Dane finansowo-operacyjne według segmentów działalności



Spis treści

Otoczenie makro

Marże

Kursy

Konsumpcja

Wybrane dane finansowe

Kluczowe dane finansowe

EBITDA, EBIT, Amortyzacja

Rafineria

Petrochemia

Energetyka

Detal

Wydobycie

Gaz

Funkcje Korporacyjne

RZiS

Bilans

CashFlow

Wybrane dane operacyjne

Produkcja

Sprzedaż

Segment Energetyka_Wydobycie_Gaz

Dane historyczne

Kluczowe dane finansowe '13-'19

EBITDA, EBIT, Amort. '13-'19

Downstream '13-'19

RZiS '13-'17

RZiS '18

Bilans '13-'15

Bilans '16

Bilans '17-'18

CashFlow '13-'15

CashFlow '16-'17

CashFlow '18

CashFlow '19

CashFlow '20

CashFlow '21

CashFlow '22

Produkcja '13-'19

Sprzedaż '13-'19

Energ_Wydoby_Gaz_'19-'22

Spółki dawnej Grupy PGNiG





Otoczenie makro



Parametry makroekonomiczne

Wyszczególnienie	12 m-cy 2015	12 m-cy 2016	12 m-cy 2017	12 m-cy 2018	12 m-cy 2019	l kw. 2020	II kw. 2020	III kw. 2020	IV kw. 2020	12 m-cy 2020	l kw. 2021	ll kw. 2021	III kw. 2021	IV kw. 2021	12 m-cy 2021	l kw. 2022	II kw. 2022	III kw. 2022	IV kw. 2022	12 m-cy 2022	l kw. 2023	II kw. 2023	III kw. 2023	IV kw. 2023	12 m-cy 2023
Ropa naftowa Brent (USD/bbl)	52	44	54	71	64	50	30	43	44	42	61	69	74	80	71	102	114	101	89	101	81	78	87	84	83
Dyferencjał 1	-1,8	-2,5	-1,4	-1,5	-0,8	-2,4	-0,1	0,1	-0,1	-0,6	-1,5	-2,0	-2,3	-1,7	-1,9	-7,8	-12,3	-7,4	-6,4	-8,7	-5,1	-1,8	1,0	2,0	-1,0
Ropa WTI (USD/bbl)	49	44	51	65	57	45	28	41	43	39	58	66	71	77	60	94	108	92	83	94	76	74	82	78	78
Ropa Canadian Light Sweet (USD/bbl)	45	40	48	53	52	39	23	37	38	34	55	63	67	73	56	93	107	89	80	92	74	71	80	71	74
Gaz Henry Hub (USD/1000m3)	93	91	107	116	93	68	62	70	83	71	115	108	157	177	119	165	272	287	221	236	100	85	96	106	97
Gaz NGX AB-NIT (2A) (USD/1000m3)	71	60	61	43	49	54	52	60	72	60	87	90	108	142	91	133	197	139	160	157	87	55	69	68	70
Modelowa marża downstream (USD/bbl) 2	13,8	11,7	12,8	12,2	10,7	11,0	7,3	5,4	5,4	7,3	7,1	9,8	9,8	7,6	8,6						-			-	-
Modelowa marża rafineryjna (USD/bbl) 3	8,2	5,3	6,4	5,1	5,2	3,4	3,2	1,2	1,0	2,2	0,5	1,5	3,1	4,5	2,4	6,0	26,5	16,4	22,0	17,6	18,3	13,8	21,9	13,9	17,0
Modelowa marża petrochemiczna (EUR/t) 4	968	960	933	885	859	845	846	828	840	839	1 044	1 473	1 318	1 253	1 273	1 166	1 405	1 155	1 056	1 190	1 018				-
Modelowa marża olefinowa (EUR/t) 5	460	347	402	400	363	383	325	299	307	328	319	389	417	419	386	347	537	492	411	447	354			-	-
Energia elektryczna (PLN/MWh) 6	157	160	158	223	230	177	180	231	246	209	264	305	404	616	398	625	702	1 067	750	787	619	527	504	400	512
Gaz ziemny (PLN/MWh) 6	89	67	80	103	66	53	33	41	75	51	96	123	227	449	225	478	470	952	466	593	272	173	169	195	202
Marże (crack) z notowań																									
Produkty rafineryjne (USD/t) 7																									
Benzyna	177	142	151	138	130	94	58	78	71	76	104	144	175	178	151	187	432	287	251	288	300	304	325	201	282
ON	108	71	86	102	108	91	62	33	33	55	32	37	48	84	50	148	338	328	383	299	245	134	243	217	211
Lekki olej opałowy	96	64	76	91	98	86	57	27	29	50	29	31	40	74	44	120	309	302	283	253	213	103	225	199	186
Jet A-1	129	93	115	146	144	103	18	10	39	43	48	54	68	113	71	178	427	348	361	327	292	161	290	279	257
Ciężki olej opałowy	(142)	(125)	(112)	(146)	(158)	(154)	(62)	(86)	(80)	(96)	(122)	(152)	(162)	(180)	(154)	(247)	(279)	(325)	(311)	(291)	(239)	(164)	(138)	(192)	(184)
SN 150	177	139	295	191	102	169	163	100	261	173	348	713	576	152	445	11	631	788	391	454	106	190	133	194	155
Produkty petrochemiczne (EUR/t) 7																									
Polietylen ⁸	459	507	370	280	300	273	389	373	386	355	532	845	605	493	621	466	551	471	487	494	464	433	353	381	408
Polipropylen ⁸	496	529	478	412	418	406	467	411	426	427	594	934	797	698	759	655	638	460	438	546	432	429	345	353	391
Etylen	602	610	653	641	571	594	478	499	502	518	559	627	678	715	646	664	810	639	606	681	668	664	547	621	625
Propylen	488	359	477	532	480	480	421	444	445	448	515	603	677	730	633	679	820	598	514	654	564	554	421	484	506
Toluen	231	201	205	191	197	222	83	87	64	115	126	195	196	153	164	155	450	619	428	421	413	455	530	348	438
Benzen	278	296	398	261	184	309	39	90	150	147	306	672	389	298	419	333	422	429	115	331	312	393	233	331	317
Butadien	295	350	760	556	387	356	177	110	282	231	335	442	815	638	562	410	547	614	489	520	396	369	115	173	265
Paraksylen	416	431	418	448	431	402	327	235	236	300	243	334	339	344	316	262	393	586	593	462	544	481	419	440	472

¹⁾ Od stycznia 2021 zmiana sposobu prezentacji Dyferencjalu URAL / Brent zgodnie z funkcjonowaniem rynku ropy.
a) Cena Urals < Cena Brent - dyferencjal prezentowany jest ze znaktem (enerymn (-)) in na podyjewy nejlyw na wynki finansowe z tykulu lańszego wsadu.</p>
b) Cena Urals < Cena Brent - dyferencjal prezentowany jest ze znaktem dodatnim (-) in na negalywny upływ na wynki finansowe z tykulu droższego wsadu.</p>
W celu zachowana podownymiańcki dane fisionyczne za latia 2013-2020 zostały skongowane.
Col stycinia 2022 Dyferencjal z nokowań icznowy na basie zerzostycinego udziału zpraenienych po w danym okesie. Notowania rynkowe spot.

²⁾ Modelowa marża downstream (MMD) = Przychody (90,7% Produkty = 22,8% Benzyna + 44,2% ON + 15,3% COO + 1,0% SN 150 + 2,9% Elylen + 2,1% Propylen + 1,2% Benzen + 1,2% PX) – Koszty (wsad 100% = 6,5% Ropa Brent + 91,1% Ropa URAL + 2,4% Gaz ziemny).

⁴⁾ Modelows marza petrochemiczna = Przychody (98% Produkty = 44% HDPE + 7% LDPE + 35% PP homo + 12% PP copo) - ceny produktów wg notowań kontraktowych minus koszty (100% wsadu = 75% Nafta + 25% LS VGO) - ceny produktów wg notowań spot.

⁴⁾ Modelow marza petiochemicma in Pszychody (2014 Produkty 4 ° Ns LUP4 + 3% Pr Product 1 ° Zh 'N Produ

⁷⁾ Marże (crack) dla produktów rafineryjnych i petrochemicznych (z wyjątkiem polimerów) wyliczone jako różnica pomiędzy notowaniem danego produktu a r

⁸⁾ Marża (crack) dla polimerów wyliczona jako różnica pomiędzy notowaniami polimerów a notowaniami monomerów.

Kursy walutowe

Waluta	12 m-cy 2013	12 m-cy 2014	12 m-cy 2015	12 m-cy 2016	12 m-cy 2017	12 m-cy 2018	12 m-cy 2019	l kw. 2020	II kw. 2020	II kw. 2020	IV kw. 2020	12 m-cy 2020	Kur. Ikw. 2021	s średni ¹⁾ II kw. I 2021	II kw. 1 2021	V kw. 12 2021	! m-cy 2021	I kw. 2022	l kw. 1 2022	II kw.	V kw. 1	2 m-cy 2022	1kw. 2023	II kw. 2023	III kw. I 2023	N kw. 1	12 m-cy 1 2023	IV kw. 2013	IV kw. I 2014	IV kw. I 2015	V kw. 1 2016	V kw. I 2017	V kw. 10	V kw. 2019	I kw. 2020	II kw. 2020	II kw. 2020	Kurs IV kw. 2020	na koniec I kw. 2021	: ¹⁾ II kw. 2021	II kw. 2021	IV kw. 2021	1 kw. 2022	II kw. 2022	II kw. 2022	N kw. 2022	1kw. 2023	II kw. I 2023 :	II kw. IV 2023 2	kw.
USD/PLN	3,16	3,15	3,77	3,94	3,78	3,61	3,84	3,92	4,09	3,80	3,78	3,90	3,78	3,76	3,87	4,04	3,86	4,13	4,36	4,71	4,64	4,46	4,39	4,17	4,14	4,11	4,20	3,01	3,51	3,90	4,18	3,48	3,76	3,80	4,15	3,98	3,87	3,76	3,97	3,80	3,99	4,06	4,18	4,48	4,95	4,40	4,29	4,11	4,37	3,94
EUR/PLN	4,20	4,19	4,18	4,36	4,26	4,26	4,30	4,33	4,50	4,44	4,51	4,44	4,55	4,53	4,57	4,62	4,57	4,63	4,65	4,75	4,73	4,69	4,71	4,54	4,50	4,42	4,54	4,15	4,26	4,26	4,42	4,17	4,30	4,26	4,55	4,47	4,53	4,61	4,66	4,52	4,63	4,60	4,65	4,68	4,87	4,69	4,68	4,45	4,64	4,35
CZK/PLN	0,16	0,15	0,15	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,20	0,19	0,19	0,18	0,19	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,20	0,19	0,20	0,19	0,19	0,18
CAD/PLN	3,07	2,85	2,95	2,98	2,91	2,79	2,89	2,92	2,95	2,85	2,9	2,91	2,98	3,06	3,08	3,19	3,19	3,26	3,41	3,61	3,42	3,43	3,25	3,11	3,08	3,02	3,11	2,83	3,03	2,81	3,10	2,78	2,76	2,91	2,92	2,91	2,88	2,95	3,15	3,06	3,14	3,19	3,34	3,47	3,62	3,25	3,17	3,10	3,25	2,97
CAD/USD	0,97	0,90	0,78	0,76	0,77	0,77	0,75	0,74	0,72	0,75	0,77	0,75	0,79	0,81	0,80	0,79	0,83	0,79	0,78	0,77	0,74	0,77	0,74	0,75	0,74	0,73	0,74	0,94	0,86	0,72	0,74	0,80	0,73	0,77	0,70	0,73	0,74	0,78	0,79	0,81	0,79	0,79	0,80	0,77	0,73	0,74	0,74	0,75	0,74	0,75
USD/LTL	2,60	2,60	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	2,51	2,84	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd
EUR/LTL	3,45	3,45	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	3,45	3,45	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd
USD/CZK	19,5	20,8	24,6	24,4	23,4	21,7	22,9	23,3	24,6	22,6	22,4	23,2	21,6	21,3	21,6	22,2	21,7	22,0	23,2	24,4	23,9	23,4	22,2	21,7	22,2	22,8	22,2	19,9	22,8	24,8	25,6	21,3	22,5	22,6	24,9	23,9	23,2	21,4	21,9	21,7	22,0	22,0	22,0	23,8	25,2	22,6	21,6	21,8	23,0	22,4
EUR/CZK	26,0	27,5	27,3	27,0	26,3	25,6	25,7	25,6	27,1	26,5	26,7	26,4	26,1	25,6	25,5	25,4	25,6	24,7	24,6	24,6	24.4	24,6	23,8	23,6	24,1	24,5	24,0	27,4	27,7	27,0	27,0	25,5	25,7	25,4	27,3	26,7	27,2	26,2	26,0	25,7	25,5	24,9	24,4	24,7	24,6	24,1	23,5	23,7	24,3	24,7

Na podstawie kursów ustalanych przez Narodowy Bank Polski (NBP), Czeski Bank Narodowy i Bank Litwy (w latach 2013-2014).

Konsumpcja paliw 1)

Kraje,	12 m-cy	l kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy						
tys. ton	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2020	2020	2020	2020	2021	2021	2021	2021	2021	2022	2022	2022	2022	2022	2023	2023	2023	2023	2023
Polska	14 659	14 641	15 522	17 329	20 370	21 370	22 169	5 065	4 871	5 884	5 449	21 269	4 982	5 685	6 372	6 006	23 045	5 659	5 879	6 082	5 880	23 500	5 312	5 966	6 690	6 298	24 266
Benzyny	3 633	3 653	3 762	4 028	4 346	4 521	4 736	1 039	968	1 284	1 099	4 390	1 003	1 222	1 378	1 227	4 830	1 192	1 352	1 324	1 305	5 173	1 149	1 386	1 494	1 342	5 371
ON	11 026	10 988	11 760	13 301	16 024	16 849	17 433	4 026	3 903	4 600	4 350	16 879	3 979	4 463	4 994	4 779	18 215	4 467	4 527	4 758	4 575	18 327	4 163	4 580	5 196	4 956	18 895
Litwa	1 303	1 467	1 493	1 645	1 749	1 902	1 971	418	499	577	476	1 970	401	538	596	512	2 047	426	502	537	486	1 951	428	547	549	479	2 003
Benzyny	208	205	205	215	214	234	247	51	68	79	57	254	45	64	81	67	257	60	74	79	69	282	64	83	85	75	308
ON	1 095	1 261	1 287	1 430	1 534	1 669	1 724	368	431	498	419	1 715	355	474	515	446	1 790	366	428	458	417	1 669	363	464	464	404	1 695
Czechy	5 708	5 907	6 117	6 338	6 498	6 559	6 641	1 464	1 487	1 766	1 540	6 257	1 365	1 647	1 887	1 729	6 628	1 599	1 683	1 730	1 751	6 763	1 589	1 794	1 814	1 727	6 924
Benzyny	1 570	1 570	1 576	1 605	1 601	1 605	1 616	342	350	446	330	1 468	274	384	460	398	1 516	360	409	421	402	1 592	372	443	454	416	1 685
ON	4 138	4 337	4 541	4 733	4 897	4 954	5 025	1 122	1 137	1 320	1 210	4 789	1 091	1 263	1 427	1 331	5 112	1 239	1 274	1 309	1 349	5 171	1 217	1 351	1 360	1 311	5 239
Niemcy	53 302	54 114	54 982	56 139	56 999	55 312	55 814	12 997	11 621	13 915	12 849	51 381	10 850	12 890	14 258	13 729	51 726	12 204	12 608	13 741	13 204	51 757	12 066	12 836	12 971	12 929	50 802
Benzyny	18 451	18 527	18 226	18 238	18 296	17 837	17 966	4 108	3 562	4 572	3 976	16 218	3 463	4 068	4 639	4 345	16 515	3 896	4 264	4 574	4 261	16 996	4 069	4 453	4 472	4 473	17 468
ON	34 851	35 587	36 756	37 901	38 703	37 475	37 848	8 889	8 059	9 342	8 873	35 163	7 386	8 822	9 619	9 384	35 211	8 308	8 344	9 167	8 943	34 761	7 997	8 383	8 499	8 456	33 335
Słowacja	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	610	708	686	701	2 705	664	666	710	674	2 714
Benzyny	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	141	171	182	167	661	163	174	179	164	679
ON	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	469	536	504	534	2 044	501	492	532	510	2 035
Węgry	-						-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 343	1 478	1 393	1 294	5 508	1 132	1 299	1 419	1 401	5 251
Benzyny	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	361	408	388	374	1 531	334	374	391	403	1 502
ON	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	982	1 070	1 005	920	3 977	798	925	1 028	998	3 749

¹⁾ Szacunki własne opracowane na bazie dostępnych danych Agencji Rynku Energii S.A., Litewskiego Urzędu Statystycznego, Czeskiego Urzędu Statystycznego i Niemieckiego Stowarzyszenia Przemysłu Naftowego oraz danych Eurostat.



Wybrane dane finansowe



Kluczowe dane finansowe

Nucleone date illiansone																	
Kluczowe dane finansowe [min PLN]	12 m-cy 2019*	12 m-cy 2020	l kw. 2021	II kw. 2021	III kw. 2021	IV kw. 2021	12 m-cy 2021	l kw. 2022	II kw. 2022	III kw. 2022	IV kw. 2022	12 m-cy 2022	l kw. 2023	II kw. 2023	III kw. 2023	IV kw. 2023	12 m-cy 2023
Przychody ze sprzedaży	111 203	86 180	24 562	29 423	36 442	40 914	131 341	45 447	57 804	72 915	106 268	282 434	110 270	74 621	75 424	98 327	372 640
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO) przed odpisem	9 172	12 430	2 425	3 171	4 299	4 259	14 154	2 786	8 204	19 485	30 531	61 006	17 153	8 703	8 220	13 574	54 714
aktualizującym**, ***, w tym:																	
Rafineria Petrochemia	2 783	(11) 2 309	22	282	1 198	2 112	3 614 4 295	900 451	4 656 1 643	7 319 698	10 428 581	23 303	5 485 98	2 536	1 866	(345)	10 481
Petrochemia Energetyka	2 314 1 570	7 702	872 1 259	1 021 1 215	1 013	1 389 164	4 295 3 680	1 004	1 176	1 607	(253)	3 373 3 534	3 275	(120) 555	(136) 1 349	(799)	(503) 4 181
Detail	3 045	3 232	548	828	948	573	2 897	585	697	856	632	2 770	233	662	601	633	2 128
Wydobycie	295	322	14	60	130	183	387	162	336	781	6 649	7 928	2 273	(114)	(212)	578	2 131
Gaz	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 261	6 261	6 196	5 611	5 200	13 360	38 025
Funkcje Korporacyjne 1	(835)	(1 124)	(290)	(235)	(32)	(162)	(719)	(316)	(304)	8 229	6 239	13 848	(399)	(438)	(431)	(458)	(1 726)
Wyłączenia Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO)***, w tym:		-	2 421		4 296		-	2 759	5 344	(5)	(6)	(11)	(8)	11	(17)	11	(3)
Rafineria	8 993 2 782	10 839 (122)	2 421	3 086 263	1 195	5 162 2 126	14 965 3 604	2 759 875	1 845	19 432 7 316	27 430 7 611	54 965 17 647	16 624 5 485	8 626 2 519	7 134 1 866	13 032 554	50 841 10 424
Petrochemia	2 265	2 299	872	1 021	1 013	1 419	4 325	451	1 643	698	490	3 282	98	(123)	(136)	(351)	(512)
Energetyka	1 563	7 697	1 259	1 153	1 044	147	3 603	1 004	1 161	1 600	(279)	3 486	3 274	552	1 345	(807)	4 165
Detal	3 061	3 193	546	824	946	534	2 850	583	695	855	624	2 757	230	661	598	631	2 120
Wydobycie	164	(1 100)	14	60	130	1 101	1 305	162	304	741	6 542	7 749	1 748	(155)	(224)	104	(626)
Gaz Funkcie Korooracyine 1	(842)	(1 128)	(290)	(235)	(32)	(165)	(722)	(316)	(304)	8 227	6 216 6 232	6 216 13 839	6 196	5 599 (438)	4 133	13 351	37 002 (1 729)
Wyłaczenia	(042)	(1 120)	(250)	(233)	(32)	(100)	(122)	(310)	(304)	(5)	(6)	(11)	(8)	(430)	(17)	11	(1 /25)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO)***, w tym:	8 993	10 839	2 421	3 086	4 296	5 162	14 965	2 759	5 344	19 432	27 430	54 965	16 624	8 626	7 134	13 032	50 841
ORLEN S.A.	5 964	5 526	816	1 633	2 100	2 064	6 613	(614)	2 914	15 434	26 803	44 537	10 019	3 370	2 234	9 159	34 644
Grupa Unipetrol	936	(102)	145	282	424	267	1 118	207	1 694	2 109	970	4 980	1 330	746	188	378	2 642
Grupa ORLEN Lietuva	420	(561)	66	(66)	128	186	314	590	(1 114)	555	(346)	(315)	574	234	815	70	1 693
Energa Pozostale	1 673	1 260 4 716	790 604	735 502	719 925	461 2 184	2 705 4 215	1 107	941 909	1 085 249	(529) 532	2 604 3 159	2 319	266 4 010	721 3 176	(511)	2 795 9 067
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej powiększona o amortyzację (EBITDA)***	8 862	8 465	3 563	4 049	5 186	6 413	19 211	4 933	6 665	18 879	25 585	56 062	15 453	8 242	8 417	12 398	49 935
Amortyzacja, w tym:	3 497	4 557	1 311	1 294	1 328	1 408	5 341	1 400	1 447	1 549	3 328	7 724	3 049	2 872	2 834	3 557	14 146
Rafineria	1 135	1 187	329	332	338	368	1 367	366	367	364	393	1 490	365	384	366	378	1 493
Petrochemia	809	914	249	233	241	306	1 029	269	273	274	288	1 104	291	288	289	288	1 156
Energetyka	436	1 180	395	380	398	415	1 588	410	418	412	567	1 807	559	563	561	585	2 326
Detal Wydobycie	630 319	720 350	206 75	199 82	203 80	197 23	805 260	206 70	210 105	214 204	239 1 331	869 1 710	233 995	258 788	250 787	270 1 315	1 011 5 609
Gaz	319	350	/5	02	- 00	23	200	70	105	204	418	418	519	499	494	617	2 181
Funkcje Korporacyjne 1	168	206	57	68	68	99	292	79	74	81	92	326	87	92	87	104	370
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO (EBIT LIFO)***, w tym:	5 496	6 282	1 110	1 792	2 968	3 754	9 624	1 359	3 897	17 883	24 102	47 241	13 575	5 754	4 300	9 475	36 695
Rafineria	1 647	(1 309)	(309)	(69)	857	1 758	2 237	509	1 478	6 952	7 218	16 157	5 120	2 135	1 500	176	8 931
Petrochemia	1 456	1 385	623	788	772	1 113	3 296	182	1 370	424	202	2 178	(193)	(411)	(425)	(639)	(1 668)
Eneroetvka Detal	1 127 2 431	6 517 2 473	864 340	773 625	646 743	(268)	2 015 2 045	594 377	743 485	1 188 641	(846)	1 679 1 888	2 715	(11)	784 348	(1 392)	1 839 1 109
Wydobycie	(155)	(1 450)	(61)	(22)	50	1 078	1 045	92	199	537	5 211	6 039	753	(943)	(1 011)	(1 211)	(6 235)
Gaz	-	-			-	-	-	-	-	-	5 798	5 798	5 677	5 100	3 639	12 734	34 821
Funkcje Korporacyjne 1	(1 010)	(1 334)	(347)	(303)	(100)	(264)	(1 014)	(395)	(378)	8 146	6 140	13 513	(486)	(530)	(518)	(565)	(2 099)
Wyłączenia	-	-	-	-		-		-	-	(5)	(6)	(11)	(8)	11	(17)	11	(3)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej (EBIT)***	5 365	3 908	2 252	2 755	3 858	5 005	13 870	3 533	5 218	17 330	22 257	48 338	12 404	5 370	5 583	8 841	35 789
Zvsk/(Strata) netto Zvsk/(Strata) akcionariuszy Jednostki Dominulacei	4 298 4 300	2 825 2 755	1 872 1 845	2 244 2 227	2 928 2 909	4 144 4 141	11 188 11 122	2 845 2 770	3 683 3 612	14 751 14 679	18 517 18 593	39 796 39 654	9 109 8 962	4 544 4 590	3 459 3 464	7 269 7 353	27 565 27 553
Aktivar razem	71 202	84 048	92 120	95 964	101 341	106 754	106 754	123 006	122 140	168 920	313 189	313 189	280 522	251 640	255 837	280 070	280 070
Kapital wiasny	38 607	42 389	44 395	45 420	48 317	52 578	52 578	55 561	58 108	87 047	143 088	143 088	151 524	148 881	152 379	165 825	165 825
<u>Dlug netto</u>	2 448	13 120	13 468	11 534	11 369	12 275	12 275	15 588	11 627	4 870	(1 848)	(1 848)	(11 474)	(12 554)	(1 264)	1 778	1 778
Srodki pieniężne netto z działalności operacyjnej	9 319	7 247	3 858	5 117	4 286	34	13 295	598	7 931	8 520	14 035	31 084	23 479	7 032	7 241	6 142	44 098
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(3 994) 5 457	(8 495)	(3 746)	(2 879)	(2 204)	(910)	(9 739) 9 890	(3 450)	(3 560)	(9)	7 981	962	(13 329)	(4 905)	(10 475)	(7 486)	(36 262)
Zwiększenie aktywów trwałych ****	11,1	8 992	1 773 14,2	2 395	2 481	3 241 17,9	17.9	18,7	3 224	4 444 37,5	8 917 50,2	19 629 50.2	5 305 50,2	7 253 42,7	7 856 30.9	12 008	32 441 18,9
Zwrot z zaangażowanego kapitału (ROACE) [%] ² Zwrot z zaangażowanego kapitału wg LIFO (ROACE LIFO) [%] ³	11,1	9,1 13,1	12.9	11,0	14,7 10,6	12,1	12,1	11.8	24,6 17,5	32.8	49,2	49.2	52.0	45,7	32.2	18,9 19,4	19,4
	6,3	31,0	30,3	25,4	23,5	23,3	23,3	28,1	20,0	5,6				(8,4)		1,1	1,1
Dźwignia finansowa netto [%] ⁴ Dług netto/Wynik z działalności operacyjnej wg LIFO powiększony o amortyzację z ostatnich czterech kwartałów		31,0	30,3	25,4	23,5	23,3	23,3	20,1	20,0	3,0	(1,3)	(1,3)	(7,6)	(0,4)	(0,8)	1,1	1,1
(EBITDA LIFO) 6	0,28	1,02	N/D ⁵	1,07	N/D ⁵	0,80	0,80	N/D ⁵	0,54	N/D ⁵	(0,07)	(0,07)	N/D ⁵	(0,23)	N/D ⁵	0,02	0,02
Dług netto/Wynik z działalności operacyjnej powiększony o amortyzację z ostatnich czterech kwartałów (EBITDA) 7	0.27	1.27	N/D ⁵	0.87	N/D ⁵	0.62	0.62	N/D ⁵	0.42	N/D ⁵	(0.07)	(0,07)	N/D ⁵	(0,25)	N/D ⁵	0.02	0.02
Zysk/(Strata) netto akcjonariuszy Jednostki Dominującej na jedną akcję (EPS) [PLN/akcję]	10,05	6,44	4.31	5,21	6,80	9,68	26,00	6.48	8.44	23,43	16,02	34,16	7,72	3,95	2,98	6,33	23,73
the state of the s	,00		.,,	-,	2,30	-,50		-,10	-,		,52			-,50	_,50	-,50	
Wpływ wyceny zapasów wg LIFO	12 m-cy	12 m-cy		II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy		II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy		II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy
[min PLN]	2019	2020	2021	2021	2021	2021	2021	2022	2022	2022	2022	2022	2023	2023	2023	2023	2023
Wolvw wyceny zapasów wo LIFO na poziom EBITDA w tym: ORI FN S A	(131)	(2 374) (2 053)	1 142 820	963 734	890 771	1 251 998	4 246 3 323	2 174 1 647	1 321 953	(553)	(1 845)	1 097 1 686	(1 171)	(408)	1 283 587	(266)	(906) (903)
ORLEN S.A. Gruna Uninetrol	(146)	(2053)	235	144	771	184	3 323 638	1 647	953 66	(428)	(354)	(271)	(276)	(408)	528	(306)	(903)
Grupa ORLEN Lietuva	7	(99)	64	59	47	67	237	46	261	(335)	(303)	(331)	(49)	41	167	(61)	98
Pozostale	6	(15)	23	26	(3)	2	48	36	41	(22)	(42)	13	(30)	(17)	1	(1)	(47)

**) Odpisy aktualizujące wartość aktywów trwałych ujęte w:
- III kwartale 2019 roku w wysokości (0,1) mld PLN dotyczące głównie działalności poszukiwawczej Grupy ORLEN Upstream w

r uscta.

- IV kwartale 2019 roku w wysokości (0,1) mld PLN dotyczące głównie działalności poszukiwawczej Grupy ORLEN Upstream w Polsce.

Polsce
I kwardale 2020 roku w wysokości (0,5) mid PLN dotyczące głównie aktywów Grupy ORLEN Upstream.
I kwardale 2020 roku w wysokości (0,5) mid PLN dotyczące głównie aktywów Grupy ORLEN Upstream.
I kwardale 2020 roku w wysokości (0,9) mid PLN dotyczące głównie aktywów Grupy ORLEN Upstream.
I V kwardale 2021 roku w wysokości (0,9 mid PLN dotyczące głównie aktywów Grupy ORLEN Upstream.
I kwardale 2022 roku w wysokości (2,9 mid PLN dotyczące głównie aktywów ORLEN prze Grupy ORLEN Luteluwa.
I I kwardale 2022 roku w wysokości (3,1) mid PLN dotyczące głównie aktywów ORLEN prze Grupy ORLEN Distream.
I I kwardale 2022 roku w wysokości (3,1) mid PLN dotyczące głównie aktywów ORLEN prze Grupy LOTOS.
I kwardale 2022 roku w wysokości (3,1) mid PLN dotyczące głównie aktywów ORLEN prze Grupy LOTOS.
I kwardale 2023 roku w wysokości (2,5) mid PLN dotyczące głównie aktywów orkie Drotyczyczych ORLED w Potsce Pakistanie.
III kwardale 2023 roku w wysokości (2,8) mid PLN dotyczące głównie oktywów wyso

Gaz.
- IV kwartale 2023 roku w wysokości (0,5) mld PLN dotyczące głównie aktywów wydobywczych.

