

# PROJEKT INSTALACJI SOLARNEJ NA POTRZEBY CIEPŁEJ WODY UŻYTKOWEJ

**Obiekt:** BUDYNEK JEDNORODZINNY  
Jelenia Góra 2

**Inwestor:** Gmina Sokółka,  
Plac Kościuszki 1,  
16-100 Sokółka

**Projektant:** mgr inż. Marta Krajewska  
Upr.: PDL/0058/PWBS/17  
PDL/IS/0124/17

mgr inż. Marta Siemiończyk  
Upr. do projektowania i kierowania robotami  
budowlanymi bez ograniczeń w specjalności  
instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji  
i urządzeń cieplnych, wentylacyjnych, gazowych,  
wodociągowych i kanalizacyjnych  
nr ewid. PDL/0058-PWBS/17

**Wykonał:** mgr inż. Krzysztof Krajewski



## OŚWIADCZENIE

Na podstawie art. 20 ust. 4 ustawy z dnia 7 lipca 1994r. – **Prawo budowlane**

Oświadczam, że:

**„projekt instalacji solarnej na potrzeby ciepłej wody użytkowej w budynku jednorodzinny w miejscowości Jelenia Góra 2, gm. Sokółka”**

sporządzono zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej.

Autor projektu:

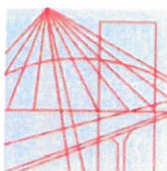
mgr inż. Marta Krajewska  
PDL/0058/PWBS/17

mgr inż. Marta Siemiończyk  
Upr. do projektowania i kierowania robotami  
budowlanymi bez ograniczeń w specjalności  
instalacyjnej w zakresie sieci instalacji  
i urządzeń ciepłych, wentylacyjnych, gazowych  
wodociągowych i kanalizacyjnych  
.....nr. ewd. PDL/0058/PWBS/17...

(podpis)







PODLASKA  
OKRĘGOWA  
I Z B A  
INŻYNIERÓW  
BUDOWNICTWA

Białystok, dnia 12 czerwca 2017 r.

POIIB.KK. 7131-7132/016/17

## DECYZJA

Na podstawie art. 24 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 15 grudnia 2000 r. o samorządach zawodowych architektów oraz inżynierów budownictwa (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r. poz. 1725), art. 12 ust. 2, 3 i 4c pkt 3, art. 14 ust. 1 pkt 4 lit. b ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r. poz. 290, z późniejszymi zmianami) oraz § 14 ust. 3 rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 11 września 2014 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie (Dz. U. poz. 1278), po ustaleniu, że zostały spełnione warunki w zakresie przygotowania zawodowego oraz po złożeniu egzaminu na uprawnienia budowlane z wynikiem pozytywnym, Komisja Kwalifikacyjna Podlaskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa stwierdza, iż:

**Pani MARTA SIEMIOŃCZYK**  
**magister inżynier inżynierii środowiska**  
**urodzona dnia 25 maja 1988 r. w Białymstoku**

otrzymuje

**UPRAWNIENIA BUDOWLANE**  
**numer ewidencyjny PDL/0058/PWBS/17**

**do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń  
w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń  
ciepłych, wentylacyjnych, gazowych, wodociągowych i kanalizacyjnych**

### UZASADNIENIE

W związku z uwzględnieniem w całości żądania strony, na podstawie art. 107 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. 2016 r. poz. 23, z późniejszymi zmianami), odstępuje się od uzasadnienia decyzji. Zakres nadanych uprawnień wskazano na odwrocie decyzji.

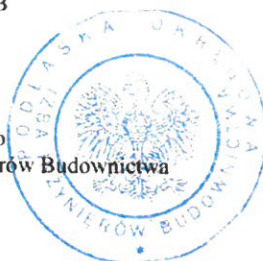
### POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Krajowej Komisji Kwalifikacyjnej Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa, za pośrednictwem Komisji Kwalifikacyjnej Podlaskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

1. Przewodniczący Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
dr inż. Mikołaj Malesza
2. Wiceprzewodniczący Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Waldemar Mieczysław Paprocki
3. Wiceprzewodniczący Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Wojciech Rębacz
4. Sekretarz Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Jarosław Werbel
5. Członek Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. architekt Jerzy Andrejczuk
6. Członek Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Marek Gwiazdowski
7. Członek Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Wiktor Ostasiewicz

#### Otrzymują:

1. Pani Marta Siemiończyk
2. Główny Inspektor Nadzoru Budowlanego
3. Rada Podlaskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa
4. aa.



## Uprawnienia budowlane nadane

**Pani MARCIE SIEMIOŃCZYK**  
**magister inżynier inżynierii środowiska**  
**urodzonej dnia 25 maja 1988 r. w Białymstoku**

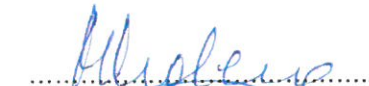

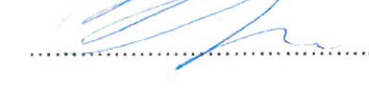

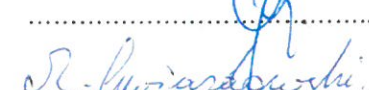
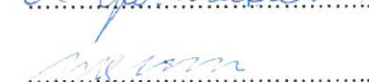
**numer ewidencyjny PDL/0058/PWBS/17**  
**do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń**  
**w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń**  
**cieplnych, wentylacyjnych, gazowych, wodociągowych i kanalizacyjnych**

upoważniają do:

- 1) projektowania obiektu budowlanego, takiego jak: sieci i instalacje cieplne, wentylacyjne, gazowe, wodociągowe i kanalizacyjne,
- 2) sprawdzania projektów architektoniczno-budowlanych w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń cieplnych, wentylacyjnych, gazowych, wodociągowych i kanalizacyjnych,
- 3) sprawowania nadzoru autorskiego,
- 4) sporządzania projektu zagospodarowania działki lub terenu, w zakresie ww. specjalności,
- 5) kierowania budową lub innymi robotami budowlanymi w zakresie ww. specjalności,
- 6) kierowania wytwarzaniem konstrukcyjnych elementów budowlanych oraz nadzoru i kontroli technicznej wytwarzania tych elementów w zakresie ww. specjalności,
- 7) wykonywania nadzoru inwestorskiego w zakresie ww. specjalności,
- 8) sprawowania kontroli technicznej utrzymania obiektów budowlanych w zakresie ww. specjalności.

Podstawa prawna: art. 12 ust. 1 pkt 1 i 2 oraz art. 13 ust. 3 i 4 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r. poz. 290, z późniejszymi zmianami), w związku z § 14 ust. 3 oraz § 10 rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 11 września 2014 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie (Dz. U. poz. 1278).

1. Przewodniczący Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
dr inż. Mikołaj Malesza
2. Wiceprzewodniczący Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Waldemar Mieczysław Paprocki
3. Wiceprzewodniczący Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Wojciech Rębacz
4. Sekretarz Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Jarosław Werbel
5. Członek Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. architekt Jerzy Andrejczuk
6. Członek Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Marek Gwiazdowski
7. Członek Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Wiktor Ostasiewicz

  
.....  
  
.....  
  
.....  
  
.....  
  
.....  
  
.....





## Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

**PDL-X8V-1B9-7MH \***

Pani Marta Krajewska (Siemiończyk) o numerze ewidencyjnym PDL/IS/0124/17  
adres zamieszkania ul. Grażyny 1A m. 30, 15-342 Białystok  
jest członkiem Podlaskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada wymagane  
ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.

Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2019-02-01 do 2019-07-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2019-01-21 roku przez:

Wojciech Kamiński, Przewodniczący Rady Podlaskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

(Zgodnie art. 5 ust 2 ustawy z dnia 18 września 2001 r. o podpisie elektronicznym (Dz. U. 2001 Nr 130 poz. 1450) dane w postaci elektronicznej opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu są równoważne pod względem skutków prawnych dokumentom opatrzonym podpisami własnoręcznymi.)

\* Weryfikację poprawności danych w niniejszym zaświadczeniu można sprawdzić za pomocą numeru weryfikacyjnego zaświadczenia na stronie Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa [www.piib.org.pl](http://www.piib.org.pl) lub kontaktując się z biurem właściwej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.





# OPIS TECHNICZNY

## do projektu instalacji kolektorów słonecznych w budynku mieszkalnym jednorodziennym zlokalizowanym w miejscowości Jelnia Góra 2

### Spis treści

1. Podstawa opracowania
2. Przedmiot i zakres opracowania
3. Opis działania instalacji
4. Dobór i opis instalacji solarnej na potrzeby c.w.u.
  - 4.1. Dobór zestawów solarnych do ciepłej wody użytkowej
  - 4.2. Skład projektowanego pakietu solarnego
5. Odbiór instalacji
6. Uwagi końcowe

#### Załączniki:

- Protokół z przeprowadzonej wizji lokalnej
- Schemat technologiczny instalacji solarnej
- Sposób montażu kolektorów słonecznych
- Zestawienie kosztów pakietu solarnego



## 1. PODSTAWA OPRACOWANIA

- zlecenie Inwestora i zawarta umowa;
- uzgodnienia z Użytkownikiem instalacji;
- częściowa inwentaryzacja budynku;
- dane katalogowe producentów urządzeń;
- wytyczne branżowe;
- obowiązujące normy i normatywy.

## 2. PRZEDMIOT I ZAKRES OPRACOWANIA

Przedmiotem opracowania jest projekt instalacji solarnej w domu mieszkalnym jednorodziennym położonym w miejscowości Jelnie Góra 2, gm. Sokółka wraz z podłączeniem do wewnętrznej instalacji zimnej wody.

Zadaniem projektowanej instalacji solarnej będzie wyłącznie podgrzanie ciepłej wody użytkowej przy maksymalnym wykorzystaniu energii słonecznej. W okresie niedostatecznego nasłonecznienia funkcję dostarczania ciepła przejmie obecnie istniejący kocioł na paliwo stałe, co zapewni najbardziej optymalne pod względem ekonomicznym działanie układu. Grzałka elektryczna w podgrzewaczu stanowi zabezpieczenie w przypadku awarii instalacji na czas przyjazdu serwisu.

Połączenie istniejącej instalacji kotłowej z instalacją solarną poprzez górną węzownicę podgrzewacza jest objęte opracowaniem. Do górnej węzownicy zastosować przewody dopuszczone do wysokich temperatur oraz zastosować bezstopniową elektroniczną pompę ładowania. **Rozprowadzenie wewnętrznej instalacji ciepłej i zimnej wody użytkowej nie wchodzi w zakres opracowania.**

## 3. OPIS DZIAŁANIA INSTALACJI

Regulator solarny załącza pompę obiegową, tłoczącą czynnik roboczy przez kolektory. Czynnik odbiera ciepło przepływając przez ogrzany promieniami słonecznymi kolektor a następnie oddaje je wodzie użytkowej poprzez węzownicę solarną znajdującą się w dolnej części zbiornika. Do akumulacji ciepła zastosowano zbiornik c.w.u. z dwiema węzownicami (tzw. zbiornik solarny biwalentny) o pojemności 400 l. Jest on elementem łączącym projektowaną instalację solarną z istniejącą instalacją ciepłej wody użytkowej. Dolna węzownica zbiornika (solarna) zasilana jest z kolektorów słonecznych, natomiast górna, przeznaczona do ogrzewania szczytowego, powinna zostać podłączona do istniejącego źródła ciepła zapewniającego centralne ogrzewanie budynku (np. kotła).

W środkowej części zbiornika umieszczona jest grzałka elektryczna, która dogrzewa górne warstwy wody użytkowej w przypadku niedostatecznej ilości energii słonecznej i jednoczesnym braku zasilania z kotła centralnego ogrzewania.

Aby ograniczyć temperaturę wody użytkowej do 60°C przewidziano montaż zaworu mieszającego na wyjściu z podgrzewacza po stronie instalacji ciepłej wody użytkowej (lokalizacja mieszacza zgodnie ze schematem technologicznym).





#### 4. DOBÓR I OPIS INSTALACJI SOLARNEJ NA POTRZEBY C.W.U.

Przy doborze zestawu solarnego do celów podgrzewu wody należy uwzględnić poniższe kryteria:

- Energia słoneczna nie może stanowić jedyne źródła ciepła do podgrzewania wody. Należy zapewnić wspomaganie instalacji solarnej, zwłaszcza na miesiące zimowe, gdy nasłonecznienie nie jest wystarczające;
- Stopień pokrycia zapotrzebowania ciepła na cele c.w.u. przez energię słoneczną może być różny, na ogół maksymalnie wynosi 70% w skali roku. Przy prawidłowo dobranej wielkości zestawu w miesiącach kwiecień – wrzesień możliwe jest 100% pokrycie.
- O doborze instalacji c.w.u. decyduje liczba osób korzystających z instalacji, przyjęte dzienne zapotrzebowanie na ciepłą wodę dla jednej osoby i stopień pokrycia energią słoneczną ogólnego zapotrzebowania na te cele.
- W określeniu wielkości zapotrzebowania na c.w.u. należy uwzględnić charakter obiektu i wymagania użytkowników co do zużycia wody.
- **Do obliczeń założono parametry urządzeń pozwalające na osiągnięcie najbardziej optymalnych wyników:  $\eta$ - średnia sprawność kolektora 84,5%,  $P$ -powierzchnia absorbera 2,34 m<sup>2</sup>.**

##### 4.1. Dobór zestawów solarnych do ciepłej wody użytkowej

Kolektory słoneczne zlokalizowane będą na dachu obiektu, a ich płaszczyzny skierowane będą w kierunku południowym.

Przy doborze liczby kolektorów i wielkości zasobnika c.w.u. przyjęto średnie dzienne zużycie 60 litrów ciepłej wody na osobę na dobę (na podstawie Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 14.01.202 w sprawie określenia przeciętnych norm zużycia wody).

	Niskie potrzeby	Standardowe potrzeby	Wysokie potrzeby
Ilość ciepłej wody [dm <sup>3</sup> /os/d]	20-30	30-50	50-80

- Zapotrzebowanie na energię cieplną określono z zależności:

$$E_{c.w.u.} = \frac{q_c \times U \times \rho \times c_w \times (t_{wc} - t_{wz})}{3600} \times L(m) + 10\% \left[ \frac{kW}{m - c} \right]$$

gdzie:

$U$  – liczba osób;  $U=5os.$

$q_c$  – jednostkowe zapotrzebowanie na wodę na 1os. [m<sup>3</sup>/os × d];  $q_c = 0,06/os \times d$

$\rho$  – gęstość wody [kg/m<sup>3</sup>];  $\rho = 985,6kg/m^3$

$c_w$  – ciepło właściwe wody [kJ/kgK];  $c_w = 4,2kJ/kgK$

$t_{wc}$  – temperatura wody w punkcie poboru [°C];  $t_{wc} = 55^\circ C$

$t_{wz}$  – temperatura wody zimnej [°C];  $t_{wz} = 10^\circ C$

$L(m)$  – liczba dni w danym miesiącu [dni]

10% - nadatek energii na pokrycie strat na panelach, ścieżce solarnej, zbiorniku



Tabela 4.1. Zapotrzebowanie na energię cieplną dla analizowanego obiektu, w poszczególnych miesiącach

Miesiąc	Ld(m) [dni]	Ec.w.u. [kWh]
Styczeń	31	529,3
Luty	28	478,1
Marzec	31	529,3
Kwiecień	30	512,3
Maj	31	529,3
Czerwiec	30	512,3
Lipiec	31	529,3
Sierpień	31	529,3
Wrzesień	30	512,3
Październik	31	529,3
Listopad	30	512,3
Grudzień	31	529,3

- Rzeczywista powierzchnia kolektora słonecznego;

$$F_{rz} = \frac{E_{c.w.u.}}{S(m) \times \eta} [m^2]$$

gdzie:

$E_{c.w.u.}$  - zapotrzebowanie na energię cieplną na potrzeby c.w.u. [kWh]

$S(m)$ - suma miesięcznego całkowitego promieniowania słonecznego na jednostkę powierzchni [kWh/m<sup>2</sup>];

$\eta$ - średnia sprawność kolektora[%];  $\eta = 84,5\%$  .

Tabela 4.2. Rzeczywista wymagana powierzchnia kolektora

Miesiąc	Ec.w.u. [kWh]	S(m) [kWh/m <sup>2</sup> ]	$\eta$ [%]	$F_{rz}$ [m <sup>2</sup> ]
Styczeń	529,3	30,04	84,5	20,85
Luty	478,1	38,78	84,5	14,59
Marzec	529,3	70,79	84,5	8,85
<b>Kwiecień</b>	<b>512,3</b>	<b>100,89</b>	<b>84,5</b>	<b>6,01</b>
<b>Maj</b>	<b>529,3</b>	<b>139,30</b>	<b>84,5</b>	<b>4,50</b>
<b>Czerwiec</b>	<b>512,3</b>	<b>140,57</b>	<b>84,5</b>	<b>4,31</b>
<b>Lipiec</b>	<b>529,3</b>	<b>138,57</b>	<b>84,5</b>	<b>4,52</b>
<b>Sierpień</b>	<b>529,3</b>	<b>123,12</b>	<b>84,5</b>	<b>5,09</b>
<b>Wrzesień</b>	<b>512,3</b>	<b>98,57</b>	<b>84,5</b>	<b>6,15</b>
Październik	529,3	50,12	84,5	12,50
Listopad	512,3	25,66	84,5	23,63
Grudzień	529,3	18,37	84,5	34,10

- Ilość kolektorów

$$L = \frac{F_{rz}}{P} [szt]$$

gdzie:

$F_{rz}$  – rzeczywista powierzchnia kolektora słonecznego [m<sup>2</sup>],

$P$ - powierzchnia absorbera [m<sup>2</sup>].



Tabela 4.3. Wymagana ilość kolektorów słonecznych

Miesiąc	$F_{rz}$ [m <sup>2</sup> ]	$P$ [m <sup>2</sup> ]	$L$ [szt]
Styczeń	20,85	2,34	9
Luty	14,59	2,34	6
Marzec	8,85	2,34	4
<b>Kwiecień</b>	<b>6,01</b>	<b>2,34</b>	<b>3</b>
<b>Maj</b>	<b>4,50</b>	<b>2,34</b>	<b>2</b>
<b>Czerwiec</b>	<b>4,31</b>	<b>2,34</b>	<b>2</b>
<b>Lipiec</b>	<b>4,52</b>	<b>2,34</b>	<b>2</b>
<b>Sierpień</b>	<b>5,09</b>	<b>2,34</b>	<b>2</b>
<b>Wrzesień</b>	<b>6,15</b>	<b>2,34</b>	<b>3</b>
Październik	12,50	2,34	5
Listopad	23,63	2,34	10
Grudzień	34,10	2,34	15

Dla okresu letniego, najniższe wartości napromieniowania słonecznego obserwuje się w miesiącu wrześniu. Stąd też w oparciu o ten miesiąc została przyjęta liczba kolektorów słonecznych na pokrycie całkowitych potrzeb c.w.u. w okresie IV – IX. W pozostałe dni woda będzie dogrzewana zewnętrznym źródłem szczytowym.

- Dobór podgrzewacza solarnego:

W celu zapewnienia optymalnej pracy układu z kolektorami słonecznymi oraz umożliwienia utrzymania dostępu do podgrzanej za ich pomocą ciepłej wody użytkowej nawet podczas występowania zachmurzenia, zaleca się zwiększenie pojemności podgrzewacza solarnego o od 1,2 do 2 razy w stosunku do dziennego zapotrzebowania na wodę. Jednocześnie pojemność ta nie powinna być mniejsza niż 50l na każdy metr kwadratowy sumarycznej powierzchni absorbera.

$$V = 1,3 \times q_c \times U \text{ [dm}^3\text{]}$$

gdzie:

$U$  – liczba osób;  $U=5$

$q_c$ - jednostkowe zapotrzebowanie na 1 osobę [ $\text{dm}^3/\text{os} \times \text{d}$ ];  
przyjęto do obliczeń  $q_c = 60\text{dm}^3/\text{os} \times \text{d}$

$$V = 1,3 \times 60 \times 5 = 390 \text{ dm}^3$$

Sprawdzenie zależności:

$$V \geq V_{min}$$

$$V \geq 50 \times L \times P$$

$$390 \geq 50 \times 3 \times 2,34$$

$$390 \geq 351$$

**Dobrano biwalentny wymiennik pojemnościowy o pojemności 400 litrów.**





Zgodnie z powyższym dla rozpatrywanego obiektu dobrany został zestaw solarny II składający się z 3 kolektorów słonecznych o łącznej powierzchni absorbera min. 7,02m<sup>2</sup>.

• Ilość energii cieplnej pozyskiwanej za pomocą kolektorów słonecznych, w poszczególnych miesiącach, określono z zależności:

$$E_{kol} = F_{rz ab} \times \eta \times S(m) \left[ \frac{kWh}{m - c} \right]$$

gdzie:

$F_{rz ab}$  – rzeczywista sumaryczna powierzchnia absorbera dobranych kolektorów słonecznych [m<sup>2</sup>],

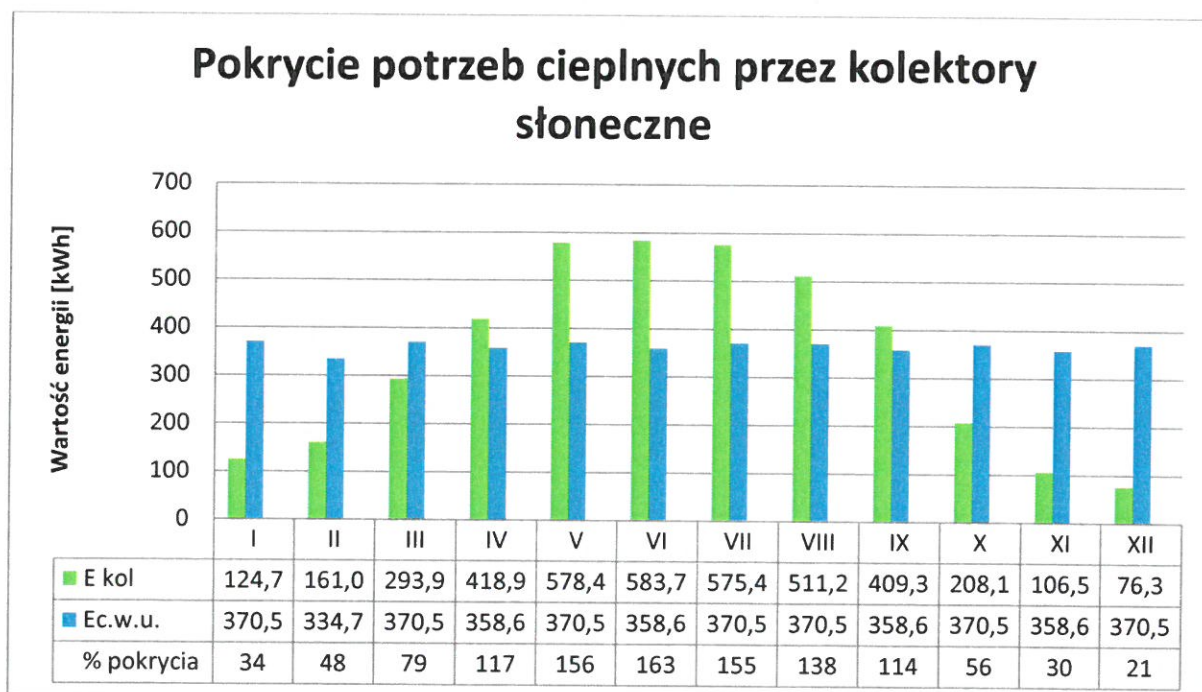
$S(m)$ - suma miesięcznego całkowitego promieniowania słonecznego na jednostkę powierzchni [kWh/m<sup>2</sup>];

$\eta$ - średnia sprawność kolektora[%];  $\eta = 84,5\%$

Po uwzględnieniu współczynników korygujących ze względu na sposób użytkowania instalacji, nierównomierność rozbioru wody oraz zmienność pogody, ilość wyprodukowanej energii cieplnej przez kolektory słoneczne wynosi:

Tabela 4.4. Energia cieplna [kWh] wyprodukowana przez kolektory słoneczne

Miesiąc											
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
124,7	161,0	293,9	418,9	578,4	583,7	575,4	511,2	409,3	208,1	106,5	76,3
4047,6 kWh/rok											







Zaprojektowana instalacja solarna dostarczona będzie w pakiecie jako kompletny system solarny służący do wspomaganie podgrzewu ciepłej wody użytkowej. Ilość kolektorów słonecznych oraz pojemność zbiornika c.w.u. została dobrana na podstawie powyższych obliczeń oraz ustaleń z Użytkownikiem instalacji.

#### 4.2. Skład projektowanego pakietu solarnego:

Lp	PAKIET SOLARNY	
1	Kolektor płaski – 3 płyty	Powierzchnia brutto max. 7,59m <sup>2</sup>
2	Biwalentny pojemnościowy podgrzewacz wody	400 l
3	Grupa pompowa obiegu solarnego	dwudrogowa
4	Sterownik solarny (regulator)	
5	Solarne naczynie wzbiorcze	24 l
6	Rurociągi solarne	
7	Nośnik ciepła	50% roztwór glikolu propylenowego, temp. pracy od - 35°C do +170°C
8	Uchwyty montażowe	
9	Zestaw przyłączeniowy	
10	Zawór termostatyczny mieszający	
11	Separator powietrza	

#### • KOLEKTORY SŁONECZNE

Zaprojektowano 3 płaskie kolektory cieczowe o łącznej powierzchni brutto 7,59m<sup>2</sup>.

Kolektory umieszczone będą na dachu budynku jednorodzinne. Kolektory mocowane będą do powierzchni za pomocą konstrukcji z uchwyty wykonanych z kształtowników aluminiowych lub stali nierdzewnej. Montaż kolektorów wykonany zostanie według wytycznych producenta.

Przyjęte parametry techniczne kolektora:

Lp.	Typ	Jednostka	
1	Powierzchnia brutto	m <sup>2</sup>	max. 2,53
2	Powierzchnia absorbera	m <sup>2</sup>	min. 2,34
3	Powierzchnia czynna absorbera	m <sup>2</sup>	min. 2,34
4	Sprawność optyczna (w odniesieniu do powierzchni absorbera)	%	min. 84,5
5	Max. współczynniki sprawności (certyfikat Solar Keymark)	W/ m <sup>2</sup> K W/ m <sup>2</sup> K	a1 = 4,34 a2 = 0,016
6	Max. ciężar kolektora	kg	44
7	Moc użyteczna kolektora odniesiona do powierzchni apertury kolektora przy natężeniu promieniowania 1000 W/m <sup>2</sup> oraz różnicy temperatury (T <sub>m</sub> - T <sub>a</sub> ) wg PN-EN 12975-2	Dla T <sub>m</sub> - T <sub>a</sub> = 0 K -> min 844 W/m <sup>2</sup> Dla T <sub>m</sub> - T <sub>a</sub> = 10 K -> min 800 W/m <sup>2</sup> Dla T <sub>m</sub> - T <sub>a</sub> = 30 K -> min 700 W/m <sup>2</sup> Dla T <sub>m</sub> - T <sub>a</sub> = 50 K -> min 588 W/m <sup>2</sup> Dla T <sub>m</sub> - T <sub>a</sub> = 70 K -> min 462 W/m <sup>2</sup>	
8	Założona zawartość płynu	dm <sup>3</sup>	2,5
9	Min. absorpcja	%	95
10	Typ i materiał obudowy kolektora	płaski z aluminium	
11	Szyba solarna	Szkło antyrefleksyjne (grubość min. 4mm); przepuszczalność solarna min 94%	
12	Materiał absorbera	aluminium z powłoką Miro- Therm	
13	Materiał i konstrukcja rur absorbera	rury miedziane ułożone meandrowo	



- **PODGRZEWACZ POJEMNOŚCIOWY WODY**

Zaprojektowano biwalentny pionowy podgrzewacz pojemnościowy wykonany ze stali, z emaliowaną powłoką, o pojemności 400 l. Lokalizację zbiornika ustalono z Inwestorem.

*Przyjęte parametry techniczne zasobnika:*

Lp.	Typ: Biwalentny pojemnościowy podgrzewacz c.w.u. o poj. 400 l z króćcem na grzałkę elektryczną i cyrkulację c.w.u.		
1	Wymiary założone do projektu: Wysokość/Ø:	mm	1832/680
2	Minimalna powierzchnia grzewcza: ▪ Górna węzownica ▪ Dolna węzownica	m <sup>2</sup> m <sup>2</sup>	1,1 1,4
3	Wymagana pojemność: ▪ Górna węzownica ▪ Dolna węzownica	dm <sup>3</sup> dm <sup>3</sup>	5,4 7,5
4	Max. temperatura pracy zbiornika	°C	95
5	Max. temperatura pracy węzownicy	°C	110
6	Max. ciśnienie pracy zbiornika	bar	6
7	Max. ciśnienie pracy węzownicy	bar	16
8	Izolacja cieplna	Pianka PUR	
9	Dodatkowa ochrona katodowa poprzez anodę tytanową		
10	Zasobnik wyposażony w grzałkę elektryczną o mocy min 2 kW		

- **GRUPA POMPOWA DWUDROGOWA**

*Elementy składowe grupy pompowej:*

1	Pompa obiegowa elektroniczna bezstopniowa (automatyczna regulacja obrotów)
2	Separator powietrza wbudowany w grupę pompową
3	Czujniki temperatury
4	Grupa bezpieczeństwa: manometr, zawór bezpieczeństwa, przyłącze do przeponowego naczynia wzbiorczego
5	Rotametr z zaworem regulacyjnym
6	Naczynie przelewowe

- **CYFROWY REGULATOR SOLARNY**

Dobry regulator solarny wyposażony jest w 4 czujniki temperatury w celu umożliwienia pracy instalacji w układzie biwalentnym. Jego zadaniem jest mierzenie temperatury w zbiorniku (rozdzielnie dla każdej z węzownic) oraz na kolektorze i przewodzie zasilającym obiegu kotłowego. W zależności od różnicy temperatur steruje on pracą pompy obiegowej. Ponadto, regulator solarny, ogranicza wartość maksymalnej temperatury w zbiorniku i kolektorze.

- **SOLARNE NACZYNIĘ WZBIORCZE**

Zabezpieczenie instalacji solarnej w obiegu glikolowym stanowi membranowe naczynie wzbiorcze dedykowane do pracy w instalacji solarnej o pojemności 24 l i ciśnieniu co najmniej 6 bar oraz zawór bezpieczeństwa będący elementem składowym grupy pompowej.



#### • RUROCIĄGI I ARMATURA

Rurociągi ścieżki solarnej należy wykonać ze stali nierdzewnej w otulinie aerożelowej o współczynniku  $\lambda = 0,017 \text{ W/(m}^2\text{K)}$  pokrytej twardym płaszczem PVC wraz z wtopionym przewodem elektrycznym do czujnika temperatury. Pozostałe rurociągi wykonać z rur stalowych czarnych lub ocynkowanych, ewentualnie materiałów z jakich wykonane są już istniejące instalacje w danym obiekcie, pod warunkiem że posiadają one dopuszczenia do danego typu instalacji. Rurociągi zasilające i powrotne należy prowadzić równolegle.

