

Sun Contracting AG

NACHTRAG

vom 11.06.2019

zum

Prospekt vom 30.07.2018

Dieser Nachtrag ("**Nachtrag**") stellt im Sinne des Art 19 Wertpapierprospektgesetz vom 23.05.2007, in der geltenden Fassung, Liechtensteinisches Landesgesetzblatt 2007/196, ausgegeben am 27.07.2007 ("**WPPG**"), einen Nachtrag zum Prospekt vom 30.07.2018 ("**Original Prospekt**") für das öffentliche Angebot ("**Angebot**") der Sun Contracting Namens-Anleihe 2018 der Sun Contracting AG ("**Emittentin**" oder "**Gesellschaft**") dar. Der Nachtrag steht in Ergänzung zum Original Prospekt und sollte im Zusammenhang mit dem Original Prospekt gelesen werden (Original Prospekt zusammen mit dem Nachtrag, der "**Prospekt**").

Der Original Prospekt wurde am 30.07.2018 von der Finanzmarktaufsicht Liechtenstein ("**FMA Liechtenstein**") zur Geschäftszahl AZ 7415/264'216 39000 / 902301 / CHF 5000 gebilligt und von der FMA Liechtenstein gebilligt an die Finanzmarktaufsichtsbehörde in Österreich, die Bundesanstalt für Finanzdienstleistungsaufsicht in der Bundesrepublik Deutschland sowie an die jeweils zuständigen Behörden in Tschechien, Ungarn, Bulgarien, Luxemburg, Italien und in der Slowakei notifiziert. Der Original Prospekt wurde nach seiner Billigung bei der FMA Liechtenstein hinterlegt, der ESMA über die FMA Liechtenstein zugänglich gemacht und in elektronischer Form auf der Internetseite der Emittentin unter www.sun-contracting.com veröffentlicht sowie durch Hinweisbekanntmachung am 09.08.2018 im Amtsblatt zur Wiener Zeitung kundgemacht.

Dieser Nachtrag wurde am 11.06.2019 gemäß den Bestimmungen des WPPG bei der FMA Liechtenstein zur Billigung eingereicht und von der FMA Liechtenstein gebilligt an die Finanzmarktaufsichtsbehörde der Republik Österreich, die Bundesanstalt für Finanzdienstleistungsaufsicht in der Bundesrepublik Deutschland sowie an die jeweils zuständigen Behörden in Tschechien, Ungarn, Bulgarien, Luxemburg, Italien und in der Slowakei notifiziert. Der Nachtrag zum Prospekt wurde unverzüglich nach seiner Billigung bei der FMA Liechtenstein hinterlegt, der ESMA über die FMA Liechtenstein zugänglich gemacht und in elektronischer Form auf der Internetseite der Emittentin unter www.sun-contracting.com veröffentlicht. Der Nachtrag steht dem Publikum sohin in elektronischer Form auf der Internetseite der Emittentin unter www.sun-contracting.com zur Verfügung. Der Nachtrag wird zudem durch Hinweisbekanntmachung im Amtsblatt zur Wiener Zeitung kundgemacht.

Der Nachtrag ist kein Angebot und keine Einladung zum Verkauf und keine Aufforderung zur Abgabe eines Angebots zum Kauf der Teilschuldverschreibungen.

Angaben des vorliegenden Nachtrages, die wichtige neue Umstände oder wesentliche Unrichtigkeiten oder Ungenauigkeiten in Bezug auf die im Original Prospekt enthaltenen Angaben betreffen und die Bewertung der vom Original Prospekt erfassten Wertpapiere gemäß Art 19 WPPG beeinflussen könnten, berechtigen Anleger, die sich bereits vor Veröffentlichung des darauf bezogenen Prospektnachtrages zu einem Erwerb oder einer Zeichnung der Wertpapiere verpflichtet haben, ihre Zusage innerhalb der gesetzlichen Frist von zwei Arbeitstagen nach der Veröffentlichung dieses Nachtrages zu widerrufen, vorausgesetzt, dass der wichtige neue Umstand oder die wesentliche Unrichtigkeit oder Ungenauigkeit vor dem endgültigen Schluss des öffentlichen Angebots und der Lieferung der Wertpapiere eingetreten ist.

Die inhaltliche Richtigkeit der in diesem Nachtrag gemachten Angaben ist nicht Gegenstand der Prüfung durch die FMA Liechtenstein im Rahmen der diesbezüglichen gesetzlichen Vorgaben.

Balzers, am 11.06.2019

Die folgenden wichtigen neuen Umstände im Zusammenhang mit Informationen des Original Prospektes, die geeignet sind, die Bewertung der Wertpapiere zu beeinflussen, wurden festgestellt und durch Nachtrag berichtigt.

Der Original Prospekt wird daher an den nachstehend genannten Stellen geändert wie folgt (Seitenzahlen in diesem Nachtrag beziehen sich auf die Seitenzahlen im Original Prospekt):

1. ÄNDERUNGEN DER ZUSAMMENFASSUNG DES ORIGINAL PROSPEKTES

Seite 14:

In der Zusammenfassung wird der erste Absatz des Punktes B.5 geändert, so dass dieser die folgende Fassung erhält:

B.5	Ist die Emittentin Teil einer Gruppe, Beschreibung der Gruppe und der Stellung der Emittentin innerhalb dieser Gruppe.
	Die Emittentin selbst gehört keiner übergeordneten Gruppe an. Die Emittentin ist als Muttergesellschaft zu jeweils 100% an der Sun Contracting Germany GmbH, der sun- inotech GmbH und der SUN Contracting GmbH, die wiederum Beteiligungen an weiteren Gesellschaften (enerXia AG, BSW Solarpark GmbH, enerXia Norica Plus GmbH, enerXia GmbH) hält, beteiligt. Die Emittentin und diese Tochter- und Enkelgesellschaften bilden zusammen die Sun Contracting-Gruppe, die europaweit auf dem Gebiet der Solarenergie tätig ist. Der besondere Schwerpunkt der Tätigkeit der Sun Contracting-Gruppe liegt auf dem Betrieb von Solaranlagen in Österreich, Deutschland und Liechtenstein; auf projektbezogener Basis ist die Sun Contracting-Gruppe auch in anderen europäischen Ländern aktiv.

Seite 14 f:

In der Zusammenfassung werden in Punkt B.12 die Finanzinformationen aus dem ungeprüften verkürzten Abschluss (Zwischenabschluss) der Emittentin zum 30.06.2018 ergänzt, so dass die nachstehenden Informationen vor dem unverändert bestehenden letzten Absatz unter Punkt B.12 hinzugefügt werden:

B.12	Ausgewählte historische Finanzinformationen.														
	<p><i>Ausgewählte Finanzinformationen für den Zwischenabschluss zum 30.06.2018</i></p> <p>Die nachfolgenden ausgewählten Finanzinformationen stammen aus der verkürzten Bilanz des ungeprüften verkürzten Abschlusses der Emittentin zum 30.06.2018 (Zwischenabschluss):</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: left;">Verkürzte Bilanz</th> <th style="text-align: right;">30.06.2018</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>(in EUR)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Aktiva</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Umlaufvermögen</td> <td style="text-align: right;">445.884,88</td> </tr> <tr> <td>Anlagevermögen</td> <td style="text-align: right;">626.687,91</td> </tr> <tr> <td>Summe Aktiva</td> <td style="text-align: right;">1.072.572,79</td> </tr> <tr> <td>Passiva</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Verkürzte Bilanz	30.06.2018	(in EUR)		Aktiva		Umlaufvermögen	445.884,88	Anlagevermögen	626.687,91	Summe Aktiva	1.072.572,79	Passiva	
Verkürzte Bilanz	30.06.2018														
(in EUR)															
Aktiva															
Umlaufvermögen	445.884,88														
Anlagevermögen	626.687,91														
Summe Aktiva	1.072.572,79														
Passiva															

Fremdkapital	540.386,98
<i>Kurzfristige Verbindlichkeiten</i>	<i>389.000,00</i>
<i>Passive Rechnungsabgrenzungsposten</i>	<i>108.827,16</i>
<i>Langfristige Verbindlichkeiten</i>	<i>30.000,00</i>
<i>Rückstellungen</i>	<i>12.559,82</i>
Eigenkapital	532.185,81
Summe Passiva	1.072.572,79

(Quelle: Ungeprüfter verkürzter Abschluss (Zwischenabschluss) der Emittentin zum 30.06.2018)

Die verkürzte Gewinn- und Verlustrechnung zeigt im Zeitraum vom 01.01.2018 bis 30.06.2018 folgendes Bild:

Verkürzte Gewinn- und Verlustrechnung	01.01.2018 bis 30.06.2018
(in EUR)	
Rohergebnis	358.090,29
Betriebsergebnis	358.090,29
Finanzergebnis	- 1.044,70
Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit	357.045,59
Periodenergebnis	355.448,27

(Quelle: Ungeprüfter verkürzter Abschluss (Zwischenabschluss) der Emittentin zum 30.06.2018)

Die Kapitalflussrechnung ergibt im Zeitraum vom 01.01.2018 bis 30.06.2018 folgendes Bild:

Kapitalflussrechnung	01.01.2018 bis 30.06.2018
(in EUR)	
Periodenergebnis	355.448,27
Operativer Cash-flow	267.923,70
Cash-flow aus Investitionstätigkeit	0
Cash-flow aus der Finanzierungstätigkeit	0

(Quelle: Ungeprüfter verkürzter Abschluss (Zwischenabschluss) der Emittentin zum 30.06.2018)

Seite 15 f:

In der Zusammenfassung werden in Punkt B.13 vor dem unverändert bestehen bleibenden letzten Absatz der dritte Satz des zweiten Absatzes geändert sowie ein dritter und vierter Absatz neu hinzugefügt, so dass die entsprechenden Ausführungen lauten wie folgt:

B.13	Beschreibung aller Ereignisse aus der jüngsten Zeit der Geschäftstätigkeit der Emittentin, die für die Bewertung ihrer Zahlungsfähigkeit in hohem Maße relevant sind.
	Zum Zeitpunkt der Billigung des Nachtrags zum Prospekt wurden partiarische Nachrangdarlehen im Gesamtbetrag von etwa EUR 40 Mio gezeichnet und angenommen.

	<p>Zum Zeitpunkt der Billigung des Nachtrags zum Prospekt wurden Teilschuldverschreibungen der Sun Contracting Namens-Anleihe 2018 im Gesamtbetrag von etwa EUR 5,8 Mio gezeichnet und angenommen.</p> <p>Die Emittentin ist als Muttergesellschaft zu jeweils 100% seit 16.11.2018 an der Sun Contracting Germany GmbH, seit 05.09.2018 an der Sonnenstrom PV Konzept GmbH (nunmehr sun-inotech GmbH), eingetragen im österreichischen Firmenbuch zu FN 446110 w, und seit 05.09.2018 an der GW Energie Holding GmbH (nunmehr SUN Contracting GmbH), eingetragen im österreichischen Firmenbuch zu FN 348587 d, beteiligt. Die Beteiligungserwerbe erfolgten zum Zweck der Erweiterung des Anlagen-Portfolios der Emittentin. Die operative Tätigkeit der Tochtergesellschaften besteht in der Lieferung und Montage von Photovoltaikanlagen.</p>
--	--

Seite 16:

In der Zusammenfassung werden die Ausführungen in Punkt B.14 geändert, so dass diese nunmehr lauten wie folgt:

B.14	Abhängigkeit von anderen Unternehmen der Gruppe.
	Entfällt, weil die Emittentin nicht von anderen Gesellschaften der Sun Contracting-Gruppe abhängig ist.

Seite 16 f:

In der Zusammenfassung werden in Punkt B.15 der letzte Satz des fünften Absatzes sowie der zweite Satz des achten Absatzes geändert, so dass die beiden Absätze lauten wie folgt:

B.15	Beschreibung der Haupttätigkeiten der Emittentin.
	<p>In den ersten zwölf Monaten errechnet sich die monatliche Rate aus der installierten Modulleistung und dem Minimum der für die betreffende Region anzunehmenden Sonnenstunden. Der monatliche Betrag wird projektspezifisch individuell festgelegt.</p> <p>Das Geschäftsmodell der Emittentin liegt daher im Wesentlichen in der Produktion und der Veräußerung elektrischer Energie. Die Kosten der Errichtung und Instandhaltung einer Photovoltaik-Anlage amortisieren sich für die Emittentin in der Regel nach etwa 4 bis 7 Jahren, sodass die Emittentin in den letzten Jahren der Vertragslaufzeit Gewinne aus dieser Tätigkeit erzielen kann.</p>

Seite 16 f:

In der Zusammenfassung werden in Punkt B.15 die folgenden vier Absätze am Ende neu hinzugefügt und ergänzt:

B.15	Beschreibung der Haupttätigkeiten der Emittentin.
	<p>Die oben dargestellte Tätigkeit der Emittentin beschreibt deren Geschäftsmodell in Österreich. Die Emittentin beabsichtigt, ihre Dienstleistungen auch in anderen Märkten anzubieten, wobei das Geschäftsmodell jeweils von den rechtlichen und regulatorischen Bedingungen in den jeweiligen Märkten abhängig ist. Das Geschäftsmodell, das die Emittentin außerhalb Österreichs betreiben wird, kann sich von dem österreichischen Geschäftsmodell der Emittentin insbesondere insoweit unterscheiden, als der Strom, der durch die Photovoltaikanlage erzeugt wird, nicht unbedingt an jene (juristische) Person geliefert wird, die die Dachflächen zur Verfügung stellt.</p> <p>Das Geschäftsmodell in Deutschland unterscheidet sich derzeit insoweit von dem Geschäftsmodell in Österreich, als der über die Photovoltaikanlage, die auf dem Dach eines Kunden errichtet wird, gewonnene Strom nicht notwendigerweise an den Kunden geliefert wird, sondern in das Netz eingespeist wird, wodurch die Emittentin eine Vergütung vom Netzbetreiber erhält. Das Geschäftsmodell sieht zwar vor, dass auch in Deutschland Stromlieferverträge mit jenen Kunden abgeschlossen werden, die auch die Dachnutzungsflächen zur Verfügung stellen. Der über die Photovoltaikanlage gewonnene Strom wird aber in der Mehrzahl der Fälle in das Netz eingespeist und nicht an den Kunden geliefert, der die Dachflächen zur Verfügung stellt. Mit den Kunden, deren Dachflächen die Emittentin zur Errichtung einer Photovoltaikanlage benützt, schließt die Emittentin entsprechende Nutzungsverträge (Dachnutzungsverträge), in deren Rahmen die Emittentin sich zur Bezahlung eines (einmaligen oder mehrmaligen, jährlich fälligen) Nutzungsentgeltes an den Kunden (und Eigentümer der entsprechenden Dachflächen) verpflichtet. Aufgrund der Nutzungsverträge und unter der Bedingung der technischen Machbarkeit ist die Emittentin berechtigt, auf den Dachflächen des Kunden eine Photovoltaikanlage (samt aller Komponenten, Einrichtungen, Bestandteile und Nebenanlagen) zu errichten und zu betreiben. Dies umfasst alle Maßnahmen, die notwendig und sinnvoll sind (wie Montage-, Wartungs- und Instandsetzungsarbeiten, EEG-tauglicher Netzanschluss, Fernüberwachung, Besicherung, etc.), um den Betrieb der Photovoltaikanlage zu gewährleisten. In den Nutzungsverträgen bevollmächtigt der Kunde die Emittentin zu allen Handlungen (Erklärungen abzugeben und entgegenzunehmen), die notwendig sind, um allenfalls erforderliche verwaltungsrechtliche Genehmigungen einzuholen. Die Photovoltaikanlage bleibt während der Laufzeit des Nutzungsvertrages im Eigentum der Emittentin.</p> <p>Zur Sicherung der Nutzungsrechte der Emittentin aus dem Nutzungsvertrag im Zusammenhang mit der Errichtung, dem Betrieb und die Nutzung von Photovoltaikanlagen, verpflichtet sich der Kunde und Eigentümer der Dachflächen, beschränkte persönliche Dienstbarkeiten und Vormerkungen zugunsten der Emittentin in das Grundbuch eintragen zu lassen. Ebenso verpflichtet sich der Kunde, alles zu vermeiden, was zur Störung oder Beeinträchtigung des Betriebes der Photovoltaikanlage führen könnte. Insbesondere verpflichtet sich der Kunde, keine Hindernisse oder Bauwerke zu errichten und keine Bäume oder Sträucher anzupflanzen, die einen Schatten- oder Windwurf auf die Photovoltaikanlagen zur Folge haben könnten.</p> <p>Nach Ablauf einer individuell zu vereinbarenden Laufzeit, kann mit dem Kunden vereinbart werden, dass die Photovoltaikanlage abgebaut wird oder an den Kunden verkauft wird und sohin in dessen Eigentum übergeht. Alternativ kann mit dem Kunden vorgesehen werden, dass der Nutzungsvertrag verlängert wird. Diesfalls würde der Kunde von der Emittentin ein entsprechendes Entgelt für die Zurverfügungstellung seiner Dachflächen erhalten. Die Emittentin würde vom Netzbetreiber eine Vergütung für die Einspeisung jenes Stroms erhalten, der über die Photovoltaikanlage erzeugt</p>

	wird.
--	-------

Seite 17:

In der Zusammenfassung werden der erste und zweite Absatz des Punktes B.16 geändert, so dass diese die folgenden Fassungen erhalten:

B.16	Soweit dem Emittenten bekannt, ob an ihm unmittelbare oder mittelbare Beteiligungen oder Beherrschungsverhältnisse bestehen, wer diese Beteiligungen hält bzw. diese Beherrschung ausübt und welcher Art die Beherrschung ist.		
	Das Aktienkapital der Gesellschaft beträgt EUR 1.000.000,00, eingeteilt in 100.000.000 Namensaktien zu je EUR 0,01 und ist zur Gänze einbezahlt. Die Aktiönärsstruktur sieht aus wie folgt:		
	Aktionär	Anzahl der Aktien	Anteil in Prozent
	Andreas Pachinger	92.100.000	92,10%
	Gerald Wirtl-Gutenbrunner	6.900.000	6,90%
	Christian Bauer	1.000.000	1,00%
	Summe	100.000.000	100,00%

Seite 26:

In der Zusammenfassung wird der dritte Absatz des Punktes E.4 geändert, so dass dieser die folgende Fassung erhält:

E.4	Beschreibung aller für die Emission/das Angebot wesentlichen Interessen und Interessenkonflikte.
	Die Emittentin steht unter dem beherrschenden Einfluss von Herrn Andreas Pachinger, der als Mehrheitseigentümer 92,10% der Anteile hält und der ebenso wie Herr Clemens Gregor Laternser einzelvertretungsbefugtes Verwaltungsratsmitglied der Emittentin ist. Gleichzeitig ist Herr Andreas Pachinger auch Alleingeschäftsführer der sun-inotech GmbH (ehemals Sonnenstrom PV Konzept GmbH), die eine Tochtergesellschaft der Emittentin ist und im gleichen Geschäftsfeld wie die Emittentin tätig ist. Dies kann dazu führen, dass sich Herr Andreas Pachinger entscheidet, ein mögliches Photovoltaikprojekt nicht über die Emittentin, sondern etwa über die sun-inotech GmbH (ehemals Sonnenstrom PV Konzept GmbH) abzuwickeln, oder dass er Marktkenntnisse, die er im Rahmen seiner Tätigkeit als Verwaltungsratsmitglied der Emittentin erlangt hat, nicht für die Emittentin einsetzt. Dies kann erhebliche nachteilige Auswirkungen auf die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage der Emittentin haben.

