



OTSUS

24.01.2025 nr 7-3/2025-001

OÜ OSK Grupp Kohtla-Järve Kukuruse võrgupiirkonnale hinnavalemi alusel arvutatud soojuse piirhinna koostõlakastamine

1. Seadusandlikud alused, haldusmenetluse alustamine, kõik ja asjaolud

1.1. Seadusandlikud alused ja rakendatav metoodika

Kaugkütteseaduse (edaspidi KKütS) § 9 lg 10 alusel võib soojusettevõtja taotleda Konkurentsiametilt hinnavalemi koostõlakastamist kuni kolmeks aastaks. Hinnavalemit kasutatakse soojuse piirhinna koostõlakastamiseks soojusettevõtja taotlusel tema tegevusest sõltumatute ja soojuse hinda mõjutavate tegurite ilmnemisel. Otsuse piirhinna koostõlakastamise taotluse kohta hinnavalemi alusel teeb Konkurentsiamet kümne tööpäeva jooksul, alates nõuetekohase taotluse saamisest.

KKütS § 8 lg 3 alusel tuleb soojuse piirhind kujundada selliselt, et oleks tagatud:

- 1) vajalike tegevuskulude, sealhulgas soojuse tootmiseks, jaotamiseks ja müügiks tehtavate kulutuste katmine;
- 2) investeeringud tegevus- ja arenduskohustuse täitmiseks;
- 3) keskkonnanõuete täitmine;
- 4) kvaliteedi- ja ohutusnõuete täitmine;
- 5) põhjendatud tulukus.

KKütS § 8 lg 3 määrab ära alused, mida tuleb arvesse võtta piirhinna kujundamisel, kuid ei määra, millisest arvestamise metoodikast tuleb Konkurentsiametil lähtuda soojuse piirhinna koostõlakastamisel. Haldusmenetluse seaduse (edaspidi HMS) § 5 lg 1 tulenevalt on Konkurentsiametil õigus määrata kaalutusõiguse alusel menetlustoimingu vorm. Eeltoodust lähtudes on Konkurentsiamet välja töötanud ja avalikustanud oma veebilehel (<http://www.konkurentsiamet.ee>) "Soojuse piirhinna koostõlakastamise põhimõtted" (edaspidi Metoodika), kinnitatud 18.09.2020 Konkurentsiameti peadirektori käskkirjaga nr 1-2/2020-012 ning see on abistavaks vahendiks soojuse piirhinna koostõlakastuse taotlemisel.

Metoodika väljatöötamisel on arvestatud KKütS § 1 lg 2, § 7 lg 2, § 8 lg 3 ning § 9 sätetega. Seega juhindub Konkurentsiamet soojuse piirhinna koostõlakastamisel KKütS § 8 lg 3 ning Konkurentsiameti poolt välja töötatud Metoodikast.

KKütS § 9 lg 6 kohaselt peab soojuse müüja Konkurentsiameti nõudel selgitama ja põhjendama piirhindade moodustamise aluseid. KKütS § 9 lg 9 kohaselt on Konkurentsiametil õigus nõuda soojusettevõtjalt või riigiasutuselt või kohaliku omavalitsuse asutuselt lisaandmeid, kui seda on vaja piirhinna koostõlakastamise otsuse tegemiseks või esitatud andmete kontrollimiseks.

KKütS § 9 lg 9¹ tulenevalt on soojusettevõtja kohustatud jälgima oma tegevusest sõltumatuid

asjaolusid, mis mõjutavad soojuse hinda tarbijale, ja esitama Konkurentsiametile uue piirhinna kooskõlastamise taotluse hiljemalt 30 päeva jooksul, arvates asjaolu ilmnemisest, mis võib vähendada soojuse hinda tarbijale enam kui viie protsendi võrra.

KKütS § 9 lg 7 kohaselt peatub soojuse piirhinna kooskõlastamise taotluse menetlemise tähtaeg, kui Konkurentsiametile ei ole esitatud tema nõutud teavet, mis on vajalik hinnataotluse kooskõlastamiseks.

