2. pielikums

Ministru kabineta

2021. gada  -. -

noteikumiem Nr. -

**Bezmaksas emisijas kvotu aprēķins un nosacījumi**

**1. Vispārīgie nosacījumi bezmaksas emisijas kvotu daudzuma noteikšanai**

**1.1. Vispārīgie nosacījumi bezmaksas emisijas kvotu aprēķinam apakšiekārtām**

1. Sākotnējo ikgadējo bezmaksas emisijas kvotu daudzumu apakšiekārtai pēc tās darbības līmeņa noteikšanas aprēķina, izmantojot šādu principu:

1.1. katras produkta, siltuma un kurināmā līmeņatzīmes apakšiekārtas – attiecīgo darbības līmeni reizinot ar attiecīgo līmeņatzīmes vērtību;

1.2. katrai centralizētās siltumapgādes apakšiekārtai – ar centralizēto siltumapgādi saistīto darbības līmeni reizinot ar siltuma līmeņatzīmes vērtību;

1.3. katrai procesa emisiju apakšiekārtai – ar procesu saistīto darbības līmeni reizinot ar 0,9700.

2. Sākotnējam, saskaņā ar šo noteikumu 7. punktu veiktajam ikgadējam bezmaksas emisijas kvotu aprēķinam, piemēro Eiropas Komisijas 2018. gada 19. decembra deleģētā regulas 2019/331, ar ko nosaka Savienības mēroga pārejas noteikumus saskaņotai bezmaksas emisijas kvotu iedalei saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvas 2003/87/EK 10.a pantu (turpmāk - regula 2019/331) V pielikumā norādīto atbilstošā gada oglekļa dioksīda pārvirzes riska koeficientu (CLEF), ņemot vērā šā pielikuma 1.2. apakšnodaļā norādītos nosacījumus, ja attiecināms.

3. Galīgo ikgadējo bezmaksas emisijas kvotu daudzumu aprēķina, izmantojot šādus principus:

3.1. Gados, kad visas Eiropas Savienības ikgadējais bezmaksas emisijas kvotu kopapjoms ir mazāks par iekārtām aprēķināto bezmaksas kvotu daudzumu, tiek noteikts un visām esošo iekārtu bezmaksas emisiju kvotu aprēķinam piemērots starpsektoru korekcijas koeficients (SSKK), saskaņā ar regulas 2019/331 14. panta 6. punktu

3.2. Saskaņā ar regulas 2019/331 16. panta 8. punktu, lineārais samazinājuma koeficients (turpmāk – LSK) sākotnēji noteiktajam bezmaksas emisijas kvotu daudzumam tiek piemērots:

3.2.1. Augstas efektivitātes koģenerācijas iekārtas, kas var pretendēt uz bezmaksas emisijas kvotu piešķiršanu, ja siltumenerģija tiek izmantota centralizētā siltumapgādē, ja attiecīgajā gadā netiek piemērots šā pielikuma 3.1. punktā minētais koeficients:

3.2.1.1. 2021.gadam – 0,8562;

3.2.1.2. 2022.gadam – 0,8342;

3.2.1.3. 2023.gadam – 0,8122;

3.2.1.4. 2024.gadam – 0,7902;

3.2.1.5. 2025.gadam – 0,7682;

3.2.1.6. 2026.gadam – 0,7462;

3.2.1.7. 2027.gadam – 0,7242;

3.2.1.8. 2028.gadam – 0,7022;

3.2.1.9. 2029.gadam – 0,6802;

3.2.1.10. 2029.gadam – 0,6582.

3.3. Jaunām iekārtas, sākot ar katra bezmaksas emisijas kvotu piešķiršanas perioda pirmo gadu kā norādīts šā pielikuma 8. punktā.

