to the Chief secretary of the Sustainable energy development agency.

All officers in charge of recordings and annulations of granted guarantees in the register of guarantees of origin shall be notified about this Order – for execution.

The producer shall receive a copy of this Order for information.

KOLIO KOLEV
Acting Executive Direction

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page





Изпълнителен директор
на Агенция за устойчиво енергийно развитие



ЗАПОВЕД

№ РД 15-01

София, 08.02 2012г.

На основание чл. 7, ал. 2 от Закона за енергията от възобновяеми източници, чл. 7 и чл. 15, ал. 1 от Наредба № РД-16-1117/ 14.10.2011 г. за условията и реда за издаване, прехвърляне, отмяна и признаване на гаранциите за произход на енергията от възобновяеми източници и във връзка с подадени заявления за издаване на гаранции за произход вх. № ВГ-01-24/ 01.02.2012 г. и за прехвърляне на гаранции за произход вх. № ВГ-02-89/ 03.02.2012 г.

НАРЕЖДАМ:

I. Да се издадат на **„КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР“ АД 10 616** броя гаранции за произход на енергия от възобновяеми източници с идентификационни номера начален номер - КАУП01ВЕ0000/ЕЛ/010112/310112/000001 до краен номер - КАУП01ВЕ0000/ЕЛ/010112/310112/010616, за произведено количество електрическа енергия 10 616, 250 MWh от енергиен обект на дружеството – Ветроенергиен парк „Калиакра“ с обща инсталирана мощност 35 MW, за периода от 01.01.2012 г. до 31.01.2012 г.

II. Издадените по т. I от настоящата Заповед гаранции да се впишат в регистъра на гаранциите за произход по партидата на производителя - **„КАЛИАКРА УИНД ПАУЪР“ АД**.

III. Гаранциите за произход по т. I от настоящата Заповед да се прехвърлят на **„Национална електрическа компания“ ЕАД**, в качеството му на обществен доставчик по чл. 93а, ал. 1 от Закона за енергетиката.

IV. Извършеното прехвърляне по т. III от Заповедта да се впише в регистъра на гаранциите за произход, като гаранциите за произход бъдат отменени и заличени от партидата на производителя и вписани в регистъра по партидата на обществения доставчик.

V. Вписванията и заличаването по т. I до т. IV от настоящата Заповед да се извършат в срок до 5 работни дни от датата на издаването й.

VI. Контролът по изпълнение на Заповедта възлагам на Главния секретар на Агенцията за устойчиво енергийно развитие.

Настоящата Заповед да се сведе до знанието на съответните длъжностни лица, отговарящи за вписванията и заличаванията на издадените гаранции в регистъра за гаранциите за произход – за изпълнение.

Копие от Заповедта да се връчи на производителя - за сведение.

КОЛЪО КОЛЕВ

и.д. Изпълнителен директор





ЕТ „ГЕПАРД - Татяна Балова"

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

**Executive director
of the Sustainable Energy Development Agency**

ORDER

**No. РД-15-24
Sofia, 05.03.2012**

On the grounds of 7, para. 2, item 8 of the RES Law, art. 7, art. 8, para. 3 and art. 15, para. 1 of Ordinance No. РД-16-1117 / 14.10.2011 for the terms and conditions for the granting, transfer, revocation and recognition of guarantees of origin of RES electricity, and in relation to applications for granting guarantees of origin ref. No. БГ-01-24 / 01.03.2012 and for transferring guarantees of origin ref. No. БГ-02-24 / 01.03.2012, I herewith

ORDER

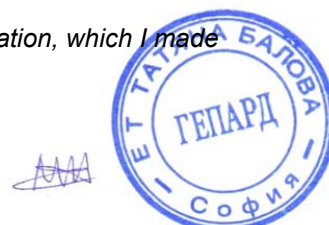
- I. **7,973 guarantees of origin** of RES electricity with identification numbers from КАУП01BE0000/ЕЛ/010212/290212/000001 to КАУП01BE0000/ЕЛ/010212/290212/007973 to be granted to **KALIAKRA WIND POWER AD**, for electricity in the amount of 7,973.651 MWh, representing the sum of the electricity generated by the company's facility – Kaliakra Wind Power Plant, with total installed power of 35 MW, in the period from 01.02.2012 to 29.02.2012, and the remaining excess of electricity generated in previous periods.
- II. The excess under item I. in the amount of 0.651 MWh to be recorded in the register of guarantees of origin.
- III. The guarantees granted as per item I of this Order to be recorded in the register of guarantees of origin in the account of the producer – **KALIAKRA WIND POWER AD**.
- IV. The guarantees as per item I of this Order to be transferred to **Natsionalna Elektricheska Kompania EAD** in its capacity of Public supplier as per art. 93a, para. 1 of the Energy Law.
- V. The transfer as per item IV of this Order to be recorded in the register of guarantees of origin in such a way that these guarantees to be revoked and annulled from the account of the producer and recorded in the register in the account of the Public supplier.
- VI. The recordings and annulations listed in items I to V of this Order to be performed within 5 business days from the date this Order is issued.
- VII. The control over this Order is assigned to the Chief secretary of the Sustainable energy development agency.

All officers in charge of recordings and annulations of granted guarantees in the register of guarantees of origin shall be notified about this Order – for execution.

This Order shall be submitted to the producers and the public supplier – on their request.

KOLIO KOLEV
Acting Executive Director

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page





Изпълнителен директор
на Агенция за устойчиво енергийно развитие



ЗАПОВЕД

№

София, 2012г.

На основание чл. 7, ал. 2, т. 8 от Закона за енергията от възобновяеми източници, чл. 7, чл. 8, ал. 3 и чл. 15, ал. 1 от Наредба № РД-16-1117/ 14.10.2011 г. за условията и реда за издаване, прехвърляне, отмяна и признаване на гаранциите за произход на енергията от възобновяеми източници и във връзка с подадени заявления за издаване на гаранции за произход вх. № ВГ-01-24/ 01.03.2012 г. и за прехвърляне на гаранции за произход вх. № ВГ-02-24/ 01.03.2012 г.

