



SABIEDRISKO PAKALPOJUMU REGULĒŠANAS KOMISIJA

Ūnijas ielā 45, Rīgā, LV-1039 | Tālrunis 67097200 | Fakss 67097277 | E-pasts sprk@sprk.gov.lv

PADOMES LĒMUMS

Rīgā

08.01.2015.

Nr. 1/1

(prot. Nr. 1, 18.p.)

Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2009.gada 11.novembra lēmumā Nr.1/5 „Noteikumi par Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai iesniedzamo informāciju”

Izdoti saskaņā ar likuma
„Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” 25.panta pirmo daļu,
Elektronisko sakaru likuma 35.panta pirmo daļu
un Pasta likumā 12.pantu

1. Izdarīt Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2009.gada 11.novembra lēmumā Nr.1/5 „Noteikumi par Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai iesniedzamo informāciju” (Latvijas Vēstnesis, 2009, 183.nr.; 2010, 177.nr.; 2011, 169.nr.; 2012, 92.nr.; 2013, 241.nr.) šādus grozījumus:
 - 1.1. izteikt 7.punktu šādā redakcijā:

“7. Sabiedrisko pakalpojumu sniedzējs, uz kuru neattiecas Gada pārskata likums, reizi gadā līdz 1.jūnijam iesniedz Regulatoram pārskata par ieņēmumiem no saimnieciskās darbības iepriekšējā kalendārajā gadā apliecinātu kopiju.”;
 - 1.2. papildināt ar 13¹.punktu šādā redakcijā:

“13¹. Ja Regulatoram iesniedz ierobežotas pieejamības informāciju, sabiedrisko pakalpojumu sniedzējs ievēro likuma “Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” un Informācijas atklātības likuma prasības.”;
 - 1.3. 30¹.punktā:
 - 1.3.1. izteikt 30.¹4. apakšpunktu šādā redakcijā:

„30.¹4. reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 1.februārim, 1.maijam, 1.augustam un 1.novembrim, atskaiti par kalendārajos mēnešos sadalītajiem elektroenerģijas apjomiem un lietotāju skaitu, kas saņem elektroenerģiju no pēdējā garantētā piegādātāja (12.² pielikums);”;
 - 1.3.2. papildināt ar 30.¹5. apakšpunktu šādā redakcijā:

„30.¹⁵. reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 1.februārim, 1.maijam, 1.augustam un 1.novembrim, atskaiti par elektroenerģijas tirgotājiem, kas tirgo elektroenerģiju mājtsaimniecības lietotājiem un citiem elektroenerģijas lietotājiem, norādot katru tirgotāju un lietotāju skaitu ceturkšņa beigās.”;

1.4. izteikt 31.punktu šādā redakcijā:

„31. Energoapgādes komersants, kas veic elektroenerģijas tirdzniecību reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 1.februārim, 1.maijam, 1.augustam un 1.novembrim, iesniedz Regulatoram atskaiti par iepriekšējā ceturkšņa ieņēmumiem no elektroenerģijas tirdzniecības mājtsaimniecības lietotājiem un citiem elektroenerģijas lietotājiem (bez pievienotās vērtības nodokļa), attiecīgajā periodā pārdotās elektroenerģijas apjomu mājtsaimniecības lietotājiem un citiem elektroenerģijas lietotājiem, mājtsaimniecības lietotāju un citu elektroenerģijas lietotāju skaitu šā perioda beigās, kā arī mājtsaimniecības lietotāju un citu elektroenerģijas lietotāju skaitu, kuriem attiecīgajā periodā ir uzsākta vai pārtraukta elektroenerģijas piegāde.”;

1.5. izteikt 32.punktu šādā redakcijā:

„32. Papildus 31.punktā noteiktajam publiskais tirgotājs reizi gadā līdz 1.februārim iesniedz Regulatoram informāciju par tādās elektrostacijās uzstādītajām elektriskajām jaudām pārskata gada beigās, kuru saražoto elektroenerģiju iepērk publiskais tirgotājs.”;

1.6. izteikt 33.punktu šādā redakcijā:

„33. Energoapgādes komersants, kas veic elektroenerģijas ražošanu hidroelektrostacijā, iesniedz Regulatoram šādu informāciju:

33.1. reizi gadā līdz 31.martam investīciju plānu un atskaiti par investīciju plāna izpildi pārskata gadā (14.pielikums);