"I'W okresia of mainiegor zańnocznym 30 szamera 2002 fodu oraz w okresie za Umaniegor zańnocznym 31 grudnia 2000 roku z uszajądnieniem rozpoznania zysłu z tybułu okazyjnego nabycia 80% skcji Grupy ENERGA w wysokości 4 082 mln PLN. W okresie 3 miesiepy zakończnym 30 wrasinia 2022 roku z ukrajądnieniem rozpoznania zysłu z tybułu okazyjnego nabycia 80% skcji Grupy ENERGA w wysokości 5 923 mln PLN.
""Zgodnie z wogrzi zwiększema skywów trwabych joży okrajów z ukrajów z wysokości 5 923 mln PLN.
""Zgodnie z MSSF 16 Leasing w zwogrzi zwiększema skywów trwabych joży okrajów z zachowania 1 2 zwiera Furkcie Korpoznojne spółk Grupy ORLEN oraz spółk i nieujełe w powzkzych segmentach.
1) zwiera Furkcie Korpoznojne spółk Grupy ORLEN oraz spółk i nieujełe w powzkzych segmentach.
2) ROACE E-96, operacjyny z ostalnich człerech kwartalów wg LIPO po opodatkowaniu przed odpisem aktualizującym wartość aktywów trwabych / średni kapitał zaangażowany (kapitał własny + dług netło) z ostalnich człerech kwartalów.
3) ROACE LIPO = zysk operacjyny z ostalnich człerech kwartalów wg LIPO po opodatkowaniu przed odpisem aktualizującym wartość aktywów trwabych / średni kapitał zaangażowany (kapitał własny + dług netło) z ostalnich człerech kwartalów.
5) Kowenant badany zgodnie z zapisami umów kredytowych bez uzwzjędnienia odpisów aktualizujących aktywów trwabych.
6) Dkaj (odeskowy) pomniejszny o środki pierięże i ich ekwiwalenty na koniec okresu / EBITDA z ostalnich człerech kwartalów.
7) Dlug (odeskowy) pomniejszny o środki pierięże i ich ekwiwalenty na koniec okresu / EBITDA z ostalnich człerech kwartalów.

EBITDA LIFO

Wyszczególnienie, mln PLN	12 m-cy 2019¹	12 m-cy 2019 przed odpisem*,**	12 m-cy 2020	12 m-cy 2020 przed odpisem**	l kw. 2021	I kw. 2021 przed odpisem**	II kw. 2021	II kw. 2021 przed odpisem**	III kw. 2021	III kw. 2021 przed odpisem**	IV kw. 2021	IV kw. 2021 przed odpisem"	12 m-cy 2021	12 m-cy 2021 przed odpisem**	l kw. 2022	l kw. 2022 przed odpisem**	II kw. 2022	II kw. 2022 przed odpisem**	III kw. 2022	III kw. 2022 przed odpisem**	IV kw. 2022	IV kw. 2022 przed odpisem**	12 m-cy 2022	12 m-cy 2022 przed odpisem**	l kw. 2023	I kw. 2023 przed odpisem**	II kw. 2023	II kw. 2023 przed odpisem**	III kw. 2023	III kw. 2023 przed odpisem**	IV kw. 2023	IV kw. 2023 przed odpisem**	2023	12 m-cy 2023 przed pdpisem**
Rafineria	2 782	2 783	(122	(11)	20	22	263	282	1 195	1 198	2 126	2 112	3 604	3 614	875	900	1 845	4 656	7 316	7 319	7 611	10 428	17 647	23 303	5 485	5 485	2 519	2 536	1 866	1 866	554	594	10 424	10 481
efekt LIFO (Rafineria)	(145)	(145)	(2 280	(2 280)	1 074	1 074	923	923	860	860	1 195	1 195	4 052	4 052	2 079	2 079	1 331	1 331	(479)	(479)	(1 832)	(1 832)	1 099	1 099	(1 158)	(1 158)	(350)	(350)	1 265	1 265	(619)	(619)	(862)	(862)
Petrochemia	2 265	2 314	2 29	9 2 309	872	872	1 021	1 021	1 013	1 013	1 419	1 389	4 325	4 295	451	451	1 643	1 643	698	698	490	581	3 282	3 373	98	98	(123)	(120)	(136)	(136)	(351)	(345)	(512)	(503)
efekt LIFO (Petrochemia)	14	14	(94) (94)	68	68	40	40	30	30	56	56	194	194	95	95	(10)	(10)	(74)	(74)	(13)	(13)	(2)	(2)	(13)	(13)	(34)	(34)	18	18	(15)	(15)	(44)	(44)
Energetyka	1 563	1 570	7 69	7 7702	1 259	1 259	1 153	1 215	1 044	1 042	147	164	3 603	3 680	1 004	1 004	1 161	1 176	1 600	1 607	(279)	(253)	3 486	3 534	3 274	3 275	552	555	1 345	1 349	(807)	(799)	4 165	4 181
Detal	3 061	3 045	3 19	3 3 232	546	548	824	828	946	948	534	573	2 850	2 897	583	585	695	697	855	856	624	632	2 757	2 770	230	233	661	662	598	601	631	633	2 120	2 128
Wydobycie	164	295	(1 100) 322	14	14	60	60	130	130	1 101	183	1 305	387	162	162	304	336	741	781	6 542	6 649	7 749	7 928	1 748	2 273	(155)	(114)	(224)	(212)	104	578	(626)	2 131
Gaz	-				-		-	-	-	-			-	-		-	-	-	-	-	6 216	6 261	6 216	6 261	6 196	6 196	5 599	5 611	4 133	5 200	13 351	13 360	37 002	38 025
Funkcje korporacyjne Wyłączenia	(842) 0	(835) 0	(1 128	() (1 124) D 0	(290) 0	(290) 0	(235) 0	(235)	(32)	(32)	(165) 0	(162) 0	(722) 0	(719) 0	(316) 0	(316) 0	(304)	(304)	8 227 (5)	8 229 (5)	6 232 (6)	6 239 (6)	13 839 (11)	13 848 (11)	(399) (8)	(399) (8)	(438) 11	(438) 11	(431) (17)	(431) (17)	(461) 11	(458) 11	(1 729) (3)	(1 726) (3)
EBITDA LIFO	8 993	9 172	10 83	9 12 430	2 421	2 425	3 086	3 171	4 296	4 299	5 162	4 259	14 965	14 154	2 759	2 786	5 344	8 204	19 432	19 485	27 430	30 531	54 965	61 006	16 624	17 153	8 626	8 703	7 134	8 220	13 032	13 574	50 841	54 714

Amortyzacja

		12 m-cy		12 m-cy		l kw.		II kw.		III kw.		IV kw.		12 m-cy		l kw.		II kw.		III kw.		IV kw.		12 m-cy		l kw.		II kw.		III kw.		IV kw.		12 m-cy
Wyszczególnienie,	12 m-cy	2019	12 m-cy	2020			II kw.	2021	III kw.	2021	IV kw.	2021	12 m-cy	2021		2022	II kw.	2022		2022	IV kw.	2022	12 m-cy	2022		2023	II kw.	2023	III kw.	2023	IV kw.	2023	12 m-cy	2023
min PLN	2019*	przed	2020	przed		przed	2021	przed		przed		przed	2021	przed		przed	2022	przed		przed	2022	przed	2022	przed		przed	2023	przed	2023	przed	2023	przed	2023	przed
		odpisem*,**		odpisem**		odpisem**		odpisem**		odpisem**		odpisem**		odpisem**		odpisem**		odpisem**		odpisem**		odpisem**		odpisem**		odpisem**		odpisem**		odpisem**		odpisem**		odpisem**
Rafineria	1 135	1 134	1 18	7 1 187	329	329	332	332	338	338	368	368	1 367	1 367	366	366	367	367	364	364	4 39	3 393	1 490	1 490	365	365	384	384	366	366	378	378	1 493	1 493
Petrochemia	809	809	914	1 914	249	249	233	233	241	241	306	306	1 029	1 029	269	269	273	273	274	274	4 28	8 288	1 104	1 1104	291	291	288	288	289	289	288	288	1 156	1 156
Energetyka	436	437	1 18	1 180	395	395	380	380	398	398	415	415	1 588	1 588	410	410	418	418	412	412	2 56	7 567	1 807	7 1807	559	559	563	563	561	561	585	585	2 326	2 326
Detal	630	630	720	720	206	206	199	199	203	203	197	197	805	805	206	206	210	210	214	214	4 23	9 239	869	869	233	233	258	258	250	250	270	270	1 011	1 011
Wydobycie	319	319	350	350	75	75	82	82	80	80	23	23	260	260	70	70	105	105	204	204	4 133	1 1 331	1 710	1 710	995	995	788	788	787	787	1 315	1 315	5 609	5 609
Gaz	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		- 41	8 418	418	3 418	519	519	499	499	494	494	617	617	2 181	2 181
Funkcje korporacyjne	168	168	20	3 206	57	57	68	68	68	68	99	99	292	292	79	79	74	74	81	8	1 9	2 92	326	326	87	87	92	92	87	87	104	104	370	370
Amortyzacja	3 497	3 497	4 55	7 4 557	1 311	1 311	1 294	1 294	1 328	1 328	1 408	1 408	5 341	5 341	1 400	1 400	1 447	1 447	1 549	1 549	9 3 32	8 3 328	7 72	7 724	3 049	3 049	2 872	2 872	2 834	2 834	3 557	3 557	14 146	14 146

EBIT LIFO

EBIT LIFO																																		
Wyszczególnienie, mln PLN	12 m-cy 2019*	12 m-cy 2019 przed odpisem*,**	12 m-cy 2020	12 m-cy 2020 przed odpisem**	l kw. 2021	I kw. 2021 przed odpisem**	II kw. 2021	II kw. 2021 przed odpisem**	III kw. 2021	III kw. 2021 przed odpisem**	IV kw. 2021	IV kw. 2021 przed odpisem**	12 m-cy 2021	12 m-cy 2021 przed odpisem**	l kw. 2022	I kw. 2022 przed odpisem**	II kw. 2022	II kw. 2022 przed odpisem**	III kw. 2022	III kw. 2022 przed odpisem**	IV kw. 2022	IV kw. 2022 przed odpisem**	12 m-cy 2022	12 m-cy 2022 przed odpisem**	l kw. 2023	l kw. 2023 przed odpisem**	II kw. 2023	II kw. 2023 przed odpisem**	III kw. 2023	III kw. 2023 przed odpisem**	IV kw. 2023	IV kw. 2023 przed odpisem**	12 m-cy 2023	12 m-cy 2023 przed odpisem**
Rafineria	1 647	1 649		(1 198)	(309)	(307)	(69)	(50)	857	860	1 758	1 744		2 247	509	534	1 478	4 289	6 952			10 035	16 157		5 120			2 152	1 500	1 500	176	216	8 931	8 988
efekt LIFO (Rafineria)	(145)	(145)		(2 280)	1 074	1 074	923	923	860	860	1 195	1 195	4 052	4 052	2 079	2 079		1 331	(479)	(479)		(1 832)	1 099	1 099	(1 158)	(1 158)	(350)	(350)	1 265	1 265	(619)	(619)	(862)	(862)
Petrochemia efekt LIFO (Petrochemia)	1 456	1 505	1 385	1 395	623	623	788	788	772	772	1 113	1 083 56	3 296 194	3 266	182	182	1 370	1 370	424	424	202	293	2 178	2 269	(193)	(193)	(411)	(408)	(425)	(425)	(639) (15)	(633) (15)	(1 668)	(1 659)
Energetyka	1 127	14	6 517	6 522	00	864	773	835	30	644	(268)	(251)		0.000	594	594	(10) 743	(10) 758	1 188	1 195	(846)	(13) (820)	(2)	1 727	2 715	(13) 2 716	(11)	(34)	784	788		(1384)	4 000	(44) 1 855
Detal	2 431	2 415	2 473	2 512	340	342	625	629	743	745	337	376	2 015 2 045	2 092	377	379	485	487	641	642	385	393	1 679	1 901	2 / 15	2 / 10	(11)	404	348	700 351	(1 392) 361	363	1 839 1 109	1 117
Wydobycie	(155)	(24)	(1 450)	(28)	(61)	(61)	(22)	(22)	50	50	1 078	160		127	92	92	199	231	537			5 318	6.030	6 218	753	1 278	(943)	(902)	(1 011)	(999)	(1 211)	(737)	(6 235)	(3 478)
Gaz	(100)	(2-4)	(1400)	(20)	(01)	(01)	(22)	(22)	-	-		100	1 0 4 0				100	201	551	011	5 798	5 843	5 798	5 843	5 677	5 677	5 100	5 112	3 639	4 706	12 734	12 743	34 821	35 844
Funkcie korporacyjne	(1 010)	(1 003)	(1 334)	(1 330)	(347)	(347)	(303)	(303)	(100)	(100)	(264)	(261)	(1.014)	(1 011)	(395)	(395)	(378)	(378)	8 146	8 148	6 140	6 147	13 513		(486)	(486)	(530)	(530)	(518)	(518)	(565)	(562)	(2 099)	(2 096)
Wyłączenia	Ó	ó	. 6	ó	ó	ó	0	0	ó	Ó	Ó	Ó	Ó	Ó	Ó	ó	Ó	Ó	(5)	(5)	(6)	(6)	(11)	(11)	(8)	(8)	11	11	(17)	(17)	11	11	(3)	(3)
EBIT LIFO	5 496	5 675	6 282	7 873	1 110	1 114	1 792	1 877	2 968	2 971	3 754	2 851	9 624	8 813	1 359	1 386	3 897	6 757	17 883	17 936	24 102	27 203	47 241	53 282	13 575	14 104	5 754	5 831	4 300	5 386	9 475	10 017	36 695	40 568
*) Segment rafineria, petrochemia **) Odpis z tytułu utraty wartości s	a i enegetyka: dani aktywów zgodnie z	e przekształcor z MSR 36	ne.																															
LIFO	(131)	(131)	(2 374)	(2 374)	1 142	1 142	963	963	890	890	1 251	1 251	4 246	4 246	2 174	2 174	1 321	1 321	(553)	(553)	(1 845)	(1 845)	1 097	1 097	(1 171)	(1 171)	(384)	(384)	1 283	1 283	(634)	(634)	(906)	(906)
Odpisy																																		
Rafineria		(2)		(111)		(2)		(19)		(3)		14		(10)		(25)		(2 811)		(3)		(2 817)		(5 656)		0		(17)		0		(40)		(57)
Petrochemia		(49)		(10)		0		0		0		30		30		0		0		0		(91)		(91)		0		(3)		0		(6)		(9)
Energetyka		(6)		(5)		0		(62)		2		(17)		(77)		0		(15)		(7)		(26)		(48)		(1)		(3)		(4)		(8)		(16)
Detal		16		(39)		(2)		(4)		(2)		(39)		(47)		(2)		(2)		(1)		(8)		(13)		(3) (525)		(41)		(3)		(2)		(8)
Wydobycie Gaz		(131)		(1 422)		0		0		0		918		918		0		(32)		(40)		(107)		(179)		(525)		(41)		(12) (1 067)		(4/4)		(2 757) (1 023)
Gaz Funkcje korporacyjne		(7)		(4)								(2)		(3)		-				(2)		(45)		(45)		-		(12)		(1 067)		(9)		(1 023)
RAZEM		(179)		(1 591)		(4)		(95)		(2)		003		811		(27)		(2 860)		(E2)		(3 101)		(6 041)		(520)		(77)		(1 086)		(542)		(3 873)

Segment Rafineria

Wyszczególnienie,	12 m-cy	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy
min PLN	2019*	2020	2021*	2021*	2021	2021	2021	2022	2022	2022	2022	2022	2023	2023	2023	2023	2023
Przychody ze sprzedaży	85 516	52 010	14 569	18 083	24 231	28 661	85 544	31 115	42 282	56 247	57 784	187 428	39 342	35 996	41 256	39 459	156 054
Sprzedaż zewnętrzna	56 517	34 090	9 365	12 493	16 156	18 953	56 967	19 780	27 080	40 949	43 668	131 477	27 827	25 463	29 375	28 681	111 346
Sprzedaż między segmentami	28 999	17 920	5 204	5 590	8 075	9 708	28 577	11 335	15 202	15 298	14 116	55 951	11 515	10 533	11 881	10 778	44 708
Koszty operacyjne ogółem	(83 641)	(56 228)	(13 677)	(17 143)	(22 498)	(26 214)	(79 532)	(26 715)	(34 552)	(50 291)	(49 531)	(161 089)	(35 712)	(34 222)	(38 476)	(39 860)	(148 271)
Pozostałe przychody operacyjne	663	4 443	1 052	372	507	1 213	3 144	338	213	654	271	1 014	560	193	344	230	1 327
Pozostałe koszty operacyjne	(1 028)	(3 813)	(1 178)	(458)	(520)	(702)	(2 858)	(2 148)	(5 137)	(142)	(3 141)	(10 106)	(235)	(191)	(366)	(278)	(1 070)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	(365)	630	(126)	(86)	(13)	511	286	(1 810)	(4 924)	512	(2 870)	(9 092)	325	2	(22)	(48)	257
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości należności handlowych	(8)	0	(1)	0	(3)	(6)	(10)	(3)	2	1	(1)	(1)	1	1	0	(1)	1
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	0	(1)	0	0	0	1	1	1	1	4	4	10	6	8	7	7	28
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO) przed odpisami aktualizującymi	2 783	(11)	22	282	1 198	2 112	3 614	900	4 656	7 319	10 428	23 303	5 485	2 536	1 866	594	10 481
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO)	2 782	(122)	20	263	1 195	2 126	3 604	875	1 845	7 316	7 611	17 647	5 485	2 519	1 866	554	10 424
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	2 637	(2 402)	1 094	1 186	2 055	3 321	7 656	2 954	3 176	6 837	5 779	18 746	4 327	2 169	3 131	(65)	9 562
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO (EBIT LIFO) przed odpisami aktualizującymi	1 649	(1 198)	(307)	(50)	860	1 744	2 247	534	4 289	6 955	10 035	21 813	5 120	2 152	1 500	216	8 988
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO (EBIT LIFO)	1 647	(1 309)	(309)	(69)	857	1 758	2 237	509	1 478	6 952	7 218	16 157	5 120	2 135	1 500	176	8 931
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	1 502	(3 589)	765	854	1 717	2 953	6 289	2 588	2 809	6 473	5 386	17 256	3 962	1 785	2 765	(443)	8 069
Zwiększenie aktywów trwałych	1 721	3 174	374	497	682	823	2 376	761	986	992	1 594	4 333	952	1 528	1 860	3 079	7 419
Sprzedaż produktów (tys. ton)	27 553	23 560	5 049	5 797	6 747	6 796	24 389	5 912	5 915	8 933	9 698	30 458	7 432	8 036	8 771	8 702	32 941

^{*)} Dane przekształcone.

Segment Petrochemia

Wyszczególnienie,	12 m-cy	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy
mln PLN	2019*	2020	2021*	2021*	2021	2021	2021	2022	2022	2022	2022	2022	2023	2023	2023	2023	2023
Przychody ze sprzedaży	15 750	12 640	3 777	3 393	5 177	5 916	18 263	7 633	8 938	7 170	6 433	30 174	5 653	4 765	4 679	3 754	18 851
Sprzedaż zewnętrzna	13 353	10 587	3 318	3 113	4 458	5 122	16 011	6 434	7 219	5 706	5 116	24 475	4 456	3 674	3 513	3 020	14 663
Sprzedaż między segmentami	2 397	2 053	459	280	719	794	2 252	1 199	1 719	1 464	1 317	5 699	1 197	1 091	1 166	734	4 188
Koszty operacyjne ogółem	(14 528)	(11 885)	(3 425)	(3 007)	(4 702)	(5 564)	(16 698)	(6 952)	(7 789)	(6 858)	(6 311)	(27 910)	(6 071)	(5 313)	(5 189)	(4 326)	(20 899)
Pozostałe przychody operacyjne	182	435	281	362	246	777	1 666	237	127	91	176	631	238	147	151	158	694
Pozostałe koszty operacyjne	(68)	(42)	(23)	(14)	(8)	(82)	(127)	(749)	(4)	(71)	(110)	(934)	(27)	(43)	(49)	(224)	(343)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	114	393	258	348	238	695	1 539	(512)	123	20	66	(303)	211	104	102	(66)	351
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości należności handlowych	(2)	0	0	(1)	(1)	0	(2)	1	0	(1)	(4)	(4)	1	0	(6)	(1)	(6)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	136	143	81	95	90	122	388	107	88	19	5	219	0	(1)	7	(15)	(9)
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO) przed odpisami aktualizującymi	2 314	2 309	872	1 021	1 013	1 389	4 295	451	1 643	698	581	3 373	98	(120)	(136)	(345)	(503)
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO)	2 265	2 299	872	1 021	1 013	1 419	4 325	451	1 643	698	490	3 282	98	(123)	(136)	(351)	(512)
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	2 279	2 205	940	1 061	1 043	1 475	4 519	546	1 633	624	477	3 280	85	(157)	(118)	(366)	(556)
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO (EBIT LIFO) przed odpisami aktualizującymi	1 505	1 395	623	788	772	1 083	3 266	182	1 370	424	293	2 269	(193)	(408)	(425)	(633)	(1 659)
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO (EBIT LIFO)	1 456	1 385	623	788	772	1 113	3 296	182	1 370	424	202	2 178	(193)	(411)	(425)	(639)	(1 668)
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	1 470	1 291	691	828	802	1 169	3 490	277	1 360	350	189	2 176	(206)	(445)	(407)	(654)	(1 712)
Zwiększenie aktywów trwałych	950	1 912	523	871	819	838	3 051	1 312	1 146	1 361	1 246	5 065	638	1 383	2 013	1 826	5 860
Sprzedaż produktów (tys. ton)	5 187	5 106	1 271	1 039	1 309	1 287	4 906	1 397	1 362	1 121	1 133	5 013	1 119	1 141	1 142	977	4 379

^{*)} Dane przekształcone.

Segment Energetyka

Wyszczególnienie,	12 m-cy	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy
min PLN	2019*	2020	2021*	2021*	2021	2021	2021	2022	2022	2022	2022	2022	2023	2023	2023	2023	2023
Przychody ze sprzedaży	4 973	13 462	4 795	4 425	4 703	5 590	19 513	7 097	7 851	9 100	10 700	34 748	15 319	10 928	10 433	11 879	48 412
Sprzedaż zewnętrzna	1 734	10 095	3 905	3 713	3 805	4 616	16 039	5 770	5 681	6 880	8 660	26 991	13 001	9 096	8 500	10 340	40 790
Sprzedaż między segmentami	3 239	3 367	890	712	898	974	3 474	1 327	2 170	2 220	2 040	7 757	2 318	1 832	1 933	1 539	7 622
Koszty operacyjne ogółem	(3 786)	(11 356)	(4 280)	(3 945)	(4 269)	(6 382)	(18 876)	(5 974)	(7 125)	(8 199)	(11 709)	(33 007)	(12 635)	(10 970)	(9 838)	(12 449)	(46 018)
Pozostałe przychody operacyjne**	16	4 604	377	329	269	663	1 638	244	160	620	361	1 385	145	119	205	31	500
Pozostałe koszty operacyjne	(76)	(172)	(44)	(95)	(51)	(224)	(414)	(787)	(145)	(334)	(105)	(1 371)	(71)	(42)	(38)	(211)	(346)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	(60)	4 432	333	234	218	439	1 224	(543)	15	286	256	14	74	77	167	(180)	154
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości należności handlowych	0	(27)	16	(53)	(15)	(17)	(69)	(20)	(12)	(10)	(98)	(140)	(37)	(20)	(9)	(63)	(129)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	0	6	0	112	9	102	223	34	14	11	5	64	(6)	(26)	31	(579)	(580)
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA) przed odpisami aktualizującymi**	1 570	7 702	1 259	1 215	1 042	164	3 680	1 004	1 176	1 607	(253)	3 534	3 275	555	1 349	(799)	4 181
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)**	1 563	7 697	1 259	1 153	1 044	147	3 603	1 004	1 161	1 600	(279)	3 486	3 274	552	1 345	(807)	4 165
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT) przed odpisami aktualizującymi**	1 133	6 522	864	835	644	(251)	2 092	594	758	1 195	(820)	1 727	2 716	(8)	788	(1 384)	1 855
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)**	1 127	6 517	864	773	646	(268)	2 015	594	743	1 188	(846)	1 679	2 715	(11)	784	(1 392)	1 839
Zwiększenie aktywów trwałych	318	1 722	485	690	572	869	2 616	435	736	1 468	1 729	4 368	876	1 385	1 589	2 174	6 024

^{*)} Dane przekształcone.

^{**)} W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2020 roku oraz w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2020 roku z uwzględnieniem rozpoznania zysku z tytułu okazyjnego nabycia 80% akcji Grupy ENERGA w wysokości 4 062 mln PLN.

Segment Detal

Wyszczególnienie,	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.		12 m-cy							
min PLN	2013 *	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2021	2021	2021	2021	2022	2022	2022	2022	2022	2023	2023	2023	2023	2023
Przychody ze sprzedaży	36 624	36 104	31 122	30 121	33 630	37 474	39 089	30 911	7 813	9 809	11 727	11 818	41 167	13 085	17 303	18 429	16 687	65 504	13 154	13 572	15 331	15 060	57 117
Sprzedaż zewnętrzna	36 462	35 913	31 052	29 841	33 350	37 339	38 910	30 837	7 799	9 785	11 696	11 802	41 082	13 052	17 261	18 386	16 630	65 329	13 106	13 528	15 284	15 011	56 929
Sprzedaż między segmentami	162	191	70	280	280	135	179	74	14	24	31	16	85	33	42	43	57	175	48	44	47	49	188
Koszty operacyjne ogółem	(35 695)	(35 015)	(29 934)	(28 681)	(31 986)	(35 139)	(36 645)	(28 339)	(7 471)	(9 180)	(10 985)	(11 443)	(39 079)	(12 689)	(16 818)	(17 776)	(16 265)	(63 548)	(13 154)	(13 163)	(15 018)	(14 730)	(56 065)
Pozostałe przychody operacyjne	90	182	50	87	105	114	167	123	18	14	14	74	120	12	13	9	68	102	14	12	62	101	189
Pozostałe koszty operacyjne	(102)	(186)	(67)	(125)	(133)	(141)	(173)	(218)	(20)	(14)	(11)	(113)	(158)	(30)	(13)	(20)	(101)	(164)	(17)	(17)	(28)	(68)	(130)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	(12)	(4)	(17)	(38)	(28)	(27)	(6)	(95)	(2)	0	3	(39)	(38)	(18)	0	(11)	(33)	(62)	(3)	(5)	34	33	59
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości należności handlowych	0	0	0	0	0	(2)	(7)	(4)	0	(4)	(2)	1	(5)	(1)	0	(1)	(4)	(6)	0	(1)	1	(2)	(2)
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA) przed odpisami	1 268	1 416	1 539	1 801	2 049	2 781	3 045	3 232	548	828	948	573	2 897	585	697	856	632	2 770	233	662	601	633	2 128
aktualizującymi	1 200	1410	1 339	1 00 1	2 049	2701	3 043	3 232	340	020	340	3/3	2 031	363	057	030	032	2110	233	002	001	033	2 120
Zysk operacyjny powiększony o amortyzację (EBITDA)	1 268	1 440	1 539	1 794	2 038	2 767	3 061	3 193	546	824	946	534	2 850	583	695	855	624	2 757	230	661	598	631	2 120
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT) przed odpisami aktualizującymi	917	1 061	1 171	1 409	1 627	2 320	2 415	2 512	342	629	745	376	2 092	379	487	642	393	1 901	0	404	351	363	1 117
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	917	1 085	1 171	1 402	1 616	2 306	2 431	2 473	340	625	743	337	2 045	377	485	641	385	1 888	(3)	403	348	361	1 109
Zwiększenie aktywów trwałych **	467	345	448	479	678	832	1 391	1 329	260	208	271	402	1 141	280	245	269	615	1 409	594	393	348	654	1 989
Sprzedaż produktów (tys. ton)	7 516	7 776	7 986	8 187	8 819	9 448	9 817	8 852	1 921	2 249	2 481	2 323	8 974	2 175	2 336	2 543	2 298	9 352	2 166	2 454	2 804	2 781	10 205

^{*)} Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Płocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

^{**)} Zgodnie z MSSF 16 Leasing w pozycji zwiększenie aktywów trwałych ujęto wartość praw do użytkowania - w celu zachowania spójności zaktualizowano również dane za I kwartał 2019.

Segment Wydobycie

100 / 1 1	40	10	40	40	40	40	40	40				1071	40				0.44	40				107.1	10
Wyszczególnienie,	12 m-cy	12 m-cy	12 m-cy	12 m-cy		12 m-cy	12 m-cy	12 m-cy	l kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	II KW.	III kw.		12 m-cy	l kw.	II KW.	III kw.		12 m-cy
min PLN	2013 *	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2021	2021	2021	2021	2022	2022	2022	2022	2022	2023	2023	2023	2023	2023
Przychody ze sprzedaży	17	298	215	442	515	605	608	483	151	184	210	253	798	290	416	859	6 823	8 388	7 004	4 394	3 671	4 877	19 945
Sprzedaż zewnętrzna	17	298	215	442	515	605	608	483	151	184	210	253	798	290	416	853	1 078	2 637	1 955	1 632	1 301	1 408	6 296
Sprzedaż między segmentami	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	5 745	5 751	5 049	2 762	2 370	3 469	13 649
Koszty operacyjne ogółem	(48)	(271)	(347)	(537)	(540)	(570)	(598)	(606)	(132)	(145)	(151)	(95)	(523)	(119)	(163)	(312)	(1 405)	(1 999)	(5 713)	(5 158)	(4 700)	(5 529)	(23 217)
Pozostałe przychody operacyjne	83	4	3	60	4	271	122	367	0	0	2	1 056	1 058	2	0	39	239	264	126	65	65	34	229
Pozostałe koszty operacyjne	(90)	(323)	(852)	(83)	(145)	(327)	(287)	(1 692)	(80)	(60)	(11)	(137)	(288)	(81)	(54)	(50)	(425)	(594)	(650)	(200)	(25)	(555)	(3 074)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	(7)	(319)	(849)	(23)	(141)	(56)	(165)	(1 325)	(80)	(60)	(9)	919	770	(79)	(54)	(11)	(186)	(330)	(524)	(135)	40	(521)	(2 845)
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości należności handlowych							0	(2)	0	(1)	0	1	0	0	0	0	(21)	(21)	(15)	(44)	(23)	(45)	(127)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	0	0	0	(1)	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	0	1	7	9
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA) przed odpisami aktualizującymi	(32)	152	44	255	293	305	295	322	14	60	130	183	387	162	336	781	6 649	7 928	2 273	(114)	(212)	578	2 131
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	(32)	(170)	(808)	182	153	287	164	(1 100)	14	60	130	1 101	1 305	162	304	741	6 542	7 749	1 748	(155)	(224)	104	(626)
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT) przed odpisami aktualizującymi	(38)	30	(129)	(46)	(25)	(3)	(24)	(28)	(61)	(22)	50	160	127	92	231	577	5 318	6 218	1 278	(902)	(999)	(737)	(3 478)
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	(38)	(292)	(981)	(119)	(165)	(21)	(155)	(1 450)	(61)	(22)	50	1 078	1 045	92	199	537	5 211	6 039	753	(943)	(1 011)	(1 211)	(6 235)
Zwiększenie aktywów trwałych **	304	499	288	525	778	740	632	400	87	52	74	150	363	183	71	189	1 737	2 180	1 340	1 272	1 316	1 624	5 552
Sprzedaż produktów (tys. ton)	17	258	310	558	638	728	736	742	156	174	166	158	654	160	179	225	274	838	520	521	411	429	1 881

Dane przeksztalcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Płocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

 Zgodnie z MSSF 16 Leasing w pozycji zwiększenie aktywów trwałych ujęto wartość praw do użytkowania.

