

## FORMULARZ WNIOSKU/ INTERPELACJI

Zgłoszony/a na sesji Sejmiku Województwa Lubuskiego w dniu: **16.03.2015r.**

przez Radną/Radnego: **WŁADYSŁAW DAJCZAK**

w sprawie: **Gospodarki Energetycznej w Oddziale Gorzowskim LZMiUW**

### **Treść wniosku/interpelacji:**

Samorząd Województwa Lubuskiego sprawuje nadzór m.in. nad Lubuskim Zarządem Melioracji i Urządzeń Wodnych w Zielonej Górze Oddział w Gorzowie Wlkp. Oddział Gorzowski LZM i UW zarządza i eksploatuje stacje pomp w ilości 24 stacje odwadniające i 3 stacje nawadniające z tego łącznie 19 stacji zasilanych jest z sieci średniego napięcia.

Na koszty eksploatacji w/w obiektów składa się w dużej mierze koszt zakupu energii elektrycznej. W związku z powyższym gospodarka elektroenergetyczna na stacjach pomp powinna być dokładnie monitorowana przez inżyniera specjalizującego się w gospodarce elektroenergetycznej w zakładach przemysłowych i dużym doświadczeniem. Z informacji środowiskowych wynika, że w Oddziale Gorzowskim takiego nadzoru brak, co skutkuje niejednokrotnie zwiększonym kosztem zakupu energii elektrycznej bez racjonalnego uzasadnienia sięgającym rzędu kilkuset tysięcy złotych miesięcznie a rocznie nawet kilku milionów złotych.

W załączeniu przykład przekroczeń mocy zamówionej na stacji pomp w Słońsku w okresie 3 miesięcy 2014 roku.

### **Propozycja załatwienia sprawy:**

Wnioskuje o audyt gospodarki elektroenergetycznej w stacjach pomp przeprowadzony np. przez specjalistów ze Stowarzyszenia Elektryków Polskich w Gorzowie Wlkp., który wykaże jakie są faktycznie nieuzasadnione koszty zakupu energii elektrycznej obciążające lubuskiego podatnika.

.....  


(podpis)

ROK 2014

## Stacja pomp SŁOŃSK

LP.	ENERGIA CZYNNNA					ENERGIA CZYNNNA RAZEM	ENERGIA BIERNA IND.	MOC ZAMÓWIONA	MOC OBRACHUNKOWA	Koszt przekroczenia mocy	Tgφ	ENERGIA BIERNA POJEMN.	ŚR. CENA EN. ELEKTR.	CZAS UŻYTK. Pmax	Koszt Ebpoj zł
	SZCZYT PRZEDP.	SZCZYT POPOŁ	POZASZCZYT												
1.01.2014															
1.02.2014	12235	26727	159586		198548	36814	230 (3111)	547	31719,76	0,21/0,19/0,18	65781	0,59616	362	13245,66	
1.03.2014															
1.04.2014	4344	2583	158265		165192	37270	230 (2781)	529	28355,08	0,08/0,13/0,23	100291	0,59616	312	20194,6	
1.05.2014	9572	4253	136719		150544	34546	230 (1532)	396	15620,27	0,16/0,21/0,23	118938	0,57179	380	24150,71	
1.06.2014															
1.07.2014															
1.08.2014															
1.09.2014															
1.10.2014															
1.11.2014															
									<b>75695,1</b>					<b>57590,97</b>	

**Razem: 133286,08 zł (w błoto)**



Lubuskie

Zarząd Województwa Lubuskiego

Zielona Góra, 2015-04-28

DW.I.0003.4.2015

W P Ł Y N Ę Ł O  
URZĄD MARSZAŁKOWSKI  
WOJEWÓDZTWA LUBUSKIEGO  
Biuro Sejmiku

30 -04- 2015

Nr rej. 613 ilość zał. ....

Podpis .....

