

Wykaz wprowadzonych zmian w Planie gospodarki niskoemisyjnej w Gminie Stalowa Wola (sierpień 2018 r.)

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

Lp.	Zapis w dokumencie przyjętym uchwałą Nr LIII/687/17 Rady Miejskiej w Stalowej Woli z dnia 19 czerwca 2017 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 31 183,01 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%. 	<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 91 085,22 MWh/rok, co stanowi 8,90 % • redukcja emisji CO₂ o 31 969,26 Mg/rok, co stanowi 6,20 % • wzrost udziału energii z OZE o 10 441,98 MWh/rok, co stanowi 92,23 % • redukcja emisji pyłu PM_{2,5} o 65,91 Mg/rok, co stanowi 66,21 % • redukcja emisji pyłu PM₁₀ o 73,78 Mg/rok, co stanowi 66,22% • redukcja emisji B(a)P o 88,53 kg/rok, co stanowi 66,24 %. 																																																																																																				
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>-31 183,01</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	<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>-31 969,26</td> </tr> <tr> <td>%</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>6,20%</td> </tr> <tr> <td>SUMA</td> <td>515 842,51</td> <td>693 584,59</td> <td>789 805,29</td> <td>757 836,03</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				-31 969,26	%				6,20%	SUMA	515 842,51	693 584,59	789 805,29	757 836,03
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				-31 969,26																																																																																																		
%				6,20%																																																																																																		
SUMA	515 842,51	693 584,59	789 805,29	757 836,03																																																																																																		

str. 98Tabela 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

3

str. 98Tabela 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				-31 969,26
%				6,20%
SUMA	515 842,51	693 584,59	789 805,29	757 836,03

str. 99

Tabela 29. Bilans zużycia energii na terenie Gminy Stalowa Wola

Bilans zużycia energii wg rodzajów paliw				
	2000	2013	2020 - prognoza	2020 - prognoza, scenariusz niskoemisyjny
energia elektryczna	399 953,90	417 436,30	502 332,45	502 332,45
gaz	81 430,19	696 556,41	776 809,38	776 809,38
paliwa transportowe	122 971,13	336 850,15	362 407,57	362 407,57
paliwa opalowe	137 131,97	153 120,73	158 288,83	158 288,83
ciepło systemowe	282 318,40	220 897,53	229 224,53	229 224,53
Planowana redukcja emisji				-88212,67
%				8,62%
SUMA	1 023 805,59	1 824 861,13	2 029 062,76	1 940 850,09

4

str. 99

Tabela 29. Bilans zużycia energii na terenie Gminy Stalowa Wola

Bilans zużycia energii wg rodzajów paliw				
	2000	2013	2020 - prognoza	2020 - prognoza, scenariusz niskoemisyjny
energia elektryczna	399 953,90	417 436,30	502 332,45	502 332,45
gaz	81 430,19	696 556,41	776 809,38	776 809,38
paliwa transportowe	122 971,13	336 850,15	362 407,57	362 407,57
paliwa opalowe	137 131,97	153 120,73	158 288,83	158 288,83
ciepło systemowe	282 318,40	220 897,53	229 224,53	229 224,53
Planowana redukcja emisji				-91 085,22
%				8,90%
SUMA	1 023 805,59	1 824 861,13	2 029 062,76	1 937 977,54

5

str. 142, Działanie XV o treści:

Działanie XXXI

Nazwa Działania	Wymiana lub modernizacja źródeł ciepła
Jednostka Odpowiedzialna	osoby fizyczne/ przedsiębiorcy
Rola jednostki odpowiedzialnej	Przygotowanie i przeprowadzenie inwestycji
Okres realizacji	2016-2020
Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	-
Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO2]	9381,40
Szacowany koszt działania	10 000 000,00
Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO2]	1 065,94

Jak wskazano w specyfikacji metod redukcji emisji obok zastosowania odnawialnych źródeł energii podstawową metodą redukcji emisji jest termomodernizacja. Jej elementem, który nadaje się do osobnego wyodrębnienia jest wymiana lokalnych kotłów węglowych wykorzystywanych do ogrzewania i podgrzewania ciepłej wody użytkowej w budynkach mieszkalnych.

Kotły węglowe można zastąpić rozwiązaniami technologicznymi wykorzystującymi:

- paliwa gazowe,
- biomasę.