**1.2. Oglekļa dioksīda pārvirzes riska nosacījumi bezmaksas emisijas kvotu aprēķinā**

4. Ja, pamatojoties uz saimniecisko darbību statistiskās klasifikācijas Eiropas Kopienā (NACE) un rūpnieciskās produkcijas klasifikācijas (PRODCOM) kodiem, procesi kādā no siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtām, kurināmā līmeņatzīmes apakšiekārtām vai procesa emisiju apakšiekārtām notiek ievērojamam oglekļa dioksīda pārvirzes riskam pakļautā nozarē vai apakšnozarē, kuras ir noteiktas Komisijas 2019. gada 15. februāra Deleģētajā lēmumā [2019/708](http://eur-lex.europa.eu/eli/dec_del/2019/708/oj/?locale=LV), ar ko papildina Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu [2003/87/EK](http://eur-lex.europa.eu/eli/dir/2003/87/oj/?locale=LV), 2021. – 2030. gada periodam, nosakot sarakstu ar nozarēm un apakšnozarēm, kuras uzskatāmas par pakļautām oglekļa emisiju pārvirzes riskam (turpmāk – oglekļa dioksīda pārvirzes riskam pakļautā nozare), sākotnējā bezmaksas emisijas kvotu aprēķinā 2021.–2030. gadam izmanto koeficientu 1, ņemot vērā šādus nosacījumus:

4.1. ja vismaz 95 % no siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtas, kurināmā līmeņatzīmes apakšiekārtas vai procesa emisijas apakšiekārtas darbības līmeņa notiek oglekļa dioksīda pārvirzes riskam pakļautā nozarē, visu apakšiekārtu kopumā uzskata par pakļautu ievērojamam oglekļa dioksīda pārvirzes riskam;

4.2. ja vismaz 95 % no siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtas, kurināmā līmeņatzīmes apakšiekārtas vai procesa emisijas apakšiekārtas darbības līmeņa nenotiek oglekļa dioksīda pārvirzes riskam pakļautā nozarē, uzskata, ka visa apakšiekārta kopumā nav pakļauta ievērojamam oglekļa dioksīda pārvirzes riskam.

4.3. Ja procesi kādā no apakšiekārtām nenotiek oglekļa dioksīda pārvirzes riskam pakļautā nozarē, (izņemot attiecībā uz centralizēto siltumapgādi), sākotnējā bezmaksas emisijas kvotu aprēķinā izmanto regulas 2019/331 V pielikumā norādīto atbilstošā gada oglekļa dioksīda pārvirzes riska koeficientu.

5. Laika periodā no 2021. līdz 2030. gadam centralizētās siltumapgādes apakšiekārtām piemērojamais oglekļa dioksīda pārvirzes koeficients ir 0,3.

**1.3. Bezmaksas emisijas kvotu aprēķins jaunai iekārtai**

6. Katras jaunas iekārtas apakšiekārtas bezmaksas emisijas kvotu daudzumu pēc iekārtas normālas darbības uzsākšanas aprēķina apakšiekārtas saskaņā ar šo noteikumu 14. vai 15. punktā noteikto darbības līmeni reizinot ar attiecīgo līmeņatzīmi, kas noteikta regulas 2019/331 I vai II pielikumā, un reizinot ar tās pašas regulas V pielikumā atbilstošā gada minēto oglekļa dioksīda pārvirzes riska koeficientu atbilstoši šādai formulai:

$$F\_{apakšiek}^{i}=AL\_{jaun }× LA ×CLEF (y) $$

kur

$F\_{apakšiek}^{i}$– apakšiekārtas i sākotnējais bezmaksas emisijas kvotu daudzums;

$AL\_{jaun }$ – jaunas apakšiekārtas saskaņā ar šo noteikumu 10. vai 11. punktu noteiktais darbības līmenis;

 $LA$ – noteikumu regulas 2019/331 I vai II pielikumos minētā uz konkrēto apakšiekārtu attiecināmā līmeņatzīme;

$CLEF (y)$ – oglekļa dioksīda pārvirzes riska koeficients gadā y, kad apakšiekārta uzsāka normālu darbību.