НАРЕЖДАМ:

I. Да се издадат на **Калиакра уинд пауър АД 7 973** броя гаранции за произход на енергия от възобновяеми източници с идентификационни номера начален номер – КАУП01ВЕ0000/ЕЛ/010212/290212/000001 до краен номер – КАУП01ВЕ0000/ЕЛ/010212/290212/007973, за произведено от енергиен обект на дружеството – ветроенергиен парк "Калиакра" с обща инсталирана мощност 35,0 MW, количество електрическа енергия в размер на 7 973,651 MWh, представляващо сума от количеството електрическа енергия, произведено за периода от 01.02.2012г. до 29.02.2012г. и остатък от заявено количество електрическа енергия, произведено през предишни периоди.

II. Остатъкът по т. I в размер на 0,651 MWh да бъде отразен в регистъра за издадените гаранции за произход на електрическа енергия от възобновяеми източници.

III. Издадените по т. I от настоящата Заповед гаранции да се впишат в регистъра на гаранциите за произход по партидата на производителя - **Калиакра уинд пауър АД**.

IV. Гаранциите за произход по т. I от настоящата Заповед да се прехвърлят на **„Национална електрическа компания“ ЕАД**, в качеството му на обществен доставчик по чл. 93а, ал. 1 от Закона за енергетиката.

V. Извършеното прехвърляне по т. IV от Заповедта да се впише в регистъра на гаранциите за произход, като гаранциите за произход бъдат отменени и заличени от партидата на производителя и вписани в регистъра по партидата на обществения доставчик.

VI. Вписванията и заличаването по т. I до т. V от настоящата Заповед да се извършат в срок до 5 работни дни от датата на издаването й.

VII. Контролът по изпълнение на Заповедта възлагам на Главния секретар на Агенцията за устойчиво енергийно развитие.

Настоящата Заповед да се сведе до знанието на съответните длъжностни лица, отговарящи за вписванията и заличаванията на издадените гаранции в регистъра за гаранциите за произход – за изпълнение.

Заповедта да се връчи на производителя и обществения доставчик – при поискване.

КОЛЪО КОЛЕВ

и.д. Изпълнителен директор





ЕТ „ГЕПАРД - Татяна Балова“

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

**Executive director
of the Sustainable Energy Development Agency**

ORDER

**No. РД-15-24
Sofia, 02.04.2012**

On the grounds of 7, para. 2, item 8 of the RES Law, art. 7, art. 8, para. 3 and art. 15, para. 1 of Ordinance No. РД-16-1117 / 14.10.2011 for the terms and conditions for the granting, transfer, revocation and recognition of guarantees of origin of RES electricity, and in relation to applications for granting guarantees of origin ref. No. БГ-01-24 / 02.04.2012 and for transferring guarantees of origin ref. No. БГ-02-24 / 02.04.2012, I herewith

ORDER

- I. **5,976 guarantees of origin** of RES electricity with identification numbers beginning from **КАУП01ВЕ0000/ЕЛ/010312/310312/000001** and ending to **КАУП01ВЕ0000/ЕЛ/010312/310312/005976** to be granted to **KALIAKRA WIND POWER AD**, for electricity in the amount of 5,976.444 MWh, representing the sum of the electricity generated by the company's facility – Kaliakra Wind Power Plant, with total installed power of 35 MW, in the period from 01.03.2012 to 31.03.2012, and the remaining excess of electricity generated in previous periods.
- II. The excess under item I. in the amount of 0.444 MWh to be recorded in the register of guarantees of origin.
- III. The guarantees granted as per item I of this Order to be recorded in the register of guarantees of origin in the account of the producer – **KALIAKRA WIND POWER AD**.
- IV. The guarantees as per item I of this Order to be transferred to **Natsionalna Elektricheska Kompania EAD** in its capacity of Public supplier as per art. 93a, para. 1 of the Energy Law.
- V. The transfer as per item IV of this Order to be recorded in the register of guarantees of origin in such a way that these guarantees to be revoked and annulled from the account of the producer and recorded in the register to the account of the Public supplier.
- VI. The recordings and annulations listed in items I to V of this Order to be performed within 5 business days from the date this Order is issued.
- VII. The control over this Order is assigned to the Chief Secretary of the Sustainable energy development agency.

All officers in charge of recordings and annulations of granted guarantees in the register of guarantees of origin shall be notified about this Order – for execution.

This Order shall be submitted to the producers and Natsionalna Elektricheska Kompania EAD – on their request.

KOLIO KOLEV
Acting Executive Director

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page





РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Агенция за устойчиво енергийно развитие



ЗАПОВЕД

№ РД-15-24.....

София, 02.04. 2012 г.

На основание чл. 7, ал. 2, т. 8 от Закона за енергията от възобновяеми източници, чл. 7, чл. 8, ал. 3 и чл. 15, ал. 1 от Наредба №РД-16-1117/14.10.2011 г. за условията и реда за издаване, прехвърляне, отмяна и признаване на гаранциите за произход на енергията от възобновяеми източници и във връзка с подадени заявления за издаване на гаранции за произход, вх. № ВГ-01-24/02.04.2012 г. и за прехвърляне на гаранции за произход, вх. № ВГ-02-24/02.04.2012 г.

НАРЕЖДАМ:

I. Да се издадат на "Калиакра уинд пауър" АД 5976 броя гаранции за произход на енергия от възобновяеми източници с идентификационни номера от начален номер **КАУП01ВЕ0000/ЕЛ/010312/310312/000001** до краен номер

КАУП01ВЕ0000/ЕЛ/010312/310312/005976

за произведено от енергиен обект на дружеството ВтЕЦ "Калиакра" с обща инсталирана мощност 35 MW количество електрическа енергия в размер на **5976,444 MWh**, представляващо сума от количеството електрическа енергия, произведено за периода от 01.3.2012 г. до 31.3.2012 г. и остатък от заявено количество електрическа енергия, произведено през предишни периоди.

II. Остатъкът по т. I в размер на **0,444000 MWh** да бъде отразен в регистъра на гаранциите за произход на електрическа енергия от възобновяеми източници.

III. Издадените по т. I от настоящата Заповед гаранции да се впишат в регистъра на гаранциите за произход по партидата на производителя "Калиакра уинд пауър" АД

IV. Гаранциите за произход по т. I от настоящата Заповед да се прехвърлят на "Национална електрическа компания" ЕАД в качеството му на обществен доставчик по чл. 93а, ал. 1 от Закона за енергетиката.