Segment Gaz

Wyszczególnienie,	l kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy
min PLN	2022	2022	2022	2022	2022	2023	2023	2023	2023	2023
Przychody ze sprzedaży	-	-	-	34 655	34 655	55 833	23 833	20 589	44 652	159 052
Sprzedaż zewnętrzna	-	-	-	30 891	30 891	49 754	21 033	17 256	39 516	141 704
Sprzedaż między segmentami	-	-	-	3 764	3 764	6 079	2 800	3 333	5 136	17 348
Koszty operacyjne ogółem	-	-	-	(28 878)	(28 878)	(50 381)	(19 320)	(15 627)	(32 190)	(123 952)
Pozostałe przychody operacyjne	-	-	-	1 709	1 709	921	1 011	2 151	2 281	5 681
Pozostałe koszty operacyjne	-	-	-	(1 530)	(1 530)	(722)	(350)	(2 526)	(1 995)	(5 015)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	-	-	-	179	179	199	661	(375)	286	666
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości należności handlowych	-	-	-	(148)	(148)	29	18	26	(12)	61
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	-	-	-	(10)	(10)	(3)	(92)	(974)	(2)	(1 006)
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)				6 264	6 264	6 406	E C11	F 200	42.200	20.025
przed odpisami aktualizującymi	-	-	-	6 261	6 261	6 196	5 611	5 200	13 360	38 025
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	-	-	-	6 216	6 216	6 196	5 599	4 133	13 351	37 002
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT) przed odpisami aktualizującymi	-	-	-	5 843	5 843	5 677	5 112	4 706	12 743	35 844
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	-	-	-	5 798	5 798	5 677	5 100	3 639	12 734	34 821
Zwiększenie aktywów trwałych	-	-	-	1 789	1 789	863	1 205	595	2 480	5 162
Sprzedaż produktów (tys. ton)		-	-	191	191	30	32	36	52	150

Funkcje Korporacyjne

Wyszczególnienie, mln PLN	12 m-cy 2013 *	12 m-cy 2014	12 m-cy 2015	12 m-cy 2016	12 m-cy 2017	12 m-cy 2018	12 m-cy 2019	12 m-cy 2020	l kw. 2021	II kw. 2021	III kw. 2021	IV kw. 2021	12 m-cy 2021	l kw. 2022	II kw. 2022	III kw. 2022	IV kw. 2022	12 m-cy 2022	l kw. 2023	II kw. 2023	III kw. 2023	IV kw. 2023	12 m-cy 2023
Przychody ze sprzedaży	314	311	288	351	416	530	525	593	157	278	258	331	1 024	281	323	360	489	1 453	410	451	452	641	1 954
Sprzedaż zewnętrzna	71	72	82	68	74	99	81	88	24	135	117	168	444	121	147	141	225	634	171	195	195	351	912
Sprzedaż między segmentami	243	239	206	283	342	431	444	505	133	143	141	163	580	160	176	219	264	819	239	256	257	290	1 042
Koszty operacyjne ogółem	(1 078)	(1 007)	(971)	(1 072)	(1 132)	(1 327)	(1 522)	(1 712)	(480)	(556)	(497)	(638)	(2 171)	(628)	(670)	(715)	(971)	(2 984)	(870)	(921)	(917)	(1 120)	(3 828)
Pozostałe przychody operacyjne	210	112	91	53	86	172	96	106	1	10	194	80	285	12	26	8 554	6 841	15 433	16	15	16	31	78
zysk z tytułu okazyjnego nabycia Grupy Kapitałowej LOTOS i PGNIG	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 546	6 641	15 187	0	0	0	11	11
Pozostałe koszty operacyjne	(123)	(86)	(119)	(176)	(96)	(228)	(85)	(289)	(28)	(38)	(56)	(31)	(153)	(68)	(53)	(55)	(224)	(400)	(37)	(84)	(52)	(127)	(300)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	87	26	(28)	(123)	(10)	(56)	11	(183)	(27)	(28)	138	49	132	(56)	(27)	8 499	6 617	15 033	(21)	(69)	(36)	(96)	(222)
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości należności handlowych	0	0	0	0	0	(9)	(24)	(33)	3	3	0	(6)	0	8	(3)	1	5	11	(6)	8	(18)	10	(6)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(1)	(1)	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	1	0	(1)	1	0	0	1	1	1	0	3
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA) przed odpisami	(557)	(565)	(621)	(751)	(614)	(793)	(835)	(1 124)	(290)	(235)	(32)	(162)	(719)	(316)	(304)	8 229	6 239	13 848	(399)	(438)	(431)	(458)	(1 726)
aktualizującymi	()	(000)	()	(,	(***)	(,	(,	(,	(===)	(===)	()	, ,	()	(= : =)	()				(,	(,	(,	(100)	(,
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	(557)	(565)	(626)	(744)	(613)	(749)	(842)	(1 128)	(290)	(235)	(32)	(165)	(722)	(316)	(304)	8 227	6 232	13 839	(399)	(438)	(431)	(461)	(1 729)
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT) przed odpisami aktualizującymi	(678)	(671)	(706)	(851)	(727)	(906)	(1 003)	(1 330)	(347)	(303)	(100)	(261)	(1 011)	(395)	(378)	8 148	6 147	13 522	(486)	(530)	(518)	(562)	(2 096)
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	(678)	(671)	(711)	(844)	(726)	(862)	(1 010)	(1 334)	(347)	(303)	(100)	(264)	(1 014)	(395)	(378)	8 146	6 140	13 513	(486)	(530)	(518)	(565)	(2 099)
Zwiększenie aktywów trwałych **	117	230	205	136	221	257	445	455	44	77	63	159	343	73	40	165	207	485	42	87	135	171	435

^{*)} Dane przekształcone.

^{**)} Zgodnie z MSSF 16 Leasing w pozycji zwiększenie aktywów trwałych ujęto wartość praw do użytkowania - w celu zachowania spójności zaktualizowano również dane za I kwartał 2019.

Skonsolidowane sprawozdanie z zysków lub strat i innych całkowitych dochodów

Wyszczególnienie, min PLN	l kw. 2019	II kw. 2019	III kw. 2019	IV kw. 2019	12 m-cy 2019	l kw. 2020	II kw. 2020*	III kw. 2020	IV kw. 2020	12 m-cy 2020	l kw. 2021*	II kw. 2021*	III kw. 2021*	IV kw. 2021	12 m-cy 2021	l kw. 2022	II kw. 2022	III kw. 2022	IV kw. 2022	12 m-cy 2022	l kw. 2023	II kw. 2023	III kw. 2023	IV kw. 2023	12 m-cy 2023
Przychody ze sprzedaży	25 246	29 228	29 229	27 500	111 203	22 077	17 010	23 918	23 175	86 180	24 562	29 423	36 442	40 914	131 341	45 447	57 804	72 915	106 268	282 434	110 270	74 621	75 424	98 327	372 640
przychody ze sprzedaży produktów i usług	21 239	24 349	24 566	22 855	93 009	17 922	12 509	18 071	17 678	66 180	18 570	22 845	29 004	32 996	103 415	36 535	46 981	61 404	91 536	236 456	91 777	59 884	59 189	86 225	319 636
przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	4 007	4 879	4 663	4 645	18 194	4 155	4 501	5 847	5 497	20 000	5 992	6 578	7 438	7 918	27 926	8 9 1 2	10 823	11 511	14 732	45 978	18 493	14 737	16 235	12 102	53 004
Koszt własny sprzedaży	(22 392)	(25 269)	(25 192)	(24 448)	(97 301)	(22 706)	(14 121)	(20 488)	(19 352)	(76 667)	(20 174)	(24 620)	(30 427)	(35 568)	(110 789)	(35 944)	(44 622)	(61 057)	(83 172)	(224 795)	(93 045)	(64 527)	(63 587)	(82 312)	(312 163)
koszt wytworzenia sprzedanych produktów i usług	(18 813)	(21 050)	(21 060)	(20 343)	(81 266)	(19 023)	(10 151)	(15 203)	(15 411)	(59 788)	(15 040)	(18 841)	(24 009)	(28 412)	(86 302)	(28 228)	(34 222)	(51 914)	(68 959)	(183 323)	(76 165)	(51 894)	(49 328)	(70 696)	(265 320)
wartość sprzedanych towarów i materiałów	(3 579)	(4 2 19)	(4 132)	(4 105)	(16 035)	(3 683)	(3 970)	(5 285)	(3 941)	(16 879)	(5 134)	(5 779)	(6 418)	(7 156)	(24 487)	(7 716)	(10 400)	(9 143)	(14 213)	(41 472)	(16 880)	(12 633)	(14 259)	(11 616)	(46 843)
Zysk/(Strata) brutto ze sprzedaży	2 854	3 959	4 037	3 052	13 902	(629)	2 889	3 430	3 823	9 513	4 388	4 803	6 015	5 346	20 552	9 503	13 182	11 858	23 096	57 639	17 225	10 094	11 837	16 015	60 477
Koszty sprzedaży	(1 465)	(1 546)	(1 637)	(1 707)	(6 355)	(1 620)	(1 593)	(1 792)	(2 221)	(7 226)	(1 920)	(1 948)	(2 214)	(2 425)	(8 507)	(2 380)	(2 451)	(2 999)	(3 336)	(11 166)	(3 662)	(3 849)	(3 918)	(4 246)	(15 675)
Koszty ogólnego zarzadu	(421)	(449)	(425)	(511)	(1 806)	(507)	(555)	(558)	(694)	(2 314)	(671)	(659)	(597)	(688)	(2 615)	(699)	(735)	(850)	(1 265)	(3 549)	(1 392)	(1 362)	(1 290)	(1 640)	(5 670)
Pozostałe przychody operacyjne, w tym:**	141	262	260	606	1 246	3 183	4 484	683	1 777	10 078	1 729	1 087	1 232	3 863	7 911	845	539	9 967	9 665	20 538	2 020	1 562	2 993	2 865	8 696
zysk z tytułu okazyjnego nabycia Grupy Kapitałowej LOTOS i Grupy PGNiG	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 546	6 641	15 187	0	0	0	11	11
Pozostałe koszty operacyjne	(147)	(163)	(440)	(990)	(1 717)	(2 351)	(904)	(728)	(2 292)	(6 226)	(1 373)	(679)	(657)	(1 289)	(3 998)	(3 863)	(5 406)	(672)	(5 636)	(15 099)	(1 759)	(927)	(3 083)	(3 457)	(10 276)
(Strata)/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości należności handlowych	(10)	(15)	(23)	7	(41)	8	(41)	(14)	(19)	(66)	18	(56)	(21)	(27)	(86)	(15)	(13)	(10)	(271)	(309)	(27)	(38)	(29)	(114)	(208)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	44	38	35	19	136	12	55	36	46	149	81	207	100	225	613	142	102	36	4	284	(1)	(110)	(927)	(582)	(1 555)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	996	2 086	1 807	476	5 365	(1 904)	4 335	1 057	420	3 908	2 252	2 755	3 858	5 005	13 870	3 533	5 218	17 330	22 257	48 338	12 404	5 370	5 583	8 841	35 789
Przychody finansowe	264	222	245	446	890	387	314	109	177	852	263	373	228	318	789	445	409	962	1 073	2 265	1 349	1 485	597	1 729	4 322
Koszty finansowe	(266)	(184)	(485)	(253)	(901)	(1 043)	(199)	(345)	(437)	(1 889)	(353)	(271)	(526)	(211)	(968)	(539)	(630)	(1 735)	(491)	(2 771)	(565)	(490)	(1 163)	(778)	(2 236)
Przychody i koszty finansowe netto	(2)	38	(240)	193	(11)	(656)	115	(236)	(260)	(1 037)	(90)	102	(298)	107	(179)	(94)	(221)	(773)	582	(506)	784	995	(566)	951	2 086
(Strata)/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości instrumentów finansowych	0	(1)	0	(1)	(2)	(2)	(1)	1	(13)	(15)	(1)	(3)	(3)	(1)	(8)	(3)	(1)	(1)	(9)	(14)	(14)	(13)	(19)	(4)	(50)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	994	2 123	1 567	668	5 352	(2 562)	4 449	822	147	2 856	2 161	2 854	3 557	5 111	13 683	3 436	4 996	16 556	22 830	47 818	13 174	6 352	4 998	9 788	37 825
Podatek dochodowy	(145)	(522)	(301)	(86)	(1 054)	317	(81)	(145)	(122)	(31)	(289)	(610)	(629)	(967)	(2 495)	(591)	(1 313)	(1 805)	(4 313)	(8 022)	(4 065)	(1 808)	(1 539)	(2 519)	(10 260)
Zvsk/(Strata) netto	849	1 601	1 266	582	4 298	(2 245)	4 368	677	25	2 825	1 872	2 244	2 928	4 144	11 188	2 845	3 683	14 751	18 517	39 796	9 109	4 544	3 459	7 269	27 565
Inne calkowite dochody:																									
które nie zostaną następnie przeklasyfikowane na zyski lub straty	(7)	(9)	(1)	(18)	(35)	(11)	(8)	(7)	(33)	(59)	(45)	15	10	139	119	46	46	(35)	8	65	40	(14)	(30)	(166)	(168)
wycena nieruchomości inwestycyjnych do wartości godziwej na moment przeklasyfikowania	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	0	0	0	8	8	0	0	0	1	1
zyski i straty aktuarialne	0	0	0	(21)	(21)	0	(18)	(7)	(43)	(68)	(58)	17	10	155	124	50	55	(36)	(3)	66	52	(17)	(31)	(218)	(214)
zyski/(straty) z tytułu inwestycji w instrumenty kapitałowe wyceniane w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	(8)	(9)	(1)	(2)	(20)	(13)	8	(2)	2	(5)	4	1	2	(1)	6	6	1	(6)	8	9	(4)	2	(6)	11	3
podatek odroczony	1	0	0	5	6	2	2	2	8	14	9	(3)	(2)	(31)	(27)	(10)	(10)	7	(5)	(18)	(8)	1	7	40	42
które zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty	(152)	121	321	(185)	105	(19)	(26)	(303)	485	137	153	265	(42)	(23)	353	92	316	1 132	4 486	6 026	4 302	(788)	69	(1 922)	1 712
instrumenty pochodne zabezpieczające przepływy pienieżne	(356)	210	(151)	149	(148)	(478)	73	(271)	1	(675)	(589)	637	(276)	365	137	(396)	286	(360)	6 387	5 9 1 7	5 438	568	(1 415)	557	5 148
koszty zabezpieczenia	82	(5)	(20)	58	115	193	61	(49)	50	255	348	(66)	(243)	(689)	(650)	(58)	(174)	612	503	883	140	321	223	(273)	411
różnice kursowe z przeliczenia jednostek działających za granicą	80	(45)	445	(342)	138	189	(114)	(42)	448	481	346	(198)	385	233	766	453	229	929	(1 021)	590	(220)	(1 546)	1 017	(2 160)	(2 858)
udział w innych całkowitych dochodach w jednostkach wycenianych metodą praw		(/		(=)		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	(1)	1	(1)	1	(==0)	(2)	2	(2 .00)	(= 000)
podatek odroczony	42	(30)	47	(50)	0	77	(46)	59	(14)	76	48	(108)	92	67	gg.	Q1	(24)	(50)	(1 382)	(1 365)	(1 056)	(129)	242	(46)	(989)
Calkowite dochody netto	690	1 713	1 586	379	4 368	(2 275)	4 334	367	477	2 903	1 980	2 524	2 896	4 260	11 660	2 983	4 045	15 848	23 011	45 887	13 451	3 742	3 498	5 181	29 109
						, ,																			
Zysk/(strata) netto przypadający na	849	1 601	1 266	582	4 298	(2 245)	4 368	677	25	2 825	1 872	2 244	2 928	4 144	11 188	2 845	3 683	14 751	18 517	39 796	9 109	4 544	3 459	7 269	27 565
akcjonariuszy jednostki dominującej	849	1 602	1 266	583	4 300	(2 244)	4 350	651	(2)	2 755	1 845	2 227	2 909	4 141	11 122	2 770	3 612	14 679	18 593	39 654	8 962	4 590	3 464	7 353	27 553
akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących	0	(1)	0	(1)	(2)	(1)	18	26	27	70	27	17	19	3	66	75	71	72	(76)	142	147	(46)	(5)	(84)	12
Całkowite dochody netto przypadające na	690	1 713	1 586	379	4 368	(2 275)	4 334	367	477	2 903	1 980	2 524	2 896	4 260	11 660	2 983	4 045	15 848	23 011	45 887	13 451	3 742	3 498	5 181	29 109
akcjonariuszy jednostki dominującej	690	1 714	1 586	380	4 370	(2 274)	4 319	343	452	2 840	1 958	2 506	2 877	4 246	11 587	2 905	3 968	15 780	23 088	45 741	13 299	3 790	3 506	5 268	29 100
akcjonariuszy jednostki dominiującej akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących	030	(1)	. 500	(1)	(2)	(1)	15	24	25	63	22	18	10	14	72	78	77	68	(77)	146	152	(48)	(9)	(87)	20 100
Zysk netto i rozwodniony zysk netto na jedną akcję przypadający akcjonariuszom jednostki		(1)		(1)	(2)	. ,						10	19		/3					140		,	(8)	(0.7)	9
dominującej (w PLN na akcje)	1,98	3,75	2,96	1,36	10,05	(5,25)	10,17	1,52	0,00	6,44	4,31	5,21	6,80	9,68	26,00	6,48	8,44	23,43	16,02	34,16	7,72	3,95	2,98	6,33	23,73

^{*)} Dane przekształcone.
**) W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2020 roku oraz w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2020 roku z uwzględnieniem rozpoznania zysku z tytulu okazyjnego nabycia 80% akcji Grupy ENERGA w wysokości 4 062 mln PLN.

Wyszczególnienie,	31.12.2019	31.12.2020	31.03.2021*	30.06.2021*	30.09.2021*	31.12.2021	31.03.2022	30.06.2022	30.09.2022	24 42 2022	31.03.2023	30.06.2023	30.09.2023	31.12.2023
min PLN	31.12.2019	31.12.2020	31.03.2021	30.06.2021	30.09.2021"	31.12.2021	31.03.2022	30.06.2022	30.09.2022	31.12.2022	31.03.2023	30.06.2023	30.09.2023	31.12.2023
AUTVONA														
AKTYWA	20.202	40.005	50.440	54 404	F0 70F	FF 070	57.400	FC C4F	C4 47C	400 007	440.054	400.070	100.010	4.47.040
Rzeczowe aktywa trwałe	32 363	49 625	50 440	51 431	52 705	55 379	57 133	56 645	64 176	136 387	119 951	122 079	128 919	147 648
Wartości niematerialne oraz wartość firmy	1 600	2 515	3 947	2 833	3 233	4 829	7 280	4 103	5 290	11 192	15 434	11 758	13 875	14 415
Aktywa z tytułu praw do użytkowania	3 952	5 252	5 355	5 417	5 583	5 586	5 803	5 533	6 598	12 438	10 906	11 258	11 041	13 576
Inwestycje wyceniane metodą praw własności	678	758	1 108	1 066	1 167	1 125	1 239	1 161	1 456	3 390	3 986	3 804	3 519	2 232
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	51	685	761	747	774	718	656	660	808	3 548	3 015	1 218	982	906
Instrumenty pochodne	310	179	226	343	416	343	459	401	719	1 572	1 452	1 777	1 597	1 682
Należności długoterminowe z tytułu leasingu	13	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pozostałe aktywa	310	417	438	523	572	726	926	1 177	2 369	5 867	3 619	3 757	4 541	3 656
Aktywa trwałe	39 277	59 433	62 277	62 362	64 451	68 706	73 496	69 680	81 416	174 394	158 363	155 651	164 474	184 115
Zapasy	15 074	12 279	14 385	14 794	16 119	18 410	23 586	26 630	32 791	44 304	35 550	31 614	35 995	32 910
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	9 669	9 640	11 533	13 440	14 955	15 041	20 097	19 400	29 549	37 931	45 709	33 780	34 622	41 043
Należności z tytułu podatku dochodowego	262	449	475	411	255	129	95	190	194	1 036	924	1 304	1 937	2 684
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	6 159	1 240	2 003	2 775	2 958	2 896	3 069	3 046	11 455	21 046	28 683	23 501	13 607	13 311
Instrumenty pochodne	243	440	880	1 671	1 986	1 149	538	612	703	3 905	2 695	2 220	1 702	2 676
Należności krótkoterminowe z tytułu leasingu	12	11	9	6	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pozostałe aktywa	468	530	551	501	608	423	2 125	2 582	5 906	30 570	8 575	3 523	3 490	3 090
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	38	26	7	4	5	0	0	0	6 906	3	23	47	10	241
Aktywa obrotowe	31 925	24 615	29 843	33 602	36 890	38 048	49 510	52 460	87 504	138 795	122 159	95 989	91 363	95 955
Aktywa razem	71 202	84 048	92 120	95 964	101 341	106 754	123 006	122 140	168 920	313 189	280 522	251 640	255 837	280 070
PASYWA														
KAPITAŁ WŁASNY														
Kapitał podstawowy	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 306	1 974	1 974	1 974	1 974	1 974
Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	16 079	46 405	46 405	46 405	46 405	46 405
Akcie własne	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(2)		(2)	(2)	(2)
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	328	(16)	(209)	254	(174)	(430)	(793)	(705)	(503)	5 005	9 527	10 287	9 337	9 575
Kapitał z aktualizacii wyceny	(33)	(37)	(34)	(33)	(31)	(20)	(15)	(14)	(19)	(5)		(7)	(11)	(1)
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek działających za granicą	847	1 328	1 691	1 493	1 878	2 111	2 564	2 793	3 722	2 701	2 463	917	1 934	(156)
Zyski zatrzymane	35 169	38 036	39 838	40 581	43 499	47 761	50 571	52 729	65 371	85 970	90 002	88 192	91 635	106 968
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	38 596	41 596	43 571	44 580	47 457	51 707	54 612	57 088	85 956	142 048	150 361	147 766	151 272	164 763
Kapitał własny przypadający udziałom niekontrolującym	11	793	824	840	860	871	949	1 020	1 091	1 040	1 163	1 115	1 107	1 062
Kapitał własny razem	38 607	42 389	44 395	45 420	48 317	52 578	55 561	58 108	87 047	143 088	151 524	148 881	152 379	165 825
ZOBOWIAZANIA														
Kredyty, pożyczki i obligacje	8 185	9 430	10 415	12 922	12 813	13 742	16 939	9 955	10 210	11 973	9 610	8 718	10 797	10 671
Rezerwy	1 113	2 264	2 306	2 246	2 187	1 905	1 740	1 592	3 253	8 229	8 003	7 813	7 878	10 158
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	1 474	2 003	2 105	2 412	2 322	2 060	1 791	1 686	2 699	9 835	7 465	8 025	9 435	13 549
Instrumenty pochodne	2	138	352	72	349	705	792	988	943	4 681	1 866	1 074	590	242
Zobowiązania z tytułu leasingu	3 380	4 501	4 589	4 675	4 836	4 876	5 024	5 005	5 823	8 131	8 867	9 240	9 355	9 342
Pozostałe zobowiazania	161	370	382	430	460	586	599	605	680	4 444	688	707	820	860
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	0	11	10	10	10	9	9	9	9	0	000	, 0,	020	0
Zobowiązania długoterminowe	14 315	18 717	20 159	22 767	22 977	23 883	26 894	19 840	23 617	47 293	36 499	35 577	38 875	44 822
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	15 132	14 023	15 994	19 754	19 906	19 811	24 432	27 470	34 542	40 210	40 429	43 137	40 916	41 462
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania Zobowiązania z tytułu leasingu	618	713	661	644	690	679	694	701	977	1 405	1 290	1 281	1 337	1 413
	246	442	507	563	620	719	772	1 074	1 115	1 671	2 615	3 107	3 376	1 819
Zobowiązania z tytułu umów z klientami Kradyty, pożyczki i obligacja	422	4 9 3 0	5 084	1 414	1 542	1 429	1 725	4 733	6 174	7 252	7 615	2 253	1 574	4 496
Kredyty, pożyczki i obligacje	1 236	2 299	3 473	2 878	4 443	6 201	7 984	4 733	6 290	12 846	15 093	2 253 7 864	9 522	11 400
Rezerwy														
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	124 266	66 270	127 281	86 310	169 419	855 461	681 1 245	1 753	5 237 1 331	14 603 13 403	13 563 6 170	2 712 3 880	2 562 3 044	2 372 1 807
Instrumenty pochodne								1 626				3 880 2 948		
Pozostałe zobowiązania	236 18 280	199 22 942	1 439 27 566	2 128 27 777	2 258 30 047	138 30 293	3 018 40 551	2 475 44 192	2 590 58 256	31 418 122 808	5 724 92 499	67 182	2 252 64 583	4 654 69 423
Zobowiązania krótkoterminowe				50 544										
Zobowiązania razem	32 595	41 659	47 725		53 024	54 176	67 445	64 032	81 873	170 101	128 998	102 759	103 458	114 245
Pasywa razem	71 202	84 048	92 120	95 964	101 341	106 754	123 006	122 140	168 920	313 189	280 522	251 640	255 837	280 070

^{*)} Dane przekształcone.

Wyszczególnienie, mln PLN	l kw. 2023	II kw. 2023	III kw. 2023	IV kw. 2023	12 m-cy 2023
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej	2020	1010	1010	1010	2020
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	13 174	6 352	4 998	9 788	37 825
Korekty o pozycje:	13 174	0 332	4 330	9 7 00	37 023
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	1	110	927	582	1 555
Amortyzacja	3 049	2 872	2 834	3 557	14 146
(Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych	(220)	(291)	220	(451)	(742
Odsetki netto	110	8	56	104	297
(Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej	523	145	(144)	826	3 157
Zmiana stanu rezerw	3 162	1 424	1 628	3 411	9 708
Zmiana stanu kapitału pracującego	6 013	8 413	(41)	(4 354)	9 021
zapasy	9 702	3 546	(4 194)	2 503	10 719
należności	(4 930)	8 263	1 177	(7 123)	(2 2 1 5
zobowiązania	1 241	(3 396)	2 976	266	517
Pozostałe korekty, w tym:	1 744	(2 080)	(2 238)	(5 754)	(14 305
rozliczenie dotacji na prawa majątkowe	(961)	(1 141)	(1 006)	(1 133)	(4241
depozyty zabezpieczające	4 735	2 190	(94)	1 724	8 771
instrumenty pochodne	(2 024)	(3 661)	(1 156)	(2 981)	(9 822
Podatek dochodowy (zapłacony)	(4 077)	(9 921)	(999)	(1 567)	(16 564
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej	23 479	7 032	7 241	6 142	44 098
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej					
Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego,	(0.000)	(= 0==)	(0.00=)	(0.500)	(00.400
wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania	(9 630)	(7 677)	(9 207)	(9 589)	(36 123
Wpływy ze sprzedaży akcji/udziałów w zwiazku z realizacją Środków Zaradczych	0	340	0	0	340
Nabycie aktywów finansowych w ORLEN VC	(2)	(15)	(6)	(39)	(62
Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego,					
wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania	51	126	60	885	1 101
Lokaty krótkoterminowe	0	3	(4)	(53)	(54
Nabycie obligacji	(3 055)	2 070	47	904	(60
Nabycie aktywów petrochemicznych pomniejszone o środki pieniężne	(218)	4	0	0	(214
Dokapitalizowanie w inwestycjach we wspólne przedsięwzięcia	(526)	0	(621)	0	(1 147
Odsetki otrzymane	27	103	19	41	190
Dywidendy otrzymane	0	100	8	11	119
Wpływy netto z tytułu pożyczek	8	17	(634)	(992)	(1 601
Nabycie akcji i udziałów pomniejszone o środki pienieżne		23	(133)	1 287	1 177
Pozostałe	16	1	(4)	59	72
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej	(13 329)	(4 905)	(10 475)	(7 486)	(36 262
Przepływy pieniężne z działalności finansowej	(10 020)	()	(10 110)	(,	(00 202
Wpływy z otrzymanych kredytów i pożyczek	2 065	91	99	5 551	7 771
Emisja obligacji	0	0	2 183	0	2 183
Spłaty kredytów i pożyczek	(3 998)	(2 380)	(694)	(2 235)	(9 272
Wykup obligacji	(5330)	(3 370)	(578)	(24)	(4 023
Odsetki zapłacone od kredytów, pożyczek i obligacji	(161)	(217)	(135)	(165)	(678
Odsetki zapłacone z tytułu leasingu	(118)	(80)	(79)	(93)	(370
Dywidendy wypłacone	(110)	(00)	(6 385)	0	(6 385
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu	(447)	(440)	(254)	(293)	(1 434
Otrzymane dotacje	42	42	(254)	298	399
Pozostałe			(38)	(14)	(173
	(67)	(54)		3 025	
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej	(2 735)	(6 408)	(5 864)	3 025	(11 982
Zuiskannis (/ Zunisiannis) natta atau, śradków nieriainych	7 445	(4.004)	(0.000)	4.004	(4.4.40
Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	7 415	(4 281)	(9 098)	1 681	(4 146
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych	(188)	(901)	(796)	(1 704) 13 334	(3 589 21 046
Środki pieniężne na początek okresu	21 456	28 683	23 501	13 334	21 046
Évadki njanjażna na konjes okrasu	00.000	22 504	42.007	12 244	40.044
Środki pieniężne na koniec okresu	28 683	23 501	13 607	13 311	13 311
w tym środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	4 816	2 000	1 311	1 452	1 452



