

# Solarpioniere als Gewinner in Zeiten des Klimawandels

Rolf Meißner, Ritter XL Solar, [r.meissner@ritter-xl-solar.de](mailto:r.meissner@ritter-xl-solar.de)  
 Detlef Moschke, Stadtwerke Senftenberg, [detlef.moschke@stadtwerke-senftenberg.de](mailto:detlef.moschke@stadtwerke-senftenberg.de)

*Das Jahr 2018 war für Deutschland das wärmste und sonnenreichste seit 1881, dem Beginn systematischer Wetteraufzeichnungen. Am Beispiel der bislang größten thermischen Solaranlage Deutschlands in Senftenberg wird gezeigt, wie Investoren, die auf Solarenergie setzen, mit einer außergewöhnlichen Dividende belohnt wurden. Diese Solarthermieanlage ging im August 2016 auf einer ehemaligen Deponie nach ca. 5-monatiger Bauzeit in Betrieb und unterstützt seitdem mit 8300 m<sup>2</sup> Vakuumröhrenkollektoren ein städtisches Fernwärmenetz. Im Rekordjahr 2018 lieferte sie 1/4 mehr Fernwärme als durchschnittlich erwartet wird und 1/3 mehr als dem Energieversorger von den Erbauern der Anlage garantiert wurde. Doch dieser Mehrgewinn übersteigt weit die Abweichung der Jahreseinstrahlung vom Mittel. Ist das noch plausibel?*



Abb. 1: Das Kollektorfeld in Senftenberg

Am 15. August 2016 wurde die Solaranlage in Betrieb genommen. Vom 16. bis 18. August wurden unter Aufsicht eines Sicherheitsbeauftragten thermische Stagnationen bei wechselhaftem Wetter und bei voller Einstrahlung von ca. 1000 W/m<sup>2</sup> getestet. In den ersten 3 Betriebsjahren speiste die Anlage dann 13,2 GWh in das Fernwärmenetz. Die Einspeisung der Solarwärme erfolgt wie im Heizwerk in den Vorlauf mit jahreszeitlich gleichenden Kollektortemperaturen zwischen 90 und 105 °C. Nur bei sehr schwacher Einstrahlung, vor allem morgens beim Anfahren und abends zur „Resternte“, schaltet die Solaranlage auf Rücklauf Temperaturerhebung um, was übers Jahr weniger als 5 % ausmacht. Im Folgenden werden die beiden Kalenderjahre 2017 und 2018 ausgewertet. 2017 brachte 0,6 % weniger Einstrahlung als im Durchschnitt erwartet, wobei die monatlichen Ist-Soll-Differenzen von -17 % (April) bis +18 % (August) reichten. Dank konservativer Planung wurde der Wärmege- winn ins Netz mit knapp 4 GWh um ca. 4 % überschritten. Von der gesamten Einstrahlung auf die Bruttofläche des Kollektorfelds kamen 41,8 % dem Wärmenetz zugute. Dagegen war 2018 mit 14,4 % Einstrahlung über dem Durchschnitt spektakulär, ebenso mit monatlichen Ist-Soll-Differenzen von +89,3 % (Februar) bis -38,7 % (De-

zember). 7 Monate waren weit über Soll, nur der März, Juni und September waren halbwegs normal. Der Wärmege- winn ins Netz wurde mit 4,72 GWh um ca. 24 % überschritten. Von der gesamten Einstrahlung auf die Bruttofläche des Kollektorfelds kamen 43,2 % dem Wärmenetz zugute – ein noch höherer Jahresnutzungs- grad als 2017, weil der Mehrertrag überwiegend an Sommertagen mit höheren Tagesnutzungsgraden erwirt- schaftet wurde.