V. Извършеното прехвърляне по т. IV от Заповедта да се впише в регистъра на гаранциите за произход, като гаранциите за произход бъдат отменени и заличени от партидата на производителя и вписани в регистъра по партидата на "Национална електрическа компания" ЕАД

VI. Вписванията и заличаването по т. I до т. V от настоящата Заповед да се извършат в срок до 5 работни дни от датата на издаването ѝ.

VII. Контролът по изпълнение на Заповедта възлагам на Главния секретар на Агенцията за устойчиво енергийно развитие.

Настоящата Заповед да се сведе до знанието на съответните длъжностни лица, отговарящи за вписванията и заличаванията на издадените гаранции в регистъра на гаранциите за произход - за изпълнение.

Заповедта да се връчи на производителя и на "Национална електрическа компания" ЕАД при поискване.

КОЛЬО КОЛЕВ

и. д. Изпълнителен директор





ЕТ „ГЕПАРД - Татяна Балова“

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

**Executive director
of the Sustainable Energy Development Agency**

ORDER

**No. РД-15-24
Sofia, 04.05.2012**

On the grounds of 7, para. 2, item 8 of the RES Law, art. 7, art. 8, para. 3 and art. 15, para. 1 of Ordinance No. РД-16-1117 / 14.10.2011 for the terms and conditions for the granting, transfer, revocation and recognition of guarantees of origin of RES electricity, and in relation to applications for granting guarantees of origin ref. No. БГ-01-24 / 02.05.2012 and for transferring guarantees of origin ref. No. БГ-02-24 / 02.05.2012, I herewith

ORDER

- I. **4,954 guarantees of origin** of RES electricity with identification numbers beginning from **КАУП01ВЕ0000/ЕЛ/010412/300412/000001** and ending to **КАУП01ВЕ0000/ЕЛ/010412/300412/004954** to be granted to **KALIAKRA WIND POWER AD**, for electricity in the amount of 4,954.317 MWh, representing the sum of the electricity generated by the company's facility – Kaliakra Wind Power Plant, with total installed power of 35 MW, in the period from 01.04.2012 to 30.04.2012, and the remaining excess of electricity generated in previous periods.
- II. The excess under item I. in the amount of 0.317 MWh to be recorded in the register of guarantees of origin.
- III. The guarantees granted as per item I of this Order to be recorded in the register of guarantees of origin in the account of the producer – **KALIAKRA WIND POWER AD**.
- IV. The guarantees as per item I of this Order to be transferred to **Natsionalna Elektricheska Kompania EAD** in its capacity of Public supplier as per art. 93a, para. 1 of the Energy Law.
- V. The transfer as per item IV of this Order to be recorded in the register of guarantees of origin in such a way that these guarantees to be revoked and annulled from the account of the producer and recorded in the register to the account of the Public supplier.
- VI. The recordings and annulations listed in items I to V of this Order to be performed within 5 business days from the date this Order is issued.
- VII. The control over this Order is assigned to the Chief Secretary of the Sustainable energy development agency.

All officers in charge of recordings and annulations of granted guarantees in the register of guarantees of origin shall be notified about this Order – for execution.

This Order shall be submitted to the producers and Natsionalna Elektricheska Kompania EAD – on their request.

KOLIO KOLEV
Acting Executive Director

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page





РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Агенция за устойчиво енергийно развитие



ЗАПОВЕД

№ 02-15-24.....

София, 09.05 2012 г.

На основание чл. 7, ал. 2, т. 8 от Закона за енергията от възобновяеми източници, чл. 7, чл. 8, ал. 3 и чл. 15, ал. 1 от Наредба №РД-16-1117/14.10.2011 г. за условията и реда за издаване, прехвърляне, отмяна и признаване на гаранциите за произход на енергията от възобновяеми източници и във връзка с подадени заявления за издаване на гаранции за произход, вх. № ВГ-01-24/02.05.2012 г. и за прехвърляне на гаранции за произход, вх. № ВГ-02-24/02.05.2012 г.

НАРЕЖДАМ:

I. Да се издадат на "Калиакра уинд пауър" АД 4954 броя гаранции за произход на енергия от възобновяеми източници с идентификационни номера от начален номер **КАУП 01ВЕ 0000 / ЕЛ / 010412 / 300412 / 000001** до краен номер

КАУП 01ВЕ 0000 / ЕЛ / 010412 / 300412 / 004954

за произведено от енергиен обект на дружеството ВтеЦ "Калиакра" с обща инсталирана мощност **35 MW** количество електрическа енергия в размер на **4954,317 MWh**, представляващо сума от количеството електрическа енергия, произведено за периода от 01.04.2012 г. до 30.04.2012 г. и остатък от заявено количество електрическа енергия, произведено през предишни периоди.

II. Остатъкът по т. I в размер на **0,317000 MWh** да бъде отразен в регистъра на гаранциите за произход на електрическа енергия от възобновяеми източници.

III. Издадените по т. I от настоящата Заповед гаранции да се впишат в регистъра на гаранциите за произход по партидата на производителя "Калиакра уинд пауър" АД

IV. Гаранциите за произход по т. I от настоящата Заповед да се прехвърлят на "Национална електрическа компания" ЕАД в качеството му на обществен доставчик по чл. 93а, ал. 1 от Закона за енергетиката.

V. Извършеното прехвърляне по т. IV от Заповедта да се впише в регистъра на гаранциите за произход, като гаранциите за произход бъдат отменени и заличени от партидата на производителя и вписани в регистъра по партидата на "Национална електрическа компания" ЕАД

VI. Вписванията и заличаването по т. I до т. V от настоящата Заповед да се извършат в срок до 5 работни дни от датата на издаването й.

VII. Контролът по изпълнение на Заповедта възлагам на Главния секретар на Агенцията за устойчиво енергийно развитие.

Настоящата Заповед да се сведе до знанието на съответните длъжностни лица, отговарящи за вписванията и заличаванията на издадените гаранции в регистъра на гаранциите за произход - за изпълнение.

Заповедта да се връчи на производителя и на "Национална електрическа компания" ЕАД при поискване.