2. ÄNDERUNGEN DER ZUSAMMENFASSUNG DES ORIGINAL PROSPEKTES IN DER TSCHECHISCHEN SPRACHE

Seite 29:

In der Zusammenfassung in der tschechischen Sprache wird der erste Absatz des Punktes B.5 geändert, so dass dieser die folgende Fassung erhält:

B.5	Je-li Emitent součástí nějaké skupiny, uveďte popis této skupiny a postavení Emitenta v ní.
	Emitent sám není podřízen žádné obchodní skupině. Emitent má jako mateřská společnost vlastnický podíl o velikosti 100 % na společnostech Sun Contracting Germany GmbH, sun-inotech GmbH a SUN Contracting GmbH, které dále drží majetkovou účast na dalších společnostech (enerXia AG, BSW Solarpark GmbH, enerXia Norica Plus GmbH, enerXia GmbH). Emitent a tyto dceřiné a vnučkové společnosti tvoří společně skupinu Sun Contracting, která působí po celé Evropě v odvětví solární energetiky. Těžiště činnosti skupiny Sun Contracting spočívá v provozování solárních zařízení v Rakousku, Německu a Lichtenštejnsku; formou projektů je skupina Sun Contracting činná také v dalších evropských zemích.

Seite 30:

In der Zusammenfassung in der tschechischen Sprache werden in Punkt B.12 die Finanzinformationen aus dem ungeprüften verkürzten Abschluss (Zwischenabschluss) der Emittentin zum 30.06.2018 ergänzt, so dass die nachstehenden Informationen vor dem unverändert bestehenden letzten Absatz unter Punkt B.12 hinzugefügt werden:

B.12	Vybrané historické finanční údaje.																						
	<p><i>Vybrané finanční údaje z mezitímní účetní závěrky ke dni 30.6.2018</i></p> <p>Následující vybrané finanční údaje vycházejí ze zkrácené rozvahy, jež je součástí auditorem neověřené zkrácené účetní závěrky Emitenta k 30.6.2018 (mezitímní účetní závěrka):</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: left;">Zkrácená rozvaha</th> <th style="text-align: right;">30.6.2018</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>(v eurech)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Aktiva</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Oběžný majetek</td> <td style="text-align: right;">445.884,88</td> </tr> <tr> <td>Investiční majetek</td> <td style="text-align: right;">626.687,91</td> </tr> <tr> <td>Aktiva celkem</td> <td style="text-align: right;">1.072.572,79</td> </tr> <tr> <td>Pasiva</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Cizí kapitál</td> <td style="text-align: right;">540.386,98</td> </tr> <tr> <td><i>Krátkodobé závazky</i></td> <td style="text-align: right;"><i>389.000,00</i></td> </tr> <tr> <td><i>Výdaje příštích období</i></td> <td style="text-align: right;"><i>108.827,16</i></td> </tr> <tr> <td><i>Dlouhodobé závazky</i></td> <td style="text-align: right;"><i>30.000,00</i></td> </tr> </tbody> </table>	Zkrácená rozvaha	30.6.2018	(v eurech)		Aktiva		Oběžný majetek	445.884,88	Investiční majetek	626.687,91	Aktiva celkem	1.072.572,79	Pasiva		Cizí kapitál	540.386,98	<i>Krátkodobé závazky</i>	<i>389.000,00</i>	<i>Výdaje příštích období</i>	<i>108.827,16</i>	<i>Dlouhodobé závazky</i>	<i>30.000,00</i>
Zkrácená rozvaha	30.6.2018																						
(v eurech)																							
Aktiva																							
Oběžný majetek	445.884,88																						
Investiční majetek	626.687,91																						
Aktiva celkem	1.072.572,79																						
Pasiva																							
Cizí kapitál	540.386,98																						
<i>Krátkodobé závazky</i>	<i>389.000,00</i>																						
<i>Výdaje příštích období</i>	<i>108.827,16</i>																						
<i>Dlouhodobé závazky</i>	<i>30.000,00</i>																						

<i>Rezervy</i>	12.559,82
Vlastní kapitál	532.185,81
Pasiva celkem	1.072.572,79

(Zdroj: neověřená zkrácená účetní závěrka (mezitímní účetní závěrka) Emitenta k 30.6.2018)

Ze zkráceného výkazu zisků a ztrát vyplývá pro období od 1. 1. 2018 do 30. 6. 2018 následující:

Zkrácený výkaz zisků a ztrát	1.1. 2018 až 30. 6. 2018
(v eurech)	
Hrubý hospodářský výsledek	358.090,29
Provozní výsledek	358.090,29
Finanční výsledek	- 1.044,70
Výsledek běžné obchodní činnosti	357.045,59
Hospodářský výsledek	355.448,27

(Zdroj: neověřená zkrácená účetní závěrka (mezitímní účetní závěrka) Emitenta k 30.6.2018)

Přehled finančních toků za období od 1.1.2018 do 30.6.2018 podává následující obraz:

Výkaz peněžních toků	1.1.2018 až 30.6.2018
(v eurech)	
Hospodářský výsledek	355.448,27
Provozní cash-flow	267.923,70
Cash-flow z investiční činnosti	0
Cash-flow z financování	0

(Zdroj: neověřená zkrácená účetní závěrka (mezitímní účetní závěrka) Emitenta k 30.6.2018)

Seite 30:

In der Zusammenfassung in der tschechischen Sprache werden in Punkt B.13 vor dem unverändert bestehen bleibenden letzten Absatz der dritte Satz des zweiten Absatzes geändert sowie ein dritter und vierter Absatz neu hinzugefügt, so dass die entsprechenden Ausführungen lauten wie folgt:

B.13	Popis veškerých nedávných událostí specifických pro emitenta, které mají podstatný význam při hodnocení platební schopnosti Emitenta.
	<p>K okamžiku odsouhlasení dodatku prospektu byly podepsány a přijaty podřízené zápůjčky s právem podílu na zisku v celkové výši cca 40 mil. EUR.</p> <p>K okamžiku odsouhlasení dodatku k prospektu byly upsány a přijaty dílčí cenné papíry z emise dluhopisů na jméno Sun Contracting 2018 v celkové částce cca 5,8 mil. EUR.</p> <p>Emitent jako mateřská společnost se podílí vždy ve výši 100 % od 16.11.2018 na společnosti Sun Contracting Germany GmbH, od 5.9.2018 na společnosti Sonnenstrom PV Konzept GmbH (nyní sun-inotech GmbH), zapsané v rakouském obchodním rejstříku ve složce FN 446110 w, a od 5.9.2018 na společnosti GW Energie Holding GmbH (nyní SUN Contracting GmbH), zapsané v rakouském</p>

	obchodním rejstříku ve složce FN 348587 d. Nabytí podílů se uskutečnilo za účelem rozšíření investičního portfolia Emitenta. Provozní činnost dceřiných společností spočívá v dodávkách montáží fotovoltaických zařízení.
--	---

Seite 30:

In der Zusammenfassung in der tschechischen Sprache werden die Ausführungen in Punkt B.14 geändert, so dass diese nunmehr lauten wie folgt:

B.14	Ovládání jinými společnostmi ze skupiny.
	Nepoužije se, protože Emitent není podřízen jiným společnostem skupiny Sun Contracting.

Seite 30 f:

In der Zusammenfassung in der tschechischen Sprache werden in Punkt B.15 der letzte Satz des fünften Absatzes sowie der zweite Satz des achten Absatzes geändert, so dass die beiden Absätze lauten wie folgt:

B.15	Popis hlavních činností Emitenta.
	<p>V prvních dvanácti měsících se měsíční splátka vypočítává z instalovaného výkonu modulu a minima slunečních hodin, které mají být přijímány v příslušném regionu. Měsíční částka bude stanovována individuálně pro každý projekt.</p> <p>Obchodní model Emitenta tak spočívá zejména v produkci a prodeji elektrické energie. Náklady na zřízení a údržbu fotovoltaického zařízení se u Emitenta amortizují zpravidla za dobu 4 až 7 let, takže Emitent může v posledních letech platnosti smlouvy dosahovat z této činnosti zisku.</p>

Seite 31:

In der Zusammenfassung werden in Punkt B.15 die folgenden vier Absätze am Ende neu hinzugefügt und ergänzt:

B.15	Popis hlavních činností Emitenta.
	<p>Výše uvedená činnost Emitenta popisuje jeho obchodní model v Rakousku. Emitent hodlá nabízet své služby také na jiných trzích, přičemž obchodní model bude záviset vždy na právních a regulatorních podmínkách daných trhů. Obchodní model, který bude Emitent provozovat mimo území Rakouska, se může od rakouského obchodního modelu odlišovat zejména v tom, že elektřina vyrobená v příslušném fotovoltaickém zařízení nebude bezpodmínečně dodávána dané (právníké) osobě, která zpřístupňuje plochu střechy.</p> <p>Obchodní model se v Německu v současné době odlišuje od rakouského v tom, že</p>

	<p>elektřina získaná z fotovoltaického zařízení zřízeného na střeše některého zákazníka nemusí být nezbytně dodána danému zákazníkovi, ale vstoupí do distribuční sítě, přičemž Emitent obdrží od provozovatele distribuční soustavy úplatu. Obchodní model sice předpokládá, že také v Německu budou uzavírány smlouvy o dodávkách elektřiny s těmi zákazníky, kteří pro ten účel zpřístupní plochy svých střech. Elektřina vyrobená pomocí fotovoltaických panelů bude ale ve většině případů přivedena do distribuční sítě a nikoli dodávána zákazníkům, kteří zpřístupňují plochu své střechy. Se zákazníky, jejichž střechu bude Emitent využívat k umístění fotovoltaických zařízení, uzavře Emitent příslušné užívací smlouvy (o užívání střechy), v jejichž rámci se Emitent zaváže za užívání ve prospěch zákazníků (a vlastníků příslušných střešních ploch) k úhradě (jednorázového nebo opakovaného ročního) poplatku. Na základě užívacích smluv a za podmínky technické proveditelnosti je Emitent oprávněn na ploše střechy zákazníka zřízovat a provozovat fotovoltaická zařízení (včetně všech komponentů, zařízení, součástí a příslušenství). Řadí se sem také veškerá opatření, která jsou nezbytná a účelná (například montážní a údržbové práce, uvedení do provozu, napojení do sítě podle zákona o obnovitelných zdrojích, vzdálený dohled, zajištění atd.) za účelem zajištění provozu fotovoltaických zařízení. Ve smlouvách o užívání zmocní zákazník Emitenta ke všem jednáním (včetně vydávání a přijímání prohlášení), která jsou nezbytná pro obdržení veškerých nezbytných souhlasů správních orgánů. Fotovoltaické zařízení zůstává během platnosti smlouvy o užívání ve vlastnictví Emitenta.</p> <p>K zajištění užívacích práv Emitenta z užívací smlouvy se v souvislosti se zřízením, provozem a užíváním fotovoltaických zařízení zákazník a vlastník střechy zavazuje umožnit zapsání omezených osobních služebností a poznámek ve prospěch Emitenta do katastru nemovitostí. Obdobně se zákazník zavazuje zdržet se všeho, co by mohlo vést k narušení či ohrožení provozu fotovoltaických zařízení. Zejména se Zákazník zavazuje zdržet se zřizování překážek nebo staveb a sázení stromů či keřů, které by mohly mít za následek stínění nebo působení větru na fotovoltaická zařízení.</p> <p>Po uplynutí individuálně dohodnuté doby platnosti lze se zákazníkem ujednat, že bude fotovoltaické zařízení odstraněno nebo prodáno zákazníkovi, čímž přejde do jeho vlastnictví. Alternativně lze se zákazníkem ujednat, že se smlouva o užívání prodlouží. V takovém případě obdrží zákazník od Emitenta odpovídající odměnu za zpřístupnění jeho střechy. Emitent obdrží od provozovatele sítě úplatu za přivedení elektřiny vyrobené prostřednictvím fotovoltaického zařízení do distribuční sítě.</p>
--	---

Seiten 31 und 32:

In der Zusammenfassung in der tschechischen Sprache werden der erste und zweite Absatz des Punktes B.16 geändert, so dass diese die folgenden Fassungen erhalten:

B.16	V rozsahu, v němž je to Emitentovi známo, uveďte, zda je Emitent přímo nebo nepřímo vlastněn nebo ovládán a kým, a popište povahu takového ovládání.						
	Základní kapitál společnosti činí 1.000.000,- EUR a je rozdělen na 100.000.000 kusů akcií na jméno vždy v nominální hodnotě 0,01 EUR a je zcela splacen. Akcionářská struktura je následující:						
	<table border="1" style="width: 100%; text-align: center;"> <thead> <tr> <th style="width: 33%;">Akcionář</th> <th style="width: 33%;">Počet akcií</th> <th style="width: 33%;">Podíl v procentech</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> </tbody> </table>	Akcionář	Počet akcií	Podíl v procentech			
Akcionář	Počet akcií	Podíl v procentech					

	Andreas Pachinger	92.100.000	92,10%
	Gerald Wirtl-Gutenbrunner	6.900.000	6,90%
	Christian Bauer	1.000.000	1,00%
	Celkem	100.000.000	100,00%

Seite 39:

In der Zusammenfassung in der tschechischen Sprache wird der dritte Absatz des Punktes E.4 geändert, so dass dieser die folgende Fassung erhält:

E.4	Popis jakéhokoli zájmu, který je pro emisi/nabídku významný, včetně zájmů konfliktních.
	Emitent je pod převažujícím vlivem Andrease Pachingera, který jako většinový vlastník drží 92,10 % podílů a který je společně s panem Clemensem Gregorem Latenserem členem správní rady Emitenta s právem samostatného zastupování. Zároveň je Andreas Pachinger také jediným jednatelem společnosti sun-inotech GmbH (dříve Sonnenstrom PV Konzept GmbH), která je dceřinou společností Emitenta a působí ve stejném obchodním odvětví jako Emitent. To může vést k situaci, že se pan Andreas Pachinger může rozhodnout neuskutečnit případný fotovoltaický projekt prostřednictvím Emitenta, ale prostřednictvím společnosti sun-inotech GmbH (dříve Sonnenstrom PV Konzept GmbH), nebo že tržní znalosti, které získal v rámci své činnosti jakožto člena správní rady Emitenta, nevyužije ve prospěch Emitenta. To může mít významné nepříznivé důsledky na majetkovou a finanční situaci Emitenta a jeho hospodářské výsledky.

3. ÄNDERUNGEN DER ZUSAMMENFASSUNG DES ORIGINAL PROSPEKTES IN DER UNGARISCHEN SPRACHE

Seite 42:

In der Zusammenfassung in der ungarischen Sprache wird der erste Absatz des Punktes B.5 geändert, so dass dieser die folgende Fassung erhält:

B.5	Amennyiben a kibocsátó egy csoport tagja, a csoport és a kibocsátónak a csoporton belüli pozíciójának ismertetése.
	Maga a Kibocsátó nem tagja fölérendelt vállalat-csoportnak. A Kibocsátónak mint anyatársaságnak 100 %-100 %-os üzletrésze van a Sun Contracting Germany GmbH-ban, a sun-inotech GmbH-ban és a SUN Contracting GmbH-ban, mely utóbbinak szintén van üzletrésze további társaságokban (enerXiaak AG, BSW Solarpark GmbH, enerXia Norica Plus GmbH, enerXia GmbH). A Kibocsátó és ezen leány- és unokatársaságok együttesen a Sun Contracting vállalatcsoportot alkotják, mely európszerte a napenergia területén tevékenykedik. A Sun Contracting vállalatcsoport különös hangsúlyt helyez tevékenységében napenergiát hasznosító rendszerek üzemeltetésére Ausztriában, Németországban és Liechtensteinben; projekt-szinten a Sun Contracting vállalatcsoport tevékenysége kiterjed más európai országokra is.