Pan  
**Władysław Dajczak**  
Radny  
Województwa Lubuskiego

*Stanisław Tomasz Kordus*

W odpowiedzi na złożony przez Pana podczas V zwyczajnej sesji Sejmiku Województwa Lubuskiego, która odbyła się 16 marca 2015 r. wniosek w sprawie Gospodarki Energetycznej w Oddziale Gorzowskim Lubuskiego Zarządu Melioracji i Urządzeń Wodnych w Zielonej Górze tj. zwiększonych kosztów zakupu energii elektrycznej z uwagi na przekroczenia mocy zamówionej na stacjach pomp Lubuskiego Zarządu Melioracji Wodnych w Zielonej Górze Oddział w Gorzowie Wlkp. należy poinformować, że w 2014 r. wystąpiły przekroczenia mocy zamówionej (umownej) na stacjach pomp Słońsk, Warniki II oraz w bardzo małym zakresie na stacji pomp Warniki I, Koszęcin i Polichno Nowe. Koszty spowodowane tym faktem ujęto w Załączniku Nr 1 „Tabelaryczne przedstawienie pełnego rozliczenia 2014 r. w ujęciu miesięcznym wszystkich poszczególnych stacji pomp”.

Pompownie, na których wystąpiły przekroczenia mocy zamówionej i związane z tym koszty przedstawiają się następująco:

- Warniki I - koszty: 25,08 zł
- Warniki II - koszty: 30 324,33 zł
- Słońsk I - koszty: 168 878,19 zł
- Koszęcin - koszty: 11,14 zł
- Polichno Nowe - koszty: 426,39 zł

Razem koszty: 199 665,13 zł.

Lubuski Zarząd Melioracji i Urządzeń Wodnych w Zielonej Górze Oddział w Gorzowie Wlkp. zarządza 26 stacjami pomp zlokalizowanymi w północnej części Województwa. Zadaniem tych przepompowni jest utrzymanie zwierciadła wody gruntowej na właściwym poziomie, umożliwiającym uprawę gleby oraz zabezpieczenie przed podtapianiem lub zalewaniem obszarów, na które oddziałują.



W przepompowniach zainstalowane są zespoły pompowe w ilości od jednego do sześciu w każdej przepompowni. Moc silników napędzających pompy wynosi od 50 KW do 250 KW a wydajność kształtuje się od 0,7 do 3,0 m<sup>3</sup>/s.

Odnotowane przekroczenie na stacjach pomp Warniki II i Słońsk I wystąpiły w pierwszym półroczu 2014 r.

Stacja pomp w Słońsku I oddziałuje na obszarze 6472 ha. W strefie bezpośredniego oddziaływania znajduje się 14 miejscowości z terenu gminy Krzeszyce i Słońsk. Moc zamówiona na stację pomp Słońsk wynosi 230 KW i jest ona wystarczająca dla normalnych warunków, kiedy pracuje jedna pompa. Zdarzają się okresy, takie jak w tych wskazanych przez Pana Radnego, gdy występuje przekroczenie mocy zamówionej. Nie występują one z powodu braku nadzoru przez pracowników LZMiUW w Zielonej Górze Oddział w Gorzowie Wlkp., ale z przyczyn, których nie można przewidzieć.

Jedną z przyczyn przekroczenia mocy zamówionej jest fakt, że w tym czasie trwała budowa nowej stacji pomp w Okszy oraz modernizacja pompowni w Witnicy. Powyższe spowodowało, że część wody z terenu oddziaływania stacji pomp Oksza została przekierowana do Słońska i stacji pomp Słońsk, a z Witnicy do stacji pomp Warniki. Przekierowanie wód na te stacje wymusiło pracę zespołu pompowego poza jej charakterystyką, co w konsekwencji przyczyniło się do przekroczenia mocy zamówionej (umownej).

W przypadku stacji pomp w Słońsku w okresie przekroczenia mocy zamówionej wystąpił także utrzymujący się wysoki poziom wody na rzece Warcie, który powodował podsiąki, a tym samym podtopienia gruntów. Nie bez znaczenia były wnioski i prośby miejscowych rolników o obniżenie poziomu wody w celu umożliwienia wykonania prac agrotechnicznych i ochrony posiadanych upraw co wiązało się także z zagrożeniem dokonania wypłaty przez Skarb Państwa znacznych odszkodowań poszkodowanym użytkownikom. Powyższe stacje pomp położone są w miejscach najniższej położonych doliny Warnicko – Gorzowskiej (Warniki II) oraz Słońsko – Niwickiej (Słońsk). Zadaniem docelowym tych stacji pomp jest przepompowanie wody z terenów ich bezpośredniego oddziaływania oraz z terenów oddziaływania stacji pomp wyżej położonych, które nie zdążą odprowadzić wody z własnego obszaru. Moc zamówiona na pompowni Słońsk i Warniki zabezpiecza pracę jednej pompy. W normalnych warunkach pogodowych jest ona w pełni wystarczająca.