7. Jaunās iekārtas galīgo bezmaksas emisijas kvotu daudzumu pēc iekārtas normālas darbības uzsākšanas aprēķina, summējot katras jaunās iekārtas apakšiekārtas sākotnējo bezmaksas emisijas kvotu daudzumu atbilstoši šādai formulai:

$$F\_{iek}= \sum\_{i}^{}F\_{apakšiek}^{i}\left(y\right)×LSK (y)$$

kur

y – gads, kurā apakšiekārta uzsākusi savu darbību perioda no 2021.–2025. gadam vai 2026.–2030. gadam;

$LSK (y)$ – lineārais samazinājuma koeficients gadā y, atbilstoši šā pielikuma 8. punktam;

$F\_{apakšiek}^{i}$– apakšiekārtas i sākotnējais bezmaksas emisijas kvotu daudzums.

8. Jaunām iekārtām galīgā piešķiramā bezmaksas emisijas kvotu daudzuma noteikšanai, sākot ar katra emiaijas kvotu piešķiršanas perioda pirmo gadu, saskaņā ar regulas 2019/331 18. panta 8. punktu piemēro lineāro samazinājuma koeficientu:

8.1. 2021.gadam – 1,000;

8.2. 2022.gadam – 0,9780;

8.3. 2023.gadam – 0,9560;

8.4. 2024.gadam – 0,9340;

8.5. 2025.gadam – 0,9120;

8.6. 2026.gadam – 1,0000;

8.7. 2027.gadam – 0,9780;

8.8. 2028.gadam – 0,9560;

8.9. 2029. gadam – 0,9340;

8.10. 2030.gadam - 0,9120.

**2. Sākotnējā bezmaksas emisijas kvotu daudzuma noteikšana atsevišķu procesu apakšiekārtām**

**2.1. Celulozes un celulozes produktu ražošanas apakšiekārta**

9. Ja iekārtā ietilpst apakšiekārtas, kas ražo celulozi (īsšķiedras sulfātceluloze, garšķiedras sulfātceluloze, termomehāniskā celuloze un mehāniskā celuloze, sulfītceluloze vai cita celuloze, kas nav iekļauta produkta līmeņatzīmju sarakstā) un eksportē izmērāmu siltumenerģiju uz citām tehniski saistītām apakšiekārtām, sākotnējā bezmaksas emisijas kvotu daudzumā, neierobežojot bezmaksas emisijas kvotu sākotnējo ikgadējo daudzumu, kas piešķirts attiecīgās iekārtas citām apakšiekārtām, ņem vērā tikai sākotnējo ikgadējo emisijas kvotu daudzumu, kas piešķirts tādā mērā, kādā celulozes produkti, kas ražoti šajā apakšiekārtā, ir laisti tirgū un nav pārstrādāti papīrā tajā pašā iekārtā vai citās tehniski saistītās iekārtās.

10. Šā pielikuma 9. punktā minētās iekārtas sākotnējo bezmaksas emisijas kvotu daudzumu koriģē, sākotnējo emisijas kvotu daudzumu reizinot ar korekcijas faktoru kas ir aprēķināts atbilstoši šādai formulai:

$$KorF\_{celuloze}= \frac{celuloze\_{tirgū}}{celuloze\_{kopējā}}$$

kur

$KorF\_{celuloze}$ – korekcijas faktors;

$celuloze\_{tirgū}$ – celulozes un celulozes produktu daudzums, kas ir laisti tirgū;

 $celuloze\_{kopējā}$– kopējais šajā apakšiekārtā saražotais celulozes un celulozes produktu daudzums.

11. Šā pielikuma 10. punktā minēto aprēķinu balsta uz tā perioda datiem, kurš tiek izmantots emisiju aprēķinam esošām vai jaunām iekārtām un iekārtām pēc darbības līmeņa ievērojamām izmaiņām.