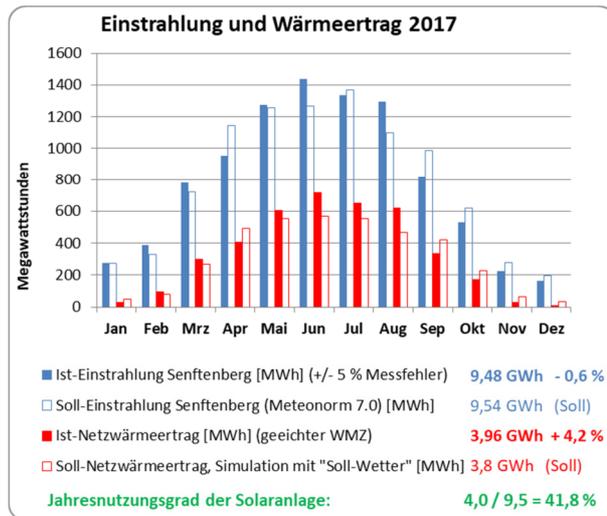


Abb. 2: Ist-Soll-Vergleich Einstrahlung und Erträge 2017

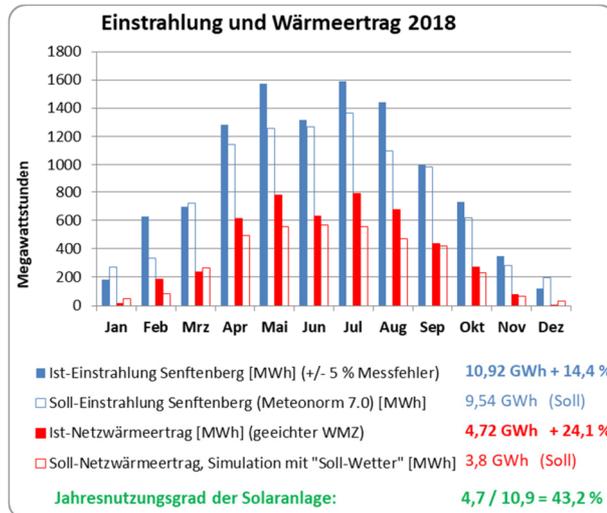


Abb. 3: Ist-Soll-Vergleich Einstrahlung und Erträge 2018

Abbildung 4 zeigt für die ersten 865 Betriebstage die Tagesnutzungsgrade (rote Punkte und linke y-Achse) als Funktion der Tageseinstrahlung und die entsprechenden Tagesnetzerträge (blaue Punkte und rechte y-Achse). Der Ertrag stellt sich proportional zur Einstrahlung ein, der Tagesnutzungsgrad nimmt hingegen bei kurzen Tagen und schlechtem Wetter überproportional ab. Der Break-even-Point, ab dem die Anlage überhaupt etwas bringt, liegt dank der hohen Kollektoreffizienz bei nur etwa 1 kWh/m<sup>2</sup> Tageseinstrahlung. Um täglich mindestens

10 MWh ins Netz einspeisen zu können, was im Mittel von der Anlage erwartet wird, sind Tageseinstrahlungen von mindestens 3 kWh/m<sup>2</sup> notwendig.

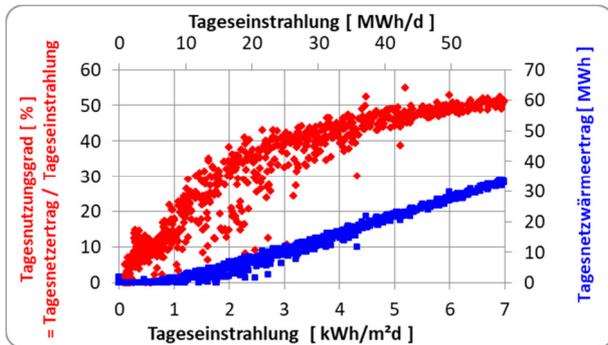


Abb. 4: Tagesnutzungsgrad (rot) und Tagesnetzertrag (blau) in Abhängigkeit von der täglichen Einstrahlung

Die mit stets über 42 % hohen Jahresnutzungsgrade sind ebenfalls Ausdruck einer hohen Kollektorflächeneffizienz, welche aktuelle PV um Faktor 3 und Flachkollektoren bei den Senftenberger Netztemperaturen um Faktor 1,5 bis 2 übertrifft. Sie zeigen nebenbei, dass vor allem die Tage mit einer Einstrahlung über 2,5 kWh/m<sup>2</sup> für den Solarertrag maßgebend sind.