33.2. reizi gadā līdz 31.martam atskaiti par pārskata gada un iepriekšējā gada tehniskajiem un operatīvajiem rādītājiem (15.pielikums);

33.3. reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 1.februārim, 1.maijam, 1.augustam un 1.novembrim, atskaiti par kalendārajos mēnešos saražotajiem elektroenerģijas apjomiem, pašpatēriņu, zudumiem un realizētās (tīklā nodotās) elektroenerģijas daudzumu, kā arī elektroenerģijas pārdošanas cenu.”;

1.7. 37.punktā:

1.7.1.izteikt 37.2.1.apakšpunktu šādā redakcijā:

„37.2.1. atskaiti pa kalendārajiem mēnešiem par pārvadītajiem, pārvades sistēmā saņemtajiem un no pārvades sistēmas nodotajiem dabasgāzes apjomiem (tūkst.m³) (18.¹pielikums);”;

1.7.2.izteikt 37.3.apakšpunktu šādā redakcijā:

„37.3. reizi mēnesī līdz 10.datumam detalizētu šā kalendārā mēneša dabasgāzes tirdzniecības cenas aprēķinu un detalizētu prognozētās dabasgāzes tirdzniecības cenas aprēķinu nākošajiem diviem mēnešiem.”;

1.8. izteikt 39.punktu šādā redakcijā:

„39. Sabiedrisko pakalpojumu sniedzējs, kas sniedz sabiedriskos pakalpojumus ūdenssaimniecības nozarē reizi kalendārajā gadā divu nedēļu laikā pēc Gada pārskatu likumā noteiktā termiņa gada pārskata iesniegšanai Valsts ieņēmumu dienestā iesniedz Regulatoram atskaiti par izmaksām un ieņēmumiem, sniegto sabiedrisko pakalpojumu apjomu, ūdensapgādes un kanalizācijas tīklu raksturojumu pārskata gadā (23.pielikums).”;

1.9. izteikt 10.pielikumu šādā redakcijā:

„10.pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
2009.gada 11.novembra lēmumam Nr.1/5
"Noteikumi par Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai iesniedzamo informāciju"

**Energoapgādes komersanta
nosaukums**

vienotais reģistrācijas numurs

izsniegtās licences numurs

Darbības veids – elektroenerģijas sadale

Investīciju plāns _____ . gadam un atskaite par _____ .gada investīciju plāna izpildi

	Objekta vai darba nosaukums	Mērvienība	Plāns	Pārskata gada plāna izpilde
1.	Elektrolīnijas un transformatoru punkti:	tūkst. EUR		
1.1.	6-20 kV līnijas	km		
1.2.	0.4 kV līnijas	km		
1.3.	Transformatoru punkti	gab.		
2.	6-20 kV slēgiekārtas	tūkst. EUR		
3.	Kapitālieguldījumu projekti pēc lietotāju pieprasījuma	tūkst. EUR		
4.	Par pieslēguma maksu izbūvējamās 110/10 k/V apakšstacijas	tūkst. EUR		
5.	Dispečervadība	tūkst. EUR		
6.	Slēgto transformatoru ēkas un ražošanas bāzes	tūkst. EUR		
7.	Pamatlīdzekļu iegāde	tūkst. EUR		
8.	Viedie elektroenerģijas skaitītāji	tūkst. EUR		
9.	Nemateriālie ieguldījumi	tūkst. EUR		
	Kopā:			

Datums _____._____._____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt
komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

Z.v.

/sagatavotāja vārds,
uzvārds/

Tālrunis _____
e-pasts _____ ”.

1.10. izteikt 12.¹ pielikumu šādā redakcijā:

„12.¹pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
2009.gada 11.novembra lēmumam Nr.1/5
“Noteikumi par Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai iesniedzamo informāciju”

Energoapgādes komersanta nosaukums _____
vienotais reģistrācijas numurs _____
izsniegtās licences numurs _____
Darbības veids – elektroenerģijas sadale

Atskaite par elektroenerģijas sadales pakalpojuma kvalitāti _____ .gadā

1. Komerציālā kvalitāte

1.tabula

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienības	Pārskata gads	Iepriekšējais gads
1	2	3	4	5
1.	Saņemto sūdzību un iesniegumu skaits par sprieguma kvalitāti	gab.		
1.1.	t.sk. mutvārdu	gab.		
1.2.	sūdzību un iesniegumu skaits par sprieguma kvalitāti, uz kuriem sniegtas atbildes	gab.		
1.2.1.	t.sk. rakstveida	gab.		