Wybrane dane operacyjne



Produkcja wolumenowa

Produkcja tvs. ton	Rok 2019*	I kw. 2020*	II kw. 2020	III kw. 2020	IV kw. 2020	Rok 2020	l kw. 2021	l kw. 2021	kw. 2021	IV kw. 2021	Rok 2021	l kw. 2022	l kw. 2022	kw. 2022		ı	V kw. 2022				ı	Rok 2022			l kw. 2023	II kw. 2023	III kw. 2023			IV kw. 2023					Rok 2023		
	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN		GK DRLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	PKN ORLEN S.A.		ORLEN Lietuva	Grupa Anwil	GK ORLEN	PKN ORLEN S.A.		ORLEN Lietuva	Grupa Anwil	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	ORLEN S.A.	Grupa Unipetrol	ORLEN Lietuva	Grupa Anwil	GK ORLEN	PKN ORLEN S.A.	Grupa Unipetrol	ORLEN Lietuva	Grupa Anwil
Przerób ropy	33 879	7 683	6 192	8 219	7 391	29 485	6 237	6 810	8 319	8 553	29 919	8 162	7 245	10 449	11 234	6 629	2 054	2 465		37 090	21 056	7 467	8 241		9 474	9 535	10 048	9 472	5 296	1 839	2 245		38 529	21 599	7 500	9 096	
Produkcja rafineryjna	29 778	6 601	5 524	7 204	6 275	25 604	5 296	6 394	7 483	7 417	26 590	6 753	6 382	9 519	10 284	6 166	1 716	2 352		32 938	18 297	6 156	8 137		8 357	8 863	9 356	9 086	5 412	1 509	2 116		35 662	20 629	6 252	8 592	
Lekkie destylaty, w tym:	7 384		1 432			6 437	1 308	1 717	1 927	1 872	6 824	1 671	1 468	2 094	2 255	1 104	450	710		7 488	3 692	1 588	2 307		1 910	2 174	2 423	2 207		401	734		8 714	4 302	1 705	2 875	
- benzyna	6 734		1 269	1 666	1 387	5 841	1 2 1 5	1 540	1 755	1 756	6 2 6 6	1 562	1 356	1 917	2 078	1 004	424	659		6 913	3 376	1 477	2 132		1 775	1 979	2 2 1 5	2 057		373	680		8 026	3 974	1 565	2 635	
- LPG	650			168	117	596	93	177	172	116	558	109	112	177	177	100	26	51		575	316	111	175		135	195	208	150		28	54		688	328	140	240	
Średnie destylaty, w tym:	16 289	3 675	2 994	3 916	3 354	13 939	2 870	3 447	4 097	4 083	14 497	3 851	3 759	5 450	5 946	3 815	970	1 139		19 006	11 351	3 573	4 003		4 797	4 727	5 050	5 068	3 234	854	964		19 642	12 044	3 523	4 019	
- olej napędowy	14 632	3 357	2 909	3 694	3 2 0 6	13 166	2 738	3 2 9 4	3 789	3 790	13 611	3 609	3 429	4 967	5 470	3 438	943	1 089		17 475	10 239	3 440	3 791		4 458	4 2 8 5	4 537	4 632	2 935	792	912		17 912	10 871	3 288	3 766	
- lekki alej apalowy	216		36	39	54	200	76	25	41	80	222	54	48	76	151	108	4	16		329	205	15	33		66	28	30	66	27	6	10		190	69	20	32	
- paliwo lotnicze	1 441		49	183	94	573	56	128	267	213	664	188	282	407	325	269	23	34		1 202	907	118	179		273	414	483	370	272	56	42		1 540	1 104	215	221	
Frakcje ciężkie	4 725	917	782	1 192	946	3 837	572	829	1 123	1 096	3 620	867	835	1 166	1 301	773	187	357		4 169	2 245	650	1 318		1 126	1 240	1 305	1 184	715	151	340		4 855	2 876	717	1 351	
- cieżki olej opałowy	3 023		417	602	499	2 209	413	465	597	688	2 163	690	427	553	686	380	38	268		2 356	1 188	107	1 028		805	497	550	613		25	239		2 465	1 368	147	883	
- asfalt	1 562		324	559	397	1 484	121	342	489	378	1 330	142	376	562	538	304	145	89		1 618	811	516	290		274	685	717	526		122	101		2 2 0 2	1 183	553	468	
- oleje	140		41	31	50	144	38	22	37	30	127	35	32	51	77	89	4			195	246	27	0		47	58	38	45	77	4			188	325	17	0	
Pozostałe	1 380	342	316	262	471	1 391	546	401	336	366	1 649	364	320	809	782	474	109	146		2 275	1 009	345	509		524	722	578	627	369	103	78		2 451	1 407	307	347	
Produkcja petrochemiczna	5 410	1 338	976	1 294	1 489	5 097	1 357	1 137	1 317	1 358	5 169	1 415	1 361	1 107	1 095	425	508	9	305	4 978	1 880	2 174	55	1 457	1 289	903	1 076	1 095	273	525	13	315	4 363	1 389	1 843	38	1 324
Monomery, w tym:	1 044			282			221	95	257	285	858	260	242	206	197	201	31	9		906	876	100	55		193	170	182	121		27	13		666	615	103	38	
- etylen	530			124	118	458	92	28	106	123	359	120	113	QR.	102	108	24			433	459	86	-		88	78	85	53	34	21			304	301	77		
- propylen	514				131	549	129	57	151	162	499	140	129	108	95	93	7	9		472	417	14	55		105	92	97	68	53	6	13		362	314	26	38	
Polimery, w tym:	549			104	207	475	144	157	157	182	640	174	175	146	153		153		- 1	648		648			185	114	167	148		135	- 10		614		561		
- polietylen	275		25	53	110	239	77	88	88	106	359	101	99	82	88		88			370		370			117	83	104	103		90			407		354		
- polipropylen	274		24	-	97	236	67	69	60	76	281	73	76	64	65		65			278		278			68	31	63	45		45			207		207		
Aromaty, w tym:	424		54	106	109	371	86	81	81	97	345	111	106	87	90	40	50	_	_	394	182	213			99	70	92	83	35	48			344	162	182		
- benzen	424		54	106	109	371	86	81	81	97	345	111	106	87	90	40	50			394	182	213			99	70	92	83	35	48			344	162	182		
- toluen	72.7			100	,,,,		-						100								702	210				,,,	-		-	***			544		102		
- paraksylen																																					
- ortoksvlen																																					
Nawozy sztuczne, w tym:	1 059	286	259	281	278	1 104	306	268	283	264	1 121	228	293	194	185	-	37	-	148	900	-	163	-	737	278	229	207	293		32	-	261	1 007	-	104	-	90
- CANWIL	325		69	103	93	348	107	80	117	97	401	67	97	102	40				49	315		100		315	104	60	83	116		-		116			10-4		37
- siarczan amonu	173		48	28	51	176	54	51	22	30	166	52	40	25	97		27		49	163		162		310	22	32	18	22		22		110	104		104		37.
- saletra amonowa	561	154	142	150	134	580	145	137	144	128	554	109	147	67	99		-	-	90	422		100		422	152	128	106	145				145	531		-		53
- pozostałe nawozy	001			100	754					.20	0.04	-		-	-			-						***	702		-										
Tworzywa sztuczne, w tym:	333	105	79	94	109	387	104	42	93	101	340	114	115	79	76		10	-	66	384		78		308	71	53	88	17		8		10	207		27		18
- PCW	280		ea ea	an an	95	336	90	26	77	87	280	90	99	67	66		10	-	56	331		78		255	59	42	55	7		a		,	163		27		13
- przetwórstwo PCW	53		11	14	14	51	14	16	16	14	60	15	16	12	10				10	53				53	12	11	11	10				10	44				4
PTA	648			139	175	605	143	146	142	87	518	171	162	116	123	123		-	-	572	572				107	93	109	102	101			- 10	411	410	-		
Pozostałe	1 353				-		353	348	304	342	1 347	357	268	279	271	61	227	-	91		250	972			356	174	253	331				44	1 114	202	866		24
	1 000	017	101	200	502	1 140	555	540	304	542	. 047	557	200	2.13	271	- 01			51	. 170	200	372		412	550		200	301		210				202	000		
Produkcja razem	35 188	7 939	6 500	8 498	7 764	30 701	6 653	7 531	8 800	8 775	31 759	8 168	7 743	10 626	11 379	6 591	2 224	2 361	305	37 916	20 177	8 330	8 192	1 457	9 646	9 766	10 432	10 181	5 685	2 034	2 129	315	40 025	22 018	8 095	8 630	1 32
*) Dane przekształcone.	33 100	7 535	6 300	0 430	7 7 04	50 701	0 003	. 551	0 300	5775	5.755	0 100	. 143	10 020	3/5	0 331	2 224	2 301	303	5, 516	20 1//	0 330	0 192	. 437	3 040	5700	.3 432	.0 101	3 663	2 034	2 129	310	40 023	22 010	2 093	3 630	1 32

Sprzedaż wolumenowa

Segment Inflicition	Sprzedaż tys. ton	12 m-cy 2019*	12 m-cy 2020	l kw. 2021	II kw. 2021	III kw. 2021	IV kw. 2021	12 m-cy 2021	l kw. 2022	II kw. 2022	III kw. 2022	IV kw. 2022	12 m-cy 2022	l kw. 2023	II kw. 2023	III kw. 2023	IV kw. 2023	12 m-cy 2023
Second control Solit Sol						·												
Secone subspilley why http: 1597 1799 2498 2908 2008 2008 2008 2008 2009																		
- Septembors (19,08) (
- Seminare Annotes (3 31 3																	
- patron Archive (1589 672) 8.8 738 748 858 759 879 879 879 879 879 879 879 879 879 87																		
Pache perchetons																		
- copes of genetowy																		
- Sepher Processes																		
Long																		
Passender 1984 340 1076 1819 1820 1431 1309 1307 1307 1307 1308 1307 1308 1307 1308 1308 1007 1108 1114 1113 1114 111																		
Segment Petrochemia																		
σφριστη 568 488 94 249 104 121 343 112 107 69 98 413 58 78 83 53 299 Polimery 551 488 149 148 116 616 603 112 109 116 616 673 polimery 247 257 77 70 80 14 276 174 174 174 60 89 394 112 160 179 170 296 170 74 60 280 75 100 17 256 170	-																	
Perfolimenty Perfolimental Perfolimental Perfolimental Perfolimental Perfoli																		
Polimery, wymr	- etylen			94		104	121			107	96	98						
-poliphyline 27 241 77 76 90 91 91 928 107 79 00 91 91 928 107 79 00 91 91 928 107 109 109 109 109 109 109 109 109 109 109																		
μορισγησία 272 241 72 64 68 74 275 71 74 67 68 280 79 49 90 71 228 Actomaly, w tyric 424 373 67 76 85 99 347 112 102 84 96 394 94 72 103 81 350 - berward 424 373 67 76 85 99 347 112 102 84 96 394 94 72 103 81 320 - chawlyin 0																		
According Name																		
- Industry	- polipropylen																	
- Indusing 1																		
- paraksylen														94				
- contacylysher 0 0 0 0 0 0 0 0 0				-	-	-		0	-	-	-	-	~	-	-	ŭ	-	
Namocry artiscene, wtym: 1030 1122 305 279 230 257 1134 251 284 179 201 915 201 282 229 262 974 -C.A/M/L 310 355 114 76 116 84 390 90 83 92 64 329 68 101 689 105 363 363 364 365					-	-		-		-	-			-	-	•		
- CAMWIL - C																		
- salerta amonou																		
- selfer amnonowa																		
- pozostale 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0																		
Twotzywa sztuczne, w tym: - PCW - 288 - 344 - 63 - 51 - 79 - 77 - 70																		
-PCW 58 344 63 51 79 77 270 101 89 73 55 318 72 44 53 19 188 -ganulat PCW 55 52 15 16 16 14 61 15 14 12 12 12 53 11 11 11 11 11 44 -ganulat PCW 55 52 15 16 16 16 14 61 15 14 12 12 12 53 11 11 11 11 11 14 44 -ganulat PCW 1647 631 141 146 137 94 518 169 161 122 120 572 98 102 112 101 413 -ganulat PCW 170 189 189 189 189 189 189 189 189 189 170 189 189 189 189 189 189 189 189 189 189							-											-
- granulat PCW 55 82 15 16 16 16 14 61 15 14 12 12 12 53 11 11 11 11 11 44 45 17																		
PTA 647 631 141 146 137 94 518 169 161 122 120 572 98 102 112 101 413 Pozostale 1202 1127 296 270 301 312 1179 326 306 291 282 1205 280 294 269 218 1061 Segment Detal 9817 8852 1921 2249 2481 2323 8974 2175 2336 2543 2298 9352 2166 2454 2804 2781 10205 Lekkie destylaty, wtym: 3776 3455 727 912 1018 911 3568 837 949 1050 933 3769 868 1017 1143 1056 4084 Lekkie destylaty, wtym: 3301 3037 641 806 899 814 3160 744 842 938 833 3354 772 906 1026 950 3654 LPG 4765 418 86 106 119 97 408 93 107 112 103 415 96 111 117 106 430 Srednie destylaty, wtym: 6 6039 5394 1192 1336 1462 1411 5401 1335 1386 1433 1363 5577 1296 1436 1658 1723 6113 Lekkie destylaty, wtym: 5 893 5271 1174 1317 1443 1385 5319 1317 1370 1469 1344 5500 1275 1414 1640 1690 60199 Lekkie destylaty, wtym: 5 893 5271 1174 1317 1443 1385 5319 1317 1370 1469 1344 5500 1275 1414 1640 1690 60199 Lekkie destylaty, wtym: 5 893 5271 1174 1317 1443 1385 5319 1317 1370 1469 1344 5500 1275 1414 1640 1690 60199 Lekkie destylaty, wtym: 5 893 5271 1174 1317 1443 1385 5319 1317 1370 1469 1344 5500 1275 1414 1640 1690 60199 Lekkie destylaty, wtym: 5 893 5271 1174 1317 1443 1385 5319 1317 1370 1469 1344 5500 1275 1414 1640 1690 60199 Lekkie destylaty, wtym: 5 893 5271 1174 1317 1443 1385 5319 1317 1370 1469 1344 5500 1275 1414 1640 1690 60199 Lekkie destylaty, wtym: 5 893 5271 1376 1385 1386 1391 1317 1370 130																		
Pozostale 1202 1127 296 270 301 312 1179 326 306 291 282 1205 280 294 269 218 1061																		
Segment Detal 9817 8852 1921 2249 2481 2323 8874 2175 2336 2543 2288 9352 2166 2454 2804 2781 10 205																		
Lekkie destylaty, w ym: 3 776 3 455 727 912 1 018 911 3 568 837 949 1 050 933 3 769 868 1 017 1 143 1 056 4 084 - benzyna 3 301 3 301 3 307 641 806 899 814 3 160 744 842 938 830 3 364 772 906 1 026 950 3 654 -LPG 475 418 86 106 119 97 408 93 107 112 103 415 96 111 117 106 3 654 -LPG 6039 5394 1 192 1 336 1 462 1411 5401 1 335 1 368 1 493 1 368 1 577 1 296 1 436 1 658 1 723 6 113 - lej napedowy 5893 5 271 1 174 1 317 1 443 1 385 5 319 1 317 1 370 1 469 1 344 5 500 1 275	Pozostałe	1 202	1 127	296	270	301	312	1 179	326	306	291	282	1 205	280	294	269	218	1 061
- benzyna - benz	Segment Detal	9 817	8 852	1 921	2 249	2 481	2 323	8 974	2 175	2 336	2 543	2 298	9 352	2 166	2 454	2 804	2 781	10 205
Purple	Lekkie destylaty, w tym:	3 776	3 455	727	912	1 018	911	3 568	837	949	1 050	933	3 769	868	1 017	1 143	1 056	4 084
Stendine destylaty, w tym: 6 039 5 394 1 192 1 336 1 462 1 411 5 401 1 335 1 386 1 493 1 363 5 577 1 296 1 436 1 658 1 723 6 113 - olej napędowy 5 893 5 271 1 174 1 317 1 443 1 385 5 319 1 317 1 370 1 469 1 344 5 500 1 275 1 414 1 640 1 690 6 019 - lekki olej opalowy 1 46 123 18 19 19 26 82 18 16 24 19 77 21 22 18 33 94 Pozostale 2 3 2 1 1 1 5 3 1 0 2 6 2 1 3 2 8 Segment Wydobycie 736 742 156 174 166 158 654 160 179 225 274 838 520 521 411 429 <td>- benzyna</td> <td>3 301</td> <td>3 037</td> <td>641</td> <td>806</td> <td>899</td> <td>814</td> <td>3 160</td> <td>744</td> <td>842</td> <td>938</td> <td>830</td> <td>3 354</td> <td>772</td> <td>906</td> <td>1 026</td> <td>950</td> <td>3 654</td>	- benzyna	3 301	3 037	641	806	899	814	3 160	744	842	938	830	3 354	772	906	1 026	950	3 654
- olej napedowy 5893 5271 1174 1317 1443 1385 5319 1317 1370 1469 1344 5500 1275 1414 1640 1690 6019 - lekki olej opalowy 146 123 18 19 19 26 82 18 16 24 19 77 21 22 18 33 94 Pozostale 2 3 2 1 1 1 1 5 3 1 1 0 2 6 2 6 2 1 3 2 8 Segment Wydobycie 736 742 156 174 166 158 654 160 179 225 274 838 520 521 411 429 1881 Ropa naftowa 96 102 13 12 12 13 50 23 27 49 92 191 362 335 242 242 181 Gaz ziemny 441 463 102 110 101 100 413 94 102 130 103 429 76 85 82 87 33 LNG. (Natural Gas Liquids) 199 177 41 52 53 45 191 43 50 46 64 203 58 80 72 79 289 Gaz LNG 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 12 12 12 20 17 11 17 65 Segment Gaz	- LPG	475	418	86	106	119	97	408	93	107	112	103	415	96	111	117	106	430
-lekki olej opalowy 146 123 18 19 19 26 82 18 16 24 19 77 21 22 18 33 94 Pozostale 2 3 2 1 1 1 5 3 1 0 2 6 2 1 3 2 8 Segment Wydobycie 736 742 156 174 166 158 654 160 179 225 274 838 520 521 411 429 181 Ropa naftowa 96 102 13 12 12 13 50 23 27 49 92 191 362 335 242 242 1181 Gaz ziemny 41 463 102 110 101 100 413 94 102 130 103 429 76 85 82 87 330 NGL (Natural Gas Liquids) 199 <td>Średnie destylaty, w tym:</td> <td>6 039</td> <td>5 394</td> <td>1 192</td> <td>1 336</td> <td>1 462</td> <td>1 411</td> <td>5 401</td> <td>1 335</td> <td>1 386</td> <td>1 493</td> <td>1 363</td> <td>5 577</td> <td>1 296</td> <td>1 436</td> <td>1 658</td> <td>1 723</td> <td>6 113</td>	Średnie destylaty, w tym:	6 039	5 394	1 192	1 336	1 462	1 411	5 401	1 335	1 386	1 493	1 363	5 577	1 296	1 436	1 658	1 723	6 113
Pozostale 2 3 2 1 1 1 5 3 1 0 2 6 2 1 3 2 8 Segment Wydobycie 736 742 156 174 166 158 654 160 179 225 274 838 520 521 411 429 181 Ropa naftowa 96 102 13 12 12 13 50 23 27 49 92 191 362 335 242 242 1181 Gaz ziemny 441 463 102 110 101 100 413 94 102 130 103 429 76 85 82 87 330 NGL (Natural Gas Liquids) 199 177 41 52 53 45 191 43 50 46 64 203 58 80 72 79 289 Gaz LNG 0	- olej napędowy	5 893	5 271	1 174	1 317	1 443	1 385	5 319	1 317	1 370	1 469	1 344	5 500	1 275	1 414	1 640	1 690	6 019
Segment Wydobycie 736 742 156 174 166 158 654 160 179 225 274 838 520 521 411 429 1881 Ropa naftowa 96 102 13 12 12 13 50 23 27 49 92 191 362 335 242 242 1881 Gaz ziemny 441 463 102 110 101 100 413 94 102 130 103 429 76 85 82 287 330 NGL (Natural Gas Liquids) 199 177 41 52 53 45 191 43 50 46 64 203 58 80 72 79 289 Gaz LNG 0 0 0 0 0 0 0 0 3 3 4 4 4 4 16 Pozostale 0 0 0	- lekki olej opałowy	146	123	18	19	19	26	82	18	16	24	19	77	21	22	18	33	94
Ropa naftowa 96 102 13 12 12 13 50 23 27 49 92 191 362 335 242 242 181 Gaz ziemny 441 463 102 110 101 100 413 94 102 130 103 429 76 85 82 87 330 NGL (Natural Gas Liquids) 199 177 41 52 53 45 191 43 50 46 64 203 58 80 72 79 289 Gaz LNG 0 0 0 0 0 0 0 0 3 3 4 4 4 4 16 Pozostale 0 0 0 0 0 0 0 0 0 191 191 30 32 36 52 150	Pozostałe	2	3	2	1	1	1	5	3	1	0	2	6	2	1	3	2	8
Ropa naftowa 96 102 13 12 12 13 50 23 27 49 92 191 362 335 242 242 181 Gaz ziemny 441 463 102 110 101 100 413 94 102 130 103 429 76 85 82 87 330 NGL (Natural Gas Liquids) 199 177 41 52 53 45 191 43 50 46 64 203 58 80 72 79 289 Gaz LNG 0 0 0 0 0 0 0 0 3 3 4 4 4 4 16 Pozostale 0 0 0 0 0 0 0 0 0 191 191 30 32 36 52 150	Segment Wydobycie	736	742	156	174	166	158	654	160	179	225	274	838	520	521	411	429	1 881
Gaz ziemny 441 463 102 110 101 100 413 94 102 130 103 429 76 85 82 87 330 NGL (Natural Gas Liquids) 199 177 41 52 53 45 191 43 50 46 64 203 58 80 72 79 289 Gaz LNG 0 0 0 0 0 0 0 0 3 3 4 4 4 4 16 Pozostale 0 0 0 0 0 0 0 0 12 12 20 17 11 17 65 Segment Gaz																		
NGL (Natural Gas Liquids) 199 177 41 52 53 45 191 43 50 46 64 203 58 80 72 79 289 Gaz LNG 0 0 0 0 0 0 0 0 3 3 4 4 4 4 16 Pozostale 0 0 0 0 0 0 0 0 12 12 20 17 11 17 65 Segment Gaz																		
Gaz LNG 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0																		
Pozostale 0 0 0 0 0 0 0 0 0 12 12 12 20 17 11 17 65 Segment Gaz 0 0 0 0 0 0 0 191 191 30 32 36 52 150																		
Segment Gaz 0 0 0 0 0 0 0 0 191 191 30 32 36 52 150																		
												461	461				F-	450
Gaz LING U U U U U U U U U U U U U 191 191 30 32 36 52 150	_	•					-		ŭ									
	GAZ LING	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	191	191	30	32	36	52	150

^{*)} Dane przekształcone.

Dane operacyjne segmentu Wydobycie, Gaz i Energetyka					
Wyszczególnienie	l kw. 2023	II kw. 2023	III kw. 2023	IV kw. 2023	12 m-cy 2023
Dane operacyjne segmentu Upstream					
Zasoby 2P na ostatni dzień okresu (min boe)*					
Polska	733,6	733,6	733,6	731,2	731,
Norwegia	346,6	346,6	346,6	347,3	347,
Kanada	158,0	158,0	158,0	148,1	148,
Pakistan	38,7	38,7	38,7	36,7	36,
Litwa	1,3	1,3	1,3	1,1	1,
ROPA NAFTOWA I KONDENSAT					
Produkcja ropy, kondensatu, NGL (w tys. boe)	4 560,5	4 322,3	3 717,1	4 704,9	17 304
Polska	1 788,0	1 602,9	1 307,2	1 700,6	6 398
Norwegia	2 108,0	1 974,6	1 754,0	2 192,6	8 029,
Kanada	632,0	713,0	625,6	781,4	2 752,
Litwa	32,5	31,8	30,3	30,4	124,
Sprzedaż ropy, kondensatu, NGL poza GK ORLEN (w tys. boe)	3 426,1	3 474,5	2 682,9	2 762,9	12 346,
Polska	466,3	233,6	233,6	467,7	1 401,
Norwegia	2 328,6	2 528,5	1 824,5	1 514,4	8 196,
Kanada	004.0	= =	6040	780.8	2 749,
Kallada	631,2	712,5	624,8	700,0	2 170,1
Litwa	0,0	712,5 0,0	0,0	0,0	0,0
Litwa GAZ ZIEMNY					0,
GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe)	0,0	0,0	0,0	0,0	45 873,
GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska	12 497,1	0,0	0,0	12 249,7	45 873, 21 554,
GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia	0,0 12 497,1 5 692,5	0,0 10 592,5 5 196,6	0,0 10 534,1 5 008,5	0,0 12 249,7 5 657,2	45 873, 21 554, 19 703,
GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia Kanada	0,0 12 497,1 5 692,5 5 704,2	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2	0,0 12 249,7 5 657,2 5 357,2	45 873, 21 554, 19 703, 2 651,
GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia Kanada Pakistan	0,0 12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5	0,0 12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5	45 873, 21 554, 19 703, 2 651, 1 964,
GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh)	12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9	12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8	45 873, 21 554, 19 703, 2 651, 1 964,
GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska	12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0	10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9 17,9	12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 20,8	45 873, 21 554, 19 703, 2 651, 1 964, 78,
Litwa GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia	12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0 8,8	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9 17,9 8,5	0,0 12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 20,8 9,6	45 873, 21 554, 19 703, 2 651, 1 964, 78, 36, 33,
CAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada	12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2 9,7	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0 8,8 7,2	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9 17,9 8,5 7,5	12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 20,8 9,6 9,1	45 873, 21 554, 19 703, 2 651, 1 964, 78, 36, 33, 4,
GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada	12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2 9,7 9,7	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0 8,8 7,2 1,2	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9 17,9 8,5 7,5 1,1	12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 20,8 9,6 9,1	45 873, 21 554, 19 703, 2 651, 1 964, 78, 36, 33, 4,
GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada Polska Norwegia Kanada Polska Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (mld m³)	12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2 9,7 9,7 1,0 0,8	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0 8,8 7,2 1,2 0,8	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9 17,9 8,5 7,5 1,1 0,8	12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 20,8 9,6 9,1 1,2	45 873, 21 554, 19 703, 2 651, 1 964, 78, 36, 33, 4,
GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Nonwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Nonwegia Kanada Produkcja gazu (TWh) Polska Nonwegia Frodukcja gazu (TWh) Polska Polska Polska Polska Pakistan Produkcja gazu (mld m³) Polska	12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2 9,7 9,7 1,0 0,8	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0 8,8 7,2 0,8 1,6	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9 17,9 8,5 7,5 1,1 0,8 1,6	12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 20,8 9,6 9,1 1,2 0,9 1,9	45 873, 21 554, 19 703, 2 651, 1 964, 78, 33, 4,, 3,, 7,
Litwa GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada Pekistan Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada Pekistan Produkcja gazu (mid m³) Polska Norwegia	0,0 12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2 9,7 1,0 0,8 1,9	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0 8,8 7,2 0,8 1,6 0,8	0,0 10 534,1 5 006,5 4 399,2 658,5 467,9 17,9 8,5 7,5 1,1 0,8 1,6	12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 20,8 9,6 9,1 1,2 0,9	45 873, 21 554, 19 703, 2 651, 1 964, 78, 36, 33, 4, 3, 7,
Litwa	0,0 12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2 9,7 9,7 1,0 0,8 1,9 0,9	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0 8,8 7,2 1,2 0,8 1,6 0,8 0,7	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9 8,5 7,5 1,1 0,8 1,6 0,8 0,7	12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 9,6 9,1 1,2 0,9 1,9 0,9	45 873, 21 554, 19 703, 2 651, 1 964, 78, 36, 33, 4, 3, 7, 7,
Litwa GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (mld m³) Polska Norwegia Kanada Ranada	0,0 12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2 9,7 9,7 1,0 0,8 1,9 0,9 0,9	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0 8,8 7,2 1,2 0,8 1,6 0,7 0,7	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9 7,5 7,5 1,1 0,8 1,6 0,8 0,7 0,1	12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 20,8 9,6 9,1 1,2 0,9 1,9 0,9	45 873, 21 554, 19 703, 2 651, 1 964, 78, 36, 33, 4, 7, 7, 3, 0,
Litwa GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada Polska Norwegia Fanada Polska Norwegia Kanada Polska Norwegia Kanada Polskistan	0,0 12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2 9,7 1,0 0,8 1,9 0,9 0,1 0,1	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0 8,8 7,2 1,2 0,8 0,7 0,1 0,1	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9 8,5 7,5 1,1 0,8 0,7 0,1	0,0 12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 20,8 9,6 9,1 1,2 0,9 1,9 0,9 0,8 0,1 0,1	45 873, 21 554, 19 703, 2 651, 1 964, 78, 36, 33, 4, 3, 7, 7, 3, 0, 0, 3 983,1
GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (mld m³) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (mld m³) Polska Norwegia Spradaż gazu (mld m³)	0,0 12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2 9,7 9,7 1,0 0,8 1,9 0,9 0,1 0,1 1188,47	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0 8,8 7,2 1,2 0,8 1,6 0,8 0,7 0,1 0,1	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9 8,5 7,5 1,1 0,8 0,7 0,1 0,1 799,85	0,0 12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 20,8 9,6 9,1 1,2 0,9 0,9 0,9 0,1 1,1 1,1 1,1 1,1 1,1 1,1 1,1	45 873, 21 554, 19 703, 2 651, 1 964, 33, 4, 3, 7, 7, 3, 0, 0, 3 983,1
GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Nonvegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Nonvegia Kanada Polska Nonvegia Kanada Polska Nonvegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (mld m³) Podukcja gazu (mld m³) Podukcja gazu (mld m³) Poska Nonvegia Spraedaż gazu (mld m³) Poska Nonvegia Spraedaż gazu (mld m³) Sprzedaż gazu zaazotowanego (poza GK ORLEN) bezpośrednio do klientów ze źródeł lokalnych w Polsce (w tys. boe) Sprzedaż gazu zaazotowanego (poza GK ORLEN) bezpośrednio do klientów ze źródeł lokalnych w Polsce (w tys. boe)	0,0 12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2 9,7 9,7 1,0 0,8 1,9 0,9 0,1 0,1 1188,47 2,02	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0 8,8 7,2 1,2 0,8 1,6 0,7 0,1 0,1 876,51 1,49	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9 7,5 1,1 0,8 1,6 0,7 0,1 0,1 799,85 1,36	0,0 12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 9,6 9,1 1,2 0,9 1,9 0,9 0,1 0,1 1118,28 1,90	45 873, 21 554, 19 703, 2 651, 1 964, 78, 36, 33, 4, 7, 3, 0, 0, 3 983,1
GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (mid m³) Produkcja gazu (mid m³) Polska Norwegia Sanada Pakistan Produkcja gazu (mid m³) Polska Norwegia Sanada Polska Norwegia Sanada Pakistan Sprzedaż gazu zaazotowanego (poza GK ORLEN) bezpośrednio do klientów ze źródeł lokalnych w Polsce (w tys. boe) Sprzedaż gazu zaazotowanego (poza GK ORLEN) bezpośrednio do klientów ze źródeł lokalnych w Polsce (w TWh) Sprzedaż gazu zaazotowanego (poza GK ORLEN) bezpośrednio do klientów ze źródeł lokalnych w Polsce (w TWh)	0,0 12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2 9,7 1,0 0,8 1,9 0,9 0,1 0,1 1188,47 2,02 0,18	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0 8,8 7,2 1,2 0,8 0,7 0,1 0,1 876,51 1,49 0,14	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9 8,5 7,5 1,1 0,8 0,7 0,1 799,85 1,36 0,12	0,0 12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 9,6 9,1 1,2 0,9 0,9 0,8 0,1 0,1 1118,28 1,90 0,17	