КОЛЪО КОЛЕВ

и. д. Изпълнителен директор





ЕТ „ГЕПАРД - Татяна Балова"

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Republic of Bulgaria
Sustainable Energy Development Agency

ORDER

No. РД-15-24
Sofia, 07.06.2012

On the grounds of 7, para. 2, item 8 of the RES Law, art. 7, art. 8, para. 3 and art. 15, para. 1 of Ordinance No. РД-16-1117 / 14.10.2011 for the terms and conditions for the granting, transfer, revocation and recognition of guarantees of origin of RES electricity, and in relation to applications for granting guarantees of origin ref. No. БГ-01-24 / 01.06.2012 and for transferring guarantees of origin ref. No. БГ-02-24 / 01.06.2012, I herewith

ORDER

- I. **4,867 guarantees of origin** of RES electricity with identification numbers beginning from **КАУП01ВЕ0000/ЕЛ/010512/310512/000001** and ending to **КАУП01ВЕ0000/ЕЛ/010512/310512/004867** to be granted to **KALIAKRA WIND POWER AD**, for electricity in the amount of 4,867.133 MWh, representing the sum of the electricity generated by the company's facility – Kaliakra Wind Power Plant, with total installed power of 35 MW, in the period from 01.05.2012 to 31.05.2012, and the remaining excess of electricity generated in previous periods.
- II. The excess under item I. in the amount of 0.133 MWh to be recorded in the register of guarantees of origin.
- III. The guarantees granted as per item I of this Order to be recorded in the register of guarantees of origin in the account of the producer – **KALIAKRA WIND POWER AD**.
- IV. The guarantees as per item I of this Order to be transferred to **Natsionalna Elektricheska Kompania EAD** in its capacity of Public supplier as per art. 93a, para. 1 of the Energy Law.
- V. The transfer as per item IV of this Order to be recorded in the register of guarantees of origin in such a way that these guarantees to be revoked and annulled from the account of the producer and recorded in the register to the account of the Public supplier.
- VI. The recordings and annulations listed in items I to V of this Order to be performed within 5 business days from the date this Order is issued.
- VII. The control over this Order is assigned to the Chief Secretary of the Sustainable energy development agency.

All officers in charge of recordings and annulations of granted guarantees in the register of guarantees of origin shall be notified about this Order – for execution.

This Order shall be submitted to the producers and Natsionalna Elektricheska Kompania EAD – on their request.

KIRIL GEORGIEV
Executive Director

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page





РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Агенция за устойчиво енергийно развитие



ЗАПОВЕД

№ РД - 15 - 24

София, 07.06.2012 г.

На основание чл. 7, ал. 2, т. 8 от Закона за енергията от възобновяеми източници, чл. 7, чл. 8, ал. 3 и чл. 15, ал. 1 от Наредба №РД-16-1117/14.10.2011 г. за условията и реда за издаване, прехвърляне, отмяна и признаване на гаранциите за произход на енергията от възобновяеми източници и във връзка с подадени заявления за издаване на гаранции за произход, вх. № ВГ-01-24/01.06.2012 г. и за прехвърляне на гаранции за произход, вх. № ВГ-02-24/01.06.2012 г.

НАРЕЖДАМ:

I. Да се издадат на "Калиакра уинд пауър" АД 4867 броя гаранции за произход на енергия от възобновяеми източници с идентификационни номера от начален номер КАУП 01ВЕ 0000 / ЕЛ / 010512 / 310512 / 000001 до краен номер

КАУП 01ВЕ 0000 / ЕЛ / 010512 / 310512 / 004867

за произведено от енергиен обект на дружеството ВтеЦ "Калиакра"

с обща инсталирана мощност 35 MW количество електрическа енергия в размер на 4867,133 MWh, представляващо сума от количеството електрическа енергия, произведено за периода от 01.5.2012 г. до 31.5.2012 г. и остатък от заявено количество електрическа енергия, произведено през предишни периоди.

II. Остатъкът по т. I в размер на 0,133000 MWh да бъде отразен в регистъра на гаранциите за произход на електрическа енергия от възобновяеми източници.

III. Издадените по т. I от настоящата Заповед гаранции да се впишат в регистъра на гаранциите за произход по партидата на производителя "Калиакра уинд пауър" АД

IV. Гаранциите за произход по т. I от настоящата Заповед да се прехвърлят на "Национална електрическа компания" ЕАД в качеството му на обществен доставчик по чл. 93а, ал. 1 от Закона за енергетиката.

V. Извършеното прехвърляне по т. IV от Заповедта да се впише в регистъра на гаранциите за произход, като гаранциите за произход бъдат отменени и заличени от партидата на производителя и вписани в регистъра по партидата на "Национална електрическа компания" ЕАД

VI. Вписванията и заличаването по т. I до т. V от настоящата Заповед да се извършат в срок до 5 работни дни от датата на издаването й.

VII. Контролът по изпълнение на Заповедта възлагам на Главния секретар на Агенцията за устойчиво енергийно развитие.

Настоящата Заповед да се сведе до знанието на съответните длъжностни лица, отговарящи за вписванията и заличаванията на издадените гаранции в регистъра на гаранциите за произход - за изпълнение.

Заповедта да се връчи на производителя и на "Национална електрическа компания" ЕАД при поискване.

КИРИЛ ГЕОРГИЕВ

Изпълнителен директор





ЕТ „ГЕПАРД - Татяна Балова“

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Republic of Bulgaria
Sustainable Energy Development Agency

ORDER

No. РД-15-24
Sofia, 05.07.2012

On the grounds of 7, para. 2, item 8 of the RES Law, art. 7, art. 8, para. 3 and art. 15, para. 1 of Ordinance No. РД-16-1117 / 14.10.2011 for the terms and conditions for the granting, transfer, revocation and recognition of guarantees of origin of RES electricity, and in relation to applications for granting guarantees of origin ref. No. БГ-01-24 / 02.07.2012 and for transferring guarantees of origin ref. No. БГ-02-24 / 02.07.2012, I herewith

ORDER

- I. **1,974 guarantees of origin** of RES electricity with identification numbers beginning from **КАУП01ВЕ0000/ЕЛ/010612/300612/000001** and ending to **КАУП01ВЕ0000/ЕЛ/010612/300612/001974** to be granted to **KALIAKRA WIND POWER AD**, for electricity in the amount of 1,974.299 MWh, representing the sum of the electricity generated by the company's facility – Kaliakra Wind Power Plant, with total installed power of 35 MW, in the period from 01.06.2012 to 30.06.2012, and the remaining excess of electricity generated in previous periods.
- II. The excess under item I. in the amount of 0.299 MWh to be recorded in the register of guarantees of origin.
- III. The guarantees granted as per item I of this Order to be recorded in the register of guarantees of origin in the account of the producer – **KALIAKRA WIND POWER AD**.
- IV. The guarantees as per item I of this Order to be transferred to **Natsionalna Elektricheska Kompania EAD** in its capacity of Public supplier as per art. 93a, para. 1 of the Energy Law.
- V. The transfer as per item IV of this Order to be recorded in the register of guarantees of origin in such a way that these guarantees to be revoked and annulled from the account of the producer and recorded in the register to the account of the Public supplier.
- VI. The recordings and annulations listed in items I to V of this Order to be performed within 5 business days from the date this Order is issued.
- VII. The control over this Order is assigned to the Chief Secretary of the Sustainable energy development agency.

