

Wykaz wprowadzonych zmian w Planie gospodarki niskoemisyjnej w Gminie Stalowa Wola (kwiecień 2017 r.)

W celu lepszego zobrazowania zmian w Planie Gospodarki Niskoemisyjnej oraz w Bazie emisji zostały one wprowadzone kolorem pomarańczowym.

Lp.	Zapis w dokumencie przyjętym uchwałą Nr XLIII/520/16 Rady Miejskiej w Stalowej Woli z dnia 25 listopada 2016 r.	Po zmianie																																																																																																				
1	<p><u>str. 7</u></p> <p>Wdrożenie tych działań pozwoli osiągnąć następujące efekty ekologiczne:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ograniczenie zużycia energii o 88 212,67 MWh/rok, co stanowi 8,62% • redukcja emisji CO₂ o 31 026,43 Mg/rok, co stanowi 6,01% • wzrost udziału energii z OZE o 10 423,00 MWh/rok, co stanowi 92,22% • redukcja emisji pyłu PM_{2,5} o 63,83 Mg/rok, co stanowi 64,13% • redukcja emisji pyłu PM₁₀ o 71,45 Mg/rok, co stanowi 64,13% • redukcja emisji B(a)P o 85,74 kg/rok, co stanowi 64,15%. 	<p><u>str. 7</u></p> <p>Wdrożenie tych działań pozwoli osiągnąć następujące efekty ekologiczne:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ograniczenie zużycia energii o 88 212,67 MWh/rok, co stanowi 8,62% • redukcja emisji CO₂ o 31 183,01 Mg/rok, co stanowi 6,05% • wzrost udziału energii z OZE o 10 441,98 MWh/rok, co stanowi 92,23% • redukcja emisji pyłu PM_{2,5} o 63,83 Mg/rok, co stanowi 64,13% • redukcja emisji pyłu PM₁₀ o 71,45 Mg/rok, co stanowi 64,13% • redukcja emisji B(a)P o 85,74 kg/rok, co stanowi 64,15%. 																																																																																																				
2	<p><u>str. 97</u></p> <p>Tabela 27. Bilans emisji CO₂ na terenie Gminy Stalowa Wola z podziałem na rodzaj paliwa w roku 2000, 2013 oraz prognoza na rok 2020</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; text-align: center;"> <thead> <tr> <th colspan="5">Bilans emisji wg rodzajów paliw</th> </tr> <tr> <th></th> <th>2000</th> <th>2013</th> <th>2020 - prognoza</th> <th>2020 - prognoza, scenariusz niskoemisyjny</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>energia elektryczna</td> <td>324 762,57</td> <td>338 958,28</td> <td>407 893,95</td> <td>407 893,95</td> </tr> <tr> <td>gaz</td> <td>15 683,40</td> <td>140 367,43</td> <td>156 539,71</td> <td>156 539,71</td> </tr> <tr> <td>paliwa transportowe</td> <td>31 075,74</td> <td>85 124,59</td> <td>91 583,14</td> <td>91 583,14</td> </tr> <tr> <td>paliwa opałowe</td> <td>48 516,00</td> <td>54 172,68</td> <td>56 001,10</td> <td>56 001,10</td> </tr> <tr> <td>ciepło systemowe</td> <td>95 804,80</td> <td>74 961,62</td> <td>77 787,39</td> <td>77 787,39</td> </tr> <tr> <td>Planowana redukcja emisji</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>-31 026,43</td> </tr> <tr> <td>%</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>6,01%</td> </tr> <tr> <td>SUMA</td> <td>515 842,51</td> <td>693 584,59</td> <td>789 805,29</td> <td>758 778,86</td> </tr> </tbody> </table>	Bilans emisji wg rodzajów paliw						2000	2013	2020 - prognoza	2020 - prognoza, scenariusz niskoemisyjny	energia elektryczna	324 762,57	338 958,28	407 893,95	407 893,95	gaz	15 683,40	140 367,43	156 539,71	156 539,71	paliwa transportowe	31 075,74	85 124,59	91 583,14	91 583,14	paliwa opałowe	48 516,00	54 172,68	56 001,10	56 001,10	ciepło systemowe	95 804,80	74 961,62	77 787,39	77 787,39	Planowana redukcja emisji				-31 026,43	%				6,01%	SUMA	515 842,51	693 584,59	789 805,29	758 778,86	<p><u>str. 97</u></p> <p>Tabela 27. Bilans emisji CO₂ na terenie Gminy Stalowa Wola z podziałem na rodzaj paliwa w roku 2000, 2013 oraz prognoza na rok 2020</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; text-align: center;"> <thead> <tr> <th colspan="5">Bilans emisji wg rodzajów paliw</th> </tr> <tr> <th></th> <th>2000</th> <th>2013</th> <th>2020 - prognoza</th> <th>2020 - prognoza, scenariusz niskoemisyjny</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>energia elektryczna</td> <td>324 762,57</td> <td>338 958,28</td> <td>407 893,95</td> <td>407 893,95</td> </tr> <tr> <td>gaz</td> <td>15 683,40</td> <td>140 367,43</td> <td>156 539,71</td> <td>156 539,71</td> </tr> <tr> <td>paliwa