1.2. Taotleja andmed

OÜ OSK Grupp (registrikood 10268560; asukoht Keskallee 19, Järve linnaosa, Kohtla-Järve linn, Ida-Viru maakond, 30395; e-posti aadress info@oskgrupp.ee; edaspidi **Taotleja**) põhitegevusalaks on äriregistri andmetel auru ja konditsioneeritud õhuga varustamine. Lisategevusaladeks on enda või renditud kinnisvara üürileandmine ja käitus, hoonete ja üürimajade haldus (korterühistud, elamuühistud, hooneühistud jms), muu kinnisvarahaldus või haldusega seotud tegevused, muu puhastustegevus, muud eriehitustööd ning saunade, solaariumite ja massaažisalongide tegevus jm füüsilise heaoluga seotud teenindus. Ettevõtja majandusaasta algab 01. jaanuaril ja lõpeb 31.detsembril. OÜ OSK Grupp omanik on Kohtla-Järve Linnavalitsus, mille põhitegevusalaks on valla- ja linnavalitsuste tegevus.

Taotluse menetlemise ajal kehtib OÜ OSK Grupp Kohtla-Järve Kukuruse võrgupiirkonnale Konkurentsiameti 31.10.2024 otsusega nr 7-3/2024-059 (edaspidi 2024 Otsus) kooskõlastatud müüdava soojuse piirhind 102,34 €/MWh.

1.3. Menetluse käik ja asjaolud

14.01.2025 registreeriti Konkurentsiametis OÜ OSK Grupp digitaalselt allkirjastatud taotlus Kohtla-Järve Kukuruse võrgupiirkonnale hinnavalemi alusel arvutatud soojuse piirhinna 128,89 €/MWh kooskõlastamiseks (edaspidi Taotlus) seoses kütuse (LPG) ja elektrienergia hinna muutusega.

Kohtla-Järve Kukuruse võrgupiirkonna hinnavalemi muutuvad tegurid (kütuse ja elektrienergia ostuhind, järelevalvetasu ja soojuse piirhind) taotluses ja kehtivas otsuses on toodud tabelis 1.

Tabel 1. Kohtla-Järve Kukuruse võrgupiirkonna kehtiv ja taotletav soojuse piirhind

Hinnavalemi tegurid	Ühik	2024 Otsus	Taotlus	Muutus
Püsikulu komponent	€/MWh	19,983	19,983	0,0%
LPG tegur	t/MWh	0,11984	0,11984	0,0%
hind _{LPG}	€/t	649,30	871,41	34,2%
Elektrienergia tegur	kWh/MWh	26,0042	26,0042	0,0%
hind _{elekter}	€/kWh	0,1670	0,1623	-2,8%
Soojuse müügituht	MWh	1 177	1 177	0,0%
Lubatud müügitulu	tuh €	120,22	151,40	25,9%
Järelevalvetasu	tuh €	0,24	0,30	25,9%
	€/MWh	0,20	0,26	25,9%
SOOJUSE PIIRHIND	€/MWh	102,34	128,89	25,9%

2. Kooskõlastatud hinnavalem

Soojuse piirhinna kooskõlastamiseks soojusettevõtja tegevusest sõltumatute ja soojuse hinda mõjutavate tegurite muutumisel on Konkurentsiamet 31.10.2022 otsusega nr 7-3/2022-183 kooskõlastanud Kohtla-Järve Kukuruse võrgupiirkonnale hinnavalemi (kehtib kuni 31.10.2025) alljärgneval kujul:

$$h = 19,983 + 0,11984 \times \text{hind}_{\text{LPG}} + 26,0042 \times \text{hind}_{\text{elekter}} + \text{järelevalvetasu (€/MWh)}$$

milles:

tegur 19,983	on moodustatud alljärgnevate kulude jagamisel soojuse müüginahuga:																					
	<table><tr><td>soojuse müüginah</td><td>1 177</td><td>MWh</td></tr><tr><td></td><td>tuh €</td><td>€/MWh</td></tr><tr><td>muutuvkulud (v.a kütuse ja elektrienergia ostukulud)</td><td>0,06</td><td>0,05</td></tr><tr><td>tegevuskulud</td><td>11,51</td><td>9,78</td></tr><tr><td>kapitalikulu</td><td>6,25</td><td>5,31</td></tr><tr><td>põhjendatud tulukus</td><td>5,70</td><td>4,84</td></tr><tr><td>kokku</td><td>23,52</td><td>19,983</td></tr></table>	soojuse müüginah	1 177	MWh		tuh €	€/MWh	muutuvkulud (v.a kütuse ja elektrienergia ostukulud)	0,06	0,05	tegevuskulud	11,51	9,78	kapitalikulu	6,25	5,31	põhjendatud tulukus	5,70	4,84	kokku	23,52	19,983
soojuse müüginah	1 177	MWh																				
	tuh €	€/MWh																				
muutuvkulud (v.a kütuse ja elektrienergia ostukulud)	0,06	0,05																				
tegevuskulud	11,51	9,78																				
kapitalikulu	6,25	5,31																				
põhjendatud tulukus	5,70	4,84																				
kokku	23,52	19,983																				
tegur 0,11984	kujuneb soojuse müügiks vajaliku LPG gaasi ostukoguse 141,05 t jagamisel müüdava soojuse kogusega 1 177 MWh ehk $141,05 / 1\,177 = 0,11984$;																					
hind _{LPG}	on LPG ostuhind €/t (sh aktsiis);																					
tegur 26,0042	on saadud soojuse tootmiseks kasutatava elektrienergia 30 607 kWh jagamisel soojuse müüginahuga 1 177 MWh ehk $30\,607 / 1\,177 = 26,0042$;																					
hind _{elekter}	elektrienergia keskmine ostuhind €/kWh (sh võrguteenus, aktsiis ja taastuenergia tasu).																					
järelevalvetasu	KonkS peatükk 7 ¹ , § 53 ¹ ja § 53 ² ; järelevalvetasu = lubatud müügitulu (€) × järelevalvetasu määr 0,2% /100% /müüginah 1 177 MWh (€/MWh).																					

OÜ OSK Grupp taotluses hinnavalemi alusel arvatud uus soojuse piirhind 128,89 €/MWh tuleneb kütuse (LPG) ja elektrienergia ostuhinna ning järelevalvetasu muutumisest. Hinnavalemis kajastatud püsitegurid jäävad muutumatuks ja vastavad Konkurentsiameti 31.10.2022 otsusega nr 7-3/2022-183 kooskõlastatud näitajatele.

3. Kütuse ostuhind (hinnavalemis muutuvtegur „hind_{LPG}“)

Kütuse ostukulud kujunevad soojuse tootmiseks vajaliku kütuse koguse ja kütuse põhjendatud hinna korrutisena (Metoodika punkt 4.7). Kütuse ostuhindade põhjal arvatud kütuse ostukulud lülitatakse soojuse hinda lähtudes soojusettevõtja ja müüja vahelises lepingus

kajastatud hinnast. Maagaasi lepinguliste ostuhindade analüüsimisel võetakse arvesse börsihindu (nt *Gaspool*) (Metoodika punkt 4.9). Kui tootmisseadmetes kasutatavat kütust on võimalik osta enam kui ühelt tarnijalt, esitab ettevõtja Konkurentsiametile konkureerivate pakkuja hinnapakumised (vähemalt kolm). Kui kütuse hinnale lisanduvad muud seadusest tulenevad maksud ja kohustused (nt aktsiis), lähtutakse kehtestatud tasumäärast.