All officers in charge of recordings and annulations of granted guarantees in the register of guarantees of origin shall be notified about this Order – for execution.

This Order shall be submitted to the producers and Natsionalna Elektricheska Kompania EAD – on their request.

KIRIL GEORGIEV
Executive Director

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page





РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Агенция за устойчиво енергийно развитие



ЗАПОВЕД

№ РД - 15 - 24

София, 05.07.2012 г.

На основание чл. 7, ал. 2, т. 8 от Закона за енергията от възобновяеми източници, чл. 7, чл. 8, ал. 3 и чл. 15, ал. 1 от Наредба №РД-16-1117/14.10.2011 г. за условията и реда за издаване, прехвърляне, отмяна и признаване на гаранциите за произход на енергията от възобновяеми източници и във връзка с подадени заявления за издаване на гаранции за произход, вх. № ВГ-01-24/02.07.2012 г. и за прехвърляне на гаранции за произход, вх. № ВГ-02-24/02.07.2012 г.

НАРЕЖДАМ:

I. Да се издадат на "Калиакра уинд пауър" АД 1974 броя гаранции за произход на енергия от възобновяеми източници с идентификационни номера от начален номер КАУП 01ВЕ 0000 / ЕЛ / 010612 / 300612 / 000001 до краен номер

КАУП 01ВЕ 0000 / ЕЛ / 010612 / 300612 / 001974

за произведено от енергиен обект на дружеството ВтеЦ "Калиакра" с обща инсталирана мощност 35 MW количество електрическа енергия в размер на 1974,299 MWh, представляващо сума от количеството електрическа енергия, произведено за периода от 01.6.2012 г. до 30.6.2012 г. и остатък от заявено количество електрическа енергия, произведено през предишни периоди.

II. Остатъкът по т. I в размер на 0,299000 MWh да бъде отразен в регистъра на гаранциите за произход на електрическа енергия от възобновяеми източници.

III. Издадените по т. I от настоящата Заповед гаранции да се впишат в регистъра на гаранциите за произход по партидата на производителя "Калиакра уинд пауър" АД

IV. Гаранциите за произход по т. I от настоящата Заповед да се прехвърлят на "Национална електрическа компания" ЕАД в качеството му на обществен доставчик по чл. 93а, ал. 1 от Закона за енергетиката.

V. Извършеното прехвърляне по т. IV от Заповедта да се впише в регистъра на гаранциите за произход, като гаранциите за произход бъдат отменени и заличени от партидата на производителя и вписани в регистъра по партидата на "Национална електрическа компания" ЕАД

VI. Вписванията и заличаването по т. I до т. V от настоящата Заповед да се извършат в срок до 5 работни дни от датата на издаването й.

VII. Контролът по изпълнение на Заповедта възлагам на Главния секретар на Агенцията за устойчиво енергийно развитие.

Настоящата Заповед да се сведе до знанието на съответните длъжностни лица, отговарящи за вписванията и заличаванията на издадените гаранции в регистъра на гаранциите за произход - за изпълнение.

Заповедта да се връчи на производителя и на "Национална електрическа компания" ЕАД при поискване.

КИРИЛ ГЕОРГИЕВ

Изпълнителен директор





ЕТ „ГЕПАРД - Татяна Балова“

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Republic of Bulgaria
Sustainable Energy Development Agency

ORDER

No. РД-15-24
Sofia, 07.08.2012

On the grounds of 7, para. 2, item 8 of the RES Law, art. 7, art. 8, para. 3 and art. 15, para. 1 of Ordinance No. РД-16-1117 / 14.10.2011 for the terms and conditions for the granting, transfer, revocation and recognition of guarantees of origin of RES electricity, and in relation to application for granting guarantees of origin ref. No. БГ-01-24 / 01.08.2012, I herewith

ORDER

- I. **4,820 guarantees of origin** of RES electricity with identification numbers beginning from **КАУП01BE0000/ЕЛ/010712/310712/000001** and ending to **КАУП01BE0000/ЕЛ/010712/310712/004820** to be granted to **KALIAKRA WIND POWER AD**, for electricity in the amount of 4,820.66 MWh, representing the sum of the electricity generated by the company's facility – Kaliakra Wind Power Plant, with total installed power of 35 MW, in the period from 01.07.2012 to 31.07.2012, and the remaining excess of electricity generated in previous periods.
- II. The excess under item I. in the amount of **0.660000** MWh to be recorded in the register of guarantees of origin.
- III. The guarantees granted as per item I of this Order to be recorded in the register of guarantees of origin in the account of the producer – **KALIAKRA WIND POWER AD**.
- IV. The guarantees as per item I of this Order to be transferred to **Natsionalna Elektricheska Kompania EAD** in its capacity of Public supplier as per art. 93a, para. 1 of the Energy Law.
- V. The transfer as per item IV of this Order to be recorded in the register of guarantees of origin in such a way that these guarantees to be revoked and annulled from the account of the producer and recorded in the register to the account of the Public supplier.
- VI. The recordings and annulations listed in items I to V of this Order to be performed within 5 business days from the date this Order is issued.
- VII. The control over this Order is assigned to the Chief Secretary of the Sustainable energy development agency.

All officers in charge of recordings and annulations of granted guarantees in the register of guarantees of origin shall be notified about this Order – for execution.

This Order shall be submitted to the producers and Natsionalna Elektricheska Kompania EAD – on their request.

KIRIL GEORGIEV
Executive Director

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page





РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Агенция за устойчиво енергийно развитие



ЗАПОВЕД

№ РД - 15 - 24

София, 07.08.2012 г.