Przekroczenia mocy zamówionej wyszczególnione w tabelach stanowią sumę 10 najwyższych przekroczeń w ciągu miesiąca (taki sposób rozliczenia zużytej mocy prowadzi ENEA S.A. w Poznaniu - sprzedawca energii elektrycznej).

Dokonano także dodatkowej kontroli technicznej pracy pomp na pompowni Słońsk.

Po otrzymanej w połowie m-ca marca 2014 r. informacji od Lubuskiego Zarządu Melioracji

i Urządzeń Wodnych w Zielonej Górze Oddziału w Gorzowie Wlkp., Melioracja Lubuska w Gorzowie Wlkp. zajmująca się eksploatacją stacji pomp podjęła czynności polegające na analizie pracy poszczególnych zespołów pompowych pompowni Słońsk. Kontrola wykazała, że pompownia pracowała zgodnie z ustaleniami, czyli w zależności od poziomu wody. W kanale dopływowym pracował zamiennie jeden zespół pompy o mocy 250 KW lub zespół w małej pompowni o mocy 70/140 KW. 13 maja 2014 roku Melioracja Lubuska w Gorzowie Wlkp. otrzymała ponowną informację z Działu Eksploatacji LZMiUW Oddział w Gorzowie Wlkp. o pojawiających się przekroczeniach. W związku z tym w dniu następnym tj. 14 maja 2014 r. pracownicy Melioracji Lubuskiej dokonali przeglądu elektrycznego zespołów pompowych. Stwierdzono, że pompy pracują prawidłowo a faktyczne obciążenie zespołów wynosi ok.70-80% obciążenia znamionowego. Melioracja Lubuska zleciła następnie firmie POSTER Zakład Automatyzacji z Poznania, odpowiadającej za automatykę podczas modernizacji obiektu, wykonanie przeglądu przetwornic częstotliwości zainstalowanych na dużej stacji pomp (2 pompy z silnikami o mocy 250 KW). 28 maja 2014 r. inżynier firmy POSTER przeprowadził diagnostykę układu sterowania, na podstawie której ocenił stan układu jako dobry i nie mający wpływu na powstałe przekroczenia.

Po sprawdzeniu urządzeń i stwierdzeniu ich prawidłowej pracy, skontaktowano się z firmą ENEA S.A. w celu uzyskania informacji w sprawie możliwości sprawdzenia poprawności pracy układu pomiarowego na stacji pomp w Słońsku. Na wniosek LZMiUW Oddział w Gorzowie Wlkp. 17 czerwca 2014 r. pracownicy firmy ENEA S.A. dokonali sprawdzenia układu pomiarowego nie wykazując żadnych nieprawidłowości. W związku z faktem, że nie ustalono przyczyny pojawiających się przekroczeń Melioracja Lubuska nawiązała współpracę z firmą Automatic Power Energy ze Złotowa, której zlecono w dniu 01 lipca 2014 r. wykonanie pomiarów mocy i energii na obiekcie oraz dodatkowo przeprowadzenie badania baterii kondensatorów pompy 70/140 KW zainstalowanej na małej stacji pomp. Stwierdzono, że bateria ma tendencję do wyłączania się i ponownego rozpoczynania cyklu regulacji. Zalecono wymianę poszczególnych elementów baterii. W tym samym miesiącu zlecono firmie Automatic Power Energy remont baterii kondensatorów. Po dokonanych badaniach poremontowych stwierdzono, że awaria baterii nie miała wpływu na powstałe przekroczenia poboru mocy czynnej, a jedynie na pewien wzrost zużycia energii biernej. W dniu 29 sierpnia 2014 r. firma APE ze Złotowa dokonała sprawdzenia parametrów elektrycznych pobieranych przez silniki pomp o mocy 250 KW. Urządzenie pomiarowe zostało podłączone na zasilaniu falownika pompy 250 KW. Następnie uruchomiono pompę na minimalnej wydajności 30Hz i zarejestrowano parametry elektryczne wskazywane przez analizator. Podczas pracy pompy na częstotliwości 30 Hz silnik pompy pobierał 87 KW. W następnym etapie badań podniesiono wydajność pompy do częstotliwości 47 Hz. Podczas pracy pompy z maksymalną częstotliwością silnik pobierał 214 KW. Przeprowadzone pomiary



wykazały, że podczas pracy pomp z w/w wydajnością nie jest możliwe przekroczenie mocy zamówionej 230 KW. Należy nadmienić, że za moc zamówioną ponoszone są stałe opłaty, bez względu na ilość mocy pobranej. Koszty z tego tytułu są duże, dlatego też do ustalenia wielkości mocy umownej ze względu na trudne do przewidzenia sytuacje wskazane jest zachowanie dużej ostrożności.