KKütS § 1 lõike 2 ja § 8 lõike 3 kohaselt peab soojuse hind olema põhjendatult kulupõhine, mistõttu kütuse hinna alanemise korral peab alanema ka müüdava soojuse hind (Metoodika punkt 10.9). See tähendab seda, et soojuse müügihinna arvutamisel tuleb ettevõttel lähtuda Kohtla-Järve Kukuruse võrgupiirkonnale kooskõlastatud hinnavalemist ning tegelikust kütuse hinnast.

Kütuste ostmisel on ettevõtja kohustatud lähtuma ärieetikast, turusituatsioonist ning ostma seda majanduslikult soodsaima hinnaga. Pakkumiste alusel lähtub ettevõtja tagatavast tarnekindlusest ja primale pakkumisele vastavast kütuse hinnast (Metoodika punkt 10.10).

Regulatsiooniperioodil (12 kuud) rakendatud soojuse müügihindade põhjendatuse kontrollimiseks ja asjakohase järelevalve teostamiseks (tulenevalt KKütS § 28 lõige 1 ja § 29 ning HMS § 38 lõige 1) esitab soojusettevõtja Konkurentsiameti nõudmisel aruande, milles on kajastatud andmed kütuste sisseostuhindade ja rakendatud soojuse müügihindade kohta kalendrikuude kaupa vastavalt Metoodika lisas 1 toodud vormile (Metoodika punkt 10.12, Metoodika lisa 1).

OÜ OSK Grupp Taotlus kütuse (LPG) ostuhinna (871,41 €/t) osas

Ettevõtja ostab vedelgaasi Alexela AS-lt 20.04.2018 sõlmitud lepingu nr 1318 alusel¹. Ettevõtja küsis pakumisi ka teistelt ettevõtjatelt, kuid pakumisi ei esitatud.

Lepingu punkt 5.1 alusel sõltub gaasi hind Gaasi maailmaturu hindade dünaamikast ja USA dollari kursist. Gaasi Hind sisaldab ühe tonni vedelgaasi maksumust, selle käitlemiskulu ja transpordikulu.

Ettevõtja prognoosib kütuse hinna võrdseks Alexela AS poolt 06.01.2025 arvel esitatud hinnaga (871,41 €/t).

Konkurentsiameti seisukoht kütuse (LPG) ostuhinna osas

Kuna LPG hinnad on sõltuvad muutustest kütuste turgudel ning on ajas väga kõikumad (võivad nii tõusta kui ka langeda), peab Konkurentsiamet põhjendatuks ettevõtja LPG hinna prognoosimise põhimõtet (viimase arve alusel). Ettevõtja poolt prognoositud LPG hind (871,41 €/t) on võrreldav teiste ametile teadaolevate ettevõtjate LPG hinnaga.

Lähtuvalt eeltoodust, peab Konkurentsiamet põhjendatuks Taotluses kajastatud LPG ostuhinda 871,41 €/t (sh aktsiis).

Konkurentsiamet rõhutab, et KKütS § 1 lg 2 ja § 8 lg 3 kohaselt peab soojuse hind olema kulupõhine, mistõttu kütuse ostuhinna alanemise korral peab alanema ka soojuse piirhind.

¹ Leping on automaatselt pikenev kui pooled ei avalda soovi lepingut lõpetada.

4. Elektrienergia ostuhind (hinnavalemis muutuvtegur „hind_{elekter}“)

OÜ OSK Grupp Taotlus elektrienergia ostuhinna (0,1623 €/kWh) osas

OÜ OSK Grupp ostab elektrienergiat Alexela AS-ilt alates 01.01.2024 börsihinnaga, millele lisandub marginaal (4,50 €/MWh ehk 0,45 s/kWh). Võrguteenus ostab ettevõtja Elektrilevi OÜ-lt.

Taotluses on ettevõtja prognoosinud elektrienergia keskmiseks ostuhinnaks (sh võrguteenus, taastuvenergia tasu ja aktsiis) 0,1623 €/kWh, mis kujuneb vastavalt tabelile 2.