Wariantami alternatywnymi dla wskazanego w działaniu są:

- pompy ciepła,
- mikroinstalacje kogeneracyjne

Ponieważ realizacja działania uzależniona jest od zaangażowania kapitału pozostającego w rękach osób prywatnych, rolą wskazanej jednostki organizacyjnej Urzędu Miasta jest prowadzenie działań wspierających przeprowadzenie proponowanych inwestycji poprzez:

- działalność edukacyjną i promocyjną,
- wsparcie mieszkańców w przejściu procedury administracyjnej,
- informowanie o aktualnych możliwościach pozyskania dofinansowania na inwestycje.

Korzyści społeczne:

- Bezpośredni wpływ na jakość życia mieszkańców (zmniejszenie emisji pyłów),
- polepszenie jakości usług ciepłowniczych, zmniejszenie emisji pyłów i emisji CO₂.

str. 142, Działanie XV o treści:

Działanie XXXI

Nazwa Działania	Ekomiasto Stalowa Wola – wymiana źródeł ciepła
Jednostka Odpowiedzialna	osoby fizyczne/ przedsiębiorcy / Gmina Stalowa Wola
Rola jednostki odpowiedzialnej	Przygotowanie i przeprowadzenie inwestycji
Okres realizacji	2016-2020
Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	-
Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO2]	9381,40
Szacowany koszt działania	10 000 000,00
Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO2]	1 065,94

Jak wskazano w specyfikacji metod redukcji emisji obok zastosowania odnawialnych źródeł energii podstawową metodą redukcji emisji jest termomodernizacja. Jej elementem, który nadaje się do osobnego wyodrębnienia jest wymiana nieefektywnych źródeł ciepła (lokalnych kotłów na paliwa stałe) wykorzystywanych do ogrzewania i podgrzewania ciepłej wody użytkowej w budynkach mieszkalnych na źródła niskoemisyjne.

Kotły na paliwa stałe można zastąpić rozwiązaniami technologicznymi wykorzystującymi:

- paliwa gazowe,
- biomasę,
- ekogroszek,
- przyłącze do miejskiej sieci ciepłowniczej.

Wariantami alternatywnymi dla wskazanego w działaniu są:

- pompy ciepła,
- mikroinstalacje kogeneracyjne

Ponieważ realizacja działania ma charakter tzw. „projektu parasolowego” i uzależniona jest od zaangażowania kapitału pozostającego w rękach osób prywatnych, rolą wskazanej jednostki organizacyjnej Urzędu Miasta jest prowadzenie działań wspierających przeprowadzenie proponowanych inwestycji poprzez:

- działalność edukacyjną i promocyjną,
- wsparcie mieszkańców w przejściu procedury administracyjnej,
- informowanie o aktualnych możliwościach pozyskania dofinansowania na inwestycje.

Korzyści społeczne:

- Bezpośredni wpływ na jakość życia mieszkańców (zmniejszenie emisji pyłów),
- polepszenie jakości usług ciepłowniczych, zmniejszenie emisji pyłów i emisji CO₂.

