



KANCELARIA SENATU
Kancelaria Ogólna

04.04.2019

nr RPW 3627/2019 P



03980200164485
RPW/9627/2019 P
2019-04-04

MINISTER ENERGII

Warszawa, 4.04.2019 r.

DGA.I.058.8.2019
IK: 321419

Pan
Stanisław Karczewski
Marszałek Senatu
Rzeczypospolitej Polskiej

Szanowny Panie Marszałku,

W związku z oświadczeniem Pana Senatora Waldemara Sługockiego podczas 72 posiedzenia Senatu w dniu 1 lutego 2019 r. znak: BPS/043-72-2077/19, w sprawie importu węgla i przyszłości zielonej energii przedstawiam następujące wyjaśnienia.

Import węgla kamiennego do Polski w latach 2008 – 2018.

Import węgla	2008	2009	2010	2011	2012	
ogółem	10 339 614	10 819 622	14 150 196	14 990 796	10 192 729	
energetyczny [t]	6 839 997	8 560 924	10 820 568	12 724 088	8 595 378	
koksowy [t]	3 499 617	2 258 698	3 329 628	2 266 708	1 597 351	
<i>Rosja</i>	5 039 150	7 039 173	8 114 242	9 309 586	6 568 423	
<i>Czechy</i>	1 803 016	1 749 431	2 649 396	2 928 170	1 572 176	
<i>Ukraina</i>	328 790	358 531	402 919	567 769	396 446	
<i>Kazachstan</i>	387 176	298 190	269 127	340 605	282 933	
<i>Kolumbia</i>	504 595	208 136	259 863	322 734	86 892	
<i>USA</i>	1 702 642	962 966	1 850 879	1 318 981	795 600	
<i>Australia</i>				136 696	355 596	
<i>Mozambik</i>						
<i>Kanada</i>						
<i>inne</i>	565 170	203 195	603 770	66 255	134 663	
	2013	2014	2015	2016	2017	2018
	10 528 245	10 316 240	8 301 099	8 298 497	13 359 782	19 680 604
	8 277 849	7 912 233	5 609 196	6 088 530	9 729 439	16 158 808
	2 250 396	2 404 007	2 691 903	2 209 967	3 630 343	3 521 796
	6 541 412	6 472 772	4 937 360	5 195 022	8 699 278	13 475 842
	1 647 654	1 402 628	808 668	463 221	354 619	360 264
	377 159	247 671	24 371			
		65 162	35 157			507 404
	60 338	106 727	313 396	645 678	1 058 760	1 468 202
	521 157	378 703	491 865	168 195	839 432	1 534 660
	1 013 329	1 224 192	1 589 917	1 688 379	1 730 557	1 477 654
					220 200	552 227
					270 244	
	367 196	418 385	100 365	138 002	186 692	304 351

Węgiel importowy wykorzystywany jest głównie w gospodarstwach domowych i lokalnych ciepłowniach. W poprzednich latach nastąpił spadek wydobycia rodzimego węgla. Związany jest on z zaniedbaniami jakich dopuściły się poprzednie zarządy spółek węglowych, szczególnie w latach 2008-2015. Kiedy w 2015 roku utworzono Ministerstwo Energii, sytuacja branży była niezwykle trudna. Należności Kompanii Węglowej, Jastrzębskiej Spółki Węglowej oraz Katowickiego Holdingu Węglowego sięgały dziesięciu miliardów złotych, a spółki traciły płynność finansową. Rząd RP podjął konieczne działania związane zarówno z restrukturyzacją przedsiębiorstw jak i zmianami legislacyjnymi.

W związku z powyższym, powstała luka w wydobyciu musiał uzupełnić węgiel importowany. Dopiero w 2017 roku, po ustabilizowaniu sytuacji w branży, można było rozpocząć procesy inwestycyjne. Stopniowo odbudowywane są fronty wydobywcze, choć w niektórych przypadkach brak wcześniejszych inwestycji przekreślił możliwość wznowienia wydobycia.

Wielkość nakładów na inwestycje w Polskiej Grupie Górniczej SA wzrosła w 2018 roku do ponad 2,4 mld zł (CAPEX), wobec ok. 1,7-1,8 mld zł w dwóch poprzednich latach. Ponad połowę wydanych w minionym roku środków przeznaczono na przygotowanie nowych ścian wydobywczych. Na nowe maszyny i urządzenia wydano 640 mln zł.

Wartość inwestycji Jastrzębskiej Spółki Węglowej SA w 2018 r. przekroczyła 1,4 mld zł (CAPEX) i była wyższa o 64,6 proc. w porównaniu z rokiem 2017, kiedy wartość inwestycji wyniosła 854 mln zł. W 2018 r. na wyrobiska ruchome przeznaczono 541,4 mln zł, na budownictwo inwestycyjne 315,2 mln zł, a na zakup gotowych dóbr wydano 549,2 mln zł.