На основание чл. 7, ал. 2, т. 8 от Закона за енергията от възобновяеми източници, чл. 7, чл. 8, ал. 3 и чл. 15, ал. 1 от Наредба №РД-16-1117/14.10.2011 г. за условията и реда за издаване, прехвърляне, отмяна и признаване на гаранциите за произход на енергията от възобновяеми източници и във връзка с подадено заявление за издаване на гаранции за произход, вх. № ВГ-01-24/01.08.2012 г.

НАРЕЖДАМ:

I. Да се издадат на "Калиakra уинд пауър" АД 4820 броя гаранции за произход на енергия от възобновяеми източници с идентификационни номера от начален номер КАУП01ВЕ0000/ЕЛ/010712/310712/000001 до краен номер

КАУП01ВЕ0000/ЕЛ/010712/310712/004820

за произведено от енергиен обект на дружеството ВтЕЦ "Калиakra" с обща инсталирана мощност 35 MW количество електрическа енергия в размер на 4820,66 MWh, представляващо сума от количеството електрическа енергия, произведено за периода от 01.7.2012 г. до 31.7.2012 г. и остатък от заявено количество електрическа енергия, произведено през предишни периоди.

II. Остатъкът по т. I в размер на 0,660000 MWh да бъде отразен в регистъра на гаранциите за произход на електрическа енергия от възобновяеми източници.

III. Издадените по т. I от настоящата Заповед гаранции да се впишат в регистъра на гаранциите за произход по партидата на производителя "Калиakra уинд пауър" АД

IV. Гаранциите за произход по т. I от настоящата Заповед да се прехвърлят на "Национална електрическа компания" ЕАД в качеството му на обществен доставчик по чл. 93а, ал. 1 от Закона за енергетиката.

V. Извършеното прехвърляне по т. IV от Заповедта да се впише в регистъра на гаранциите за произход, като гаранциите за произход бъдат отменени и заличени от партидата на производителя и вписани в регистъра по партидата на "Национална електрическа компания" ЕАД

VI. Вписванията и заличаването по т. I до т. V от настоящата Заповед да се извършат в срок до 5 работни дни от датата на издаването й.

VII. Контролът по изпълнение на Заповедта възлагам на Главния секретар на Агенцията за устойчиво енергийно развитие.

Настоящата Заповед да се сведе до знанието на съответните длъжностни лица, отговарящи за вписванията и заличаванията на издадените гаранции в регистъра на гаранциите за произход - за изпълнение.

Заповедта да се връчи на производителя и на "Национална електрическа компания" ЕАД при поискване.

КИРИЛ ГЕОРГИЕВ

Изпълнителен директор





ЕТ „ГЕПАРД - Татяна Балова“

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Republic of Bulgaria
Sustainable Energy Development Agency

ORDER

No. РД-15-24
Sofia, 11.09.2012

On the grounds of 7, para. 2, item 8 of the RES Law, art. 7, art. 8, para. 3 and art. 15, para. 1 of Ordinance No. РД-16-1117 / 14.10.2011 for the terms and conditions for the granting, transfer, revocation and recognition of guarantees of origin of RES electricity, and in relation to application for granting guarantees of origin ref. No. БГ-01-24 / 03.09.2012, I herewith

ORDER

- I. **4,334 guarantees of origin** of RES electricity with identification numbers beginning from **КАУП01BE0000/ЕЛ/010812/310812/000001** and ending to **КАУП01BE0000/ЕЛ/010812/310812/004334** to be granted to **KALIAKRA WIND POWER AD**, for electricity in the amount of 4,334.629 MWh, representing the sum of the electricity generated by the company's facility – Kaliakra Wind Power Plant, with total installed power of 35 MW, in the period from 01.08.2012 to 31.08.2012, and the remaining excess of electricity generated in previous periods.
- II. The excess under item I. in the amount of **0.629000** MWh to be recorded in the register of guarantees of origin.
- III. The guarantees granted as per item I of this Order to be recorded in the register of guarantees of origin in the account of the producer – **KALIAKRA WIND POWER AD**.
- IV. The guarantees as per item I of this Order to be transferred to **Natsionalna Elektricheska Kompania EAD** in its capacity of Public supplier as per art. 93a, para. 1 of the Energy Law.
- V. The transfer as per item IV of this Order to be recorded in the register of guarantees of origin in such a way that these guarantees to be revoked and annulled from the account of the producer and recorded in the register to the account of the Public supplier.
- VI. The recordings and annulations listed in items I to V of this Order to be performed within 5 business days from the date this Order is issued.
- VII. The control over this Order is assigned to the Chief Secretary of the Sustainable energy development agency.

All officers in charge of recordings and annulations of granted guarantees in the register of guarantees of origin shall be notified about this Order – for execution.

This Order shall be submitted to the producers and Natsionalna Elektricheska Kompania EAD – on their request.

KIRIL GEORGIEV
Executive Director

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page





РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Агенция за устойчиво енергийно развитие



ЗАПОВЕД

№ РД - 15 - 24

София, 11.09.2012 г.

На основание чл. 7, ал. 2, т. 8 от Закона за енергията от възобновяеми източници, чл. 7, чл. 8, ал. 3 и чл. 15, ал. 1 от Наредба №РД-16-1117/14.10.2011 г. за условията и реда за издаване, прехвърляне, отмяна и признаване на гаранциите за произход на енергията от възобновяеми източници и във връзка с подадено заявление за издаване на гаранции за произход, вх. № ВГ-01-24/03.09.2012 г.

НАРЕЖДАМ:

I. Да се издадат на "Калнакра уинд пауър" АД 4334 броя гаранции за произход на енергия от възобновяеми източници с идентификационни номера от начален номер КАУП 01ВЕ 0000 / ЕЛ / 010812 / 310812 / 000001 до краен номер

КАУП 01ВЕ 0000 / ЕЛ / 010812 / 310812 / 004334

за произведено от енергиен обект на дружеството ВтеЦ "Калнакра" с обща инсталирана мощност 35 MW количество електрическа енергия в размер на 4334,629 MWh, представляващо сума от количеството електрическа енергия, произведено за периода от 01.8.2012 г. до 31.8.2012 г. и остатък от заявено количество електрическа енергия, произведено през предишни периоди.