**2.2. Tvaika krekinga produktu ražošanas apakšiekārta**

12. Sākotnējais bezmaksas emisijas kvotu daudzums ar augstvērtīgu ķīmisko vielu (turpmāk – HVC) ražošanu saistītai produkta līmeņatzīmes apakšiekārtai tiek aprēķināts atbilstoši šādai formulai:

$$F\_{HVC, Y}= \frac{Em\_{tiešās}+ Em\_{imp.siltums}}{Em\_{tiešās}+Em\_{elektrība}+ Em\_{imp.siltums} } ×LA\_{HVC} ×HAL\_{HVC}+KorF\_{HVC}×CLEF\_{HVC, Y}$$

kur

$F\_{HVC, Y}$ – sākotnējais ikgadējais emisijas kvotu daudzums ar HVC ražošanu saistītai produkta līmeņatzīmes apakšiekārtai;

$Em\_{tiešās}$ – tiešās emisijas (tonnas CO2 ekv.) HVC iekārtas robežās, tai skaitā emisijas, kas rodas no siltumenerģijas ražošanas tajā pašā iekārtā (neietverot emisijas no elektroenerģijas ražošanas un emisijas no tāda siltumenerģijas ražošanas, kas ir eksportēts un importēts no citas iekārtas vai "ne-ETS" iekārtas), periodā, kas izvēlēts bezmaksas emisijas kvotu aprēķinam;

$Em\_{imp.siltums}$ – emisijas (tonnas CO2 ekv.) no izmērāmā siltuma daudzuma, kas attiecīgā produkta ražošanai ir importēts no citām iekārtām, periodā, kas izvēlēts emisijas kvotu aprēķinam;

$Em\_{elektrība}$ – uz produkta ražošanai nepieciešamo elektroenerģijas patēriņu, kas reizināts ar 0,376 tonnām oglekļa dioksīda uz megavatstundu, attiecināmās netiešās emisijas (tonnas CO2 ekv.), kā norādīts noteikumu regulas 2019/331 I pielikuma 2. punktā ietverto procesu un emisiju definīcijā, periodā, kas izvēlēts emisijas kvotu aprēķinam;

$LA\_{HVC}$ – regulā 2019/331, II pielikumā minētā tvaika krekinga produkta līmeņatzīmes vērtība;

 $HAL\_{HVC}$– atbilstoši noteikumu regulas 2019/331 III pielikuma 4. punktam noteiktais darbības līmenis (tonnas);

$KorF\_{HV}$ – korekcijas faktors.

13. Šā pielikuma 12. punktā minētais korekcijas faktors ir aprēķināts atbilstoši šādai formulai:

$$KorF\_{HVC}=1,78×H\_{2}×0,24×C\_{2}H\_{4}+0,16×HVC\_{cits}$$

kur

$KorF\_{HVC}$ – korekcijas faktors;

$H\_{2}$ – vēsturiskais ūdeņraža ražošanas daudzums no papildu izejmateriāla (tonnas) bāzlīnijas periodā;

$C\_{2}H\_{4}$ – vēsturiskais etilēna ražošanas daudzums no papildu izejmateriāla (tonnas) bāzlīnijas periodā;

$HVC\_{cits}$ – vēsturiskais citu augstvērtīgu ķīmisko vielu ražošanas (kas nav ūdeņradis un etilēns) no papildu izejmateriāla (HVC tonnās) bāzlīnijas periodā;

$HVC\_{cits}$ - ikgadējais emisijas oglekļa emisiju pārvirzes riska faktors ar HVC ražošanu saistītai produkta līmeņatzīmes apakšiekārtai.