Seite 43:

In der Zusammenfassung in der ungarischen Sprache werden in Punkt B.12 die Finanzinformationen aus dem ungeprüften verkürzten Abschluss (Zwischenabschluss) der Emittentin zum 30.06.2018 ergänzt, so dass die nachstehenden Informationen vor dem unverändert bestehen bleibenden letzten Absatz unter Punkt B.12 hinzugefügt werden:

B.12	Kiemelt korábbi pénzügyi információk.																												
Válogatott pénzügyi információk a 2018.06.30-i évközi zárással kapcsolatban																													
Az alábbi válogatott pénzügyi információk a Kibocsátó könyvvizsgálat nélküli, rövidített, 2018.06.30-i (évközi) zárásának rövidített mérlegéből származnak:																													
<table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="300 745 836 792">Rövidített mérleg</th> <th data-bbox="836 745 1313 792">2018.06.30.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="2" data-bbox="300 792 1313 846">(EUR-ban)</td> </tr> <tr> <td colspan="2" data-bbox="300 846 1313 882">Eszközök</td> </tr> <tr> <td data-bbox="300 882 836 916">Forgóeszközök</td> <td data-bbox="836 882 1313 916">445.884,88</td> </tr> <tr> <td data-bbox="300 916 836 949">Befektetett eszközök</td> <td data-bbox="836 916 1313 949">626.687,91</td> </tr> <tr> <td data-bbox="300 949 836 985">Eszközök összesen</td> <td data-bbox="836 949 1313 985">1.072.572,79</td> </tr> <tr> <td colspan="2" data-bbox="300 985 1313 1021">Források</td> </tr> <tr> <td data-bbox="300 1021 836 1055">Idegen tőke</td> <td data-bbox="836 1021 1313 1055">540.386,98</td> </tr> <tr> <td data-bbox="300 1055 836 1090"><i>Rövid lejáratú kötelezettségek</i></td> <td data-bbox="836 1055 1313 1090">389.000,00</td> </tr> <tr> <td data-bbox="300 1090 836 1124"><i>Passzív időbeli elhatárolások</i></td> <td data-bbox="836 1090 1313 1124">108.827,16</td> </tr> <tr> <td data-bbox="300 1124 836 1160"><i>Hosszú lejáratú kötelezettségek</i></td> <td data-bbox="836 1124 1313 1160">30.000,00</td> </tr> <tr> <td data-bbox="300 1160 836 1193"><i>Céltartalékok</i></td> <td data-bbox="836 1160 1313 1193">12.559,82</td> </tr> <tr> <td data-bbox="300 1193 836 1229">Saját tőke</td> <td data-bbox="836 1193 1313 1229">532.185,81</td> </tr> <tr> <td data-bbox="300 1229 836 1265">Források összesen</td> <td data-bbox="836 1229 1313 1265">1.072.572,79</td> </tr> </tbody> </table>		Rövidített mérleg	2018.06.30.	(EUR-ban)		Eszközök		Forgóeszközök	445.884,88	Befektetett eszközök	626.687,91	Eszközök összesen	1.072.572,79	Források		Idegen tőke	540.386,98	<i>Rövid lejáratú kötelezettségek</i>	389.000,00	<i>Passzív időbeli elhatárolások</i>	108.827,16	<i>Hosszú lejáratú kötelezettségek</i>	30.000,00	<i>Céltartalékok</i>	12.559,82	Saját tőke	532.185,81	Források összesen	1.072.572,79
Rövidített mérleg	2018.06.30.																												
(EUR-ban)																													
Eszközök																													
Forgóeszközök	445.884,88																												
Befektetett eszközök	626.687,91																												
Eszközök összesen	1.072.572,79																												
Források																													
Idegen tőke	540.386,98																												
<i>Rövid lejáratú kötelezettségek</i>	389.000,00																												
<i>Passzív időbeli elhatárolások</i>	108.827,16																												
<i>Hosszú lejáratú kötelezettségek</i>	30.000,00																												
<i>Céltartalékok</i>	12.559,82																												
Saját tőke	532.185,81																												
Források összesen	1.072.572,79																												
(Forrás: a Kibocsátó könyvvizsgálat nélküli, rövidített, 2018.06.30-i (évközi) zárása)																													
A rövidített eredménykimutatás a 2018.01.01-től 2018.06.30-ig terjedő időszakban az alábbi képet festi:																													
<table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="300 1424 836 1471">Rövidített eredménykimutatás</th> <th data-bbox="836 1424 1313 1471">2018.01.01.-2018.06.30.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="2" data-bbox="300 1471 1313 1525">(EUR-ban)</td> </tr> <tr> <td data-bbox="300 1525 836 1561">Nyers eredmény</td> <td data-bbox="836 1525 1313 1561">358.090,29</td> </tr> <tr> <td data-bbox="300 1561 836 1594">Üzemi, üzleti tevékenység eredménye</td> <td data-bbox="836 1561 1313 1594">358.090,29</td> </tr> <tr> <td data-bbox="300 1594 836 1630">Pénzügyi műveletek eredménye</td> <td data-bbox="836 1594 1313 1630">- 1.044,70</td> </tr> <tr> <td data-bbox="300 1630 836 1664">Szokásos vállalkozási eredmény</td> <td data-bbox="836 1630 1313 1664">357.045,59</td> </tr> <tr> <td data-bbox="300 1664 836 1700">Évközi eredmény</td> <td data-bbox="836 1664 1313 1700">355.448,27</td> </tr> </tbody> </table>		Rövidített eredménykimutatás	2018.01.01.-2018.06.30.	(EUR-ban)		Nyers eredmény	358.090,29	Üzemi, üzleti tevékenység eredménye	358.090,29	Pénzügyi műveletek eredménye	- 1.044,70	Szokásos vállalkozási eredmény	357.045,59	Évközi eredmény	355.448,27														
Rövidített eredménykimutatás	2018.01.01.-2018.06.30.																												
(EUR-ban)																													
Nyers eredmény	358.090,29																												
Üzemi, üzleti tevékenység eredménye	358.090,29																												
Pénzügyi műveletek eredménye	- 1.044,70																												
Szokásos vállalkozási eredmény	357.045,59																												
Évközi eredmény	355.448,27																												
(Forrás: a Kibocsátó könyvvizsgálat nélküli, rövidített, 2018.06.30-i (évközi) zárása)																													
A cashflow-kimutatás a 2018.01.01-től 2018.06.30-ig terjedő időszakban az alábbi képet festi:																													
<table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="300 1859 836 1906">Cashflow-kimutatás</th> <th data-bbox="836 1859 1313 1906">2018.01.01.-2018.06.30.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="2" data-bbox="300 1906 1313 1960">(EUR-ban)</td> </tr> </tbody> </table>		Cashflow-kimutatás	2018.01.01.-2018.06.30.	(EUR-ban)																									
Cashflow-kimutatás	2018.01.01.-2018.06.30.																												
(EUR-ban)																													

Évközi eredmény	355.448,27
Működési cash flow	267.923,70
Befektetési (beruházási) tevékenységből eredő cash-flow	0
Pénzügyi műveletekből eredő cash-flow	0

(Forrás: a Kibocsátó könyvvizsgálat nélküli, rövidített, 2018.06.30-i (évközi) zárása)

Seite 43:

In der Zusammenfassung in der ungarischen Sprache werden in Punkt B.13 vor dem unverändert bestehen bleibenden letzten Absatz der dritte Satz des zweiten Absatzes geändert sowie ein dritter und vierter Absatz neu hinzugefügt, so dass die entsprechenden Ausführungen lauten wie folgt:

B.13	Kifejeztem a Kibocsátóval összefüggő, a kibocsátó fizetőképességének értékelését lényegesen befolyásoló közelmúltbeli események ismertetése.
	<p>A prospektus kiegészítésének jóváhagyásának időpontjában összesen 40 millió EUR összegű profitmegosztási kölcsönt jegyezték és fogadtak el.</p> <p>A prospektus kiegészítésének jóváhagyásának időpontjában a Sun Contracting 2018. évi névre szóló kötvénykibocsátásának keretében összesen mintegy 5,8 millió EUR összegű kötvényt jegyezték és fogadtak el.</p> <p>A Kibocsátónak mint anyatársaságnak 100 %-100 %-os üzletrésze van 2018.11.16. óta a Sun Contracting Germany GmbH-ban, 2018.09.05. óta a Sonnenstrom PV Konzept GmbH-ban (most már sun-inotech GmbH-ban), az osztrák cégjegyzékben FN 446110 w számon bejegyezve, és 2018.09.05. óta a GW Energie Holding GmbH-ban (most már SUN Contracting GmbH-ban), az osztrák cégjegyzékben FN 348587 d számon bejegyezve. Az üzletrész-szerzésekre a Kibocsátó befektetési portfóliójának bővítése céljából került sor. A leánytársaságok operatív tevékenysége napelemes rendszerek szállítása és szerelése.</p>

Seite 43 f:

In der Zusammenfassung in der ungarischen Sprache werden die Ausführungen in Punkt B.14 geändert, so dass diese nunmehr lauten wie folgt:

B.14	Függőség a csoport többi tagjaitól.
	Nincs, mert a Kibocsátó nem függ a Sun Contracting vállalatcsoport más társaságaitól.

Seite 44 f:

In der Zusammenfassung in der ungarischen Sprache werden in Punkt B.15 der letzte Satz des fünften Absatzes sowie der zweite Satz des achten Absatzes geändert, so dass die beiden Absätze lauten wie folgt:

B.15	A Kibocsátó fő tevékenységi köreinek ismertetése.
	<p>A havi részlet számítása az első tizenkettő hónapban a telepített modul-teljesítmény és a napos órák kérdéses régióban feltételezhető számának minimuma alapján történik. A havi összeg megállapítására projektspecifikusan, egyedileg kerül sor.</p> <p>A Kibocsátó üzleti konstrukciója így lényegében villamos energia termelése és értékesítése. A napelemes rendszerek létesítési és karbantartási költségei a Kibocsátó szempontjából általában 4-7 év alatt térülnek meg, így a Kibocsátó ezen tevékenységgel a szerződés tartamának utolsó éveiben nyereséget realizálhat.</p>

Seite 45:

In der Zusammenfassung in der ungarischen Sprache werden in Punkt B.15 die folgenden vier Absätze am Ende neu hinzugefügt und ergänzt:

B.15	A Kibocsátó fő tevékenységi köreinek ismertetése.
	<p>A Kibocsátó fent meghatározott tevékenysége a Kibocsátó ausztriai üzleti konstrukcióját írja körül. A Kibocsátó szolgáltatásait más piacokon is kívánja értékesíteni azzal, hogy az adott üzleti konstrukció az adott piacok jogi és szabályozói környezetének függvénye. Azon üzleti konstrukció, amelyet a Kibocsátó Ausztrián kívül fog követni, a Kibocsátó ausztriai üzleti konstrukciójától annyiban térhet el, minthogy a napelemes rendszer által termelt villamos energiát nem okvetlenül azon (jogi) személy részére szállítják, aki a tetőfelületeket is rendelkezésre bocsátja.</p> <p>A németországi üzleti konstrukció jelenleg az ausztriai üzleti konstrukciótól annyiban tér el, hogy az ügyfél tetején létesített napelemes rendszerrel nyert villamos energiát nem szükségszerűen az ügyfél részére szállítják, hanem hogy azt a hálózatba táplálják be, aminek fejében a Kibocsátó a hálózati rendszerüzemeltetőtől díjazásban részesül. Az üzleti konstrukciónak eleme ugyan, hogy Németországban is kötnek villamos energiaszállítási szerződéseket azon ügyfelekkel, akik a tetőhasznosító felületeket is rendelkezésre bocsátják. A napelemes rendszerrel nyert villamos energiát azonban az esetek többségében a hálózatba táplálják be és nem azon ügyfélnek szállítják, aki a tetőfelületeket is rendelkezésre bocsátja. Azon ügyfelekkel, akiknek a tetőfelületeit a Kibocsátó napelemes rendszer létesítéshez használja, a Kibocsátó megfelelő használati szerződést (tetőhasználati szerződést) köt, melynek keretében a Kibocsátó (egyszeri vagy többszöri, évente esedékessé váló) használati díj ügyfél (és a megfelelő tetőfelületek tulajdonosa) részére történő megfizetésére vállal kötelezettséget. A műszaki megvalósíthatóságot feltéve a Kibocsátó a használati szerződések alapján az ügyfél tetőfelületén napelemes rendszer (beleértve annak összes komponensét, berendezését, elemét és kiszolgáló berendezését is) létesítésére és üzemeltetésére jogosult. Ez magában foglal valamennyi, a napelemes rendszer üzemeltetésének biztosításához szükséges és ésszerű intézkedést (mint pl. szerelési, karbantartási és javítási munkálatokat, a megújuló energiaforrásokról szóló törvénynek megfelelő hálózati bekötés, távfelügyelet, biztosítóval való ellátás stb.). A használati szerződésekben az ügyfél meghatalmazza a Kibocsátót az esetlegesen szükséges államigazgatási engedélyek beszerzéséhez szükséges valamennyi cselekményre (nyilatkozatok megtételére és átvételére). A napelemes rendszer a használati szerződés időtartama alatt a Kibocsátó tulajdonában marad.</p>

	<p>A Kibocsátónak a használati szerződésből eredő, a napelemes rendszerek létesítésével, üzemeltetésével és hasznosításával kapcsolatos, használati jogainak biztosításához az ügyfél és a tetőfelületek tulajdonosa kötelezettséget vállal korlátozott személyes szolgalmak és feljegyzések ingatlan-nyilvántartásban, Kibocsátó javára történő bejegyeztetésére. Az ügyfél kötelezettséget vállal továbbá mind annak az elkerülésére, ami a napelemes rendszer üzemeltetésének üzemzavarához vagy csorbulásához vezethetne. Az ügyfél különösen azon kötelezettséget vállalja, hogy ne létesítsen olyan akadályt vagy műtárgyat, ne telepítsen olyan fát vagy bokrot, amely azt eredményezhetné, hogy a napelemes rendszerre árnyék vetüljön, ill. hogy erős szél, vihar következtében fa, bokor dőljön a napelemes rendszerre.</p> <p>Az egyénileg meghatározandó futamidő elteltével az ügyféllel meg lehet állapodni abban, hogy a napelemes rendszer leszerelésre, vagy pedig az ügyfél részére értékesítésre kerül, azaz tulajdonjoga az ügyfélre száll át. Alternatív megoldásként az ügyféllel a használati szerződés meghosszabbításában lehet megállapodni. Ebben az esetben az ügyfél - tetőfelületeinek rendelkezésre bocsátásáért - megfelelő díjazásban részesülne a Kibocsátótól. A Kibocsátó a napelemes rendszer által termelt villamos energia hálózatba táplálásáért díjazásban részesülne a hálózati rendszerüzemeltetőtől.</p>
--	--

Seite 45:

In der Zusammenfassung in der ungarischen Sprache werden der erste und zweite Absatz des Punktes B.16 geändert, so dass diese die folgenden Fassungen erhalten:

B.16	Amennyiben a Kibocsátó számára ismert, tájékoztatás arról, hogy a Kibocsátó közvetlenül vagy közvetve más személy tulajdonában vagy ellenőrzése alatt van-e, e más személy megnevezése, az ellenőrzés jellegének leírása.		
	A társaság alaptőkéje teljes egészében befizetésre került, mértéke 1.000.000,00 EUR és 100.000.000 db egyenként 0,01 EUR névértékű, névre szóló részvényből áll. A részvényesek összetétele az alábbi:		
	Részvényes	Részvények száma	Részesedés mértéke százalékban
	Andreas Pachinger	92.100.000	92,10%
	Gerald Wirtl-Gutenbrunner	6.900.000	6,90%
	Christian Bauer	1.000.000	1,00%
	Összesen	100.000.000	100,00%

Seiten 53 und 54:

In der Zusammenfassung in der ungarischen Sprache wird der dritte Absatz des Punktes E.4 geändert, so dass dieser die folgende Fassung erhält:

E.4	A kibocsátás/ajánlattétel szempontjából lényeges érdekeltségek bemutatása, ideértve az összeférhetetlen érdekeltségeket is.
------------	--

	<p>Andreas Pachinger úr, aki többségi tulajdonosként 92,10 %-os részesedéssel rendelkezik, és aki - akárcsak Clemens Gregor Laternser úr is - a Kibocsátó igazgatóságának önálló képviselőre jogosult tagja, meghatározó befolyással rendelkezik a Kibocsátóban. Andreas Pachinger úr egyben a sun-inotech GmbH (korábban Sonnenstrom PV Konzept GmbH) egyedüli ügyvezetője, amely GmbH a Kibocsátó leánytársasága és amely a Kibocsátóéval azonos tevékenységi körben tevékenykedik. Ez azt eredményezheti, hogy Andreas Pachinger úgy határoz, hogy egy lehetséges napelemes rendszert ne a Kibocsátó, hanem pl. a sun-inotech GmbH (azelőtt Sonnenstrom PV Konzept GmbH) bonyolítson le, vagy hogy a Kibocsátó igazgatósági tagjaként folytatott tevékenysége keretében szerzett piaci ismereteket ne a Kibocsátó javára használja fel. Ez jelentős hátrányos kihatással lehet a Kibocsátó vagyoni, pénzügyi és jövedelmi helyzetére.</p>
--	--

4. ÄNDERUNGEN DER ZUSAMMENFASSUNG DES ORIGINAL PROSPEKTES IN DER BULGARISCHEN SPRACHE

Seite 57:

In der Zusammenfassung in der bulgarischen Sprache wird der erste Absatz des Punktes B.5 geändert, so dass dieser die folgende Fassung erhält:

Б.5	Ако емитентът е част от група — кратко описание на групата и позицията на емитента в нея.
	<p>Емитентът не е част от група. Емитентът като дружество майка държи 100 % от Сън Контрактинг Германия ГмбХ, Съннотех ГмбХ и Сън Контрактинг ГмбХ, които от своя страна имат участие в други дружества (енерХиа АГ, БСВ Соларпарк ГмбХ, енерХиа Норика Плус ГмбХ, енерХиа ГмбХ). Емитентът, заедно с неговите дъщерни дружества и дружествата, в които дъщерните дружества имат участие съставят групата на Сън Контрактинг, които извършват дейности в областта на соларната енергия на територията на Европа. Основната дейност на групата на Сън Контрактинг се базира на управлението и задвижването на соларни инсталации в Австрия, Германия и Лихтенщайн, все пак с оглед същността на проекта, групата на Сън Контрактинг извършва дейност и в други европейски държави.</p>

Seite 58:

In der Zusammenfassung in der bulgarischen Sprache werden in Punkt B.12 die Finanzinformationen aus dem ungeprüften verkürzten Abschluss (Zwischenabschluss) der Emittentin zum 30.06.2018 ergänzt, so dass die nachstehenden Informationen vor dem unverändert bestehenden letzten Absatz unter Punkt B.12 hinzugefügt werden:

Б.12	Избрана финансова информация за минали периоди.
	<p>Избрана финансова информация за междинния отчет към 30.06.2018 г.</p> <p>Настоящата избрана финансова информация се отнася до съкратения баланс на</p>

междинния отчет на Емитента към 30.06 2018 г.

Съкратен баланс	30.06.2018
(В Евро)	
Активи	
Оборотен капитал	445.884,88
Дълготрайни активи	626.687,91
Общо Активи	1.072.572,79
Пасиви	
Чужд капитал	540.386,98
<i>Краткосрочни задължения</i>	<i>389.000,00</i>
<i>Пасиви от предплатени разходи</i>	<i>108.827,16</i>
<i>Дългосрочни задължения</i>	<i>30.000,00</i>
<i>Отчисления</i>	<i>12.559,82</i>
Собствен капитал	532.185,81
Общо Пасиви	1.072.572,79

(Източник: Непроверен съкратен междинен отчет на Емитента към 30.06.2018 г.)