6	<p><u>str. 155</u></p>	<p><u>str. 156, dodano Działanie XXXIII o treści:</u></p> <hr/> <p>Działanie XXXIII</p> <table border="1"> <tr> <td>Nazwa Działania</td> <td>Poprawa efektywności przesyłu ciepła poprzez modernizację magistralnych i osiedlowych sieci ciepłowniczych wraz z przyłączeniami ciepłymi oraz zmianę sposobu zasilania w ciepło polegającą na likwidacji grupowych węzłów ciepłych i zastąpienie ich indywidualnymi węzłami ciepłymi wraz z budową nowych sieci i przyłączy</td> </tr> <tr> <td>Jednostka Odpowiedzialna</td> <td>PEC 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>2018-2020</td> </tr> <tr> <td>Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]</td> <td>2872,55</td> </tr> <tr> <td>Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO2]</td> <td>786,25</td> </tr> <tr> <td>Szacowany koszt działania</td> <td>10 000 000,00</td> </tr> <tr> <td>Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO2]</td> <td>12 718,60</td> </tr> </table> <hr/> <p>Celem projektu jest poprawa efektywności przesyłu ciepła poprzez modernizację magistralnych i osiedlowych sieci ciepłowniczych wraz z przyłączeniami ciepłymi oraz zmianę sposobu zasilania w ciepło polegającą na likwidacji grupowych węzłów ciepłych i zastąpienie ich indywidualnymi węzłami ciepłymi wraz z budową nowych sieci i przyłączy.</p> <p>Szacowane efekty projektu to:</p> <ul style="list-style-type: none"> - zmniejszenie zużycia energii pierwotnej o ok. 2 872,553 MWh - zmniejszenie emisji CO2 o ok. 786,25 MgCO2/rok - zmniejszenie emisji pyłów 	Nazwa Działania	Poprawa efektywności przesyłu ciepła poprzez modernizację magistralnych i osiedlowych sieci ciepłowniczych wraz z przyłączeniami ciepłymi oraz zmianę sposobu zasilania w ciepło polegającą na likwidacji grupowych węzłów ciepłych i zastąpienie ich indywidualnymi węzłami ciepłymi wraz z budową nowych sieci i przyłączy	Jednostka Odpowiedzialna	PEC Sp. z o. o. w Stalowej Woli	Rola jednostki odpowiedzialnej	Przygotowanie i przeprowadzenie inwestycji	Okres realizacji	2018-2020	Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	2872,55	Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO2]	786,25	Szacowany koszt działania	10 000 000,00	Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO2]	12 718,60
Nazwa Działania	Poprawa efektywności przesyłu ciepła poprzez modernizację magistralnych i osiedlowych sieci ciepłowniczych wraz z przyłączeniami ciepłymi oraz zmianę sposobu zasilania w ciepło polegającą na likwidacji grupowych węzłów ciepłych i zastąpienie ich indywidualnymi węzłami ciepłymi wraz z budową nowych sieci i przyłączy																	
Jednostka Odpowiedzialna	PEC Sp. z o. o. w Stalowej Woli																	
Rola jednostki odpowiedzialnej	Przygotowanie i przeprowadzenie inwestycji																	
Okres realizacji	2018-2020																	
Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	2872,55																	
Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO2]	786,25																	
Szacowany koszt działania	10 000 000,00																	
Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO2]	12 718,60																	
7	<p><u>str. 156</u></p>	<p><u>str. 157 - 160</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • w tabeli zaktualizowano nazwę, adresatów działania i źródła finansowania działania nr 15, • dodano wiersz z działaniem nr 33 • zaktualizowano wiersz sumy 																

8	<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%. 	<p><u>str. 161</u></p> <p>Wdrożenie tych działań pozwoli osiągnąć następujące efekty ekologiczne:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ograniczenie zużycia energii o 91 085,22 MWh/rok, co stanowi 8,90 % • redukcja emisji CO₂ o 31 969,26 Mg/rok, co stanowi 6,20 % • wzrost udziału energii z OZE o 10 441,98 MWh/rok, co stanowi 92,23 % • redukcja emisji pyłu PM_{2,5} o 65,91 Mg/rok, co stanowi 66,21 % • redukcja emisji pyłu PM₁₀ o 73,78 Mg/rok, co stanowi 66,22% • redukcja emisji B(a)P o 88,53 kg/rok, co stanowi 66,24 %. 																																																																																				
9	<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="165 576 1149 1046"> <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%	<p><u>str. 162</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="1184 576 2190 1046"> <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>757 836,03</td> <td>6,20%</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>1 937 977,54</td> <td>8,90%</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>54,83</td> <td>66,22%</td> </tr> <tr> <td>Emisja pyłów PM_{2,5}</td> <td>99,54</td> <td>111,15</td> <td>114,90</td> <td>48,99</td> <td>66,21%</td> </tr> <tr> <td>Emisja B(a)P</td> <td>133,67</td> <td>149,25</td> <td>154,29</td> <td>65,75</td> <td>66,24%</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	757 836,03	6,20%	Zużycie energii końcowej [MWh]	1 023 805,59	1 824 861,13	2 029 062,76	1 937 977,54	8,90%	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	54,83	66,22%	Emisja pyłów PM _{2,5}	99,54	111,15	114,90	48,99	66,21%	Emisja B(a)P	133,67	149,25	154,29	65,75	66,24%
	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	757 836,03	6,20%																																																																																	
Zużycie energii końcowej [MWh]	1 023 805,59	1 824 861,13	2 029 062,76	1 937 977,54	8,90%																																																																																	
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	54,83	66,22%																																																																																	
Emisja pyłów PM _{2,5}	99,54	111,15	114,90	48,99	66,21%																																																																																	
Emisja B(a)P	133,67	149,25	154,29	65,75	66,24%																																																																																	
10	<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 • Bilans zużycia energii • Działania na rzecz PGN • Planowane rezultaty <p>Dane te zostały przeniesione do treści dokumentu i opisane w powyżej wykazanych zmianach.</p>																																																																																				