**2.3. Vinilhlorīda monomēra ražošanas apakšiekārta**

14. Sākotnējais ikgadējais bezmaksas emisijas kvotu daudzums ar vinilhlorīda monomēra (turpmāk – VCM) ražošanu saistītai apakšiekārtai tiek aprēķināts atbilstoši šādai formulai:

$$F\_{VCM, Y}=\frac{Em\_{tiešās}+ Em\_{imp.siltums}}{Em\_{tiešās}+Em\_{H\_{2}}+ Em\_{imp.siltums} }×LA\_{VCM}×AL\_{VCM}×CLEF\_{HVC, Y} $$

kur

$F\_{VCM, Y}$ – sākotnējais ikgadējais emisijas kvotu daudzums ar VCM ražošanu saistītai apakšiekārtai;

$LA\_{VCM}$ – noteikumu regulas 2019/331 III pielikumā minētā VCM līmeņatzīme;

 $AL\_{VCM}$– attiecīgais VCM ražošanas darbības līmenis (tonnas).

 $Em\_{tiešās}$– tiešās VCM ražošanas emisijas (tonnas CO2 ekv.) bāzlīnijas periodā, kas izvēlēts emisijas kvotu aprēķinam;

$Em\_{imp.siltums}$ – VCM ražošanai importētā siltuma emisijas (tonnas CO2 ekv.) bāzlīnijas periodā, kas izvēlēts emisijas kvotu aprēķinam;

$Em\_{H\_{2}}$ – ar ūdeņradi, kas izmantots VCM ražošanai, saistītās emisijas (patērētais siltuma daudzums ūdeņraža sadedzināšanai, kas izteikts TJ, reizināts ar aktuālo siltuma līmeņatzīmi ) periodā, kas izvēlēts emisijas kvotu aprēķinam.

**2.4. ES ETS neaptvertā siltuma nošķiršana**

15. Ja produkta līmeņatzīmes apakšiekārta ietver izmērāmu siltumenerģiju, kas importēta no iekārtas, kas neveic kādu no likuma "Par piesārņojumu" 2.pielikumā minētajām darbībām un kurām nav izsniegta atļauja (turpmāk - "ne-ETS iekārtām"), sākotnējo ikgadējo emisijas kvotu daudzumu šai produkta līmeņatzīmes apakšiekārtai samazina par tādu siltumenerģijas daudzumu, kāds vēsturiski importēts attiecīgajā gadā no ne-ETS iekārtas, reizinot to ar regulas 2019/331 I pielikuma 3. punktā minēto siltuma līmeņatzīmes vērtību.

$$F\_{apakšiek}=(LA\_{apakšiek}×HAL\_{apakšiek}- LA\_{silt}×ne-ETS\_{siltums})×CLEF\_{apakšiek}$$

kur

$F\_{apakšiek}$– apakšiekārtas sākotnējais emisijas kvotu daudzums (kvotas/gadā);

$HAL\_{apakšiek}$ –apakšiekārtas vēsturiskais darbības līmenis (produkta mērvienība/gadā);

$LA\_{apakšiek}$– regulas 2019/331 I pielikumā minētā uz konkrēto apakšiekārtu attiecināmā līmeņatzīme (kvotas/t);

$LA\_{silt}$ regulas 2019/331 I pielikumā 3. punktā minētā siltuma līmeņatzīme;

$ne-ETS\_{siltums}$ - siltuma daudzums (TJ/gadā), kas importēts no "ne-ETS" iekārtas un patērēts līmeņatzīmes apakšiekārtas robežās (kurai tiek aprēķinātas emisijas kvotas) periodā, kas izvēlēts emisijas kvotu aprēķinam;

$CLEF\_{apakšiek}$– uz apakšiekārtu attiecināms regulas 2019/331 V pielikuma oglekļa dioksīda pārvirzes riska koeficients.