1.2.2.	t.sk. mutvārdu	gab.		
1.2.3.	Pamatotu sūdzību un iesniegumu par sprieguma kvalitāti skaits, uz kuriem sniegtas atbildes	gab.		
1.2.4.	Nepamatotu sūdzību un iesniegumu par sprieguma kvalitāti skaits, uz kuriem sniegtas atbildes	gab.		
1.3.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts 15 dienu laikā	gab.		
1.4.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts 16-30 dienu laikā	gab.		
1.5.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts vairāk nekā 30 dienu laikā	gab.		
1.6.	vidējais atbilžu sniegšanas laiks uz visām 1.3. – 1.5.punktos minētajām sūdzībām	dienas		
2.	Saņemto sūdzību un iesniegumu skaits par elektroenerģijas piegādes pārtraukumiem	gab.		
2.1.	t.sk. mutvārdu	gab.		
2.2.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts 15 dienu laikā	gab.		

2.3.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts 16-30 dienu laikā	gab.		
2.4.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts vairāk nekā 30 dienu laikā	gab.		
2.5.	vidējais atbilžu sniegšanas laiks uz visām 2.2. – 2.4.punktos minētajām sūdzībām	dienas		
3.	Saņemot sūdzību un iesniegumu skaits par norēķiniem un maksājumiem (izņemot pieslēgumus)	gab.		
3.1.	t.sk. mutvārdu	gab.		
3.2.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts 15 dienu laikā	gab.		
3.3.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts 16-30 dienu laikā	gab.		
3.4.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts vairāk nekā 30 dienu laikā	gab.		
3.5.	vidējais atbilžu sniegšanas laiks uz visām 3.2. – 3.4.punktos minētajām sūdzībām	dienas		
4.	Pārējo saņemto sūdzību un iesniegumu skaits	gab.		
4.1.	t.sk. mutvārdu	gab.		

4.2.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts 15 dienu laikā	gab.		
4.3.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts 16-30 dienu laikā	gab.		
4.4.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts vairāk nekā 30 dienu laikā	gab.		
4.5.	vidējais atbilžu sniegšanas laiks uz visām 4.2. – 4.4.punktos minētajām sūdzībām	dienas		
5.	Lietotāju kopējais zvanu skaits un vidējais gaidīšanas laiks	gab.		
		min.		
5.1.	t.sk. informatīvais tālrunis	gab.		
		min.		
5.2.	t.sk. skaitītāju rādījumu nodošanas tālrunis	gab.		
		min.		
5.3.	t.sk. bojājumu pieteikšanas tālrunis	gab.		
		min.		
5.3.3.	t.sk. bojājumu pieteikšanas tālrunis ārkārtas situācijās	gab.		
		min.		
6.	Kopējais saņemto sistēmas pieslēgumu pieteikumu skaits (neskaitot pieteikumus vienkāršiem darbiem,	gab.		

	piemēram, ievadaizsardzības aparāta nomaiņa)			
6.1.	pieteikumu skaits, uz kuriem atbildēts 15 dienu laikā	gab.		
6.2.	pieteikumu skaits, uz kuriem atbildēts 16-30 dienu laikā	gab.		
6.3.	pieteikumu skaits, uz kuriem atbildēts vairāk nekā 30 dienu laikā	gab.		
6.4.	vidējais atbilžu sniegšanas laiks uz visiem 6.1. – 6.3.punktos minētajiem pieteikumiem	dienas		
7.	Kopējais saņemto sistēmas pieslēgumu pieteikumu skaits vienkāršiem darbiem (piemēram, ievadaizsardzības aparāta nomaiņa)	gab.		
7.1.	pieteikumu skaits, uz kuriem atbildēts 15 dienu laikā	gab.		
7.2.	pieteikumu skaits, uz kuriem atbildēts 16-30 dienu laikā	gab.		
7.3.	pieteikumu skaits, uz kuriem atbildēts vairāk nekā 30 dienu laikā	gab.		
7.4.	vidējais atbilžu sniegšanas laiks uz visiem 7.1. – 7.3.punktos minētajiem pieteikumiem	dienas		