mport do Polski (TWh)	33,1	35,3	43,8	42,1	15
- z kierunku wschodniego, w tym:	1,2	0,4	0,0	3,3	
Litwa	1,2	0,4	0,0	0,6	
Ukraina	0	0	0,0	2,7	
- LNG łącznie, w tym:	16,7	16,6	18,2	19,6	7
- LNG (kontrakty bazujące na Henry hub)	4,2	6,4	4,2	4,2	1
- Interkonektory	15,1	18,3	25,6	19,2	7
mportu do Polski (mld m³)	3,0	3,2	4,0	3,8	
- z kierunku wschodniego, w tym:	0, 1	0,0	0,0	0,3	
Litwa	0, 1	0,0	0,0	0,1	
Ukraina	0,0	0,0	0,0	0,2	
- LNG łącznie, w tym:	1,5	1,5	1,7	1,8	
- LNG (kontrakty bazujące na Henry hub)	0,4	0,6	0,4	0,4	
- Interkonektory	1,4	1,7	2,3	1,7	
przedaż poza Grupę ORLEN (TWh)	98,2	57,9	53,9	86,2	2
· ORLEN S.A., Oddział Centralny PGNiG:	49,2	28,0	28,2	48,0	1
Towarowa Giełda Energii	41,6	21,3	18,8	35,0	1
Dia przemysłu	7,6	6,7	9,4	13,0	
PGNIG Obrót Detaliczny	36,1	18,2	11,9	30,5	
PGNIG OD Taryfowy	21,9	9,7	4,8	18,2	
PGNiG OD Nie-taryfowy	14,2	8,5	7,2	12,3	
PGNiG Supply & Trading	12,9	11,7	13,7	7,7	
przedaż wewnętrz Grupy ORLEN (TWh)	28,0	29,3	33,5	33,3	1
o segmentu Rafineria	6,6	7,0	5,7	5,9	
o segmentu Petrochemia	0,0	0,0	0,8	1,3	
o segmentu Energetyka	1,8	0,2	0,3	2,4	
o segmentu Detal	0,0	0,0	0,0	0,0	
o segmentu Upstream	0,0	0,0	0,0	0,0	
o segmentu Gaz	19,6	22,1	26,7	23,6	
o segmentu Pozostałe	0,0	0,0	0,0	0,0	
przedaż poza Grupę ORLEN (mld m³)	8,9	5,3	4,9	7,9	
PGNIG SA:	4,5	2,6	2,6	4,4	
Towarowa Giełda Energii	3,8	1,9	1,7	3,2	
Dia przemysłu	0,7	0,6	0,9	1,2	
PGNiG Obrót Detaliczny	3,3	1,7	1,1	2,8	
PGNIG OD Taryfowy	2,0	0,9	0,4	1,7	
PGNIG OD Nie-taryfowy	1,3	0,8	0,7	1,1	
	1,2			0,7	
PGNiG Supply & Trading	2,6	1, 1 2,7	1,3		
przedaż wewnętrz Grupy ORLEN (mld m³)	•		3,1	3,0	
o segmentu Rafineria	0,6	0,6	0,5	0,5	
o segmentu Petrochemia	0,0	0,0	0,1	0,1	
o segmentu Energetyka	0,2	0,0	0,0	0,2	
o segmentu Detal	0,0	0,0	0,0	0,0	
o segmentu Upstream	0,0	0,0	0,0	0,0	
o segmentu Gaz	1,8	2,0	2,4	2,2	
lo segmentu Pozostałe	0,0	0,0	0,0	0,0	
Volumen dystrybucji gazów (TWh)	43,0	25,0	18,2	38,5	1
folumen dystrybucji gazów (mld m³)	3,9	2,3	1,7	3,5	
/ypełnienie magazynów Grupa ORLEN (TWh)	13,4	19,0	36,6	33,0	
ypełnienie magazynów Grupa ORLEN (mld m3)	1,2	1,7	3,3	3,0	
Dane operacyjne segmentu Energetyka					
NERGIA ELEKTRYCZNA					
oc zainstalowana (GWe) OZE	5,4	5,4	5,4	5,5	
	0,7	0,8	0,8	0,9	
Gaz Olai analaus	2,0	2,0	2,0	2,0	
Dlej opałowy	0,7	0,7	0,7	0,6	
Negiel	1,9	1,8	1,8	1,8	
Pozostałe (TIMI)	0,2	0,2	0,2	0,2	
rodukcja (TWh)	4,9	3,6	3,1	5,3	
OZE	0,7	0,4	0,3	0,7	
Gaz	2,2	1,9	1,7	2,7	
Nielopaliwowe, głównie olej opałowy	0,4	0,3	0,3	0,4	
Nęgiel	1,6	1,0	0,8	1,5	
Pozostałe	0,0	0,0	0,0	0,0	
przedaż poza Grupę ORLEN (TWh)	9,0	7,7	7,2	8,7	
na rynku detalicznym	4,6	4,2	3,7	4,5	
	4,4	3,5	3,5	4,1	
	5,9	5,5	5,5	5,9	
orzedaż wewnętrz Grupy ORLEN (TWh)		3,3	3,3	3,3	
orzedaż wewnętrz Grupy ORLEN (TWh) ystrybucja (TWh)	5,5				
orzedaż wewnętrz Grupy ORLEN (TWh) ystrybucja (TWh) EPŁO		13.6	13.6	13 0	
orzedaż wewnętrz Grupy ORLEN (TWh) ystrybucja (TWh) EPŁO oc zainstalowana (GWt)	13,5	13,6 17.3	13,6 12.7	13,9 26.6	
na rynku hurtowym przedaż wewnętrz Grupy ORLEN (TWh) ystrybucja (TWh) IEPŁO loc zainstalowana (GWt) rodukcja ciepła użytkowego (PJ) przedaż poza Grupę ORLEN (PJ)		13,6 17,3 7,7	13,6 12,7 3,5	13,9 26,6 16,5	

Dane historyczne





Kluczowe dane finansowe

Kluczowe dane finansowe [mIn PLN]	12 m-cy 2013 *	12 m-cy 2014	12 m-cy 2015	12 m-cy 2016	l kw. 2017	II kw. 2017	III kw. 2017	IV kw. 2017	12 m-cy 2017	l kw. 2018	II kw. 2018	III kw. 2018	IV kw. 2018 ***	12 m-cy 2018 ***	l kw. 2019	II kw. 2019	III kw. 2019	IV kw. 2019	12 m-cy 2019	l kw. 2020
Przychody ze sprzedaży	113 597	106 832	88 336	79 553	22 875	23 025	24 730	24 734	95 364	23 241	26 701	30 344	29 420	109 706	25 246	29 228	29 229	27 500	111 203	22 077
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO) przed odpisem	3 086	5 213	8 738	9 412	2 321	3 058	3 047	2 022	10 448	1 893	2 127	2 405	2 089	8 324	2 014	2 732	3 167	1 259	9 172	1 607
aktualizującym**, w tym: Downstream	2 407	4 210	7 776	8 107	2 021	2 550	2 513	1 636	8 720	1 513	1 580	1 762	1 366	6 031	1 449	1 991	2 402	825	6 667	901
Detal	1 268	1 416	1 539	1 801	372	576	610	491	2 049	464	677	723	917	2 781	676	859	925	585	3 045	706
Wydobycie	(32)	152	44	255	80	82	53	78	293	68	82	86	69	305	94	83	85	33	295	219
Funkcje Korporacyjne ¹	(557)	(565)	(621)	(751)	(152)	(150)	(129)	(183)	(614)	(152)	(212)	(166)	(263)	(793)	(205)	(201)	(245)	(184)	(835)	(219)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO), w tym:	3 086	(147)	7 745	9 557	2 319	3 045	2 997	1 918	10 279	1 896	2 111	2 389	2 822	9 028	2 004	2 715	3 094	1 180	8 993	1 103
Downstream Detal	2 407 1 268	(852) 1 440	7 640 1 539	8 325 1 794	2 020 372	2 551 564	2 510 609	1 620 493	8 701 2 038	1 511 471	1 576 677	1 760 712	2 066 907	6 723 2 767	1 438 678	1 985 855	2 393 924	794 604	6 610 3 061	897 702
Wydobycie	(32)	(170)	(808)	182	79	82	11	(19)	153	66	72	86	63	287	93	82	23	(34)	164	(277)
Funkcje Korporacyjne ¹	(557)	(565)	(626)	(744)	(152)	(152)	(133)	(176)	(613)	(152)	(214)	(169)	(214)	(749)	(205)	(207)	(246)	(184)	(842)	(219)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO), w tym:	3 086	(147)	7 745	9 557	2 319	3 045	2 997	1 918	10 279	1 896	2 111	2 389	2 822	9 028	2 004	2 715	3 094	1 180	8 993	1 103
PKN ORLEN S.A.	2 074	2 920	4 376	4 846	1 169	1 353	1 625	1 180	5 327	1 240	1 258	1 340	1 352	5 000	1 148	1 907	2 052	857	5 964	1 849
Grupa Unipetrol Grupa ORLEN Lietuva	255 (23)	478 (4 375)	1 653 1 074	1 952 1 083	578 169	1 048 220	557 338	199 346	2 382 1 073	252 56	389 113	341 271	1 213 (239)	2 195 201	145 206	297 43	416 177	78 (6)	936 420	(100) (753)
Pozostałe	780	830	642	1 676	403	424	477	193	1 497	348	351	437	496	1 632	505	468	449	251	1 673	107
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej powiekszona o amortyzacje (EBITDA)	2 418	(2 720)	6 235	9 642	2 838	2 701	2 890	2 649	11 078	2 040	3 047	2 968	2 023	9 888	1 829	2 932	2 700	1 401	8 862	(969)
Amortyzacja, w tym:	2 111	1 991	1 895	2 110	562	581	616	662	2 421	626	673	677	697	2 673	833	846	893	925	3 497	935
Downstream	1 633	1 408	1 269	1 317	361	374	394	439	1 568	412	451	452	476	1 791	571	589	595	625	2 380	624
Detal	351	355	368	392	103	103	104	112	422	114	114	115	118	461	157	153	158	162	630	167
Wydobycie	6 121	122 106	173 85	301 100	75 23	78 26	89 29	76 35	318 113	75 25	82 26	80 30	71 32	308 113	70 35	66 38	100 40	83 55	319 168	94 50
Funkcje Korporacyjne 1 Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO (EBIT LIFO), w tym:	975	(2 138)	5 850	7 447	1 757	2 464	2 381	1 256	7 858	1 270	1 438	1 712	2 125	6 355	1 171	1 869	2 201	255	5 496	168
Downstream	774	(2 260)	6 371	7 008	1 659	2 177	2 116	1 181	7 133	1 099	1 125	1 308	1 590	4 932	867	1 396	1 798	169	4 230	273
Detal	917	1 085	1 171	1 402	269	461	505	381	1 616	357	563	597	789	2 306	521	702	766	442	2 431	535
Wydobycie	(38)	(292)	(981)	(119)	4	4	(78)	(95)	(165)	(9)	(10)	6	(8)	(21)	23	16	(77)	(117)	(155)	(371)
Funkcje Korporacyjne 1	(678)	(671)	(711)	(844)	(175)	(178)	(162)	(211)	(726)	(177)	(240)	(199)	(246)	(862)	(240)	(245)	(286)	(239)	(1 010)	(269)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej (EBIT)	307	(4 711)	4 340	7 532	2 276	2 120	2 274	1 987	8 657	1 414	2 374	2 291	1 326	7 215	996	2 086	1 807	476	5 365	(1 904)
Zysk/(Strata) netto	90 176	(5 828) (5 811)	3 233 2 837	5 740 5 261	2 088 1 920	1 754 1 541	1 697 1 603	1 634 1 591	7 173 6 655	1 044 1 042	1 773 1 744	2 075 2 063	902 897	5 604 5 556	849 849	1 601 1 602	1 266 1 266	582 583	4 298 4 300	(2 245)
Zysk/(Strata) akcjonariuszy Jednostki Dominującej Aktywa razem	51 352	(5 811) 46 725	2 837 48 137	55 559	54 595	56 489	59 076	60 664	60 664	60 092	64 571	67 456	64 141	64 141	68 983	70 770	71 551	71 202	71 202	(2 244) 68 361
Kapitał własny	27 551	20 386	24 244	29 285	31 449	31 939	33 823	35 211	35 211	32 728	33 442	35 373	35 739	35 739	36 425	36 641	38 227	38 607	38 607	36 332
Dług netto	4 668	6 720	6 810	3 363	3 653	1 175	568	761	761	5 154	4 256	3 651	5 599	5 599	5 051	2 417	1 969	2 448	2 448	4 181
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	5 540	3 187	5 354	9 331	673	3 493	3 003	881	8 050	510	1 879	3 552	(771)	4 980	1 191	3 494	3 431	1 203	9 319	530
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(2 441)	(4 020)	(4 096)	(4 436)	(907)	(940)	(939)	(1 139)	(3 925)	(1 265)	(647)	(1 009)	(1 067)	(3 798)	(666)	(675)	(1 032)	(1 621)	(3 994)	(1 527)
Zwiększenie aktywów trwałych ****	2 484	3 788	3 183	4 673	723	1 198	977	1 704	4 602	802	1 070	1 027	1 571	4 280	749	994	1 319	2 395	5 457	1 244
Zwrot z zaangażowanego kapitału (ROACE) [%] ²	0,7	1,7	15,2	19,1	23,2	21,8	22,7	20,9	20,9	18,3	18,6	18,0	14,1	13,7	12,7	12,3	11,2	11,1	11,1	6,3
Zwrot z zaangażowanego kapitału wg LIFO (ROACE LIFO) [%] 3	2,3	8,5	19,5	18,9	19,3	19,9	21,2	19,0	19,0	17,3	14,7	12,7	12,3	11,9	11,6	12,6	13,6	11,3	11,3	10,3
Dźwignia finansowa netto [%] *	16,9	33,0	28,1	11,5	11,6	3,7	1,7	2,2	2,2	15,7	12,7	10,3	15,7	15,7	13,9	6,6	5,2	6,3	6,3	11,5
Dług netto/Wynik z działalności operacyjnej wg LIFO powiększony o amortyzację z ostatnich czterech	1,51	1,29	0,73	0,35	N/D⁵	0,11	N/D⁵	0,07	0,07	N/D ⁵	0,46	N/D ⁵	0,67	0,67	N/D ⁵	0,28	N/D ⁵	0,28	0,28	N/D⁵
kwartałów (EBITDA LIFO) ⁶ Dług netto/Wynik z działalności operacyjnej powiększony o amortyzację z ostatnich czterech kwartałów																				
(EBITDA) 7	1,93	2,55	0,88	0,35	N/D ⁵	0,11	N/D ⁵	0,07	0,07	N/D⁵	0,39	N/D⁵	0,60	0,60	N/D⁵	0,27	N/D⁵	0,27	0,27	N/D⁵
Zysk/(Strata) netto akcjonariuszy Jednostki Dominującej na jedną akcję (EPS) [PLN/akcję]	0,41	(13,59)	6,63	12,30	4,49	3,60	3,75	3,72	15,56	2,44	4,07	4,83	2,10	12,99	1,98	3,75	2,96	1,36	10,05	(5,25)
Wpływ wyceny zapasów wg LIFO	12 m-cy	12 m-cy	12 m-cy	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	I kw.
[min PLN]	2013 *	2014	2015	2016	2017	2017	2017	2017	2017	2018	2018	2018	2018	2018	2019	2019	2019	2019	2019	2020
Wpływ wyceny zapasów wg LIFO na poziom EBITDA, w tym:	(668)	(2 573)	(1 510)	85	519	(344)	(107)	731	799	144	936	579	(799)	860	(175)	217	(394)	221	(131)	(2 072)
PKN ORLEN S.A. Grupa Unipetrol	(595) (10)	(2 272) (278)	(1 507) (38)	165 (13)	413 58	(249) (78)	(34) (77)	571 123	701 26	155 (21)	716 171	552 67	(434)	989 (116)	(134) 15	165 (21)	(331)	154 52	(146)	(1 937) (158)
Grupa ORLEN Lietuva	(44)	10	28	(77)	50	(12)	2	29	69	8	43	(44)	(16)	(9)	(59)	68	(12)	10	7	57
8 44	(40)	(00)	-		(0)													- 1		(0.4)

^{*)} Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Płocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. z metody proporcjonalnej na metodę praw własności zgodnie z MSSF 11.

^{**)} Odpisy aktualizujące wartość aktywów trwałych ujęte w:

¹ October a Rouanzujque wantosc anywww uwayori ujete w.

Il kwartale 2014 roku w wysokości (0,0) mld PLN dotyczyty głównie rafinerii ORLEN Lietuva w kwocie (4,2) mld PLN, części rafineryjnej GrupyUnipetrol w kwocie (0,7) mld PLN oraz Spolana z Grupy Anwil i Grupy Rafinerii Jedlicze w łącznej wysokości (0,1) mld PLN,

- IV kwartale 2014 roku w wysokości (0,3) mld PLN dotyczące działalności Grupy ORLEN Upstream w Kanadzie,

⁻ II kwartale 2015 roku w wysokości (0,4) mld PLN dotyczące głównie aktywów Grupy ORLEN Upstream,

III kwartale 2015 roku w wysokości (0,1) mld PLN dotyczące głównie części petrochemicznej Grupy Unipetrol,
- IV kwartale 2015 roku w wysokości (0,1) mld PLN dotyczące słównie części petrochemicznej Grupy Unipetrol,
- IV kwartale 2015 roku w wysokości (0,2 mld PLN dotyczące słównie części rafinerynjej Grupy Unipetrol w kwocie 0,3 mld PLN, działalności poszukiwawczej Grupy ORLEN Upstream w Polsce i Grupy ORLEN Oil w łącznej wysokości (0,1) mld PLN dotyczące głównie części rafinerynjej Grupy Unipetrol w kwocie 0,3 mld PLN, działalności poszukiwawczej Grupy ORLEN Upstream w Polsce i Grupy ORLEN Oil w łącznej wysokości (0,1) mld PLN,

⁻ IV kwartale 2017 roku w wysokości (0,1) mld PLN dotyczące głównie działalności poszukiwawczej Grupy ORLEN Upstream w Polsce,

⁻ IV kwartale 2018 roku w wysokości 0,7 mld PLN dotyczące głównie aktywów segmentu downstreám w Grupie Unipetrol,

⁻ III kwartale 2019 roku w wysokości (0,1) mld PLN dotyczące głównie działalności poszukiwawczej Grupy ORLEN Upstream w Polsce.
- IV kwartale 2019 roku w wysokości (0,1) mld PLN dotyczące głównie działalności poszukiwawczej Grupy ORLEN Upstream w Polsce.
- I kwartale 2020 roku w wysokości (0,5) mld PLN dotyczące głównie adxiyów Grupy ORLEN Upstream w Polsce.
- I kwartale 2020 roku w wysokości (0,5) mld PLN dotyczące głównie adxiyów Grupy ORLEN Upstream.

^{***)} W okresie 12 i 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2018 roku Grupa dokonała korekty rozpoznanych w pozycji kary i odszkodowania kar otrzymanych za nienależyte wykonanie kontraktu budowy elektrociepiowni CCGT w Płocku w wysokości 190 mln PLN i skorygowała cenę nabycia środka trwałego.

^{****)} Zgodnie z MSSF 16 Leasing w pozycji zwiekszenie aktywów trwałych ujęto wartość praw do użytkowania - w celu zachowania spójności zaktualizowano również dane za I kwartał 2019.

Zawiera Funkcie Korporacyjne spółek Grupy ORLEN oraz spółki nieujete w powyższych segmentach.

²⁾ ROACE = zysk operacyjny z ostatnich czterech kwartałów po opodatkowaniu przed odpisem aktualizującym wartość aktywów trwałych /

³⁾ ROACE LIFO = zysk operacyjny z ostatnich czterech kwartałów wg LIFO po opodatkowaniu przed odpisem aktualizującym wartość 4) Dźwignia finansowa netto = dług netto / kapitał własny - wyliczone wg stanu na koniec okresu.

⁵⁾ Kowenant badany zgodnie z zapisami umów kredytowych bez uwzględnienia odpisów aktualizujących aktywów trwatych.
6) Dług (odsetkowy) pomniejszony o środki pienieżne i ich ekwiwalenty na koniec okresu / EBITDA wa LIFO z ostatnich czterech kwartatów.

⁷⁾ Dług (odsetkowy) pomniejszony o środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu / EBITDA z ostatnich czterech kwartałów.

EBITDA LIFO

Wyszczególnienie, mln PLN	12 m-cy 2013	12 m-cy 2014 przed odpisem¹	12 m-cy 2015	12 m-cy 2015 przed odpisem¹	12 m-cy 2016	12 m-cy 2016 przed odpisem¹	l kw. 2017	I kw. 2017 przed odpiser	II kw. d 2017	II kw. 2017 przed odpisem	III kw. 2017	III kw. 2017 przed odpisem ¹	IV kw. 2017	IV kw. 2017 przed odpisem ¹	12 m-cy 2017	12 m-cy 2017 przed odpisem¹	l kw. 2018	I kw. 2018 przed odpisem¹	II kw. 2018	II kw. 2018 przed odpisem ¹	III kw. 2018	III kw. 2018 przed odpisem¹	IV kw. 2018 ²	IV kw. 2018 przed odpisem ^{1,2}	12 m-cy 2018 ²	12 m-cy 2018 przed odpisem ^{1,2}	l kw. 2019	I kw. 2019 przed odpisem¹	II kw. 2019	II kw. 2019 przed odpisem¹	III kw. 2019	III kw. 2019 przed odpisem¹	IV kw. 2019	IV kw. 2019 przed odpisem ¹	12 m-cy 2019	12 m-cy 2019 przed odpisem ¹	l kw. 2020	I kw. 2020 przed odpisem ¹
Rafineria	466	2 040	4 710	4 743	5 286	5 049	9 122	2 12	223 1 20	3 120	4 1 659	1 663	1 142	1 15	5 522	9 5244	731	733	854	858	1 273	1 275	1 686	1 021	4 354	3 697	667	671	1 208	1 209	1 589	1 589	558	559	4 022	4 028	46	50
efekt LIFO (Rafineria)	(688)	(2 417)	(1 513)	(1 513)	86	86	5 51:	3 5	513 (304	(30-) (96,	(96	675	67	5 78	9 788	147	147	889	889	553	553	(729)	(729)	860	860	(194)	(194)	228	228	(362)	(362)	183	183	(145)	(145)	(1 946)	(1 946)
Petrochemia	1 941	2 170	2 930	3 033	3 039	3 058	8 79	8 7	798 1 34	5 134	6 851	85	478	48	1 3 47	2 3 476	780	780	722	722	487	487	380	345	2 369	2 334	771	778	777	782	804	813	236	266	2 588	2 639	851	851
efekt LIFO (Petrochemia)	20	(156)	3	3	(1)	(1,) (S	6 (40) (4)) (11,	(11	56	5	5 1	1 11	(3)	(3)	47	47	26	26	(70)	(70)	0	0	19	19	(11)	(11)	(32)	(32)	38	38	14	14	(126)	(126)
Downstream	2 407	4 210	7 640	7 776	8 325	8 107	7 202	0 20	021 2 55	2 55	0 2 510	2 51:	1 620	1 63	6 870	1 8 720	1 511	1 513	1 576	1 580	1 760	1 762	2 066	1 366	6 723	6 031	1 438	1 449	1 985	1 991	2 393	2 402	794	825	6 610	6 667	897	901
Detal	1 268	1 416	1 539	1 539	1 794	1 80	1 37	2 :	372 56	1 57	6 609	61	493	49	1 203	8 2 049	471	464	677	677	712	723	907	917	2 767	2 781	678	676	855	859	924	925	604	585	3 061	3 045	702	706
Wydobycie	(32)	152	-808	44	182	255	5 7	9	80 8	2 8	2 11	5	(19)	7	B 15	3 293	66	68	72	82	86	86	63	69	287	305	93	94	82	83	23	85	(34)	33	164	295	(277)	219
Funkcje korporacyjne	(557)	(565)	-626	-621	(744)	(751) (152) (1	52) (152) (15)) (133	(129	(176)	(183	(61:	l) (614)	(152)	(152)	(214)	(212)	(169)	(166)	(214)	(263)	(749)	(793)	(205)	(205)	(207)	(201)	(246)	(245)	(184)	(184)	(842)	(835)	(219)	(219)
EBITDA LIFO	3 086	5 213	7 745	8 738	9 557	9 412	2 2 31	9 2:	321 3 04	3 05	8 2 997	3 04	1 918	2 02	2 10 27	9 10 448	1 896	1 893	2 111	2 127	2 389	2 405	2 822	2 089	9 028	8 324	2 004	2 014	2 715	2 732	3 094	3 167	1 180	1 259	8 993	9 172	1 103	1 607

Amortyzacja

Wyszczegolnienie, 12 m-cy 2014 1	Amortyzacia	2 111	1 1 991	1 89	189	5 211	0 21	10 56	2 56	2 58	581	616	616	662	662	2 421	2 421	626	626	673	673	677	677	697	697	7 2 673	2 673	833	833	846	846	893	893	925	925	3 497	3 497	935	935
Computation	Wydobycie Funkcje korporacyjne	6 121	6 122 1 106	17:	3 17 5 8	3 30 5 10	1 3i 0 1i	01 7 00 2	5 7 3 2	5 78 3 28	8 78 5 26	89 29	89 29	76 35	76 35	318 113	318 113	75 25	75 25	82 26	82 26	80 30	80 30	71 32	71 32	1 308 2 113	308 113	70 35	70 35	66 38	66 38	100 40	100 40	83 55	83 55	319 168	319 168	94 50	94 50
Codystem Codystem	Detal	351	1 355	368	3 36	3 39	2 3	92 10	13 10	3 10	103	104	104	112	112	422	422	114	114	114	114	115	115	118	118	3 461	461	157	157	153	153	158	158	162	162	630	630	167	167
Odpisem	Downstream	1 633	3 1 4 0 8	1 269	126	131	7 13	7 36	1 36	1 374	374	394	394	439	439	1 568	1 568	412	412	451	451	452	452	476	476	1 791	1 791	571	571	589	589	595	595	625	625	2 380	2 380	624	624
odpisem'							9 61 8 63	89 18 28 18	10 18 11 18	0 186 1 188	186 188	202 192	202 192	239 200	239	807 761	807 761	204 208	204 208	241 210	241 210	247 205	247 205	268 208	268 208	960 8 831	960 831	351 220	351 220	364 225	364 225	363 232	363 232	381 244	381 244	1 459 921	1 459 921	366 258	366 258
		12 m-cy 2013	12 m-cy 2014 przed odpisem¹	12 m-cy 2015	12 m-cy 2015 przed odpisem¹	12 m-cy 2016	12 m-cy 2016 przed odpisem	l kw. 2017	I kw. 2017 przed odpisem	II kw. 2017	II kw. 2017 przed odpisem¹	III kw. 2017	III kw. 2017 przed odpisem¹	IV kw. 2017			2017 przed		I kw. 2018 przed odpisem ¹		odnieem¹			2018	przed	2018	2018 przed	l kw. 2019	I kw. 2019 przed odpisem¹	II kw. 2019	II kw. 2019 przed odpisem¹	III kw. 2019	III kw. 2019 przed odpisem¹	IV kw. 2019	IV kw. 2019 przed odpisem¹	12 m-cy 2019	2019 przed	l kw. 2020	I kw. 2020 przed odpisem¹

EBIT LIFO

EBIT LIFO																																						
Wyszczególnienie, mln PLN	12 m-cy 2013	12 m-cy 2014 przed odpisem¹	12 m-cy 2015	12 m-cy 2015 przed odpisem ¹	12 m-cy 2016	12 m-cy 2016 przed odpisem¹	l kw. 2017	I kw. 2017 przed odpisem ¹	II kw. 2017	II kw. 2017 przed odpisem ¹	III kw. 2017	III kw. 2017 przed odpisem ¹	IV kw. 2017	IV kw. 2017 przed odpisem ¹	12 m-cy 2017	12 m-cy 2017 przed odpisem ¹	l kw. 2018	I kw. 2018 przed odpisem ¹	II kw. 2018	II kw. 2018 przed odpisem¹	III kw. 2018	III kw. 2018 przed odpisem¹	IV kw. 2018 ²	IV kw. 2018 przed odpisem ^{1,2}	12 m-cy 2018 ²	12 m-cy 2018 przed odpisem ^{1,2}	l kw. 2019	I kw. 2019 przed odpisem ¹	II kw. 2019	II kw. 2019 przed odpisem ¹	III kw. 2019	III kw. 2019 przed odpisem¹	IV kw. 2019	IV kw. 2019 przed odpisem ¹	12 m-cy 2019	12 m-cy 2019 przed odpisem¹	l kw. 2020	I kw. 2020 przed odpisem ¹
Rafineria	(492)	1 285	4 066	4 099	4 597	4 360	1 042	1 043	1 020	1 018	1 457	1 460	903	916	4 42	22 4 437	52	7 529	61	3 617	1 026	1 028	1 418	753	3 394	2 737	316	320	844	845	1 226	1 226	177	178	2 563	2 569	(320)	(316)
efekt LIFO (Rafineria)	(688)	(2 417)	(1 513)	(1 513)	86	86	513	513	(304)	(304)	(96)	(96)	675	675	78	88 788	14	7 147	889	9 889	553	553	(729)	(729)	860	860	(194)	(194)	228	228	(362)	(362)	183	183	(145)	(145)	(1 946)	(1 946)
Petrochemia	1 266	1 517	2 305	2 408	2 411	2 430	617	617	1 157	1 158	659	659	278	281	2.71	11 2 715	57	2 572	51	2 512	282	282	172	2 137	1 538	1 503	551	558	552	557	572	581	(8)	. 22	1 667	1 718	593	593
efekt LIFO (Petrochemia)	20	(156)	3	3	(1)	(1)	6	6	(40)	(40)	(11)	(11)	56	56	- 1	11 11	(3	(3)	43	7 47	26	26	(70)) (70)	0	0	19	19	(11)	(11)	(32)	(32)	38	38	14	14	(126)	(126)
Downstream	774	2 802	6 371	6 507	7 008	6 790	1 659	1 660	2 177	2 176	2 116	2 119	1 181	1 197	7 13	33 7 152	1 09	9 1 101	1 12	5 1129	1 308	3 1 3 1 0	1 590	890	4 932	4 240	867	878	1 396	1 402	1 798	1 807	169	200	4 230	4 287	273	277
Detal	917	1 061	1 171	1 171	1 402	1 409	269	269	461	473	505	506	381	379	161	16 1 627	35	7 350	56	3 563	597	7 608	789	799	2 306	2 320	521	519	702	706	766	767	442	423	2 431	2 415	535	539
Wydobycie	(38)	30	(981)	(129)	(119)	(46)	4	5	4	4	(78)	(36)	(95)	2	(16)	(25)) (9	9) (7)	(10	0)	6	3 6	(8)) (2)	(21)	(3)	23	24	16	17	(77)	(15)	(117)	(50)	(155)	(24)	(371)	125
Funkcje korporacyjne	(678)	(671)	(711)	(706)	(844)	(851)	(175)	(175)	(178)	(176)	(162)	(158)	(211)	(218)	(72	26) (727)	(177	7) (177)	(240	0) (238)	(199)) (196)	(246)) (295)	(862)	(906)	(240)	(240)	(245)	(239)	(286)	(285)	(239)	(239)	(1 010)	(1 003)	(269)	(269)
EBIT LIFO	975	3 222	5 850	6 843	7 447	7 302	1 757	1 759	2 464	2 477	2 381	2 431	1 256	1 360	785	58 8 027	1 27	0 1 267	1 43	8 1454	1 712	1 728	2 125	5 1 392	6 355	5 651	1 171	1 181	1 869	1 886	2 201	2 274	255	334	5 496	5 675	168	672
odpis z tytułu utraty wartości aktywó w okresie 12 i 3 miesięcy zakończo LIFO	ów zgodnie z I nnym 31 grudn (668)	nia 2018 roku			poznanych w 85	v pozycji kary	i odszkodow 519		nanych za ni	enależyte wyk	ronanie kontra	aktu budowy (107)	elektrociepło	wni CCGT w	Płocku w w	vysokości 190 r	nIn PLN i sk	orygowała cen	e nabycia śr		579	579	(700)				425	470							***			(0.670)
LIFO	(668)	(2 5/3)	(1 510)	(1 510)	85	85	519	519	(344)	(344)	(107)	(107)	/31	/31	/95	9 /99	144	144	936	936	2/9	5/9	(799)) (/99)	860	860	(1/5)	(1/5)	21/	217	(394)	(394)	221	221	(131)	(131)	(2 072)	(2 072)
Odpisy																																						
Rafineria		(4 998)		-33		237		-1		2		-3		-13		-15		(2)		(4)		(2)		665		657		(4)		(1)		0		(1)		(6)		(4)
Petrochemia		(64)		-103		-19				-1		0		-3		-4		0		0		0		35		35		(7)		(5)		(9)		(30)		(51)		0
Detal		24		0		-7				-12		-1		2		-11		7		0		(11)		(10)		(14)		2		(4)		(1)		19		16		(4)
Wydobycie		(322)		-852		-73		-1				-42		(97)		-140		(2)		(10)		0		(6)		(18)		(1)		(1)		(62)		(67)		(131)		(496)
CK				-5		7				-2		-4		7		1		0		(2)		(3)		49		44		0		(6)		(1)		0		(7)		0
RA7FM		(5.360)		(993)		145		(2)		(13)		(50)		(104)		(169)		3		(16)		(16)		733		704		(10)		(17)		(73)		(79)		(179)		(504)