16. Sākotnējais ikgadējais bezmaksas emisijas kvotu daudzumsapakšiekārtām, kuras saņēmušas izmērāmu siltumu no tādām apakšiekārtām, kas ražo produktus, uz kuriem attiecas regulas 2019/331 I pielikuma 1. punktā minētās slāpekļskābes līmeņatzīmes, samazina par šī izmērāmā siltuma, kas saražots slāpekļskābi ražojošajās iekārtās, patēriņa ikgadējo daudzumu, reizinātu ar noteikumu regulas 2019/331 I pielikuma 3. punktā minēto siltuma līmeņatzīmi.

$$F\_{apakšiek}=(LA\_{apakšiek}×HAL\_{apakšiek}- LA\_{silt}×H\_{slāpekļskābe})×CLEF\_{apakšiek}$$

kur

$F\_{apakšiek}$– apakšiekārtas sākotnējais emisijas kvotu daudzums (kvotas/gadā);

$HAL\_{apakšiek}$ –apakšiekārtas vēsturiskais darbības līmenis;

$LA\_{apakšiek}$– regulas 2019/331 I pielikumā minētā uz konkrēto apakšiekārtu attiecināmā līmeņatzīme;

$LA\_{silt}$ regulas 2019/331 I pielikumā 3. punktā minētā siltuma līmeņatzīme;

$H\_{slāpekļskābe}$- siltuma daudzums (TJ/gadā), kas importēts no apakšiekārtas, kas ražo slāpekļskābes līmeņatzīmes aptvertus produktus un patērēts līmeņatzīmes apakšiekārtas robežās (kurai tiek aprēķinātas emisijas kvotas) periodā, kas izvēlēts emisijas kvotu aprēķinam;

$CLEF\_{apakšiek}$– uz apakšiekārtu attiecināms regulas 2019/331 V pielikuma oglekļa dioksīda pārvirzes riska koeficients.

**2.5. Kurināmā un elektroenerģijas apmaināmība**

17. Katrai regulas 2019/331 I pielikuma 2. punktā minētajai produkta līmeņatzīmes apakšiekārtai sākotnējais ikgadējais emisijas kvotu daudzums ir aprēķināts atbilstoši šādai formulai:

$$F\_{prod, Y}=\frac{Em\_{tiešās}+ Em\_{imp.siltums}}{Em\_{tiešās}+Em\_{elektrība}+ Em\_{imp.siltums} }×LA\_{prod}×AL\_{prod}×CLEF\_{prod} $$

kur

$F\_{prod, Y}$ – sākotnējais ikgadējais emisijas kvotu daudzums ar produkta ražošanu saistītai apakšiekārtai gadā Y;

 $LA\_{prod}$ – attiecīgā regulas 2019/331 I pielikuma 2. punktā minētā produkta līmeņatzīme (kvotas/t);

$AL\_{prod}$ – attiecīgais ar produktu saistītais darbības līmenis (tonnas);

$Em\_{tiešās}$ – tiešās emisijas (tonnas CO2 ekv.) periodā, kas izvēlēts emisijas kvotu aprēķinam;

$Em\_{imp.siltums}$ – emisijas no neto importētā siltuma (tonnas CO2ekv.), kas attiecas uz attiecīgā produkta ražošanai izmantoto no citām iekārtām importēto izmērāmā siltuma daudzumu (regulas 2019/331 I pielikuma 3. punktā), periodā, kas izvēlēts emisijas kvotu aprēķinam;

$Em\_{elektrība}$ – uz produkta ražošanai nepieciešamo elektroenerģijas patēriņu, kas reizināts ar 0,376 tonnām oglekļa dioksīda uz megavatstundu, attiecināmās netiešās emisijas (tonnas CO2 ekv.), kā norādīts regulas 2019/331 I pielikuma 2. punktā ietverto procesu un emisiju definīcijā, periodā, kas izvēlēts emisijas kvotu aprēķinam;

$CLEF\_{prod}$– uz apakšiekārtu attiecināms regulas 2019/331 V pielikuma oglekļa dioksīda pārvirzes riska koeficients.