transportowe</td> <td>31 075,74</td> <td>85 124,59</td> <td>91 583,14</td> <td>91 583,14</td> </tr> <tr> <td>paliwa opałowe</td> <td>48 516,00</td> <td>54 172,68</td> <td>56 001,10</td> <td>56 001,10</td> </tr> <tr> <td>ciepło systemowe</td> <td>95 804,80</td> <td>74 961,62</td> <td>77 787,39</td> <td>77 787,39</td> </tr> <tr> <td>Planowana redukcja emisji</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>-31 183,01</td> </tr> <tr> <td>%</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>6,05%</td> </tr> <tr> <td>SUMA</td> <td>515 842,51</td> <td>693 584,59</td> <td>789 805,29</td> <td>758 622,28</td> </tr> </tbody> </table>	Bilans emisji wg rodzajów paliw						2000	2013	2020 - prognoza	2020 - prognoza, scenariusz niskoemisyjny	energia elektryczna	324 762,57	338 958,28	407 893,95	407 893,95	gaz	15 683,40	140 367,43	156 539,71	156 539,71	paliwa transportowe	31 075,74	85 124,59	91 583,14	91 583,14	paliwa opałowe	48 516,00	54 172,68	56 001,10	56 001,10	ciepło systemowe	95 804,80	74 961,62	77 787,39	77 787,39	Planowana redukcja emisji				-31 183,01	%				6,05%	SUMA	515 842,51	693 584,59	789 805,29	758 622,28
Bilans emisji wg rodzajów paliw																																																																																																						
	2000	2013	2020 - prognoza	2020 - prognoza, scenariusz niskoemisyjny																																																																																																		
energia elektryczna	324 762,57	338 958,28	407 893,95	407 893,95																																																																																																		
gaz	15 683,40	140 367,43	156 539,71	156 539,71																																																																																																		
paliwa transportowe	31 075,74	85 124,59	91 583,14	91 583,14																																																																																																		
paliwa opałowe	48 516,00	54 172,68	56 001,10	56 001,10																																																																																																		
ciepło systemowe	95 804,80	74 961,62	77 787,39	77 787,39																																																																																																		
Planowana redukcja emisji				-31 026,43																																																																																																		
%				6,01%																																																																																																		
SUMA	515 842,51	693 584,59	789 805,29	758 778,86																																																																																																		
Bilans emisji wg rodzajów paliw																																																																																																						
	2000	2013	2020 - prognoza	2020 - prognoza, scenariusz niskoemisyjny																																																																																																		
energia elektryczna	324 762,57	338 958,28	407 893,95	407 893,95																																																																																																		
gaz	15 683,40	140 367,43	156 539,71	156 539,71																																																																																																		
paliwa transportowe	31 075,74	85 124,59	91 583,14	91 583,14																																																																																																		
paliwa opałowe	48 516,00	54 172,68	56 001,10	56 001,10																																																																																																		
ciepło systemowe	95 804,80	74 961,62	77 787,39	77 787,39																																																																																																		
Planowana redukcja emisji				-31 183,01																																																																																																		
%				6,05%																																																																																																		
SUMA	515 842,51	693 584,59	789 805,29	758 622,28																																																																																																		

str. 98

Tabela 28. Bilans emisji CO₂ na terenie Gminy Stalowa Wola w ujęciu sektorowym w roku 2000, 2013 oraz prognoza na rok 2020