Należy podkreślić, że cykl inwestycyjny w górnictwie węgla kamiennego wynosi około 3 lat, dlatego pełne efekty działań inwestycyjnych realizowanych przez obecne zarządy spółek węglowych widoczne będą dopiero w 2019/2020 roku.

Wykorzystanie potencjału oraz rozwój odnawialnych źródeł energii (OZE) jest istotnym kierunkiem działania Ministerstwa Energii.

W 2016 r. został wprowadzony nowy mechanizm wsparcia w postaci systemu aukcyjnego, który zapewnia wytwórcom sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej z OZE. Należy wskazać, iż na podstawie rozstrzygniętych aukcji w 2016, 2017 i 2018 r., sprzedano ponad 56,47 TWh energii elektrycznej wytwarzanej z OZE, która zapewni wytworzenie energii elektrycznej na kolejne lata.

Ponadto, w 2018 r. wprowadzono nowy mechanizm wsparcia dla małych wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł dla wybranych technologii (hydroenergetyka i biogaz). Zmiany polegają na wprowadzeniu, obok systemu aukcyjnego, przyjaznych

przedsiębiorcom systemów: feed-in premium (FIP) albo feed-in tariff (FIT), adresowanych do określonych instalacji OZE, wykorzystujących hydroenergię, biogaz i biogaz rolniczy, o mocy zainstalowanej mniejszej niż 500 kW (system FIT) oraz o mocy nie mniejszej niż 500 kW i mniejszej niż 1MW (system FIP).

W ustawie o OZE uwzględniono również wsparcie dla najmniejszych producentów energii elektrycznej, którzy zamierzają produkować energię elektryczną na własne potrzeby. System regulacyjny w postaci wsparcia dla mikroinstalacji opiera się na zasadzie rozliczeń za energię wytworzoną oraz energię pobraną z sieci. Ustawa o OZE wprowadziła uproszczenia i spowodowała ujednoczenie mechanizmu rozliczenia prosumentów.

Sprzedawcy zobowiązani są do rozliczeń ilości energii elektrycznej wprowadzonej przez prosumentów do sieci elektroenergetycznej. Mechanizm rozliczenia prosumentów, czyli tzw. system opustów jest mechanizmem w którym sprzedawca rozlicza prosumenta w stosunku ilościowym 1 do 0,7 energii wprowadzonej do sieci, wobec energii pobranej, a w przypadku mikroinstalacji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 10 kW prosumenci rozliczani są w stosunku ilościowym 1 do 0,8. Takie rozwiązania umożliwiają prosumentowi wykorzystanie sieci elektroenergetycznej, jako swego rodzaju „magazynu energii”, a także ochronę pozostałych odbiorców końcowych przed wzrostem kosztów energii elektrycznej z tytułu rozwoju instalacji prosumenckich. Regulacje ustawowe mają na celu rozwój rzeczywistego, obywatelskiego ruchu prosumenckiego, nakierowanego na tworzenie instalacji OZE z myślą o zaspokajaniu własnych potrzeb energetycznych, a nie generowaniu wysokich zysków.

Ponadto, należy wskazać, iż Ministerstwo Energii planuje w latach 2019 – 2020 przeprowadzenie aukcji obejmujących wolumeny energii, które pozwolą zrealizować udział energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych w bilansie energii finalnej na poziomie 15% w 2020 r. Oznacza to zakontraktowanie energii elektrycznej z OZE m.in. w technologii wiatrowej i PV na poziomie odpowiednio 2500 MW oraz 700 MW.

Istotnym obszarem rozwoju energetyki odnawialnej będzie w najbliższym okresie polska wyłączna strefa ekonomiczna Morza Bałtyckiego. Zgodnie z projektem Polityki Energetycznej Polski do 2040 r. planuje się włączenie morskiej energetyki wiatrowej do bilansu elektroenergetycznego Polski już w 2027 r., a do 2040 r. na morzu może być zainstalowanych nawet 10 GW mocy wiatrowych. Przełoży się na produkcję energii na poziomie ok. 41 TWh (współczynnik wykorzystania mocy może przekroczyć 45% w 2040 r.). Morskie farmy wiatrowe w Polsce przyczynią się do stabilizowania pracy sieci

elektroenergetycznej, zapewniając wyższą stabilność generacji energii w porównaniu do innych typów instalacji OZE, takich jak fotowoltaika czy lądowe farmy wiatrowe.

*Z poważaniem,
z upoważnieniem Ministra Energii*


z up. MINISTER

Grzegorz Tobiszowski
SEKRETARZ STANU

Do wiadomości:

– Kancelaria Prezesa Rady Ministrów