

Załącznik do raportu bieżącego nr 15/2018 z dnia 21 marca 2018 r.

Skrócona nazwa emitenta: **SERINUS ENERGY INC.**

Rezerwy Spółki brutto – w oparciu o prognozowane ceny

	2017			2016			Zmiana r/r (%)
	Ropa/ciecze (Mbbbl)	Gaz (MMcf)	BOE (Mboe)	Ropa/ciecze (Mbbbl)	Gaz (MMcf)	BOE (Mboe)	
TUNEZJA (udziały operacyjne Spółki)							
Potwierdzone							
Eksploatowane	438	1 028	609	1 068	1 985	1 399	-56%
Nieeksploatowane	692	1 544	949	481	1 961	808	18%
Niezagospodarowane	802	1 888	1 117	699	1 641	973	15%
Potwierdzone ogółem (1P)	1 932	4 459	2 675	2 247	5 587	3 178	-16%
Prawdopodobne	5 044	11 670	6 989	5 169	14 455	7 578	-8%
Potwierdzone plus prawdopodobne ogółem (2P)	6 976	16 129	9 664	7 416	20 042	10 756	-10%
RUMUNIA (udziały operacyjne Spółki)							
Potwierdzone							
Eksploatowane	-	-	-	-	-	-	nd.
Nieeksploatowane	-	-	-	-	-	-	nd.
Niezagospodarowane	12	6 111	1 031	-	-	-	nd.
Potwierdzone ogółem (1P)	12	6 111	1 031	-	-	-	nd.
Prawdopodobne	27	8 686	1 475	-	-	-	nd.
Potwierdzone plus prawdopodobne ogółem (2P)	39	14 797	2 505	-	-	-	nd.
SPÓŁKA RAZEM							
Potwierdzone							
Eksploatowane	438	1 028	609	1 068	1 985	1 399	-56%
Nieeksploatowane	692	1 544	949	481	1 961	808	18%
Niezagospodarowane	814	7 999	2 147	699	1 641	973	121%
Potwierdzone ogółem (1P)	1 944	10 570	3 706	2 247	5 587	3 178	17%
Prawdopodobne	5 071	20 356	8 464	5 169	14 455	7 578	12%
Potwierdzone plus prawdopodobne ogółem (2P)	7 015	30 926	12 169	7 416	20 042	10 756	13%

Uwaga: Serinus raportuje w dolarach amerykańskich (USD). O ile nie zaznaczono inaczej wszystkie kwoty w dolarach wymienione w niniejszym dokumencie odnoszą się do USD.

Wartość bieżąca netto (NPV) dla przyszłych przychodów netto – po opodatkowaniu, na bazie prognozowanych cen

	2017			2016			Zmiana r/r dla PV10
	0%	10% (mln USD)	15%	0%	10% (mln USD)	15%	
TUNEZJA							
Potwierdzone							
Eksplloatowane	(7,7)	(2,4)	(1,0)	(18,4)	(2,8)	0,8	14%
Nieeksplloatowane	(6,6)	3,6	5,4	0,7	4,7	4,9	-23%
Niezagospodarowane	9,3	4,3	2,5	9,9	2,3	0,4	87%
Potwierdzone ogółem (1P)	(4,9)	5,5	6,9	(7,8)	4,2	6,1	31%
Prawdopodobne	86,3	62,0	43,7	115,7	70,3	49,9	-12%
Potwierdzone plus prawdopodobne ogółem (2P)	81,4	67,5	50,6	107,9	74,5	56,0	-9%
RUMUNIA							
Potwierdzone							
Eksplloatowane	-	-	-	-	-	-	nd.
Nieeksplloatowane	-	-	-	-	-	-	nd.
Niezagospodarowane	11,8	9,9	9,1	-	-	-	nd.
Potwierdzone ogółem (1P)	11,8	9,9	9,1	-	-	-	nd.
Prawdopodobne	40,3	32,2	29,1	-	-	-	nd.
Potwierdzone plus prawdopodobne ogółem (2P)	52,1	42,1	38,2	-	-	-	nd.
SPÓŁKA RAZEM							
Potwierdzone							
Eksplloatowane	(7,7)	(2,4)	(1,0)	(18,4)	(2,8)	0,8	-14%
Nieeksplloatowane	(6,6)	3,6	5,4	0,7	4,7	4,9	-23%
Niezagospodarowane	21,1	14,2	11,6	9,9	2,3	0,4	517%
Potwierdzone ogółem (1P)	6,8	15,4	16,0	(7,8)	4,2	6,1	267%
Prawdopodobne	126,6	94,2	72,8	115,7	70,3	49,9	34%
Potwierdzone plus prawdopodobne ogółem (2P)	133,4	109,6	88,8	107,9	74,5	56,0	47%