Der Wärmebedarf für den Frostschutz wird, wie auch die Anfahrverluste, immer mit gemessen und spielt offensichtlich so gut wie keine Rolle. Der Frostschutzbedarf von ca. 1,3 % des Netzwärmeertrags entsteht jährlich von Oktober bis April. Davon wurden bisher erst 5,9 MWh, also nur 0,06 % des Netzwärmegewins, wieder aus dem FW-Netz geholt. Zu > 99,94 % genügte dazu in Senftenberg die ungenutzte Restwärme, die bei Vakuumkollektoren auch bei wenig Strahlung noch übrig bleibt.

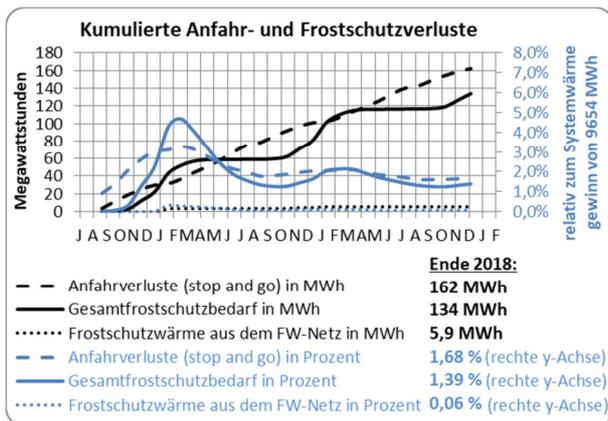


Abb. 5: Frostschutz- und Anfahrverluste

Die Anfahrverluste bestehen aus der erforderlichen Wärme zum Aufwärmen der Anlage, v. a. am Morgen, sowie aus den Verlusten nach dem Abschalten, v. a. nachts. Sie verteilen sich übers Jahr fast gleichmäßig. Dabei gleicht es sich aus, dass sie an Wintertagen natürlich viel höher sind, die Anlage dafür dann aber seltener startet. Insgesamt sind die Anfahrverluste umso geringer, je geringer

die Speicherkapazität des Kollektorfeldes ist, weshalb dabei flinke Vakuumkollektoren mit Wasser als Wärmeträger besonders gut abschneiden, weil Wasser mit den geringsten Rohrquerschnitten und damit insgesamt mit dem geringsten Kollektorfeld-Wärmeträgerinhalt auskommt. Die Theorie und eine weltweite ca. 40-jährige Solarthermiepraxis zeigten bisher, dass nur Hochleistungskollektoren dank ihrer Vakuumdämmung auch bei Wintern wie in Mitteleuropa einen ganzjährigen Betrieb mit Wasser sinnvoll ermöglichen.

Zeitraum	Einstrahlung [GWh]			FW-Einspeisung [GWh]			Garantie [GWh]	
	ist	Soll	Δ	ist	Soll	Δ	ist	Δ
1. Jahr 1.1.17 - 31.12.17	9,48	9,54	+0,6 %	3,96	3,8	+4,2 %	3,42	+16,8 %
2. Jahr 1.1.18 - 31.12.18	10,92	9,54	+14,4 %	4,72	3,8	+24,1 %	3,42	+37,9 %
<b>2 Jahre</b>	<b>20,40</b>	<b>19,09</b>	<b>+6,9 %</b>	<b>8,68</b>	<b>7,6</b>	<b>+14,2 %</b>	<b>6,84</b>	<b>+26,9 %</b>

Die ersten drei Betriebsjahre	19.8.2016 - 18.08.2019
Solarvorlauftemperaturen	90 °C im Sommer, bis 105 °C im Winter
Solarrücklauftemperaturen	75 °C im Sommer, bis 66 °C im Winter
mittlere Kollektortemperatur	> 80 °C
erwartete Einstrahlung	28,6 GWh
<b>gemessene Einstrahlung</b>	<b>30,3 (+ 5,1 %)</b>
erwartete FW-Netzeinspeisung	11,4 GWh
<b>gemessene Netzeinspeisung</b>	<b>13,2 GWh</b>
garantierte FW-Netzeinspeisung	10,3 GWh
<b>Mehrgewinn für die SW Senftenberg</b>	<b>15 % über der Erwartung</b>
	<b>28 % über der Garantie</b>
CO <sub>2</sub> -Vermeidung in 25 Jahren	32.500 (300 t/MWh)
Wärmepreis mit MAP-Förderung (25 Jahre)	≈ 25 €/MWh (Stand 2019)