Przewody instalacji solarnej należy wyprowadzić na dach poprzez istniejący szacht wentylacyjny, o ile wykonawca potwierdzi jego drożność. W przeciwnym wypadku przewody prowadzić wzdłuż ściany kominowej lub po elewacji budynku w rynnie ochronnej. Przejście przewodów przez ściany i strop wykonać w tulejach ochronnych.

Jako armaturę pomiarową zastosowano ultradźwiękowy ciepłomierz bez części ruchomych, przystosowany do pracy w instalacji solarnej (z roztworem glikolu). Ciepłomierz montowany jest na przewodzie powrotnym, gdzie chłodniejszy czynnik płynie z podgrzewacza c.w.u. do kolektora słonecznego. Przelicznik montowany jest na obudowie ciepłomierza lub na ścianie, para czujników, na przewodzie zasilającym i powrotnym, połączona z przelicznikiem.

#### • ODPOWIETRZENIE INSTALACJI

Odpowietrzenie instalacji odbywa się poprzez separator powietrza zamontowany w grupie pompowej przed wejściem do podgrzewacza. Separator powinien być dedykowany do pracy w układach solarnych.

### 5. ODBIÓR INSTALACJI

Przed pierwszym uruchomieniem instalacji należy:

- przeprowadzić próbę ciśnieniową instalacji solarnej;
- napełnić zbiornik (zasobniki) wodą;
- napełnić układ solarny czynnikiem roboczym (płyn solarny);
- odpowietrzyć instalację obiegu solarnego;
- ustalić nastawy pomp obiegowych układu solarnego;
- ustawić parametry pracy regulatora solarnego;
- skontrolować przepusty dachowe, konstrukcję mocującą kolektory oraz izolację termiczną.

Instalacje słoneczne, tak samo jak i inne instalacje do przygotowywania ciepłej wody użytkowej czy centralnego ogrzewania, powinny być raz do roku kontrolowane przez autoryzowane firmy serwisowe, chyba, że producent zaleca inaczej. Sprawdzenie niezawodności wszystkich funkcji instalacji należy przeprowadzić podczas słonecznego dnia. Ze szczególną uwagą należy sprawdzić stan kolektorów oraz armatury połączeniowej, konstrukcję nośną kolektorów, czujniki temperatury, uszczelnienie poszycia dachu, stan izolacji cieplnej oraz ustawienia wartości zadanych na regulatorze. Należy kontrolować również ilość cieczy solarnej oraz jej odporność na niską temperaturę.



## 6. UWAGI KOŃCOWE

Materiały użyte do montażu instalacji powinny posiadać oznaczenie literą „B” lub „CE” oraz posiadać aktualną deklarację zgodności oraz świadectwa dopuszczające do pracy w instalacji solarnej.

Wszelkie prace montażowe i odbiory robót należy wykonać zgodnie z „Warunkami technicznymi wykonania i odbioru robót budowlano – montażowych. Instalacje solarne”, przepisami BHP i p.poż. oraz zaleceniami producenta.

Kolektory muszą posiadać badania zgodnie z normą PN-EN-12975-2, oraz aktualny certyfikat zgodności lub europejski certyfikat posiadający znak „Solar Keymark”.

Niedopuszczalne jest zastosowanie materiałów i urządzeń o parametrach i cechach jakościowych innych niż przyjęte w niniejszym opracowaniu bez uzyskania zgody autora projektu.

Roboty nie ujęte w dokumentacji, a wynikające z przyjętej technologii budowy, zastosowania materiałów lub montażu urządzeń winny być uwzględnione w kosztorysie ofertowym Wykonawcy, Brak ich wyszczególnienia w dokumentacji nie może stanowić podstawy do roszczeń finansowych Wykonawcy w stosunku do Inwestora lub Biura Projektów.

### **\*Uwagi indywidualne dot. obiektu/instalacji:**

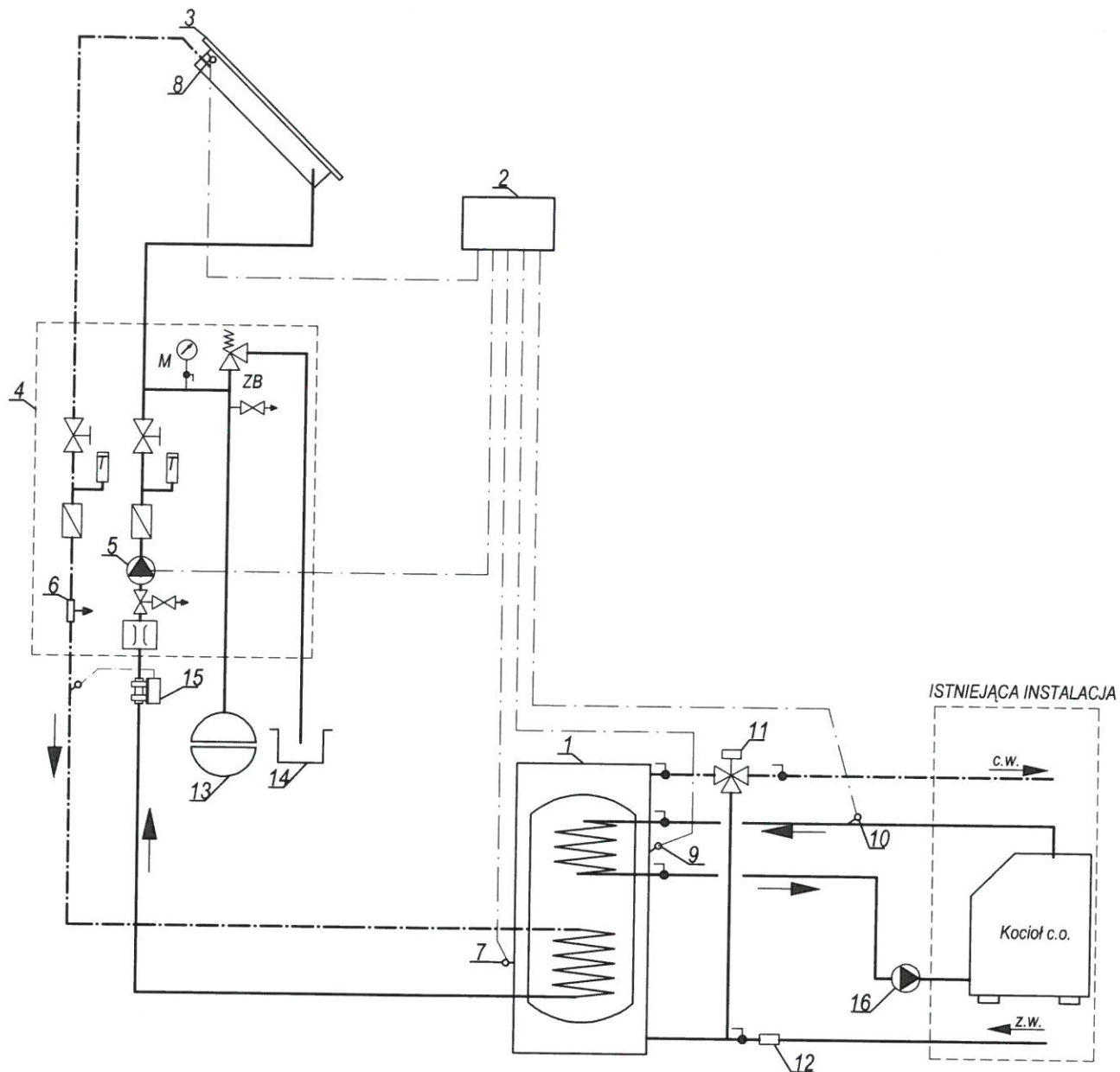
Ze względu na niewystarczającą wysokość pomieszczenia zaleca się zastosowanie w podgrzewaczu biwalentnym anody tytanowej, która nie wymaga serwisowania/wymiany.

Przed przystąpieniem do instalacji systemu solarnego w kotłowni należy zapewnić dostępność gniazda elektrycznego z uziemieniem, służącego do podłączenia regulatora elektronicznego.

mgr inż. Marta Siemiończyk  
Upr. do projektowania i kierowania robotami  
budowlanymi bez ograniczeń w specjalności  
instalacyjnej w zakresie sieci instalacji  
i urządzeń ciepłych, wentylacyjnych, gazowych  
wodociągowych i kanalizacyjnych  
nr ewid. PDL/0058/PWBS/17







1. Bivalentny pojemnościowy podgrzewacz wody
2. Elektroniczny regulator solarny
3. Kolektor słoneczny płaski meandrowy
4. Grupa pompowa obiegu solarnego
5. Pompa obiegu solarnego
6. Separator powietrza z automatycznym odpowietrznikiem
7. Czujnik temperatury wody w podgrzewaczu (instalacja solarna)
8. Czujnik temperatury cieczy w kolektorze
9. Czujnik temperatury wody w podgrzewaczu (obieg kotłowy)
10. Czujnik temperatury wody w obiegu kotłowym
11. Trójdrogowy zawór mieszający wyposażony w zawory zwrotne na przyłączach
12. Grupa bezpieczeństwa na wodzie zimnej (poza zakresem opracowania)
13. Solarne naczynie wzbiorcze
14. Naczynie zrzutowe na płyn solarny
15. Ciężniomierz ultradźwiękowy z przelicznikiem i czujnikiem temperatury
16. Pompa obiegowa górnej węzownicy

Inż. inż. Marta Siemionczyk  
 Upr. do projektowania i kierowania robotami  
 budowlanymi bez ograniczeń w specjalności  
 instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji  
 urządzeń cieplnych, wentylacyjnych, gazowych,  
 wodociagowych i kanalizacyjnych  
 nr ewid. PDL/0058/PWBS/17



# SPOSÓB MONTAŻU KOLEKTORÓW SŁONECZNYCH

## Montaż kolektorów bezpośrednio do skośnej połaci dachowej:

Skład zestawu: aluminiowe belki profilowe, zestawy montażowe, kotwy dachowe

Zestaw I i II

Zestaw III



## Montaż kolektorów na stelażu do dachu płaskiego/na gruncie:

Skład zestawu: aluminiowe belki profilowe, zestawy montażowe, trójkąty stelażowe (kąt 45°), krzyż usztywniający

Zestaw I i II

Zestaw III



## Montaż kolektorów na stelażu o regulowanym kącie do dachu skośnego/na elewacji:

Skład zestawu: aluminiowe belki profilowe, zestawy montażowe, trójkąty stelażowe (kąt 20°/30°), krzyże usztywniające

Zestaw I i II

Zestaw III



mgr inż. Marta Siemiończyk  
Upi. do projektowania i kierowania robotami  
budowlanymi bez ograniczeń w specjalności  
instalacyjnej w zakresie sieci instalacji  
urządzeń cieplnych, wentylacyjnych, gazowych,  
wodociągowych i kanalizacyjnych  
nr ewid. PDL/0000/PV/RS/17



## ZESTAWIENIE KOSZTÓW – PAKIET SOLARNY II

Lp.	Opis	Jedn.	Ilość	Cena detaliczna netto PLN	Razem cena netto PLN
<b>Pakiet solarny II</b>					
1	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Kolektor słoneczny płaski 3 płyty, pow. absorbera 7,02m<sup>2</sup></li> <li>– Grupa pompowa obiegu solarnego (pompa obiegowa, termometry, manometr, zawór bezpieczeństwa, przyłącze do przeponowego naczynia wzbiorczego, rotametr, naczynie przelewowe, separator powietrza)</li> <li>– Ciepłomierz</li> <li>– Sterownik solarny</li> <li>– Solarne naczynie wzbiorcze 24l</li> </ul>	kpl.	1		
2	Biwalentny pojemnościowy podgrzewacz wody 400l	szt.	1		
3	Nośnik ciepła	20l	2		
4	Zestaw montażowy	kpl.	1		
5	Zawór termostatyczny mieszający	szt.	1		
6	Podłączenie górnej wężownicy, pompa obiegowa	kpl.	1		
7	Rurociągi solarne z izolacją	kpl.	1		
8	Robocizna	-	-		
<b>Suma</b>					

mgr inż. Marta Siemiończyk  
 Upr. do projektowania i kierowania robotami  
 budowlanymi bez ograniczeń w specjalności  
 instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji  
 i urządzeń ciepłych, wentylacyjnych, gazowych  
 wodociagowych i kanalizacyjnych  
 nr ewid. PDL/0058/PWBS/17



# PROJEKT INSTALACJI SOLARNEJ NA POTRZEBY CIEPŁEJ WODY UŻYTKOWEJ

**Obiekt:** BUDYNEK JEDNORODZINNY  
Sokółka ul. 11 Listopada 40

**Inwestor:** Gmina Sokółka,  
Plac Kościuszki 1,  
16-100 Sokółka

**Projektant:** mgr inż. Marta Krajewska  
Upr.: PDL/0058/PWBS/17  
PDL/IS/0124/17

mgr inż. Marta Siemiończyk  
Upr. do projektowania i kierowania robotami  
budowlanymi bez ograniczeń w specjalności  
instalacyjnej w zakresie sieci instalacji  
urządzeń cieplnych, wentylacyjnych, gazowych,  
wodociągowych i kanalizacyjnych  
nr ewid. PDL/0058/PWBS/17

**Wykonał:** mgr inż. Krzysztof Krajewski

---

Białystok, lipiec 2019r





## OŚWIADCZENIE

Na podstawie art. 20 ust. 4 ustawy z dnia 7 lipca 1994r. – **Prawo budowlane**

Oświadczam, że:

**„projekt instalacji solarnej na potrzeby ciepłej wody użytkowej w budynku  
jednorodziennym w miejscowości Sokółka, ul. 11 Listopada 40, gm. Sokółka”**

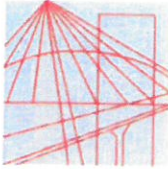
sporządzono zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej.

Autor projektu:

mgr inż. Marta Krajewska  
PDL/0058/PWBS/17

mgr inż. Marta Siemiończyk  
Upi. do projektowania i kierowania robotami  
budowlanymi bez ograniczeń w specjalności  
instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji  
i urządzeń cieplnych, wentylacyjnych, gazowych,  
wodociągowych i kanalizacyjnych  
..... nr ewid. PDL/0058/PWBS/17  
(podpis)





PODLASKA  
OKRĘGOWA  
I Z B A  
INŻYNIERÓW  
BUDOWNICTWA

POIIB.KK. 7131-7132/016/17

Białystok, dnia 12 czerwca 2017 r.

## DECYZJA

Na podstawie art. 24 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 15 grudnia 2000 r. o samorządach zawodowych architektów oraz inżynierów budownictwa (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r. poz. 1725), art. 12 ust. 2, 3 i 4c pkt 3, art. 14 ust. 1 pkt 4 lit. b ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r. poz. 290, z późniejszymi zmianami) oraz § 14 ust. 3 rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 11 września 2014 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie (Dz. U. poz. 1278), po ustaleniu, że zostały spełnione warunki w zakresie przygotowania zawodowego oraz po złożeniu egzaminu na uprawnienia budowlane z wynikiem pozytywnym, Komisja Kwalifikacyjna Podlaskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa stwierdza, iż:

**Pani MARTA SIEMIOŃCZYK**  
magister inżynier inżynierii środowiska  
urodzona dnia 25 maja 1988 r. w Białymstoku

otrzymuje

**UPRAWNIENIA BUDOWLANE**  
numer ewidencyjny PDL/0058/PWBS/17

**do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń  
w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń  
ciepłych, wentylacyjnych, gazowych, wodociągowych i kanalizacyjnych**

### UZASADNIENIE

W związku z uwzględnieniem w całości żądania strony, na podstawie art. 107 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. 2016 r. poz. 23, z późniejszymi zmianami), odstępuje się od uzasadnienia decyzji. Zakres nadanych uprawnień wskazano na odwrocie decyzji.

### POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Krajowej Komisji Kwalifikacyjnej Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa, za pośrednictwem Komisji Kwalifikacyjnej Podlaskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

1. Przewodniczący Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
dr inż. Mikołaj Malesza
2. Wiceprzewodniczący Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Waldemar Mieczysław Paprocki
3. Wiceprzewodniczący Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Wojciech Rębacz
4. Sekretarz Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Jarosław Werbel
5. Członek Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. architekt Jerzy Andrejczuk
6. Członek Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Marek Gwiazdowski
7. Członek Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Wiktor Ostasiewicz

#### Otrzymują:

1. Pani Marta Siemiończyk
2. Główny Inspektor Nadzoru Budowlanego
3. Rada Podlaskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa
4. aa.



## Uprawnienia budowlane nadane

**Pani MARCIE SIEMIONCZYK**  
magister inżynier inżynierii środowiska  
urodzonej dnia 25 maja 1988 r. w Białymstoku

**numer ewidencyjny PDL/0058/PWBS/17**  
**do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń**  
**w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń**  
**cieplnych, wentylacyjnych, gazowych, wodociągowych i kanalizacyjnych**

upoważniają do:

- 1) projektowania obiektu budowlanego, takiego jak: sieci i instalacje cieplne, wentylacyjne, gazowe, wodociągowe i kanalizacyjne,
- 2) sprawdzania projektów architektoniczno-budowlanych w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń cieplnych, wentylacyjnych, gazowych, wodociągowych i kanalizacyjnych,
- 3) sprawowania nadzoru autorskiego,
- 4) sporządzania projektu zagospodarowania działki lub terenu, w zakresie ww. specjalności,
- 5) kierowania budową lub innymi robotami budowlanymi w zakresie ww. specjalności,
- 6) kierowania wytwarzaniem konstrukcyjnych elementów budowlanych oraz nadzoru i kontroli technicznej wytwarzania tych elementów w zakresie ww. specjalności,
- 7) wykonywania nadzoru inwestorskiego w zakresie ww. specjalności,
- 8) sprawowania kontroli technicznej utrzymania obiektów budowlanych w zakresie ww. specjalności.

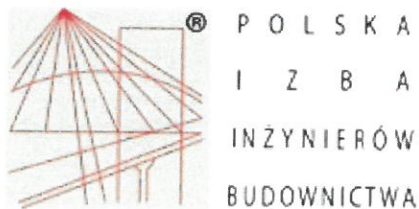
Podstawa prawna: art. 12 ust. 1 pkt 1 i 2 oraz art. 13 ust. 3 i 4 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r. poz. 290, z późniejszymi zmianami), w związku z § 14 ust. 3 oraz § 10 rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 11 września 2014 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie (Dz. U. poz. 1278).

1. Przewodniczący Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
dr inż. Mikołaj Malesza
2. Wiceprzewodniczący Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Waldemar Mieczysław Paprocki
3. Wiceprzewodniczący Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Wojciech Rębacz
4. Sekretarz Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Jarosław Werbel
5. Członek Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. architekt Jerzy Andrejczuk
6. Członek Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Marek Gwiazdowski
7. Członek Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Wiktor Ostasiewicz

  
.....  
  
.....  
  
.....  
  
.....  
  
.....  
  
.....  
  
.....







## Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

**PDL-X8V-1B9-7MH \***

Pani Marta Krajewska (Siemiończyk) o numerze ewidencyjnym PDL/IS/0124/17  
adres zamieszkania ul. Grażyny 1A m. 30, 15-342 Białystok  
jest członkiem Podlaskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada wymagane  
ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.  
Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2019-02-01 do 2019-07-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym  
weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2019-01-21 roku przez:

Wojciech Kamiński, Przewodniczący Rady Podlaskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

(Zgodnie art. 5 ust 2 ustawy z dnia 18 września 2001 r. o podpisie elektronicznym (Dz. U. 2001 Nr 130 poz. 1450) dane w postaci  
elektronicznej opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu są  
równoważne pod względem skutków prawnych dokumentom opatrzonym podpisami własnoręcznymi.)

\* Weryfikację poprawności danych w niniejszym zaświadczeniu można sprawdzić za pomocą numeru weryfikacyjnego zaświadczenia na  
stronie Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa [www.piib.org.pl](http://www.piib.org.pl) lub kontaktując się z biurem właściwej Okręgowej Izby Inżynierów  
Budownictwa.



# OPIS TECHNICZNY

do projektu instalacji kolektorów słonecznych w budynku mieszkalnym  
jednorodzinym zlokalizowanym w miejscowości Sokółka,  
ul. 11 listopada 40

## Spis treści

1. Podstawa opracowania
2. Przedmiot i zakres opracowania
3. Opis działania instalacji
4. Dobór i opis instalacji solarnej na potrzeby c.w.u.
  - 4.1. Dobór zestawów solarnych do ciepłej wody użytkowej
  - 4.2. Skład projektowanego pakietu solarnego
5. Odbiór instalacji
6. Uwagi końcowe

### Załączniki:

- Protokół z przeprowadzonej wizji lokalnej
- Schemat technologiczny instalacji solarnej
- Sposób montażu kolektorów słonecznych
- Zestawienie kosztów pakietu solarnego





## 1. PODSTAWA OPRACOWANIA

- zlecenie Inwestora i zawarta umowa;
- uzgodnienia z Użytkownikiem instalacji;
- częściowa inwentaryzacja budynku;
- dane katalogowe producentów urządzeń;
- wytyczne branżowe;
- obowiązujące normy i normatywy.

## 2. PRZEDMIOT I ZAKRES OPRACOWANIA

Przedmiotem opracowania jest projekt instalacji solarnej w domu mieszkalnym jednorodzinny położonym w miejscowości Sokółka, ul. 11 listopada 40, gm. Sokółka wraz z podłączeniem do wewnętrznej instalacji zimnej wody.

Zadaniem projektowanej instalacji solarnej będzie wyłącznie podgrzanie ciepłej wody użytkowej przy maksymalnym wykorzystaniu energii słonecznej. W okresie niedostatecznego nasłonecznienia funkcję dostarczania ciepła przejmie obecnie istniejący kocioł na paliwo stałe, co zapewni najbardziej optymalne pod względem ekonomicznym działanie układu. Grzałka elektryczna w podgrzewaczu stanowi zabezpieczenie w przypadku awarii instalacji na czas przyjazdu serwisu.

Połączenie istniejącej instalacji kotłowej z instalacją solarną poprzez górną wężownicę podgrzewacza jest objęte opracowaniem. Do górnej wężownicy zastosować przewody dopuszczone do wysokich temperatur oraz zastosować bezstopniową elektroniczną pompę ładowania. **Rozprowadzenie wewnętrznej instalacji ciepłej i zimnej wody użytkowej nie wchodzi w zakres opracowania.**

## 3. OPIS DZIAŁANIA INSTALACJI

Regulator solarny załącza pompę obiegową, tłoczącą czynnik roboczy przez kolektory. Czynnik odbiera ciepło przepływając przez ogrzany promieniami słonecznymi kolektor a następnie oddaje je wodzie użytkowej poprzez wężownicę solarną znajdującą się w dolnej części zbiornika. Do akumulacji ciepła zastosowano zbiornik c.w.u. z dwiema wężownicami (tzw. zbiornik solarny biwalentny) o pojemności 400 l. Jest on elementem łączącym projektowaną instalację solarną z istniejącą instalacją ciepłej wody użytkowej. Dolna wężownica zbiornika (solarna) zasilana jest z kolektorów słonecznych, natomiast górna, przeznaczona do ogrzewania szczytowego, powinna zostać podłączona do istniejącego źródła ciepła zapewniającego centralne ogrzewanie budynku (np. kotła).

W środkowej części zbiornika umieszczona jest grzałka elektryczna, która dogrzewa górne warstwy wody użytkowej w przypadku niedostatecznej ilości energii słonecznej i jednoczesnym braku zasilania z kotła centralnego ogrzewania.

Aby ograniczyć temperaturę wody użytkowej do 60°C przewidziano montaż zaworu mieszającego na wyjściu z podgrzewacza po stronie instalacji ciepłej wody użytkowej (lokalizacja mieszacza zgodnie ze schematem technologicznym).



#### 4. DOBÓR I OPIS INSTALACJI SOLARNEJ NA POTRZEBY C.W.U.

Przy doborze zestawu solarnego do celów podgrzewu wody należy uwzględnić poniższe kryteria:

- Energia słoneczna nie może stanowić jedyne źródła ciepła do podgrzewania wody. Należy zapewnić wspomaganie instalacji solarnej, zwłaszcza na miesiące zimowe, gdy nasłonecznienie nie jest wystarczające;
- Stopień pokrycia zapotrzebowania ciepła na cele c.w.u. przez energię słoneczną może być różny, na ogół maksymalnie wynosi 70% w skali roku. Przy prawidłowo dobranej wielkości zestawu w miesiącach kwiecień – wrzesień możliwe jest 100% pokrycie.
- O doborze instalacji c.w.u. decyduje liczba osób korzystających z instalacji, przyjęte dzienne zapotrzebowanie na ciepłą wodę dla jednej osoby i stopień pokrycia energią słoneczną ogólnego zapotrzebowania na te cele.
- W określeniu wielkości zapotrzebowania na c.w.u. należy uwzględnić charakter obiektu i wymagania użytkowników co do zużycia wody.
- **Do obliczeń założono parametry urządzeń pozwalające na osiągnięcie najbardziej optymalnych wyników:  $\eta$ - średnia sprawność kolektora 84,5%,  $P$ -powierzchnia absorbera 2,34 m<sup>2</sup>.**

##### 4.1. Dobór zestawów solarnych do ciepłej wody użytkowej

Kolektory słoneczne zlokalizowane będą na dachu obiektu, a ich płaszczyzny skierowane będą w kierunku południowym.

Przy doborze liczby kolektorów i wielkości zasobnika c.w.u. przyjęto średnie dzienne zużycie 60 litrów ciepłej wody na osobę na dobę (na podstawie Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 14.01.202 w sprawie określanie przeciętnych norm zużycia wody).

	Niskie potrzeby	Standardowe potrzeby	Wysokie potrzeby
Ilość ciepłej wody [dm <sup>3</sup> /os/d]	20-30	30-50	50-80

- Zapotrzebowanie na energię cieplną określono z zależności:

$$E_{c.w.u.} = \frac{q_c \times U \times \rho \times c_w \times (t_{wc} - t_{wz})}{3600} \times L(m) + 10\% \left[ \frac{kW}{m - c} \right]$$

gdzie:

$U$  – liczba osób;  $U=5os$ .

$q_c$  – jednostkowe zapotrzebowanie na wodę na 1 os. [m<sup>3</sup>/os × d];  $q_c = 0,06/os \times d$

$\rho$  – gęstość wody [kg/m<sup>3</sup>];  $\rho = 985,6kg/m^3$

$c_w$  – ciepło właściwe wody [kJ/kgK];  $c_w = 4,2kJ/kgK$

$t_{wc}$  – temperatura wody w punkcie poboru [°C];  $t_{wc} = 55^\circ C$

$t_{wz}$  – temperatura wody zimnej [°C];  $t_{wz} = 10^\circ C$

$L(m)$  – liczba dni w danym miesiącu [dni]

10% - naddatek energii na pokrycie strat na panelach, ścieżce solarnej, zbiorniku



Tabela 4.1. Zapotrzebowanie na energię cieplną dla analizowanego obiektu, w poszczególnych miesiącach

Miesiąc	Ld(m) [dni]	Ec.w.u. [kWh]
Styczeń	31	529,3
Luty	28	478,1
Marzec	31	529,3
Kwiecień	30	512,3
Maj	31	529,3
Czerwiec	30	512,3
Lipiec	31	529,3
Sierpień	31	529,3
Wrzesień	30	512,3
Październik	31	529,3
Listopad	30	512,3
Grudzień	31	529,3

- Rzeczywista powierzchnia kolektora słonecznego;

$$F_{rz} = \frac{E_{c.w.u.}}{S(m) \times \eta} [m^2]$$

gdzie:

$E_{c.w.u.}$  - zapotrzebowanie na energię cieplną na potrzeby c.w.u. [kWh]

$S(m)$ - suma miesięcznego całkowitego promieniowania słonecznego na jednostkę powierzchni [kWh/m<sup>2</sup>];

$\eta$ - średnia sprawność kolektora[%];  $\eta = 84,5\%$  .

Tabela 4.2. Rzeczywista wymagana powierzchnia kolektora

Miesiąc	Ec.w.u. [kWh]	S(m) [kWh/m <sup>2</sup> ]	$\eta$ [%]	$F_{rz}$ [m <sup>2</sup> ]
Styczeń	529,3	30,04	84,5	20,85
Luty	478,1	38,78	84,5	14,59
Marzec	529,3	70,79	84,5	8,85
<b>Kwiecień</b>	<b>512,3</b>	<b>100,89</b>	<b>84,5</b>	<b>6,01</b>
<b>Maj</b>	<b>529,3</b>	<b>139,30</b>	<b>84,5</b>	<b>4,50</b>
<b>Czerwiec</b>	<b>512,3</b>	<b>140,57</b>	<b>84,5</b>	<b>4,31</b>
<b>Lipiec</b>	<b>529,3</b>	<b>138,57</b>	<b>84,5</b>	<b>4,52</b>
<b>Sierpień</b>	<b>529,3</b>	<b>123,12</b>	<b>84,5</b>	<b>5,09</b>
<b>Wrzesień</b>	<b>512,3</b>	<b>98,57</b>	<b>84,5</b>	<b>6,15</b>
Październik	529,3	50,12	84,5	12,50
Listopad	512,3	25,66	84,5	23,63
Grudzień	529,3	18,37	84,5	34,10

- Ilość kolektorów

$$L = \frac{F_{rz}}{P} [szt]$$

gdzie:

$F_{rz}$  – rzeczywista powierzchnia kolektora słonecznego [m<sup>2</sup>],

$P$ - powierzchnia absorbera [m<sup>2</sup>].



Tabela 4.3. Wymagana ilość kolektorów słonecznych

Miesiąc	$F_{rz}$ [m <sup>2</sup> ]	$P$ [m <sup>2</sup> ]	$L$ [szt]
Styczeń	20,85	2,34	9
Luty	14,59	2,34	6
Marzec	8,85	2,34	4
<b>Kwiecień</b>	<b>6,01</b>	<b>2,34</b>	<b>3</b>
<b>Maj</b>	<b>4,50</b>	<b>2,34</b>	<b>2</b>
<b>Czerwiec</b>	<b>4,31</b>	<b>2,34</b>	<b>2</b>
<b>Lipiec</b>	<b>4,52</b>	<b>2,34</b>	<b>2</b>
<b>Sierpień</b>	<b>5,09</b>	<b>2,34</b>	<b>2</b>
<b>Wrzesień</b>	<b>6,15</b>	<b>2,34</b>	<b>3</b>
Październik	12,50	2,34	5
Listopad	23,63	2,34	10
Grudzień	34,10	2,34	15

Dla okresu letniego, najniższe wartości napromieniowania słonecznego obserwuje się w miesiącu wrześniu. Stąd też w oparciu o ten miesiąc została przyjęta liczba kolektorów słonecznych na pokrycie całkowitych potrzeb c.w.u. w okresie IV – IX. W pozostałe dni woda będzie dogrzewana zewnętrznym źródłem szczytowym.