Bilans emisji wg sektorów				
	2000	2013	2020 - prognoza	2020 - prognoza, scenariusz niskoemisyjny
Gospodarstwa domowe	129 033,94	138 591,47	148 847,44	148 847,44
Przemysł	306 191,40	432 328,42	508 975,11	508 975,11
Handel i usługi	15 442,12	15 141,06	16 978,42	16 978,42
Transport	31 075,74	85 124,59	91 583,14	91 583,14
Pozostałe	34 099,31	22 399,05	23 421,18	23 421,18
Planowana redukcja emisji				-31 026,43
%				6,01%
SUMA	515 842,51	693 584,59	789 805,29	758 778,86

3

str. 98

Tabela 28. Bilans emisji CO₂ na terenie Gminy Stalowa Wola w ujęciu sektorowym w roku 2000, 2013 oraz prognoza na rok 2020

Bilans emisji wg sektorów				
	2000	2013	2020 - prognoza	2020 - prognoza, scenariusz niskoemisyjny
Gospodarstwa domowe	129 033,94	138 591,47	148 847,44	148 847,44
Przemysł	306 191,40	432 328,42	508 975,11	508 975,11
Handel i usługi	15 442,12	15 141,06	16 978,42	16 978,42
Transport	31 075,74	85 124,59	91 583,14	91 583,14
Pozostałe	34 099,31	22 399,05	23 421,18	23 421,18
Planowana redukcja emisji				-31 183,01
%				6,05%
SUMA	515 842,51	693 584,59	789 805,29	758 622,28

str. 155, Działanie XXXI o treści:

Działanie XXXI

Nazwa Działania	Poprawa efektywności przesyłu ciepła w kierunku miasta Nisko poprzez wymianę izolacji sieci napowietrznej DN 500
Jednostka Odpowiedzialna	PEC Sp. z o. o. w Stalowej Woli
Rola jednostki odpowiedzialnej	Przygotowanie i przeprowadzenie inwestycji
Okres realizacji	2017-2020
Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	840,95
Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO₂]	-----
Szacowany koszt działania	5 000 000,00
Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO₂]	-----

Celem projektu jest Zmniejszenie strat ciepła podczas przesyłu energii cieplnej.

Zakres planowanych robót obejmuje:

1. Wymianę izolacji sieci napowietrznej dn 500 na odcinku od ogrodzenia EC (pkt. A) do ul. Energetyków (pkt. B)
2. Wymianę izolacji sieci napowietrznej dn 500 na odcinku od ul. Szkolnej (pkt. C) do ul. Sosnowej (pkt. D)

4

str. 155, Działanie XXXI o treści:

Działanie XXXI

Nazwa Działania	Poprawa efektywności przesyłu ciepła poprzez wymianę izolacji sieci ciepłowniczej napowietrznej
Jednostka Odpowiedzialna	PEC Sp. z o. o. w Stalowej Woli
Rola jednostki odpowiedzialnej	Przygotowanie i przeprowadzenie inwestycji
Okres realizacji	2017-2020
Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	840,95
Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO₂]	-----
Szacowany koszt działania	5 000 000,00
Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO₂]	-----

Celem projektu jest Zmniejszenie strat ciepła podczas przesyłu energii cieplnej.

Zakres planowanych robót obejmuje roboty budowlano – montażowe w zakresie przedsięwzięć dotyczących wymiany izolacji na sieci ciepłowniczej napowietrznej.