Съкратената извадка за печалби и загуби обхваща периода от 01.01.2018 г. до 30.06.2018 г.

Печалби и загуби - съкратено	01.01.2018 до 30.06.2018
(в Евро)	
Груба печалба	358.090,29
Приходи от дейността	358.090,29
Финансов резултат	- 1.044,70
Резултат от обичайна дейност	357.045,59
Резултат за периода	355.448,27

(Източник: Непроверен съкратен междинен отчет на Емитента към 30.06.2018 г.)

Отчетът за паричните потоци обхваща периода от 01.01.2018 г. до 30.06.2018 г.

Отчет за паричните потоци	01.01.2018 до 30.06.2018
(в Евро)	
Резултат за периода	355.448,27
Оперативен Cash-flow	267.923,70
Cash-flow от инвестиционна дейност	0
Cash-flow от дейност по финансиране	0

(Източник: Непроверен съкратен междинен отчет на Емитента към 30.06.2018 г.)

Seite 58:

In der Zusammenfassung in der bulgarischen Sprache werden in Punkt B.13 vor dem unverändert bestehen bleibenden letzten Absatz der dritte Satz des zweiten Absatzes geändert sowie ein dritter und vierter Absatz neu hinzugefügt, so dass die entsprechenden Ausführungen lauten wie folgt:

Б.13	Описание на евентуалните произтекли по отношение на емитента неотдавнашни събития, които са от съществено значение при оценката на платежеспособността му.
	<p>Към момента на одобрението на добавките в проспекта са изтеглени и изплатени частични заеми с участие в печалбата на обща сума от 40 мил. евро.</p> <p>Към момента на одобрението на добавките в проспекта са издадени и изплатени ценни книжа от името на Сън Контрактинг 2018 на обща стойност от 5.8 мил. евро.</p> <p>Емитентът в ролята на му на дружество майка участва със 100 % във всяко от следните дружества – от 16.11.2018 г. Контрактинг Германия ГмбХ, от 05.09.2018 г. Соненщорм ПВ Концепт ГмбХ (сега сън-инотех ГмбХ), вписано в Австрийския Търгоски регистър с номер FN 446110 w и от 05.09 2018 г. ГВ Енергие Холдинг ГмбХ (сега Сън Контрактинг ГмбХ), вписано в Австрийския търговски регистър с номер FN 348587 d. Участието в други дружества е с цел да се разшири портфолиото на инсталациите на Емитента. Оперативната дейност на дъщерните дружества се състои основно в доставка и монтаж на фотоволтаични инсталации.</p>

Seite 58:

In der Zusammenfassung in der bulgarischen Sprache werden die Ausführungen in Punkt B.14 geändert, so dass diese nunmehr lauten wie folgt:

Б.14	Зависимост на емитента от други предприятия
	Липсват, защото Емитентът не е зависим от други дружества, принадлежащи към групата на Сън Контрактинг.

Seite 59 f:

In der Zusammenfassung in der bulgarischen Sprache werden in Punkt B.15 der letzte Satz des fünften Absatzes sowie der zweite Satz des achten Absatzes geändert, so dass die beiden Absätze lauten wie folgt:

Б.15	Описание на основните дейности на емитента.
	<p>През първите 12 месеца месечната вноска се изчислява от инсталираната мощност на модула и минималния брой слънчеви часове, очаквани за този регион. Месечната сума се определя индивидуално за всеки проект.</p> <p>Следователно бизнес моделът на емитента е основно в производството и продажбата на електрическа енергия. Разходите за изграждане и поддържане на фотоволтаична инсталация обикновено се изплащат на емитента след приблизително 4 до 7 години, така че емитентът може да реализира печалба от дейността през последните години на договора.</p>

Seite 60:

In der Zusammenfassung in der bulgarischen Sprache werden in Punkt B.15 die folgenden vier Absätze am Ende neu hinzugefügt und ergänzt:

Б.15	Описание на основните дейности на емитента.
	<p>Горепосочената дейност на Емитента описва своя бизнес модел в Австрия. Емитентът също така възнамерява да предлага услугите си и на други пазари, като бизнес моделът зависи от законовите и регулаторни условия на съответните пазари. Бизнес моделът, с който Емитентът работи извън Австрия, може да се различава от австрийския бизнес модел на Емитента, по-специално, че електроенергията, генерирана от фотоволтаичната система, не е задължително предоставена на лицето (което може да е и юридическото) лице, което предоставя нужният терен за изграждането на инсталацията.</p> <p>Бизнес моделът в Германия се различава от бизнес модела в Австрия, доколкото електроенергията, генерирана от фотоволтаичната система, инсталирана на покрива на Клиента, не е задължително да се достави директно на Клиента, а е възможно да се подава и в общата електромрежата, което дава на емитента възможност за възнаграждение, получено от мрежовия оператор. Бизнес моделът предвижда, че в Германия се сключват договори за доставка на електроенергия с онези клиенти, които също предоставят наличното покривно пространство за ползване. Електрическата енергия, генерирана от фотоволтаичната инсталация, в повечето случаи се подава в електромрежата и не се доставя на Клиента, който осигурява покривните площи. Емитентът сключва с клиентите, чиито покривни площи се използват за изграждане на фотоволтаична инсталация, договори за ползване (договори за ползване покривни площи), при които Емитентът се задължава да плати (веднъж или на няколко пъти през годината) на Клиента (собственици на съответните покривни площи) за използването на покривите. Въз основа на договорите за ползване и при условие за техническа осъществимост, Емитентът има право да инсталира и експлоатира фотоволтаична система (включително всички компоненти, оборудване, съставни части и спомагателно оборудване) на покрива на Клиента. Това включва всички необходими и разумни мерки (като инсталация, поддръжка и ремонтни работи, ЕЕГ-съвместима мрежа, дистанционно наблюдение, застраховане и др.), необходими за да се гарантира функционирането на фотоволтаичната система. В договора за ползване, Клиентът упълномощава Емитента да извършва всички необходими действия (пасивна и активна представителна власт), необходими за получаване на административни разрешения.</p> <p>За да осигури правата на ползване на емитента по силата на договора за ползване с потребителя, във връзка с изграждането, експлоатацията и използването на фотоволтаични инсталация, Клиентът и собственикът на покривните площи се задължават да регистрират ограничени лични сервитути и право на ползване в полза на Емитента в Имотния регистър. Освен това, Клиентът се съгласява да избягва всичко, което може да доведе до прекъсване или нарушаване на функционирането на фотоволтаичната инсталация. По-специално, клиентът се задължава да не издига никакви препятствия или строителни конструкции, както и да не засажда дървета или храсти, които биха могли да доведат до хвърляне на сянка или вятър върху фотоволтаичните</p>

	<p>панели.</p> <p>След изтичане на индивидуално договорения срок, с Клиента може да се договори, че фотоволтаичната система се демонтира или продава на клиента и по този начин става собственост на клиента. Друга възможност за Клиента е да се предвиди удължаване на договора за ползване. В този случай Клиентът би получил съответното възнаграждение от Емитента за предоставянето на своите покривни площи. Емитентът би получил от ползвателите на електромерната възнаграждение за доставената електроенергия, която е добита от фотоволтаичната инсталация.</p>
--	--

Seite 60:

In der Zusammenfassung in der bulgarischen Sprache werden der erste und zweite Absatz des Punktes B.16 geändert, so dass diese die folgenden Fassungen erhalten:

Б.16	Доколкото е известно на емитента се посочва дали той е пряко или непряко притежаван или контролиран и от кого, като се описва естеството на този контрол.															
	<p>Капиталът на дружеството възлиза на 1.000.000,00 Евро, разделен на 100.000.000 поименни акции всяка на стойност 0.01 Евро и е внесен в цялост. Разпределението на акциите е следното:</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">Акционер</th> <th style="text-align: center;">Брой на акциите</th> <th style="text-align: center;">Отношение в процент</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Андреас Пахингер</td> <td style="text-align: center;">92.100.000</td> <td style="text-align: center;">92,10%</td> </tr> <tr> <td>Гералд Виртл-Гутенбрунер</td> <td style="text-align: center;">6.900.000</td> <td style="text-align: center;">6,90%</td> </tr> <tr> <td>Кристиан Бауер</td> <td style="text-align: center;">1.000.000</td> <td style="text-align: center;">1,00%</td> </tr> <tr> <td>Сума</td> <td style="text-align: center;">100.000.000</td> <td style="text-align: center;">100,00%</td> </tr> </tbody> </table>	Акционер	Брой на акциите	Отношение в процент	Андреас Пахингер	92.100.000	92,10%	Гералд Виртл-Гутенбрунер	6.900.000	6,90%	Кристиан Бауер	1.000.000	1,00%	Сума	100.000.000	100,00%
Акционер	Брой на акциите	Отношение в процент														
Андреас Пахингер	92.100.000	92,10%														
Гералд Виртл-Гутенбрунер	6.900.000	6,90%														
Кристиан Бауер	1.000.000	1,00%														
Сума	100.000.000	100,00%														

Seite 68:

In der Zusammenfassung in der bulgarischen Sprache wird der dritte Absatz des Punktes E.4 geändert, so dass dieser die folgende Fassung erhält:

Д.4	Описание на всякакъв съществен за емисията/предлагането интерес, включително конфликт на интереси.
	<p>Емитентът е под контролно влияние на г-н Андреас Пахингер, който, като мажоритарен акционер, притежава 92.10% от акциите и който, както и г-н Клеменс Грегор Латернсер, е единственият представител и управителен член на Емитента. В същото време г-н Андреас Пахингер е и единствен управител на сън-инотех ГмбХ (бивш Соненцорм ПВ Концепт ГмбХ), който е дъщерно дружество на Емитента и оперира в същата сфера на дейност като Емитента. Това може да доведе до това, че г-н Андреас Пахингер би решил да не се занимава с потенциален фотоволтаичен проект чрез Емитента, а по-скоро чрез</p>

	сън-инотех ГмбХ (бивш Соненщорм ПВ Концепт ГмбХ), или да не използва в полза на Емитента познанията си за пазара, придобити по времето на своята дейност като управителен член на Емитента. Това може да има значителен неблагоприятен ефект върху нетните активи, финансовото състояние и резултатите от дейността на Емитента.
--	--

5. ÄNDERUNGEN DER ZUSAMMENFASSUNG DES ORIGINAL PROSPEKTES IN DER ITALIENISCHEN SPRACHE

Seite 72:

In der Zusammenfassung in der italienischen Sprache wird der erste Absatz des Punktes B.5 geändert, so dass dieser die folgende Fassung erhält:

B.5	Se l'emittente fa parte di un gruppo, descrizione del gruppo e della posizione che esso vi occupa.
	L'Emittente non fa parte di un gruppo genitore. L'Emittente è una società madre del 100% della Sun Contracting Germany GmbH, della sun-inotech GmbH e della SUN Contracting GmbH, quale tiene partecipazione in altre società (enerXia AG, BSW Solarpark GmbH, enerXia Norica Plus GmbH, enerXia GmbH). L'Emittente e le sue sussidiarie e affiliate formano insieme il Gruppo Sun Contracting, che operano in tutta Europa nel settore dell'energia solare. Il focus speciale delle attività del gruppo Sun Contracting è sul funzionamento di impianti solari in Austria, Germania e Liechtenstein; su base relativa al progetto, il Gruppo Sun Contracting è anche attivo in altri paesi europei.

Seite 73:

In der Zusammenfassung in der italienischen Sprache werden in Punkt B.12 die Finanzinformationen aus dem ungeprüften verkürzten Abschluss (Zwischenabschluss) der Emittentin zum 30.06.2018 ergänzt, so dass die nachstehenden Informationen vor dem unverändert bestehenden letzten Absatz unter Punkt B.12 hinzugefügt werden:

B.12	Le informazione finanziarie selezionate.												
	Informazioni finanziarie selezionate per il bilancio intermedio al 30.06.2018												
	Le seguenti informazioni finanziarie sono estratte dal bilancio consolidato abbreviato dal bilancio consolidato non certificato dell'Emittente al 30.06.2018 (prospetti contabili intermedi):												
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Bilancio consolidato breve</th> <th>30.06.2018</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>(in EUR)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Voci dell'attivo</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Attività correnti</td> <td>445.884,88</td> </tr> <tr> <td>Immobilizzazioni</td> <td>626.687,91</td> </tr> <tr> <td>Totale dell'attivo</td> <td>1.072.572,79</td> </tr> </tbody> </table>	Bilancio consolidato breve	30.06.2018	(in EUR)		Voci dell'attivo		Attività correnti	445.884,88	Immobilizzazioni	626.687,91	Totale dell'attivo	1.072.572,79
Bilancio consolidato breve	30.06.2018												
(in EUR)													
Voci dell'attivo													
Attività correnti	445.884,88												
Immobilizzazioni	626.687,91												
Totale dell'attivo	1.072.572,79												

Voci del passivo	
Prestiti	540.386,98
<i>passivo a breve termine</i>	389.000,00
<i>passivo pagamenti da effettuare</i>	108.827,16
<i>passivo a lungo termine</i>	30.000,00
<i>Disposizioni</i>	12.559,82
Capitale netto	532.185,81
Totale del passivo	1.072.572,79

(Fonte: Bilancio consolidato non certificato (bilancio finanziario breve) dell'Emittente al 30.06.2018)

Il conto profitti e perdite abbreviato mostra nel periodo dal 01.01.2018 al 30.06.2018 la seguente immagine:

Il conto economico breve	01.01.2018 bis 30.06.2018
(in EUR)	
Utile lordo	358.090,29
Utile operativo	358.090,29
Utile finanziario	- 1.044,70
Utile delle attività ordinarie	357.045,59
Risultato del periodo	355.448,27

(Fonte: Bilancio sintetico non certificato (bilancio intermedio) dell'Emittente al 30.06.)

Il rendiconto finanziario riporta i seguenti valori a partire dal 01.01.2018 al 30.06.2018:

Rendiconto finanziario	01.01.2018 bis 30.06.2018
(in EUR)	
Utile netto	355.448,27
Flusso di cassa operativo	267.923,70
Flusso di cassa dall'attività di investimento	0
Flusso di cassa dall'attività di finanziamento	0

(Fonte: Bilancio sintetico non certificato (bilancio intermedio) dell'Emittente al 30.06.)

Seite 73:

In der Zusammenfassung in der italienischen Sprache Zusammenfassung werden in Punkt B.13 vor dem unverändert bestehenden letzten Absatz der dritte Satz des zweiten Absatzes geändert sowie ein dritter und vierter Absatz neu hinzugefügt, so dass die entsprechenden Ausführungen lauten wie folgt:

B.13	Descrizione di qualsiasi fatto recente relativo all'emittente che sia sostanzialmente rilevante per la valutazione della sua solvibilità.
	Al momento dell' approvazione del Supplemento al Prospetto, sono stati sottoscritti e

	<p>accettati prestiti subordinati per un totale di circa EUR 40 Mio.</p> <p>Al momento dell' approvazione del Supplemento al Prospetto, le obbligazioni di Sun Contracting nomi legame 2018 nell'importo di circa EUR 5,8 Mio sono state sottoscritte e accettate.</p> <p>L'Emittente è la società madre del 100% dal 16.11.2018 della Sun Contracting Germany GmbH, dal 05.09.2018 della Sonnenstrom PV Konzept GmbH (ora sun-inotech GmbH), registrata nel libro aziendale austriaco con il numero FN 446110 w, e dal 05.09.2018 della GW Energie Holding GmbH (ora SUN Contracting GmbH), registrata nel libro aziendale austriaco con il numero FN 348587 d. L' acquisizioni sono state effettuate allo scopo di espandere il portafoglio di investimenti dell'Emittente. L'attività operativa delle società controllate consistono nella fornitura e installazione die impianti fotovoltaici.</p>
--	--

Seite 73:

In der Zusammenfassung in der italienischen Sprache werden die Ausführungen in Punkt B.14 geändert, so dass diese nunmehr lauten wie folgt:

B.14	Dipendenza da altri soggetti all'interno del gruppo.
	Non applicabile. L'Emittente non dipende da altre società del Gruppo contrattuale Sun.

Seite 73 ff:

In der Zusammenfassung in der italienischen Sprache werden in Punkt B.15 der letzte Satz des fünften Absatzes sowie der zweite Satz des achten Absatzes geändert, so dass die beiden Absätze lauten wie folgt:

B.15	Descrizione delle principali attività dell'emittente.
	Nei primi 12 mesi, la rata mensile viene calcolata in base alla capacità del modulo installato e al numero minimo di ore di sole che è previsto per quella regione. L'importo mensile viene determinato con specifico riferimento al singolo progetto. Il modello di business dell' Emittente è quindi essenzialmente nella produzione e vendita di energia elettrica. I costi di costruzione e manutenzione di un impianto fotovoltaico di solito pagano per l' Emittente dopo circa 4-7 anni, in modo che l' Emittente possa trarre profitto da questa attività negli ultimi anni del contratto.

Seite 75:

In der Zusammenfassung in der italienischen Sprache werden in Punkt B.15 die folgenden vier Absätze am Ende neu hinzugefügt und ergänzt:

B.15	Descrizione delle principali attività dell'emittente.
-------------	--

La suddetta attività dell' Emittente descrive il suo modello di business in Austria. L' Emittente intende inoltre di offrire i propri servizi su altri mercati, in base al quale il modello di business dipende dalle condizioni legali e normative dei rispettivi mercati. Il modello di business quale l' Emittente opera fuori dell' Austria, può differire dal modello di business austriaco dell' Emittente, nel senso che l'elettricità generata dall' impianto fotovoltaico non viene necessariamente fornita alla persona (legale), quale rende disponibile lo spazio sul tetto.

Il modello di business in Germania differisce dal modello di business in Austria in quanto l' elettricità generata dall' impianto fotovoltaico, installato sul tetto di un cliente, non deve essere necessariamente consegnata a quel cliente, ma può essere immessa nella rete, in cambio l' Emittente riceve una remunerazione dal gestore di rete. Il modello di business prevede che sono conclusi in Germania i contratti di fornitura di energia elettrica con quei clienti che rendono disponibile lo spazio sul tetto disponibile per l'uso. L'elettricità generata dall' impianto fotovoltaico è, tuttavia, nella maggior parte dei casi alimentata nella rete e non consegnata al cliente che fornisce la superficie del proprio tetto. Con i clienti le cui superficie del proprio tetto sono utilizzati per la costruzione di un impianto fotovoltaico, sono concordati appropriati accordi d' utilizzo (contratti per il uso degli superficie del tetto), ai sensi dei quali l' Emittente è autorizzato a pagare un (uno o più canoni annuali) commessi al cliente (quali sono i proprietari delle rispettive superficie del proprio tetto). Sulla base degli accordi di utilizzo e sotto la condizione di fattibilità tecnica, l' Emittente ha il diritto di installare e far funzionare un impianto fotovoltaico (compresi tutti i componenti, le apparecchiature, i componenti e le apparecchiature ausiliare) sul tetto del cliente.