- Dobór podgrzewacza solarnego:

W celu zapewnienia optymalnej pracy układu z kolektorami słonecznymi oraz umożliwienia utrzymania dostępu do podgrzanej za ich pomocą ciepłej wody użytkowej nawet podczas występowania zachmurzenia, zaleca się zwiększenie pojemności podgrzewacza solarnego o od 1,2 do 2 razy w stosunku do dziennego zapotrzebowania na wodę. Jednocześnie pojemność ta nie powinna być mniejsza niż 50l na każdy metr kwadratowy sumarycznej powierzchni absorbera.

$$V = 1,3 \times q_c \times U \text{ [dm}^3\text{]}$$

gdzie:

$U$  –liczba osób;  $U=5$

$q_c$ - jednostkowe zapotrzebowanie na 1 osobę [ $\text{dm}^3/\text{os} \times \text{d}$ ];  
przyjęto do obliczeń  $q_c = 60\text{dm}^3/\text{os} \times \text{d}$

$$V = 1,3 \times 60 \times 5 = 390 \text{ dm}^3$$

Sprawdzenie zależności:

$$V \geq V_{min}$$

$$V \geq 50 \times L \times P$$

$$390 \geq 50 \times 3 \times 2,34$$

$$390 \geq 351$$

**Dobrano biwalentny wymiennik pojemnościowy o pojemności 400 litrów.**





Zgodnie z powyższym dla rozpatrywanego obiektu dobrany został zestaw solarny II składający się z 3 kolektorów słonecznych o łącznej powierzchni absorbera min. 7,02m<sup>2</sup>.

• Ilość energii cieplnej pozyskiwanej za pomocą kolektorów słonecznych, w poszczególnych miesiącach, określono z zależności:

$$E_{kol} = F_{rz ab} \times \eta \times S(m) \left[ \frac{kWh}{m - c} \right]$$

gdzie:

$F_{rz ab}$  – rzeczywista sumaryczna powierzchnia absorbera dobranych kolektorów słonecznych [m<sup>2</sup>],

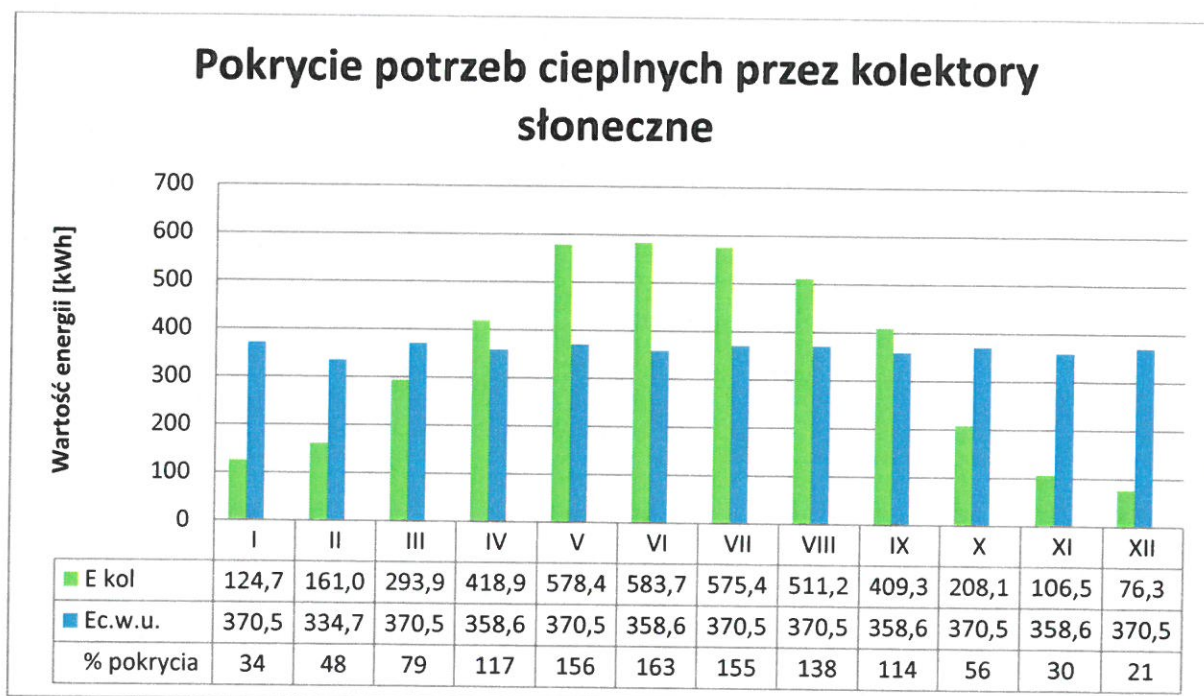
$S(m)$ - suma miesięcznego całkowitego promieniowania słonecznego na jednostkę powierzchni [kWh/m<sup>2</sup>];

$\eta$ - średnia sprawność kolektora[%];  $\eta = 84,5\%$

Po uwzględnieniu współczynników korygujących ze względu na sposób użytkowania instalacji, nierównomierność rozbioru wody oraz zmienność pogody, ilość wyprodukowanej energii cieplnej przez kolektory słoneczne wynosi:

Tabela 4.4. Energia cieplna [kWh] wyprodukowana przez kolektory słoneczne

Miesiąc											
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
124,7	161,0	293,9	418,9	578,4	583,7	575,4	511,2	409,3	208,1	106,5	76,3
4047,6 kWh/rok											





Zaprojektowana instalacja solarna dostarczona będzie w pakiecie jako kompletny system solarny służący do wspomagania podgrzewu ciepłej wody użytkowej. Ilość kolektorów słonecznych oraz pojemność zbiornika c.w.u. została dobrana na podstawie powyższych obliczeń oraz ustaleń z Użytkownikiem instalacji.

#### 4.2. Skład projektowanego pakietu solarnego:

Lp	PAKIET SOLARNY	
1	Kolektor płaski – 3 płyty	Powierzchnia brutto max. 7,59m <sup>2</sup>
2	Biwalentny pojemnościowy podgrzewacz wody	400 l
3	Grupa pompowa obiegu solarnego	dwudrogowa
4	Sterownik solarny (regulator)	
5	Solarne naczynie wzbiorcze	24 l
6	Rurociągi solarne	
7	Nośnik ciepła	50% roztwór glikolu propylenowego, temp. pracy od - 35°C do +170°C
8	Uchwyty montażowe	
9	Zestaw przyłączeniowy	
10	Zawór termostatyczny mieszający	
11	Separator powietrza	

#### • KOLEKTORY SŁONECZNE

Zaprojektowano 3 płaskie kolektory cieczowe o łącznej powierzchni brutto 7,59m<sup>2</sup>.

Kolektory umieszczone będą na dachu budynku jednorodzinne. Kolektory mocowane będą do powierzchni za pomocą konstrukcji z uchwyty wykonanych z kształtowników aluminiowych lub stali nierdzewnej. Montaż kolektorów wykonany zostanie według wytycznych producenta.

Przyjęte parametry techniczne kolektora:

Lp.	Typ	Jednostka	
1	Powierzchnia brutto	m <sup>2</sup>	max. 2,53
2	Powierzchnia absorbera	m <sup>2</sup>	min. 2,34
3	Powierzchnia czynna absorbera	m <sup>2</sup>	min. 2,34
4	Sprawność optyczna (w odniesieniu do powierzchni absorbera)	%	min. 84,5
5	Max. współczynniki sprawności (certyfikat Solar Keymark)	W/ m <sup>2</sup> K W/ m <sup>2</sup> K	a1 = 4,34 a2 = 0,016
6	Max. ciężar kolektora	kg	44
7	Moc użyteczna kolektora odniesiona do powierzchni apertury kolektora przy natężeniu promieniowania 1000 W/m <sup>2</sup> oraz różnicy temperatury (Tm - Ta) wg PN-EN 12975-2	Dla Tm - Ta = 0 K -> min 844 W/m <sup>2</sup> Dla Tm - Ta = 10 K -> min 800 W/m <sup>2</sup> Dla Tm - Ta = 30 K -> min 700 W/m <sup>2</sup> Dla Tm - Ta = 50 K -> min 588 W/m <sup>2</sup> Dla Tm - Ta = 70 K -> min 462 W/m <sup>2</sup>	
8	Założona zawartość płynu	dm <sup>3</sup>	2,5
9	Min. absorpcja	%	95
10	Typ i materiał obudowy kolektora	płaski z aluminium	
11	Szyba solarna	Szkło antyrefleksyjne (grubość min. 4mm); przepuszczalność solarna min 94%	
12	Materiał absorbera	aluminium z powłoką Miro- Therm	
13	Materiał i konstrukcja rur absorbera	rury miedziane ułożone meandrowo	



- **PODGRZEWACZ POJEMNOŚCIOWY WODY**

Zaprojektowano biwalentny pionowy podgrzewacz pojemnościowy wykonany ze stali, z emaliowaną powłoką, o pojemności 400 l. Lokalizację zbiornika ustalono z Inwestorem.

*Przyjęte parametry techniczne zasobnika:*

Lp.	Typ: Biwalentny pojemnościowy podgrzewacz c.w.u. o poj. 400 l z króćcem na grzałkę elektryczną i cyrkulację c.w.u.		
1	Wymiary założone do projektu: Wysokość/Ø:	mm	1832/680
2	Minimalna powierzchnia grzewcza: ▪ Górna węzownica ▪ Dolna węzownica	m <sup>2</sup> m <sup>2</sup>	1,1 1,4
3	Wymagana pojemność: ▪ Górna węzownica ▪ Dolna węzownica	dm <sup>3</sup> dm <sup>3</sup>	5,4 7,5
4	Max. temperatura pracy zbiornika	°C	95
5	Max. temperatura pracy węzownicy	°C	110
6	Max. ciśnienie pracy zbiornika	bar	6
7	Max. ciśnienie pracy węzownicy	bar	16
8	Izolacja cieplna	Pianka PUR	
9	Dodatkowa ochrona katodowa poprzez anodę magnezową		
10	Zasobnik wyposażony w grzałkę elektryczną o mocy min 2 kW		

- **GRUPA POMPOWA DWUDROGOWA**

*Elementy składowe grupy pompowej:*

1	Pompa obiegowa elektroniczna bezstopniowa (automatyczna regulacja obrotów)
2	Separator powietrza wbudowany w grupę pompową
3	Czujniki temperatury
4	Grupa bezpieczeństwa: manometr, zawór bezpieczeństwa, przyłącze do przeponowego naczynia wzbiorczego
5	Rotametr z zaworem regulacyjnym
6	Naczynie przelewowe

- **CYFROWY REGULATOR SOLARNY**

Dobry regulator solarny wyposażony jest w 4 czujniki temperatury w celu umożliwienia pracy instalacji w układzie biwalentnym. Jego zadaniem jest mierzenie temperatury w zbiorniku (rozdzielnie dla każdej z węzownic) oraz na kolektorze i przewodzie zasilającym obiegu kotłowego. W zależności od różnicy temperatur steruje on pracą pompy obiegowej. Ponadto, regulator solarny, ogranicza wartość maksymalnej temperatury w zbiorniku i kolektorze.

- **SOLARNE NACZYNIĘ WZBIORCZE**

Zabezpieczenie instalacji solarnej w obiegu glikolowym stanowi membranowe naczynie wzbiorcze dedykowane do pracy w instalacji solarnej o pojemności 24 l i ciśnieniu co najmniej 6 bar oraz zawór bezpieczeństwa będący elementem składowym grupy pompowej.



### • RUROCIĄGI I ARMATURA

Rurociągi ścieżki solarnej należy wykonać ze stali nierdzewnej w otulinie aerożelowej o współczynniku  $\lambda = 0,017 \text{ W}/(\text{m}^2\text{K})$  pokrytej twardym płaszczem PVC wraz z wtopionym przewodem elektrycznym do czujnika temperatury. Pozostałe rurociągi wykonać z rur stalowych czarnych lub ocynkowanych, ewentualnie materiałów z jakich wykonane są już istniejące instalacje w danym obiekcie, pod warunkiem że posiadają one dopuszczenia do danego typu instalacji. Rurociągi zasilające i powrotne należy prowadzić równolegle.

Przewody instalacji solarnej należy wyprowadzić na dach poprzez istniejący szacht wentylacyjny, o ile wykonawca potwierdzi jego drożność. W przeciwnym wypadku przewody prowadzić wzdłuż ściany kominowej lub po elewacji budynku w rynnie ochronnej. Przejście przewodów przez ściany i strop wykonać w tulejach ochronnych.

Jako armaturę pomiarową zastosowano ultradźwiękowy ciepłomierz bez części ruchomych, przystosowany do pracy w instalacji solarnej (z roztworem glikolu). Ciepłomierz montowany jest na przewodzie powrotnym, gdzie chłodniejszy czynnik płynie z podgrzewacza c.w.u. do kolektora słonecznego. Przelicznik montowany jest na obudowie ciepłomierza lub na ścianie, para czujników, na przewodzie zasilającym i powrotnym, połączona z przelicznikiem.

### • ODPOWIETRZENIE INSTALACJI

Odpowietrzenie instalacji odbywa się poprzez separator powietrza zamontowany w grupie pompowej przed wejściem do podgrzewacza. Separator powinien być dedykowany do pracy w układach solarnych.

## 5. ODBIÓR INSTALACJI

Przed pierwszym uruchomieniem instalacji należy:

- przeprowadzić próbę ciśnieniową instalacji solarnej;
- napełnić zbiornik (zasobniki) wodą;
- napełnić układ solarny czynnikiem roboczym (płyn solarny);
- odpowietrzyć instalację obiegu solarnego;
- ustalić nastawy pomp obiegowych układu solarnego;
- ustawić parametry pracy regulatora solarnego;
- skontrolować przepusty dachowe, konstrukcję mocującą kolektory oraz izolację termiczną.

Instalacje słoneczne, tak samo jak i inne instalacje do przygotowywania ciepłej wody użytkowej czy centralnego ogrzewania, powinny być raz do roku kontrolowane przez autoryzowane firmy serwisowe, chyba, że producent zaleca inaczej. Sprawdzenie niezawodności wszystkich funkcji instalacji należy przeprowadzić podczas słonecznego dnia. Ze szczególną uwagą należy sprawdzić stan kolektorów oraz armatury połączeniowej, konstrukcję nośną kolektorów, czujniki temperatury, uszczelnienie poszycia dachu, stan izolacji cieplnej oraz ustawienia wartości zadanych na regulatorze. Należy kontrolować również ilość cieczy solarnej oraz jej odporność na niską temperaturę.





## 6. UWAGI KOŃCOWE

Materiały użyte do montażu instalacji powinny posiadać oznaczenie literą „B” lub „CE” oraz posiadać aktualną deklarację zgodności oraz świadectwa dopuszczające do pracy w instalacji solarnej.

Wszelkie prace montażowe i odbiory robót należy wykonać zgodnie z „Warunkami technicznymi wykonania i odbioru robót budowlanych – montażowych. Instalacje solarne”, przepisami BHP i p.poż. oraz zaleceniami producenta.

Kolektory muszą posiadać badania zgodnie z normą PN-EN-12975-2, oraz aktualny certyfikat zgodności lub europejski certyfikat posiadający znak „Solar Keymark”.

Niedopuszczalne jest zastosowanie materiałów i urządzeń o parametrach i cechach jakościowych innych niż przyjęte w niniejszym opracowaniu bez uzyskania zgody autora projektu.

Roboty nie ujęte w dokumentacji, a wynikające z przyjętej technologii budowy, zastosowania materiałów lub montażu urządzeń winny być uwzględnione w kosztorysie ofertowym Wykonawcy, Brak ich wyszczególnienia w dokumentacji nie może stanowić podstawy do roszczeń finansowych Wykonawcy w stosunku do Inwestora lub Biura Projektów.

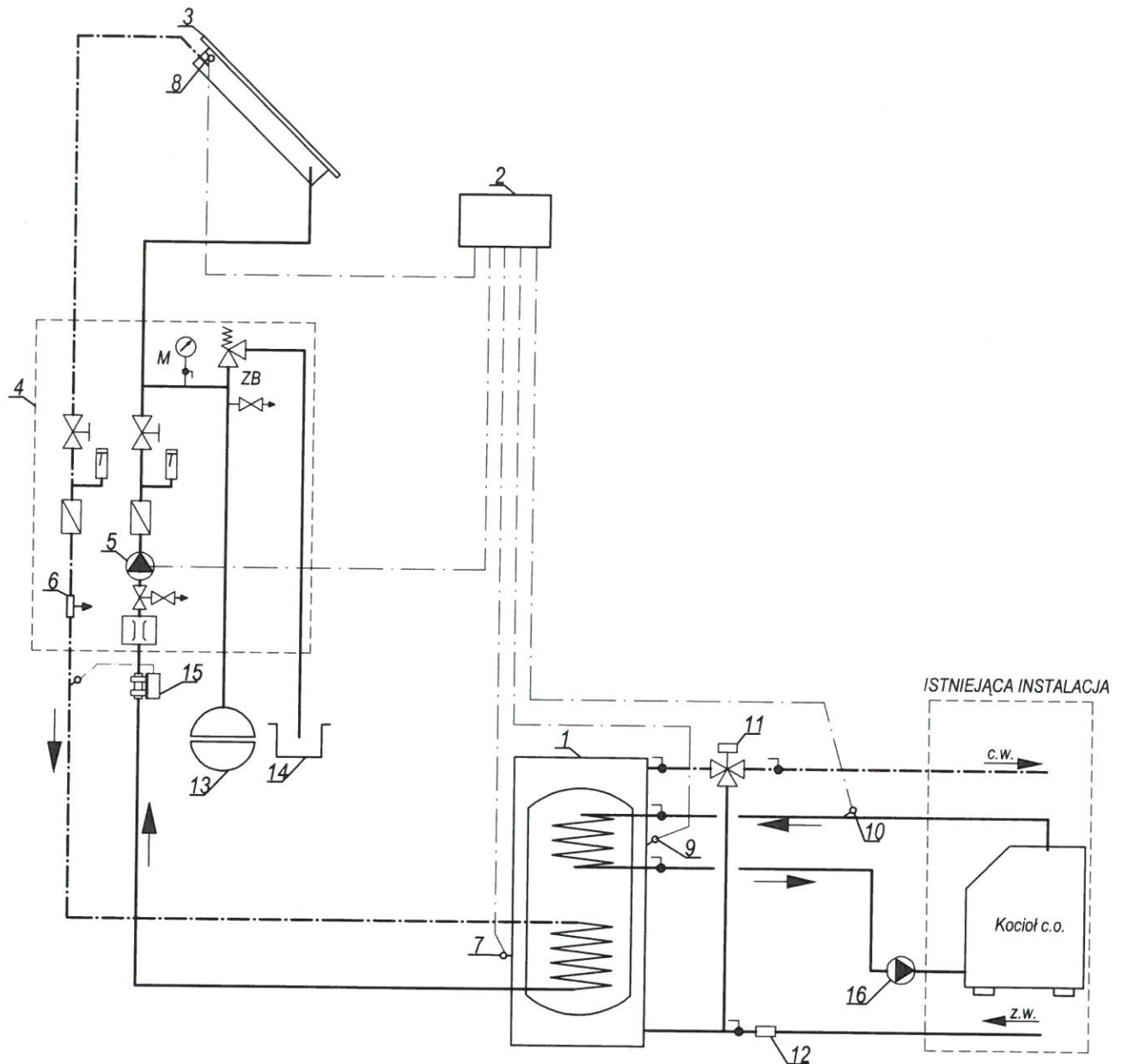
### **\*Uwagi indywidualne dot. obiektu/instalacji:**

W przypadku gdy kocioł na paliwo stałe nie jest przystosowany do pracy w układzie zamkniętym (nie jest wyposażony w urządzenia do odbioru nadmiaru ciepła) właściciel obiektu zobowiązany jest, przed przystąpieniem do instalacji systemu solarnego, do wymiany zabezpieczenia kotła stałopalnego na układ z otwartym naczyniem wzbiorczym.

Przed przystąpieniem do instalacji systemu solarnego w kotłowni należy zapewnić dostępność gniazda elektrycznego z uziemieniem, służącego do podłączenia regulatora elektronicznego.

mgr inż. Marta Siemiończyk  
Upr. do projektowania i kierowania robotami  
budowlanymi bez ograniczeń w specjalności  
instalacyjnej w zakresie sieci instalacji  
i urządzeń ciepłych, wentylacyjnych, gazowych,  
wodociągowych i kanalizacyjnych  
nr ewid. PDL/0058/PWBS/17





1. Bivalentny pojemnościowy podgrzewacz wody
2. Elektroniczny regulator solarny
3. Kolektor słoneczny płaski meandrowy
4. Grupa pompowa obiegu solarnego
5. Pompa obiegu solarnego
6. Separator powietrza z automatycznym odpowietrznikiem
7. Czujnik temperatury wody w podgrzewaczu (instalacja solarna)
8. Czujnik temperatury cieczy w kolektorze
9. Czujnik temperatury wody w podgrzewaczu (obieg kotłowy)
10. Czujnik temperatury wody w obiegu kotłowym
11. Trójdrogowy zawór mieszający wyposażony w zawory zwrotne na przyłączach
12. Grupa bezpieczeństwa na wodzie zimnej (poza zakresem opracowania)
13. Solarne naczynie wzbiorcze
14. Naczynie zrzutowe na płyn solarny
15. Ciepłomierz ultradźwiękowy z przelicznikiem i czujnikiem temperatury
16. Pompa obiegowa górnej węzownicy

Inżynier: Małgorzata Siemiończyk  
 Usługi projektowe i kierowania robotami  
 budowlanymi bez ograniczeń w specjalności  
 instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji  
 urządzeń cieplnych, wentylacyjnych, gazowych,  
 wodociągowych i kanalizacyjnych  
 nr ewid. PDL/0058/PWBS/17



# SPOSÓB MONTAŻU KOLEKTORÓW SŁONECZNYCH

## Montaż kolektorów bezpośrednio do skośnej połaci dachowej:

Skład zestawu: aluminiowe belki profilowe, zestawy montażowe, kotwy dachowe

Zestaw I i II

Zestaw III

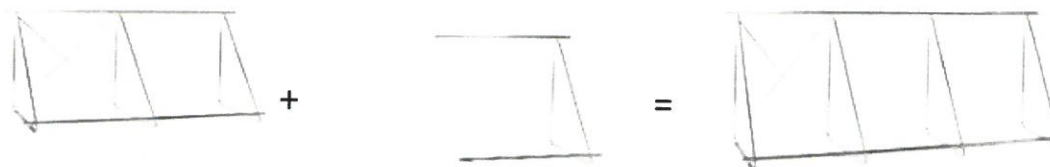


## Montaż kolektorów na stelażu do dachu płaskiego/na gruncie:

Skład zestawu: aluminiowe belki profilowe, zestawy montażowe, trójkąty stelażowe (kąąt 45°), krzyż usztywniający

Zestaw I i II

Zestaw III



## Montaż kolektorów na stelażu o regulowanym kącie do dachu skośnego/na elewacji:

Skład zestawu: aluminiowe belki profilowe, zestawy montażowe, trójkąty stelażowe (kąąt 20°/30°), krzyże usztywniające

Zestaw I i II

Zestaw III



mgr inż. Marta Siemiończyk

Upr. do projektowania i kierowania robotami  
budowlanymi bez ograniczeń w specjalności  
instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji  
i urządzeń cieplnych, wentylacyjnych, gazowych,  
wodociagowych i kanalizacyjnych  
nr ewid. PDU/0058/PWBS/17



## ZESTAWIENIE KOSZTÓW – PAKIET SOLARNY II

Lp.	Opis	Jedn.	Ilość	Cena detaliczna netto PLN	Razem cena netto PLN
<b>Pakiet solarny II</b>					
1	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Kolektor słoneczny płaski 3 płyty, pow. absorbera 7,02m<sup>2</sup></li> <li>- Grupa pompowa obiegu solarnego (pompa obiegowa, termometry, manometr, zawór bezpieczeństwa, przyłącze do przeponowego naczynia wzbiorczego, rotametr, naczynie przelewowe, separator powietrza)</li> <li>- Ciepłomierz</li> <li>- Sterownik solarny</li> <li>- Solarne naczynie wzbiorcze 24l</li> </ul>	kpl.	1		
2	Biwalentny pojemnościowy podgrzewacz wody 400l	szt.	1		
3	Nośnik ciepła	20l	2		
4	Zestaw montażowy	kpl.	1		
5	Zawór termostatyczny mieszający	szt.	1		
6	Podłączenie górnej węzownicy, pompa obiegowa	kpl.	1		
7	Rurociągi solarne z izolacją	kpl.	1		
8	Robocizna	-	-		
<b>Suma</b>					

mgr inż. Marta Siemiończyk  
 Upr. do projektowania i kierowania robotami  
 budowlanymi bez ograniczeń w specjalności  
 instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji  
 urządzeń cieplnych, wentylacyjnych, gazowych,  
 wodociągowych i kanalizacyjnych  
 nr ewid. PDL/0058/PWBS/17





**PROJEKT INSTALACJI SOLARNEJ NA  
POTRZEBY CIEPŁEJ WODY  
UŻYTKOWEJ**

**Obiekt:** BUDYNEK JEDNORODZINNY

Mićkowa Hać 3, dz. 403

**Inwestor:** Gmina Sokółka,  
Plac Kościuszki 1  
16-100 Sokółka

**Projektant:** mgr inż. Grażyna Siemiończyk  
Upr.: B1/178/90  
PDL/IS/1346/01

mgr inż. Grażyna Siemiończyk  
upr. projektanta spec. sieci  
i inst. sanit. B1/178/90

**Wykonała:** mgr inż. Marta Siemiończyk



---

Białystok, kwiecień 2017r



## OŚWIADCZENIE

Na podstawie art. 20 ust. 4 ustawy z dnia 7 lipca 1994r. – **Prawo budowlane**

Oświadczam, że:

„projekt instalacji solarnej na potrzeby ciepłej wody użytkowej w budynku jednorodzinnym w miejscowości Mićkowa Hać 3, dz. 403, gm. Sokółka”

sporządzono zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej.

Autor projektu:

mgr inż. Grażyna Siemiończyk  
PDL/IS/1346/01

*mgr inż. Grażyna Siemiończyk*  
upr. projektanta w spec. sieci  
i inst. sanit. nr 84/178/90

.....  
(podpis)



URZĄD WOJEWÓDZKI  
w Białymstoku  
Wydział Urbanistyki  
Architektury  
i Nadzoru Budowlanego  
Nr B1/178/90

Białystok dnia 1990.12.28

**STWIERDZENIE PRZYGOTOWANIA ZAWODOWEGO**  
do pełnienia samodzielnej funkcji technicznej w budownictwie

Na podstawie § 4 ust.2, §7 i §13 ust.1 p.4ab  
rozporządzenia Ministra Gospodarki Terenowej i Ochrony Środowiska  
z dnia 20 lutego 1975r. w sprawie samodzielnych funkcji technicz-  
nych w budownictwie /Dz.U. nr 8, poz.46 z późn. zmianami z 1988r.  
Dz.U. nr 42, poz.334/ stwierdza się, że

Ob. Grażyna SIEMIŃCZYK  
magister inżynier inżynierii środowiska  
urodz. dnia 05 maja 1956r. Elk woj. suwalskie  
posiada przygotowanie zawodowe, upoważniające do wykonywania samo-  
dzielnej funkcji projektanta  
w specjalności instalacyjno-inżynieryjnej w zakresie  
sieci i instalacji sanitarnych

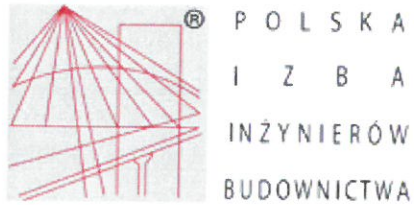
Ob. Grażyna Siemińczuk jest upoważniony /na/ do:

- 1/ sporządzania projektów:
  - a/ sieci sanitarnych obejmujących instalacje wodociągowe, kanalizacyjne, gazowe, i ciepłe uzbrojenia terenu,
  - b/ instalacji sanitarnych obejmujących instalacje wodociągowe, kanalizacyjne, gazowe, ciepłe i klimatyzacyjno-wentylacyjne,
- 2/ w budownictwie osób fizycznych - do kierowania, nadzorowania i kontrolowania budowy, kierowania i kontrolowania wytwarzania konstrukcyjnych elementów budowlanych oraz oceniania i badania stanu technicznego w zakresie sieci i instalacji sanitarnych. - - -



Z up. WOJEWODY  
DYREKTOR WYDZIAŁU  
Główny Architekt Województwa  
mgr inż. arch. Jan Cicho





## Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

PDL-UHK-LSX-76C \*

Pani Grażyna Siemiończyk o numerze ewidencyjnym PDL/IS/1346/01  
adres zamieszkania ul. Dubois 25 m 13, 15-349 Białystok  
jest członkiem Podlaskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada wymagane  
ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.  
Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2017-01-01 do 2017-06-30.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym  
weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2017-01-12 roku przez:

Andrzej Falkowski, Zastępca Przewodniczącego Rady Podlaskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

(Zgodnie art. 5 ust 2 ustawy z dnia 18 września 2001 r. o podpisie elektronicznym (Dz. U. 2001 Nr 130 poz. 1450) dane w postaci  
elektronicznej opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu są  
równoważne pod względem skutków prawnych dokumentom opatrzonym podpisami własnoręcznymi.)

\* Weryfikację poprawności danych w niniejszym zaświadczeniu można sprawdzić za pomocą numeru weryfikacyjnego zaświadczenia na  
stronie Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa [www.piib.org.pl](http://www.piib.org.pl) lub kontaktując się z biurem właściwej Okręgowej Izby Inżynierów  
Budownictwa.





## OPIS TECHNICZNY

do projektu instalacji kolektorów słonecznych w budynku mieszkalnym  
jednorodziennym zlokalizowanym w miejscowości Mićkowa Hać 3

### Spis treści

1. Podstawa opracowania
2. Przedmiot i zakres opracowania
3. Opis działania instalacji
4. Dobór i opis instalacji solarnej na potrzeby c.w.u.
  - 4.1. Dobór zestawów solarnych do ciepłej wody użytkowej
  - 4.2. Skład projektowanego pakietu solarnego
5. Odbiór instalacji
6. Uwagi końcowe

#### Załączniki:

- Protokół z przeprowadzonej wizji lokalnej
- Schemat technologiczny instalacji solarnej
- Sposób montażu kolektorów słonecznych
- Zestawienie kosztów pakietu solarnego

## 1. PODSTAWA OPRACOWANIA

- zlecenie Inwestora i zawarta umowa;
- uzgodnienia z Użytkownikiem instalacji;
- częściowa inwentaryzacja budynku;
- dane katalogowe producentów urządzeń;
- wytyczne branżowe;
- obowiązujące normy i normatywy.

## 2. PRZEDMIOT I ZAKRES OPRACOWANIA

Przedmiotem opracowania jest projekt instalacji solarnej w domu mieszkalnym jednorodzinny położony w miejscowości Mićkowa Hać 3, gm. Sokółka wraz z podłączeniem do wewnętrznej instalacji zimnej wody.

