# 2.pielikums

Ministru kabineta

2012.gada \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

noteikumiem Nr. \_\_\_\_\_

**Fosilos un atjaunojamos energoresursus izmantojošo tehnoloģiju**

**investīciju izmaksas**

1. Saskaņā ar Ministru kabineta 2012.gada \_\_\_\_\_noteikumu Nr.\_\_ "Klimata pārmaiņu finanšu instrumenta finansēto projektu atklāta konkursa "Kompleksi risinājumi siltumnīcefekta gāzu emisijas samazināšanai" nolikums" 22.punktu projekta attiecināmās izmaksas (I) **šo noteikumu 19.2.apakšpunktā norādītajai aktivitātei** aprēķina, izmantojot šādu formulu:

, kur

IRES – projektā plānotās atjaunojamo energoresursu tehnoloģiju investīcijas (Ls/kWth vai Ls/kWel), kas nepārsniedz maksimāli pieļaujamās investīciju izmaksas, atbilstoši jaudas diapazonam (1. un 2.tabula);

Ifos – fosilo energoresursu tehnoloģiju investīcijas (Ls/kWth vai Ls/kWel) atbilstoši jaudas diapazonam (3. un 4.tabula);

P – siltumenerģijas vai elektroenerģijas tehnoloģiju plānotā uzstādāmā jauda (kW). Koģenerācijas stacijām aprēķinā izmanto plānoto uzstādāmo elektrisko jaudu (kW).

2. Atjaunojamos energoresursus izmantojošo tehnoloģiju maksimāli pieļaujamās investīciju izmaksas (neietverot pievienotās vērtības nodokli):

2.1. siltumenerģijas ražošanas tehnoloģijas:

1.tabula

| **Nr. p.k.** | **Tehnoloģija** | **Kopējās maksimālās attiecināmās izmaksas, Ls/kWth** | **Lietderības koeficients** | **Uzstādītās jaudas diapazons vienai tehnoloģijai vai tehnoloģiju sistēmai, MW** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2.1.1. | Biomasas katli |
| 2.1.1.1. | biomasas katls | 340 | ≥ 0,80 | līdz 0,25 (neieskaitot) |
| 2.1.1.2. | biomasas katls | 325 | ≥ 0,80 | no 0,25 līdz 0,5 (neieskaitot) |
| 2.1.1.3. | biomasas katls | 260 | ≥ 0,82 | no 0,5 līdz 1,0 (neieskaitot) |
| 2.1.1.4. | biomasas katls | 220 | ≥ 0,82 | ≥ 1,0 |
| 2.1.2. | Saules kolektori |
| 2.1.2.1. | plaknes absorbcijas saules kolektori | 900 | ≥ 0,50\* |  |
| 2.1.2.2. | vakuuma saules kolektori | 1200 | ≥ 0,60\* |  |
| 2.1.3. | Siltuma sūkņi |
| 2.1.3.1. | ūdens/ūdens (W10/W35) | 980 | ≥ 5,0 | . |
| 2.1.3.2. | tiešā iztvaikošana/ūdens (E4/W35) | 1100 | ≥ 5,0 |  |
| 2.1.3.3. | šķidrums/ūdens (B0/W35) | 1100 | ≥ 5,0 |  |
| 2.1.3.4. | šķidrums/ūdens (B0/W35) | 880 | ≥ 4,0 |  |
| 2.1.3.5. | šķidrums/gaiss (B0/A32) | 880 | ≥ 3,0 |  |
| 2.1.3.6. | gaiss/ūdens (A2/W35) | 880 | ≥ 3,0 |  |
| 2.1.3.7. | gaiss/gaiss\*\* (A2/A20) | 580 | ≥ 3,0 |  |

Piezīmes.

\* Lietderības koeficients ir noteikts atbilstoši Latvijas Republikas klimatiskajiem apstākļiem.

\*\* Gaiss – gaiss tipa siltuma sūkņus var uzstādīt, ja tie ir paredzēti darbam temperatūrā līdz –20°C. Siltuma sūkņu iekārtu efektivitātei jābūt pārbaudītai neatkarīgā institūcijā un jābūt attiecīgo efektivitāti apliecinošam dokumentam.

2.2. elektroenerģijas ražošanas tehnoloģijas

2.tabula

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Nr.****p.k.** | **Tehnoloģija** | **Kopējās maksimālās attiecināmās izmaksas, Ls/kWel** | **Uzstādītās jaudas diapazons vienai tehnoloģijai, MWel** |
| 2.2.1. | Biomasas koģenerācijas stacija | 3500 | līdz 0,25 (neieskaitot) |
| 2.2.2. | Biomasas koģenerācijas stacija | 3200 | no 0,25 līdz 0,5 (neieskaitot) |
| 2.2.3. | Biomasas koģenerācijas stacija | 3000 | ≥ 0,5 **līdz 3** **(neieskaitot)** |

3. Fosilos energoresursus izmantojošo (atsauces) tehnoloģiju investīciju izmaksas (neietverot pievienotās vērtības nodokli):

3.1. siltumenerģijas ražošanas tehnoloģijas

3.tabula

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Nr.****p.k.** | **Tehnoloģija** | **Atsauces tehnoloģijas investīciju izmaksas, Ls/kWth\*\*\*\*** | **Uzstādītās jaudas diapazons vienai tehnoloģijai, MWth** |
| 3.1.1. | Gāzes katls | 82 | līdz 0,05 (neieskaitot) |
| 3.1.2 | Gāzes katls | 78 | no 0,05 līdz 0,25 (neieskaitot) |
| 3.1.3. | Gāzes katls | 60 | no 0,25 līdz 0,5 (neieskaitot) |
| 3.1.4. | Gāzes katls | 57 | no 0,5 līdz 1,0 (neieskaitot) |
| 3.1.5. | Gāzes katls | 42 | ≥ 1,0 |

Piezīme. \*\*\*\* Pamatojoties uz starptautisko avotu informāciju un Latvijas pieredzi.

3.2. elektroenerģijas ražošanas tehnoloģijas

4.tabula

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Nr.****p.k.** | **Tehnoloģija****(Kkmbinētā cikla gāzes turbīna)** | **Atsauces tehnoloģijas investīciju izmaksas, Ls/kWel\*\*\*\*\*** | **Uzstādītās jaudas diapazons vienai tehnoloģijai, MWel** |
| 3.2.1. | Gāzes dzinējs, dabas gāze | 1350 | līdz 0,25 (neieskaitot) |
| 3.2.2. | Gāzes dzinējs, dabas gāze | 1100 | no 0,25 līdz 0,5 (neieskaitot) |
| 3.2.3.  | Gāzes dzinējs, dabas gāze | 980 | ≥ 0,5 |

Piezīme. \*\*\*\*\* Pamatojoties uz starptautisko avotu informāciju un Latvijas pieredzi.

4. Projekta izmaksas, kuras ir lielākas par atjaunojamo energoresursu izmantojošo tehnoloģiju maksimāli pieļaujamām investīciju izmaksām, kas norādītas šā pielikuma 1. un 2. tabulā, norāda kā neattiecināmas izmaksas, un tās sedz projekta iesniedzējs no saviem finanšu līdzekļiem.

Ministru prezidents V.Dombrovskis

Vides aizsardzības un

reģionālās attīstības ministrs E.Sprūdžs

Vīzē: Valsts sekretārs A.Antonovs

19.07.2012. 15:57

I.Vonda

Tālr. 66016782

e-pasts: ilze.vonda@varam.gov.lv