Tabelle 1 und 2: Betriebsergebnisse der ersten 2 Kalenderjahre und der ersten 3 Betriebsjahre

Die Tabellen 1 und 2 fassen die bisherigen Ergebnisse zusammen – die erste Tabelle nach Kalender- und die zweite nach Betriebsjahren. Für 90 % der erwarteten ins Netz zu speisenden Solarwärme bekamen die Stadtwerke Senftenberg eine pönalisierte Garantie als Grundlage einer seriösen garantierten Wirtschaftlichkeit, denn die Solaranlage entstand als unternehmerische Pionierleistung ohne Forschungsmittel unter Inanspruchnahme des KfW-Programms Erneuerbare Energien (271). Da die gemessenen Erträge die erwarteten bisher um 15 % übertrafen, wurden die garantierten Werte bisher um 28 % übertroffen. Ein Überschuss an Einstrahlung schlägt sich offenbar in einem prozentual viel höheren Überschuss an Gewinn nieder, weil sich die anlagenspezifischen Wärmeverluste, insbesondere die täglichen Anfahrverluste, bei mehr oder weniger Einstrahlung kaum ändern, denn vor allem verlängern sich bei mehr Sonnenschein die Betriebsstunden mit überdurchschnittlichem Nutzungsgrad. Dann wird „überschüssiger“ Kollektorertrag weitgehend, d. h. bis auf Wärmeverluste, die nicht den Anfahrverlusten zuzuordnen sind, in Systemertrag überführt. Von dieser Verstärkung profitieren thermische Kollektoren absolut (d. h. in Mehrsystemertrag pro Mehreinstrahlung) umso mehr, je größer ihr Kollektorertrag überhaupt ist. Etwas salopp ausgedrückt werden dabei Klimaschwankungen bzw. „der Klimawandel“ vorteilhaft verstärkt. Andererseits fällt in einem unterdurchschnittlichen Jahr der Systemertrag ebenfalls prozentual noch schwächer aus als die Einstrahlung. Da sich in Mittel- und Nordeuropa (mit wechselhaftem Wetter und im Weltmaßstab eher wenigen

Sonnenstunden) Minderungen der Jahreseinstrahlung rasch negativ auf die Anfahrverluste auswirken, ist die Verstärkung in diese Richtung jedoch schwächer. Allgemeiner ausgedrückt nimmt der „Klimawandel-Verstärkungseffekt“ mit zunehmend strahlungsreicherem Wetter und mit der Effizienz von Kollektoren zu.



**Abb. 7: Kollektorfeld und Wärmeübergabestation (WÜST)**

Solarthermie zur Fernwärmeunterstützung ist ein zunehmend aktuelles Thema für viele Netzbetreiber, seit KWK-Strom aufgrund der anwachsenden PV-Stromanteile im Sommer immer unrentabler wird. Vor allem aber ist Sonnenwärme im Wärmesektor diejenige Energie, die am deutlichsten und am nachhaltigsten zur CO<sub>2</sub>-Einsparung beitragen kann. Wenn man nur mit 300 g CO<sub>2</sub>/kWh rechnet, sparte die Anlage Senftenberg bisher ca. 4.000 Tonnen CO<sub>2</sub>. Könnte eine solche CO<sub>2</sub>-freie Energiequelle am Emissionszertifikate-Handel teilnehmen, dann würde sich die Wirtschaftlichkeit von Solarwärme enorm verbessern. Bei 25 €/Tonne CO<sub>2</sub>, dem ungefähren Marktpreis 2019, wäre die Auswirkung einer „CO<sub>2</sub>-Gutschrift“ in Senftenberg in der Lebenszeit der Anlage von 25 Jahren bereits äquivalent zu weit mehr als der Hälfte der aktuellen MAP-Förderung einer solchen Anlage. Wüchse der CO<sub>2</sub>-Preis nur erst einmal auf 50 €/Tonne CO<sub>2</sub>, dann könnte man die MAP-Förderung solcher Anlagen sofort einstellen und nebenbei wäre der CO<sub>2</sub>-zertifikatehandelsbasierte Marktanzreiz unendlich viel einfacher, transparenter und gerechter als alle Förderungen zuvor. Der wachsende CO<sub>2</sub>-Preis bewirkt bereits, dass sich EVUs zunehmend nach Solarthermie erkundigen.