Zadaniem projektowanej instalacji solarnej będzie wyłącznie podgrzanie ciepłej wody użytkowej przy maksymalnym wykorzystaniu energii słonecznej. W okresie niedostatecznego nasłonecznienia funkcję dostarczania ciepła przejmie obecnie istniejący kocioł na paliwo stałe, co zapewni najbardziej optymalne pod względem ekonomicznym działanie układu. Grzałka elektryczna w podgrzewaczu stanowi zabezpieczenie w przypadku awarii instalacji na czas przyjazdu serwisu.

Połączenie istniejącej instalacji kotłowej z instalacją solarną poprzez górną wężownicę podgrzewacza jest objęte opracowaniem. Do górnej wężownicy zastosować przewody dopuszczone do wysokich temperatur oraz zastosować bezstopniową elektroniczną pompę ładowania. **Rozprowadzenie wewnętrznej instalacji ciepłej i zimnej wody użytkowej nie wchodzi w zakres opracowania.**

## 3. OPIS DZIAŁANIA INSTALACJI

Regulator solarny załącza pompę obiegową, tłoczącą czynnik roboczy przez kolektory. Czynnik odbiera ciepło przepływając przez ogrzany promieniami słonecznymi kolektor a następnie oddaje je wodzie użytkowej poprzez wężownicę solarną znajdującą się w dolnej części zbiornika. Do akumulacji ciepła zastosowano zbiornik c.w.u. z dwiema wężownicami (tzw. zbiornik solarny biwalentny) o pojemności 400 l. Jest on elementem łączącym projektowaną instalację solarną z istniejącą instalacją ciepłej wody użytkowej. Dolna wężownica zbiornika (solarna) zasilana jest z kolektorów słonecznych, natomiast górna, przeznaczona do ogrzewania szczytowego, powinna zostać podłączona do istniejącego źródła ciepła zapewniającego centralne ogrzewanie budynku (np. kotła).

W środkowej części zbiornika umieszczona jest grzałka elektryczna, która dogrzewa górne warstwy wody użytkowej w przypadku niedostatecznej ilości energii słonecznej i jednoczesnym braku zasilania z kotła centralnego ogrzewania.

Aby ograniczyć temperaturę wody użytkowej do 60°C przewidziano montaż zaworu mieszającego na wyjściu z podgrzewacza po stronie instalacji ciepłej wody użytkowej (lokalizacja mieszacza zgodnie ze schematem technologicznym).

#### 4. DOBÓR I OPIS INSTALACJI SOLARNEJ NA POTRZEBY C.W.U.

Przy doborze zestawu solarnego do celów podgrzewu wody należy uwzględnić poniższe kryteria:

- Energia słoneczna nie może stanowić jedyne źródła ciepła do podgrzewania wody. Należy zapewnić wspomaganie instalacji solarnej, zwłaszcza na miesiące zimowe, gdy nasłonecznienie nie jest wystarczające;
- Stopień pokrycia zapotrzebowania ciepła na cele c.w.u. przez energię słoneczną może być różny, na ogół maksymalnie wynosi 70% w skali roku. Przy prawidłowo dobranej wielkości zestawu w miesiącach kwiecień – wrzesień możliwe jest 100% pokrycie.
- O doborze instalacji c.w.u. decyduje liczba osób korzystających z instalacji, przyjęte dzienne zapotrzebowanie na ciepłą wodę dla jednej osoby i stopień pokrycia energią słoneczną ogólnego zapotrzebowania na te cele.
- W określeniu wielkości zapotrzebowania na c.w.u. należy uwzględnić charakter obiektu i wymagania użytkowników co do zużycia wody.
- **Do obliczeń założono parametry urządzeń pozwalające na osiągnięcie najbardziej optymalnych wyników:  $\eta$ - średnia sprawność kolektora 84,5%,  $P$ - powierzchnia absorbera 2,34 m<sup>2</sup>.**

##### 4.1. Dobór zestawów solarnych do ciepłej wody użytkowej

Kolektory słoneczne zlokalizowane będą na dachu obiektu, a ich płaszczyzny skierowane będą w kierunku zachodnim.

Przy doborze liczby kolektorów i wielkości zasobnika c.w.u. przyjęto średnie dzienne zużycie 60 litrów ciepłej wody na osobę na dobę (na podstawie Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 14.01.202 w sprawie określenie przeciętnych norm zużycia wody).

	Niskie potrzeby	Standardowe potrzeby	Wysokie potrzeby
Ilość ciepłej wody [dm <sup>3</sup> /os/d]	20-30	30-50	50-80

- Zapotrzebowanie na energię cieplną określono z zależności:

$$E_{c.w.u.} = \frac{q_c \times U \times \rho \times c_w \times (t_{wc} - t_{wz})}{3600} \times L(m) + 10\% \left[ \frac{kWh}{m - c} \right]$$

gdzie:

$U$  – liczba osób;  $U=5os$ .

$q_c$  – jednostkowe zapotrzebowanie na wodę na 1os. [ $m^3/os \times d$ ];  $q_c = 0,06/os \times d$

$\rho$  – gęstość wody [ $kg/m^3$ ];  $\rho = 985,6kg/m^3$

$c_w$  – ciepło właściwe wody [ $kJ/kgK$ ];  $c_w = 4,2kJ/kgK$

$t_{wc}$  – temperatura wody w punkcie poboru [ $^{\circ}C$ ];  $t_{wc} = 55^{\circ}C$

$t_{wz}$  – temperatura wody zimnej [ $^{\circ}C$ ];  $t_{wz} = 10^{\circ}C$

$L(m)$  – liczba dni w danym miesiącu [dni]

10% - naddatek energii na pokrycie strat na panelach, ścieżce solarnej, zbiorniku

Tabela 4.1. Zapotrzebowanie na energię cieplną dla analizowanego obiektu, w poszczególnych miesiącach

Miesiąc	Ld(m) [dni]	Ec.w.u. [kWh]
Styczeń	31	529,3
Luty	28	478,1
Marzec	31	529,3
Kwiecień	30	512,3
Maj	31	529,3
Czerwiec	30	512,3
Lipiec	31	529,3
Sierpień	31	529,3
Wrzesień	30	512,3
Październik	31	529,3
Listopad	30	512,3
Grudzień	31	529,3

- Rzeczywista powierzchnia kolektora słonecznego;

$$F_{rz} = \frac{E_{c.w.u.}}{S(m) \times \eta} [m^2]$$

gdzie:

$E_{c.w.u.}$  - zapotrzebowanie na energię cieplną na potrzeby c.w.u. [kWh]

$S(m)$ - suma miesięcznego całkowitego promieniowania słonecznego na jednostkę powierzchni [kWh/m<sup>2</sup>];

$\eta$ - średnia sprawność kolektora[%];  $\eta = 84,5\%$  .

Tabela 4.2. Rzeczywista wymagana powierzchnia kolektora

Miesiąc	Ec.w.u. [kWh]	S(m) [kWh/m <sup>2</sup> ]	$\eta$ [%]	$F_{rz}$ [m <sup>2</sup> ]
Styczeń	529,3	30,04	84,5	20,85
Luty	478,1	38,78	84,5	14,59
Marzec	529,3	70,79	84,5	8,85
<b>Kwiecień</b>	<b>512,3</b>	<b>100,89</b>	<b>84,5</b>	<b>6,01</b>
<b>Maj</b>	<b>529,3</b>	<b>139,30</b>	<b>84,5</b>	<b>4,50</b>
<b>Czerwiec</b>	<b>512,3</b>	<b>140,57</b>	<b>84,5</b>	<b>4,31</b>
<b>Lipiec</b>	<b>529,3</b>	<b>138,57</b>	<b>84,5</b>	<b>4,52</b>
<b>Sierpień</b>	<b>529,3</b>	<b>123,12</b>	<b>84,5</b>	<b>5,09</b>
<b>Wrzesień</b>	<b>512,3</b>	<b>98,57</b>	<b>84,5</b>	<b>6,15</b>
Październik	529,3	50,12	84,5	12,50
Listopad	512,3	25,66	84,5	23,63
Grudzień	529,3	18,37	84,5	34,10

- Ilość kolektorów

$$L = \frac{F_{rz}}{P} [szt]$$

gdzie:

$F_{rz}$  – rzeczywista powierzchnia kolektora słonecznego [m<sup>2</sup>],

$P$ - powierzchnia absorbera [m<sup>2</sup>].

Tabela 4.3. Wymagana ilość kolektorów słonecznych

Miesiąc	$F_{rz}$ [m <sup>2</sup> ]	$P$ [m <sup>2</sup> ]	$L$ [szt]
Styczeń	20,85	2,34	9
Luty	14,59	2,34	6
Marzec	8,85	2,34	4
<b>Kwiecień</b>	<b>6,01</b>	<b>2,34</b>	<b>3</b>
<b>Maj</b>	<b>4,50</b>	<b>2,34</b>	<b>2</b>
<b>Czerwiec</b>	<b>4,31</b>	<b>2,34</b>	<b>2</b>
<b>Lipiec</b>	<b>4,52</b>	<b>2,34</b>	<b>2</b>
<b>Sierpień</b>	<b>5,09</b>	<b>2,34</b>	<b>2</b>
<b>Wrzesień</b>	<b>6,15</b>	<b>2,34</b>	<b>3</b>
Październik	12,50	2,34	5
Listopad	23,63	2,34	10
Grudzień	34,10	2,34	15

Dla okresu letniego, najniższe wartości napromieniowania słonecznego obserwuje się w miesiącu wrześniu. Stąd też w oparciu o ten miesiąc została przyjęta liczba kolektorów słonecznych na pokrycie całkowitych potrzeb c.w.u. w okresie IV – IX. W pozostałe dni woda będzie dogrzewana zewnętrznym źródłem szczytowym.

- Dobór podgrzewacza solarnego:

W celu zapewnienia optymalnej pracy układu z kolektorami słonecznymi oraz umożliwienia utrzymania dostępu do podgrzanej za ich pomocą ciepłej wody użytkowej nawet podczas występowania zachmurzenia, zaleca się zwiększenie pojemności podgrzewacza solarnego o od 1,2 do 2 razy w stosunku do dziennego zapotrzebowania na wodę. Jednocześnie pojemność ta nie powinna być mniejsza niż 50l na każdy metr kwadratowy sumarycznej powierzchni absorbera.

$$V = 1,3 \times q_c \times U \text{ [dm}^3\text{]}$$

gdzie:

$U$  – liczba osób;  $U=5$

$q_c$ - jednostkowe zapotrzebowanie na 1 osobę [dm<sup>3</sup>/os × d] ;

przyjęto do obliczeń  $q_c = 60\text{dm}^3/\text{os} \times \text{d}$

$$V = 1,3 \times 60 \times 5 = 390 \text{ dm}^3$$

Sprawdzenie zależności:

$$V \geq V_{min}$$

$$V \geq 50 \times L \times P$$

$$390 \geq 50 \times 3 \times 2,34$$

$$390 \geq 351$$

**Dobrano biwalentny wymiennik pojemnościowy o pojemności 400 litrów.**

Zgodnie z powyższym dla rozpatrywanego obiektu dobrany został zestaw solarny II składający się z 3 kolektorów słonecznych o łącznej powierzchni absorbera min. 7,02m<sup>2</sup>.

- Ilość energii cieplnej pozyskiwanej za pomocą kolektorów słonecznych, w poszczególnych miesiącach, określono z zależności:

$$E_{kol} = F_{rz\ ab} \times \eta \times S(m) \left[ \frac{kWh}{m - c} \right]$$

gdzie:

$F_{rz\ ab}$  – rzeczywista sumaryczna powierzchnia absorbera dobranych kolektorów słonecznych [m<sup>2</sup>],

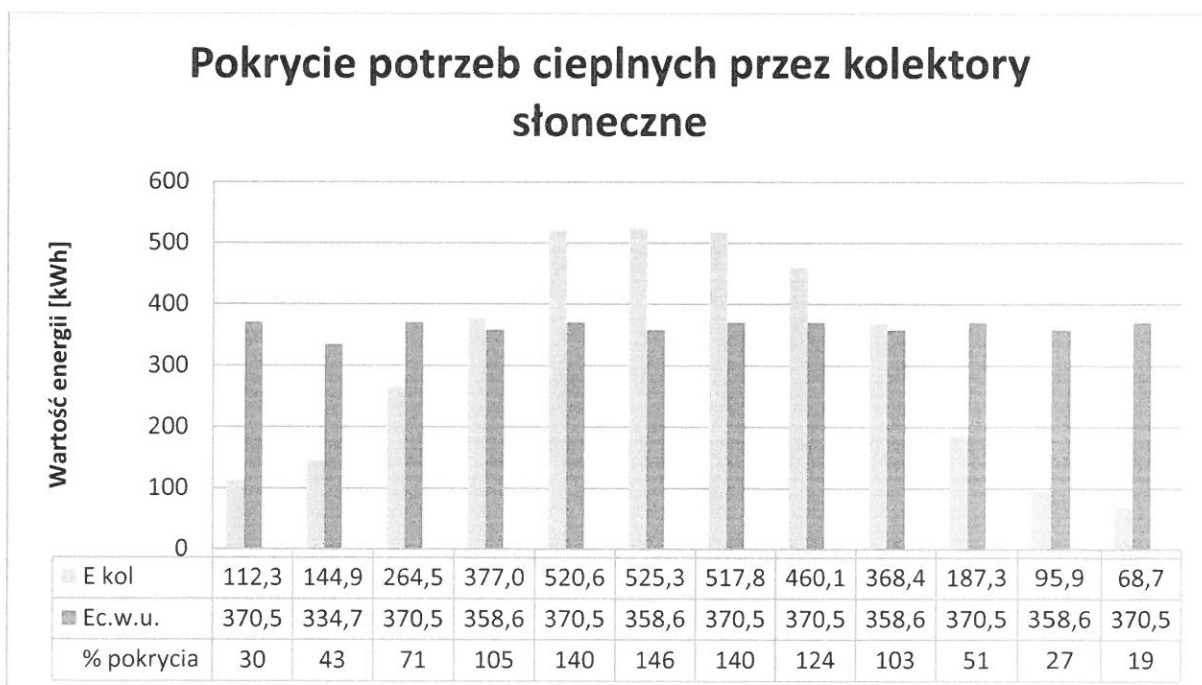
$S(m)$ - suma miesięcznego całkowitego promieniowania słonecznego na jednostkę powierzchni [kWh/m<sup>2</sup>];

$\eta$ - średnia sprawność kolektora[%];  $\eta = 84,5\%$

Po uwzględnieniu współczynników korygujących ze względu na zachodni kierunek montażu kolektorów, sposób użytkowania instalacji, nierównomierność rozbioru wody oraz zmienność pogody, ilość wyprodukowanej energii cieplnej przez kolektory słoneczne wynosi:

Tabela 4.4. Energia cieplna [kWh] wyprodukowana przez kolektory słoneczne

Miesiąc											
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
112,3	144,9	264,5	377,0	520,6	525,3	517,8	460,1	368,4	187,3	95,9	68,7
3642,8 kWh/rok											



Zaprojektowana instalacja solarna dostarczona będzie w pakiecie jako kompletny system solarny służący do wspomagania podgrzewu ciepłej wody użytkowej. Ilość kolektorów słonecznych oraz pojemność zbiornika c.w.u. została dobrana na podstawie powyższych obliczeń oraz ustaleń z Użytkownikiem instalacji.

#### 4.2. Skład projektowanego pakietu solarnego:

Lp	PAKIET SOLARNY	
1	Kolektor płaski – 3 płyty	Powierzchnia brutto max. 7,59m <sup>2</sup>
2	Biwalentny pojemnościowy podgrzewacz wody	400 l
3	Grupa pompowa obiegu solarnego	dwudrogowa
4	Sterownik solarny (regulator)	
5	Solarne naczynie wzbiorcze	24 l
6	Rurociągi solarne	
7	Nośnik ciepła	50% roztwór glikolu propylenowego, temp. pracy od - 35°C do +170°C
8	Uchwyty montażowe	
9	Zestaw przyłączeniowy	
10	Zawór termostatyczny mieszający	
11	Separator powietrza	

#### • KOLEKTORY SŁONECZNE

Zaprojektowano 3 płaskie kolektory cieczowe o łącznej powierzchni brutto 7,59m<sup>2</sup>.

Kolektory umieszczone będą na dachu budynku jednorodzinne. Kolektory mocowane będą do powierzchni za pomocą konstrukcji z uchwyty wykonanych z kształtowników aluminiowych lub stali nierdzewnej. Montaż kolektorów wykonany zostanie według wytycznych producenta.

Przyjęte parametry techniczne kolektora:

Lp.	Typ	Jednostka	
1	Powierzchnia brutto	m <sup>2</sup>	max. 2,53
2	Powierzchnia absorbera	m <sup>2</sup>	min. 2,34
3	Powierzchnia czynna absorbera	m <sup>2</sup>	min. 2,34
4	Sprawność optyczna (w odniesieniu do powierzchni absorbera)	%	min. 84,5
5	Max. współczynniki sprawności (certyfikat Solar Keymark)	W/ m <sup>2</sup> K W/ m <sup>2</sup> K	a1 = 4,34 a2 = 0,016
6	Max. ciężar kolektora	kg	44
7	Moc użyteczna kolektora odniesiona do powierzchni apertury kolektora przy natężeniu promieniowania 1000 W/m <sup>2</sup> oraz różnicy temperatury (T <sub>m</sub> - T <sub>a</sub> ) wg PN-EN 12975-2	Dla T <sub>m</sub> - T <sub>a</sub> = 0 K -> min 844 W/m <sup>2</sup> Dla T <sub>m</sub> - T <sub>a</sub> = 10 K -> min 800 W/m <sup>2</sup> Dla T <sub>m</sub> - T <sub>a</sub> = 30 K -> min 700 W/m <sup>2</sup> Dla T <sub>m</sub> - T <sub>a</sub> = 50 K -> min 588 W/m <sup>2</sup> Dla T <sub>m</sub> - T <sub>a</sub> = 70 K -> min 462 W/m <sup>2</sup>	
8	Założona zawartość płynu	dm <sup>3</sup>	2,5
9	Min. absorpcja	%	95
10	Typ i materiał obudowy kolektora	płaski z aluminium	
11	Szyba solarna	Szkło antyrefleksyjne (grubość min. 4mm); przepuszczalność solarna min 94%	
12	Materiał absorbera	aluminium z powłoką Miro- Therm	
13	Materiał i konstrukcja rur absorbera	rury miedziane ułożone meandrowo	

- **PODGRZEWACZ POJEMNOŚCIOWY WODY**

Zaprojektowano biwalentny pionowy podgrzewacz pojemnościowy wykonany ze stali, z emaliowaną powłoką, o pojemności 400 l. Lokalizację zbiornika ustalono z Inwestorem.

*Przyjęte parametry techniczne zasobnika:*

Lp.	Typ: Biwalentny pojemnościowy podgrzewacz c.w.u. o poj. 400 l z króćcem na grzałkę elektryczną i cyrkulację c.w.u.		
1	Wymiary założone do projektu: Wysokość/Ø:	mm	1832/680
2	Minimalna powierzchnia grzewcza: ▪ Górna węzownica ▪ Dolna węzownica	m <sup>2</sup> m <sup>2</sup>	1,1 1,4
3	Wymagana pojemność: ▪ Górna węzownica ▪ Dolna węzownica	dm <sup>3</sup> dm <sup>3</sup>	5,4 7,5
4	Max. temperatura pracy zbiornika	°C	95
5	Max. temperatura pracy węzownicy	°C	110
6	Max. ciśnienie pracy zbiornika	bar	6
7	Max. ciśnienie pracy węzownicy	bar	16
8	Izolacja cieplna	Pianka PUR	
9	Dodatkowa ochrona katodowa poprzez anodę magnezową		
10	Zasobnik wyposażony w grzałkę elektryczną o mocy min 2 kW		

- **GRUPA POMPOWA DWUDROGOWA**

*Elementy składowe grupy pompowej:*

1	Pompa obiegowa elektroniczna bezstopniowa (automatyczna regulacja obrotów)
2	Separator powietrza wbudowany w grupę pompową
3	Czujniki temperatury
4	Grupa bezpieczeństwa: manometr, zawór bezpieczeństwa, przyłącze do przeponowego naczynia wzbiorczego
5	Rotametr z zaworem regulacyjnym
6	Naczynie przelewowe

- **CYFROWY REGULATOR SOLARNY**

Dobry regulator solarny wyposażony jest w 4 czujniki temperatury w celu umożliwienia pracy instalacji w układzie biwalentnym. Jego zadaniem jest mierzenie temperatury w zbiorniku (rozdzielnie dla każdej z węzownic) oraz na kolektorze i przewodzie zasilającym obiegu kotłowego. W zależności od różnicy temperatur steruje on pracą pompy obiegowej. Ponadto, regulator solarny, ogranicza wartość maksymalnej temperatury w zbiorniku i kolektorze.

- **SOLARNE NACZYNIĘ WZBIORCZE**

Zabezpieczenie instalacji solarnej w obiegu glikolowym stanowi membranowe naczynie wzbiorcze dedykowane do pracy w instalacji solarnej o pojemności 24 l i ciśnieniu co najmniej 6 bar oraz zawór bezpieczeństwa będący elementem składowym grupy pompowej.



#### • RUROCIĄGI I ARMATURA

Rurociągi ścieżki solarnej należy wykonać ze stali nierdzewnej w otulinie aerożelowej o współczynniku  $\lambda = 0,017 \text{ W}/(\text{m}^2\text{K})$  pokrytej twardym płaszczem PVC wraz z wtopionym przewodem elektrycznym do czujnika temperatury. Pozostałe rurociągi wykonać z rur stalowych czarnych lub ocynkowanych, ewentualnie materiałów z jakich wykonane są już istniejące instalacje w danym obiekcie, pod warunkiem że posiadają one dopuszczenia do danego typu instalacji. Rurociągi zasilające i powrotne należy prowadzić równolegle.

Przewody instalacji solarnej należy wyprowadzić na dach poprzez istniejący szacht wentylacyjny, o ile wykonawca potwierdzi jego drożność. W przeciwnym wypadku przewody prowadzić wzdłuż ściany kominowej lub po elewacji budynku w rynnie ochronnej. Przejście przewodów przez ściany i strop wykonać w tulejach ochronnych.

Jako armaturę pomiarową zastosowano ultradźwiękowy ciepłomierz bez części ruchomych, przystosowany do pracy w instalacji solarnej (z roztworem glikolu). Ciepłomierz montowany jest na przewodzie powrotnym, gdzie chłodniejszy czynnik płynie z podgrzewacza c.w.u. do kolektora słonecznego. Przelicznik montowany jest na obudowie ciepłomierza lub na ścianie, para czujników, na przewodzie zasilającym i powrotnym, połączona z przelicznikiem.

#### • ODPOWIETRZENIE INSTALACJI

Odpowietrzenie instalacji odbywa się poprzez separator powietrza zamontowany w grupie pompowej przed wejściem do podgrzewacza. Separator powinien być dedykowany do pracy w układach solarnych.

### 5. ODBIÓR INSTALACJI

Przed pierwszym uruchomieniem instalacji należy:

- przeprowadzić próbę ciśnieniową instalacji solarnej;
- napęlnić zbiornik (zasobniki) wodą;
- napęlnić układ solarny czynnikiem roboczym (płyn solarny);
- odpowietrzyć instalację obiegu solarnego;
- ustalić nastawy pomp obiegowych układu solarnego;
- ustawić parametry pracy regulatora solarnego;
- skontrolować przepusty dachowe, konstrukcję mocującą kolektory oraz izolację termiczną.

Instalacje słoneczne, tak samo jak i inne instalacje do przygotowywania ciepłej wody użytkowej czy centralnego ogrzewania, powinny być raz do roku kontrolowane przez autoryzowane firmy serwisowe, chyba, że producent zaleca inaczej. Sprawdzenie niezawodności wszystkich funkcji instalacji należy przeprowadzić podczas słonecznego dnia. Ze szczególną uwagą należy sprawdzić stan kolektorów oraz armatury połączeniowej, konstrukcję nośną kolektorów, czujniki temperatury, uszczelnienie poszycia dachu, stan izolacji cieplnej oraz ustawienia wartości zadanych na regulatorze. Należy kontrolować również ilość cieczy solarnej oraz jej odporność na niską temperaturę.

## 6. UWAGI KOŃCOWE

Materiały użyte do montażu instalacji powinny posiadać oznaczenie literą „B” lub „CE” oraz posiadać aktualną deklarację zgodności oraz świadectwa dopuszczające do pracy w instalacji solarnej.

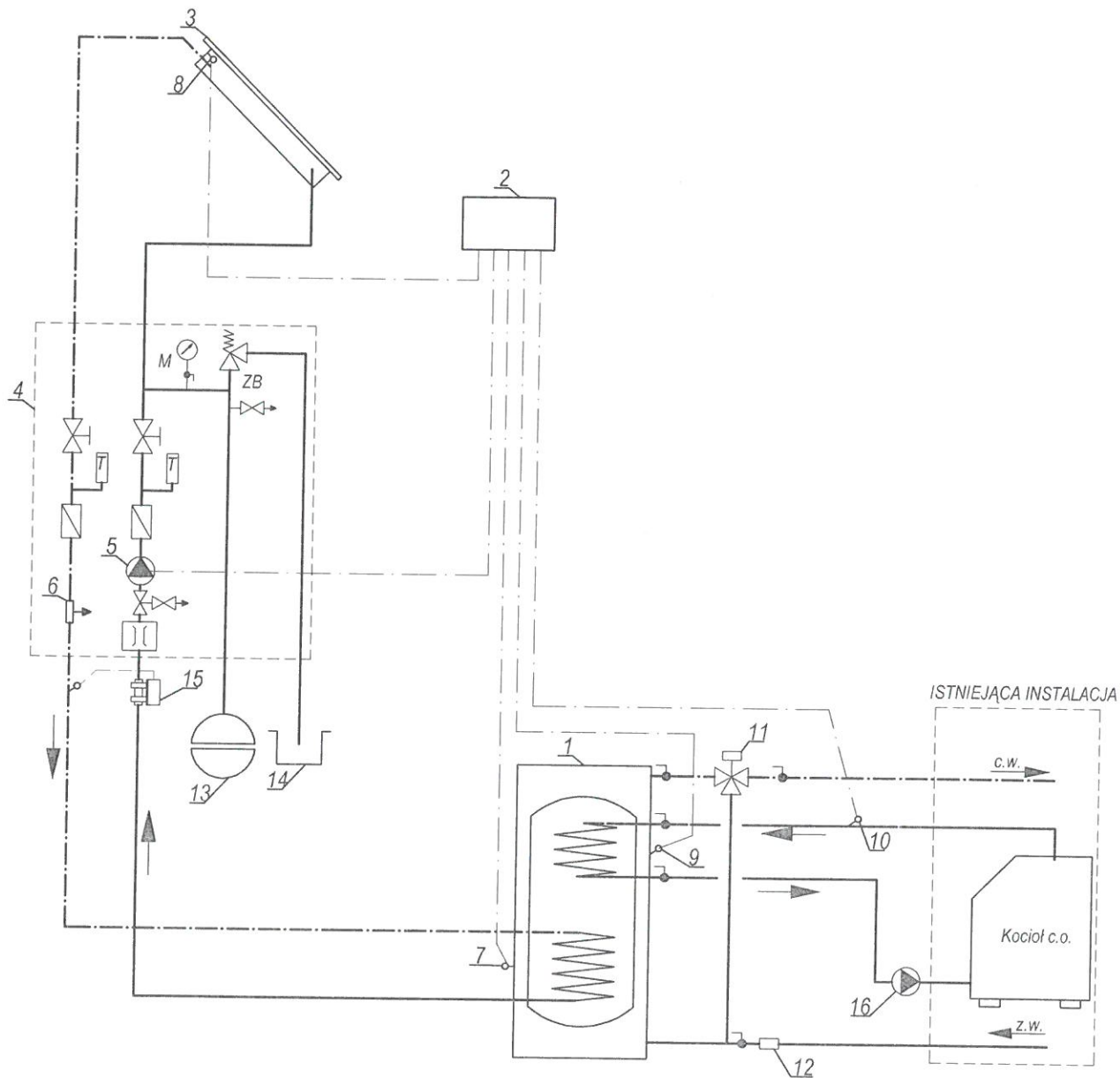
Wszelkie prace montażowe i odbiory robót należy wykonać zgodnie z „Warunkami technicznymi wykonania i odbioru robót budowlano – montażowych. Instalacje solarne”, przepisami BHP i p.poż. oraz zaleceniami producenta.

Kolektory muszą posiadać badania zgodnie z normą PN-EN-12975-2, oraz aktualny certyfikat zgodności lub europejski certyfikat posiadający znak „Solar Keymark”.

Niedopuszczalne jest zastosowanie materiałów i urządzeń o parametrach i cechach jakościowych innych niż przyjęte w niniejszym opracowaniu bez uzyskania zgody autora projektu.

Roboty nie ujęte w dokumentacji, a wynikające z przyjętej technologii budowy, zastosowania materiałów lub montażu urządzeń winny być uwzględnione w kosztorysie ofertowym Wykonawcy, Brak ich wyszczególnienia w dokumentacji nie może stanowić podstawy do roszczeń finansowych Wykonawcy w stosunku do Inwestora lub Biura Projektów.