Rozważano, czy ponosić stałe wysokie opłaty za zwiększoną moc zamówioną, czy płacić tylko za przekroczenia mocy w sytuacjach nadzwyczajnych, występujących incydentalnie. Moc umowna dla pompowni w Słońsku została ustalona na podstawie danych z wielolecia.

Stacja pomp odwadniająca wielki obszar terenu nie może być porównywana z jakimkolwiek zakładem przemysłowym z uwagi na zupełnie inny sposób funkcjonowania. Nie da się przewidzieć różnych zjawisk atmosferycznych, które mają decydujący wpływ na czas pracy pompowni.

Jednocześnie należy zauważyć, że obecny sposób sprzedaży energii jest oderwany od realiów gospodarki rynkowej, a szczególnie w przypadkach uzależnionych od nieprzewidywalnych warunków atmosferycznych, stąd winien on zostać prawnie zmieniony.

Pojęcie mocy zamówionej, za którą trzeba ponieść opłatę pomimo, że w wielu przypadkach nie jest ona wykorzystana i wnoszenie bardzo wysokich opłat za przekroczenie mocy zamówionej nie powinno mieć miejsca. W takim, jak naszym przypadku, odbiorca energii elektrycznej powinien płacić za moc zużyta, a nie zamówioną.

Mając na uwadze powyższy przypadek Lubuski Zarząd Melioracji i Urządzeń Wodnych w Zielonej Górze Oddział w Gorzowie Wlkp. dokona szczegółowej analizy zużycia energii elektrycznej na poszczególnych stacjach pomp oraz rozważy możliwość zwiększenia mocy zamówionej dla newralgicznych pompowni uwzględniając m.in. awarie stacji pomp wyżej położonych oraz występowanie anomalii pogodowych.

  
**WICEMARSZAŁEK**  
*Stanisław Tomczyszyn*  
**Stanisław Tomczyszyn**

W załączeniu:  
Załącznik Nr 1



Tabelaryczne przedstawienie pełnego rozliczenia 2014r. w ujęciu miesięcznym wszystkich poszczególnych stacji pomp.