II. Остатъкът по т. I в размер на 0,629000 MWh да бъде отразен в регистъра на гаранциите за произход на електрическа енергия от възобновяеми източници.

III. Издадените по т. I от настоящата Заповед гаранции да се вписват в регистъра на гаранциите за произход по партидата на производителя "Калнакра уинд пауър" АД

IV. Гаранциите за произход по т. I от настоящата Заповед да се прехвърлят на "Национална електрическа компания" ЕАД в качеството му на обществен доставчик по чл. 93а, ал. 1 от Закона за енергетиката.

V. Извършеното прехвърляне по т. IV от Заповедта да се впише в регистъра на гаранциите за произход, като гаранциите за произход бъдат отменени и заличени от партидата на производителя и вписани в регистъра по партидата на "Национална електрическа компания" ЕАД

VI. Вписванията и заличаването по т. I до т. V от настоящата Заповед да се извършат в срок до 5 работни дни от датата на издаването ѝ.

VII. Контролът по изпълнение на Заповедта възлагам на Главния секретар на Агенцията за устойчиво енергийно развитие.

Настоящата Заповед да се сведе до знанието на съответните длъжностни лица, отговарящи за вписванията и заличаванията на издадените гаранции в регистъра на гаранциите за произход - за изпълнение.

Заповедта да се връчи на производителя и на "Национална електрическа компания" ЕАД при поискване.

КИРИЛ ГЕОРГИЕВ

Изпълнителен директор





ЕТ „ГЕПАРД - Татяна Балова“

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Republic of Bulgaria
Sustainable Energy Development Agency

ORDER

No. РД-15-24
Sofia, 11.10.2012

On the grounds of 7, para. 2, item 8 of the RES Law, art. 7, art. 8, para. 3 and art. 15, para. 1 of Ordinance No. РД-16-1117 / 14.10.2011 for the terms and conditions for the granting, transfer, revocation and recognition of guarantees of origin of RES electricity, and in relation to application for granting guarantees of origin ref. No. БГ-01-24 / 01.10.2012, I herewith

ORDER

- I. **3,522 guarantees of origin** of RES electricity with identification numbers beginning from **КАУП01BE0000/ЕЛ/010912/300912/000001** and ending to **КАУП01BE0000/ЕЛ/010912/300912/003522** to be granted to **KALIAKRA WIND POWER AD**, for electricity in the amount of 3,522.954 MWh, representing the sum of the electricity generated by the company's facility – Kaliakra Wind Power Plant, with total installed power of 35 MW, in the period from 01.09.2012 to 30.09.2012, and the remaining excess of electricity generated in previous periods.
- II. The excess under item I. in the amount of **0.954000** MWh to be recorded in the register of guarantees of origin.
- III. The guarantees granted as per item I of this Order to be recorded in the register of guarantees of origin in the account of the producer – **KALIAKRA WIND POWER AD**.
- IV. The guarantees as per item I of this Order to be transferred to **Natsionalna Elektricheska Kompania EAD** in its capacity of Public supplier as per art. 93a, para. 1 of the Energy Law.
- V. The transfer as per item IV of this Order to be recorded in the register of guarantees of origin in such a way that these guarantees to be revoked and annulled from the account of the producer and recorded in the register to the account of the Public supplier.
- VI. The recordings and annulations listed in items I to V of this Order to be performed within 5 business days from the date this Order is issued.
- VII. The control over this Order is assigned to the Chief Secretary of the Sustainable energy development agency.

All officers in charge of recordings and annulations of granted guarantees in the register of guarantees of origin shall be notified about this Order – for execution.

This Order shall be submitted to the producers and Natsionalna Elektricheska Kompania EAD – on their request.

KIRIL GEORGIEV
Executive Director

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page





РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Агенция за устойчиво енергийно развитие



ЗАПОВЕД

№ РД - 15 - 24

София, 11.10.2012 г.

На основание чл. 7, ал. 2, т. 8 от Закона за енергията от възобновяеми източници, чл. 7, чл. 8, ал. 3 и чл. 15, ал. 1 от Наредба №РД-16-1117/14.10.2011 г. за условията и реда за издаване, прехвърляне, отмяна и признаване на гаранциите за произход на енергията от възобновяеми източници и във връзка с подадено заявление за издаване на гаранции за произход, вх. № ВГ-01-24/01.10.2012 г.

НАРЕЖДАМ:

I. Да се издадат на **"Калиакра уинд пауър" АД** **3522** броя гаранции за произход на енергия от възобновяеми източници с идентификационни номера от начален номер **КАУП01ВЕ0000/ЕЛ/010912/300912/000001** до краен номер

КАУП01ВЕ0000/ЕЛ/010912/300912/003522 за произведено от енергиен обект на дружеството **ВтЕЦ "Калиакра"** с обща инсталирана мощност **35 MW** количество електрическа енергия в размер на **3522,954 MWh**, представляващо сума от количеството електрическа енергия, произведено за периода от **01.9.2012 г.** до **30.9.2012 г.** и остатък от заявено количество електрическа енергия, произведено през предишни периоди.

II. Остатъкът по т. I в размер на **0,954000 MWh** да бъде отразен в регистъра на гаранциите за произход на електрическа енергия от възобновяеми източници.

III. Издадените по т. I от настоящата Заповед гаранции да се впишат в регистъра на гаранциите за произход по партидата на производителя **"Калиакра уинд пауър" АД**

IV. Гаранциите за произход по т. I от настоящата Заповед да се прехвърлят на **"Национална електрическа компания" ЕАД** в качеството му на обществен доставчик по чл. 93а, ал. 1 от Закона за енергетиката.

V. Извършеното прехвърляне по т. IV от Заповедта да се впише в регистъра на гаранциите за произход, като гаранциите за произход бъдат отменени и заличени от партидата на производителя и вписани в регистъра по партидата на **"Национална електрическа компания" ЕАД**

VI. Вписванията и заличаването по т. I до т. V от настоящата Заповед да се извършат в срок до **5 работни дни** от датата на издаването й.