*mgr inż. Grażyna Siemiończyk*  
*upr. projektanta w spec. sieci*  
*i inst. sanit. nr B/L/178/90*



1. Biwalentny pojemnościowy podgrzewacz wody
2. Elektroniczny regulator solarny
3. Kolektor słoneczny płaski meandrowy
4. Grupa pompowa obiegu solarnego
5. Pompa obiegu solarnego
6. Separator powietrza z automatycznym odpowietrznikiem
7. Czujnik temperatury wody w podgrzewaczu (instalacja solarna)
8. Czujnik temperatury cieczy w kolektorze
9. Czujnik temperatury wody w podgrzewaczu (obieg kotłowy)
10. Czujnik temperatury wody w obiegu kotłowym
11. Trójdrogowy zawór mieszający wyposażony w zawory zwrotne na przyłączach
12. Grupa bezpieczeństwa na wodzie zimnej (poza zakresem opracowania)
13. Solarne naczynie wzbiorcze
14. Naczynie zrzutowe na plyn solarny
15. Ciepłomierz ultradźwiękowy z przelicznikiem i czujnikiem temperatury
16. Pompa obiegowa górnej węzownicy

mgr inż. Grażyna Siemiończyk  
 upr. projektanta w 1/15C sieci  
 i inst. sanit. nr 65.178/90



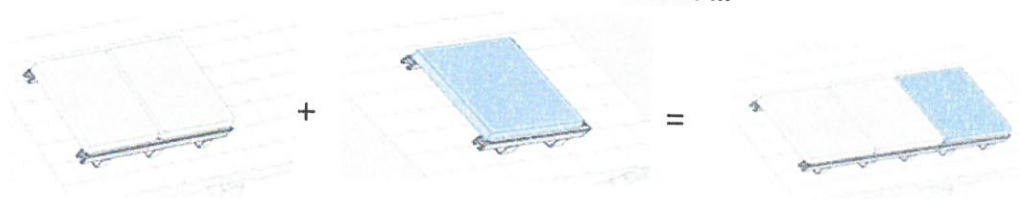
# SPOSÓB MONTAŻU KOLEKTORÓW SŁONECZNYCH

## Montaż kolektorów bezpośrednio do skośnej połaci dachowej:

Skład zestawu: aluminiowe belki profilowe, zestawy montażowe, kotwy dachowe

Zestaw I i II

Zestaw III



## Montaż kolektorów na stelażu do dachu płaskiego/na gruncie:

Skład zestawu: aluminiowe belki profilowe, zestawy montażowe, trójkąty stelażowe (kąąt 45°), krzyż usztywniający

Zestaw I i II

Zestaw III



## Montaż kolektorów na stelażu o regulowanym kącie do dachu skośnego/na elewacji:

Skład zestawu: aluminiowe belki profilowe, zestawy montażowe, trójkąty stelażowe (kąąt 20°/30°), krzyże usztywniające

Zestaw I i II

Zestaw III





# ZESTAWIENIE KOSZTÓW – PAKIET SOLARNY II

Lp.	Opis	Jedn.	Ilość	Cena detaliczna netto PLN	Razem cena netto PLN
<b>Pakiet solarny II</b>					
1	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Kolektor słoneczny płaski 3 płyty, pow. absorbera 7,02m<sup>2</sup></li> <li>– Grupa pompowa obiegu solarnego (pompa obiegowa, termometry, manometr, zawór bezpieczeństwa, przyłącze do przeponowego naczynia wzbiorczego, rotametr, naczynie przelewowe, separator powietrza)</li> <li>– Ciepłomierz</li> <li>– Sterownik solarny</li> <li>– Solarne naczynie wzbiorcze 24l</li> </ul>	kpl.	1		
2	Biwalentny pojemnościowy podgrzewacz wody 400l	szt.	1		
3	Nośnik ciepła	20l	2		
4	Zestaw montażowy	kpl.	1		
5	Zawór termostatyczny mieszający	szt.	1		
6	Podłączenie górnej węzownicy, pompa obiegowa	kpl.	1		
7	Rurociągi solarne z izolacją	kpl	1		
8	Robocizna	-	-		
				<b>Suma</b>	

mgr inż. Marta Siemiończyk  
 Upr. do projektowania i kierowania robotami  
 budowlanymi bez ograniczeń w specjalności  
 instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji  
 urządzeń ciepłych, wentylacyjnych, gazowych,  
 wodociągowych i kanalizacyjnych  
 nr ewid. PDL/0058/PWBS/17





# PROJEKT INSTALACJI SOLARNEJ NA POTRZEBY CIEPŁEJ WODY UŻYTKOWEJ

**Obiekt:** BUDYNEK JEDNORODZINNY  
Stara Rozedranka 26, dz. 199

**Inwestor:** Gmina Sokółka,  
Plac Kościuszki 1  
16-100 Sokółka

**Projektant:** mgr inż. Grażyna Siemiończyk  
Upr.: BI 178/90  
PDL/IS/1346/01

*mgr inż. Grażyna Siemiończyk*  
upr. projektanta w wyśc. sieci  
i inst. sanit. n. BI 178/90

**Wykonała:** mgr inż. Marta Siemiończyk



---

Białystok, kwiecień 2017r



**OŚWIADCZENIE**

Na podstawie art. 20 ust. 4 ustawy z dnia 7 lipca 1994r. – **Prawo budowlane**

Oświadczam, że:

„projekt instalacji solarnej na potrzeby ciepłej wody użytkowej w budynku jednorodzinnym w miejscowości Stara Rozedranka 26, dz. 199, gm. Sokółka”

sporządzono zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej.

Autor projektu:

mgr inż. Grażyna Siemiończyk  
PDL/IS/1346/01

*mgr inż. Grażyna Siemiończyk*  
*upr. projektanta w spec. sieci*  
*i inst. sanit. N/B/178/90*  
.....  
(podpis)



URZĄD WOJEWODY  
w Białymstoku  
Wydział Urbanistyki  
Architektury  
i Rezerwy Architekcyjnej  
Kr. B3/178/90

Białystok dnia 1990.12.28

STWIEŻENIE PRZYGOPOWANIA ZAŁOŻENIA

do pełnienia stażu inżynierskiego w Urzędzie

Na podstawie § 4 ust. 2, § 7 i § 13 ust. 1 p. 4ab  
rozporządzenia Ministra Gospodarki Terenowej i Ochrony Środowiska  
z dnia 20 lutego 1979r. w sprawie szczegółowych warunków technicz-  
nych w budownictwie /kz.U. nr 8, poz. 45 z późn. zmianami z 1981.  
kz.U. nr 43, poz. 354/ stwierdza się, że

01. **G r a z y n a S I E M I O Ń C Z Y K**  
magister inżynier inżynierii środowiska

wrodz. dnia 05 maja 1956r. wlk woj. suwalskie

posiada przybranie zawodowe, uprawniające do wykonywania czyn-  
ności inżynierskiej projektanta

w specjalności instalacyjno-inżynierskiej w zakresie  
sieci i instalacji sanitarnych

02. **G r a z y n a S i e m i o Ń c z y k** jest uprawniony /w/ do:

- 1/ sporządzania projektów:
  - a/ sieci sanitarnych obejmujących instalacje wodociągowe, kanalizacyjne, gazowe, i ciepłe uzbrojenia terenu,
  - b/ instalacji sanitarnych obejmujących instalacje wodociągowe, kanalizacyjne, gazowe, ciepłe i klimatyzacyjno-wentylacyjne,
- 2/ w budownictwie osób fizycznych - do kierowania, nadzorowania i kontrolowania budowy, kierowania i kontrolowania wytwarzania konstrukcyjnych elementów budowlanych oraz oceniania i badania stanu technicznego w zakresie sieci i instalacji sanitarnych, - - -



Z up. WOJEWODY  
DIREKTOR WYDZIAŁU  
Główny Architekt Województwa

mgr inż. *[Signature]* Jan Gutko





## Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

PDL-UHK-LSX-76C \*

Pani Grażyna Siemiończyk o numerze ewidencyjnym PDL/IS/1346/01  
adres zamieszkania ul. Dubois 25 m 13, 15-349 Białystok  
jest członkiem Podlaskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada wymagane  
ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.  
Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2017-01-01 do 2017-06-30.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym  
weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2017-01-12 roku przez:

Andrzej Falkowski, Zastępca Przewodniczącego Rady Podlaskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

(Zgodnie art. 5 ust 2 ustawy z dnia 18 września 2001 r. o podpisie elektronicznym (Dz. U. 2001 Nr 130 poz. 1450) dane w postaci  
elektronicznej opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu są  
równoważne pod względem skutków prawnych dokumentom opatrzonym podpisami własnoręcznymi.)

\* Weryfikację poprawności danych w niniejszym zaświadczeniu można sprawdzić za pomocą numeru weryfikacyjnego zaświadczenia na  
stronie Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa [www.piib.org.pl](http://www.piib.org.pl) lub kontaktując się z biurem właściwej Okręgowej Izby Inżynierów  
Budownictwa.





## OPIS TECHNICZNY

do projektu instalacji kolektorów słonecznych w budynku mieszkalnym  
jednorodziennym zlokalizowanym w miejscowości Stara Rozedranka 26

### Spis treści

1. Podstawa opracowania
  2. Przedmiot i zakres opracowania
  3. Opis działania instalacji
  4. Dobór i opis instalacji solarnej na potrzeby c.w.u.
    - 4.1. Dobór zestawów solarnych do ciepłej wody użytkowej
    - 4.2. Skład projektowanego pakietu solarnego
  5. Odbiór instalacji
  6. Uwagi końcowe
- Załączniki:
- Protokół z przeprowadzonej wizji lokalnej
  - Schemat technologiczny instalacji solarnej
  - Sposób montażu kolektorów słonecznych
  - Zestawienie kosztów pakietu solarnego

## 1. PODSTAWA OPRACOWANIA

- zlecenie Inwestora i zawarta umowa;
- uzgodnienia z Użytkownikiem instalacji;
- częściowa inwentaryzacja budynku;
- dane katalogowe producentów urządzeń;
- wytyczne branżowe;
- obowiązujące normy i normatywy.

## 2. PRZEDMIOT I ZAKRES OPRACOWANIA

Przedmiotem opracowania jest projekt instalacji solarnej w domu mieszkalnym jednorodzinny położonym w miejscowości Stara Rozedranka 26, gm. Sokółka wraz z podłączeniem do wewnętrznej instalacji zimnej wody.

Zadaniem projektowanej instalacji solarnej będzie wyłącznie podgrzanie ciepłej wody użytkowej przy maksymalnym wykorzystaniu energii słonecznej. W okresie niedostatecznego nasłonecznienia funkcję dostarczania ciepła przejmie obecnie istniejący kocioł na paliwo stałe, co zapewni najbardziej optymalne pod względem ekonomicznym działanie układu. Grzałka elektryczna w podgrzewaczu stanowi zabezpieczenie w przypadku awarii instalacji na czas przyjazdu serwisu.

Połączenie istniejącej instalacji kotłowej z instalacją solarną poprzez górną węzownicę podgrzewacza jest objęte opracowaniem. Do górnej węzownicy zastosować przewody dopuszczone do wysokich temperatur oraz zastosować bezstopniową elektroniczną pompę ładowania. **Rozprowadzenie wewnętrznej instalacji ciepłej i zimnej wody użytkowej nie wchodzi w zakres opracowania.**

## 3. OPIS DZIAŁANIA INSTALACJI

Regulator solarny załącza pompę obiegową, tłoczącą czynnik roboczy przez kolektory. Czynnik odbiera ciepło przepływając przez ogrzany promieniami słonecznymi kolektor a następnie oddaje je wodzie użytkowej poprzez węzownicę solarną znajdującą się w dolnej części zbiornika. Do akumulacji ciepła zastosowano zbiornik c.w.u. z dwiema węzownicami (tzw. zbiornik solarny biwalentny) o pojemności 400 l. Jest on elementem łączącym projektowaną instalację solarną z istniejącą instalacją ciepłej wody użytkowej. Dolna węzownica zbiornika (solarna) zasilana jest z kolektorów słonecznych, natomiast górna, przeznaczona do ogrzewania szczytowego, powinna zostać podłączona do istniejącego źródła ciepła zapewniającego centralne ogrzewanie budynku (np. kotła).

W środkowej części zbiornika umieszczona jest grzałka elektryczna, która dogrzewa górne warstwy wody użytkowej w przypadku niedostatecznej ilości energii słonecznej i jednoczesnym braku zasilania z kotła centralnego ogrzewania.

Aby ograniczyć temperaturę wody użytkowej do 60°C przewidziano montaż zaworu mieszającego na wyjściu z podgrzewacza po stronie instalacji ciepłej wody użytkowej (lokalizacja mieszacza zgodnie ze schematem technologicznym).

#### 4. DOBÓR I OPIS INSTALACJI SOLARNEJ NA POTRZEBY C.W.U.

Przy doborze zestawu solarnego do celów podgrzewu wody należy uwzględnić poniższe kryteria:

- Energia słoneczna nie może stanowić jedyne źródła ciepła do podgrzewania wody. Należy zapewnić wspomaganie instalacji solarnej, zwłaszcza na miesiące zimowe, gdy nasłonecznienie nie jest wystarczające;
- Stopień pokrycia zapotrzebowania ciepła na cele c.w.u. przez energię słoneczną może być różny, na ogół maksymalnie wynosi 70% w skali roku. Przy prawidłowo dobranej wielkości zestawu w miesiącach kwiecień – wrzesień możliwe jest 100% pokrycie.
- O doborze instalacji c.w.u. decyduje liczba osób korzystających z instalacji, przyjęte dzienne zapotrzebowanie na ciepłą wodę dla jednej osoby i stopień pokrycia energią słoneczną ogólnego zapotrzebowania na te cele.
- W określeniu wielkości zapotrzebowania na c.w.u. należy uwzględnić charakter obiektu i wymagania użytkowników co do zużycia wody.
- **Do obliczeń założono parametry urządzeń pozwalające na osiągnięcie najbardziej optymalnych wyników:  $\eta$ - średnia sprawność kolektora 84,5%,  $P$ -powierzchnia absorbera 2,34 m<sup>2</sup>.**

##### 4.1. Dobór zestawów solarnych do ciepłej wody użytkowej

Kolektory słoneczne zlokalizowane będą na dachu obiektu, a ich płaszczyzny skierowane będą w kierunku południowym.

Przy doborze liczby kolektorów i wielkości zasobnika c.w.u. przyjęto średnie dzienne zużycie 50 litrów ciepłej wody na osobę na dobę (na podstawie Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 14.01.202 w sprawie określenia przeciętnych norm zużycia wody).

	Niskie potrzeby	Standardowe potrzeby	Wysokie potrzeby
Ilość ciepłej wody [dm <sup>3</sup> /os/d]	20-30	30-50	50-80

- Zapotrzebowanie na energię cieplną określono z zależności:

$$E_{c.w.u.} = \frac{q_c \times U \times \rho \times c_w \times (t_{wc} - t_{wz})}{3600} \times L(m) + 10\% \left[ \frac{kW \square}{m - c} \right]$$

gdzie:

$U$  – liczba osób;  $U=6os.$

$q_c$  – jednostkowe zapotrzebowanie na wodę na 1os. [m<sup>3</sup>/os × d];  $q_c = 0,05/os \times d$

$\rho$  – gęstość wody [kg/m<sup>3</sup>];  $\rho = 985,6kg/m^3$

$c_w$  – ciepło właściwe wody [kJ/kgK];  $c_w = 4,2kJ/kgK$

$t_{wc}$  – temperatura wody w punkcie poboru [°C];  $t_{wc} = 55^\circ C$

$t_{wz}$  – temperatura wody zimnej [°C];  $t_{wz} = 10^\circ C$

$L(m)$  – liczba dni w danym miesiącu [dni]

10% - naddatek energii na pokrycie strat na panelach, ścieżce solarnej, zbiorniku

Tabela 4.1. Zapotrzebowanie na energię cieplną dla analizowanego obiektu, w poszczególnych miesiącach

Miesiąc	Ld(m) [dni]	Ec.w.u. [kWh]
Styczeń	31	553,4
Luty	28	499,8
Marzec	31	553,4
Kwiecień	30	535,6
Maj	31	553,4
Czerwiec	30	535,6
Lipiec	31	553,4
Sierpień	31	553,4
Wrzesień	30	535,6
Październik	31	553,4
Listopad	30	535,6
Grudzień	31	553,4

- Rzeczywista powierzchnia kolektora słonecznego;

$$F_{rz} = \frac{E_{c.w.u.}}{S(m) \times \eta} [m^2]$$

gdzie:

$E_{c.w.u.}$  - zapotrzebowanie na energię cieplną na potrzeby c.w.u. [kWh]

$S(m)$ - suma miesięcznego całkowitego promieniowania słonecznego na jednostkę powierzchni [kWh/m<sup>2</sup>];

$\eta$ - średnia sprawność kolektora[%];  $\eta = 84,5\%$  .

Tabela 4.2. Rzeczywista wymagana powierzchnia kolektora

Miesiąc	Ec.w.u. [kWh]	S(m) [kWh/m <sup>2</sup> ]	$\eta$ [%]	$F_{rz}$ [m <sup>2</sup> ]
Styczeń	553,4	30,04	84,5	21,80
Luty	499,8	38,78	84,5	15,25
Marzec	553,4	70,79	84,5	9,25
<b>Kwiecień</b>	<b>535,6</b>	<b>100,89</b>	<b>84,5</b>	<b>6,28</b>
<b>Maj</b>	<b>553,4</b>	<b>139,30</b>	<b>84,5</b>	<b>4,70</b>
<b>Czerwiec</b>	<b>535,6</b>	<b>140,57</b>	<b>84,5</b>	<b>4,51</b>
<b>Lipiec</b>	<b>553,4</b>	<b>138,57</b>	<b>84,5</b>	<b>4,73</b>
<b>Sierpień</b>	<b>553,4</b>	<b>123,12</b>	<b>84,5</b>	<b>5,32</b>
<b>Wrzesień</b>	<b>535,6</b>	<b>98,57</b>	<b>84,5</b>	<b>6,43</b>
Październik	553,4	50,12	84,5	13,07
Listopad	535,6	25,66	84,5	24,70
Grudzień	553,4	18,37	84,5	35,65

- Ilość kolektorów

$$L = \frac{F_{rz}}{P} [szt]$$

gdzie:

$F_{rz}$  – rzeczywista powierzchnia kolektora słonecznego [m<sup>2</sup>],

$P$ - powierzchnia absorbera [m<sup>2</sup>].

Tabela 4.3. Wymagana ilość kolektorów słonecznych

Miesiąc	$F_{rz}$ [m <sup>2</sup> ]	P [m <sup>2</sup> ]	L [szt]
Styczeń	21,80	2,34	9
Luty	15,25	2,34	7
Marzec	9,25	2,34	4
<b>Kwiecień</b>	<b>6,28</b>	<b>2,34</b>	<b>3</b>
<b>Maj</b>	<b>4,70</b>	<b>2,34</b>	<b>2</b>
<b>Czerwiec</b>	<b>4,51</b>	<b>2,34</b>	<b>2</b>
<b>Lipiec</b>	<b>4,73</b>	<b>2,34</b>	<b>2</b>
<b>Sierpień</b>	<b>5,32</b>	<b>2,34</b>	<b>2</b>
<b>Wrzesień</b>	<b>6,43</b>	<b>2,34</b>	<b>3</b>
Październik	13,07	2,34	6
Listopad	24,70	2,34	11
Grudzień	35,65	2,34	15

Dla okresu letniego, najniższe wartości napromieniowania słonecznego obserwuje się w miesiącu wrześniu. Stąd też w oparciu o ten miesiąc została przyjęta liczba kolektorów słonecznych na pokrycie całkowitych potrzeb c.w.u. w okresie IV – IX. W pozostałe dni woda będzie dogrzewana zewnętrznym źródłem szczytowym.

- Dobór podgrzewacza solarnego:

W celu zapewnienia optymalnej pracy układu z kolektorami słonecznymi oraz umożliwienia utrzymania dostępu do podgrzanej za ich pomocą ciepłej wody użytkowej nawet podczas występowania zachmurzenia, zaleca się zwiększenie pojemności podgrzewacza solarnego o od 1,2 do 2 razy w stosunku do dziennego zapotrzebowania na wodę. Jednocześnie pojemność ta nie powinna być mniejsza niż 50l na każdy metr kwadratowy sumarycznej powierzchni absorbera.

$$V = 1,3 \times q_c \times U \text{ [dm}^3\text{]}$$

gdzie:

U –liczba osób; U=6

$q_c$ - jednostkowe zapotrzebowanie na 1 osobę [dm<sup>3</sup>/os × d] ;

przyjęto do obliczeń  $q_c = 50\text{dm}^3/\text{os} \times \text{d}$

$$V = 1,3 \times 50 \times 6 = 390 \text{ dm}^3$$

Sprawdzenie zależności:

$$V \geq V_{min}$$

$$V \geq 50 \times L \times P$$

$$390 \geq 50 \times 3 \times 2,34$$

$$390 \geq 351$$

Dobrano biwalentny wymiennik pojemnościowy o pojemności 400 litrów.

Zgodnie z powyższym dla rozpatrywanego obiektu dobrany został zestaw solarny II składający się z 3 kolektorów słonecznych o łącznej powierzchni absorbera min. 7,02m<sup>2</sup>.

- Ilość energii cieplnej pozyskiwanej za pomocą kolektorów słonecznych, w poszczególnych miesiącach, określono z zależności:

$$E_{kol} = F_{rz\ ab} \times \eta \times S(m) \left[ \frac{kWh}{m - c} \right]$$

gdzie:

$F_{rz\ ab}$  – rzeczywista sumaryczna powierzchnia absorbera dobranych kolektorów słonecznych [m<sup>2</sup>],

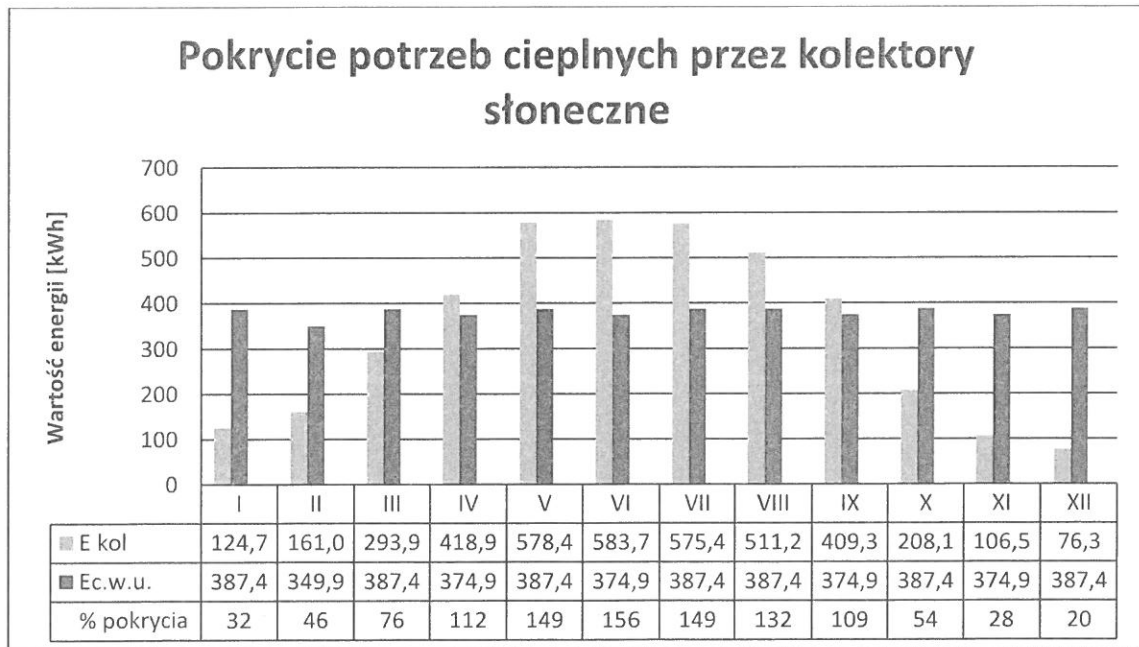
$S(m)$ - suma miesięcznego całkowitego promieniowania słonecznego na jednostkę powierzchni [kWh/m<sup>2</sup>];

$\eta$ - średnia sprawność kolektora[%];  $\eta = 84,5\%$

Po uwzględnieniu współczynników korygujących ze względu na sposób użytkowania instalacji, nierównomierność rozbioru wody oraz zmienność pogody, ilość wyprodukowanej energii cieplnej przez kolektory słoneczne wynosi:

Tabela 4.4. Energia cieplna [kWh] wyprodukowana przez kolektory słoneczne

Miesiąc											
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
124,7	161,0	293,9	418,9	578,4	583,7	575,4	511,2	409,3	208,1	106,5	76,3
4047,6 kWh/rok											



Zaprojektowana instalacja solarna dostarczona będzie w pakiecie jako kompletny system solarny służący do wspomagania podgrzewu ciepłej wody użytkowej. Ilość kolektorów słonecznych oraz pojemność zbiornika c.w.u. została dobrana na podstawie powyższych obliczeń oraz ustaleń z Użytkownikiem instalacji.

#### 4.2. Skład projektowanego pakietu solarnego:

Lp	PAKIET SOLARNY	
1	Kolektor płaski – 3 płyty	Powierzchnia brutto max. 7,59m <sup>2</sup>
2	Biwalentny pojemnościowy podgrzewacz wody	400 l
3	Grupa pompowa obiegu solarnego	dwudrogowa
4	Sterownik solarny (regulator)	
5	Solarnie naczynie wzbiorcze	24 l
6	Rurociągi solarne	
7	Nośnik ciepła	50% roztwór glikolu propylenowego, temp. pracy od - 35°C do +170°C
8	Uchwyty montażowe	
9	Zestaw przyłączeniowy	
10	Zawór termostatyczny mieszający	
11	Separator powietrza	

#### • KOLEKTORY SŁONECZNE

Zaprojektowano 3 płaskie kolektory cieczowe o łącznej powierzchni brutto 7,59m<sup>2</sup>.

Kolektory umieszczone będą na dachu budynku jednorodzinne. Kolektory mocowane będą do powierzchni za pomocą konstrukcji z uchwytyami wykonanych z kształtowników aluminiowych lub stali nierdzewnej. Montaż kolektorów wykonany zostanie według wytycznych producenta.

Przyjęte parametry techniczne kolektora:

Lp.	Typ	Jednostka	
1	Powierzchnia brutto	m <sup>2</sup>	max. 2,53
2	Powierzchnia absorbera	m <sup>2</sup>	min. 2,34
3	Powierzchnia czynna absorbera	m <sup>2</sup>	min. 2,34
4	Sprawność optyczna (w odniesieniu do powierzchni absorbera)	%	min. 84,5
5	Max. współczynniki sprawności (certyfikat Solar Keymark)	W/ m <sup>2</sup> K W/ m <sup>2</sup> K	a1 = 4,34 a2 = 0,016
6	Max. ciężar kolektora	kg	44
7	Moc użyteczna kolektora odniesiona do powierzchni apertury kolektora przy natężeniu promieniowania 1000 W/m <sup>2</sup> oraz różnicy temperatury (Tm - Ta) wg PN-EN 12975-2	Dla Tm - Ta = 0 K -> min 844 W/m <sup>2</sup> Dla Tm - Ta = 10 K -> min 800 W/m <sup>2</sup> Dla Tm - Ta = 30 K -> min 700 W/m <sup>2</sup> Dla Tm - Ta = 50 K -> min 588 W/m <sup>2</sup> Dla Tm - Ta = 70 K -> min 462 W/m <sup>2</sup>	
8	Założona zawartość płynu	dm <sup>3</sup>	2,5
9	Min. absorpcja	%	95
10	Typ i materiał obudowy kolektora	płaski z aluminium	
11	Szyba solarna	Szkło antyrefleksyjne (grubość min. 4mm); przepuszczalność solarna min 94%	
12	Materiał absorbera	aluminium z powłoką Miro- Therm	
13	Materiał i konstrukcja rur absorbera	rury miedziane ułożone meandrowo	

- **PODGRZEWACZ POJEMNOŚCIOWY WODY**

Zaprojektowano biwalentny pionowy podgrzewacz pojemnościowy wykonany ze stali, z emaliowaną powłoką, o pojemności 400 l. Lokalizację zbiornika ustalono z Inwestorem.

*Przyjęte parametry techniczne zasobnika:*

Lp.	Typ: Biwalentny pojemnościowy podgrzewacz c.w.u. o poj. 400 l z króćcem na grzałkę elektryczną i cyrkulację c.w.u.		
1	Wymiary założone do projektu: Wysokość/Ø:	mm	1832/680
2	Minimalna powierzchnia grzewcza: ▪ Górna węzownica ▪ Dolna węzownica	m <sup>2</sup> m <sup>2</sup>	1,1 1,4
3	Wymagana pojemność: ▪ Górna węzownica ▪ Dolna węzownica	dm <sup>3</sup> dm <sup>3</sup>	5,4 7,5
4	Max. temperatura pracy zbiornika	°C	95
5	Max. temperatura pracy węzownicy	°C	110
6	Max. ciśnienie pracy zbiornika	bar	6
7	Max. ciśnienie pracy węzownicy	bar	16
8	Izolacja cieplna	Pianka PUR	
9	Dodatkowa ochrona katodowa poprzez <u>anodę magnezową</u>		
10	Zasobnik wyposażony w grzałkę elektryczną o mocy min 2 kW		

- **GRUPA POMPOWA DWUDROGOWA**

*Elementy składowe grupy pompowej:*

1	Pompa obiegowa elektroniczna bezstopniowa (automatyczna regulacja obrotów)
2	Separator powietrza wbudowany w grupę pompową
3	Czujniki temperatury
4	Grupa bezpieczeństwa: manometr, zawór bezpieczeństwa, przyłącze do przeponowego naczynia wzbiorczego
5	Rotametr z zaworem regulacyjnym
6	Naczynie przelewowe

- **CYFROWY REGULATOR SOLARNY**

Dobry regulator solarny wyposażony jest w 4 czujniki temperatury w celu umożliwienia pracy instalacji w układzie biwalentnym. Jego zadaniem jest mierzenie temperatury w zbiorniku (rozdzielnie dla każdej z węzownic) oraz na kolektorze i przewodzie zasilającym obiegu kotłowego. W zależności od różnicy temperatur steruje on pracą pompy obiegowej. Ponadto, regulator solarny, ogranicza wartość maksymalnej temperatury w zbiorniku i kolektorze.

- **SOLARNE NACZYNIĘ WZBIORCZE**

Zabezpieczenie instalacji solarnej w obiegu glikolowym stanowi membranowe naczynie wzbiorcze dedykowane do pracy w instalacji solarnej o pojemności 24 l i ciśnieniu co najmniej 6 bar oraz zawór bezpieczeństwa będący elementem składowym grupy pompowej.



#### • RUROCIĄGI I ARMATURA

Rurociągi ścieżki solarnej należy wykonać ze stali nierdzewnej w otulinie aerożelowej o współczynniku  $\lambda = 0,017 \text{ W/(m}^2\text{K)}$  pokrytej twardym płaszczem PVC wraz z wtopionym przewodem elektrycznym do czujnika temperatury. Pozostałe rurociągi wykonać z rur stalowych czarnych lub ocynkowanych, ewentualnie materiałów z jakich wykonane są już istniejące instalacje w danym obiekcie, pod warunkiem że posiadają one dopuszczenia do danego typu instalacji. Rurociągi zasilające i powrotne należy prowadzić równolegle.

Przewody instalacji solarnej należy wyprowadzić na dach poprzez istniejący szacht wentylacyjny, o ile wykonawca potwierdzi jego drożność. W przeciwnym wypadku przewody prowadzić wzdłuż ściany kominowej lub po elewacji budynku w rynnie ochronnej. Przejście przewodów przez ściany i strop wykonać w tulejach ochronnych.

Jako armaturę pomiarową zastosowano ultradźwiękowy ciepłomierz bez części ruchomych, przystosowany do pracy w instalacji solarnej (z roztworem glikolu). Ciepłomierz montowany jest na przewodzie powrotnym, gdzie chłodniejszy czynnik płynie z podgrzewacza c.w.u. do kolektora słonecznego. Przelicznik montowany jest na obudowie ciepłomierza lub na ścianie, para czujników, na przewodzie zasilającym i powrotnym, połączona z przelicznikiem.

#### • ODPOWIETRZENIE INSTALACJI

Odpowietrzenie instalacji odbywa się poprzez separator powietrza zamontowany w grupie pompowej przed wejściem do podgrzewacza. Separator powinien być dedykowany do pracy w układach solarnych.

### 5. ODBIÓR INSTALACJI

Przed pierwszym uruchomieniem instalacji należy:

- przeprowadzić próbę ciśnieniową instalacji solarnej;
- napełnić zbiornik (zasobniki) wodą;
- napełnić układ solarny czynnikiem roboczym (płyn solarny);
- odpowietrzyć instalację obiegu solarnego;
- ustalić nastawy pomp obiegowych układu solarnego;
- ustawić parametry pracy regulatora solarnego;
- skontrolować przepusty dachowe, konstrukcję mocującą kolektory oraz izolację termiczną.