Segment Downstream

Wyszczególnienie,	12 m-cy	12 m-cy	12 m-cy	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.
mln PLN	2013 *	2014	2015	2016	2017	2017	2017	2017	2017	2018	2018	2018	2018 **	2018 **	2019	2019	2019	2019	2019	2020
Przychody ze sprzedaży	92 986	85 941	69 611	60 094	18 053	17 698	19 336	20 154	75 241	18 771	21 847	25 014	24 105	89 737	20 577	23 867	23 796	22 463	90 703	17 182
Sprzedaż zewnętrzna	77 047	70 549	56 987	49 202	14 833	14 327	15 786	16 479	61 425	15 161	17 322	19 889	19 291	71 663	16 518	18 881	18 694	17 511	71 604	13 304
Sprzedaż między segmentami	15 939	15 392	12 624	10 892	3 220	3 371	3 550	3 675	13 816	3 610	4 525	5 125	4 814	18 074	4 059	4 986	5 102	4 952	19 099	3 878
Koszty operacyjne ogółem	(92 710)	(85 971)	(64 963)	(54 939)	(16 141)	(16 487)	(17 475)	(18 307)	(68 410)	(17 677)	(20 236)	(23 194)	(24 097)	(85 204)	(19 940)	(22 389)	(22 322)	(21 768)	(86 419)	(20 169)
Pozostałe przychody operacyjne	188	468	276	1 964	223	584	114	127	1 048	281	464	113	934	1 593	121	200	230	333	861	2 941
Pozostałe koszty operacyjne	(399)	(5 329)	(316)	(324)	(26)	(18)	(28)	(122)	(194)	(176)	(64)	(78)	(147)	(456)	(110)	(97)	(332)	(656)	(1 172)	(1 768)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	(211)	(4 861)	(40)	1 640	197	566	86	5	854	105	400	35	787	1 137	11	103	(102)	(323)	(311)	1 173
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości instrumentów finansowych	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	(3)	6	(17)	(5)	0	(6)	(3)	(1)	(10)	3
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	41	58	253	298	69	56	62	60	247	35	53	26	13	127	44	38	35	19	136	12
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO) przed odpisami aktualizującymi	2 407	4 210	7 776	8 107	2 021	2 550	2 513	1 636	8 720	1 513	1 580	1 762	1 366	6 031	1 449	1 991	2 402	825	6 667	901
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO)	2 407	(852)	7 640	8 325	2 020	2 551	2 510	1 620	8 701	1 511	1 576	1 760	2 066	6 723	1 438	1 985	2 393	794	6 610	897
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	1 739	(3 425)	6 130	8 410	2 539	2 207	2 403	2 351	9 500	1 655	2 512	2 339	1 267	7 583	1 263	2 202	1 999	1 015	6 479	(1 175)
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO (EBIT LIFO) przed odpisami aktualizującymi	774	2 802	6 507	6 790	1 660	2 176	2 119	1 197	7 152	1 101	1 129	1 310	890	4 240	878	1 402	1 807	200	4 287	277
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO (EBIT LIFO)	774	(2 260)	6 371	7 008	1 659	2 177	2 116	1 181	7 133	1 099	1 125	1 308	1 590	4 932	867	1 396	1 798	169	4 230	273
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	106	(4 833)	4 861	7 093	2 178	1 833	2 009	1 912	7 932	1 243	2 061	1 887	791	5 792	692	1 613	1 404	390	4 099	(1 799)
Zwiększenie aktywów trwałych ***	1 596	2 714	2 242	3 533	446	678	675	1 126	2 925	400	715	626	900	2 451	394	624	673	1 298	2 989	765
Sprzedaż produktów (tys. ton)	28 376	27 706	30 380	30 708	7 583	7 906	8 946	8 490	32 925	7 729	7 955	8 479	8 553	32 716	7 801	8 109	8 631	8 199	32 740	6 999

^{*)} Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Płocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

^{**)} W okresie 12 i 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2018 roku Grupa dokonała korekty rozpoznanych w pozycji kary i odszkodowania kar otrzymanych za nienależyte wykonanie kontraktu budowy elektrociepłowni CCGT w Płocku w wysokości 190 mln PLN i skorygowała cenę nabycia środka trwałego.

^{***)} Zgodnie z MSSF 16 Leasing w pozycji zwiększenie aktywów trwałych ujęto wartość praw do użytkowania - w celu zachowania spójności zaktualizowano również dane za I kwartał 2019.

Skonsolidowane sprawozdanie z zysków lub strat i innych całkowitych dochodów

Przychody finansowe 117 105 376 178 460 48 34 132 140 354 Koszy finansowe (338) (230) (171) (187) (610) (148) (97) (389) (405) (1889) Przychody finansowe netto (221) (125) (99) (150) (100) (913) (257) (255) (1 53)		IV kw. 12 m-cy 2017 2017
1616	24 776 23 468 20 087 88 336 16 213 19 355 21 083 22 902 79 553 22 875 23 025 24 730	24 734 95 364
Noszty sprzesidz) (20 880) (20 973) (18 416) (77 792) (14 574) (16 223) (18 349) (19 077) (68 223) (19 449) (20 151) (21 060)	(21 106) (81 766)
Rozesta przychodny operacyjne (354) (372) (334) (381) (1451) (346) (366) (363) (383) (417) (1512)	3 896 2 495 1 671 10 544 1 639 3 132 2 734 3 825 11 330 3 426 2 874 3 670	3 628 13 598
Pozostale przychody operacyjne 73 173 103 222 571 303 129 86 248 766) (986) (990) (1 061) (3 971) (1 001) (1 004) (1 054) (1 066) (4 125) (1 037) (983) (1 140)	(1 167) (4 327)
Pacostale koszly operacyjne (68) (141) (113) (392) (714) (102) (5 118) (79) (625) (5 924) Udział w wymiki finansowym jednostek śwycenianych metodą praw własności 10) (402) (332) (430) (1 552) (362) (370) (323) (371) (1 426) (367) (369) (359)	(442) (1 537)
Udzia w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw wlasności 10 4 20 6 40 16 21 23 (3) 57	116 75 148 420 198 718 444 803 2.163 249 612 146	236 1 243
27 27 27 27 27 27 27 27) (534) (177) (581) (1 354) (81) (84) (95) (447) (707) (64) (69) (105)	(330) (568)
Przychody finansowe 117 105 376 178 480 48 34 132 140 354 Koszty finansowe (338) (230) (171) (187) (610) (148) (947) (339) (405) Przychody i koszty finansowe netto (221) (125) 205 (9) (150) (100) (913) (257) (265) (1535) Przychody i koszty finansowe netto (221) (125) 205 (9) (150) (100) (913) (257) (265) (1535) Zyski (Strata) przed opodatkowaniem 113 (285) 806 (154) 19 (67) (28) 340 (129) 235 Przychody i koszty finansowe netto (153) (154) (154) (154) (154) (154) (154) Przychody i koszty finansowe netto (221) (125) (205) (150) (100) (150) (150) (150) (150) (150) Zyski (Strata) netto (153) (154)	73 85 64 253 85 99 68 45 297 69 55 62	62 248
Moszty finansowe (338) (230) (171) (187) (610) (148) (947) (338) (405) (1889) Przychody it koazty finansowe netto (221) (125) (205) (9) (159) (190) (190) (191) (257) (255) (255) (255) Zysk/(Stratal) przed opodatkowaniem 113 (265) 806 (497) 157 154 (5730) 744 (1414) (62 46) Podsiek dochodow (32 3) (8 (154) 19 (677) (28) (340) (129) (255) (485) Podsiek dochodow (485) (478) (478) (478) (478) (478) (478) Skladniki innych calkowitych dochodow: (478) (478) (478) (478) (478) (478) (478) (478) Skladniki innych calkowitych dochodow: (478)	2 163	1 987 8 657
Przychody i koszty finansowe netto (221) (125) 205 (9) (150) (100) (913) (257) (265) (1 535)	70 101 130 390 45 54 194 123 248 679 201 214	733 1 760
113) (282) (202) (283) (1 032) (89) (509) (41) (422) (893) (416) (198) (428)	(725) (1 700)
Podatek dochodowy) (212) (101) (153) (642) (44) (455) 153 (299) (645) 263 3 (214)	8 60
Vask/IStratal netto	1 951 1 055 (342) 3 698 434 2 036 1 927 2 490 6 887 2 539 2 123 2 060	1 995 8 717
Skladniki Innych calkowitych dochodów: (7) (2) (1) 4 (6) 0 0 0 (16) (16) (16) (16) (16) (16) (16) (17) (17) (17) (18) (17) (18) (402) (170) 273 (465) (98) (244) (358) (447) (1 147) (451) (369) (363)	(361) (1 544)
In this process of the process of	1 549 885 (69) 3 233 336 1 792 1 569 2 043 5 740 2 088 1 754 1 697	1 634 7 173
In this process of the process of		
wecena nieruchomości mwestycyjnej do wartości godziwej na moment (9) (2) (1) 0 (12) 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 3 3 0 0 0 (4) (4) 0 0 0	(13) (13)
2 2 0 0 0 4 4 0 0 0 0 20 2	0 0 0 0 0 0 0 6 6 0 0 0	0 0
Doublek odroczony 2	0 0 4 4 0 0 0 (10) (10) 0 0 0	(15) (15)
instrumenty zabezpieczające różnice kursowe z przejreczające różnice kursowe z przejreczające różnice kursowe z przejreczające różnice kursowe z przejreczające rożnice kursowe z przejreczające rożnicze rożni	0 0 (1) (1) 0 0 0 0 0 0 0	2 2
instrumenty zabezpieczające 23 (109) 188 158 260 (100) (125) (100) (1433) (1758) (758) (750) (75	210 809 208 1 327 (120) 257 (80) 164 221 76 108 187	(235) 136
Dodatek odroczony (4) 20 (35) (30) (49) 19 24 19 272 334 327 334	28 1 008 198 1 530 (131) (213) 277 (329) (396) 832 41 (86)	142 929
Suma składników innych calkowitych dochodów 113 71 (49) (335) (200) (65) 590 (67) (1129) (671)) 188 (7) 47 88 (14) 430 (300) 426 542 (598) 78 253	(351) (618)
Calkowite dochody netto 258 (158) 603 (813) (110) 61 (4 800) 548 (2 308) (6 499) Zysk/(Strala netto przypadający na akcionariuszy iednostki dominującej 145 (229) 652 (478) 90 126 (5 390) 615 (1179) (5 288) akcionariuszy iednostki dominującej 149 (207) 655 (421) 176 64 (517) 538 (1 216) (5 811) akcjonariuszy/użalowców niekontrolujących (4) (22) (3) (57) (86) 62 (193) 77 37 (17) Calkowite dochody netto przypadające na akcjonariuszy jednostki dominującej 258 (158) 603 (813) (110) 61 (4 800) 548 (2 308) (6 499) cakcjonariuszy jednostki dominującej 277 (186) 634 (613) 112 (55) (4507) 455 (2 387) (6 584)) (6) (192) (37) (291) 25 40 (57) 67 75 (158) (11) 20	(26) (175)
Zysk/(Strata) netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej 145 (229) 652 (478) 90 126 (5 390) 615 (1 179) (5 828) akcjonariuszy jednostki dominującej 149 (207) 655 (421) 176 64 (5 197) 538 (1 216) (5 811) akcjonariuszy jednostki dowinującej (4) (22) (3) (57) (86) 62 (193) 77 37 (177) Calkowite dochody netto przypadające na akcjonariuszy jednostki dominującej 258 (158) 603 (813) (110) 61 (4 800) 548 (2 308) (6 899)	210 809 211 1 330 (120) 257 (80) 160 217 76 108 187	(248) 123
akcjonariuszy jednostki dominujacej 149 (207) 655 (421) 176 64 (5 197) 538 (1 2 16) (5 811) akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących (4) (22) (3) (57) (86) 62 (193) 77 37 (17) Calkowite dochody netto przypadające na akcjonariuszy jednostki dominującej 258 (158) 603 (813) (110) 61 (4 800) 548 (2 308) (6 499) akcjonariuszy jednostki dominującej 277 (186) 634 (613) 112 (55) (4 597) 455 (2 387) (6 884)	1 759	1 386 7 296
akcjonariuszy jednostki dominujacej 149 (207) 655 (421) 176 64 (5 197) 538 (1 2 16) (5 811) akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących (4) (22) (3) (57) (86) 62 (193) 77 37 (17) Calkowite dochody netto przypadające na akcjonariuszy jednostki dominującej 258 (158) 603 (813) (110) 61 (4 800) 548 (2 387) (6 894) akcjonariuszy jednostki dominującej 277 (186) 634 (613) 112 (55) (4 597) 455 (2 387) (6 894)	1 549 885 (69) 3 233 336 1 792 1 569 2 043 5 740 2 088 1 754 1 697	1 634 7 173
akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących (4) (22) (3) (57) (86) 62 (193) 77 37 (17) Calkowite dochody netto przypadające na akcjonariuszy jednostki dominującej 258 (158) 603 (813) (110) 61 (4 800) 548 (2 308) (6 499) akcjonariuszy jednostki dominującej 277 (186) 634 (613) 112 (55) (4 597) 455 (2 387) (6 584)	1367 795 (81) 2 837 337 1 608 1 527 1 789 5 261 1 920 1 541 1 603	1 591 6 655
Calkowite dochody netto przypadające na 258 (158) 603 (813) (110) 61 (4.800) 548 (2.308) (6.499) akcjonariuszy jednostki dominującej 277 (186) 634 (613) 112 (55) (4.597) 455 (2.387) (6.694)	182 90 12 396 (1) 184 42 254 479 168 213 94	43 518
akcjonariuszy jednostki dominującej 277 (186) 634 (613) 112 (55) (4 597) 455 (2 387) (6 584)	102 00 12 000 17	10 010
akcjonariuszy jednostki dominującej 277 (186) 634 (613) 112 (55) (4 597) 455 (2 387) (6 584)	1 759	1 386 7 296
		1 370 6 717
		16 579
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję przypadający 0,35 (0,48) 1,54 (0,99) 0,41 0,15 (12,15) 1,26 (2,85) (13,59) akcjonariuszom jednostki dominujące i W PLN na akcje		3,72 15,56

") Dane przeksztalcone – zmiana metody konsolidacji sołok Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Plocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

Skonsolidowane sprawozdanie z zysków lub strat i innych całkowitych dochodów

Wyszczególnienie, mln PLN	l kw. 2018	II kw. 2018	III kw. 2018	IV kw. 2018 *	12 m-cy 2018 *
IIIIII PLN	2010	2016	2010	2010 "	2016
Przychody ze sprzedaży	23 241	26 701	30 344	29 420	109 706
przychody ze sprzedaży produktów i usług	19 092	21 830	25 509	24 583	91 014
przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	4 149	4 871	4 835	4 837	18 692
Koszt własny sprzedaży	(20 436)	(23 169)	$(26\ 495)$	(27 165)	(97 265)
koszt wytworzenia sprzedanych produktów i usług	(16 723)	(18 794)	$(22\ 264)$	(23 000)	(80 781)
wartość sprzedanych towarów i materiałów	(3 713)	(4 375)	(4 231)	(4 165)	(16 484)
Zysk brutto ze sprzedaży	2 805	3 532	3 849	2 255	12 441
Koszty sprzedaży	(1 135)	(1 140)	(1 223)	(1 247)	(4 745)
Koszty ogólnego zarządu	(378)	(387)	(384)	(441)	(1 590)
Pozostałe przychody operacyjne	344	514	155	1 375	2 150
Pozostałe koszty operacyjne	(262)	(194)	(137)	(607)	(1 152)
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości instrumentów finansowych	5	(4)	5	(22)	(16)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	35	53	26	13	127
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	1 414	2 374	2 291	1 326	7 215
Przychody finansowe	503	422	391	244	1 413
Koszty finansowe	(671)	(564)	(134)	(295)	(1 517)
Przychody i koszty finansowe netto	(168)	(142)	257	(51)	(104)
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości instrumentów finansowych	(1)	0	0	0	(1)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	1 245	2 232 (459)	2 548	1 275	7 110
Podatek dochodowy	(201)	(/	(473)	(373)	(1 506)
podatek dochodowy bieżący	(187) (14)	(405) (54)	(429) (44)	(160) (213)	(1 181) (325)
podatek odroczony Zvsk/(Strata) netto	1 044	1 773	2 075	902	5 604
Inne całkowite dochody:	13	224	(144)	345	438
które nie zostaną następnie przeklasyfikowane na zyski lub straty	6	(9)	(12)	(9)	(24)
zyski i straty aktuarialne	0	0	0	(5)	(5)
zyski/(straty) z tytułu inwestycji w instrumenty kapitałowe wyceniane w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	8	(12)	(14)	(5)	(23)
podatek odroczony	(2)	3	2	1	4
które zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty	7	233	(132)	354	462
instrumenty zabezpieczające	(39)	(343)	40	354	12
koszty zabezpieczenia	24	26	17	(29)	38
różnice kursowe z przeliczenia jednostek działających za granicą	16	492	(177)	84	415
podatek odroczony	6	58	(12)	(55)	(3)
Calkowite dochody netto	1 057	1 997	1 931	1 247	6 042
Zysk/(Strata) netto przypadający na	1 044	1 773	2 075	902	5 604
akcjonariuszy jednostki dominującej	1 042	1 744	2 063	897	5 556
akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących	2	29	12	5	48
Całkowite dochody netto przypadające na	1 057	1 997	1 931	1 247	6 042
akcjonariuszy jednostki dominującej	1 006	1 968	1 924	1 229	5 937
akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących	51	29	7	18	105
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej (w PLN na akcję)	2,44	4,07	4,83	2,10	12,99

^{*)} W okresie 12 i 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2018 roku Grupa dokonała korekty rozpoznanych w pozycji kary i odszkodowania kar otrzymanych za nienależyte wykonanie kontraktu budowy elektrociepłowni CCGT w Płocku w wysokości 190 mln PLN i skorygowała cenę nabycia środka trwałego.

Wyszczególnienie, mln PLN	31.03.2013 *	30.06.2013 *	30.09.2013 *	31.12.2013 *	31.03.2014	30.06.2014	30.09.2014	31.12.2014	31.03.2015	30.06.2015	30.09.2015	31.12.2015
AKTYWA												
	24 310	24 527	24 186	24 904	25 234	22 021	22 509	22 644	22 618	22 428	22 489	24 536
Rzeczowe aktywa trwałe Nieruchomości inwestycyjne	124	126	125	121	120	113	113	111	109	111	113	103
Wartości niematerialne	1 224	982	974	823	1 059	615	636	703	788	606	617	1 298
Prawa wieczystego użytkowania gruntów	93	93	92	95	94	88	89	89	93	94	96	99
Inwestycje wyceniane metodą praw własności	605	589	610	615	632	652	675	672	703	661	746	774
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	41	40	40	40	40	41	40	40	40	41	41	40
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	272	301	262	151	154	237	223	385	244	272	261	365
Pozostałe aktywa finansowe	26	41	64	158	35	41	140	327	519	375	481	147
Aktywa trwałe	26 695	26 699	26 353	26 907	27 368	23 808	24 425	24 971	25 114	24 588	24 844	27 362
Zapasy	16 507	13 830	15 264	13 749	16 208	12 894	12 770	9 829	10 167	10 721	11 916	10 715
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	8 762	8 817	8 999	7 768	8 406	8 362	8 439	7 057	7 429	9 088	7 663	6 597
Pozostałe aktywa finansowe	82	288	78	165	176	203	339	862	674	455	520	974
Należności z tytułu podatku dochodowego	119	63	54	59	66	32	24	35	44	26	37	44
Środki pienieżne i ich ekwiwalenty	1 145	4 414	2 492	2 689	758	5 295	4 981	3 937	3 090	4 140	4 869	2 348
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	20	20	16	15	24	13	4 901	3 937	17	7	17	2 348 97
Aktywa obrotowe	26 635	27 432	26 903	24 445	25 638	26 799	26 559	21 754	21 421	24 437	25 022	20 775
Aktywa razem	53 330	54 131	53 256	51 352	53 006	50 607	50 984	46 725	46 535	49 025	49 866	48 137
PASYWA												
KAPITAŁ WŁASNY												
Kapitał podstawowy	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058
Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	(52)	(141)	9	148	59	(39)	(133)	(1 319)	(1 061)	(1 030)	(215)	(80)
Kapitał z aktualizacji wyceny	(32)	(141)	1	0	0	(39)	(133)	(1319)	(1001)	(1 030)	(213)	0
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek podporządkowanych	192	303	132	(201)	(231)	467	478	509	424	547	513	537
Zyski zatrzymane	24 328	23 480	24 134	23 716	23 803	17 990	18 528	17 296	18 052	18 713	19 508	19 431
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	26 755	25 928	26 561	25 948	25 916	20 703	21 158	18 771	19 700	20 515	22 091	22 173
Kapitał własny przypadający udziałom niekontrolującym	1 808	1 833	1 803	1 603	1 696	1 492	1 585	1 615	1 654	1 892	2 010	2 071
Kapitał własny razem	28 563	27 761	28 364	27 551	27 612	22 195	22 743	20 386	21 354	22 407	24 101	24 244
ZOBOWIAZANIA	20 303	21 701	20 304	27 331	27 012	22 133	22 143	20 300	21 334	22 401	24 101	27 277
Kredyty, pożyczki i obligacje	6 507	6 852	5 772	6 507	7 734	10 123	10 054	9 670	8 733	8 046	9 656	8 131
Rezerwy	656	668	667	658	657	676	681	709	707	740	740	710
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	673	581	717	538	482	458	465	75	113	332	549	674
Przychody przyszłych okresów	15	15	15	10	10	9	10	8	8	8	8	8
Pozostałe zobowiązania finansowe	153	177	157	133	219	468	702	1 843	819	785	1 128	704
Zobowiązania długoterminowe	8 004	8 293	7 328	7 846	9 102	11 734	11 912	12 305	10 380	9 911	12 081	10 227
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	12 449	14 405	15 120	14 013	12 985	14 392	14 668	11 215	11 310	13 732	11 454	10 658
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	3 145	2 695	1 585	850	2 040	1 508	811	987	518	535	896	1 027
Podatek dochodowy	54	20	20	36	46	19	55	42	17	118	203	162
Rezerwy	764	577	604	821	874	424	497	648	704	475	597	749
Przychody przyszłych okresów	256	224	181	124	279	239	190	122	282	244	191	128
Pozostałe zobowiązania finansowe	95	155	53	110	64	96	108	1 020	1 970	1 603	343	870
Zobowiązania bezpośrednio związane z aktywami zaklasyfikowanymi jako przeznaczone do												
sprzedaży	0	1	1	1	4	0	0	0	0	0	0	72
Zobowiązania krótkoterminowe	16 763	18 077	17 564	15 955	16 292	16 678	16 329	14 034	14 801	16 707	13 684	13 666
Zobowiązania razem	24 767	26 370	24 892	23 801	25 394	28 412	28 241	26 339	25 181	26 618	25 765	23 893
Pasywa razem	53 330	54 131	53 256	51 352	53 006	50 607	50 984	46 725	46 535	49 025	49 866	48 137

^{*)} Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Płocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

Who are a midule wie					
Wyszczególnienie,	31.12.2015	31.03.2016	30.06.2016	30.09.2016	31.12.2016
min PLN					
AKTYWA					
Rzeczowe aktywa trwałe	24 536	25 037	26 136	26 520	27 671
Wartości niematerialne	1 298	1 521	1 176	1 176	1 377
Inwestycje wyceniane metodą praw własności	774	859	780	846	763
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	365	338	376	311	167
Pozostałe aktywa finansowe	147	111	59	85	99
Pozostałe aktywa	242	247	253	251	244
Aktywa trwałe	27 362	28 113	28 780	29 189	30 321
Zapasy	10 715	9 236	10 646	10 388	11 182
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	6 641	6 604	7 857	7 770	8 674
Pozostałe aktywa finansowe	974	742	422	372	249
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	2 348	3 467	4 094	3 858	5 072
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	97	55	10	27	61
Aktywa obrotowe	20 775	20 104	23 029	22 415	25 238
Aktywa razem	48 137	48 217	51 809	51 604	55 559
PASYWA					
KAPITAŁ WŁASNY					
Kapitał podstawowy	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058
Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	(80)	(145)	(330)	(103)	(355)
Kapitał z aktualizacji wyceny	0	0	0	0	5
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek podporządkowanych	537	519	877	631	946
Zyski zatrzymane	19 431	19 768	20 520	22 047	23 882
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	22 173	22 427	23 352	24 860	26 763
Kapitał własny przypadający udziałom niekontrolującym	2 071	2 033	2 240	2 221	2 522
Kapitał własny razem	24 244	24 460	25 592	27 081	29 285
ZOBOWIĄZANIA					
Kredyty, pożyczki i obligacje	8 131	7 893	7 892	7 624	7 446
Rezerwy	710	730	759	767	828
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	674	664	853	928	809
Pozostałe zobowiązania finansowe	712	567	684	543	569
Zobowiązania długoterminowe	10 227	9 854	10 188	9 862	9 652
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	10 820	11 041	13 552	12 444	14 250
Kredyty i pożyczki	1 027	1 041	1 273	1 187	989
Rezerwy	749	767	406	465	666
Przychody przyszłych okresów	128	271	233	193	145
Pozostałe zobowiązania finansowe	870	748	565	372	572
Zobowiązania bezpośrednio związane z aktywami zaklasyfikowanymi jako	72	35	0	0	0
przeznaczone do sprzedaży					
Zobowiązania krótkoterminowe	13 666	13 903	16 029	14 661	16 622
Zobowiązania razem	23 893	23 757	26 217	24 523	26 274
Pasywa razem	48 137	48 217	51 809	51 604	55 559

Wyszczególnienie,	31.12.2016	31.03.2017	30.06.2017	30.09.2017	31.12.2017	31.03.2018	30.06.2018	30.09.2018	31.12.2018
min PLN	31.12.2010	31.03.2017	30.00.2017	30.09.2017	31.12.2017	31.03.2016	30.00.2018	30.09.2016	31.12.2016
AKTYWA									
Rzeczowe aktywa trwałe	27 671	27 364	27 978	28 499	29 071	29 197	29 963	30 181	31 390
Wartości niematerialne	1 377	1 529	1 222	1 249	1 272	1 543	1 202	1 268	1 323
Inwestycje wyceniane metodą praw własności	763	830	710	774	758	750	641	667	650
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	167	132	109	60	49	32	26	30	70
Instrumenty pochodne	66	168	257	196	303	260	95	167	161
Pozostałe aktywa	277	286	283	288	287	344	337	345	338
Aktywa trwałe	30 321	30 309	30 559	31 066	31 740	32 126	32 264	32 658	33 932
Zapasy	11 182	11 946	11 036	11 353	12 440	13 348	14 446	15 409	14 362
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	8 553	7 896	8 420	9 541	9 518	9 862	11 826	12 552	10 479
Należności z tytułu podatku dochodowego	121	74	101	81	80	101	86	88	114
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	5 072	3 816	5 833	6 533	6 244	4 080	5 278	6 012	4 192
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	61	25	15	12	75	62	22	75	202
Instrumenty pochodne	97	435	380	374	434	445	572	583	524
Pozostałe aktywa	152	94	145	116	133	68	77	79	336
Aktywa obrotowe	25 238	24 286	25 930	28 010	28 924	27 966	32 307	34 798	30 209
Aktywa razem	55 559	54 595	56 489	59 076	60 664	60 092	64 571	67 456	64 141
PASYWA	00 000	0.000	00 .00	00 0.0		00 002	0.0	000	U
KAPITAŁ WŁASNY									
Kapitał podstawowy	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058
Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	(355)		293	231	331	297	48	90	361
Kapitał z aktualizacji wyceny	5	5	5	5	5	11	2	(10)	(15)
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek działających za granicą	946	475	467	643	334	326	808	639	709
Zyski zatrzymane	23 882	25 802	26 060	27 663	29 242	29 308	29 769	31 832	32 387
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	26 763	28 864	29 110	30 827	32 197	32 227	32 912	34 836	35 727
Kapitał własny przypadający udziałom niekontrolującym	2 522	2 585	2 829	2 996	3 014	501	530	537	12
Kapitał własny razem	29 285	31 449	31 939	33 823	35 211	32 728	33 442	35 373	35 739
ZOBOWIĄZANIA									
Kredyty, pożyczki i obligacje	7 446	6 536	6 351	6 449	6 688	7 831	8 499	8 549	8 598
Rezerwy	828	813	844	845	902	902	931	929	1 055
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	809	1 045	1 114	1 085	1 095	1 091	1 079	1 138	1 445
Instrumenty pochodne	280	127	119	134	75	53	70	46	42
Pozostałe zobowiązania	289	293	290	293	311	324	333	354	366
Zobowiązania długoterminowe	9 652	8 814	8 718	8 806	9 071	10 201	10 912	11 016	11 506
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	13 591	11 977	13 877	14 196	14 469	13 900	17 047	17 717	13 697
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	0	0	0	0	0	164	227	251	231
Kredyty, pożyczki i obligacje	989	933	657	652	317	1 403	1 035	1 114	1 193
Rezerwy	666	724	451	539	673	820	564	736	1 019
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	659	215	296	418	290	297	481	482	473
Instrumenty pochodne	403	149	195	208	313	287	576	500	193
Pozostałe zobowiązania	314	334	356	434	320	292	287	267	90
Zobowiązania krótkoterminowe	16 622	14 332	15 832	16 447	16 382	17 163	20 217	21 067	16 896
Zobowiązania razem	26 274	23 146	24 550	25 253	25 453	27 364	31 129	32 083	28 402
Pasywa razem	55 559	54 595	56 489	59 076	60 664	60 092	64 571	67 456	64 141
· dojira razom	00 000	J-1 JJU	55 705	55 57 6	33 304	33 33 <u>2</u>	U-7 U/ 1	J100	V-1 1