Załącznik Nr 1

Lp.	Pompownia	Rok 2014																														Razem																																	
		styczeń 14			luty 14			marzec 14			kwiecień 14			maj 14			czerwiec 14			lipiec 14			sierpień 14			wrzesień 14			październik 14				listopad 14			grudzień 14																													
		Moc zamówiona	Przekroczenie mocy	Wartość brutto	Moc zamówiona	Przekroczenie mocy	Wartość brutto	Moc zamówiona	Przekroczenie mocy	Wartość brutto	Moc zamówiona	Przekroczenie mocy	Wartość brutto	Moc zamówiona	Przekroczenie mocy	Wartość brutto	Moc zamówiona	Przekroczenie mocy	Wartość brutto	Moc zamówiona	Przekroczenie mocy	Wartość brutto	Moc zamówiona	Przekroczenie mocy	Wartość brutto	Moc zamówiona	Przekroczenie mocy	Wartość brutto	Moc zamówiona	Przekroczenie mocy	Wartość brutto		Moc zamówiona	Przekroczenie mocy	Wartość brutto																														
1	Drzewce	22	x	x	22	x	x	22	x	x	22	x	x	22	x	x	22	x	x	22	x	x	22	x	x	22	x	x	22	x	x	22	x	x	22	x	x	0,00																											
2	Warniki I	120	x	x	120	x	x	120	x	x	120	x	x	120	x	x	120	x	x	120	x	x	120	x	x	120	x	x	120	x	x	120	x	x	120	x	x	25,08																											
3	Warniki II	290	1406	17633	290	1012	12692	290	x	x	290	x	x	290	x	x	290	x	x	290	x	x	290	x	x	290	x	x	290	x	x	290	x	x	290	x	x	30324,33																											
4	Witnica	156	x	x	156	x	x	156	x	x	156	x	x	156	x	x	156	x	x	156	x	x	156	x	x	156	x	x	156	x	x	156	x	x	156	x	x	0,00																											
5	Gostkowice	120	x	x	120	x	x	120	x	x	120	x	x	120	x	x	120	x	x	120	x	x	120	x	x	120	x	x	120	x	x	120	x	x	120	x	x	0,00																											
6	Stońsk I	230	1533	19225	230	3111	39015	230	3030	37999	230	2781	34877	230	1532	19213	230	1479	18548	230	x	x	230	x	x	230	x	x	230	x	x	230	x	x	230	x	x	168878,19																											
7	Stońsk II	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0,00																											
8	Lemierzyce I	75	x	x	75	x	x	75	x	x	75	x	x	75	x	x	75	x	x	75	x	x	75	x	x	75	x	x	75	x	x	75	x	x	75	x	x	0,00																											
9	Lemierzyce II	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0,00																											
10	Niwica	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0,00																											
11	Santok	160	x	x	160	x	x	160	x	x	160	x	x	160	x	x	160	x	x	160	x	x	160	x	x	160	x	x	160	x	x	160	x	x	160	x	x	0,00																											
12	Kłopotowo	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0,00																											
13	Chyrzyno	120	x	x	120	x	x	120	x	x	120	x	x	120	x	x	120	x	x	120	x	x	120	x	x	120	x	x	120	x	x	120	x	x	120	x	x	0,00																											
14	Oksza	110	x	x	110	x	x	110	x	x	110	x	x	110	x	x	110	x	x	110	x	x	110	x	x	110	x	x	110	x	x	110	x	x	110	x	x	0,00																											
15	Koszęcin	50	1	11,14	50	x	x	50	x	x	50	x	x	50	x	x	50	x	x	50	x	x	50	x	x	50	x	x	50	x	x	50	x	x	50	x	x	11,14																											
16	Ludzisławice	150	x	x	150	x	x	150	x	x	150	x	x	150	x	x	150	x	x	150	x	x	150	x	x	150	x	x	150	x	x	150	x	x	150	x	x	0,00																											
17	Polichno Stare	90	x	x	90	x	x	90	x	x	90	x	x	90	x	x	90	x	x	90	x	x	90	x	x	90	x	x	90	x	x	90	x	x	90	x	x	0,00																											
18	Polichno Nowe	70	x	x	70	x	x	70	24	300,98	70	x	x	70	x	x	70	8	125,41	70	x	x	70	x	x	70	x	x	70	x	x	70	x	x	70	x	x	426,39																											
19	Borek	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0,00																											
20	Gaj	62	x	x	62	x	x	62	x	x	62	x	x	62	x	x	62	x	x	62	x	x	62	x	x	62	x	x	62	x	x	62	x	x	62	x	x	0,00																											
21	Trzebiszewo	45	x	x	45	x	x	45	x	x	45	x	x	45	x	x	45	x	x	45	x	x	45	x	x	45	x	x	45	x	x	45	x	x	45	x	x	0,00																											
22	Świniary	100	x	x	100	x	x	100	x	x	100	x	x	100	x	x	100	x	x	100	x	x	100	x	x	100	x	x	100	x	x	100	x	x	100	x	x	0,00																											
23	Gościwiec	90	x	x	90	x	x	90	x	x	90	x	x	90	x	x	90	x	x	90	x	x	90	x	x	90	x	x	90	x	x	90	x	x	90	x	x	0,00																											
24	Górecko	160	x	x	160	x	x	160	x	x	160	x	x	160	x	x	160	x	x	160	x	x	160	x	x	160	x	x	160	x	x	160	x	x	160	x	x	0,00																											
25	Klesno	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0	x	x	0,00																											
26	Świecko	60	x	x	60	x	x	60	x	x	60	x	x	60	x	x	60	x	x	60	x	x	60	x	x	60	x	x	60	x	x	60	x	x	60	x	x	0,00																											
SUMA																																																																	199665,13

pompownie na, których wystąpiły przekroczenia mocy zamówionej  
 pompownie wyłączone z eksploatacji