5	<p><u>str. 155</u></p>	<p><u>str. 155, dodano Działanie XXXII o treści:</u></p> <hr/> <table border="1"> <tr> <td colspan="2">Działanie XXXII</td> </tr> <tr> <td>Nazwa Działania</td> <td>Zielona energia dla firmy Halmar Sp. z o. o.</td> </tr> <tr> <td>Jednostka Odpowiedzialna</td> <td>Halmar Sp. z o. o.. w Stalowej Woli</td> </tr> <tr> <td>Rola jednostki odpowiedzialnej</td> <td>Przygotowanie i przeprowadzenie inwestycji</td> </tr> <tr> <td>Okres realizacji</td> <td>2018-2019</td> </tr> <tr> <td>Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]</td> <td>-----</td> </tr> <tr> <td>Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO2]</td> <td>156,58</td> </tr> <tr> <td>Szacowany koszt działania</td> <td>1 000 000,00</td> </tr> <tr> <td>Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO2]</td> <td>6 386,51</td> </tr> </table> <hr/> <p>Celem projektu jest zwiększenie poziomu produkcji energii z odnawialnych źródeł energii, obniżenie kosztów eksploatacji obiektów.</p> <p>Zakres planowanych robót obejmuje roboty budowlano – montażowe w zakresie przedsięwzięć dotyczących wytwarzania energii z odnawialnych źródeł w oparciu o energię słońca. Roboty będą obejmować budowę elektrowni fotowoltaicznej, która będzie zasilać w energię elektryczną obiekt firmy Halmar Sp. z o. o. przy ul. COP w Stalowej Woli.</p> <p>Projekt zakłada budowę elektrowni fotowoltaicznej o następujących parametrach:</p> <ul style="list-style-type: none"> - moc generatora PV: 180,6 kWp - powierzchnia generatora PV: 1 077,2 m² - liczba modułów PV: 645 - liczba falowników: 4 <p>Szacowane efekty projektu:</p> <ul style="list-style-type: none"> - dodatkowa zdolność wytwarzania energii elektrycznej z OZE: 180,6 kW - produkcja energii elektrycznej: 18,98 MWh/rok - ograniczenie emisji CO2: 156,58 Mg/rok 	Działanie XXXII		Nazwa Działania	Zielona energia dla firmy Halmar Sp. z o. o.	Jednostka Odpowiedzialna	Halmar Sp. z o. o.. w Stalowej Woli	Rola jednostki odpowiedzialnej	Przygotowanie i przeprowadzenie inwestycji	Okres realizacji	2018-2019	Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	-----	Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO2]	156,58	Szacowany koszt działania	1 000 000,00	Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO2]	6 386,51
Działanie XXXII																				
Nazwa Działania	Zielona energia dla firmy Halmar Sp. z o. o.																			
Jednostka Odpowiedzialna	Halmar Sp. z o. o.. w Stalowej Woli																			
Rola jednostki odpowiedzialnej	Przygotowanie i przeprowadzenie inwestycji																			
Okres realizacji	2018-2019																			
Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	-----																			
Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO2]	156,58																			
Szacowany koszt działania	1 000 000,00																			
Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO2]	6 386,51																			
6	<p><u>str. 159</u></p>	<p><u>str. 159</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • w tabeli zaktualizowano nazwę, wartość i źródła finansowania działania nr 31, • dodano wiersz z działaniem nr 32 • zaktualizowano wiersz sumy 																		