Ciò include tutte le misure necessarie e ragionevoli (come installazione, manutenzione e riparazione, connessione alla rete EEG compatibile, monitoraggio remoto, garanzia ecc.), in ordine per garantire il funzionamento dell' impianto fotovoltaico. Nei contratti di utilizzo, il cliente autorizza l' Emittente ad agire (fare e ricevere dichiarazioni) necessari per ottenere le necessarie approvazioni amministrative. L'impianto fotovoltaico rimane di proprietà dell' Emittente durante la durata del contratto di licenza. Al fine di garantire i diritti d'uso dell' Emittente ai sensi del contratto d'uso in relazione alle costruzioni, al funzionamento e all'uso di sistemi fotovoltaici, il cliente e proprietario delle superficie del proprio tetto si impegna, a registrare nel catasto assegni personali limitati e prenotazioni a favore dell' Emittente. Allo stesso modo, il cliente si impegna ad evitare tutto ciò che potrebbe causare interruzioni o compromissioni del funzionamento dell'impianto fotovoltaico. In particolare, il cliente si impegna a non erigere ostacoli o strutture e a non piantare alberi o cespugli, il che potrebbero provocare un' ombreggiamento o un lancio di vento sugli impianti fotovoltaici.

Dopo la scadenza di un termine concordato individualmente, è possibile di concordare con il cliente che l'impianto fotovoltaico viene smantellato o venduto al cliente e diventa quindi di proprietà del cliente. In alternativa, può essere fornito al cliente che il contratto di utilizzo sarà esteso. In questo caso, il cliente riceverà dall'Emittente una tariffa corrispondente per la fornitura delle sue superficie del proprio tetto. L'Emittente riceverà un compenso da parte dell'operatore di rete per la fornitura di energia elettrica prodotta dall'impianto fotovoltaico.

Seite 75:

In der Zusammenfassung in der italienischen Sprache werden der erste und zweite Absatz des Punktes B.16 geändert, so dass diese die folgenden Fassungen erhalten:

B.16	Per quanto a conoscenza dell'emittente, indicare se l'emittente è direttamente o indirettamente posseduto o controllato e da chi e descrivere la natura di tale controllo.		
	Il capitale sociale della società ammonta a EUR 1.000.000,00, suddiviso in 100.000.000 di azioni nominative di EUR 0,01 ed è interamente versato. La struttura dell' azionariato si presenta come segue:		
	Azionista	Numero di azioni	Percentuale della quota detenuta
	Andreas Pachinger	92.100.000	92,10%
	Gerald Wirtl-Gutenbrunner	6.900.000	6,90%
	Christian Bauer	1.000.000	1,00%
	Totale	100.000.000	100,00%

Seite 83:

In der Zusammenfassung in der italienischen Sprache wird der dritte Absatz des Punktes E.4 geändert, so dass dieser die folgende Fassung erhält:

E.4	Descrizione di eventuali interessi che sono significativi per l'emissione/l'offerta compresi interessi confliggenti.
	L'Emittente è di proprietà esclusiva del signor Andreas Pachinger, il quale, in qualità di azionista di maggioranza, detiene il 92,10% delle azioni e quale, oltre al signor Clemens Gregor Laternser, è l'unico rappresentante dell' Emittente. Allo stesso tempo, signor Andreas Pachinger è anche L' amministratore unico della sun-inotech GmbH (prima Sonnenstrom PV Konzept GmbH), che è una controllata dell' Emittente e opera nella stessa area di attività dell' Emittente. Potrebbe significare, che il signor Andreas Pachinger decida di non gestire un potenziale progetto fotovoltaico tramite l' Emittente, ma piuttosto attraverso alla sun-inotech GmbH (prima Sonnenstrom PV Konzept GmbH), o che ha una conoscenza di mercato, che ha nel contesto della sua attività di direttore dell' Emittente, e che non utilizza per l' Emittente. Ciò potrebbe avere un sostanziale effetto negativo sul patrimonio netto, sulla posizione finanziaria e sui risultati delle operazioni dell' Emittente.

6. ÄNDERUNGEN DER ZUSAMMENFASSUNG DES ORIGINAL PROSPEKTES IN DER SLOWAKISCHEN SPRACHE

Seite 86:

In der Zusammenfassung in der slowakischen Sprache wird der erste Absatz des Punktes B.5 geändert, so dass dieser die folgende Fassung erhält:

B.5	Ak je emitent súčasťou skupiny, popis skupiny a postavenia emitenta v tejto skupine.
	<p>Emitent samotný nepatrí do žiadnej nadriadenej skupiny. Emitent sa ako materská spoločnosť vždy v pomere 100% podieľa na spoločnosti Sun Contracting Germany GmbH, sun-inotech GmbH a SUN Contracting GmbH, ktorá zároveň vlastní podiely na ďalších spoločnostiach (enerXia AG, BSW Solarpark GmbH, enerXia Norica Plus GmbH, enerXia GmbH). Emitent a tieto dcérske spoločnosti a dcérske spoločnosti dcérskej spoločnosti tvoria spolu skupinu Sun Contracting, ktorá na území celej Európy pôsobí v oblasti solárnej energie. Osobitne sa činnosť skupiny Sun Contracting zameriava na prevádzku solárnych zariadení v Rakúsku, Nemecku a Lichtenštajnsku; na projektovom základe pôsobí skupina Sun Contracting aj v iných európskych krajinách.</p>

Seite 87:

In der Zusammenfassung in der slowakischen Sprache werden in Punkt B.12 die Finanzinformationen aus dem ungeprüften verkürzten Abschluss (Zwischenabschluss) der Emittentin zum 30.06.2018 ergänzt, so dass die nachstehenden Informationen vor dem unverändert bestehen bleibenden letzten Absatz unter Punkt B.12 hinzugefügt werden:

B.12	Vybrané historické finančné informácie.																																
	<p><i>Vybrané finančné informácie z priebežnej účtovnej závierky k 30.06.2018</i></p> <p>Nižšie uvedené vybrané finančné informácie pochádzajú zo skrátenej súvahy neoverenej skrátenej účtovnej závierky Emitenta k 30.06.2018 (priebežná účtovná závierka):</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Skrátená súvaha</th> <th>30.06.2018</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>(v EUR)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Aktíva</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Obežný majetok</td> <td>445.884,88</td> </tr> <tr> <td>Dlhodobý majetok</td> <td>626.687,91</td> </tr> <tr> <td>Aktíva spolu</td> <td>1.072.572,79</td> </tr> <tr> <td>Pasíva</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Cudzí kapitál</td> <td>540.386,98</td> </tr> <tr> <td><i>krátkodobé záväzky</i></td> <td><i>389.000,00</i></td> </tr> <tr> <td><i>pasívne položky časového rozlíšenia</i></td> <td><i>108.827,16</i></td> </tr> <tr> <td><i>dlhodobé záväzky</i></td> <td><i>30.000,00</i></td> </tr> <tr> <td><i>rezervy</i></td> <td><i>12.559,82</i></td> </tr> <tr> <td>Vlastné imanie</td> <td>532.185,81</td> </tr> <tr> <td>Pasíva spolu</td> <td>1.072.572,79</td> </tr> </tbody> </table> <p>(Zdroj: neoverená skrátená účtovná závierka Emitenta (priebežná účtovná závierka) k 30.06.2018)</p> <p>Skrátený výkaz ziskov a strát vykazuje za obdobie od 01.01.2018 do 30.06.2018 nasledovné výsledky:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Skrátený výkaz ziskov a strát</th> <th>od 01.01.2018 do 30.06.2018</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Skrátená súvaha	30.06.2018	(v EUR)		Aktíva		Obežný majetok	445.884,88	Dlhodobý majetok	626.687,91	Aktíva spolu	1.072.572,79	Pasíva		Cudzí kapitál	540.386,98	<i>krátkodobé záväzky</i>	<i>389.000,00</i>	<i>pasívne položky časového rozlíšenia</i>	<i>108.827,16</i>	<i>dlhodobé záväzky</i>	<i>30.000,00</i>	<i>rezervy</i>	<i>12.559,82</i>	Vlastné imanie	532.185,81	Pasíva spolu	1.072.572,79	Skrátený výkaz ziskov a strát	od 01.01.2018 do 30.06.2018		
Skrátená súvaha	30.06.2018																																
(v EUR)																																	
Aktíva																																	
Obežný majetok	445.884,88																																
Dlhodobý majetok	626.687,91																																
Aktíva spolu	1.072.572,79																																
Pasíva																																	
Cudzí kapitál	540.386,98																																
<i>krátkodobé záväzky</i>	<i>389.000,00</i>																																
<i>pasívne položky časového rozlíšenia</i>	<i>108.827,16</i>																																
<i>dlhodobé záväzky</i>	<i>30.000,00</i>																																
<i>rezervy</i>	<i>12.559,82</i>																																
Vlastné imanie	532.185,81																																
Pasíva spolu	1.072.572,79																																
Skrátený výkaz ziskov a strát	od 01.01.2018 do 30.06.2018																																

(v EUR)	
Hrubý výsledok obchodnej činnosti	358.090,29
Prevádzkový výsledok	358.090,29
Finančný výsledok	- 1.044,70
Výsledok bežnej obchodnej činnosti	357.045,59
Výsledok za obdobie	355.448,27

(Zdroj: neoverená skrátená účtovná závierka Emitenta (priebežná účtovná závierka) k 30.06.2018)

Výkaz finančných tokov vykazuje za obdobie od 01.01.2018 do 30.06.2018 nasledovné výsledky:

Výkaz finančných tokov	od 01.01.2018 do 30.06.2018
(v EUR)	
Výsledok v príslušnom období	355.448,27
Operatívne peňažné toky	267.923,70
Peňažné toky z investičnej činnosti	0
Peňažné toky z finančnej činnosti	0

(Zdroj: neoverená skrátená účtovná závierka Emitenta (priebežná účtovná závierka) k 30.06.2018)

Seite 87:

In der Zusammenfassung in der slowakischen Sprache werden in Punkt B.13 vor dem unverändert bestehen bleibenden letzten Absatz der dritte Satz des zweiten Absatzes geändert sowie ein dritter und vierter Absatz neu hinzugefügt, so dass die entsprechenden Ausführungen lauten wie folgt:

B.13	Opis všetkých nedávnych udalostí špecifických pre obchodnú činnosť Emitenta, ktoré sú v podstatnej miere relevantné pre vyhodnotenie platobnej schopnosti Emitenta.
	<p>Ku dňu schválenia dodatku k prospektu boli upísané a prijaté podielové podriadené pôžičky (spojené s podielom na zisku z financovanej činnosti) v celkovej výške ca 40 mil. EUR.</p> <p>Ku dňu schválenia dodatku k prospektu boli upísané a prijaté čiastkové dlhopisy Sun Contracting Namens-Anleihe 2018 v celkovej výške ca 5,8 mil. EUR.</p> <p>Emitent sa ako materská spoločnosť vždy v pomere 100% od 16.11.2018 podieľa na spoločnosti Sun Contracting Germany GmbH, od 05.09.2018 na spoločnosti Sonnenstrom PV Konzept GmbH (teraz pod názvom sun-inotech GmbH), zapísanej v rakúskom obchodnom registri pod číslom FN 446110 w, a od 05.09.2018 na spoločnosti GW Energie Holding GmbH (teraz pod názvom SUN Contracting GmbH), zapísanej v rakúskom obchodnom registri pod číslom FN 348587 d. Podiely boli nadobudnuté za účelom rozšírenia portfólia zariadení Emitenta. Operatívna činnosť dcérskych spoločností spočíva v dodávke a montáži fotovoltických zariadení.</p>

Seite 87:

In der Zusammenfassung in der slowakischen Sprache werden die Ausführungen in Punkt B.14 geändert, so dass diese nunmehr lauten wie folgt:

B.14	Závislosť od iných subjektov v rámci skupiny.
	Odpadá, nakoľko Emitent nie je závislý od iných spoločnosti skupiny Sun Contracting.

Seite 87 f:

In der Zusammenfassung in der slowakischen Sprache werden in Punkt B.15 der letzte Satz des fünften Absatzes sowie der zweite Satz des achten Absatzes geändert, so dass die beiden Absätze lauten wie folgt:

B.15	Opis hlavných činností Emitenta.
	<p>V prvých dvanástich mesiacoch bude vypočítaná mesačná sadzba z inštalovaného výkonu modulov a minima slnečných hodín predpokladaných pre príslušný región. Mesačná čiastka bude individuálne stanovená pre špecifický projekt.</p> <p>Obchodný model Emitenta tak v zásade spočíva vo výrobe a predaji elektrickej energie. Náklady na zriadenie a údržbu fotovoltaiického zariadenia sa pre Emitenta amortizujú spravidla po ca 4 až 7 rokoch, takže Emitent môže v posledných rokoch zmluvného obdobia dosahovať zisky z tejto činnosti.</p>

Seite 88:

In der Zusammenfassung in der slowakischen Sprache werden in Punkt B.15 die folgenden vier Absätze am Ende neu hinzugefügt und ergänzt:

B.15	Opis hlavných činností Emitenta.
	<p>Vyššie uvedená činnosť Emitenta popisuje jeho obchodný model v Rakúsku. Emitent plánuje ponúkať svoje služby aj na iných trhoch, pričom obchodný model v každom prípade závisí od právnych a regulačných podmienok na príslušných trhoch. Obchodný model, ktorý bude Emitent realizovať mimo Rakúska, sa môže odlišovať od rakúskeho obchodného modelu Emitenta najmä v tom, že elektrická energia vyrobená vo fotovoltaiickom zariadení nebude bezpodmienečne dodávaná tej (právnickej) osobe, ktorá poskytuje strešné plochy.</p> <p>Obchodný model v Nemecku sa momentálne odlišuje od obchodného modelu v Rakúsku v tom, že elektrická energia vyrobená vo fotovoltaiickom zariadení zriadenom na streche klienta sa bezpodmienečne nemusí dodávať klientovi, ale sa dodáva do elektrickej siete, v dôsledku čoho Emitent získava odplatu od prevádzkovateľa siete. Obchodný model však predpokladá, že aj v Nemecku budú uzatvorené zmluvy o dodávke elektrickej energie s tými klientmi, ktorí poskytujú aj strešné plochy.</p>

	<p>Elektrická energia vyrobená vo fotovoltaickom zariadení sa však vo väčšine prípadov dodáva do siete a nedodáva klientovi, ktorý poskytuje strešné plochy. S klientmi, ktorých strešné plochy využíva Emitent na zriadenie fotovoltaického zariadenia, uzatvára Emitent príslušné zmluvy o užívaní (zmluvy o užívaní strechy), v rámci ktorých sa Emitent zaväzuje na úhradu (jednorazovej alebo opakovanej, každý rok splatnej) odplaty za užívanie v prospech klienta (a vlastníka príslušnej strešnej plochy). Na základe zmlúv o užívaní a za podmienky technickej realizovateľnosti je Emitent oprávnený zriadiť a prevádzkovať na strešných plochách klienta fotovoltaické zariadenie (spolu so všetkými komponentmi, zariadeniami, súčasťami a vedľajšími zariadeniami). To zahŕňa všetky opatrenia, ktoré sú nevyhnutné a účelné na to, aby bola zabezpečená prevádzka fotovoltaického zariadenia (ako napr. montážne, servisné a údržbárske práce, pripojenie do siete v súlade s nemeckým zákonom o obnoviteľných zdrojoch energie (Erneuerbare-Energien-Gesetz), diaľkové sledovanie, zabezpečenie atď.). V zmluvách o užívaní klient splnomocní Emitenta na všetky úkony (odovzdávanie a prijímanie vyhlásení), ktoré sú nevyhnutné na získanie všetkých potrebných administratívnych povolení. Fotovoltaické zariadenie bude počas doby trvania zmluvy o užívaní vo vlastníctve Emitenta.</p> <p>Za účelom zabezpečenia užívacích práv Emitenta zo zmluvy o užívaní v súvislosti so zriadením, prevádzkou a užívaním fotovoltaických zariadení sa klient a vlastník strešných plôch zaväzuje zapísať do katastra nehnuteľností obmedzené osobné vecné bremená a predbežné zápisy (Vormerkungen) v prospech Emitenta. Rovnako sa klient zaväzuje, že zamedzí všetkému, čo by mohlo viesť k poškodeniu alebo obmedzeniu prevádzky fotovoltaického zariadenia. Predovšetkým sa klient zaväzuje, že nezriadi žiadne prekážky alebo stavby a nevysadí žiadne stromy alebo kríky, ktoré by v dôsledku tieňov alebo vetra mohli ovplyvňovať fotovoltaické zariadenia.</p> <p>Po uplynutí individuálne dohodnutej doby trvania môže byť s klientom dohodnuté, že fotovoltaické zariadenie bude odstránené alebo predané klientovi a že v dôsledku toho prejde do jeho vlastníctva. Alternatívne môže byť s klientom dohodnuté predĺženie zmluvy o užívaní. V tomto prípade získa klient od Emitenta príslušnú odplatu za sprístupnenie svojich strešných plôch. Emitent by od prevádzkovateľa siete získal odplatu za dodanie elektrickej energie vyrobenej prostredníctvom fotovoltaického zariadenia.</p>
--	--

Seite 89:

In der Zusammenfassung in der slowakischen Sprache werden der erste und zweite Absatz des Punktes B.16 geändert, so dass diese die folgenden Fassungen erhalten:

B.16	Ak je to emitentovi známe, či je emitent priamo alebo nepriamo vlastnený alebo ovládaný a kým a opis povahy tohto ovládania.						
	<p>Akciový kapitál Spoločnosti predstavuje 1 000 000,00 EUR, je rozdelený na 100 000 000 akcií na meno, každá v hodnote 0,01 EUR, a bol v plnej výške splatený. Štruktúra akcionárov je nasledovná:</p> <table border="1" data-bbox="300 1850 1316 1944"> <thead> <tr> <th data-bbox="300 1850 683 1899">Akcionár</th> <th data-bbox="683 1850 1007 1899">Počet akcií</th> <th data-bbox="1007 1850 1316 1899">Percentuálny podiel</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="300 1899 683 1944">Andreas Pachinger</td> <td data-bbox="683 1899 1007 1944">92 100 000</td> <td data-bbox="1007 1899 1316 1944">92,10%</td> </tr> </tbody> </table>	Akcionár	Počet akcií	Percentuálny podiel	Andreas Pachinger	92 100 000	92,10%
Akcionár	Počet akcií	Percentuálny podiel					
Andreas Pachinger	92 100 000	92,10%					

	Gerald Wirtl-Gutenbrunner	6 900 000	6,90%
	Christian Bauer	1 000 000	1,00%
	Spolu	100 000 000	100,00%

Seiten 96 und 97:

In der Zusammenfassung in der slowakischen Sprache wird der dritte Absatz des Punktes E.4 geändert, so dass dieser die folgende Fassung erhält:

E.4	Opis všetkých záujmov, ktoré sú pre emisiu/ponuku podstatné, vrátane konfliktných záujmov.
	Emitenta ovláda pán Andreas Pachinger, ktorý ako väčšinový vlastník vlastní 92,10% podiel, a ktorý je rovnako ako pán Clemens Gregor Laternser členom správnej rady Emitenta oprávneným na samostatné zastupovanie. Rovnako je pán Andreas Pachinger aj jediným konateľom spoločnosti sun-inotech GmbH (predtým Sonnenstrom PV Konzept GmbH), ktorá je dcérskou spoločnosťou Emitenta, a ktorá pôsobí v rovnakej obchodnej oblasti ako Emitent. Na základe toho sa môže pán Andreas Pachinger rozhodnúť, že možný fotovoltaický projekt nebude realizovať prostredníctvom Emitenta, ale prostredníctvom spoločnosti sun-inotech GmbH (predtým Sonnenstrom PV Konzept GmbH), alebo že znalosti o trhu, ktoré získal v rámci svojej činnosti ako člen správnej rady Emitenta, neuplatní v prospech Emitenta. To môže mať podstatné negatívne dopady na majetkovú, finančnú a výnosovú situáciu Emitenta.