Zasoby Warunkowe Spółki brutto obciążone ryzykiem - na bazie prognozowanych cen

TUNEZJA - Zasoby Warunkowe (dla udziałów operacyjnych Spółki)							
	Wielkość zasobów			AT NPV			Prawdopodobieństwo zagospodarowania
	(obciążone ryzykiem)			(obciążone ryzykiem)			
	Ropa/ciecze	Gaz	BOE	0%	10%	15%	
	<i>(Mbbbl)</i>	<i>(MMcf)</i>	<i>(Mboe)</i>	<i>(mln USD)</i>			
Zasoby warunkowe 1C	81,6	69	93,1	(6,5)	(4,1)	(3,3)	90%
Zasoby warunkowe 2C	217,4	192	249,4	(4,3)	(0,5)	0,1	90%
Zasoby warunkowe 3C	351,5	328	406,2	(1,4)	2,2	2,1	90%
RUMUNIA - Zasoby Warunkowe (dla udziałów operacyjnych Spółki)							
	Wielkość zasobów			AT NPV			Prawdopodobieństwo zagospodarowania
	(obciążone ryzykiem)			(obciążone ryzykiem)			
	Ropa/ciecze	Gaz	BOE	0%	10%	15%	
	<i>(Mbbbl)</i>	<i>(MMcf)</i>	<i>(Mboe)</i>	<i>(mln USD)</i>			
Zasoby warunkowe 1C	3,3	1 626	274,4	5,7	4,8	4,4	90%
Zasoby warunkowe 2C	15,0	5 673	960,5	26,7	18,1	15,1	90%
Zasoby warunkowe 3C	30,0	9 171	1 558,5	45,6	25,3	19,3	90%
SPÓŁKA RAZEM							
	Wielkość zasobów			AT NPV			Prawdopodobieństwo zagospodarowania
	(obciążone ryzykiem)			(obciążone ryzykiem)			
	Ropa/ciecze	Gaz	BOE	0%	10%	15%	
	<i>(Mbbbl)</i>	<i>(MMcf)</i>	<i>(Mboe)</i>	<i>(mln USD)</i>			
Zasoby warunkowe 1C	84,9	1 695	367,5	(0,8)	0,7	1,1	90%
Zasoby warunkowe 2C	232,3	5 865	1 209,8	22,3	17,6	15,2	90%
Zasoby warunkowe 3C	381,4	9 499	1 964,6	44,3	27,5	21,4	90%

Noty do tabeli "Zasoby Warunkowe Spółki":

1. Zasoby Warunkowe, to te ilości ropy, które według szacunków na 31 grudnia 2017 r. mogą potencjalnie zostać pozyskane ze znanych akumulacji przy zastosowaniu istniejącej technologii lub postępu technicznego, ale które nie są aktualnie postrzegane jako nadające się do komercyjnego zagospodarowania ze względu na jedno lub więcej uwarunkowań.
2. Występuje niepewność w kwestii czy będzie można prowadzić opłacalną komercyjnie eksploatację jakiegokolwiek części zasobów warunkowych

Prognozowane ceny zastosowane w ewaluacji rezerw

RPS wykorzystwała następujące prognozy cen surowców przy ewaluacji aktywów naftowo-gazowych Serinus.

	Brent	Tunezja – gaz krajowy		Ceny rumuńskiego gazu
	(USD/Bbl)	Sabria (USD/Mcf)	Chouech (US\$/Mcf)	(USD/MMBtu)
2018	62,00	7,24	6,94	5,54
2019	62,00	7,24	6,94	5,54
2020	65,00	7,59	7,27	5,80
2021	69,00	8,06	7,72	6,16
2022	72,50	8,46	8,11	6,47
2023	75,50	8,81	8,45	6,74
2024	78,83	9,20	8,82	7,04
2025	80,41	9,39	9,00	7,18
2026	82,02	9,58	9,18	7,32
2027	83,66	9,77	9,36	7,47
2028	85,33	9,96	9,55	7,62
2029	87,04	10,16	9,74	7,77
2030	88,78	10,37	9,93	7,92
2031	90,55	10,57	10,13	8,08
2032	92,36	10,78	10,33	8,24
2033	94,21	11,00	10,54	8,41
2034	96,09	11,22	10,75	8,58
2035	98,02	11,44	10,97	8,75
2036	99,98	11,67	11,19	8,92