7	<p><u>str. 160</u></p> <p>Wdrożenie tych działań pozwoli osiągnąć następujące efekty ekologiczne:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ograniczenie zużycia energii o 88 212,67 MWh/rok, co stanowi 8,62% • redukcja emisji CO₂ o 31 026,43 Mg/rok, co stanowi 6,01% • wzrost udziału energii z OZE o 10 423,00 MWh/rok, co stanowi 92,22% • redukcja emisji pyłu PM_{2,5} o 63,83 Mg/rok, co stanowi 64,13% • redukcja emisji pyłu PM₁₀ o 71,45 Mg/rok, co stanowi 64,13% • redukcja emisji B(a)P o 85,74 kg/rok, co stanowi 64,15%. 	<p><u>str. 160</u></p> <p>Wdrożenie tych działań pozwoli osiągnąć następujące efekty ekologiczne:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ograniczenie zużycia energii o 88 212,67 MWh/rok, co stanowi 8,62% • redukcja emisji CO₂ o 31 183,01 Mg/rok, co stanowi 6,05% • wzrost udziału energii z OZE o 10 441,98 MWh/rok, co stanowi 92,23% • redukcja emisji pyłu PM_{2,5} o 63,83 Mg/rok, co stanowi 64,13% • redukcja emisji pyłu PM₁₀ o 71,45 Mg/rok, co stanowi 64,13% • redukcja emisji B(a)P o 85,74 kg/rok, co stanowi 64,15%. 																																																																																				
8	<p><u>str. 161</u></p> <p>Tabela 34. Całkowita emisja CO₂ [Mg] w roku 2000, 2013 oraz prognoza na rok 2020 w dwóch wariantach</p> <table border="1" data-bbox="165 616 1153 1091"> <thead> <tr> <th></th> <th>2000</th> <th>2013</th> <th>Prognoza na rok 2020 (bez wprowadzenia PGN)</th> <th>Prognoza na rok 2020 (po wdrożeniu działań zaplanowanych w PGN)</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Emisja CO₂ [Mg]</td> <td>515 842,51</td> <td>693 584,59</td> <td>789 805,29</td> <td>758 778,86</td> <td>6,01%</td> </tr> <tr> <td>Zużycie energii końcowej [MWh]</td> <td>1 023 805,59</td> <td>1 824 861,13</td> <td>2 029 062,76</td> <td>1 940 850,09</td> <td>8,62%</td> </tr> <tr> <td>Udział energii ze źródeł odnawialnych [MWh]</td> <td>-</td> <td>422,00</td> <td>422,00</td> <td>10 845,00</td> <td>92,22%</td> </tr> <tr> <td>Emisja pyłów PM₁₀</td> <td>111,42</td> <td>124,41</td> <td>128,61</td> <td>57,16</td> <td>64,13%</td> </tr> <tr> <td>Emisja pyłów PM_{2,5}</td> <td>99,54</td> <td>111,15</td> <td>114,90</td> <td>51,07</td> <td>64,13%</td> </tr> <tr> <td>Emisja B(a)P</td> <td>133,67</td> <td>149,25</td> <td>154,29</td> <td>68,55</td> <td>64,15%</td> </tr> </tbody> </table>		2000	2013	Prognoza na rok 2020 (bez wprowadzenia PGN)	Prognoza na rok 2020 (po wdrożeniu działań zaplanowanych w PGN)	%	Emisja CO ₂ [Mg]	515 842,51	693 584,59	789 805,29	758 778,86	6,01%	Zużycie energii końcowej [MWh]	1 023 805,59	1 824 861,13	2 029 062,76	1 940 850,09	8,62%	Udział energii ze źródeł odnawialnych [MWh]	-	422,00	422,00	10 845,00	92,22%	Emisja pyłów PM ₁₀	111,42	124,41	128,61	57,16	64,13%	Emisja pyłów PM _{2,5}	99,54	111,15	114,90	51,07	64,13%	Emisja B(a)P	133,67	149,25	154,29	68,55	64,15%	<p><u>str. 161</u></p> <p>Tabela 34. Całkowita emisja CO₂ [Mg] w roku 2000, 2013 oraz prognoza na rok 2020 w dwóch wariantach</p> <table border="1" data-bbox="1180 616 2190 1091"> <thead> <tr> <th></th> <th>2000</th> <th>2013</th> <th>Prognoza na rok 2020 (bez wprowadzenia PGN)</th> <th>Prognoza na rok 2020 (po wdrożeniu działań zaplanowanych w PGN)</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Emisja CO₂ [Mg]</td> <td>515 842,51</td> <td>693 584,59</td> <td>789 805,29</td> <td>758 622,28</td> <td>6,05%</td> </tr> <tr> <td>Zużycie energii końcowej [MWh]</td> <td>1 023 805,59</td> <td>1 824 861,13</td> <td>2 029 062,76</td> <td>1 940 850,09</td> <td>8,62%</td> </tr> <tr> <td>Udział energii