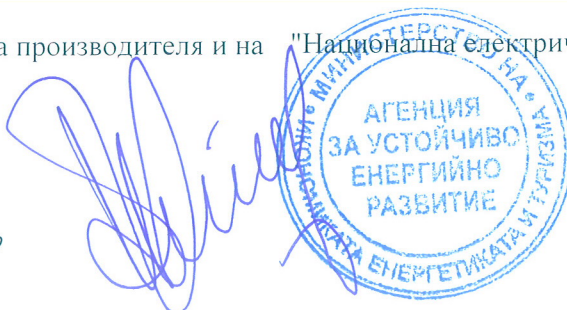
VII. Контролът по изпълнение на Заповедта възлагам на директор дирекция "Контрол на енергийната ефективност и възобновяемите източници".

Настоящата Заповед да се сведе до знанието на съответните длъжностни лица, отговарящи за вписванията и заличаванията на издадените гаранции в регистъра на гаранциите за произход - за изпълнение.

Заповедта да се връчи на производителя и на **"Национална електрическа компания" ЕАД** при поискване.

КИРИЛ ГЕОРГИЕВ

Изпълнителен директор





ЕТ „ГЕПАРД - Татяна Балова"

Тел: 02/871 52 10, 02/869 78 06, GSM: 0887 101 880

Факс: 02/871 5210, e-mail: perfekt_transl@mail.orbitel.bg

център ПЕРФЕКТ преводи

Translation from Bulgarian language

Republic of Bulgaria
Sustainable Energy Development Agency

ORDER

No. РД-15-24
Sofia, 13.11.2012

On the grounds of 7, para. 2, item 8 of the RES Law, art. 7, art. 8, para. 3 and art. 15, para. 1 of Ordinance No. РД-16-1117 / 14.10.2011 for the terms and conditions for the granting, transfer, revocation and recognition of guarantees of origin of RES electricity, and in relation to application for granting guarantees of origin ref. No. БГ-01-24 / 02.11.2012, I herewith

ORDER

- I. **5,761 guarantees of origin** of RES electricity with identification numbers beginning from **КАУП01ВЕ0000/ЕЛ/011012/311012/000001** and ending to **КАУП01ВЕ0000/ЕЛ/011012/311012/005761** to be granted to **KALIAKRA WIND POWER AD**, for electricity in the amount of 5,761.999 MWh, representing the sum of the electricity generated by the company's facility – Kaliakra Wind Power Plant, with total installed power of 35 MW, in the period from 01.10.2012 to 31.10.2012, and the remaining excess of electricity generated in previous periods.
- II. The excess under item I. in the amount of **0.999000** MWh to be recorded in the register of guarantees of origin.
- III. The guarantees granted as per item I of this Order to be recorded in the register of guarantees of origin in the account of the producer – **KALIAKRA WIND POWER AD**.
- IV. The guarantees as per item I of this Order to be transferred to **Natsionalna Elektricheska Kompania EAD** in its capacity of Public supplier as per art. 93a, para. 1 of the Energy Law.
- V. The transfer as per item IV of this Order to be recorded in the register of guarantees of origin in such a way that these guarantees to be revoked and annulled from the account of the producer and recorded in the register to the account of the Public supplier.
- VI. The recordings and annulations listed in items I to V of this Order to be performed within 5 business days from the date this Order is issued.
- VII. The control over this Order is assigned to the Chief Secretary of the Sustainable energy development agency.

All officers in charge of recordings and annulations of granted guarantees in the register of guarantees of origin shall be notified about this Order – for execution.

This Order shall be submitted to the producers and Natsionalna Elektricheska Kompania EAD – on their request.

KIRIL GEORGIEV
Executive Director

I, the undersigned Miroslav Gospodinov Naidenov, certify the authenticity of this translation, which I made from Bulgarian into English of this document. This translation consists of 1 page





РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Агенция за устойчиво енергийно развитие



ЗАПОВЕД

№ РД - 15 - 24

София, 13.11.2012 г.

На основание чл. 7, ал. 2, т. 8 от Закона за енергията от възобновяеми източници, чл. 7, чл. 8, ал. 3 и чл. 15, ал. 1 от Наредба №РД-16-1117/14.10.2011 г. за условията и реда за издаване, прехвърляне, отмяна и признаване на гаранциите за произход на енергията от възобновяеми източници и във връзка с подадено заявление, вх. № ВГ-01-24/02.11.2012 г.

НАРЕЖДАМ:

I. Да се издадат на **"Калиакра уинд пауър" АД** **5761** броя гаранции за произход на енергия от възобновяеми източници с идентификационни номера от начален номер **КАУП 01ВЕ 0000 / ЕЛ / 011012 / 311012 / 000001** до краен номер

КАУП 01ВЕ 0000 / ЕЛ / 011012 / 311012 / 005761 за произведено от енергиен обект на дружеството **ВтЕЦ "Калиакра"** с обща инсталирана мощност **35 MW** количество електрическа енергия в размер на **5761,999 MWh**, представляващо сума от количеството електрическа енергия, произведено за периода от **01.10.2012 г.** до **31.10.2012 г.** и остатък от заявено количество електрическа енергия, произведено през предишни периоди.

II. Остатъкът по т. I в размер на **0,999000 MWh** да бъде отразен в регистъра на гаранциите за произход на електрическа енергия от възобновяеми източници.

III. Издадените по т. I от настоящата Заповед гаранции да се впишат в регистъра на гаранциите за произход по партидата на производителя **"Калиакра уинд пауър" АД**

IV. Гаранциите за произход по т. I от настоящата Заповед да се прехвърлят на **"Национална електрическа компания" ЕАД** в качеството му на обществен доставчик по чл. 93а, ал. 1 от Закона за енергетиката.

V. Извършеното прехвърляне по т. IV от Заповедта да се впише в регистъра на гаранциите за произход, като гаранциите за произход бъдат отменени и заличени от партидата на производителя и вписани в регистъра по партидата на **"Национална електрическа компания" ЕАД**

VI. Вписванията и заличаването по т. I до т. V от настоящата Заповед да се извършат в срок до **5 работни дни** от датата на издаването ѝ.

VII. Контролът по изпълнение на Заповедта възлагам на директор дирекция "Контрол на енергийната ефективност и възобновяемите източници".

Настоящата Заповед да се сведе до знанието на съответните длъжностни лица, отговарящи за вписванията и заличаванията на издадените гаранции в регистъра на гаранциите за произход - за изпълнение.

Заповедта да се връчи на производителя и на **"Национална електрическа компания" ЕАД** при поискване.

КИРИЛ ГЕОРГИЕВ

Изпълнителен директор