Tabel 2. Kohtla-Järve Kukuruse võrgupiirkonna elektrienergia ostukulu ja -hinna kujunemine

Näitaja	Hind	Ühik	Kogus	Koguse ühik	Summa, tuh €
Elektrienergia müüja	Alexela				
Elektrienergia hinnapakett	Börsihinnaga pakett				
Võrguteenuse müüja	Elektrilevi OÜ				
Võrguteenuse hinnapakett	VMA 2				
Elektrienergia hind	9,16	€senti/kWh	30 607	kWh	2,80
Kuutasu	1,658	eurot/kuus	12	kuu	0,02
Edastamistasu päevahind	3,49	€senti/kWh	13 896	kWh	0,48
Edastamistasu ööhind	1,99	€senti/kWh	16 711	kWh	0,33
Võrguühenduse kuutasu	28,45	€/kuus	12	kuu	0,34
Võrguühenduse läbilaskevõime tasu	0,28	€/A kuus	150	A	0,50
Võrguühenduse kasutusvõimsustasu	2,45	€/kW kuus	6	kW kuus	0,18
Reaktiivenergia tarbimine	0,49	€senti/kvarh	665	kvarh	0,00
Taastuvenergia tasu	0,84	€senti/kWh	30 607	kWh	0,26
Aktsiis	0,145	€senti/kWh	30 607	kWh	0,04
Elektrienergia ostukulud kokku, tuh €					4,97
Ostetud elektrienergia kogus, kWh			30 607	kWh	
Keskmine elektrienergia ostuhind, €/kWh			0,1623	€/kWh	

Taotlusega koos esitatud andmete kohaselt on ettevõtja elektrienergia börsihinna prognoosimisel võtnud aluseks Nord Pool Eesti hinnapiirkonna viimase 12 kuu (jaanuar 2024 – detsember 2024) keskmise hinna 87,12 €/MWh, millele lisandub lepingu järgne teenustasu 0,45 s/MWh ehk 4,50 €/MWh ning kokku kujuneb regulatsiooniperioodiks prognoositud elektrienergia börsihinnaks seega 91,62 €/MWh ($87,12 + 4,50 = 91,62$) ehk 9,16 senti/kWh.

Konkurentsiameti seisukoht elektrienergia hinna osas

Konkurentsiamet koostas elektrienergia börsihinna põhjendatuse hindamiseks Nord Pool Eesti hinnapiirkonna Hinnataotluse esitamisele eelnenud 12 kuu (jaanuar 2024 – detsember 2024) keskmiste elektrienergia börsihindade alusel alljärgneva tabeli 3.

Tabel 3. Elektrienergia börsihinna kujunemine

Kuu	Kuu keskmine hind €/MWh
01/2024	126,48
02/2024	75,52
03/2024	68,26
04/2024	60,39
05/2024	75,85
06/2024	91,64
07/2024	97,97
08/2024	106,95
09/2024	84,15
10/2024	91,37
11/2024	82,56
12/2024	84,28
12 kuu keskmine	87,12
Marginaal	4,50
Kokku	91,62

Tabelist 3 selgub, et Taotluses kajastatud elektrienergia börsihind (91,62 €/MWh ehk 9,16 senti/kWh, vt Tabel 2) ühtib Nord Pool Eesti hinnapiirkonna viimase 12 kuu keskmise elektrienergia börsihinnaga koos müügmarginaaliga (91,62 €/MWh ehk 9,16 senti/kWh).