ze źródeł odnawialnych [MWh]</td> <td>-</td> <td>422,00</td> <td>422,00</td> <td>10 863,98</td> <td>92,23%</td> </tr> <tr> <td>Emisja pyłów PM₁₀</td> <td>111,42</td> <td>124,41</td> <td>128,61</td> <td>57,16</td> <td>64,13%</td> </tr> <tr> <td>Emisja pyłów PM_{2,5}</td> <td>99,54</td> <td>111,15</td> <td>114,90</td> <td>51,07</td> <td>64,13%</td> </tr> <tr> <td>Emisja B(a)P</td> <td>133,67</td> <td>149,25</td> <td>154,29</td> <td>68,55</td> <td>64,15%</td> </tr> </tbody> </table>		2000	2013	Prognoza na rok 2020 (bez wprowadzenia PGN)	Prognoza na rok 2020 (po wdrożeniu działań zaplanowanych w PGN)	%	Emisja CO ₂ [Mg]	515 842,51	693 584,59	789 805,29	758 622,28	6,05%	Zużycie energii końcowej [MWh]	1 023 805,59	1 824 861,13	2 029 062,76	1 940 850,09	8,62%	Udział energii ze źródeł odnawialnych [MWh]	-	422,00	422,00	10 863,98	92,23%	Emisja pyłów PM ₁₀	111,42	124,41	128,61	57,16	64,13%	Emisja pyłów PM _{2,5}	99,54	111,15	114,90	51,07	64,13%	Emisja B(a)P	133,67	149,25	154,29	68,55	64,15%
	2000	2013	Prognoza na rok 2020 (bez wprowadzenia PGN)	Prognoza na rok 2020 (po wdrożeniu działań zaplanowanych w PGN)	%																																																																																	
Emisja CO ₂ [Mg]	515 842,51	693 584,59	789 805,29	758 778,86	6,01%																																																																																	
Zużycie energii końcowej [MWh]	1 023 805,59	1 824 861,13	2 029 062,76	1 940 850,09	8,62%																																																																																	
Udział energii ze źródeł odnawialnych [MWh]	-	422,00	422,00	10 845,00	92,22%																																																																																	
Emisja pyłów PM ₁₀	111,42	124,41	128,61	57,16	64,13%																																																																																	
Emisja pyłów PM _{2,5}	99,54	111,15	114,90	51,07	64,13%																																																																																	
Emisja B(a)P	133,67	149,25	154,29	68,55	64,15%																																																																																	
	2000	2013	Prognoza na rok 2020 (bez wprowadzenia PGN)	Prognoza na rok 2020 (po wdrożeniu działań zaplanowanych w PGN)	%																																																																																	
Emisja CO ₂ [Mg]	515 842,51	693 584,59	789 805,29	758 622,28	6,05%																																																																																	
Zużycie energii końcowej [MWh]	1 023 805,59	1 824 861,13	2 029 062,76	1 940 850,09	8,62%																																																																																	
Udział energii ze źródeł odnawialnych [MWh]	-	422,00	422,00	10 863,98	92,23%																																																																																	
Emisja pyłów PM ₁₀	111,42	124,41	128,61	57,16	64,13%																																																																																	
Emisja pyłów PM _{2,5}	99,54	111,15	114,90	51,07	64,13%																																																																																	
Emisja B(a)P	133,67	149,25	154,29	68,55	64,15%																																																																																	
9	<p><u>Załącznik 2. – Baza emisji</u></p>	<p><u>Załącznik 2. – Baza emisji</u></p> <p>Zaktualizowano zakładki:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Bilans emisji CO₂ • Działania na rzecz PGN • Planowane rezultaty <p>Dane te zostały przeniesione do treści dokumentu i opisane w powyżej wykazanych zmianach.</p>																																																																																				