Instalacje słoneczne, tak samo jak i inne instalacje do przygotowywania ciepłej wody użytkowej czy centralnego ogrzewania, powinny być raz do roku kontrolowane przez autoryzowane firmy serwisowe, chyba, że producent zaleca inaczej. Sprawdzenie niezawodności wszystkich funkcji instalacji należy przeprowadzić podczas słonecznego dnia. Ze szczególną uwagą należy sprawdzić stan kolektorów oraz armatury połączeniowej, konstrukcję nośną kolektorów, czujniki temperatury, uszczelnienie poszycia dachu, stan izolacji cieplnej oraz ustawienia wartości zadanych na regulatorze. Należy kontrolować również ilość cieczy solarnej oraz jej odporność na niską temperaturę.

## 6. UWAGI KOŃCOWE

Materiały użyte do montażu instalacji powinny posiadać oznaczenie literą „B” lub „CE” oraz posiadać aktualną deklarację zgodności oraz świadectwa dopuszczające do pracy w instalacji solarnej.

Wszelkie prace montażowe i odbiory robót należy wykonać zgodnie z „Warunkami technicznymi wykonania i odbioru robót budowlanych – montażowych. Instalacje solarne”, przepisami BHP i p.poż. oraz zaleceniami producenta.

Kolektory muszą posiadać badania zgodnie z normą PN-EN-12975-2, oraz aktualny certyfikat zgodności lub europejski certyfikat posiadający znak „Solar Keymark”.

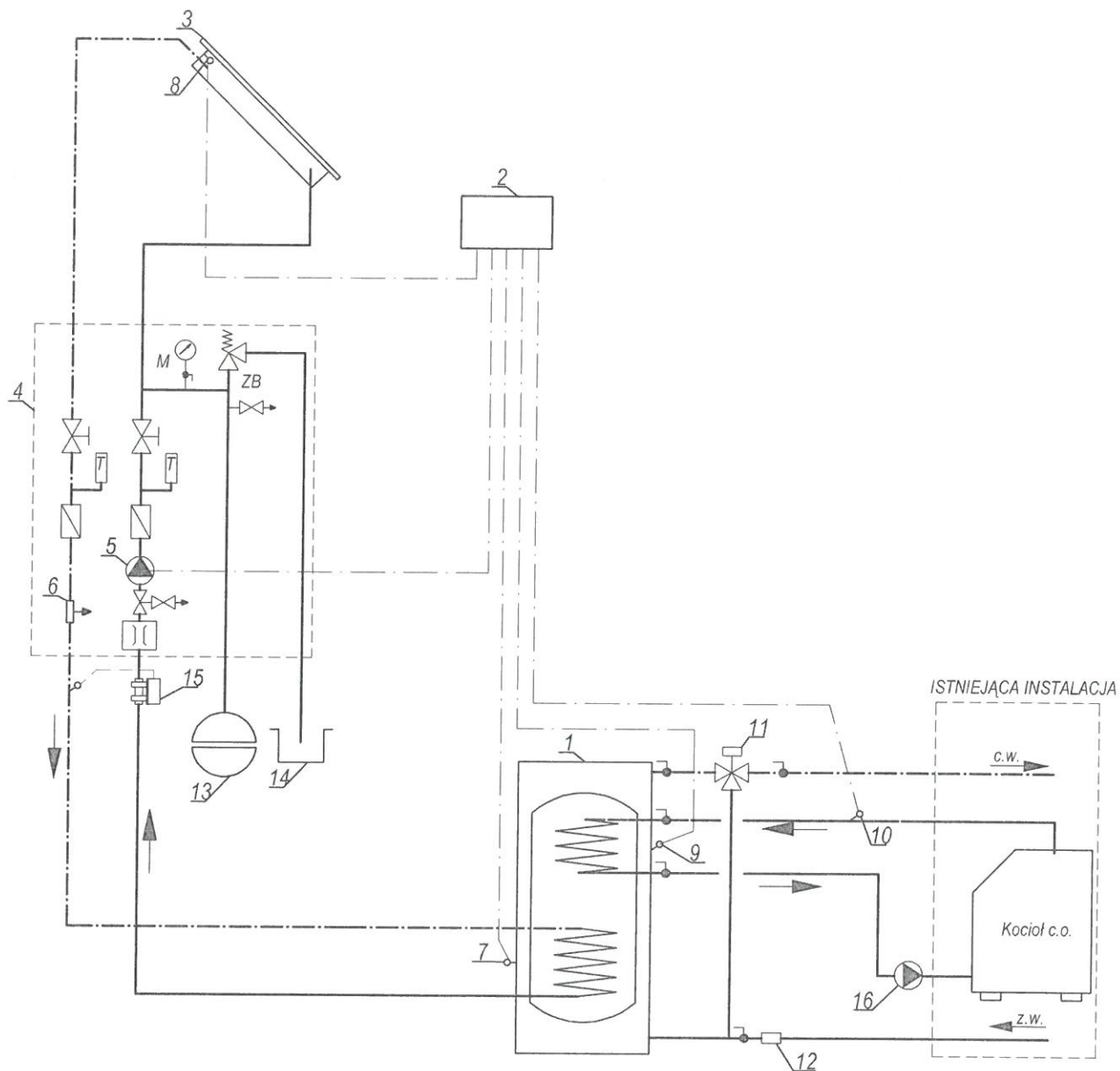
Niedopuszczalne jest zastosowanie materiałów i urządzeń o parametrach i cechach jakościowych innych niż przyjęte w niniejszym opracowaniu bez uzyskania zgody autora projektu.

Roboty nie ujęte w dokumentacji, a wynikające z przyjętej technologii budowy, zastosowania materiałów lub montażu urządzeń winny być uwzględnione w kosztorysie ofertowym Wykonawcy, Brak ich wyszczególnienia w dokumentacji nie może stanowić podstawy do roszczeń finansowych Wykonawcy w stosunku do Inwestora lub Biura Projektów.

### **\*Uwagi indywidualne dot. obiektu/instalacji:**

Przed przystąpieniem do instalacji systemu solarnego w kotłowni należy wykonać gniazdo elektryczne z uziemieniem, służące do podłączenia regulatora elektronicznego.

*mgr inż. Grażyna Siemiończyk*  
upr. projektanta w spec. sieci  
i inst. sanit. nr BL/178/90



1. Biwalentny pojemnościowy podgrzewacz wody
2. Elektroniczny regulator solarny
3. Kolektor słoneczny płaski meandrowy
4. Grupa pompowa obiegu solarnego
5. Pompa obiegu solarnego
6. Separator powietrza z automatycznym odpowietrznikiem
7. Czujnik temperatury wody w podgrzewaczu (instalacja solarna)
8. Czujnik temperatury cieczy w kolektorze
9. Czujnik temperatury wody w podgrzewaczu (obieg kotłowy)
10. Czujnik temperatury wody w obiegu kotłowym
11. Trójdrogowy zawór mieszający wyposażony w zawory zwrotne na przyłączach
12. Grupa bezpieczeństwa na wodzie zimnej (poza zakresem opracowania)
13. Solarne naczynie wzbiorcze
14. Naczynie zrzutowe na płyn solarny
15. Ciepłomierz ultradźwiękowy z przelicznikiem i czujnikiem temperatury
16. Pompa obiegowa górnej węzownicy

Grażyna Siemiończyk  
 upr. projektanta w zakresie sieci  
 i inst. sanit. nr 14178/90



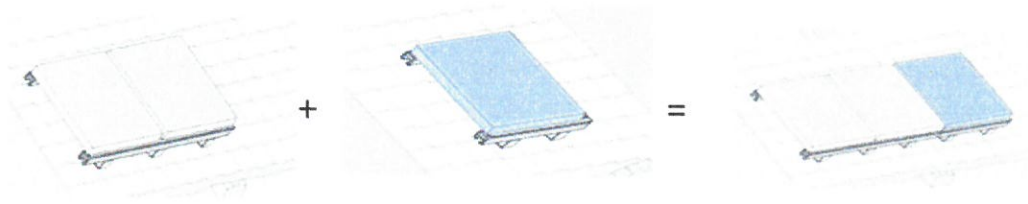
# SPOSÓB MONTAŻU KOLEKTORÓW SŁONECZNYCH

## Montaż kolektorów bezpośrednio do skośnej połaci dachowej:

Skład zestawu: aluminiowe belki profilowe, zestawy montażowe, kotwy dachowe

Zestaw I i II

Zestaw III



## Montaż kolektorów na stelażu do dachu płaskiego/na gruncie:

Skład zestawu: aluminiowe belki profilowe, zestawy montażowe, trójkąty stelażowe (kąt 45°), krzyż usztywniający

Zestaw I i II

Zestaw III



## Montaż kolektorów na stelażu o regulowanym kącie do dachu skośnego/na elewacji:

Skład zestawu: aluminiowe belki profilowe, zestawy montażowe, trójkąty stelażowe (kąt 20°/30°), krzyże usztywniające

Zestaw I i II

Zestaw III



*mgr inż. Grażyna Siemiończyk*  
upr. projektanta w spec. sieci  
i inst. sanit. nr B/L/178/90



## ZESTAWIENIE KOSZTÓW – PAKIET SOLARNY II

Lp.	Opis	Jedn.	Ilość	Cena detaliczna netto PLN	Razem cena netto PLN
<b>Pakiet solarny II</b>					
1	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Kolektor słoneczny płaski 3 płyty, pow. absorbera 7,02m<sup>2</sup></li> <li>– Grupa pompowa obiegu solarnego (pompa obiegowa, termometry, manometr, zawór bezpieczeństwa, przyłącze do przeponowego naczynia wzbiorczego, rotametr, naczynie przelewowe, separator powietrza)</li> <li>– Ciepłomierz</li> <li>– Sterownik solarny</li> <li>– Solarne naczynie wzbiorcze 24l</li> </ul>	kpl.	1		
2	Biwalentny pojemnościowy podgrzewacz wody 400l	szt.	1		
3	Nośnik ciepła	20l	2		
4	Zestaw montażowy	kpl.	1		
5	Zawór termostatyczny mieszający	szt.	1		
6	Podłączenie górnej węzownicy, pompa obiegowa	kpl.	1		
7	Rurociągi solarne z izolacją	kpl.	1		
8	Robocizna	-	-		
				<b>Suma</b>	

mgr inż. Marta Siemiończyk  
 Upr. do projektowania i kierowania robotami  
 budowlanymi bez ograniczeń w specjalności  
 instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji  
 i urządzeń ciepłych, wentylacyjnych, gazowych,  
 wodociagowych i kanalizacyjnych  
 nr ewid. PDL/0058/PWBS/17





# PROJEKT INSTALACJI SOLARNEJ NA POTRZEBY CIEPŁEJ WODY UŻYTKOWEJ

**Obiekt:** BUDYNEK JEDNORODZINNY

Sokolany 16A, dz. 307/6

**Inwestor:** Gmina Sokółka,  
Plac Kościuszki 1  
16-100 Sokółka

**Projektant:** mgr inż. Grażyna Siemiończyk  
Upr.: BI 178/90  
PDL/IS/1346/01

mgr inż. Grażyna Siemiończyk  
upr. projektanta i spec. sieci  
i inst. sanit. BI 178/90

**Wykonała:** mgr inż. Marta Siemiończyk



---

Białystok, kwiecień 2017r



**OŚWIADCZENIE**

Na podstawie art. 20 ust. 4 ustawy z dnia 7 lipca 1994r. – **Prawo budowlane**

Oświadczam, że:

„projekt instalacji solarnej na potrzeby ciepłej wody użytkowej w budynku  
jednorodziennym w miejscowości Sokolany 16A, dz. 307/6, gm. Sokółka”

sporządzono zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy  
technicznej.

Autor projektu:

mgr inż. Grażyna Siemiończyk  
PDL/IS/1346/01

*mgr inż. Grażyna Siemiończyk*  
upr. projektanta w spec. sieci  
i inst. sanit. nr Bz/178/90

.....  
(podpis)



URZĄD WOJEWÓDZKI  
w Białymstoku  
Wydział Urbanistyki  
Architektury  
i Nadzoru Budowlanego  
Nr B1/178/90

Białystok dnia 1990.12.28

**STWIERDZENIE PRZYGOTOWANIA ZAWODOWEGO**

do pełnienia samodzielnej funkcji technicznej w budownictwie

Na podstawie § 4 ust. 2, § 7 i § 13 ust. 1 p. 4ab  
rozporządzenia Ministra Gospodarki Terenowej i Ochrony Środowiska  
z dnia 20 lutego 1975r. w sprawie samodzielnych funkcji technicz-  
nych w budownictwie /Dz.U. nr 8, poz. 46 z późn. zmianami z 1988r.  
Dz.U. nr 42, poz. 334/ stwierdza się, że

Ob. Grażyna SIEMIONCZYK  
magister inżynier inżynierii środowiska  
urodz. dnia 05 maja 1956r. ślk woj. suwalskie  
posiada przygotowanie zawodowe, upoważniające do wykonywania samo-  
dzielnej funkcji projektanta  
w specjalności instalacyjno-inżynieryjnej w zakresie  
sieci i instalacji sanitarnych

Ob. Grażyna Siemionczyk jest upoważniony /na/ do:

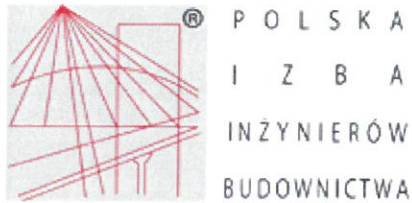
- 1/ sporządzania projektów:
  - a/ sieci sanitarnych obejmujących instalacje wodociągowe, kanalizacyjne, gazowe, i ciepłe uzbrojenia terenu,
  - b/ instalacji sanitarnych obejmujących instalacje wodociągowe, kanalizacyjne, gazowe, ciepłe i klimatyzacyjno-wentylacyjne,
- 2/ w budownictwie osób fizycznych - do kierowania, nadzorowania i kontrolowania budowy, kierowania i kontrolowania wytwarzania konstrukcyjnych elementów budowlanych oraz oceniania i badania stanu technicznego w zakresie sieci i instalacji sanitarnych. - - -



Z up. WOJEWODY  
DYREKTOR WYDZIAŁU  
Główny Architekt Województwa

mgr inż. arch. Jan Cicho





## Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

PDL-UHK-LSX-76C \*

Pani Grażyna Siemiończyk o numerze ewidencyjnym PDL/IS/1346/01  
adres zamieszkania ul. Dubois 25 m 13, 15-349 Białystok  
jest członkiem Podlaskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada wymagane  
ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.  
Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2017-01-01 do 2017-06-30.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2017-01-12 roku przez:

Andrzej Falkowski, Zastępca Przewodniczącego Rady Podlaskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

(Zgodnie art. 5 ust 2 ustawy z dnia 18 września 2001 r. o podpisie elektronicznym (Dz. U. 2001 Nr 130 poz. 1450) dane w postaci elektronicznej opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu są równoważne pod względem skutków prawnych dokumentom opatrzonym podpisami własnoręcznymi.)

\* Weryfikację poprawności danych w niniejszym zaświadczeniu można sprawdzić za pomocą numeru weryfikacyjnego zaświadczenia na stronie Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa [www.piib.org.pl](http://www.piib.org.pl) lub kontaktując się z biurem właściwej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.





## OPIS TECHNICZNY

do projektu instalacji kolektorów słonecznych w budynku mieszkalnym  
jednorodzinny zlokalizowanym w miejscowości Sokolany 16A

### Spis treści

1. Podstawa opracowania
  2. Przedmiot i zakres opracowania
  3. Opis działania instalacji
  4. Dobór i opis instalacji solarnej na potrzeby c.w.u.
    - 4.1. Dobór zestawów solarnych do ciepłej wody użytkowej
    - 4.2. Skład projektowanego pakietu solarnego
  5. Odbiór instalacji
  6. Uwagi końcowe
- Załączniki:
- Protokół z przeprowadzonej wizji lokalnej
  - Schemat technologiczny instalacji solarnej
  - Sposób montażu kolektorów słonecznych
  - Zestawienie kosztów pakietu solarnego

## 1. PODSTAWA OPRACOWANIA

- zlecenie Inwestora i zawarta umowa;
- uzgodnienia z Użytkownikiem instalacji;
- częściowa inwentaryzacja budynku;
- dane katalogowe producentów urządzeń;
- wytyczne branżowe;
- obowiązujące normy i normatywy.

## 2. PRZEDMIOT I ZAKRES OPRACOWANIA

Przedmiotem opracowania jest projekt instalacji solarnej w domu mieszkalnym jednorodzinny położonym w miejscowości Sokolany 16A, gm. Sokółka wraz z podłączeniem do wewnętrznej instalacji zimnej wody.

Zadaniem projektowanej instalacji solarnej będzie wyłącznie podgrzanie ciepłej wody użytkowej przy maksymalnym wykorzystaniu energii słonecznej. W okresie niedostatecznego nasłonecznienia funkcję dostarczania ciepła przejmie obecnie istniejący kocioł na paliwo stałe, co zapewni najbardziej optymalne pod względem ekonomicznym działanie układu. Grzałka elektryczna w podgrzewaczu stanowi zabezpieczenie w przypadku awarii instalacji na czas przyjazdu serwisu.

Połączenie istniejącej instalacji kotłowej z instalacją solarną poprzez górną węzownicę podgrzewacza jest objęte opracowaniem. Do górnej węzownicy zastosować przewody dopuszczone do wysokich temperatur oraz zastosować bezstopniową elektroniczną pompę ładowania. **Rozprowadzenie wewnętrznej instalacji ciepłej i zimnej wody użytkowej nie wchodzi w zakres opracowania.**

## 3. OPIS DZIAŁANIA INSTALACJI

Regulator solarny załącza pompę obiegową, tłoczącą czynnik roboczy przez kolektory. Czynnik odbiera ciepło przepływając przez ogrzany promieniami słonecznymi kolektor a następnie oddaje je wodzie użytkowej poprzez węzownicę solarną znajdującą się w dolnej części zbiornika. Do akumulacji ciepła zastosowano zbiornik c.w.u. z dwiema węzownicami (tzw. zbiornik solarny biwalentny) o pojemności 400 l. Jest on elementem łączącym projektowaną instalację solarną z istniejącą instalacją ciepłej wody użytkowej. Dolna węzownica zbiornika (solarna) zasilana jest z kolektorów słonecznych, natomiast górna, przeznaczona do ogrzewania szczytowego, powinna zostać podłączona do istniejącego źródła ciepła zapewniającego centralne ogrzewanie budynku (np. kotła).

W środkowej części zbiornika umieszczona jest grzałka elektryczna, która dogrzewa górne warstwy wody użytkowej w przypadku niedostatecznej ilości energii słonecznej i jednoczesnym braku zasilania z kotła centralnego ogrzewania.

Aby ograniczyć temperaturę wody użytkowej do 60°C przewidziano montaż zaworu mieszającego na wyjściu z podgrzewacza po stronie instalacji ciepłej wody użytkowej (lokalizacja mieszacza zgodnie ze schematem technologicznym).

#### 4. DOBÓR I OPIS INSTALACJI SOLARNEJ NA POTRZEBY C.W.U.

Przy doborze zestawu solarnego do celów podgrzewu wody należy uwzględnić poniższe kryteria:

- Energia słoneczna nie może stanowić jedyne źródła ciepła do podgrzewania wody. Należy zapewnić wspomaganie instalacji solarnej, zwłaszcza na miesiące zimowe, gdy nasłonecznienie nie jest wystarczające;
- Stopień pokrycia zapotrzebowania ciepła na cele c.w.u. przez energię słoneczną może być różny, na ogół maksymalnie wynosi 70% w skali roku. Przy prawidłowo dobranej wielkości zestawu w miesiącach kwiecień – wrzesień możliwe jest 100% pokrycie.
- O doborze instalacji c.w.u. decyduje liczba osób korzystających z instalacji, przyjęte dzienne zapotrzebowanie na ciepłą wodę dla jednej osoby i stopień pokrycia energią słoneczną ogólnego zapotrzebowania na te cele.
- W określeniu wielkości zapotrzebowania na c.w.u. należy uwzględnić charakter obiektu i wymagania użytkowników co do zużycia wody.
- **Do obliczeń założono parametry urządzeń pozwalające na osiągnięcie najbardziej optymalnych wyników:  $\eta$ - średnia sprawność kolektora 84,5%,  $P$ - powierzchnia absorbera 2,34 m<sup>2</sup>.**

##### 4.1. Dobór zestawów solarnych do ciepłej wody użytkowej

Kolektory słoneczne zlokalizowane będą na dachu obiektu, a ich płaszczyzny skierowane będą w kierunku południowo-wschodnim.

Przy doborze liczby kolektorów i wielkości zasobnika c.w.u. przyjęto średnie dzienne zużycie 60 litrów ciepłej wody na osobę na dobę (na podstawie Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 14.01.202 w sprawie określenia przeciętnych norm zużycia wody).

	Niskie potrzeby	Standardowe potrzeby	Wysokie potrzeby
Ilość ciepłej wody [dm <sup>3</sup> /os/d]	20-30	30-50	50-80

- Zapotrzebowanie na energię cieplną określono z zależności:

$$E_{c.w.u.} = \frac{q_c \times U \times \rho \times c_w \times (t_{wc} - t_{wz})}{3600} \times L(m) + 10\% \left[ \frac{kW \square}{m - c} \right]$$

gdzie:

$U$  – liczba osób;  $U=5os.$

$q_c$  – jednostkowe zapotrzebowanie na wodę na 1os. [m<sup>3</sup>/os × d];  $q_c = 0,06/os \times d$

$\rho$  – gęstość wody [kg/m<sup>3</sup>];  $\rho = 985,6kg/m^3$

$c_w$  – ciepło właściwe wody [kJ/kgK];  $c_w = 4,2kJ/kgK$

$t_{wc}$  – temperatura wody w punkcie poboru [°C];  $t_{wc} = 55^\circ C$

$t_{wz}$  – temperatura wody zimnej [°C];  $t_{wz} = 10^\circ C$

$L(m)$  – liczba dni w danym miesiącu [dni]

10% - naddatek energii na pokrycie strat na panelach, ścieżce solarnej, zbiorniku

Tabela 4.1. Zapotrzebowanie na energię cieplną dla analizowanego obiektu, w poszczególnych miesiącach

Miesiąc	Ld(m) [dni]	Ec.w.u. [kWh]
Styczeń	31	529,3
Luty	28	478,1
Marzec	31	529,3
Kwiecień	30	512,3
Maj	31	529,3
Czerwiec	30	512,3
Lipiec	31	529,3
Sierpień	31	529,3
Wrzesień	30	512,3
Październik	31	529,3
Listopad	30	512,3
Grudzień	31	529,3

- Rzeczywista powierzchnia kolektora słonecznego;

$$F_{rz} = \frac{E_{c.w.u.}}{S(m) \times \eta} [m^2]$$

gdzie:

$E_{c.w.u.}$  - zapotrzebowanie na energię cieplną na potrzeby c.w.u. [kWh]

$S(m)$ - suma miesięcznego całkowitego promieniowania słonecznego na jednostkę powierzchni [kWh/m<sup>2</sup>];

$\eta$ - średnia sprawność kolektora[%];  $\eta = 84,5\%$  .

Tabela 4.2. Rzeczywista wymagana powierzchnia kolektora

Miesiąc	Ec.w.u. [kWh]	S(m) [kWh/m <sup>2</sup> ]	$\eta$ [%]	$F_{rz}$ [m <sup>2</sup> ]
Styczeń	529,3	30,04	84,5	20,85
Luty	478,1	38,78	84,5	14,59
Marzec	529,3	70,79	84,5	8,85
<b>Kwiecień</b>	<b>512,3</b>	<b>100,89</b>	<b>84,5</b>	<b>6,01</b>
<b>Maj</b>	<b>529,3</b>	<b>139,30</b>	<b>84,5</b>	<b>4,50</b>
<b>Czerwiec</b>	<b>512,3</b>	<b>140,57</b>	<b>84,5</b>	<b>4,31</b>
<b>Lipiec</b>	<b>529,3</b>	<b>138,57</b>	<b>84,5</b>	<b>4,52</b>
<b>Sierpień</b>	<b>529,3</b>	<b>123,12</b>	<b>84,5</b>	<b>5,09</b>
<b>Wrzesień</b>	<b>512,3</b>	<b>98,57</b>	<b>84,5</b>	<b>6,15</b>
Październik	529,3	50,12	84,5	12,50
Listopad	512,3	25,66	84,5	23,63
Grudzień	529,3	18,37	84,5	34,10

- Ilość kolektorów

$$L = \frac{F_{rz}}{P} [szt]$$

gdzie:

$F_{rz}$  – rzeczywista powierzchnia kolektora słonecznego [m<sup>2</sup>],

$P$ - powierzchnia absorbera [m<sup>2</sup>].

Tabela 4.3. Wymagana ilość kolektorów słonecznych

Miesiąc	$F_{rz}$ [m <sup>2</sup> ]	$P$ [m <sup>2</sup> ]	$L$ [szt]
Styczeń	20,85	2,34	9
Luty	14,59	2,34	6
Marzec	8,85	2,34	4
Kwiecień	6,01	2,34	3
Maj	4,50	2,34	2
Czerwiec	4,31	2,34	2
Lipiec	4,52	2,34	2
Sierpień	5,09	2,34	2
Wrzesień	6,15	2,34	3
Październik	12,50	2,34	5
Listopad	23,63	2,34	10
Grudzień	34,10	2,34	15

Dla okresu letniego, najniższe wartości napromieniowania słonecznego obserwuje się w miesiącu wrzesniu. Stąd też w oparciu o ten miesiąc została przyjęta liczba kolektorów słonecznych na pokrycie całkowitych potrzeb c.w.u. w okresie IV – IX. W pozostałe dni woda będzie dogrzewana zewnętrznym źródłem szczytowym.

- Dobór podgrzewacza solarnego:

W celu zapewnienia optymalnej pracy układu z kolektorami słonecznymi oraz umożliwienia utrzymania dostępu do podgrzanej za ich pomocą ciepłej wody użytkowej nawet podczas występowania zachmurzenia, zaleca się zwiększenie pojemności podgrzewacza solarnego o od 1,2 do 2 razy w stosunku do dziennego zapotrzebowania na wodę. Jednocześnie pojemność ta nie powinna być mniejsza niż 50l na każdy metr kwadratowy sumarycznej powierzchni absorbera.

$$V = 1,3 \times q_c \times U \text{ [dm}^3\text{]}$$

gdzie:

$U$  –liczba osób;  $U=5$

$q_c$ - jednostkowe zapotrzebowanie na 1 osobę [dm<sup>3</sup>/os × d] ;  
przyjęto do obliczeń  $q_c = 60\text{dm}^3/\text{os} \times \text{d}$

$$V = 1,3 \times 60 \times 5 = 390 \text{ dm}^3$$

Sprawdzenie zależności:

$$V \geq V_{min}$$

$$V \geq 50 \times L \times P$$

$$390 \geq 50 \times 3 \times 2,34$$

$$390 \geq 351$$

**Dobrano biwalentny wymiennik pojemnościowy o pojemności 400 litrów.**

Zgodnie z powyższym dla rozpatrywanego obiektu dobrany został zestaw solarny II składający się z 3 kolektorów słonecznych o łącznej powierzchni absorbera min. 7,02m<sup>2</sup>.

- Ilość energii cieplnej pozyskiwanej za pomocą kolektorów słonecznych, w poszczególnych miesiącach, określono z zależności:

$$E_{kol} = F_{rzab} \times \eta \times S(m) \left[ \frac{kWh}{m - c} \right]$$

gdzie:

$F_{rzab}$  – rzeczywista sumaryczna powierzchnia absorbera dobranych kolektorów słonecznych [m<sup>2</sup>],

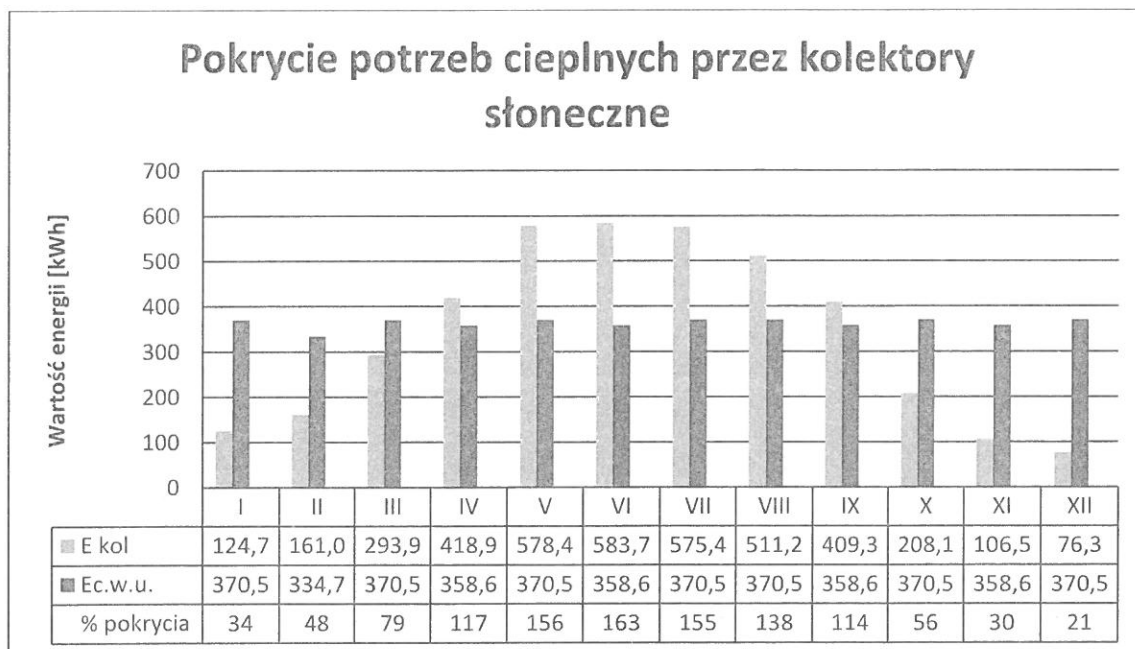
$S(m)$ - suma miesięcznego całkowitego promieniowania słonecznego na jednostkę powierzchni [kWh/m<sup>2</sup>];

$\eta$ - średnia sprawność kolektora[%];  $\eta = 84,5\%$

Po uwzględnieniu współczynników korygujących ze względu na sposób użytkowania instalacji, nierównomierność rozbioru wody oraz zmienność pogody, ilość wyprodukowanej energii cieplnej przez kolektory słoneczne wynosi:

Tabela 4.4. Energia cieplna [kWh] wyprodukowana przez kolektory słoneczne

Miesiąc											
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
124,7	161,0	293,9	418,9	578,4	583,7	575,4	511,2	409,3	208,1	106,5	76,3
4047,6 kWh/rok											



Zaprojektowana instalacja solarna dostarczona będzie w pakiecie jako kompletny system solarny służący do wspomagania podgrzewu ciepłej wody użytkowej. Ilość kolektorów słonecznych oraz pojemność zbiornika c.w.u. została dobrana na podstawie powyższych obliczeń oraz ustaleń z Użytkownikiem instalacji.