7. ÄNDERUNGEN IM TEIL "RISIKOFAKTOREN" DES ORIGINAL PROSPEKTES

Seite 106:

Im Abschnitt "RISIKEN IM ZUSAMMENHANG MIT DER KAPITALSTRUKTUR DER EMITTENTIN" wird der Absatz zum Risikofaktor "Die Emittentin unterliegt dem Risiko von Interessenkonflikten" geändert, so dass dieser die folgende Fassung erhält:

Die Emittentin steht unter dem beherrschenden Einfluss von Herrn Andreas Pachinger, der als Mehrheitseigentümer 92,10% der Anteile hält und der ebenso wie Herr Clemens Gregor Laternser einzelvertretungsbefugtes Verwaltungsratsmitglied der Emittentin ist. Gleichzeitig ist Herr Andreas Pachinger auch Alleingeschäftsführer der sun-inotech GmbH (ehemals Sonnenstrom PV Konzept GmbH), die eine Tochtergesellschaft der Emittentin ist und im gleichen Geschäftsfeld wie die Emittentin tätig ist. Dies kann dazu führen, dass sich Herr Andreas Pachinger entscheidet, ein mögliches Photovoltaikprojekt nicht über die Emittentin, sondern etwa über die sun-inotech GmbH (ehemals Sonnenstrom PV Konzept GmbH) abzuwickeln, oder dass er Marktkenntnisse, die er im Rahmen seiner Tätigkeit als Verwaltungsratsmitglied der Emittentin erlangt hat, nicht für die Emittentin einsetzt. Dies kann erhebliche nachteilige Auswirkungen auf die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage der Emittentin haben.

Seite 106:

Im Abschnitt "RISIKEN IM ZUSAMMENHANG MIT DER KAPITALSTRUKTUR DER EMITTENTIN" wird der erste Satz im Absatz zum Risikofaktor "Die Emittentin unterliegt dem Risiko, dass im Fall der Platzierung der Anleihe ihr Verschuldungsgrad in hohem Ausmaße ansteigt" angepasst, so dass dieser die folgende Fassung erhält:

Das Aktienkapital der Emittentin beträgt EUR 1.000.000,00.

8. ÄNDERUNGEN IN TEIL 1 DES ORIGINAL PROSPEKTES ("REGISTRIERUNGSFORMULAR FÜR SCHULDITITEL")

Seite 111:

In Punkt 1 ("VERANTWORTLICHE PERSONEN") werden die Ausführungen ergänzt, so dass diese die folgende Fassung erhalten:

Die Sun Contracting AG mit dem Sitz in FL-9496 Balzers, Fürstentum Liechtenstein und der Zustelladresse c/o LCG Treuhand AG, Landstraße 14, FL-9496 Balzers, Fürstentum Liechtenstein (künftige Zustelladresse Austrasse 14, FL-9495 Triesen, Fürstentum Liechtenstein), übernimmt die Verantwortung für die in diesem Prospekt gemachten Angaben.

Seite 113:

In Punkt 3.2 ("Finanzinformationen für Zwischenberichtszeiträume") werden die Ausführungen geändert und die folgenden Angaben ergänzt:

Ausgewählte Finanzinformationen für den Zwischenabschluss zum 30.06.2018

Die nachfolgenden ausgewählten Finanzinformationen stammen aus der verkürzten Bilanz des ungeprüften verkürzten Abschlusses der Emittentin zum 30.06.2018 (Zwischenabschluss):

Verkürzte Bilanz	30.06.2018
(in EUR)	
Aktiva	
Umlaufvermögen	445.884,88
Anlagevermögen	626.687,91
Summe Aktiva	1.072.572,79
Passiva	
Fremdkapital	540.386,98
<i>Kurzfristige Verbindlichkeiten</i>	<i>389.000,00</i>
<i>Passive Rechnungsabgrenzungsposten</i>	<i>108.827,16</i>
<i>Langfristige Verbindlichkeiten</i>	<i>30.000,00</i>
<i>Rückstellungen</i>	<i>12.559,82</i>
Eigenkapital	532.185,81
Summe Passiva	1.072.572,79

(Quelle: Ungeprüfter verkürzter Abschluss (Zwischenabschluss) der Emittentin zum 30.06.2018)

Die verkürzte Gewinn- und Verlustrechnung zeigt im Zeitraum vom 01.01.2018 bis 30.06.2018 folgendes Bild:

Verkürzte Gewinn- und Verlustrechnung	01.01.2018 bis 30.06.2018
(in EUR)	
Rohergebnis	358.090,29
Betriebsergebnis	358.090,29
Finanzergebnis	- 1.044,70
Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit	357.045,59
Periodenergebnis	355.448,27

(Quelle: Ungeprüfter verkürzter Abschluss (Zwischenabschluss) der Emittentin zum 30.06.2018)

Die Kapitalflussrechnung ergibt im Zeitraum vom 01.01.2018 bis 30.06.2018 folgendes Bild:

Kapitalflussrechnung	01.01.2018 bis 30.06.2018
(in EUR)	
Periodenergebnis	355.448,27
Operativer Cash-flow	267.923,70
Cash-flow aus Investitionstätigkeit	0
Cash-flow aus der Finanzierungstätigkeit	0

(Quelle: Ungeprüfter verkürzter Abschluss (Zwischenabschluss) der Emittentin zum 30.06.2018)

Seite 113:

In Punkt 5.1.2 ("Ort der Registrierung der Emittentin und ihre Registrierungsnummer") werden die Ausführungen ergänzt, so dass diese die folgende Fassung erhalten:

Die Sun Contracting AG mit dem Sitz in FL-9496 Balzers, Fürstentum Liechtenstein und der Zustelladresse c/o LCG Treuhand AG, Landstraße 14, FL-9496 Balzers, Fürstentum Liechtenstein (künftige Zustelladresse Austrasse 14, FL-9495 Triesen, Fürstentum Liechtenstein), ist eingetragen im Handels-

register des Fürstentums Liechtenstein unter der Registernummer FL-0002.555.661-3 (Registeramt: Amt für Justiz des Fürstentums Liechtenstein).

Seite 113:

In Punkt 5.1.4 ("Sitz und Rechtsform der Emittentin sowie Kontaktinformation") werden die Ausführungen ergänzt, so dass diese die folgende Fassung erhalten:

Die Sun Contracting AG mit dem Sitz in FL-9496 Balzers, Fürstentum Liechtenstein und der Zustelladresse c/o LCG Treuhand AG, Landstraße 14, FL-9496 Balzers, Fürstentum Liechtenstein (künftige Zustelladresse Austrasse 14, FL-9495 Triesen, Fürstentum Liechtenstein), ist eingetragen im Handelsregister des Fürstentums Liechtenstein unter der Registernummer FL-0002.555.661-3 (Registeramt: Amt für Justiz des Fürstentums Liechtenstein). Die Emittentin ist per E-Mail unter office@sun-contracting.com erreichbar; eine Telefonnummer gibt es noch nicht.

Seiten 113 und 114:

In Punkt 5.1.5 ("Wichtige Ereignisse in der Entwicklung der Geschäftstätigkeit der Emittentin", beginnend auf Seite 113 des Original Prospekts) werden der bisherige zweite und dritte Absatz gestrichen und durch die folgenden neuen Absätze ersetzt:

Die Übertragung des ursprünglichen Aktienkapitals der Emittentin in Höhe von EUR 100.000,00 an Herrn Andreas Pachinger erfolgte am 07.09.2017. Auf Grundlage des Beschlusses der Generalversammlung der Emittentin vom 20.12.2018 betreffend die Abänderung der Statuten wurde jüngst eine Erhöhung des Kapitals der Gesellschaft auf EUR 1.000.000,00 durchgeführt. Die Eintragung der Kapitalerhöhung und des neuen Aktienkapitals der Emittentin im Handelsregister des Fürstentums Liechtenstein unter der Registernummer FL-0002.555.661-3 (Registeramt: Amt für Justiz des Fürstentums Liechtenstein) erfolgten am 21.12.2018. Das Aktienkapital der Emittentin wird seither im Ausmaß von EUR 921.000,00 von Herrn Andreas Pachinger, im Ausmaß von EUR 69.000,00 von Herrn Gerald Wirtl-Gutenbrunner und im Ausmaß von EUR 10.000,00 von Herrn Christian Bauer gehalten.

Die Emittentin ist als Muttergesellschaft zu jeweils 100% seit 16.11.2018 an der Sun Contracting Germany GmbH, seit 05.09.2018 an der Sonnenstrom PV Konzept GmbH (nunmehr sun-inotech GmbH), eingetragen im österreichischen Firmenbuch zu FN 446110 w), und seit 05.09.2018 an der GW Energie Holding GmbH (nunmehr SUN Contracting GmbH), eingetragen im österreichischen Firmenbuch zu FN 348587 d), beteiligt. Die Beteiligungserwerbe erfolgten zum Zweck der Erweiterung des Anlagen-Portfolios der Emittentin. Die operative Tätigkeit der Tochtergesellschaften besteht in der Lieferung und Montage von Photovoltaikanlagen.

Die Emittentin hatte zum Zeitpunkt der Billigung des Prospekts drei Projektverträge abgeschlossen, die unter Punkt 15. (Seite 122 dieses Prospekts) näher beschrieben sind. Zwischenzeitig wurden im Sinn der ursprünglichen Pläne der Emittentin zu künftigen Investitionen und im Rahmen der beschriebenen Geschäftstätigkeit der Emittentin weitere Photovoltaikanlagen entwickelt, die im Einzelnen in der Liste von laufenden Photovoltaik-Contracting Projekten der Emittentin in Anlage 4 zum Prospekt angeführt sind.

Seite 114:

In Punkt 5.2.1 ("Beschreibung der wichtigsten Investitionen seit dem Datum der Veröffentlichung des letzten Jahresabschlusses") werden die entsprechenden Ausführungen wie folgt geändert:

Seit der Veröffentlichung des letzten Jahresabschlusses zum 31.12.2017 (Rumpfgeschäftsjahr) wurden im Sinn der ursprünglichen Pläne der Emittentin zu künftigen Investitionen und im Rahmen der beschriebenen Geschäftstätigkeit der Emittentin folgende Photovoltaikanlagen entwickelt, die im Einzelnen in der Liste von laufenden Photovoltaik-Contracting Projekten der Emittentin in Anlage 4 zum Prospekt angeführt sind. Die laufenden Projekte entsprechen einem Investitionsvolumen von etwa EUR 2.200.000,00.

Neben der Umsetzung von Photovoltaik-Projekten hat die Emittentin keine zusätzlichen Investitionen getätigt.

Seite 114:

In Punkt 5.2.2 ("Angaben über die wichtigsten künftigen Investitionen, die bereits fest beschlossen sind") werden die entsprechenden Ausführungen wie folgt geändert:

Zum derzeitigen Zeitpunkt befinden sich bereits weitere Photovoltaik-Anlagen in der Projektierungsphase bis Sommer 2019, die den Rahmen möglicher künftiger Investitionen vorgeben. Anlage 5 zum Prospekt enthält die entsprechende Liste von projektierten Photovoltaik-Anlagen der Emittentin. Die Entwicklung dieser Projekte wird auf Basis einer Investitionsplanung der Emittentin ein Investitionsvolumen von ca EUR 15.000.000,00 erfordern.

Ob die von der Emittentin geplanten Photovoltaikprojekte innerhalb dieses Zeitraums tatsächlich verwirklicht werden, hängt maßgeblich vom Erfolg der Emission der Teilschuldverschreibungen ab. Derzeit sind noch keine künftigen Investitionen fest beschlossen.

Seite 114:

In Punkt 5.2.3 ("Angaben über Finanzierungsquellen für künftige Investitionen") wird zum einen der dritte Satz des zweiten Absatzes geändert, so dass dieser die folgende Fassung erhält, und zum anderen ein neuer dritter Absatz hinzugefügt:

Zum Zeitpunkt der Billigung des Nachtrags zum Prospekt wurden partiarische Nachrangdarlehen im Gesamtbetrag von etwa EUR 40 Mio gezeichnet und angenommen.

Zum Zeitpunkt der Billigung des Nachtrags zum Prospekt wurden Teilschuldverschreibungen der Sun Contracting Namens-Anleihe 2018 im Gesamtbetrag von rund EUR 5,8 Mio gezeichnet und angenommen.

Seite 115 f:

In Punkt 6.1.1 ("Beschreibung der Haupttätigkeit der Emittentin") werden zum einen der letzte Satz des sechsten Absatzes und der zehnte Absatz geändert, so dass diese beiden Absätze die folgenden Fassungen erhalten:

In den ersten zwölf Monaten errechnet sich die monatliche Rate aus der installierten Modulleistung und dem Minimum der für die betreffende Region anzunehmenden Sonnenstunden. Der monatliche Betrag wird projektspezifisch individuell festgelegt.

Das Geschäftsmodell der Emittentin liegt daher im Wesentlichen in der Produktion und der Veräußerung elektrischer Energie. Die Kosten der Errichtung und Instandhaltung einer Photovoltaik-Anlage amortisieren sich für die Emittentin in der Regel nach etwa 4 bis 7 Jahren, sodass die Emittentin in den letzten Jahren der Vertragslaufzeit Gewinne aus dieser Tätigkeit erzielen kann.

Zum anderen werden in Punkt 6.1.1 ("Beschreibung der Haupttätigkeit der Emittentin") anstelle des bisherigen letzten Absatzes am Ende die folgenden neuen Absätze eingefügt:

Die oben dargestellte Tätigkeit der Emittentin beschreibt deren Geschäftsmodell in Österreich. Die Emittentin beabsichtigt, geografisch weiterhin überwiegend in Österreich, Deutschland und Liechtenstein tätig zu werden. Sofern Dienstleistungen künftig auch in anderen Märkten angeboten werden sollen, ist zu berücksichtigen, dass das Geschäftsmodell jeweils von den rechtlichen und regulatorischen Bedingungen in den jeweiligen Märkten abhängig ist. Das Geschäftsmodell, das die Emittentin außerhalb Österreichs betreiben wird, kann sich von dem österreichischen Geschäftsmodell der Emittentin insbesondere insoweit unterscheiden, als der Strom, der durch die Photovoltaikanlage erzeugt wird, nicht unbedingt an jene (juristische) Person geliefert wird, die die Dachflächen zur Verfügung stellt.

Das Geschäftsmodell in Deutschland unterscheidet sich derzeit insoweit von dem Geschäftsmodell in Österreich, als der über die Photovoltaikanlage, die auf dem Dach eines Kunden errichtet wird, gewonnene Strom nicht notwendigerweise an den Kunden geliefert wird, sondern in das Netz eingespeist wird, wodurch die Emittentin eine Vergütung vom Netzbetreiber erhält. Das Geschäftsmodell sieht zwar vor, dass auch in Deutschland Stromlieferverträge mit jenen Kunden abgeschlossen werden, die auch die Dachnutzungsflächen zur Verfügung stellen. Der über die Photovoltaikanlage gewonnene Strom wird aber in der Mehrzahl der Fälle in das Netz eingespeist und nicht an den Kunden geliefert, der die Dachflächen zur Verfügung stellt. Mit den Kunden, deren Dachflächen die Emittentin zur Errichtung einer Photovoltaikanlage benützt, schließt die Emittentin entsprechende Nutzungsverträge (Dachnutzungsverträge), in deren Rahmen die Emittentin sich zur Bezahlung eines (einmaligen oder mehrmaligen, jährlich fälligen) Nutzungsentgeltes an den Kunden (und Eigentümer der entsprechenden Dachflächen) verpflichtet. Aufgrund der Nutzungsverträge und unter der Bedingung der technischen Machbarkeit ist die Emittentin berechtigt, auf den Dachflächen des Kunden eine Photovoltaikanlage (samt aller Komponenten, Einrichtungen, Bestandteile und Nebenanlagen) zu errichten und zu betreiben. Dies umfasst alle Maßnahmen, die notwendig und sinnvoll sind (wie Montage-, Wartungs- und Instandsetzungsarbeiten, EEG-tauglicher Netzanschluss, Fernüberwachung, Besicherung, etc.), um den Betrieb der Photovoltaikanlage zu gewährleisten. In den Nutzungsverträgen bevollmächtigt der Kunde die Emittentin zu allen Handlungen (Erklärungen abzugeben und entgegenzunehmen), die notwendig sind, um allenfalls erforderliche verwaltungsrechtliche Genehmigungen einzuholen. Die Photovoltaikanlage bleibt während der Laufzeit des Nutzungsvertrages im Eigentum der Emittentin.