Wyszczególnienie, min PLN	l kw. 2013 *	II kw. 2013 *	III kw. 2013 *	IV kw. 2013 *	12 m-cy 2013 *	l kw. 2014	II kw. 2014	III kw. 2014	IV kw. 2014	12 m-cy 2014	l kw. 2015	II kw. 2015	III kw. 2015	IV kw. 2015	12 m-cy 2015
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej															
Zysk/(Strata) netto	145	(229)	652	(478)	90	126	(5 390)	615	(1 179)	(5 828)	868	1 549	885	(69)	3 233
Korekty o pozycje:															
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(10)	(4)	(20)	(6)	(40)	(16)	(21)	(23)	3	(57)	(31)	(73)	(85)	(64)	(253)
Amortyzacja	523	520	526	542	2 111	522	524	460	485	1 991	452	464	469	510	1 895
(Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych	56	72	(37)	(27)	64	(4)	796	(31)	119	880	(218)	156	48	38	24
Odsetki netto	64	78	74	56	272	52	77	63	49	241	54	51	46	48	199
Dywidendy (Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej	0 (43)	(2) (48)	0 110	0 75	(2) 94	0 36	(2) 4 971	0 (254)	0 262	(2) 5 015	0 113	(2) 488	0 107	0 398	(2) 1 106
1.7.7	(32)	(36)	154	(19)	67	28	(340)	129	(235)	(418)	166	400	170	(273)	465
Podatek dochodowy od zysku/(straty) przed opodatkowaniem Zmiana stanu rezerw	56	159	41	135	391	63	(110)	64	124	141	56	142	139	126	463
Zmiana stanu lezerw Zmiana stanu kapitału pracującego	(2 011)	3 807	(294)	1 313	2 815	(3 965)	3 615	1 083	1 019	1 752	(419)	(371)	(1 482)	952	(1 320)
	(1 524)	2 720	(1 547)	1 325	974	(2 404)	3 253	223	3 034	4 106	(334)	(437)	(1 143)	1 259	(655)
zapasy należności	(550)	2 /20	(207)	1 133	405	(780)	(177)	(36)	1 917	924	(332)	(1 215)	1 381	1 424	1 258
zobowiązania	63	1 058	1 460	(1 145)	1 436	(781)	539	896	(3 932)	(3 278)	247	1 281	(1 720)	(1 731)	(1 923)
Pozostałe korekty	(78)	(7)	(71)	(59)	(215)	(225)	(61)	101	(175)	(360)	26	(109)	(114)	(55)	(252)
Podatek dochodowy (zapłacony)	(2)	(21)	(40)	(44)	(107)	(57)	(4)	(43)	(64)	(168)	(87)	(18)	(51)	(48)	(204)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej	(1 332)	4 289	1 095	1 488	5 540	(3 440)	4 055	2 164	408	3 187	980	2 679	132	1 563	5 354
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	(1 332)	4 203	1 033	1 400	3 340	(3 440)	4 000	2 104	-700	3 107	300	2013	132	1 303	3 334
Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego, Wartości niematerialnych i praw wieczystego użytkowania gruntów	(524)	(460)	(622)	(776)	(2 382)	(761)	(943)	(973)	(1 023)	(3 700)	(616)	(629)	(605)	(1 229)	(3 079)
Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego, Wartości niematerialnych i praw wieczystego użytkowania gruntów	91	27	15	31	164	20	321	15	44	400	43	11	16	61	131
Nabycie akcji i udziałów skorygowane o przejęte środki pieniężne	0	(2)	0	(534)	(536)	(62)	(683)	0	(47)	(792)	0	(35)	0	(1 160)	(1 195)
Sprzedaż akcji i udziałów	0	(2)	0	(004)	(000)	0	46	2	0	48	0	1	0	(1.100)	(1 133)
Depozyty netto	12	5	1	1	19	3	(2)	(29)	1	(27)	1	1 7	2	8	28
Dywidendy otrzymane		2	20	0	22	0	2	(_0)	0	2	0	3	115	75	192
Wpływy/Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	274	(241)	242	(3)	272	2	1	2	0	5	1	0	0	0	1
Pozostałe	19	33	(72)	20	0	(18)	(6)	43	25	44	3	(118)	(119)	58	(175)
Środki pieniężne netto z (wykorzystane w) działalności inwestycyjnej	(128)	(636)	(416)	(1 261)	(2 441)	(816)	(1 264)	(940)	(1 000)	(4 020)	(568)	(750)	(591)	(2 187)	(4 096)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej	(120)	(000)	(110)	(1.201)	(=,	(0.0)	(. 20.)	(0.0)	(. 555)	(.020)	(000)	()	(00.)	(= .0.)	(1000)
Wpływy z otrzymanych kredytów i pożyczek	2 994	44	367	184	3 589	3 401	4 965	502	771	9 639	71	304	1 989	288	1 896
Emisja obligacji	0	400	0	300	700	0	2 350	0	0	2 350	0	0	0	0	0
Spłaty kredytów i pożyczek	(2 328)	(761)	(2 233)	(111)	(5 433)	(1 009)	(5 486)	(1 354)	(1 174)	(9 023)	(1 275)	(1 078)	(72)	(2 102)	(3 771)
Wykup dłużnych papierów wartościowych	(= ===)	0	(= ===)	(304)	(304)	0	(0 .00)	0	0	0	0	0	0	0	0
Odsetki zaplacone	(80)	(60)	(80)	(90)	(310)	(60)	(76)	(60)	(49)	(245)	(54)	(98)	(56)	(50)	(258)
Dywidendy wypłacone	0	0	(642)	0	(642)	0	Ô	(617)	o o	(617)	o´	0	(706)	0	(706)
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	(7)	(7)	(7)	(7)	(28)	(8)	(8)	(8)	(6)	(30)	(7)	(6)	(8)	(7)	(28)
Otrzymane dotacje	o	0	o	1	1	O O	O O	o o	10	10	o	0	O O	1	1
Pozostałe	(3)	(1)	(4)	(3)	(11)	0	(2)	0	1	(1)	0	0	3	(3)	0
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej	576	(385)	(2 599)	(30)	(2 438)	2 324	1 743	(1 537)	(447)	2 083	(1 265)	(878)	1 150	(1 873)	(2 866)
Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	(884)	3 268	(1 920)	197	661	(1 932)	4 534	(313)	(1 039)	1 250	(853)	1 051	691	(2 497)	(1 608)
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych	0	1	(2)	0	(1)	1	3	(1)	(5)	(2)	6	(1)	38	(24)	19
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	2 029	1 145	4 414	2 492	2 029	2 689	758	5 295	4 981	2 689	3 937	3 090	4 140	4 869	3 937
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	1 145	4 414	2 492	2 689	2 689	758	5 295	4 981	3 937	3 937	3 090	4 140	4 869	2 348	2 348

^{*)} Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Płocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

Wyszczególnienie, mln PLN	l kw. 2016	II kw. 2016	III kw. 2016	IV kw. 2016	12 m-cy 2016	l kw. 2017	II kw. 2017	III kw. 2017	IV kw. 2017	12 m-cy 2017
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej										
Zysk przed opodatkowaniem	434	2 036	1 927	2 490	6 887	2 539	2 123	2 060	1 995	8 717
Korekty o pozycje:										
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(85)	(99)	(68)	(45)	(297)	(69)	(55)	(62)	(62)	
Amortyzacja	515	508	537	550	2 110	562	581	616	662	2 421
(Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych	41	238	(28)	36	287	(137)	45	65	(206)	, ,
Odsetki netto	50	78	36	55	219	50	53	52	49	204
Dywidendy	0	(5)	0	0	(5)	0	(4)	0	0	(4)
(Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej, w tym:	(43)	(1)	(2)	(253)	(299)	110	93	157	189	549
utworzenie/(odwrócenie) odpisów aktualizujących wartość rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	7	4	2	(158)	(145)	2	13	50	104	169
Zmiana stanu rezerw	30	19	79	202	330	71	62	86	126	345
Zmiana stanu kapitału pracującego	1 766	(713)	204	(441)	816	(1 735)	1 317	(267)	(1 282)	
zapasy	1 477	(1 295)	172	(641)	(287)	(930)	915	(266)	(1 164)	, ,
należności	32	(930)	158	(939)	(1 679)	(72)	20	(1 472)	(55)	(1 579)
zobowiązania	257	1 512	(126)	1 139	2 782	(733)	382	1 471	(63)	
Pozostałe korekty, w tym:	307	(259)	(445)	16	(381)	11	(531)	549	(160)	
zmiana stanu rozrachunków z tytułu odszkodowań od ubezpieczycieli w Grupie Unipetrol	293	(298)	0	0	0	200	(475)	493	4	222
nieodpłatnie otrzymane prawa majątkowe	(51)	(43)	(65)	(81)	(240)	(70)	(59)	(85)	(96)	• •
Podatek dochodowy (zapłacony)	(88)	(38)	(143)	(67)	(336)	(729)	(191)	(253)	(430)	\rightarrow
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej	2 927	1 764	2 097	2 543	9 331	673	3 493	3 003	881	8 050
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej										
Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych i praw wieczystego użytkowania gruntów	(1 533)	(1 271)	(1 149)	(1 080)	(5 033)	(889)	(1 112)	(879)	(1 159)	
Nabycie akcji i udziałów skorygowane o przejęte środki pieniężne	0	(2)	0	0	(2)	0	0	0	(3)	
Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego, ₩artości niematerialnych i praw wieczystego użytkowania gruntów	61	22	10	48	141	50	18	17	20	105
Sprzedaż jednostki podporządkowanej	71	3	0	3	77	0	0	0	0	0
Dywidendy otrzymane	0	182	5	130	317	0	177	0	75	252
Rozliczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowości zabezpieczeń	(1)	9	(7)	59	60	(64)	(25)	(78)	(67)	` ,
Pozostałe	3	1	(1)	1	4	(4)	2	1	(5)	
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej	(1 399)	(1 056)	(1 142)	(839)	(4 436)	(907)	(940)	(939)	(1 139)	(3 925)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej										
Wpływy z otrzymanych kredytów i pożyczek	2 130	1 985	35	44	3 586	19	223	132	2	6
Emisja obligacji	0	3 258	0	0	3 258	0	0	0	400	400
Spłaty kredytów i pożyczek	(2 383)	(5 316)	(229)	(623)	(7 943)	(785)	(229)	(177)	(67)	(888)
Wykup obligacji	0	0	0	0	0	0	(400)	0	(300)	(700)
Odsetki zapłacone	(52)	(99)	(38)	(34)	(223)	(34)	(156)	(24)	(20)	(234)
Dywidendy wypłacone	0	0	(909)	(3)	(912)	0	0	(1 376)	(8)	(1 384)
akcjonariuszom jednostki dominującej	0	0	(855)	0	(855)	0	0	(1 283)	0	(1 283)
akcjonariuszom niekontrolującym	0	0	(54)	(3)	(57)	0	0	(93)	(8)	(101)
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	(7)	(8)	(6)	(7)	(28)	(7)	(7)	(7)	(7)	(28)
Pozostałe	1	(7)	(5)	63	52	(1)	, O	(2)	(1)	. ,
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej	(311)	(187)	(1 152)	(560)	(2 210)	(808)	(569)	(1 454)	(1)	
Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	1 217	521	(197)	1 144	2 685	(1 042)	1 984	610	(259)	1 293
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych	(98)	106	(39)	70	39	(214)	33	90	(30)	(121)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	2 348	3 467	4 094	3 858	2 348	5 072	3 816	5 833	6 533	5 072

Wyszczególnienie,	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy
mln PLN	2018	2018	2018	2018 *	2018 *
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej					
Zysk przed opodatkowaniem	1 245	2 232	2 548	1 275	7 110
Korekty o pozycje:					
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(35)	(53)	(26)	(13)	(127)
Amortyzacja	626	673	677	697	2 673
(Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych	68	314	(148)	85	319
Odsetki netto	49	47	53	54	203
Dywidendy	0	(4)	0	0	(4)
(Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej, w tym:	145	(192)	(145)	(908)	(1 100)
utworzenie/(odwrócenie) odpisów aktualizujących wartość rzeczowych aktywów trwałych, wartości niematerialnych i pozostałych	(3)	16	16	(733)	(704)
składników majątku trwałego	(3)	70	70	(755)	(104)
Zmiana stanu rezerw	150	129	172	285	736
Zmiana stanu kapitału pracującego	(1 398)	(710)	631	(1 582)	(3 059)
zapasy	(880)	(924)	(1 026)	1 101	(1 729)
należności	(280)	(1 581)	(633)	1 425	(1 069)
zobowiązania	(238)	1 795	2 290	(4 108)	(261)
Pozostałe korekty, w tym:	(137)	(347)	220	(468)	(732)
nieodpłatnie otrzymane prawa majątkowe	(130)	(84)	(152)	(128)	(494)
Podatek dochodowy (zapłacony)	(203)	(210)	(430)	(196)	(1 039)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej	510	1 879	3 552	(771)	4 980
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej					
Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego, ঊartości niematerialnych i praw wieczystego użytkowania gruntów	(1 149)	(1 056)	(1 065)	(1 374)	(4 454)
Nabycie akcji	0	(25)	0	0	(25)
Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych i praw wieczystego użytkowania gruntów	58	47	21	35	161
Dywidendy otrzymane	0	129	0	67	196
Rozliczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowości zabezpieczeń	(170)	258	39	212	339
Pozostałe	(4)	0	(4)	(7)	(15)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej	(1 265)	(647)	(1 009)	(1 067)	(3 798)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej	, ,				, ,
Wykup akcji niekontrolujących Unipetrol a.s.	(3 531)	0	(691)	0	(4 222)
Wpływy z otrzymanych kredytów i pożyczek	2 126	7	57	44	2 232
Emisja obligacji	0	400	200	0	600
Spłaty kredytów i pożyczek	(1)	(90)	(2)	(6)	(97)
Wykup obligacii	0	(200)	0	0	(200)
Odsetki zaplacone	(28)	(152)	(27)	(24)	(231)
Dywidendy wypłacone	0	(102)	(1 283)	0	(1 284)
akcjonariuszom jednostki dominującej	0	0	(1 283)	0	(1 283)
akcjonariuszom niekontrolującym	0	(1)	(1200)	0	(1 203)
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	(8)	(9)	(7)	(8)	(32)
Pozostałe	(1)	0	. ,		
			(3)	7	(3)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej	(1 443)	(45)	(1 756)	- /	(3 237)
Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	(2 198)	1 187	787	(1 831)	(2 055)
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych	34	11	(53)	11	3
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	6 244	4 080	5 278	6 012	6 244
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	4 080	5 278	6 012	4 192	4 192
STOURT PIETIFEZITE I TOT ERWITWAIETILY ITA KOTITEC OKTESU	4 000	3 Z16	0 012	4 192	4 192

^{*)} W okresie 12 i 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2018 roku Grupa dokonała korekty rozpoznanych w pozycji kary i odszkodowania kar otrzymanych za nienależyte wykonanie kontraktu budowy elektrociepłowni CCGT w Płocku w wysokości 190 mln PLN i skorygowała cenę nabycia środka trwałego.

Prespayory plenighns stinishinosic operacyjne) Prespayory plenighns stinishinosic operacyjne) Prespayory plenighns stinishinosic operacyjne) Udział w wyniku finansowyni jednosik wyceniarych metodą praw wlasności (44) (48) (38) (35) (19) (35) (35) (37) (38)	Wyszczególnienie,	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy
Space Spac	min PLN	2019	2019	2019	2019	2019
Space Spac	Przepływy pienieżne z działalności operacyjnej					
Name		994	2 123	1 567	668	5 352
Udzia w wynku finansown jednostek wycenianych metodą praw własności (44) (38)						
Amortyzacja 2		(44)	(38)	(35)	(19)	(136)
ZyskyStraia z tyhulu rūckursowych 15 10 0 23 26 172 Dywidendy 16 16 17 18 18 18 18 18 18 18				` '		
Designation 170						
Dywidendy						
Zysk Strain an dzisilahności inwestycyjnej 10						
untworzenie/(odunocenie) odgisowi aktualizających wartość niewatość niewa						
wardscic iniematerialtych i pozostałych składników majątku twalego 10 17 13 19 rozliczenie i wycena pochodnych instrumentów finansowych (28) (26) 160 351 1035 Zminana stanu rezerw (542) 1194 776 (195) 1182 Zminana stanu kapitału pracującego (555) 752 28 (534) (709) Znapasy (340) (340) (320) (340) (722) 284 Pozostałe korekty, w lym: 199 (518) (512) (160) (122) (683) Pozostałe korekty, w lym: (19) (518) (172) (164) (122) (683) Pozostałe korekty, w lym: (19) (18) (173) (160) (182) (182) (162)		` ,				
contineariei wycene pochodnych instrumentów finansowych (28) (42) 88 143 161 Zmiana stanu kapitału pracującego (54) 1194 250 (196) 1182 Zmiana stanu kapitału pracującego (55) 526 28 (54) 1182 zapasy (58) (52) 28 (54) (190) 1182 zapasy (58) (54) (190) (58) (52) 28 (54) (59) (58) (52) (58) (54) (58) (59) (58) (52) (58)		10	17	73	79	179
Zminas stanu rezenw		(28)	(42)	88	143	161
1 194 726 196 182 192 23PaSy (655) 752 28 7534 709						
2009Sty 100						
niezarosci (987) (340) 702 1.557 942 zobowiąznaja 1 400 782 44 1229 949 Pozostale korekty, w lym: 199 (518) (58) (26) (279) (624) nieodplatic drzymane prawa majątkowe (105) (172) (165) (172) (164) (182) (683) podatek kochodowy (zabezpieczające 231 (319) (316) (187) (287) 2686 Podatek dochodowy (zapłacomy) (586) (355) (342) (235) (1488) Podatek dochodowy (zapłacomy) (586) (355) (342) (235) (1488) Podatek dochodowy (zapłacomy) (586) (355) (342) (235) (1488) Podatek dochodowy (zapłacomy) (586) (358) (350) (350) (350) (348) (370) (352) (480) Production (contraction (contract						
2						
Pozostale korekty, w lym:						
nieociplatinie drzymane prawa majątkowe (165) (172) (164) (182) (683) depozyty zabezpieczajce (17) (73) (106) (187) (367) zwiana stanu rozzachurków z zytułu rozliczonych instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowości zabezpiec 331 (319) 184 72 268 Podatek dochodowy (zapłacony) (566) (355) (342) (235) (189) Froedki pleniężne z dziłaliności inwestycyjnej 1191 3.494 3.431 1203 9319 Przeptyw pieniężne z dziłaliności inwestycyjnej 1191 3.494 3.431 1203 9319 Natycie składników rzeczwego majątku twalego, wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania 171 63 3 8 245 Sprzedaż składników rzeczwego majątku twalego, wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania 171 63 3 8 245 wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania 16 61 65 16 12 0 0 112 0 0 112 20 0						
			` ,		` ,	, ,
2					, ,	
Podalsek dochodowy (zapłacomy) (566) (355) (342) (235) (1498) (3704) (1916) (3704) (1916) (3704) (1916) (3704)						
Strokk pieniężne netto z/(wykorzystane wy działalności (peracyjnej) 1919 3494 3431 1203 9319 Przepływy pieniążne z działalności (inwestycyjnej) 0 1000			' '			
Przeptywy pieniążna z dzialaności inwestycyjnej (834) (894) (1 070) (1 652) (4 450) (834) (894) (1 070) (1 652) (4 450) (834) (894) (1 070) (1 652) (4 450) (834) (894) (1 070) (1 652) (4 450) (834) (894) (1 070) (1 652) (4 450) (834) (834						
Nabycie składników rzeczowego majątku frwałego, wartości niematerialnych i aktywów z lytułu praw do użytkowania (834) (894) (1 070) (1 652) (4 450) Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych i aktywów z lytułu praw do użytkowania 171 63 3 8 245 Dywidendy durzymane 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 0 12 282 0 182 7 5 82 0			0 .0 .	0 .0.		00.0
wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania (84 y c) (89 y c) (1 0 v c) (4 4 50) Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania 171 63 3 8 245 3 8 245 Dywidendy otrzymane 0 112 0 0 0 112 0 0 0 112 0 0 0 112 0 0 0 112 0 0 0 112 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0						
Spizedaž skladników rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania 171 63 3 8 245 wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania 0 112 0 0 112 Rozliczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowości zabezpieczeń (8) 48 37 5 82 Pozostałe 5 (4) 42 18 17 Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej (666) (675) (1032) (1621) 394 Przeptywy pieniężne z działalności finansowej 2 (12) 0 (10 190 Wpływy z otrzymanych kredytów związana z wykupem akcjonariuszy niekontrolujących UNIPETROL, a.s. 21 (12) 0 (10 9 38 7 12 381 38 7 12 381 38 7 12 381 38 7 12 381 38 7 12 381 38 7 12 381 38 7 12 381 381 381<		(834)	(894)	(1 070)	(1 652)	(4 450)
wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania 171 63 3 8 249 Dywidendy otrzymane 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 2 0 0 112 0 0 112 2 8 2 82 2 2 (66) (67) (102) 18 17 7 3 8 82 2 2 (12) 0 (102) 18 17 2 (12) 0 (102) 18 17 2 (12) 0 (102) 399 99 99 153 142 2 12 12 0 (102) 190 190 190 190 190 190 190 190 190 190 190 190 190 190 110 190 190 110 190 110 190 110 1						
Dywidendy otrzymane 0 112 0 0 112 Rozliczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowóści zabezpieczeń (8) 48 37 5 82 Pozostałe 5 (4) (2) 18 17 Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) dzialalności inwestycyjnej (666) (675) (1032) (1621) 3994 Przepływy pieniężne z dzialalności finansowej 2 12 (12) 0 (10) 190 Wpłymy z otrzymanych kredytów 304 58 7 12 381 Splaty kredytów (410) (2) (65) (15) (492) Wykup obligacji (1000) 0 <td< td=""><td></td><td>171</td><td>63</td><td>3</td><td>8</td><td>245</td></td<>		171	63	3	8	245
Rozliczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowości zabezpieczeń (8) 48 37 5 82 Pozostałe 5 (4) (2) 18 17 Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej (666) (675) (1032) (162) (3994) Przepływ pieniężne z działalności finansowej 2 2 (12) 0 (10) 190 Wpływy z otrzymanych kredytów 304 58 7 12 381 Spłaty kredytów (410) (2) (65) (15) (492) Wykup obligacji (1000) 0 1 497 0 0		0	112	0	0	112
Pozostałe 5				-		
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej (666) (675) (1 032) (1 621) (3 994) Przepływy pieniężne z działalności finansowej 2 2 (12) 0 (10) 1 90 Wpływy z otrzymanych kredytów 304 58 7 12 381 Splaty kredytów (410) (2) (65) (15) (492) Wykup obligacji (1000) 0 0 0 0 (100) 0 0 0 (100) 0 0 0 0 (100) 0 1 497 0 0 0 1 497 0 0 0 1 497 0 1 497 0		. ,				
Przepływ pleniężne z działalności finansowej 2						
Zmiana środków pieniężnych związana z wykupem akcjonariuszy niekontrolujących UNIPETROL, a.s. 212 (12) 0 (10) 190 Wybywy z otrzymanych kredytów 304 58 7 12 381 Splaty kredytów (410) (2) (65) (15) (492) Wykup obligacji (1000) 0 1 497 0 1 497 0 1 497 0 1 497 0 1 497 0 1 497 1 497 1 497 1 497 1 497 1 497 1 497 1 497 1		(000)	(0/3)	(1 032)	(1 021)	(3 334)
Wpływy z otrzymanych kredytów 304 58 7 12 381 Spłaty kredytów (410) (2) (65) (15) (492) Wykup obligacji (1000) 0 1 497 0 (1 497 0 0 14 497 0 0 14 497 0 0 14 497 0 0 14 497 0 0 14 497 0 0 14 497 0 0 14 497 0 0 14 497 0 0 14 497 0 0 14 497 0 0 14 497 0 0 14 497 0 0 14 497 0 0 0 14 497 0 0 0 <th< td=""><td></td><td>242</td><td>(42)</td><td>0</td><td>(40)</td><td>100</td></th<>		242	(42)	0	(40)	100
Splaty kredytów (410) (2) (65) (15) (492) Wykup obligacji (1 000) 0 0 0 0 0 1000) Odsetki zapłacone od kredytów i obligacji (29) (153) (14) (22) (218) Odsetki zapłacone z tytułu leasingu (15) (20) (16) (17) (68) Dywidendy wypłacone 0 0 0 (1 497) 0 (1 497) akcjonariuszom jednostki dominującej 0 0 0 (1 497) 0 (1 497) Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu opidzy z tytułu umów leasingu krótkoterminowego i niskocennego (97) (173) (153) (233) (656) opidty z tytułu leasingu krótkoterminowego i niskocennego (2) (20) (41) (86) (149) Pozostałe (1) 0 (1) (1) (3) (302) (1739) (286) (3 363) Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej (1036) (302) (1 739) (286) (3 363) <t< td=""><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></t<>						
Wykup obligacji (1 000) 0 0 0 (1 000) Odsetki zaplacone od kredytów i obligacji (29) (153) (14) (22) (218) Odsetki zaplacone z tytułu leasingu (15) (20) (16) (17) (68) Dywidendy wypłacone 0 0 (1 497) 0 (1 497) akcjonariuszom jednostki dominującej 0 0 (1 497) 0 (1 497) Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu (97) (173) (153) (233) (656) opłaty z tytułu leasingu krótkoterminowego i niskocennego (2) (20) (41) (86) (149) Pozostałe (1) 0 (1) (1) (3) (302) (1739) (286) (3 363) Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej (1036) (302) (1 739) (286) (3 363) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów (511) 2 517 660 (704) 1 962 Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytu						
Odsetki zaplacone od kredytów i obligacji (29) (153) (14) (22) (218) Odsetki zaplacone z tytułu leasingu (15) (20) (16) (17) (68) Dywidendy wpłacone 0 0 (1497) (1497) 0 (1497) 0 (1497) 0 (1497) 0 (1497) 0 (1497) 0 (1497) 0 (1497) 0 (1497) 0 (1497)		` ,	. ,			, ,
Odsetki zaplacone z tytułu leasingu (15) (20) (16) (17) (68) Dywidendy wypłacone 0 0 (1497) 0 (1497) akcjonariuszom jednostki dominującej 0 0 (1497) 0 (1497) Platności zobowiązań z tytułu umów leasingu (97) (173) (153) (233) (656) opłaty z tytułu leasingu krótkoterminowego i niskocennego (2) (20) (41) (86) (149) Pozostałe (1) 0 (1) (1) (3) Środki pleniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej (1036) (302) (1739) (286) (3 363) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów (511) 2 517 660 (704) 1 962 Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych (16) (14) (15) 50 5 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 4 192 3 665 6 168 6 813 4 192 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 3 665						,
Dywidendy wypłacone akcjonariuszom jednostki dominującej 0 0 (1 497) 0 (1 497) akcjonariuszom jednostki dominującej 0 0 (1 497) 0 (1 497) akcjonariuszom jednostki dominującej 0 0 (1 497) 0 (1 497) Platności zobowiązań z tytułu umów leasingu krótkoterminowego i niskocennego opłaty z tytułu leasingu krótkoterminowego i niskocennego (2) (20) (41) (86) (149) Pozostałe (1) 0 (1) (1) (3) (1) (3)			` ,	` '		
akcjonariuszom jednostki dominującej 0 0 (1 497) 0 (1 497) Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu probowiązań z tytułu umów leasingu krótkoterminowego i niskocennego (97) (173) (153) (233) (656) opłaty z tytułu leasingu krótkoterminowego i niskocennego (2) (20) (41) (86) (149) Pozostałe (1) 0 (1) (1) (1) (302) (1 739) (286) (3 363) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów (511) 2 517 660 (704) 1 962 Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych (16) (14) (15) 50 5 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 4 192 3 665 6 168 6 813 4 192 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 3 665 6 168 6 813 6 159 6 159		. ,	. ,	` '		. ,
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu opłaty z tytułu umów leasingu opłaty z tytułu leasingu krótkoterminowego i niskocennego (97) (173) (153) (233) (656) opłaty z tytułu leasingu krótkoterminowego i niskocennego (2) (20) (41) (86) (149) Pozostale (1) 0 (1) (1) (3) Šrodki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej (1036) (302) (1739) (286) (3 363) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów (511) 2 517 660 (704) 1 962 Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych (16) (14) (15) 50 5 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 4 192 3 665 6 168 6 813 4 192 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 3 665 6 168 6 813 6 159 6 159						
opłaty z tytułu leasingu krótkoterminowego i niskocennego (2) (20) (41) (86) (149) Pozostałe (1) 0 (1) (1) (1) (3) Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej (1 036) (302) (1 739) (286) (3 363) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów (511) 2 517 660 (704) 1 962 Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych (16) (14) (15) 50 5 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 4 192 3 665 6 168 6 813 4 192 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 3 665 6 168 6 813 6 159 6 159						
Pozostale (1) 0 (1) (1) (3) Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej (1 036) (302) (1 739) (286) (3 363) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów (511) 2 517 660 (704) 1 962 Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych (16) (14) (15) 50 5 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 4 192 3 665 6 168 6 813 6 159 6 159 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 3 665 6 168 6 813 6 159 6 159				` '		
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej(1 036)(302)(1 739)(286)(3 363)Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów(511)2 517660(704)1 962Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych(16)(14)(15)505Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu4 1923 6656 1686 8134 192Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu3 6656 1686 8136 1596 159			, ,	. ,	, ,	, ,
Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów(511)2 517660(704)1 962Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych(16)(14)(15)505Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu4 1923 6656 1686 8134 192Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu3 6656 1686 8136 1596 159						
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych(16)(14)(15)505Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu4 1923 6656 1686 8134 192Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu3 6656 1686 8136 1596 159	Srodki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej	(1 036)	(302)	(1 739)	(286)	(3 363)
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych(16)(14)(15)505Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu4 1923 6656 1686 8134 192Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu3 6656 1686 8136 1596 159	7wiekszenie//7mniejszenie) netto stanu środków nienieżnych i ich ekwiwalentów	(511)	2 517	660	(704)	1 962
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 4 192 3 665 6 168 6 813 4 192 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 3 665 6 168 6 813 6 159 6 159						
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 3 665 6 168 6 813 6 159 6 159						
	Cross prompano i on cum material na poestron en oca	7 102	0 000	0 100		7 102
w tym środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania 82 93 63 1 086 1 086	Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	3 665	6 168	6 813	6 159	6 159
	w tym środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	82	93	63	1 086	1 086