**3. Apakšiekārtu darbības līmeņa izmaiņu noteikšana**

18. Ja laika periodā no 2021. līdz 2025. gadam vai no 2026. līdz 2030. gadam operatoram piešķirto bezmaksas emisijas kvotu daudzuma izmaiņas veic pirmo reizi, to veic saskaņā ar šo noteikumu 23. punktu, atbilstoši darbības līmeņa procentuālajām izmaiņām, kuras nosaka atbilstoši šādai formulai:

$$ALI\_{apakšiek} \left(\%\right)=\frac{AAL\_{apakšiek, Y}- HAL\_{apakšiek}}{HAL\_{apakšiek}} × 100$$

kur

$ALI\_{apakšiek}$ – apakšiekārtas darbības līmeņa izmaiņas

$AAL\_{apakšiek, Y}$ – apakšiekārtas vidējais darbības līmenis Y gadā

$HAL\_{apakšiek}$ – apakšiekārtas vēsturiskais darbības līmenis

19. Ja laika periodā no 2021. līdz 2025. gadam vai no 2026. līdz 2030. gadam, nepieciešama atkārtota operatoram piešķirto bezmaksas emisijas kvotu pielāgošana, to veic saskaņā ar šo noteikumu 24. punktu, atbilstoši darbības līmeņa procentuālajām izmaiņām, kuras nosaka atbilstoši šādai formulai:

$$ALI\_{apakšiek} \left(\%\right)=\frac{AAL\_{apakšiek, Y+n}- HAL\_{apakšiek}}{HAL\_{apakšiek}} × 100$$

kur

$ALI\_{apakšiek}$ – apakšiekārtas darbības līmeņa izmaiņas;

$AAL\_{apakšiek, Y+n}$ – apakšiekārtas vidējais darbības līmenis gadā, kas seko gadam, kad pirmo reizi veikta piešķirto kvotu izmaiņa vai katram nākošajam gadam;

$HAL\_{apakšiek}$– apakšiekārtas vēsturiskais darbības līmenis.

20. Kurināmā vai siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtu darbības līmeņa izmaiņas, kas saistītas ar kopējo apakšiekārtas energoefektivitātes izmaiņu nosaka attiecibā pret vidējo energoefektivitātes līmeni, kuru aprēķina atbilstoši šādai formulai:

$$VE\_{apakšiek, Y}=\frac{E\_{apakšiek, Y-1}+E\_{apakšiek, Y-2}}{2} $$

kur

$VE\_{apakšiek, Y}$ – siltuma vai kurināmā līmeņatzīmes iekārtas vai apakšiekārtas vidējais energoefektivitātes līmenis Y gadā;

$E\_{apakšiek, Y-1}$ siltuma vai kurināmā līmeņatzīmes iekārtas vai apakšiekārtas vidējais darbības līmenis Y-1 gadā;

$E\_{apakšiek, Y-2}$ siltuma vai kurināmā līmeņatzīmes iekārtas vai apakšiekārtas vidējais darbības līmenis Y-2 gadā.

21. Apakšiekārtās, uz kurām attiecas viena vai vairākas no šo noteikumu 20.2. punktā minētajām parametru izmaiņām, katru gadu kopā ar vidējo darbības līmeni, nosaka parametru vidējo vērtību un tā izmaiņas, lai novērtētu to iespējamo ietekmi uz kvotu sadali. Parametru vidējo vērtību nosaka:

$$VP\_{apakšiek, Y}=\frac{P\_{apakšiek, Y-1}+P\_{apakšiek, Y-2}}{2}$$

kur

$VP\_{apakšiek, Y}$ – apakšiekārtas vidējais darbības līmenis Y gadā

$P\_{apakšiek, Y-1}$ – apakšiekārtas līmenis Y-1 gadā

$P\_{apakšiek, Y-2}$ – apakšiekārtas līmenis Y-2 gadā

Vides aizsardzības un reģionālās attīstības ministrs A.T.Plešs