8.	Kopējais skaits un vidējais laiks no pieteikuma jauna elektroenerģijas sistēmas pieslēguma ierīkošanai saņemšanas brīža līdz lietotāja elektroietaišu pieslēgšanai tīklam, pieslēgumiem, kur nav nepieciešami darbi elektrotīklā	gab.		
		dienas		
9.	Kopējais skaits un vidējais laiks sprieguma atslēgšanai pēc lietotāja pieprasījuma	gab.		
		dienas		

2. Tehniskā kvalitāte

Elektroenerģijas komercuzskaites mērāparātu pārbaudes, elektroenerģijas piegādes pārtraukumi un sprieguma raksturlielumu mērījumi

2.tabula

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienības	Pārskata gads	Iepriekšējais gads
1	2	3	4	5
1.	Elektroenerģijas komercuzskaites mērāparātu rādījumu nolasījumu skaits gadā uz vienu lietotāju	gab.		
2.	Vidējais elektroenerģijas komercuzskaites mērāparātu pamatoto bojājumu novēršanas laiks no bojājuma pieteikšanas brīža līdz tā novēršanai	dienas		
3.	Kopējais skaits un vidējais laiks no brīdinājuma par neapmaksātu rēķinu nosūtīšanas līdz lietotāja elektroietaišu atslēgšanai	gab.		
		dienas		
4.		gab.		

	Kopējais objektu skaits un vidējais laiks no elektroenerģijas tirgotāja pieprasījuma atslēgt lietotāja elektroietaisies saņemšanas līdz lietotāja elektroietaišu atslēgšanai	dienas		
5.	Kopējais skaits un vidējais laiks elektroenerģijas piegādes atjaunošanai pēc samaksas saņemšanas, ja elektroenerģijas piegāde bijusi pārtraukta neapmaksāto rēķinu dēļ	gab.		
		dienas		
6.	Kopējais objektu skaits un vidējais laiks elektroenerģijas piegādes atjaunošanai pēc elektroenerģijas tirgotāja pieprasījuma	gab.		
		dienas		
7.	Pazemināta elektroenerģijas sadales tarifa piemērošanas gadījumu skaits	pārskata periodā (gab.)		
		kopā (gab.)		
8.	Novērsto sprieguma kvalitātes problēmu skaits un vidējais laiks no sūdzības par sprieguma kvalitāti saņemšanas brīža līdz problēmas novēršanai	gab.		
		dienas		
9.	Lietotāju vidējais brīdināšanas laiks pirms plānotiem elektroenerģijas pārtraukumiem un kopējais brīdinājumu skaits	gab.		
		dienas		
10.	Elektroenerģijas piegādes plānoto pārtraukumu (SAIFI) (>3min) skaits uz vienu lietotāju	reizes		
10.1.	t.sk. 6-20kV tīklā	reizes		

10.2.	t.sk. 0.4kV tīklā		reizes		
11.	Elektroenerģijas piegādes plānoto pārtraukumu ilgums (SAIDI) (>3min) uz vienu lietotāju		min.		
11.1.	t.sk. 6-20kV tīklā		min.		
11.2.	t.sk. 0.4kV tīklā		min.		
12.	Nepiegādātās elektroenerģijas daudzums gadā plānoto pārtraukumu (>3min) dēļ (ENS)		MWh		
13.	Elektroenerģijas piegādes neplānoto pārtraukumu skaits (SAIFI) (>3min) uz vienu lietotāju	normālos darba apstākļos	reizes		
		pārējos gadījumos	reizes		
13.1.	t.sk. 6-20kV tīklā	normālos darba apstākļos	reizes		
		pārējos gadījumos	reizes		
13.2.	t.sk. 0.4kV tīklā	normālos darba apstākļos	reizes		
		pārējos gadījumos	reizes		