#### 4.2. Skład projektowanego pakietu solarnego:

Lp	PAKIET SOLARNY	
1	Kolektor płaski – 3 płyty	Powierzchnia brutto max. 7,59m <sup>2</sup>
2	Biwalentny pojemnościowy podgrzewacz wody	400 l
3	Grupa pompowa obiegu solarnego	dwudrogowa
4	Sterownik solarny (regulator)	
5	Solarne naczynie wzbiorcze	24 l
6	Rurociągi solarne	
7	Nośnik ciepła	50% roztwór glikolu propylenowego, temp. pracy od - 35°C do +170°C
8	Uchwyty montażowe	
9	Zestaw przyłączeniowy	
10	Zawór termostatyczny mieszający	
11	Separator powietrza	

#### • KOLEKTORY SŁONECZNE

Zaprojektowano 3 płaskie kolektory cieczowe o łącznej powierzchni brutto 7,59m<sup>2</sup>.

Kolektory umieszczone będą na dachu budynku jednorodzinne. Kolektory mocowane będą do powierzchni za pomocą konstrukcji z uchwyty wykonanych z kształtowników aluminiowych lub stali nierdzewnej. Montaż kolektorów wykonany zostanie według wytycznych producenta.

Przyjęte parametry techniczne kolektora:

Lp.	Typ	Jednostka	
1	Powierzchnia brutto	m <sup>2</sup>	max. 2,53
2	Powierzchnia absorbera	m <sup>2</sup>	min. 2,34
3	Powierzchnia czynna absorbera	m <sup>2</sup>	min. 2,34
4	Sprawność optyczna (w odniesieniu do powierzchni absorbera)	%	min. 84,5
5	Max. współczynniki sprawności (certyfikat Solar Keymark)	W/ m <sup>2</sup> K W/ m <sup>2</sup> K	a1 = 4,34 a2 = 0,016
6	Max. ciężar kolektora	kg	44
7	Moc użyteczna kolektora odniesiona do powierzchni apertury kolektora przy natężeniu promieniowania 1000 W/m <sup>2</sup> oraz różnicy temperatury (Tm - Ta) wg PN-EN 12975-2	Dla Tm - Ta = 0 K -> min 844 W/m <sup>2</sup> Dla Tm - Ta = 10 K -> min 800 W/m <sup>2</sup> Dla Tm - Ta = 30 K -> min 700 W/m <sup>2</sup> Dla Tm - Ta = 50 K -> min 588 W/m <sup>2</sup> Dla Tm - Ta = 70 K -> min 462 W/m <sup>2</sup>	
8	Założona zawartość płynu	dm <sup>3</sup>	2,5
9	Min. absorpcja	%	95
10	Typ i materiał obudowy kolektora	płaski z aluminium	
11	Szyba solarna	Szkło antyrefleksyjne (grubość min. 4mm); przepuszczalność solarna min 94%	
12	Materiał absorbera	aluminium z powłoką Miro- Therm	
13	Materiał i konstrukcja rur absorbera	rury miedziane ułożone meandrowo	

- **PODGRZEWACZ POJEMNOŚCIOWY WODY**

Zaprojektowano biwalentny pionowy podgrzewacz pojemnościowy wykonany ze stali, z emaliowaną powłoką, o pojemności 400 l. Lokalizację zbiornika ustalono z Inwestorem.

*Przyjęte parametry techniczne zasobnika:*

Lp.	Typ: Biwalentny pojemnościowy podgrzewacz c.w.u. o poj. 400 l z króćcem na grzałkę elektryczną i cyrkulację c.w.u.		
1	Wymiary założone do projektu: Wysokość/Ø:	mm	1832/680
2	Minimalna powierzchnia grzewcza: ▪ Górna węzownica ▪ Dolna węzownica	m <sup>2</sup> m <sup>2</sup>	1,1 1,4
3	Wymagana pojemność: ▪ Górna węzownica ▪ Dolna węzownica	dm <sup>3</sup> dm <sup>3</sup>	5,4 7,5
4	Max. temperatura pracy zbiornika	°C	95
5	Max. temperatura pracy węzownicy	°C	110
6	Max. ciśnienie pracy zbiornika	bar	6
7	Max. ciśnienie pracy węzownicy	bar	16
8	Izolacja cieplna	Pianka PUR	
9	Dodatkowa ochrona katodowa poprzez anodę magnezową		
10	Zasobnik wyposażony w grzałkę elektryczną o mocy min 2 kW		

- **GRUPA POMPOWA DWUDROGOWA**

*Elementy składowe grupy pompowej:*

1	Pompa obiegowa elektroniczna bezstopniowa (automatyczna regulacja obrotów)
2	Separator powietrza wbudowany w grupę pompową
3	Czujniki temperatury
4	Grupa bezpieczeństwa: manometr, zawór bezpieczeństwa, przyłącze do przeponowego naczynia wzbiorczego
5	Rotametr z zaworem regulacyjnym
6	Naczynie przelewowe

- **CYFROWY REGULATOR SOLARNY**

Dobry regulator solarny wyposażony jest w 4 czujniki temperatury w celu umożliwienia pracy instalacji w układzie biwalentnym. Jego zadaniem jest mierzenie temperatury w zbiorniku (rozdzielnie dla każdej z węzownic) oraz na kolektorze i przewodzie zasilającym obiegu kotłowego. W zależności od różnicy temperatur steruje on pracą pompy obiegowej. Ponadto, regulator solarny, ogranicza wartość maksymalnej temperatury w zbiorniku i kolektorze.

- **SOLARNE NACZYNIĘ WZBIORCZE**

Zabezpieczenie instalacji solarnej w obiegu glikolowym stanowi membranowe naczynie wzbiorcze dedykowane do pracy w instalacji solarnej o pojemności 24 l i ciśnieniu co najmniej 6 bar oraz zawór bezpieczeństwa będący elementem składowym grupy pompowej.



#### • RUROCIĄGI I ARMATURA

Rurociągi ścieżki solarnej należy wykonać ze stali nierdzewnej w otulinie aerożelowej o współczynniku  $\lambda = 0,017 \text{ W/(m}^2\text{K)}$  pokrytej twardym płaszczem PVC wraz z wtopionym przewodem elektrycznym do czujnika temperatury. Pozostałe rurociągi wykonać z rur stalowych czarnych lub ocynkowanych, ewentualnie materiałów z jakich wykonane są już istniejące instalacje w danym obiekcie, pod warunkiem że posiadają one dopuszczenia do danego typu instalacji. Rurociągi zasilające i powrotne należy prowadzić równolegle.

Przewody instalacji solarnej należy wyprowadzić na dach poprzez istniejący szacht wentylacyjny, o ile wykonawca potwierdzi jego drożność. W przeciwnym wypadku przewody prowadzić wzdłuż ściany kominowej lub po elewacji budynku w rynnie ochronnej. Przejście przewodów przez ściany i strop wykonać w tulejach ochronnych.

Jako armaturę pomiarową zastosowano ultradźwiękowy ciepłomierz bez części ruchomych, przystosowany do pracy w instalacji solarnej (z roztworem glikolu). Ciepłomierz montowany jest na przewodzie powrotnym, gdzie chłodniejszy czynnik płynie z podgrzewacza c.w.u. do kolektora słonecznego. Przelicznik montowany jest na obudowie ciepłomierza lub na ścianie, para czujników, na przewodzie zasilającym i powrotnym, połączona z przelicznikiem.

#### • ODPOWIETRZENIE INSTALACJI

Odpowietrzenie instalacji odbywa się poprzez separator powietrza zamontowany w grupie pompowej przed wejściem do podgrzewacza. Separator powinien być dedykowany do pracy w układach solarnych.

### 5. ODBIÓR INSTALACJI

Przed pierwszym uruchomieniem instalacji należy:

- przeprowadzić próbę ciśnieniową instalacji solarnej;
- napełnić zbiornik (zasobniki) wodą;
- napełnić układ solarny czynnikiem roboczym (płyn solarny);
- odpowietrzyć instalację obiegu solarnego;
- ustalić nastawy pomp obiegowych układu solarnego;
- ustawić parametry pracy regulatora solarnego;
- skontrolować przepusty dachowe, konstrukcję mocującą kolektory oraz izolację termiczną.

Instalacje słoneczne, tak samo jak i inne instalacje do przygotowywania ciepłej wody użytkowej czy centralnego ogrzewania, powinny być raz do roku kontrolowane przez autoryzowane firmy serwisowe, chyba, że producent zaleca inaczej. Sprawdzenie niezawodności wszystkich funkcji instalacji należy przeprowadzić podczas słonecznego dnia. Ze szczególną uwagą należy sprawdzić stan kolektorów oraz armatury połączeniowej, konstrukcję nośną kolektorów, czujniki temperatury, uszczelnienie poszycia dachu, stan izolacji cieplnej oraz ustawienia wartości zadanych na regulatorze. Należy kontrolować również ilość cieczy solarnej oraz jej odporność na niską temperaturę.

## 6. UWAGI KOŃCOWE

Materiały użyte do montażu instalacji powinny posiadać oznaczenie literą „B” lub „CE” oraz posiadać aktualną deklarację zgodności oraz świadectwa dopuszczające do pracy w instalacji solarnej.

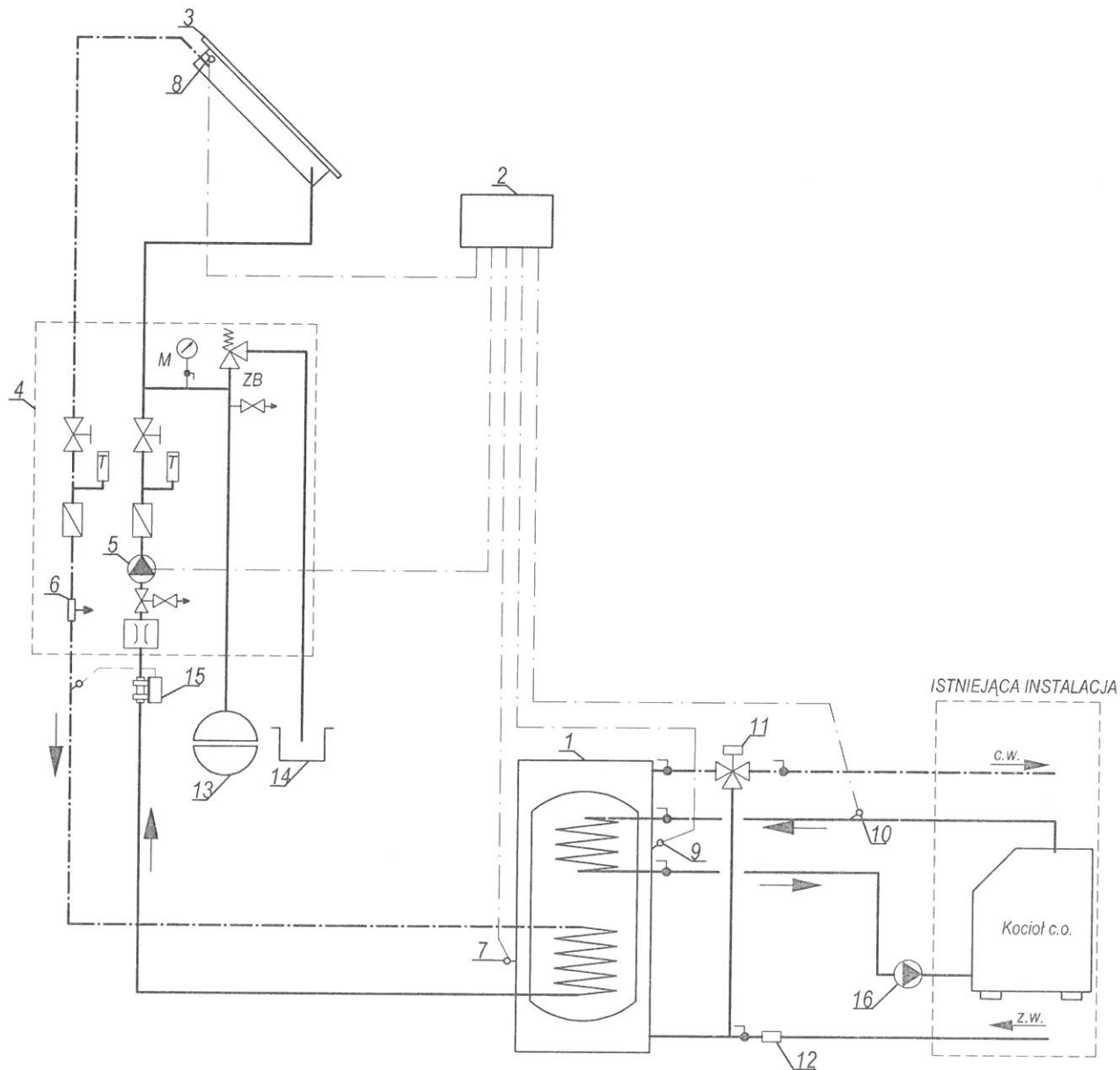
Wszelkie prace montażowe i odbiory robót należy wykonać zgodnie z „Warunkami technicznymi wykonania i odbioru robót budowlano – montażowych. Instalacje solarne”, przepisami BHP i p.poż. oraz zaleceniami producenta.

Kolektory muszą posiadać badania zgodnie z normą PN-EN-12975-2, oraz aktualny certyfikat zgodności lub europejski certyfikat posiadający znak „Solar Keymark”.

Niedopuszczalne jest zastosowanie materiałów i urządzeń o parametrach i cechach jakościowych innych niż przyjęte w niniejszym opracowaniu bez uzyskania zgody autora projektu.

Roboty nie ujęte w dokumentacji, a wynikające z przyjętej technologii budowy, zastosowania materiałów lub montażu urządzeń winny być uwzględnione w kosztorysie ofertowym Wykonawcy, Brak ich wyszczególnienia w dokumentacji nie może stanowić podstawy do roszczeń finansowych Wykonawcy w stosunku do Inwestora lub Biura Projektów.

*mgr inż. Grażyna Siemiończyk*  
*upr. projektanta w spec. sieci*  
*i inst. sanit. nr B1.178/90*



1. Biwalentny pojemnościowy podgrzewacz wody
2. Elektroniczny regulator solarny
3. Kolektor słoneczny płaski meandrowy
4. Grupa pompowa obiegu solarnego
5. Pompa obiegu solarnego
6. Separator powietrza z automatycznym odpowietrznikiem
7. Czujnik temperatury wody w podgrzewaczu (instalacja solarna)
8. Czujnik temperatury cieczy w kolektorze
9. Czujnik temperatury wody w podgrzewaczu (obieg kotłowy)
10. Czujnik temperatury wody w obiegu kotłowym
11. Trójdrogowy zawór mieszający wyposażony w zawory zwrotne na przyłączach
12. Grupa bezpieczeństwa na wodzie zimnej (poza zakresem opracowania)
13. Solarne naczynie wzbiorcze
14. Naczynie zrzutowe na plyn solarny
15. Ciężmiernik ultradźwiękowy z przelicznikiem i czujnikiem temperatury
16. Pompa obiegowa górnej węzownicy

mgr inż. Grażyna Siemiończyk  
 upr. projektanta w spec. sieci  
 i inst. sanit. nr B.1178/90



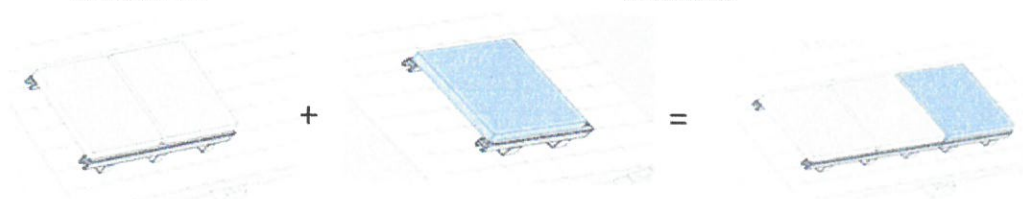
# SPOSÓB MONTAŻU KOLEKTORÓW SŁONECZNYCH

## Montaż kolektorów bezpośrednio do skośnej połaci dachowej:

Skład zestawu: aluminiowe belki profilowe, zestawy montażowe, kotwy dachowe

Zestaw I i II

Zestaw III



## Montaż kolektorów na stelażu do dachu płaskiego/na gruncie:

Skład zestawu: aluminiowe belki profilowe, zestawy montażowe, trójkąty stelażowe (kąt 45°), krzyż usztywniający

Zestaw I i II

Zestaw III



## Montaż kolektorów na stelażu o regulowanym kącie do dachu skośnego/na elewacji:

Skład zestawu: aluminiowe belki profilowe, zestawy montażowe, trójkąty stelażowe (kąt 20°/30°), krzyże usztywniające

Zestaw I i II

Zestaw III





## ZESTAWIENIE KOSZTÓW – PAKIET SOLARNY II

Lp.	Opis	Jedn.	Ilość	Cena detailed netto PLN	Razem cena netto PLN
<b>Pakiet solarny II</b>					
1	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Kolektor słoneczny płaski 3 płyty, pow. absorbera 7,02m<sup>2</sup></li> <li>- Grupa pompowa obiegu solarnego (pompa obiegowa, termometry, manometr, zawór bezpieczeństwa, przyłącze do przeponowego naczynia wzbiorczego, rotametr, naczynie przelewowe, separator powietrza)</li> <li>- Ciepłomierz</li> <li>- Sterownik solarny</li> <li>- Solarne naczynie wzbiorcze 24l</li> </ul>	kpl.	1		
2	Biwalentny pojemnościowy podgrzewacz wody 400l	szt.	1		
3	Nośnik ciepła	20l	2		
4	Zestaw montażowy	kpl.	1		
5	Zawór termostatyczny mieszający	szt.	1		
6	Podłączenie górnej węzownicy, pompa obiegowa	kpl.	1		
7	Rurociągi solarne z izolacją	kpl.	1		
8	Robocizna	-	-		
				<b>Suma</b>	

mgr inż. Marta Siemiończyk  
 Upr. do projektowania i kierowania robotami  
 budowlanymi bez ograniczeń w specjalności  
 instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji  
 urządzeń ciepłych, wentylacyjnych, gazowych,  
 wodociągowych i kanalizacyjnych  
 nr ewid. PDL/0058/PWBS/17





# PROJEKT INSTALACJI SOLARNEJ NA POTRZEBY CIEPŁEJ WODY UŻYTKOWEJ

**Obiekt:** BUDYNEK JEDNORODZINNY  
Sokółka ul. Lelewela 7

**Inwestor:** Gmina Sokółka,  
Plac Kościuszki 1,  
16-100 Sokółka

**Projektant:** mgr inż. Marta Krajewska  
Upr.: PDL/0058/PWBS/17  
PDL/IS/0124/17

mgr inż. Marta Siemiończyk  
Upr. do projektowania i kierowania robotami  
budowlanymi bez ograniczeń w specjalności  
instalacyjnej w zakresie sieci instalacji  
urządzeń cieplnych, wentylacyjnych, gazowych,  
wodociągowych i kanalizacyjnych  
nr ewid. PDL/0058/PWBS/17

**Wykonał:** mgr inż. Krzysztof Krajewski

---

Białystok, lipiec 2019r



## OŚWIADCZENIE

Na podstawie art. 20 ust. 4 ustawy z dnia 7 lipca 1994r. – **Prawo budowlane**

Oświadczam, że:

**„projekt instalacji solarnej na potrzeby ciepłej wody użytkowej w budynku  
jednorodzinny w miejscowości Sokółka, ul. Lelewela 7, gm. Sokółka”**

sporządzono zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej.

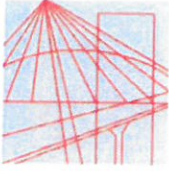
Autor projektu:

mgr inż. Marta Krajewska  
PDL/0058/PWBS/17

mgr inż. Marta Siemiończyk  
Upr. do projektowania i kierowania robotami  
budowlanymi bez ograniczeń w specjalności  
instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji  
i urządzeń cieplnych, wentylacyjnych, gazowych,  
wodociągowych i kanalizacyjnych  
nr ewid. PDL/0058/PWBS/17

.....  
(podpis)





PODLASKA  
OKRĘGOWA  
I Z B A  
INŻYNIERÓW  
BUDOWNICTWA

POIIB.KK. 7131-7132/016/17

Białystok, dnia 12 czerwca 2017 r.

## DECYZJA

Na podstawie art. 24 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 15 grudnia 2000 r. o samorządach zawodowych architektów oraz inżynierów budownictwa (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r. poz. 1725), art. 12 ust. 2, 3 i 4c pkt 3, art. 14 ust. 1 pkt 4 lit. b ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r. poz. 290, z późniejszymi zmianami) oraz § 14 ust. 3 rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 11 września 2014 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie (Dz. U. poz. 1278), po ustaleniu, że zostały spełnione warunki w zakresie przygotowania zawodowego oraz po złożeniu egzaminu na uprawnienia budowlane z wynikiem pozytywnym, Komisja Kwalifikacyjna Podlaskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa stwierdza, iż:

**Pani MARTA SIEMIOŃCZYK**  
magister inżynier inżynierii środowiska  
urodzona dnia 25 maja 1988 r. w Białymstoku

otrzymuje

**UPRAWNIENIA BUDOWLANE**  
numer ewidencyjny PDL/0058/PWBS/17

**do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń  
w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń  
ciepłych, wentylacyjnych, gazowych, wodociągowych i kanalizacyjnych**

### UZASADNIENIE

W związku z uwzględnieniem w całości żądania strony, na podstawie art. 107 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. 2016 r. poz. 23, z późniejszymi zmianami), odstępuje się od uzasadnienia decyzji. Zakres nadanych uprawnień wskazano na odwrocie decyzji.

### POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Krajowej Komisji Kwalifikacyjnej Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa, za pośrednictwem Komisji Kwalifikacyjnej Podlaskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

1. Przewodniczący Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
dr inż. Mikołaj Malesza
2. Wiceprzewodniczący Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Waldemar Mieczysław Paprocki
3. Wiceprzewodniczący Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Wojciech Rębacz
4. Sekretarz Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Jarosław Werbel
5. Członek Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. architekt Jerzy Andrejczuk
6. Członek Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Marek Gwiazdowski
7. Członek Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Wiktor Ostasiewicz

### Otrzymują:

1. Pani Marta Siemiończyk
2. Główny Inspektor Nadzoru Budowlanego
3. Rada Podlaskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa
4. aa.





## Uprawnienia budowlane nadane

**Pani MARCIE SIEMIOŃCZYK**  
magister inżynier inżynierii środowiska  
urodzonej dnia 25 maja 1988 r. w Białymstoku

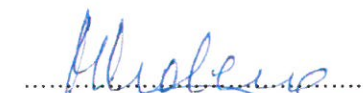
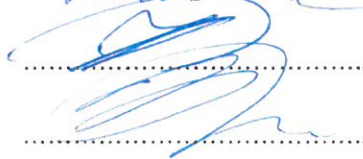


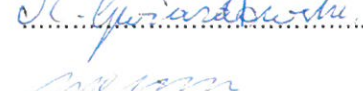


**numer ewidencyjny PDL/0058/PWBS/17**  
**do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń**  
**w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń**  
**cieplnych, wentylacyjnych, gazowych, wodociągowych i kanalizacyjnych**

upoważniają do:

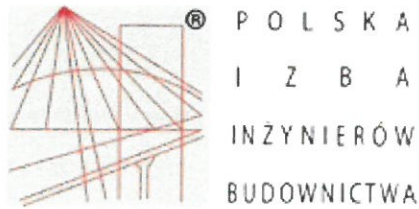
- 1) projektowania obiektu budowlanego, takiego jak: sieci i instalacje cieplne, wentylacyjne, gazowe, wodociągowe i kanalizacyjne,
- 2) sprawdzania projektów architektoniczno-budowlanych w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń cieplnych, wentylacyjnych, gazowych, wodociągowych i kanalizacyjnych,
- 3) sprawowania nadzoru autorskiego,
- 4) sporządzania projektu zagospodarowania działki lub terenu, w zakresie ww. specjalności,
- 5) kierowania budową lub innymi robotami budowlanymi w zakresie ww. specjalności,
- 6) kierowania wytwarzaniem konstrukcyjnych elementów budowlanych oraz nadzoru i kontroli technicznej wytwarzania tych elementów w zakresie ww. specjalności,
- 7) wykonywania nadzoru inwestorskiego w zakresie ww. specjalności,
- 8) sprawowania kontroli technicznej utrzymania obiektów budowlanych w zakresie ww. specjalności.

Podstawa prawna: art. 12 ust. 1 pkt 1 i 2 oraz art. 13 ust. 3 i 4 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r. poz. 290, z późniejszymi zmianami), w związku z § 14 ust. 3 oraz § 10 rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 11 września 2014 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie (Dz. U. poz. 1278).

1. Przewodniczący Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
dr inż. Mikołaj Malesza
2. Wiceprzewodniczący Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Waldemar Mieczysław Paprocki
3. Wiceprzewodniczący Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Wojciech Rębacz
4. Sekretarz Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Jarosław Werbel
5. Członek Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. architekt Jerzy Andrejczuk
6. Członek Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Marek Gwiazdowski
7. Członek Komisji Kwalifikacyjnej POIIB  
mgr inż. Wiktor Ostasiewicz

  
.....  
  
.....  
  
.....  
  
.....  
  
.....  
  
.....  
  
.....





## Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

**PDL-X8V-1B9-7MH \***

Pani Marta Krajewska (Siemiończyk) o numerze ewidencyjnym PDL/IS/0124/17  
adres zamieszkania ul. Grażyny 1A m. 30, 15-342 Białystok  
jest członkiem Podlaskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada wymagane  
ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.  
Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2019-02-01 do 2019-07-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym  
weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2019-01-21 roku przez:

Wojciech Kamiński, Przewodniczący Rady Podlaskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

(Zgodnie art. 5 ust 2 ustawy z dnia 18 września 2001 r. o podpisie elektronicznym (Dz. U. 2001 Nr 130 poz. 1450) dane w postaci elektronicznej opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu są równoważne pod względem skutków prawnych dokumentom opatrzonym podpisami własnoręcznymi.)

\* Weryfikację poprawności danych w niniejszym zaświadczeniu można sprawdzić za pomocą numeru weryfikacyjnego zaświadczenia na stronie Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa [www.piib.org.pl](http://www.piib.org.pl) lub kontaktując się z biurem właściwej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.





# OPIS TECHNICZNY

do projektu instalacji kolektorów słonecznych w budynku mieszkalnym  
jednorodziennym zlokalizowanym w miejscowości Sokółka, ul. Lelewela 7

## Spis treści

1. Podstawa opracowania
  2. Przedmiot i zakres opracowania
  3. Opis działania instalacji
  4. Dobór i opis instalacji solarnej na potrzeby c.w.u.
    - 4.1. Dobór zestawów solarnych do ciepłej wody użytkowej
    - 4.2. Skład projektowanego pakietu solarnego
  5. Odbiór instalacji
  6. Uwagi końcowe
- Załączniki:
- Protokół z przeprowadzonej wizji lokalnej
  - Schemat technologiczny instalacji solarnej
  - Sposób montażu kolektorów słonecznych
  - Zestawienie kosztów pakietu solarnego



## 1. PODSTAWA OPRACOWANIA

- zlecenie Inwestora i zawarta umowa;
- uzgodnienia z Użytkownikiem instalacji;
- częściowa inwentaryzacja budynku;
- dane katalogowe producentów urządzeń;
- wytyczne branżowe;
- obowiązujące normy i normatywy.

## 2. PRZEDMIOT I ZAKRES OPRACOWANIA

Przedmiotem opracowania jest projekt instalacji solarnej w domu mieszkalnym jednorodziennym położonym w miejscowości Sokółka, ul. Lelewela 7, gm. Sokółka wraz z podłączeniem do wewnętrznej instalacji zimnej wody.

Zadaniem projektowanej instalacji solarnej będzie wyłącznie podgrzanie ciepłej wody użytkowej przy maksymalnym wykorzystaniu energii słonecznej. W okresie niedostatecznego nasłonecznienia funkcję dostarczania ciepła przejmie obecnie istniejący kocioł na paliwo stałe, co zapewni najbardziej optymalne pod względem ekonomicznym działanie układu. Grzałka elektryczna w podgrzewaczu stanowi zabezpieczenie w przypadku awarii instalacji na czas przyjazdu serwisu.

Połączenie istniejącej instalacji kotłowej z instalacją solarną poprzez górną wężownicę podgrzewacza jest objęte opracowaniem. Do górnej wężownicy zastosować przewody dopuszczone do wysokich temperatur oraz zastosować bezstopniową elektroniczną pompę ładowania. **Rozprowadzenie wewnętrznej instalacji ciepłej i zimnej wody użytkowej nie wchodzi w zakres opracowania.**

## 3. OPIS DZIAŁANIA INSTALACJI

Regulator solarny załącza pompę obiegową, tłoczącą czynnik roboczy przez kolektory. Czynnik odbiera ciepło przepływając przez ogrzany promieniami słonecznymi kolektor a następnie oddaje je wodzie użytkowej poprzez wężownicę solarną znajdującą się w dolnej części zbiornika. Do akumulacji ciepła zastosowano zbiornik c.w.u. z dwiema wężownicami (tzw. zbiornik solarny biwalentny) o pojemności 400 l. Jest on elementem łączącym projektowaną instalację solarną z istniejącą instalacją ciepłej wody użytkowej. Dolna wężownica zbiornika (solarna) zasilana jest z kolektorów słonecznych, natomiast górna, przeznaczona do ogrzewania szczytowego, powinna zostać podłączona do istniejącego źródła ciepła zapewniającego centralne ogrzewanie budynku (np. kotła).

W środkowej części zbiornika umieszczona jest grzałka elektryczna, która dogrzewa górne warstwy wody użytkowej w przypadku niedostatecznej ilości energii słonecznej i jednoczesnym braku zasilania z kotła centralnego ogrzewania.

Aby ograniczyć temperaturę wody użytkowej do 60°C przewidziano montaż zaworu mieszającego na wyjściu z podgrzewacza po stronie instalacji ciepłej wody użytkowej (lokalizacja mieszacza zgodnie ze schematem technologicznym).



## 4. DOBÓR I OPIS INSTALACJI SOLARNEJ NA POTRZEBY C.W.U.

Przy doborze zestawu solarnej do celów podgrzewu wody należy uwzględnić poniższe kryteria:

- Energia słoneczna nie może stanowić jedyne źródła ciepła do podgrzewania wody. Należy zapewnić wspomaganie instalacji solarnej, zwłaszcza na miesiące zimowe, gdy nasłonecznienie nie jest wystarczające;
- Stopień pokrycia zapotrzebowania ciepła na cele c.w.u. przez energię słoneczną może być różny, na ogół maksymalnie wynosi 70% w skali roku. Przy prawidłowo dobranej wielkości zestawu w miesiącach kwiecień – wrzesień możliwe jest 100% pokrycie.
- O doborze instalacji c.w.u. decyduje liczba osób korzystających z instalacji, przyjęte dzienne zapotrzebowanie na ciepłą wodę dla jednej osoby i stopień pokrycia energią słoneczną ogólnego zapotrzebowania na te cele.
- W określeniu wielkości zapotrzebowania na c.w.u. należy uwzględnić charakter obiektu i wymagania użytkowników co do zużycia wody.
- **Do obliczeń założono parametry urządzeń pozwalające na osiągnięcie najbardziej optymalnych wyników:  $\eta$ - średnia sprawność kolektora 84,5%,  $P$ -powierzchnia absorbera 2,34 m<sup>2</sup>.**

### 4.1. Dobór zestawów solarnych do ciepłej wody użytkowej

Kolektory słoneczne zlokalizowane będą na dachu obiektu, a ich płaszczyzny skierowane będą w kierunku południowym.