Taotluses prognoositud elektrienergia keskmise ostuhinna (sh võrguteenus, taastuenergia tasu ja aktsiis) 0,1623 €/kWh kujunemise kontrollimisel selgus, et:

- tabelis 2 kajastatud elektrienergia võrguteenuse tasud vastavad Elektrilevi OÜ-le Konkurentsiameti 28.06.2024 otsusega nr 7-3/2024-033 kooskõlastatud tasudele;
- taastuenergia tasu 0,84 senti/kWh vastab alates 01.01.2025 kehtivale taastuenergia tasule;
- elektrienergia aktsiisimäär 0,145 senti/kWh vastab alkoholi-, tubaka-, kütuse- ja elektriaktsiisi seaduse § 66 lõikes 12 sätestatud elektrienergia aktsiisile;
- elektrienergia keskmise ostuhinna kujunemisel aluseks võetud elektrienergia ja võrguteenuse tarbimiskogused (vt Tabel 2) vastavad ameti 31.10.2022 otsuses nr 7-3/2022-183 põhjendatuks peetule.

Konkurentsiamet, olles tutvunud ettevõtja elektrienergia ostukulude prognoosimise põhimõtetega ning kontrollinud elektrienergia keskmiste ostuhindade arvutuse õigsust, peab põhjendatuks lähtuda Kohtla-Järve Kukuruse võrgupiirkonna soojuse piirhinna arvutamisel elektrienergia keskmisest ostuhinnast (sh aktsiis, võrguteenus ja taastuenergia tasu) 0,1623 €/kWh.

Konkurentsiamet rõhutab, et KKütS § 1 lõike 2 ja § 8 lõike 3 kohaselt peab soojuse hind olema kulupõhine, mistõttu elektrienergia ostuhinna alanemise korral peab alanema ka

soojuse piirhind. See tähendab seda, et soojuse müügihinna arvutamisel peab ettevõtja lähtuma 31.10.2022 otsusega nr 7-3/2022-183 kooskõlastatud hinnavalemist ning elektrienergia tegelikust ostuhinnast.

5. Järelevalvetasu ja hinnavalemi alusel arvutatud soojuse piirhinna kooskõlastamine

Asendades Konkurentsiameti 31.10.2022 otsusega nr 7-3/2022-183 kooskõlastatud hinnavalemis (vt käesoleva otsuse punkt 2) muutuva teguri „hind_{LPG}“ kütuse ostuhinnaga 871,41 €/t (vt käesoleva otsuse punkt 3), ja elektrienergia teguri „hind_{elekter}“ elektrienergia ostuhinnaga 0,1623 €/kWh (vt käesoleva otsuse punkt 4), kujuneb Kohtla-Järve Kukuruse võrgupiirkonnale soojuse piirhind järgmiselt:

$$h = 19,983 + 0,11984 \times \text{hind}_{\text{LPG}} + 26,0042 \times \text{hind}_{\text{elekter}} + \text{järelevalvetasu} = \\ = 19,983 + 0,11984 \times 871,41 + 26,0042 \times 0,1623 + 0,26 = 128,89 \text{ (€/MWh)},$$

mis vastab OÜ OSK Grupp Kohtla-Järve Kukuruse võrgupiirkonna taotlusele (vt Tabel 1).

Seejuures KKütS § 1 lg 2¹ ning KonkS § 53¹ ja § 53² alusel soojuse piirhinnale lisanduv järelevalvetasu Kohtla-Järve Kukuruse võrgupiirkonnas on käesoleva otsusega kooskõlastatavas soojuse piirhinnas 0,26 €/MWh.

Selle arvutamisel on lähtutud:

- järelevalvetasuta lubatud müügitulust 151,40 tuh € ($19,983 + 0,11984 \times 871,41 + 26,0042 \times 0,1623 = 128,89$; $128,89 \times 1\,177 / 1\,000 = 151,40$);
- järelevalvetasu määrast 0,2%;
- hinnavalemi kujundamisel aluseks olnud soojuse müügitulust 1 177 MWh (kooskõlastatud Konkurentsiameti 31.10.2022 otsusega nr 7-3/2022-183).

Seega on põhjendatud järelevalvetasu taotletavas piirhinnas 0,26 €/MWh ($151,40 \times 0,2\% / 1\,177 \times 1\,000 = 0,26 \text{ €/MWh}$).