### Fazit

Die Ergebnisse von Senftenberg beweisen, dass die Technik für den Markt solarthermischer Unterstützungen deutscher Fernwärmeversorgungen mit hohen Vor- und Rücklauftemperaturen zu wettbewerbsfähigen Wärmepreisen reif ist. Wo sich der Klimawandel in mehr Sonnenscheindauer niederschlägt, werden davon Solarthermieanlagen überproportional profitieren. Von allen erneuerbaren Optionen ist die Hochleistungs-Solarthermie eine der naheliegendsten, ausgereiftesten und umwelt-

schonendsten. Dürfte sie als gleichberechtigter Wärmeerzeuger am CO<sub>2</sub>-Zertifikatehandel teilnehmen, wäre sie sehr bald unabhängig von Subventionen.

### Ergänzung

Das Vorbild Senftenberg sowie ähnliche, aber kleinere Solaranlagen für Bioenergie-Solardörfer motivierte bereits einige Nachahmer. Seit der öffentlichen Bekanntmachung des Baus dieser Anlage entstanden einige weitere, unterschiedlich große Projekte mit dieser Technologie u. a. in den Städten Jena, Berlin, Dresden, **Ulm**, Erfurt und **Potsdam** sowie im ländlichen Raum im fränkischen Hallerndorf, in den Gemeinden Neuerkirch und Kütz sowie in Ellern im Hunsrück, in Randegg nahe dem Bodensee, im schleswig-holsteinischen Breklum, **Gimbweiler** (LK Birkenfeld/Rheinland-Pfalz) und **Kempen** am Niederrhein.

(rot: Teilweise noch im Bau)



**FW für Wohnquartier Jena-Winzerla 2016**



**FW für Wohnquartier Berlin-Adlershof 2017**



**FW für Wohnquartier in Dresden 2017**



**Bio-Solardorf mit Nahwärme Hallerndorf 2016/17**



**Bio-Solardorf mit Nahwärme Neuerkirch-Külz 2016**



**Bio-Solardorf mit Nah- und Prozesswärme Randegg 2018**



**Bio-Solardorf mit Nahwärme Ellern 2018**



**Bio-Solardorf mit Nahwärme Breklum 2018**



**FW für Erfurt-Marbach**



**FW für Hamburg-Wilhelmsburg (2013)**



**FW für Wels (A, 2011)**

/1/ Detlef Moschke, Rolf Meißner: <https://www.ritter-xl-solar.de/wp-content/uploads/2018/04/Senftenberg-Ergebnisse-des-ersten-Betriebsjahres-04-2018.pdf>

/2/ Rolf Meißner: [https://www.ritter-xl-solar.de/wp-content/uploads/2018/01/Thermische-Solaranlagen-Waermenetze\\_Teil1\\_SHT5SOLAR.pdf](https://www.ritter-xl-solar.de/wp-content/uploads/2018/01/Thermische-Solaranlagen-Waermenetze_Teil1_SHT5SOLAR.pdf)

<https://www.ritter-xl-solar.de/wp-content/uploads/2018/01/Thermische-Solaranlagen-fuer-Waermenetze-Teil2.pdf>

<https://www.ritter-xl-solar.de/wp-content/uploads/2018/01/Thermische-Solaranlagen-fuer-Waermenetze-Teil-3.pdf>

**Fotos**

Stadtwerke Senftenberg GmbH

Ritter Energie- und Umwelttechnik GmbH & Co. KG

Hamburg Energie