Przy doborze liczby kolektorów i wielkości zasobnika c.w.u. przyjęto średnie dzienne zużycie 50 litrów ciepłej wody na osobę na dobę (na podstawie Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 14.01.202 w sprawie określenia przeciętnych norm zużycia wody).

	Niskie potrzeby	Standardowe potrzeby	Wysokie potrzeby
Ilość ciepłej wody [dm <sup>3</sup> /os/d]	20-30	30-50	50-80

- Zapotrzebowanie na energię cieplną określono z zależności:

$$E_{c.w.u.} = \frac{q_c \times U \times \rho \times c_w \times (t_{wc} - t_{wz})}{3600} \times L(m) + 10\% \left[ \frac{kW}{m - c} \right]$$

gdzie:

$U$  – liczba osób;  $U=6os.$

$q_c$  – jednostkowe zapotrzebowanie na wodę na 1os. [ $m^3/os \times d$ ];  $q_c = 0,05/os \times d$

$\rho$  – gęstość wody [ $kg/m^3$ ];  $\rho = 985,6kg/m^3$

$c_w$  – ciepło właściwe wody [ $kJ/kgK$ ];  $c_w = 4,2kJ/kgK$

$t_{wc}$  – temperatura wody w punkcie poboru [ $^{\circ}C$ ];  $t_{wc} = 55^{\circ}C$

$t_{wz}$  – temperatura wody zimnej [ $^{\circ}C$ ];  $t_{wz} = 10^{\circ}C$

$L(m)$  – liczba dni w danym miesiącu [dni]

10% - naddatek energii na pokrycie strat na panelach, ścieżce solarnej, zbiorniku



Tabela 4.1. Zapotrzebowanie na energię cieplną dla analizowanego obiektu, w poszczególnych miesiącach

Miesiąc	Ld(m) [dni]	Ec.w.u. [kWh]
Styczeń	31	553,4
Luty	28	499,8
Marzec	31	553,4
Kwiecień	30	535,6
Maj	31	553,4
Czerwiec	30	535,6
Lipiec	31	553,4
Sierpień	31	553,4
Wrzesień	30	535,6
Październik	31	553,4
Listopad	30	535,6
Grudzień	31	553,4

- Rzeczywista powierzchnia kolektora słonecznego;

$$F_{rz} = \frac{E_{c.w.u.}}{S(m) \times \eta} [m^2]$$

gdzie:

$E_{c.w.u.}$  - zapotrzebowanie na energię cieplną na potrzeby c.w.u. [kWh]

$S(m)$ - suma miesięcznego całkowitego promieniowania słonecznego na jednostkę powierzchni [kWh/m<sup>2</sup>];

$\eta$ - średnia sprawność kolektora[%];  $\eta = 84,5\%$  .

Tabela 4.2. Rzeczywista wymagana powierzchnia kolektora

Miesiąc	Ec.w.u. [kWh]	S(m) [kWh/m <sup>2</sup> ]	$\eta$ [%]	$F_{rz}$ [m <sup>2</sup> ]
Styczeń	553,4	30,04	84,5	21,80
Luty	499,8	38,78	84,5	15,25
Marzec	553,4	70,79	84,5	9,25
<b>Kwiecień</b>	<b>535,6</b>	<b>100,89</b>	<b>84,5</b>	<b>6,28</b>
<b>Maj</b>	<b>553,4</b>	<b>139,30</b>	<b>84,5</b>	<b>4,70</b>
<b>Czerwiec</b>	<b>535,6</b>	<b>140,57</b>	<b>84,5</b>	<b>4,51</b>
<b>Lipiec</b>	<b>553,4</b>	<b>138,57</b>	<b>84,5</b>	<b>4,73</b>
<b>Sierpień</b>	<b>553,4</b>	<b>123,12</b>	<b>84,5</b>	<b>5,32</b>
<b>Wrzesień</b>	<b>535,6</b>	<b>98,57</b>	<b>84,5</b>	<b>6,43</b>
Październik	553,4	50,12	84,5	13,07
Listopad	535,6	25,66	84,5	24,70
Grudzień	553,4	18,37	84,5	35,65

- Ilość kolektorów

$$L = \frac{F_{rz}}{P} [szt]$$

gdzie:

$F_{rz}$  – rzeczywista powierzchnia kolektora słonecznego [m<sup>2</sup>],

$P$ - powierzchnia absorbera [m<sup>2</sup>].





Tabela 4.3. Wymagana ilość kolektorów słonecznych

Miesiąc	$F_{rz}$ [m <sup>2</sup> ]	$P$ [m <sup>2</sup> ]	$L$ [szt]
Styczeń	21,80	2,34	9
Luty	15,25	2,34	7
Marzec	9,25	2,34	4
<b>Kwiecień</b>	<b>6,28</b>	<b>2,34</b>	<b>3</b>
<b>Maj</b>	<b>4,70</b>	<b>2,34</b>	<b>2</b>
<b>Czerwiec</b>	<b>4,51</b>	<b>2,34</b>	<b>2</b>
<b>Lipiec</b>	<b>4,73</b>	<b>2,34</b>	<b>2</b>
<b>Sierpień</b>	<b>5,32</b>	<b>2,34</b>	<b>2</b>
<b>Wrzesień</b>	<b>6,43</b>	<b>2,34</b>	<b>3</b>
Październik	13,07	2,34	6
Listopad	24,70	2,34	11
Grudzień	35,65	2,34	15

Dla okresu letniego, najniższe wartości napromieniowania słonecznego obserwuje się w miesiącu wrześniu. Stad też w oparciu o ten miesiąc została przyjęta liczba kolektorów słonecznych na pokrycie całkowitych potrzeb c.w.u. w okresie IV – IX. W pozostałe dni woda będzie dogrzewana zewnętrznym źródłem szczytowym.

- Dobór podgrzewacza solarnego:

W celu zapewnienia optymalnej pracy układu z kolektorami słonecznymi oraz umożliwienia utrzymania dostępu do podgrzanej za ich pomocą ciepłej wody użytkowej nawet podczas występowania zachmurzenia, zaleca się zwiększenie pojemności podgrzewacza solarnego o od 1,2 do 2 razy w stosunku do dziennego zapotrzebowania na wodę. Jednocześnie pojemność ta nie powinna być mniejsza niż 50l na każdy metr kwadratowy sumarycznej powierzchni absorbera.

$$V = 1,3 \times q_c \times U \text{ [dm}^3\text{]}$$

gdzie:

$U$  –liczba osób;  $U=6$

$q_c$ - jednostkowe zapotrzebowanie na 1 osobę [ $\text{dm}^3/\text{os} \times \text{d}$ ];

przyjęto do obliczeń  $q_c = 50\text{dm}^3/\text{os} \times \text{d}$

$$V = 1,3 \times 50 \times 6 = 390 \text{ dm}^3$$

Sprawdzenie zależności:

$$V \geq V_{min}$$

$$V \geq 50 \times L \times P$$

$$390 \geq 50 \times 3 \times 2,34$$

$$390 \geq 351$$

**Dobrano biwalentny wymiennik pojemnościowy o pojemności 400 litrów.**



Zgodnie z powyższym dla rozpatrywanego obiektu dobrany został zestaw solarny II składający się z 3 kolektorów słonecznych o łącznej powierzchni absorbera min. 7,02m<sup>2</sup>.

- Ilość energii cieplnej pozyskiwanej za pomocą kolektorów słonecznych, w poszczególnych miesiącach, określono z zależności:

$$E_{kol} = F_{rz ab} \times \eta \times S(m) \left[ \frac{kWh}{m - c} \right]$$

gdzie:

$F_{rz ab}$  – rzeczywista sumaryczna powierzchnia absorbera dobranych kolektorów słonecznych [m<sup>2</sup>],

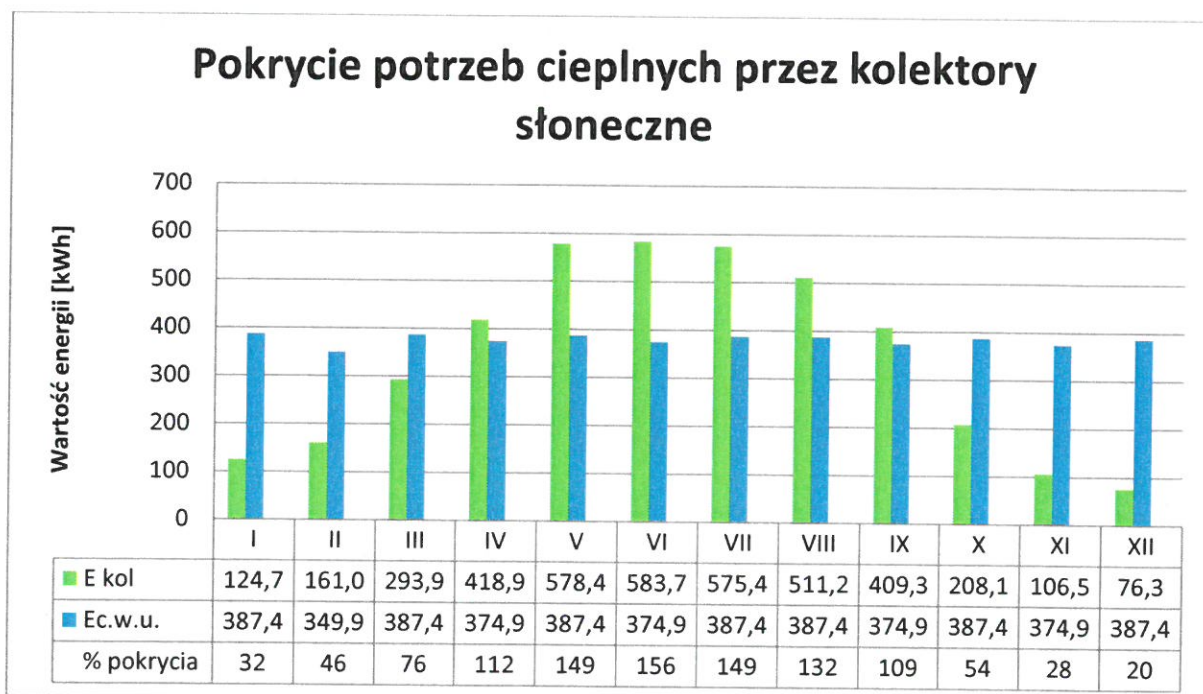
$S(m)$ - suma miesięcznego całkowitego promieniowania słonecznego na jednostkę powierzchni [kWh/m<sup>2</sup>];

$\eta$ - średnia sprawność kolektora[%];  $\eta = 84,5\%$

Po uwzględnieniu współczynników korygujących ze względu na sposób użytkowania instalacji, nierównomierność rozbioru wody oraz zmienność pogody, ilość wyprodukowanej energii cieplnej przez kolektory słoneczne wynosi:

Tabela 4.4. Energia cieplna [kWh] wyprodukowana przez kolektory słoneczne

Miesiąc											
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
124,7	161,0	293,9	418,9	578,4	583,7	575,4	511,2	409,3	208,1	106,5	76,3
4047,6 kWh/rok											





Zaprojektowana instalacja solarna dostarczona będzie w pakiecie jako kompletny system solarny służący do wspomagania podgrzewu ciepłej wody użytkowej. Ilość kolektorów słonecznych oraz pojemność zbiornika c.w.u. została dobrana na podstawie powyższych obliczeń oraz ustaleń z Użytkownikiem instalacji.

#### 4.2. Skład projektowanego pakietu solarnego:

Lp	PAKIET SOLARNY	
1	Kolektor płaski – 3 płyty	Powierzchnia brutto max. 7,59m <sup>2</sup>
2	Biwalentny pojemnościowy podgrzewacz wody	400 l
3	Grupa pompowa obiegu solarnego	dwudrogowa
4	Sterownik solarny (regulator)	
5	Solarne naczynie wzbiorcze	24 l
6	Rurociągi solarne	
7	Nośnik ciepła	50% roztwór glikolu propylenowego, temp. pracy od - 35°C do +170°C
8	Uchwyty montażowe	
9	Zestaw przyłączeniowy	
10	Zawór termostatyczny mieszający	
11	Separator powietrza	

#### • KOLEKTORY SŁONECZNE

Zaprojektowano 3 płaskie kolektory cieczowe o łącznej powierzchni brutto 7,59m<sup>2</sup>.

Kolektory umieszczone będą na dachu budynku jednorodzinne. Kolektory mocowane będą do powierzchni za pomocą konstrukcji z uchwyty wykonanych z kształtowników aluminiowych lub stali nierdzewnej. Montaż kolektorów wykonany zostanie według wytycznych producenta.

*Przyjęte parametry techniczne kolektora:*

Lp.	Typ	Jednostka	
1	Powierzchnia brutto	m <sup>2</sup>	max. 2,53
2	Powierzchnia absorbera	m <sup>2</sup>	min. 2,34
3	Powierzchnia czynna absorbera	m <sup>2</sup>	min. 2,34
4	Sprawność optyczna (w odniesieniu do powierzchni absorbera)	%	min. 84,5
5	Max. współczynniki sprawności (certyfikat Solar Keymark)	W/ m <sup>2</sup> K W/ m <sup>2</sup> K	a1 = 4,34 a2 = 0,016
6	Max. ciężar kolektora	kg	44
7	Moc użyteczna kolektora odniesiona do powierzchni apertury kolektora przy natężeniu promieniowania 1000 W/m <sup>2</sup> oraz różnicy temperatury (Tm - Ta) wg PN-EN 12975-2	Dla Tm - Ta = 0 K -> min 844 W/m <sup>2</sup> Dla Tm - Ta = 10 K -> min 800 W/m <sup>2</sup> Dla Tm - Ta = 30 K -> min 700 W/m <sup>2</sup> Dla Tm - Ta = 50 K -> min 588 W/m <sup>2</sup> Dla Tm - Ta = 70 K -> min 462 W/m <sup>2</sup>	
8	Założona zawartość płynu	dm <sup>3</sup>	2,5
9	Min. absorpcja	%	95
10	Typ i materiał obudowy kolektora	płaski z aluminium	
11	Szyba solarna	Szkło antyrefleksyjne (grubość min. 4mm); przepuszczalność solarna min 94%	
12	Materiał absorbera	aluminium z powłoką Miro- Therm	
13	Materiał i konstrukcja rur absorbera	rury miedziane ułożone meandrowo	



- **PODGRZEWACZ POJEMNOŚCIOWY WODY**

Zaprojektowano biwalentny pionowy podgrzewacz pojemnościowy wykonany ze stali, z emaliowaną powłoką, o pojemności 400 l. Lokalizację zbiornika ustalono z Inwestorem.

*Przyjęte parametry techniczne zasobnika:*

Lp.	Typ: Biwalentny pojemnościowy podgrzewacz c.w.u. o poj. 400 l z króćcem na grzałkę elektryczną i cyrkulację c.w.u.		
1	Wymiary założone do projektu: Wysokość/Ø:	mm	1832/680
2	Minimalna powierzchnia grzewcza: ▪ Górna węzownica ▪ Dolna węzownica	m <sup>2</sup> m <sup>2</sup>	1,1 1,4
3	Wymagana pojemność: ▪ Górna węzownica ▪ Dolna węzownica	dm <sup>3</sup> dm <sup>3</sup>	5,4 7,5
4	Max. temperatura pracy zbiornika	°C	95
5	Max. temperatura pracy węzownicy	°C	110
6	Max. ciśnienie pracy zbiornika	bar	6
7	Max. ciśnienie pracy węzownicy	bar	16
8	Izolacja cieplna	Pianka PUR	
9	Dodatkowa ochrona katodowa poprzez <u>anodę magnezową</u>		
10	Zasobnik wyposażony w grzałkę elektryczną o mocy min 2 kW		

- **GRUPA POMPOWA DWUDROGOWA**

*Elementy składowe grupy pompowej:*

1	Pompa obiegowa elektroniczna bezstopniowa (automatyczna regulacja obrotów)
2	Separator powietrza wbudowany w grupę pompową
3	Czujniki temperatury
4	Grupa bezpieczeństwa: manometr, zawór bezpieczeństwa, przyłącze do przeponowego naczynia wzbiorczego
5	Rotametr z zaworem regulacyjnym
6	Naczynie przelewowe

- **CYFROWY REGULATOR SOLARNY**

Dobry regulator solarny wyposażony jest w 4 czujniki temperatury w celu umożliwienia pracy instalacji w układzie biwalentnym. Jego zadaniem jest mierzenie temperatury w zbiorniku (rozdzielnie dla każdej z węzownic) oraz na kolektorze i przewodzie zasilającym obiegu kotłowego. W zależności od różnicy temperatur steruje on pracą pompy obiegowej. Ponadto, regulator solarny, ogranicza wartość maksymalnej temperatury w zbiorniku i kolektorze.

- **SOLARNE NACZYNIĘ WZBIORCZE**

Zabezpieczenie instalacji solarnej w obiegu glikolowym stanowi membranowe naczynie wzbiorcze dedykowane do pracy w instalacji solarnej o pojemności 24 l i ciśnieniu co najmniej 6 bar oraz zawór bezpieczeństwa będący elementem składowym grupy pompowej.





#### • RUROCIĄGI I ARMATURA

Rurociągi ścieżki solarnej należy wykonać ze stali nierdzewnej w otulinie aerożelowej o współczynniku  $\lambda = 0,017 \text{ W}/(\text{m}^2\text{K})$  pokrytej twardym płaszczem PVC wraz z wtopionym przewodem elektrycznym do czujnika temperatury. Pozostałe rurociągi wykonać z rur stalowych czarnych lub ocynkowanych, ewentualnie materiałów z jakich wykonane są już istniejące instalacje w danym obiekcie, pod warunkiem że posiadają one dopuszczenia do danego typu instalacji. Rurociągi zasilające i powrotne należy prowadzić równolegle.

Przewody instalacji solarnej należy wyprowadzić na dach poprzez istniejący szacht wentylacyjny, o ile wykonawca potwierdzi jego drożność. W przeciwnym wypadku przewody prowadzić wzdłuż ściany kominowej lub po elewacji budynku w rynnie ochronnej. Przejście przewodów przez ściany i strop wykonać w tulejach ochronnych.

Jako armaturę pomiarową zastosowano ultradźwiękowy ciepłomierz bez części ruchomych, przystosowany do pracy w instalacji solarnej (z roztworem glikolu). Ciepłomierz montowany jest na przewodzie powrotnym, gdzie chłodniejszy czynnik płynie z podgrzewacza c.w.u. do kolektora słonecznego. Przelicznik montowany jest na obudowie ciepłomierza lub na ścianie, para czujników, na przewodzie zasilającym i powrotnym, połączona z przelicznikiem.

#### • ODPOWIETRZENIE INSTALACJI

Odpowietrzenie instalacji odbywa się poprzez separator powietrza zamontowany w grupie pompowej przed wejściem do podgrzewacza. Separator powinien być dedykowany do pracy w układach solarnych.

### 5. ODBIÓR INSTALACJI

Przed pierwszym uruchomieniem instalacji należy:

- przeprowadzić próbę ciśnieniową instalacji solarnej;
- napełnić zbiornik (zasobniki) wodą;
- napełnić układ solarny czynnikiem roboczym (płyn solarny);
- odpowietrzyć instalację obiegu solarnego;
- ustalić nastawy pomp obiegowych układu solarnego;
- ustawić parametry pracy regulatora solarnego;
- skontrolować przepusty dachowe, konstrukcję mocującą kolektory oraz izolację termiczną.

Instalacje słoneczne, tak samo jak i inne instalacje do przygotowywania ciepłej wody użytkowej czy centralnego ogrzewania, powinny być raz do roku kontrolowane przez autoryzowane firmy serwisowe, chyba, że producent zaleca inaczej. Sprawdzenie niezawodności wszystkich funkcji instalacji należy przeprowadzić podczas słonecznego dnia. Ze szczególną uwagą należy sprawdzić stan kolektorów oraz armatury połączeniowej, konstrukcję nośną kolektorów, czujniki temperatury, uszczelnienie poszycia dachu, stan izolacji cieplnej oraz ustawienia wartości zadanych na regulatorze. Należy kontrolować również ilość cieczy solarnej oraz jej odporność na niską temperaturę.



## 6. UWAGI KOŃCOWE

Materiały użyte do montażu instalacji powinny posiadać oznaczenie literą „B” lub „CE” oraz posiadać aktualną deklarację zgodności oraz świadectwa dopuszczające do pracy w instalacji solarnej.

Wszelkie prace montażowe i odbiory robót należy wykonać zgodnie z „Warunkami technicznymi wykonania i odbioru robót budowlano – montażowych. Instalacje solarne”, przepisami BHP i p.poż. oraz zaleceniami producenta.

Kolektory muszą posiadać badania zgodnie z normą PN-EN-12975-2, oraz aktualny certyfikat zgodności lub europejski certyfikat posiadający znak „Solar Keymark”.

Niedopuszczalne jest zastosowanie materiałów i urządzeń o parametrach i cechach jakościowych innych niż przyjęte w niniejszym opracowaniu bez uzyskania zgody autora projektu.

Roboty nie ujęte w dokumentacji, a wynikające z przyjętej technologii budowy, zastosowania materiałów lub montażu urządzeń winny być uwzględnione w kosztorysie ofertowym Wykonawcy, Brak ich wyszczególnienia w dokumentacji nie może stanowić podstawy do roszczeń finansowych Wykonawcy w stosunku do Inwestora lub Biura Projektów.

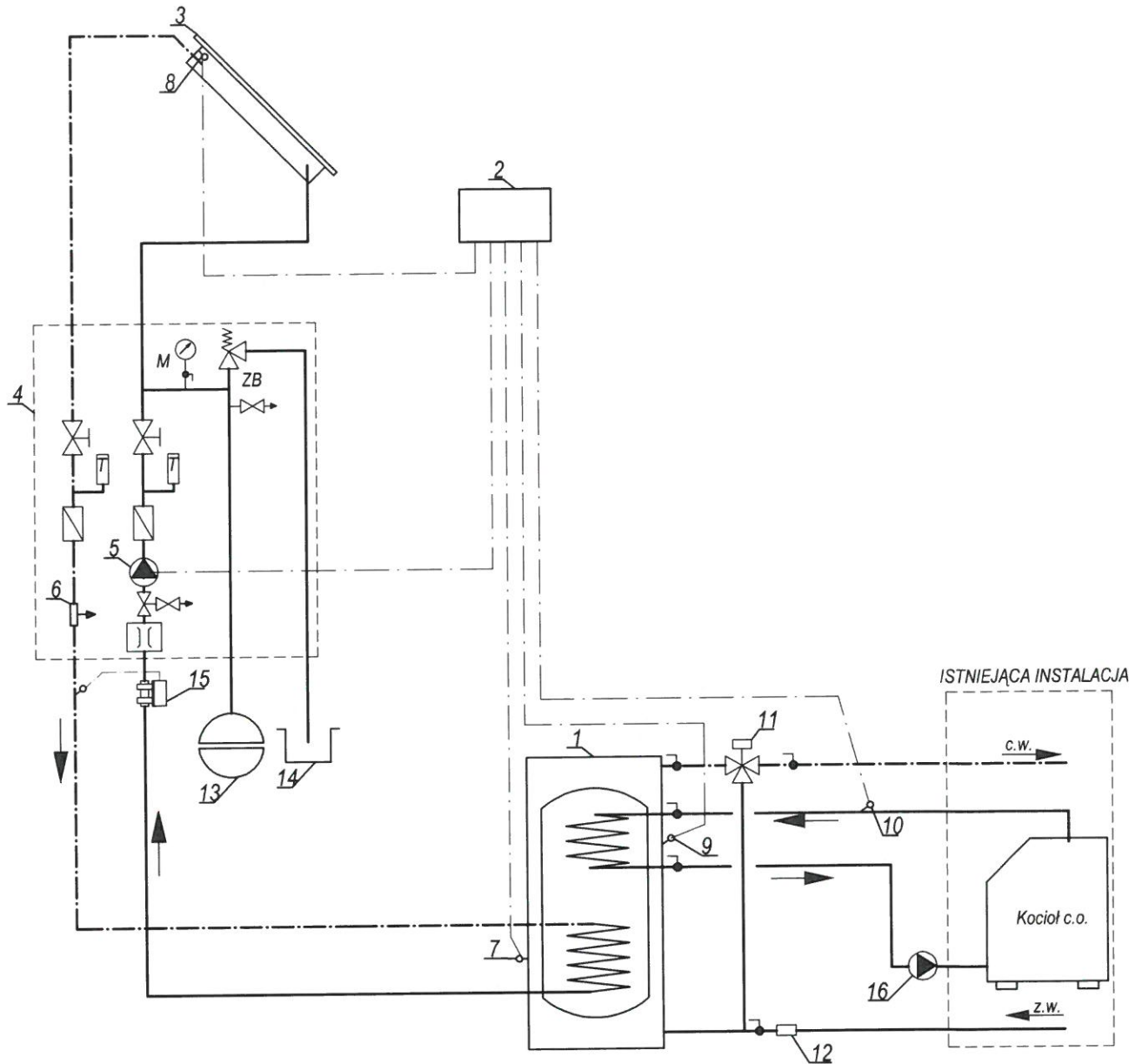
### **\*Uwagi indywidualne dot. obiektu/instalacji:**

Przed przystąpieniem do instalacji systemu solarnego w kotłowni należy wykonać gniazdo elektryczne z uziemieniem, służące do podłączenia regulatora elektronicznego.

W przypadku gdy kocioł na paliwo stałe nie jest przystosowany do pracy w układzie zamkniętym (nie jest wyposażony w urządzenia do odbioru nadmiaru ciepła) właściciel obiektu zobowiązany jest, przed przystąpieniem do instalacji systemu solarnego, do wymiany zabezpieczenia kotła stałopalnego na układ z otwartym naczyniem wzbiornym.

mgr inż. Marta Siemiończyk  
Upr. do projektowania i kierowania robotami  
budowlanymi bez ograniczeń w specjalności  
instalacyjnej w zakresie sieci instalacji  
i urządzeń ciepłych, wentylacyjnych, gazowych,  
wodociągowych i kanalizacyjnych  
nr ewid. PDL/0058/PWBS/17





1. Biwalentny pojemnościowy podgrzewacz wody
2. Elektroniczny regulator solarny
3. Kolektor słoneczny płaski meandrowy
4. Grupa pompowa obiegu solarnego
5. Pompa obiegu solarnego
6. Separator powietrza z automatycznym odpowietrznikiem
7. Czujnik temperatury wody w podgrzewaczu (instalacja solarna)
8. Czujnik temperatury cieczy w kolektorze
9. Czujnik temperatury wody w podgrzewaczu (obieg kotłowy)
10. Czujnik temperatury wody w obiegu kotłowym
11. Trójdrogowy zawór mieszający wyposażony w zawory zwrotne na przyłączach
12. Grupa bezpieczeństwa na wodzie zimnej (poza zakresem opracowania)
13. Solarne naczynie wzbiorcze
14. Naczynie zrzutowe na płyn solarny
15. Ciepłomierz ultradźwiękowy z przelicznikiem i czujnikiem temperatury
16. Pompa obiegowa górnej węzownicy



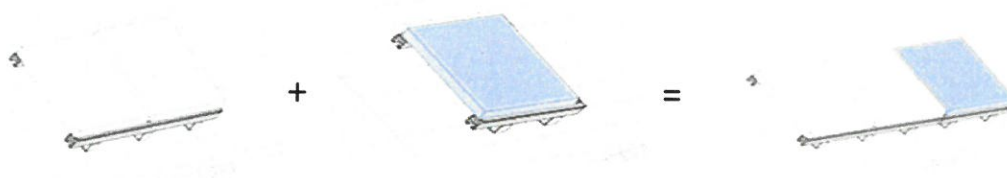
# SPOSÓB MONTAŻU KOLEKTORÓW SŁONECZNYCH

## Montaż kolektorów bezpośrednio do skośnej połaci dachowej:

Skład zestawu: aluminiowe belki profilowe, zestawy montażowe, kotwy dachowe

Zestaw I i II

Zestaw III



## Montaż kolektorów na stelażu do dachu płaskiego/na gruncie:

Skład zestawu: aluminiowe belki profilowe, zestawy montażowe, trójkąty stelażowe (kąąt 45°), krzyż usztywniający

Zestaw I i II

Zestaw III



## Montaż kolektorów na stelażu o regulowanym kącie do dachu skośnego/na elewacji:

Skład zestawu: aluminiowe belki profilowe, zestawy montażowe, trójkąty stelażowe (kąąt 20°/30°), krzyże usztywniające

Zestaw I i II

Zestaw III



mgr inż. Marta Siemiończyk  
Upr. do projektowania i kierowania robotami  
budowlanymi bez ograniczeń w specjalności  
instalacyjnej w zakresie sieci instalacji  
urządzeń cieplnych, wentylacyjnych, gazowych,  
wodociągowych i kanalizacyjnych  
nr ewid. PDL/0058/PWBS/17





## ZESTAWIENIE KOSZTÓW – PAKIET SOLARNY II

Lp.	Opis	Jedn.	Ilość	Cena detaliczna netto PLN	Razem cena netto PLN
<b>Pakiet solarny II</b>					
1	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Kolektor słoneczny płaski 3 płyty, pow. absorbera 7,02m<sup>2</sup></li> <li>- Grupa pompowa obiegu solarnego (pompa obiegowa, termometry, manometr, zawór bezpieczeństwa, przyłącze do przeponowego naczynia wzbiorczego, rotametr, naczynie przelewowe, separator powietrza)</li> <li>- Ciepłomierz</li> <li>- Sterownik solarny</li> <li>- Solarne naczynie wzbiorcze 24l</li> </ul>	kpl.	1		
2	Biwalentny pojemnościowy podgrzewacz wody 400l	szt.	1		
3	Nośnik ciepła	20l	2		
4	Zestaw montażowy	kpl.	1		
5	Zawór termostatyczny mieszający	szt.	1		
6	Podłączenie górnej wężownicy, pompa obiegowa	kpl.	1		
7	Rurociągi solarne z izolacją	kpl	1		
8	Robocizna	-	-		
<b>Suma</b>					

mgr inż. Marta Siemionczyk  
 Upr. do projektowania i kierowania robotami  
 budowlanymi bez ograniczeń w specjalności  
 instalacyjnej w zakresie sieci instalacji  
 urządzeń cieplnych, wentylacyjnych, gazowych,  
 wodociagowych i kanalizacyjnych  
 nr ewid. PDL/0058/PWBS/17