Zur Sicherung der Nutzungsrechte der Emittentin aus dem Nutzungsvertrag im Zusammenhang mit der Errichtung, dem Betrieb und die Nutzung von Photovoltaikanlagen, verpflichtet sich der Kunde und Eigentümer der Dachflächen, beschränkte persönliche Dienstbarkeiten und Vormerkungen zugunsten der Emittentin in das Grundbuch eintragen zu lassen. Ebenso verpflichtet sich der Kunde, alles zu vermeiden, was zur Störung oder Beeinträchtigung des Betriebes der Photovoltaikanlage führen könnte. Insbesondere verpflichtet sich der Kunde, keine Hindernisse oder Bauwerke zu errichten und keine Bäume oder Sträucher anzupflanzen, die einen Schatten- oder Windwurf auf die Photovoltaikanlagen zur Folge haben könnten.

Nach Ablauf einer individuell zu vereinbarenden Laufzeit, kann mit dem Kunden vereinbart werden, dass die Photovoltaikanlage abgebaut wird oder an den Kunden verkauft wird und sohin in dessen Eigentum übergeht. Alternativ kann mit dem Kunden vorgesehen werden, dass der Nutzungsvertrag verlängert wird. Diesfalls würde der Kunde von der Emittentin ein entsprechendes Entgelt für die Zurverfügungstellung seiner Dachflächen erhalten. Die Emittentin würde vom Netzbetreiber eine Vergütung für die Einspeisung jenes Stroms erhalten, der über die Photovoltaikanlage erzeugt wird.

Seite 116:

In Punkt 6.2 ("Wichtigste Märkte") werden unter der Überschrift "Geografischer Markt" der erste und der zweite Satz des zweiten Absatzes geändert und erhalten die folgende Fassung:

Geografisch beabsichtigt die Emittentin, weiterhin überwiegend in Österreich, Deutschland und Liechtenstein tätig zu werden. Sollte die Emittentin künftig aber möglicherweise expandieren und Unternehmen, die im gleichen oder einem ähnlichen Sektor tätig sind, erwerben, wäre eine wesentliche Erweiterung auf andere geografische Märkte denkbar.

Seite 117:

In Punkt 7. ("Organisationsstruktur"), Unterpunkt 7.1 ("Allgemeines") werden die Ausführungen geändert und erhalten die folgende Fassung:

Die Emittentin selbst gehört keiner übergeordneten Gruppe an. Die Emittentin ist als Muttergesellschaft zu jeweils 100% an der Sun Contracting Germany GmbH, der sun-inotech GmbH (ehemals Sonnenstrom PV Konzept GmbH) und der SUN Contracting GmbH (ehemals GW Energie Holding GmbH), die wiederum Beteiligungen an weiteren Gesellschaften (enerXia AG, BSW Solarpark GmbH, enerXia Norica Plus GmbH, enerXia GmbH) hält, beteiligt. Die Emittentin und diese Tochter- und Enkelgesellschaften bilden zusammen die Sun Contracting-Gruppe, die europaweit auf dem Gebiet der Solarenergie tätig ist. Der besondere Schwerpunkt der Tätigkeit der Sun Contracting-Gruppe liegt auf dem Betrieb von Solaranlagen in Österreich, Deutschland und Liechtenstein; auf projektbezogener Basis ist die Sun Contracting-Gruppe auch in anderen europäischen Ländern aktiv.

Seite 118:

In Punkt 10.2 ("Verwaltungs-, Geschäftsführungs- und Aufsichtsorgane sowie oberes Management/Interessenkonflikte") werden der zweite und dritte Satz des ersten Absatzes geändert und erhalten die folgende Fassung:

Andreas Pachinger, Mehrheitseigentümer und Verwaltungsratsmitglied der Emittentin, ist auch Alleingeschäftsführer der sun-inotech GmbH (ehemals Sonnenstrom PV Konzept GmbH), Faradaygasse 6, 1030 Wien, FN 446110w. Die sun-inotech GmbH (ehemals Sonnenstrom PV Konzept GmbH) ist eine Tochtergesellschaft der Emittentin und im gleichen Geschäftsfeld wie die Emittentin tätig.

Seite 119:

In Punkt 12. ("Gesellschafter") wird die in Unterpunkt 12.1 angeführte Aktionärsstruktur geändert und erhält die folgende Fassung:

Die Aktionärsstruktur sieht aus wie folgt:

Aktionärsstruktur	Anzahl der Aktien (à Nominale von EUR 0,01)	Anteil in Prozent
Andreas Pachinger	92.100.000	92,10%
Gerald Wirtl-Gutenbrunner	6.900.000	6,90%
Christian Bauer	1.000.000	1,00%
Summe	100.000.000	100,00%

Seite 121:

In Punkt 13.5 ("Zwischeninformationen und sonstige Finanzinformationen") werden die Ausführungen geändert und erhalten die folgende Fassung:

Die Zwischenfinanzinformationen sind dem ungeprüften verkürzten Abschluss (Zwischenabschluss) der Emittentin zum 30.06.2018 entnommen.

Seite 121:

In Punkt 14.1 ("Aktienkapital und Aktien") wird der erste Absatz geändert und erhält die folgende Fassung:

Das Aktienkapital der Emittentin beträgt EUR 1.000.000,00, das im Ausmaß von EUR 921.000,00 vom Mehrheitseigentümer Andreas Pachinger, im Ausmaß von EUR 69.000,00 von Gerald Wirtl-Gutenbrunner und im Ausmaß von EUR 10.000,00 von Christian Bauer gehalten wird. Das Aktienkapital ist in 100.000.000 auf den Namen lautende Aktien im Nominale von jeweils EUR 0,01 eingeteilt.

Seite 122:

In Punkt 14.2 ("Satzung der Gesellschaft") wird der erste Satz des ersten Absatzes ergänzt, so dass dieser lautet wie folgt:

Die Sun Contracting AG mit dem Sitz in FL-9496 Balzers, Fürstentum Liechtenstein und der Zustelladresse c/o LCG Treuhand AG, Landstraße 14, FL-9496 Balzers, Fürstentum Liechtenstein (künftige Zustelladresse Austrasse 14, FL-9495 Triesen, Fürstentum Liechtenstein), ist eingetragen im Handelsregister des Fürstentums Liechtenstein unter der Registernummer FL-0002.555.661-3 (Registeramt: Amt für Justiz des Fürstentums Liechtenstein).

Seite 122:

In Punkt 15. ("Wichtige Verträge", beginnend auf der Seite 122 des Original Prospekts) werden der erste Absatz (einschließlich der Streichung der Unterpunkte) und der dritte Absatz geändert, so dass diese nunmehr lauten wie folgt:

Die Emittentin hat zum gegenwärtigen Zeitpunkt bereits die in Anlage 4 zu diesem Prospekt genannten laufenden Photovoltaik-Contracting Projekte umgesetzt.

Weiters hat die Emittentin am 29.05.2018 einen Prospekt für ein öffentliches Angebot eines partiarischen Nachrangdarlehens gemäß Schema C des Kapitalmarktgesetzes in Österreich veröffentlicht. Das maximale Volumen des partiarischen Nachrangdarlehens beträgt EUR 50.000.000,00. Zum Zeitpunkt der Billigung des Nachtrags zum Prospekt wurden partiarische Nachrangdarlehen im Gesamtbetrag von etwa EUR 40 Mio gezeichnet und angenommen.

9. ÄNDERUNGEN IN TEIL 2 DES ORIGINAL PROSPEKTES ("WERTPAPIERBE-SCHREIBUNG FÜR SCHULDTITEL")

Seite 124:

In Punkt 3.1 ("Interessen von Personen, die an der Emission beteiligt sind") wird der dritte Absatz abgeändert und erhält die folgende Fassung:

Die Emittentin steht unter dem beherrschenden Einfluss von Herrn Andreas Pachinger, der als Mehrheitseigentümer 92,10% der Anteile hält und der ebenso wie Herr Clemens Gregor Laternser einzelvertretungsbefugtes Verwaltungsratsmitglied der Emittentin ist. Gleichzeitig ist Herr Andreas Pachinger auch Alleingeschäftsführer der sun-inotech GmbH (ehemals Sonnenstrom PV Konzept GmbH), die eine Tochtergesellschaft der Emittentin ist und im gleichen Geschäftsfeld wie die Emittentin tätig ist. Dies kann dazu führen, dass sich Herr Andreas Pachinger entscheidet, ein mögliches Photovoltaikprojekt nicht über die Emittentin, sondern etwa über die sun-inotech GmbH (ehemals Sonnenstrom PV Konzept GmbH) abzuwickeln, oder dass er Marktkenntnisse, die er im Rahmen seiner Tätigkeit als Verwaltungsratsmitglied der Emittentin erlangt hat, nicht für die Emittentin einsetzt. Dies kann erhebliche nachteilige Auswirkungen auf die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage der Emittentin haben.

10. ÄNDERUNGEN IN TEIL 3 DES ORIGINAL PROSPEKTES ("ZUSTIMMUNG DER EMITTENTIN")

Seite 137:

Am Ende des Teils 3 ("Zustimmung der Emittentin") wird der folgende Text ergänzt und eingefügt:

Die Emittentin hat beschlossen, dass die Zustimmung zur Prospektverwendung, wie in diesem Punkt beschrieben, durch diesen Nachtrag zum Original Prospekt unverändert aufrecht bleibt. Hinweise auf die Verwendung des Prospekts in diesem Punkt umfassen neben dem Original Prospekt auch diesen Nachtrag.

11. ÄNDERUNGEN IM ZUSAMMENHANG MIT DEN ANLAGEN ZUM PROSPEKT

Im Anschluss zu Anlage 3 werden die neue Anlage 4 ("Liste von laufenden Photovoltaik-Contracting Projekten der Emittentin") und die neue Anlage 5 ("Liste projektierte Photovoltaik-Anlagen der Emittentin") zum Prospekt ergänzt:

ANLAGE 4: LISTE VON LAUFENDEN PHOTOVOLTAIK-CONTRACTING PROJEKTEN DER EMITTENTIN

Nr	Projekt (ausgeführt durch)	Ort	Land	kWp gesamt	Status
130	SunContracting AG	8715 St. Margarethen/Knittelfeld	Österreich	9,080	montagebereit, laut Kunde noch warten
125	Sun Contracting AG	9210 Pörschach	Österreich	9,900	Beantragung eingereicht
123	Sun Contracting AG	8732 Seckau	Österreich	10,260	in Betrieb genommen
115	Sun Contracting AG	8765 St. Johann am Tauern	Österreich	11,610	DC-Montage durchgeführt
112	Sun Contracting AG	9102 Mittertrixen	Österreich	12,100	Beantragung eingereicht
111	Sun Contracting AG	3261 Wolfpassing	Österreich	12,150	in Betrieb genommen
106	Sun Contracting AG	4303 St. Pantaleon	Österreich	13,500	DC-Montage durchgeführt
107	Sun Contracting AG	9545 Radenthein	Österreich	13,500	fertiggestellt
98	Sun Contracting AG	3420 Kritzendorf	Österreich	14,850	Beantragung eingereicht
97	Sun Contracting AG	2152 Zwentendorf	Österreich	14,850	in Betrieb genommen

Nr	Projekt (ausgeführt durch)	Ort	Land	kWp gesamt	Status
93	Sun Contracting AG	9500 Villach	Österreich	15,120	Beantragung eingereicht
92	Sun Contracting AG	3340 Waidhofen an der Ybbs	Österreich	15,120	fertiggestellt
94	Sun Contracting AG	8750 Judenburg	Österreich	15,120	montagebereit
95	Sun Contracting AG	4451 Garsten	Österreich	15,120	montagebereit
89	Sun Contracting AG	8750 Judenburg	Österreich	15,670	fertiggestellt
76	Sun Contracting AG	9421 Eitweg	Österreich	19,800	Beantragung eingereicht
77	Sun Contracting AG	8755 St. Peter/Judenburg	Österreich	19,800	Beantragung eingereicht
73	Sun Contracting AG	8162 Passail	Österreich	19,980	fertiggestellt
72	Sun Contracting AG	5760 Saalfelden am Steinernen Meer	Österreich	19,980	in Betrieb genommen
74	Sun Contracting AG	3240 Mank	Österreich	19,980	montagebereit, Kunde überlegt noch
66	Sun Contracting AG	7551 Stegersbach	Österreich	24,840	Beantragung eingereicht
65	Sun Contracting AG	7422 Riedlingsdorf	Österreich	24,840	DC-Montage durchgeführt
55	Sun Contracting AG	9470 St. Paul im Lavanttal	Österreich	30,240	Beantragung eingereicht
47	Sun Contracting AG	7422 Riedlingsdorf	Österreich	39,960	Beantragung eingereicht
30	Sun Contracting AG	2544 Leobersdorf	Österreich	49,950	in Betrieb genommen
27	Sun Contracting AG	4421 Aschach an der Steyr	Österreich	50,200	in Betrieb genommen
138	Sonnenstrom PV Konzept GmbH	8767 St. Johann am Tauern	Österreich	8,100	in Betrieb genommen
113	Sonnenstrom PV Konzept GmbH	8765 St. Johann am Tauern	Österreich	11,880	in Betrieb genommen
96	Sonnenstrom PV Konzept GmbH	4264 Mitterbch	Österreich	15,000	in Betrieb genommen
91	Sonnenstrom PV Konzept GmbH	3122 Wolfenreith	Österreich	15,120	in Betrieb genommen
51	Sonnenstrom PV Konzept GmbH	4173 St. Veit	Österreich	35,100	in Betrieb genommen
127	GW Energie Holding GmbH	4223 Katsdorf	Österreich	9,810	in Betrieb genommen
126	GW Energie Holding GmbH	4223 Katsdorf	Österreich	9,810	in Betrieb genommen
121	GW Energie Holding GmbH	4291 Lasberg	Österreich	10,290	in Betrieb genommen
122	GW Energie Holding GmbH	4291 Lasberg	Österreich	10,290	in Betrieb genommen
151	GW Energie Holding GmbH	9493 Mauren	Liechtenstein	4,410	in Betrieb genommen
102	GW Energie Holding GmbH	4223 Katsdorf	Österreich	14,040	in Betrieb genommen
99	GW Energie Holding GmbH	5272 Treubach	Österreich	14,820	in Betrieb genommen
150	GW Energie Holding GmbH	9496 Balzers	Liechtenstein	5,145	in Betrieb genommen
149	GW Energie Holding GmbH	9493 Mauren	Liechtenstein	5,635	in Betrieb genommen
148	GW Energie Holding GmbH	9486 Schaanwald	Liechtenstein	5,635	in Betrieb genommen
147	GW Energie Holding GmbH	9496 Balzers	Liechtenstein	5,880	in Betrieb genommen
146	GW Energie Holding GmbH	9494 Schaan	Liechtenstein	6,370	in Betrieb genommen
145	GW Energie Holding GmbH	9490 Vaduz	Liechtenstein	6,615	in Betrieb genommen
143	GW Energie Holding GmbH	9493 Mauren	Liechtenstein	6,860	in Betrieb genommen
142	GW Energie Holding GmbH	9493 Mauren	Liechtenstein	6,860	in Betrieb genommen
144	GW Energie Holding GmbH	9498 Planken	Liechtenstein	6,860	in Betrieb genommen
141	GW Energie Holding GmbH	9498 Planken	Liechtenstein	7,000	in Betrieb genommen
140	GW Energie Holding	9493 Mauren	Liechtenstein	7,105	in Betrieb genommen

Nr	Projekt (ausgeführt durch)	Ort	Land	kWp gesamt	Status
	GmbH				
139	GW Energie Holding GmbH	9494 Schaan	Liechtenstein	7,750	in Betrieb genommen
137	GW Energie Holding GmbH	9492 Eschen	Liechtenstein	8,330	in Betrieb genommen
136	GW Energie Holding GmbH	9493 Mauren	Liechtenstein	8,330	in Betrieb genommen
134	GW Energie Holding GmbH	9493 Mauren	Liechtenstein	8,575	in Betrieb genommen
135	GW Energie Holding GmbH	9491 Ruggell	Liechtenstein	8,575	in Betrieb genommen
133	GW Energie Holding GmbH	9497 Triesenberg	Liechtenstein	8,745	in Betrieb genommen
132	GW Energie Holding GmbH	9493 Mauren	Liechtenstein	8,820	in Betrieb genommen
131	GW Energie Holding GmbH	9493 Mauren	Liechtenstein	9,065	in Betrieb genommen
129	GW Energie Holding GmbH	9485 Nendeln	Liechtenstein	9,310	in Betrieb genommen
128	GW Energie Holding GmbH	9490 Vaduz	Liechtenstein	9,555	in Betrieb genommen
124	GW Energie Holding GmbH	9488 Schellenberg	Liechtenstein	10,045	in Betrieb genommen
120	GW Energie Holding GmbH	9493 Mauren	Liechtenstein	10,290	in Betrieb genommen
119	GW Energie Holding GmbH	9493 Mauren	Liechtenstein	10,535	in Betrieb genommen
118	GW Energie Holding GmbH	9493 Mauren	Liechtenstein	11,025	in Betrieb genommen
117	GW Energie Holding GmbH	9491 Ruggell	Liechtenstein	11,270	in Betrieb genommen
116	GW Energie Holding GmbH	9494 Schaan	Liechtenstein	11,515	in Betrieb genommen
114	GW Energie Holding GmbH	9493 Mauren	Liechtenstein	11,760	in Betrieb genommen
110	GW Energie Holding GmbH	9496 Balzers	Liechtenstein	12,495	in Betrieb genommen
109	GW Energie Holding GmbH	9494 Schaan	Liechtenstein	12,500	in Betrieb genommen
108	GW Energie Holding GmbH	9490 Vaduz	Liechtenstein	13,230	in Betrieb genommen
105	GW Energie Holding GmbH	9497 Triesenberg	Liechtenstein	13,780	in Betrieb genommen
104	GW Energie Holding GmbH	9493 Mauren	Liechtenstein	13,965	in Betrieb genommen
103	GW Energie Holding GmbH	9498 Planken	Liechtenstein	13,965	in Betrieb genommen
101	GW Energie Holding GmbH	9498 Planken	Liechtenstein	14,500	in Betrieb genommen
100	GW Energie Holding GmbH	9493 Mauren	Liechtenstein	14,700	in Betrieb genommen
90	GW Energie Holding GmbH	9493 Mauren	Liechtenstein	15,250	in Betrieb genommen
88	GW Energie Holding GmbH	9485 Nendeln	Liechtenstein	17,640	in Betrieb genommen
87	GW Energie Holding GmbH	9490 Vaduz	Liechtenstein	17,640	in Betrieb genommen
85	GW Energie Holding GmbH	4331 Naarn	Österreich	18,020	in Betrieb genommen
86	GW Energie Holding GmbH	4283 Bad Zell	Österreich	18,020	in Betrieb genommen
84	GW Energie Holding GmbH	4230 Pregarten	Österreich	18,285	in Betrieb genommen
83	GW Energie Holding GmbH	4596 Steinbach an der Steyr	Österreich	19,345	in Betrieb genommen