Wyszczególnienie, mln PLN	l kw. 2020	II kw. 2020*	III kw. 2020	IV kw. 2020	12 m-cy 2020
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej					
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	(2 562)	4 449	822	147	2 856
Korekty o pozycje:	(=)				
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(12)	(55)	(36)	(46)	(149)
Amortyzacja	935	1 128	1 188	1 306	4 557
(Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych	557	(246)	196	152	659
Odsetki netto	35	114	135	108	392
Dywidendy	0	(6)	0	0	(6)
(Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej, w tym:	(600)	(3 646)	76	576	(3 594)
utworzenie/(odwrócenie) odpisów aktualizujących wartość rzeczowych aktywów trwałych,	504	146	(8)	949	1 591
wartości niematerialnych i pozostałych składników majątku trwałego			. ,		
rozliczenie i wycena pochodnych instrumentów finansowych	(1 106)	273	90	(372)	(1 115)
(zysk) z tytułu okazyjnego nabycia Grupy ENERGA	0	(4 062)	0	0	(4 062)
Zmiana stanu rezerw	318	436	496	452	1 702
Zmiana stanu kapitału pracującego	1 408	2 312	(585)	(926)	2 209
zapasy, w tym:	2 984	241	(174)	93	3 144
odpisy wartości zapasów do wartości netto możliwej do uzyskania	2 075	(1 560)	97	(26)	586
należności zeba ujecia	1 478	1 135	(973) 562	612	2 252
zobowiązania Pozostałe korekty, w tym:	(3 054) 676	936 (807)	(121)	(1 631) (383)	(3 187) (635)
rozliczenie dotacji na prawa majątkowe	(179)	(169)	(121)	(211)	(749)
depozyty zabezpieczające	481	(364)	221	(198)	140
zmiana stanu rozrachunków z tytułu rozliczonych instrumentów zabezpieczających przepływy pieniężne	188	(161)	(37)	16	6
Podatek dochodowy (zapłacony)	(225)	(337)	(57)	(125)	(744)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej	530	3 342	2 114	1 261	7 247
Przepływy pienieżne z działalności inwestycyjnej	330	3 342	2 114	1 201	1 241
Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego,					
wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania	(1 233)	(1 988)	(1 988)	(2 364)	(7 573)
Nabycie akcji/udziałów pomniejszone o środki pieniężne, w tym:	0	(1 609)	0	(391)	(2 000)
nabycie arcijnozalaw poliniejszone o srodni pieniężne, w tym. nabycie Grupy ENERGA	0	(1 609)	0	(377)	(1 986)
Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego,				, ,	
wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania	22	19	19	10	70
Lokaty krótkoterminowe	(108)	33	(62)	66	(71)
Dywidendy otrzymane	0	40	37	67	144
Wypływy z tytułu udzielonych pożyczek	Ō	(34)	0	170	136
Rozliczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowości zabezpieczeń	(199)	983	(347)	313	750
Pozostałe	(9)	(13)	15	56	49
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej	(1 527)	(2 569)	(2 326)	(2 073)	(8 495)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej	(1 ==1)	(= = = =)	(= ===)	(= 010)	(0.00)
Wplywy z otrzymanych kredytów i pożyczek	126	2 192	1 175	2 435	5 928
Emisja obligacji	0	0	0	1 000	1 000
Splaty kredytów i pożyczek	(2)	(4 401)	(2 332)	(2 299)	(9 034)
Wykup obligacii	0	(100)	(2 002)	(2 200)	(100)
Odsetki zapłacone od kredytów i obligacji	(14)	(167)	(102)	(14)	(297)
Odsetki zapłacone z tytułu leasingu	(52)	(20)	(19)	(20)	(111)
Dywidendy wypłacone	0	(2)	(426)	0	(428)
akcjonariuszom jednostki dominujacej	ō	0	(428)	ō	(428)
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu	(193)	(188)	(106)	(188)	(675)
Pozostałe	0	9	3	(6)	6
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej	(135)	(2 677)	(1 807)	908	(3 711)
	,,	, ,	,,		, /
Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	(1 132)	(1 904)	(2 019)	96	(4 959)
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych	77	(31)	(39)	33	40
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	6 159	5 104	3 169	1 111	6 159
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	5 104	3 169	1 111	1 240	1 240
w tym środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	1 089	219	188	217	217

^{*)} Dane przekształcone.

Wyszczególnienie, mln PLN	l kw. 2021*	ll kw. 2021*	III kw. 2021*	IV kw. 2021	12 m-cy 2021
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej		<u>'</u> '	<u> </u>		
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	2 161	2 854	3 557	5 111	13 683
Zysikottak przed opodatkowaniem Korekty o pozycje:	2 101	2 004	3 337	3 111	13 003
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(81)	(207)	(100)	(225)	(613)
Amortyzacja	1 311	1 294	1 328	1 408	5 341
anioriyzzują (Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych	20	(220)	160	(112)	(152)
Cyshicated 2 yeard 102116 Kursewyori Odsetki netto	100	121	101	109	431
Dywidendy	0	(3)	0	0	(3)
(Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej	(413)	(215)	(328)	(2 699)	(3 655)
Zmiana stanu rezerw	1 123	1 233	1 537	2 206	6 099
Zmiana stanu kapitału pracujacego	(302)	425	(1 196)	(3 369)	(4 442)
Zapasy	(1 967)	(469)	(1 155)	(2 178)	(5 769)
należności	(675)	(1 299)	(1 438)	(378)	(3 790)
zobowiązania	2 340	2 193	1 397	(813)	5 117
Pozostałe korekty	75	264	(358)	(2 181)	(2 200)
Podatek dochodowy (zapłacony)	(136)	(429)	(415)	(214)	(1 194)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej	3 858	5 117	4 286	34	13 295
Przepływy pienieżne z działalności inwestycyjnej	3 030	3117	7 200	J-7	13 233
Nabycie składników rzeczowego majatku trwałego.					
Nabycie sakunikow i projekti watego; wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania	(3 394)	(2 145)	(2 023)	(3 663)	(11 225)
wariosai menateriannyan rakiywo z tyutu praw to uzyikowania Nabycie akcjikudzialów pomniejszone o środki pieniężne	(210)	(562)	0	0	(772)
Nabycie adoljiłużalawy politiliejszcie o słowa pieliężle Sprzedaż składników rzeczowego majatku trwałego.	(210)	(302)	U	U	(112)
sprzeudz snadlinkow i czeczowego i inajątku uwarego, wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania	24	28	16	27	95
Wartoson internate rainty of it anywow 2 tytutu praw do dzynowania Lokaty krótkoterminowe	34	0	0	28	62
Zmiana struktury właścicielskiej w Baltic Power	(35)	0	0	0	(35)
Ziliana sutukuny wiasolelelelele ja balile i owei Dwidendy ottzymane	(33)	152	0	173	325
Przepływy netto z tytułu pożyczek	0	0	1	1/3	2
Rozliczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowości zabezpieczeń	(181)	(353)	(164)	2 482	1 784
	, ,	(353)	` ,		
Pozostałe	16		(34)	42	25
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej	(3 746)	(2 879)	(2 204)	(910)	(9 739)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej					
Wpływy z otrzymanych kredytów i pożyczek	4 304	1 952	3 138	4 998	14 392
Emisja obligacji	994	2 231	0	0	3 225
Spłaty kredytów i pożyczek	(4 405)	(3 007)	(3 122)	(4 171)	(14 705)
Wykup obligacji	0	(2 252)	(200)	0	(2 452)
Odsetki zapłacone od kredytów, pożyczek i obligacji	(31)	(182)	(79)	(26)	(318)
Odsetki zapłacone z tytułu leasingu	(65)	(27)	(27)	(32)	(151)
Dywidendy wypłacone	0	(1)	(1 497)	0	(1 498)
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu	(209)	(164)	(165)	(163)	(701)
Otrzymane dotacje	0	0	89	154	243
_ Pozostałe	3	0	(41)	(3)	(41)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej	591	(1 450)	(1 904)	757	(2 006)
Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	703	788	178	(119)	1 550
Zwiększenie/iczinie/jestenie/neto staniu srouków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych Zmiana stanu środków pienieżnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych	60	(16)	5	57	106
Ziniana sanu soutow pienięznych nei rekuwalenty wa początek okresu Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	1 240	2 003	2 775	2 958	1 240
Ground prompted in our own warranty rid pouzquest our esu	1 240	2 003	2113	2 330	1 240
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	2 003	2 775	2 958	2 896	2 896
w tym środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	365	369	380	398	398

^{*)} Dane przekształcone.

	m-cy 022
)22
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej	
	7 818
Korekty o pozycje:	
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności (142) (102) (36) (4)	(284)
	7 724
(Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych (20) (3) 298 (453)	(178)
Odsetki netto 134 138 168 258 Dywidendy 0 0 0 0 0	698
-,,	0
	(8 916) 9 516
	(5.450)
	(5 452) (9 570)
	9 570) (1 296)
	(3 905)
	• •
	(5 071)
	31 084
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	
Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego, (3 463) (3 767) (4 331) (8 675) (2	20 236)
wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania	
Nabycie akcji/udziałów pomniejszone o środki pieniężne 0 0 0 0 0	0
	4 579
Nabycie aktywów finansowych w ORLEN VC 0 (18) (17) (37)	(72)
Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego, 7 21 32 43	103
wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania	
Lokaty krótkoterminowe (7) (8) (34) 49	0
Dywidendy otrzymane 0 190 191 70	451
Wpływy/(Wydatki) netto z tytułu pożyczek 0 0 0 27	27
Środki pieniężne na dzień ustalenia wspólnego działania w Rafinerii Gdańskiej 0 0 375	375
	4 388
	2 267
Pozostale 13 22 (200) (755)	(920)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej (3 450) (3 560) (9) 7 981	962
Przepływy pieniężne z działalności finansowej	
Wpływy z otrzymanych kredytów i pożyczek 8 835 163 924 1 853 1	1 775
Spłaty kredytów i pożyczek (5 466) (3 798) (493) (12 616) (2	22 373)
Wykup obligacji 0 (400) (226) (200)	(826)
Odsetki zaplacone od kredytów, pożyczek i obligacji (75) (191) (125) (262)	(653)
Odsetki zaplacone z tytułu leasingu (68) (32) (43) (68)	(211)
Dywidendy wyplacone 0 0 0 0 (1500) ((1 500)
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu (231) (167) (219) (276)	(893)
Otrzymane dotacje 8 30 20 95	153
Pozostale (8) (14) (18) (2)	(42)
	4 570)
	7 476
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych 30 15 78 551	674
	2 896
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 2 896 3 069 3 046 11 455	
	21 046

Produkcja wolumenowa

Produkcja tys. ton	Rok 2013 *	Rok 2014	Rok 2015	Rok 2016	I kw. 2017	II kw. 2017	III kw. 2017	IV kw. 2017	Rok 2017	I kw. 2018	II kw. 2018	III kw. 2018	IV kw. 2018	Rok 2018	l kw. 2019	II kw. 2019	III kw. 2019	IV kw. 2019	Rok 2019	I kw. 2020
Segment Downstream	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN						
Przerób ropy	28 216	27 276	30 909	30 147	7 894	7 622	8 966	8 746	33 228	8 529	7 461	8 694	8 696	33 380	8 225	8 289	9 013	8 352	33 879	7 683
Lekkie destylaty [benzyna, LPG]	6 295	5 773	6 925	7 039	1 759	1 787	1 987	1 993	7 526	1 770	1 576	1 973	2 025	7 344	1 714	1 881	1 937	1 852	7 384	1 667
Średnie destylaty [olej napedowy, lekki olej opałowy, paliwo lotnicze]	12 920	12 529	14 644	14 243	3 622	3 568	4 212	4 004	15 406	3 971	3 595	4 136	4 114	15 816	3 867	4 077	4 285	4 060	16 289	3 675
Frakcje ciężkie [ciężki olej opałowy, asfalt, oleje]	4 856	4 516	4 549	4 547	1 084	1 072	1 398	1 333	4 887	1 095	1 213	1 341	1 325	4 974	1 060	1 138	1 303	1 224	4 725	917
Monomery [etylen, propylen]	799	819	836	680	207	226	247	212	892	256	215	221	181	873	253	284	266	241	1 044	250
Polimery [polietylen, polipropylen]	520	596	439	283	123	145	143	154	565	143	142	111	136	532	146	139	135	129	549	115
Aromaty [benzen, toluen, paraksylen, ortoksylen]	386	417	353	249	78	71	111	104	364	108	97	90	75	370	112	116	101	95	424	102
Nawozy sztuczne [CANWIL, siarczan amonu, saletra amonowa, pozostałe nawozy]	1 028	1 157	1 147	1 158	268	296	284	240	1 088	308	244	295	227	1 074	297	205	267	290	1 059	286
Tworzywa sztuczne [PCW, przetwórstwo PCW]	424	424	441	371	105	98	95	97	395	112	92	96	83	383	97	107	84	45	333	105
PTA	566	561	584	601	156	100	159	104	519	149	128	127	82	486	158	164	174	152	648	163
Pozostałe	2 304	2 255	2 313	2 523	617	780	683	702	2 782	648	641	673	630	2 592	693	640	722	678	2 733	659
Produkcja razem	30 098	29 047	32 231	31 694	8 019	8 143	9 319	8 943	34 424	8 560	7 943	9 063	8 878	34 444	8 397	8 751	9 274	8 766	35 188	7 939

^{*)} Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Płocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

Sprzedaż wolumenowa

Sprzedaż tys. ton	12 m-cy 2013 *	12 m-cy 2014	12 m-cy 2015	12 m-cy 2016	l kw. 2017	II kw. 2017	III kw. 2017	IV kw. 2017	12 m-cy 2017	l kw. 2018	ll kw. 2018	III kw. 2018	IV kw. 2018	12 m-cy 2018	l kw. 2019	II kw. 2019	III kw. 2019	IV kw. 2019	12 m-cy 2019	l kw. 2020
Segment Downstream	28 376	27 706	30 380	30 708	7 583	7 906	8 946	8 490	32 925	7 729	7 955	8 479	8 553	32 716	7 801	8 109	8 631	8 199	32 740	6 999
Lekkie destylaty [benzyna, LPG]	5 230	4 623	5 437	5 765	1 344	1 423	1 495	1 556	5 818	1 251	1 249	1 442	1 508	5 450	1 206	1 349	1 339	1 337	5 231	1 066
Srednie destylaty [olei napedowy, lekki olei opałowy, paliwo lotnicze]	10 240	10 092	11 995	12 460	2 996	3 196	3 663	3 488	13 343	3 134	3 299	3 598	3 622	13 653	3 279	3 442	3 703	3 550	13 974	2 873
Frakcje ciężkie [cieżki olej opałowy, asfalt, oleje]	4 813	4 527	4 544	4 334	1 101	1 058	1 396	1 324	4 879	1 113	1 221	1 292	1 406	5 032	1 079	1 151	1 291	1 263	4 784	875
Monomery [etylen, propylen]	832	837	878	681	208	213	239	208	868	252	207	229	161	849	259	270	258	235	1 022	244
Polimery [polietylen, polipropylen]	510	592	482	245	135	129	146	140	550	149	140	131	120	540	139	136	133	111	519	100
Aromaty [benzen, toluen, paraksylen, ortoksylen]	381	413	358	248	73	71	110	106	360	106	97	90	75	368	115	116	104	89	424	105
Nawozy sztuczne [CANWIL, siarczan amonu, saletra amonowa, pozostałe nawozy]	1 034	1 143	1 146	1 089	262	202	367	250	1 081	251	264	308	244	1 067	280	223	268	259	1 030	283
Tworzywa sztuczne [PCW, granulat PCW]	423	418	445	351	113	92	100	86	391	103	105	94	69	371	106	99	90	48	343	109
PTA	556	571	587	605	149	109	157	108	523	142	148	120	98	508	151	163	173	160	647	156
Pozostałe	4 357	4 490	4 508	4 930	1 202	1 413	1 273	1 224	5 112	1 228	1 225	1 175	1 250	4 878	1 187	1 160	1 272	1 147	4 766	1 188
Segment Detal	7 516	7 776	7 986	8 187	1 953	2 262	2 336	2 268	8 819	2 167	2 375	2 501	2 405	9 448	2 236	2 480	2 620	2 481	9 817	2 213
Lekkie destylaty [benzyna, LPG]	2 832	2 916	3 000	3 136	743	871	895	830	3 339	786	904	946	910	3 546	849	973	1 012	942	3 776	855
Średnie destylaty [olej napędowy, lekki olej opałowy]	4 684	4 860	4 986	5 051	1 210	1 391	1 441	1 438	5 480	1 381	1 471	1 555	1 495	5 902	1 387	1 507	1 608	1 539	6 041	1 358
Segment Wydobycie	17	258	310	558	147	153	172	166	638	171	182	172	203	728	184	179	180	193	736	204
GK ORLEN - razem	35 909	35 740	38 676	39 453	9 683	10 321	11 454	10 924	42 382	10 067	10 512	11 152	11 161	42 892	10 221	10 768	11 431	10 873	43 293	9 416

^{*)} Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Płocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

Wybrane dane operacyjne dla segmentu Energetyka, Wydobycie oraz Gaz

Wyszczególnienie	l kw. 2019	II kw. 2019	III kw. 2019	IV kw. 2019	12 m-cy 2019	l kw. 2020	II kw. 2020*	III kw. 2020	IV kw. 2020	12 m-cy 2020	l kw. 2021	II kw. 2021	III kw. 2021	IV kw. 2021	12 m-cy 2021	l kw. 2022	II kw. 2022	III kw. 2022*	IV kw. 2022	12 m-cy 2022
Segment Energetyka																				
Dystrybucja energii elektrycznej - wolumen dostarczonej energii (TWh)	-	-	-				3,3	5,4	5,7	14,4	5,8	5,8	5,6	5,9	23,1	6,2	5,7	5,6	5,8	23,3
Sprzedaż energii elektrycznej na rynku detalicznym (TWh)	0.3	0.3	0.2	0.3	1.1	0.3	3.2	4.9	5.2	13.6	5.2	4.6	4.7	5.2		4.9	4.4	4.5	6.2	20,1
	0,7	1,3	1,2	1,4	4.6	1,2	2,6	2,9	3,3	10,0	3,0	3,0	2,6	2,8	11,4	2,5	2,3	2,2	2,4	9,4
Sprzedaż energii elektrycznej na rynku hurtowym (TWh)																				
Sprzedaż energii elektrycznej (TWh)**	1,0	1,6	1,4	1,7	5,7	1,5	5,8	7,8	8,4	23,6	8,2	7,6	7,3	7,9		7,4	6,8	6,7	8,6	29,5
Produkcja energii elektrycznej brutto (TWh), w tym z:	1,8	2,4	2,2	2,2	8,6	2,2	2,6	2,8	3,3	11,0	2,7	2,6	2,9	3,2	11,4	3,0	2,8	2,8	3,9	12,5
Gaz	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	0,9	0,4	0,4	0,4	0,4	1,6	0,6	0,4	0,3	0,4	1,6
OZE	1,3	2,0	1,9	1,8	7.0	1,7	1,8	1,8	1,9	7,2	1,1	1,4	1,5	1,5	5,6	1,1	1,2	1,3	1,6	5,3
Wielopaliwowe, głównie olej opałowy (TWh)	0.4	0,2	0,2	0.3	1,0	0.4	0.3	0,2	0.3	1,2	0.4	0,2	0.3	0.4	1,2	0.4	0.4	0,3	0.4	1,6
Węgiel (TWh)	0.2	0.1	0.1	0.1	0.5	0,2	0.3	0,6	0.6	1,6	0.7	0.6	0.8	0.9	3.0	0.8	0.8	0.9	1.5	4,0
Pozostale***			-,																	
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Moc zainstalowana elektryczna (GWe) z czego stanowią:	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,4	3,4	3,4	5,4	5,4
OZE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7
Gaz	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	2,0	2,0
Olej opałowy	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0,6	0.6	0,6	0.6	0,6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0,7
Wegiel	0,1	0,1	0,1	0.1	0,1	0,1	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	1,9	1,9
Pozostałe	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Moc zainstalowana cieplna (GWt)											6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,3	6,7	13,7	13,7
Produkcja ciepła użytkowego (PJ)											13,7	8,5	9,2	11,8	43,3	12,7	10,0	9,8	23,9	56,3
Sprzedaż ciepła poza GK ORLEN (PJ)											2,7	1,1	0,7	2,1	6,7	2,4	1,2	0,8	13,4	17,8
											,-	,-	.,.	-,-	-,-	**	<i>,</i> -	-,-	.,.	.,-
Segment Wydobycie																				
Liczba dni (w okresie)	90	91	92	92		91	91	92	92		90	91	92	92		90	91	92	92	
Produkcja calkowita (ropa + gaz + NGL) (boe/d)	18 766,4	17 831,1	17 694,3	18 730,5	18 253,9	20 260,2	18 782,3	16 885,4	16 272,0	18 041,9	16 151,3	17 817,3	16 925,2	15 847,2	16 685,1	16 647,6	18 569,1	30 119,8	190 979,3	92 374,8
Kanada	17 790,4	16 926,5	16 726,7	17 522,8	17 239.4	19 141,1	17 775,5	15 947,4	15 246,7	17 019.9	14 777,2	16 764.1	15 960,7	14 885.3	15 598,1	15 392,1	17 143,3	15 191,8	14 631,6	15 589,7
Polska	976,0	904,6	967,6	1 207,8	1 014,5	1 119,1	1 006,8	938,0	1 025,3	1 022,1	1 374,1	1 053,2	964,5	961,9	1 086,9	1 255,5	1 425,9	5 150,8	82 811,3	22 660,9
	976,0	904,6	967,6	1 207,0	1014,5	1119,1	1 000,0	930,0	1 025,5	1 022,1	1 3/4,1	1 055,2	964,5	961,9	1 000,9	1 200,0	1 425,9	5 150,6		
Pakistan	-	-	-		-		-	-				-	-	-		-		-	4 934,9	4 934,9
Norwegia	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	9 311,1	88 166,6	48 738,9
Litwa	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	466,1	434,9	450,5
Sprzedaż całkowita (ropa + gaz + NGL) (boe/d)	18 766,4	17 831,1	17 694,2	18 730,5	18 253,9	20 260,2	18 782,3	16 884,7	16 272,6	18 041,9	16 151,3	17 817,3	16 925,2	15 847,2	16 685,1	16 223,6	17 993,3	26 782,9	181 601,5	86 938,2
Kanada	17 790,4	16 926,5	16 726,5	17 522,8	17 239,4	19 141,1	17 775,5	15 946,7	15 247,3	17 019,8	14 777,2	16 764,1	15 960,7	14 885,3	15 598,1	15 392,1	17 143,3	15 191,8	14 631,6	15 589,7
Polska	976,0	904,6	967,6	1 207,8	1 014,5	1 119,1	1 006,8	938,0	1 025,3	1 022,1	1 374,1	1 053,2	964,5	961,9	1 086,9	831,5	850,0	3 396,4	88 090,7	23 292,1
Pakistan						-													4 934,9	4 934,9
Norwegia																		8 067,2	73 944,3	42 993,9
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	-				-		-	-		-	-					-			73 844,3	
Litwa	-	-	-	-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-	127,6	-	127,6
Sprzedaż ropy naftowej (bbl/d)	1 638.4	1 550.8	1 792,8	2 902.6	1 974.1	3 214.4	2 172.8	1 624.8	1 361.7	2 090.1	1 067.9	959.3	1 031.8	1 036.9	1 023.9	1 959.9	2 220.3	7 885.3	31 857.2	13 234,2
Kanada	1 638,4	1 550,8	1 792,8	2 902,6	1 974,1	3 212,9	2 172,8	1 624,8	1 361,7	2 089,8	1 067,9	959,3	1 031,8	1 035,4	1 023,5	1 958,3	2 211,5	1 509,1	1 889,9	1 892,2
Polska	0,0	0.0	0,0	0.0	0.0	1.5	0,0	0.0	0.0	0.4	0.0	0,0	0,0	1.5	0.4	1.6	8.8	2 458.1	25 126,1	6 898,7
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	1,5	0,4	1,0	0,0			
Norwegia	-	-	-		-		-	-				-	-	-		-		3 790,5	4 841,2	4 315,8
Litwa	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	127,6	-	127,6
Sprzedaż gazu ziemnego (boe/d)	9 848,0	10 041,7	9 730,3	9 396,1	9 752,7	9 748,8	10 791,7	10 352,5	9 824,6	10 178,9	9 595,3	10 050,2	9 013,7	8 968,5	9 404,1	8 614,6	9 175,5	12 869,6	140 125,4	63 748,3
Kanada	8 872,0	9 137,1	8 762,7	8 188,3	8 738,2	8 631,3	9 784,9	9 414,5	8 799,3	9 157,2	8 221,2	8 997,0	8 049,2	8 008,1	8 317,6	7 784,8	8 334,2	7 654,6	7 099,1	7 718,2
Polska	976,0	904,6	967,6	1 207,8	1 014,5	1 117,6	1 006,8	938,0	1 025,3	1 021,7	1 374,1	1 053,2	964,5	960,4	1 086,6	829,9	841,3	938,3	62 964,5	16 393,5
Pakistan		-						-								-	-		4 934,9	4 934,9
Norwegia																		4 276,7	65 126,8	34 701,8
Litwa						-									-				-	
Sprzedaż NGL (Natural Gas Liquids) (boe/d)	7 280,0	6 238,6	6 171,1	6 431,8	6 527,0	7 297,0	5 817,8	4 907,4	5 086,3	5 772,9	5 488,2	6 807,7	6 879,7	5 841,7	6 257,0	5 649,1	6 597,6	6 028,1	9 618,9	9 955,7
Kanada	7 280,0	6 238,6	6 171,1	6 431,8	6 527,0	7 297,0	5 817,8	4 907,4	5 086,3	5 772,9	5 488,2	6 807,7	6 879,7	5 841,7	6 257,0	5 649,1	6 597,6	6 028,1	5 642,6	5 979,3
Polska	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Norwegia		-				.,-							.,,	.,,,					3 976.3	3 976,3
Litwa			-					-			-	-	-				-	-	- 0.0,0	
Zasoby 2P na ostatni dzień okresu (mln boe)	208,9	207,3	205,6	197,3	204,8	195,5	193,7	192,2	174,0	188,8	172,6	171,0	169,4	171,5	171,1	170,0	168,3	223,5	1 278,2	1 278,2
Kanada	196,0	194,5	192,9	186,3	192,4	184,6	182,9	181,5	163,9	178,2	162,6	161,0	159,6	162,8	161,5	161,5	159,9	158,5	158,0	158,0
Polska	12,9	12,8	12,7	11,0	12,4	10,9	10,8	10,7	10,1	10,6	10,0	9,9	9.8	8,6	9.6	8,5	8,4	39,8	733,6	733,6
Pakistan	,0	. 2,0	,/	,0	,-	.0,0	.5,6	10,7	.5,1	. 5,0	,0	5,5	5,0	3,0	3,0	0,0	0,4	55,0	38.7	38,7
		-						-								-	-			
Norwegia		-	-											-		-		23,0	346,6	346,6
Litwa	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-			-	2,2	1,3	1,3

¹) Od maja 2020 roku z uwzględnieniem wolumenów Grupy ENERGA. Od sierpnia 2022 roku z uwzględnieniem wolumenów Grupy exLOTOS.
 ¹¹) Sprzedaż do odbiorców spoza GK ORLEN
 ***) Produkcja energii elektrycznej w ESP Żydowo

Wybrane dane operacyjne spółek dawnej Grupy PGNiG

Wyszczególnienie	j.m.	IV kw. 2021	12 m-cy 2021	IV kw. 2022	11-12 2022	12 m-cy 2022
GAZ ZIEMNY						
Wolumen produkcji, w tym:	TWh	19,4	57,6	19,4	13,0	75,4
- Polska	TWh	10,1	38,6	9,6	6,4	37,6
- Pakistan	TWh	0,8	3,5	0,8	0,5	3,3
- PGNiG Upstream Norway	TWh	8,5	15,6	9,0	6, 1	34,6
Wolumen importu do Polski, w tym:	TWh	45,4	177,0	39,7	28,8	152,9
- z kierunku wschodniego, w tym:	TWh	28,5	108,7	1,8	1,4	37,4
Litwa	TWh	0,0	0,0	1,8	1,4	6,0
- LNG	TWh	11,2	43,2	20,7	13,7	66,6
Wolumen sprzedaży poza Grupę PGNiG, w tym:	TWh	114,4	378,3	83,7	61,7	346,8
- PGNiG SA:	TWh	58,6	205,8	37,4	24,9	172,5
Towarowa Giełda Energii	TWh	39,9	123,5	28,9	20,6	108,3
Ukraina	TWh	0,0	2,5	0,0	0,0	0,2
- PGNiG Obrót Detaliczny	TWh	33,1	106,5	31,5	23,9	102,2
- PGNiG Supply & Trading	TWh	22,8	66,0	14,8	12,9	72,0
DYSTRYBUCJA						
Polska Spółka Gazownictwa	TWh	41,4	142,4	36,4	27,9	125,8
ROPA NAFTOWA*						
Wolumen produkcji, w tym:	tys. ton	437,5	1 375,5	389,3	259,7	1 491,0
- PGNiG Upstream Norway	tys. ton	263,9	732,2	229,2	153,5	886,4
Wolumen sprzedaży, w tym:	tys. ton	400,9	1 339,9	373,8	148,8	1 368,9
- PGNiG Upstream Norway	tys. ton	223,3	696,7	222,0	50,0	768,2
CIEPŁO i ENERGIA ELEKTRYCZNA**						
Wolumen sprzedaży ciepła	PJ	13,9	41,2	14,1	11,3	41,6
Wolumen sprzedaży energii elektrycznej z produkcji	TWh	1,2	3,5	1,2	0,9	4,4

^{*} dane łączne dla ropy naftowej, NGL i kondensatu.

^{**} dane PGNiG Termika S.A. oraz PGNiG Termika Energetyka Przemysłowa S.A.