Lähtuvalt eeltoodust, peab Konkurentsiamet põhjendatuks OÜ OSK Grupp Kohtla-Järve Kukuruse võrgupiirkonnale taotletud soojuse piirhinda 128,89 €/MWh.

Avaliku teabe seaduse § 28 lg 1 p 26 kohaselt on teabevaldaja kohustatud avalikustama andmed kaubaturul valitsevas seisundis olevate, eri- või ainuõigust või loomulikku monopoli omavate äriühingute hinnakujunduse kohta ning majandus- ja taristuministri 09.02.2016 määruse nr 14 „Kauba ja teenuse hinna avaldamise ja kauba hinna alandamisest teavitamise nõuded“ § 7 lg 1 kohaselt peab pakutavate teenuste hinnakiri või teenuse hinna arvutamise aluseid kirjeldav muu dokument olema välja pandud teenuse osutamise kohas või kaupleja tegevuskohas, samuti kaupleja veebilehel selliselt, et see oleks tarbijale märgatav. **Tulenevalt eeltoodust peab soojusettevõtja avalikustama kõik rakendatavad soojuse müügihinnad** (soovitavalt internetikeskkonnas) (Metoodika punkt 10.13).

Lähtudes eeltoodust ning juhindudes KKütS § 1 lg 2 ja 2¹, § 8 lg 3, § 9 lg 1 p 1, § 9 lg 10, § 28 lg 1 ja Metoodikast

otsustan:

- 1) Kooskõlastada OÜ OSK Grupp 14.01.2025 registreeritud taotluse alusel **Kohtla-Järve Kukuruse võrgupiirkonnale** hinnavalemi alusel arvutatud **soojuse piirhind 128,89 €/MWh**.
- 2) Tulenevalt KKütS § 9 lõikest 9¹ on ettevõtja kohustatud jälgima oma tegevusest sõltumatuid asjaolusid (sh kütuse ja elektrienergia ostuhinnad), mis mõjutavad soojuse hinda tarbijatele ja esitama Konkurentsiametile uue soojuse piirhinna kooskõlastamise taotluse hiljemalt 30 päeva jooksul, arvates asjaolu ilmnemisest, mis võib vähendada soojuse hinda tarbijale enam kui 5% võrra.
- 3) KKütS § 1 lõike 2 ja KKütS § 8 lõike 3 kohaselt peab soojuse hind olema kulupõhine, mistõttu kütuse (LPG) ja elektrienergia ostuhindade alanemise korral peab ettevõtja alandama ka tarbijatele müüdava soojuse hinda (müüma soojust alla Konkurentsiameti poolt kooskõlastatud soojuse piirhinda). Soojuse müügihinna arvutamisel kütuse alanenud hindade korral, peab ettevõtja lähtuma Konkurentsiameti otsusega kooskõlastatud hinnavalemist ning kütuse tegelikest ostuhindadest.
- 4) Hinnavalemit mõjutavate hinnakomponentide (soojuse tootmise efektiivsusnäitajad, müügimaht, kulud, soojuse tootmiseks kasutatavate kütuste liigid) muutumisel tuleb ettevõtjal esitada viivitamatult taotlus uue hinnavalemi kooskõlastamiseks.
- 5) Hinnavalemi alusel soojuse piirhinna kooskõlastamiseks vajalike andmete esitamisel juhendada Konkurentsiameti poolt välja töötatud ja ameti veebilehel (www.konkurentsiamet.ee) avaldatud metoodikast "Soojuse piirhinna kooskõlastamise põhimõtted".

Käesoleva otsusega mittenõustumisel on soojusettevõtjal õigus esitada 30 päeva jooksul arvates käesoleva otsuse teatavaks tegemisest vaie Konkurentsiametile või kaebus antud otsuse tühistamiseks Tallinna Halduskohtule.

(allkirjastatud digitaalselt)

Kertu Saul

hinnaregulatsiooni osakonna juhataja