Nr	Projekt (ausgeführt durch)	Ort	Land	kWp gesamt	Status
82	GW Energie Holding GmbH	4064 Oftring	Österreich	19,500	in Betrieb genommen
81	GW Energie Holding GmbH	4085 Waldkirchen	Österreich	19,520	in Betrieb genommen
80	GW Energie Holding GmbH	4142 Hofkirchen im Mühlkreis	Österreich	19,600	in Betrieb genommen
78	GW Energie Holding GmbH	4209 Engerwitzdorf	Österreich	19,610	in Betrieb genommen
79	GW Energie Holding GmbH	4291 Lasberg	Österreich	19,610	in Betrieb genommen
70	GW Energie Holding GmbH	9494 Schaan	Liechtenstein	20,580	in Betrieb genommen
75	GW Energie Holding GmbH	4283 Bad Zell	Österreich	19,875	in Betrieb genommen
68	GW Energie Holding GmbH	9493 Mauren	Liechtenstein	24,010	in Betrieb genommen
71	GW Energie Holding GmbH	4224 Wartberg ob der Aist	Österreich	19,980	in Betrieb genommen
62	GW Energie Holding GmbH	9494 Schaan	Liechtenstein	25,970	in Betrieb genommen
60	GW Energie Holding GmbH	9494 Schaan	Liechtenstein	27,440	in Betrieb genommen
59	GW Energie Holding GmbH	9494 Schaan	Liechtenstein	27,685	in Betrieb genommen
58	GW Energie Holding GmbH	9485 Nendeln	Liechtenstein	28,420	in Betrieb genommen
69	GW Energie Holding GmbH	4231 Wartberg ob der Aist	Österreich	22,790	in Betrieb genommen
67	GW Energie Holding GmbH	4052 Anselden	Österreich	24,380	in Betrieb genommen
63	GW Energie Holding GmbH	4211 Alberndorf	Österreich	24,910	in Betrieb genommen
64	GW Energie Holding GmbH	4291 Lasberg	Österreich	24,910	in Betrieb genommen
61	GW Energie Holding GmbH	4271 St. Oswald bei Freistadt	Österreich	26,950	in Betrieb genommen
49	GW Energie Holding GmbH	9485 Nendeln	Liechtenstein	39,200	in Betrieb genommen
57	GW Energie Holding GmbH	4283 Bad Zell	Österreich	29,400	in Betrieb genommen
46	GW Energie Holding GmbH	9497 Triesenberg	Liechtenstein	44,520	in Betrieb genommen
56	GW Energie Holding GmbH	5272 Treubach	Österreich	29,640	in Betrieb genommen
44	GW Energie Holding GmbH	9494 Schaan	Liechtenstein	45,570	in Betrieb genommen
53	GW Energie Holding GmbH	5272 Treubach	Österreich	34,715	in Betrieb genommen
52	GW Energie Holding GmbH	4224 Wartberg ob der Aist	Österreich	34,980	in Betrieb genommen
54	GW Energie Holding GmbH	4762 St. Willibald	Österreich	32,245	in Betrieb genommen
50	GW Energie Holding GmbH	4291 Lasberg	Österreich	38,675	in Betrieb genommen
48	GW Energie Holding GmbH	4342 Baumgartenberg	Österreich	39,485	in Betrieb genommen
45	GW Energie Holding GmbH	4223 Katsdorf	Österreich	45,500	in Betrieb genommen
43	GW Energie Holding GmbH	3860 Eberweis	Österreich	45,580	in Betrieb genommen
42	GW Energie Holding GmbH	4280 Königswiesen	Österreich	46,280	in Betrieb genommen
41	GW Energie Holding GmbH	4223 Katsdorf	Österreich	48,360	in Betrieb genommen
40	GW Energie Holding GmbH	4224 Wartberg ob der Aist	Österreich	49,000	in Betrieb genommen

Nr	Projekt (ausgeführt durch)	Ort	Land	kWp gesamt	Status
	GmbH				
39	GW Energie Holding GmbH	4055 Pucking	Österreich	49,000	in Betrieb genommen
38	GW Energie Holding GmbH	4212 Neumarkt	Österreich	49,750	in Betrieb genommen
31	GW Energie Holding GmbH	4230 Pregarten	Österreich	49,920	in Betrieb genommen
33	GW Energie Holding GmbH	4203 Altenberg bei Linz	Österreich	49,920	in Betrieb genommen
34	GW Energie Holding GmbH	4293 Gutau	Österreich	49,920	in Betrieb genommen
36	GW Energie Holding GmbH	4204 Reichenau	Österreich	49,920	in Betrieb genommen
37	GW Energie Holding GmbH	4273 Unterweissenbach	Österreich	49,920	in Betrieb genommen
35	GW Energie Holding GmbH	4224 Wartberg ob der Aist	Österreich	49,920	in Betrieb genommen
24	GW Energie Holding GmbH	9494 Schaan	Liechtenstein	52,675	in Betrieb genommen
23	GW Energie Holding GmbH	9491 Ruggell	Liechtenstein	54,880	in Betrieb genommen
32	GW Energie Holding GmbH	5272 Treubach	Österreich	49,920	in Betrieb genommen
21	GW Energie Holding GmbH	9486 Schaanwald	Liechtenstein	72,030	in Betrieb genommen
20	GW Energie Holding GmbH	9494 Schaan	Liechtenstein	74,725	in Betrieb genommen
18	GW Energie Holding GmbH	9494 Schaan	Liechtenstein	88,935	in Betrieb genommen
28	GW Energie Holding GmbH	4211 Alberndorf	Österreich	50,000	in Betrieb genommen
29	GW Energie Holding GmbH	4292 Kefermarkt	Österreich	50,000	in Betrieb genommen
25	GW Energie Holding GmbH	4224 Wartberg ob der Aist	Österreich	52,000	in Betrieb genommen
26	GW Energie Holding GmbH	4283 Bad Zell	Österreich	52,000	in Betrieb genommen
22	GW Energie Holding GmbH	4291 Lasberg	Österreich	69,440	in Betrieb genommen
19	GW Energie Holding GmbH	4221 Steyregg	Österreich	86,390	in Betrieb genommen
17	GW Energie Holding GmbH	9494 Schaan	Liechtenstein	95,795	in Betrieb genommen
16	GW Energie Holding GmbH	4020 Linz	Österreich	99,115	in Betrieb genommen
15	GW Energie Holding GmbH	9493 Mauren	Liechtenstein	107,800	in Betrieb genommen
2	GW Energie Holding GmbH	4232 Hagenberg	Österreich	184,750	in Betrieb genommen
152	GW Energie Holding GmbH	04774 Dahlen	Deutschland	742,50	fertiggestellt
1	GW Energie Holding GmbH	9620 Hermagor	Österreich	1467,675	in Betrieb genommen
10	Sun Contracting Germany GmbH	08525 Plauen	Deutschland	275,80	Voraussetzungen für Förderung gemäß Erneuerbare-Energien-Gesetz ("EEG") ab 7/2019
4	Sun Contracting Germany GmbH	09526 Olbernhau	Deutschland	205,30	Voraussetzungen für EEG-Förderung ab 7/2019
52	Sun Contracting Germany GmbH	91287 Plech	Deutschland	138,05	Voraussetzungen für EEG-Förderung erfüllt
27	Sun Contracting Germany GmbH	4774 Dahlen	Deutschland	742,80	Voraussetzungen für EEG-Förderung seit 5/2019 erfüllt
3	Sun Contracting Germany GmbH	91575 Leipersloh	Deutschland	283,20	Voraussetzungen für EEG-Förderung ab Mitte 2019
	Sun Contracting	23556 Lübeck	Deutschland	196,20	Voraussetzungen für EEG-Förderung ab

Nr	Projekt (ausgeführt durch)	Ort	Land	kWp gesamt	Status
	Germany GmbH				Mitte 2019
48	Sun Contracting Germany GmbH	95448 Bayreuth	Deutschland	162,25	in Betrieb genommen 15.05.2019
27	Sun Contracting Germany GmbH	4774 Dahlen	Deutschland	742,50	in Betrieb
	Sun Contracting Germany GmbH	14913 Jüterbog	Deutschland	75,10	in Betrieb
34	Sun Contracting Germany GmbH	37632 Eschershausen	Deutschland	239,40	in Betrieb
67	Sun Contracting Germany GmbH	25917 Enge am Sande	Deutschland	126,28	in Betrieb
	Sun Contracting Germany GmbH	91275 Auerbach	Deutschland	218,64	in Betrieb

ANLAGE 5: LISTE VON PROJEKTIERTEN PHOTOVOLTAIK-ANLAGEN DER EMIT-TENTIN

Nr	Projekt (ausgeführt durch)	Ort	Land	kWp gesamt	Status
198	GW Energie Holding GmbH	91625 Schnelldorf	Deutschland	40,000	projektiert
196	GW Energie Holding GmbH	91555 Freuchtwangen	Deutschland	64,000	projektiert
208	GW Energie Holding GmbH	91605 Bergtshofen	Deutschland	90,000	projektiert
186	GW Energie Holding GmbH	02633 Göda	Deutschland	90,000	projektiert
180	GW Energie Holding GmbH	91327 Gößweinstein-Morschreuth	Deutschland	92,000	projektiert
205	GW Energie Holding GmbH	91327 Gößweinstein-Morschreuth	Deutschland	95,000	projektiert
189	GW Energie Holding GmbH	02625 Bautzen	Deutschland	100,000	projektiert
192	GW Energie Holding GmbH	02733 Cunewalde	Deutschland	100,000	projektiert
165	GW Energie Holding GmbH	02708 Löbau	Deutschland	100,000	projektiert
166	GW Energie Holding GmbH	02779 Großschönau	Deutschland	101,000	projektiert
164	GW Energie Holding GmbH	02894 Meuselwitz	Deutschland	105,000	projektiert
207	GW Energie Holding GmbH	89250 Senden	Deutschland	105,000	projektiert
175	GW Energie Holding GmbH	91257 Pegnitz	Deutschland	108,000	projektiert
203	GW Energie Holding GmbH	96194 Walsdorf-Erlau	Deutschland	113,000	projektiert
200	GW Energie Holding GmbH	91625 Gailroth	Deutschland	115,000	projektiert
201	GW Energie Holding GmbH	24994 Weesby	Deutschland	120,000	projektiert
194	GW Energie Holding GmbH	02733 Cunewalde	Deutschland	125,000	projektiert
211	GW Energie Holding GmbH	02779 Großschönau	Deutschland	126,000	projektiert
184	GW Energie Holding GmbH	02627 Hochkirch	Deutschland	128,000	projektiert
188	GW Energie Holding GmbH	02625 Bautzen	Deutschland	132,000	projektiert
190	GW Energie Holding	23556 Lübeck	Deutschland	135,000	projektiert

Nr	Projekt (ausgeführt durch)	Ort	Land	kWp gesamt	Status
	GmbH				
169	GW Energie Holding GmbH	25852 Bordelum	Deutschland	138,000	projektiert
214	GW Energie Holding GmbH	91344 Waischenfeld	Deutschland	144,000	projektiert
213	GW Energie Holding GmbH	73466 Lauchheim	Deutschland	150,000	projektiert
158	GW Energie Holding GmbH	91635 Nordenberg	Deutschland	150,000	projektiert
160	GW Energie Holding GmbH	91287 Plech	Deutschland	150,000	projektiert
204	GW Energie Holding GmbH	87700 Memmingen	Deutschland	152,000	projektiert
156	GW Energie Holding GmbH	91275 Auerbach	Deutschland	164,500	projektiert
206	GW Energie Holding GmbH	91593 Burgernheim	Deutschland	165,000	projektiert
174	GW Energie Holding GmbH	91074 Beutelsdorf	Deutschland	170,000	projektiert
162	GW Energie Holding GmbH	02779 Großschönau	Deutschland	170,000	projektiert
210	GW Energie Holding GmbH	95491 Ahorntal	Deutschland	172,000	projektiert
157	GW Energie Holding GmbH	14913 Jüterbog	Deutschland	175,000	projektiert
167	GW Energie Holding GmbH	95448 Bayreuth	Deutschland	180,000	projektiert
173	GW Energie Holding GmbH	31008 Elze	Deutschland	190,000	projektiert
209	GW Energie Holding GmbH	23566 Lübeck	Deutschland	190,000	projektiert
193	GW Energie Holding GmbH	02733 Cunewalde	Deutschland	191,000	projektiert
177	GW Energie Holding GmbH	25926 Bramsstedtlund	Deutschland	192,000	projektiert
171	GW Energie Holding GmbH	25917 Schardebill	Deutschland	192,000	projektiert
176	GW Energie Holding GmbH	91275 Auerbach	Deutschland	194,000	projektiert
172	GW Energie Holding GmbH	02708 Löbau	Deutschland	200,000	projektiert
202	GW Energie Holding GmbH	24980 Hörup	Deutschland	204,000	projektiert
187	GW Energie Holding GmbH	09526 Olbernhau	Deutschland	208,000	projektiert
212	GW Energie Holding GmbH	91346 Wiesenttal	Deutschland	208,000	projektiert
182	GW Energie Holding GmbH	02627 Kubschütz	Deutschland	210,000	projektiert
168	GW Energie Holding GmbH	23556 Lübeck	Deutschland	210,000	projektiert
159	GW Energie Holding GmbH	99326 Stadtilm	Deutschland	219,000	projektiert
179	GW Energie Holding GmbH	39606 Flessau	Deutschland	241,000	projektiert
183	GW Energie Holding GmbH	02692 Großpostwitz	Deutschland	250,000	projektiert
178	GW Energie Holding GmbH	09544 Neuhausen	Deutschland	307,000	projektiert
185	GW Energie Holding GmbH	08525 Plauen	Deutschland	310,000	projektiert
161	GW Energie Holding GmbH	37632 Eschershausen	Deutschland	340,000	projektiert
199	GW Energie Holding GmbH	91275 Auerbach	Deutschland	359,000	projektiert

Nr	Projekt (ausgeführt durch)	Ort	Land	kWp gesamt	Status
163	GW Energie Holding GmbH	91575 Leipersloh	Deutschland	388,000	projektiert
191	GW Energie Holding GmbH	18516 Süderholz	Deutschland	397,000	projektiert
181	GW Energie Holding GmbH	24799 Meggerholm	Deutschland	452,000	projektiert
170	GW Energie Holding GmbH	25899 Klixbüll	Deutschland	487,000	projektiert
197	GW Energie Holding GmbH	24980 Hörup	Deutschland	498,000	projektiert
195	GW Energie Holding GmbH	01900 Großbröhrsdorf	Deutschland	735,000	projektiert
154	GW Energie Holding GmbH	40474 Düsseldorf	Deutschland	750,000	projektiert
155	GW Energie Holding GmbH	40474 Düsseldorf	Deutschland	750,000	projektiert
153	GW Energie Holding GmbH	36448 Schweina	Deutschland	750,000	projektiert
	Sun Contracting Germany GmbH	09544 Neuhausen	Deutschland	167,60	in Projektierung
	Sun Contracting Germany GmbH	02627 Hochkirch	Deutschland	154,10	in Projektierung
	Sun Contracting Germany GmbH	02633 Göda	Deutschland	113,03	in Projektierung
	Sun Contracting Germany GmbH	66117 Saarbrücken	Deutschland	922,00	in Projektierung
	Sun Contracting Germany GmbH	39171 Sülldorf Sülzetal	Deutschland	120,00	in Projektierung
	Sun Contracting Germany GmbH	39340 Handelsleben	Deutschland	300,00	in Projektierung
	Sun Contracting Germany GmbH	39124 Magdeburg	Deutschland	280,00	in Projektierung
	Sun Contracting Germany GmbH	39343 Groppendorf	Deutschland	320,00	in Projektierung
	Sun Contracting Germany GmbH	39249 Barby	Deutschland	275,00	in Projektierung
	Sun Contracting Germany GmbH	39245 Gommern	Deutschland	340,00	in Projektierung

12. NICHTVERÄNDERUNG WEITERER UMSTÄNDE

Mit Ausnahme der Offenlegungen dieses Nachtrages haben sich keine weiteren Ungenauigkeiten, Unklarheiten oder Missverständlichkeiten im Zusammenhang mit den im Original Prospekt beinhalten Informationen, seit Veröffentlichung des Original Prospektes, ergeben.

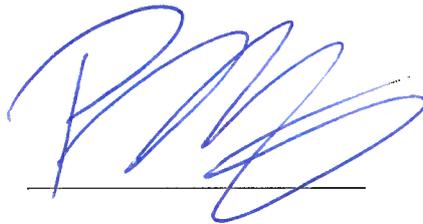
**ERKLÄRUNG GEMÄSS VO (EG) Nr 809/2004 vom 29.4.2004,
in der geltenden Fassung
UND
FERTIGUNG GEMÄSS WERTPAPIERPROSPEKTGESETZ
in der geltenden Fassung**

Die Sun Contracting AG als Emittentin ist für diesen Nachtrag zum Prospekt verantwortlich und erklärt, dass sie die erforderliche Sorgfalt hat walten lassen, um sicherzustellen, dass die im Nachtrag genannten Angaben ihres Wissens nach richtig sind und keine Tatsachen ausgelassen worden sind, die die Aussage des Prospekts wahrscheinlich verändern können.

Dieser Nachtrag wird von der Sun Contracting AG als Emittentin unterfertigt.

Sun Contracting AG

(als Emittentin)



Andreas Pachinger

Balzers, im Juni 2019