14.	Elektroenerģijas piegādes neplānoto pārtraukumu ilgums (SAIDI) (>3min) uz vienu lietotāju	normālos darba apstākļos	min.		
		pārējos gadījum os	min.		
14.1.	t.sk. 6-20kV tīklā	normālos darba apstākļos	min.		
		pārējos gadījum os	min.		
14.2.	t.sk. 0.4kV tīklā	normālos darba apstākļos	min.		
		pārējos gadījum os	min.		
15.	Elektroenerģijas piegādes atjaunošanas laiks pēc neplānotiem pārtraukumiem (CAIDI)	normālos darba apstākļos	min.		
		pārējos gadījum os	min.		
15.1.	t.sk. 6-20kV tīklā	normālos darba apstākļos	min.		

		pārējos gadījum os	min.		
15.2.	t.sk. 0.4kV tīklā	normālos darba apstākļos	min.		
		pārējos gadījum os	min.		
16.	Nepiegādātās elektroenerģijas daudzums neplānoto pārtraukumu (>3min) dēļ uz vienu lietotāju	normālos darba apstākļos	MWh		
		pārējos gadījum os	MWh		
17.	Īslaicīgo pārtraukumu (<1s<3min) skaits 6-20kV tīklā sistēmas normālos darba apstākļos	reizes			
18.	Īslaicīgo pārtraukumu (<1s<3min) 6-20kV tīklā sistēmas normālos darba apstākļos vidējā skaita indekss (MAIFI)	reizes			
19.	Sprieguma raksturlielumu mērījumu skaits atbilstoši LVS EN50160 standartam ^[1]	Kopā	gab.		
		neatbilst standarta m	gab.		
19.1.	t.sk. 6-20kV tīklā	Kopā	gab.		

		neatbilst standarta m	gab.		
19.2.	t.sk. 0.4kV tīklā	Kopā	gab.		
		neatbilst standarta m	gab.		

3. Elektroenerģijas sistēmas pieslēgumu ierīkošana

3.tabula

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienības	Pārskata gads	Iepriekšējais gads
1	2	3	4	5
1.	Jaunie pieslēgumi līdz 40 A, 0,4 kV			
1.1.	pieteikumu skaits	gab.		
1.2.	izbūvēto objektu skaits	gab.		
1.3.	vidējais laiks no pieteikuma iesniegšanas dienas līdz objekta nodošanai ekspluatācijā	kalendārās dienas		
1.4.	vidējās viena pieslēguma izmaksas	EUR		
2.	Jaunie pieslēgumi 40 – 100 A, 0,4 kV			
2.1.	pieteikumu skaits	gab.		
2.2.	izbūvēto objektu skaits	gab.		
2.3.	vidējais laiks no pieteikuma iesniegšanas dienas līdz	kalendārās dienas		

	objekta nodošanai ekspluatācijā			
2.4.	vidējās viena pieslēguma izmaksas	EUR		
3.	Jaunie pieslēgumi virs 100 A, 0,4 kV			
3.1.	ieteikumu skaits	gab.		
3.2.	izbūvēto objektu skaits	gab.		
3.3.	vidējais laiks no ieteikuma iesniegšanas dienas līdz objekta nodošanai ekspluatācijā	kalendārās dienas		
3.4.	vidējās viena pieslēguma izmaksas	EUR		
3.5.	jaunie pieslēgumi vai atļautās slodzes palielināšanas gadījumi (skaits) atbilstoši noteikumu par efektīvas atļautās slodzes izmantošanas nosacījumiem ^[2]	gab.		
4.	Jaunie pieslēgumi 6-20 kV			
4.1.	ieteikumu skaits	gab.		
4.2.	izbūvēto objektu skaits	gab.		
4.3.	vidējais laiks no ieteikuma iesniegšanas dienas līdz objekta nodošanai ekspluatācijā	kalendārās dienas		

4.4.	vidējās viena pieslēguma izmaksas	EUR		
4.5.	jaunie pieslēgumi vai atļautās slodzes palielināšanas gadījumi (skaits) atbilstoši noteikumiem par efektīvas atļautās slodzes izmantošanas nosacījumiem	gab.		

[1] Ministru kabineta noteikumi, kas nosaka obligāti piemērojamo standartu, kas attiecināms uz publisko elektroapgādes tīklu spriegumu

[2] Lietotāji, kuri, atbilstoši Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas izdotajiem noteikumiem par efektīvas atļautās slodzes izmantošanas nosacījumiem pārskata periodā ir saņēmuši piemērojamo koeficientu

Datums _____._____._____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

Z.v.

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

Tālrunis _____
e-pasts _____”;

1.11. svītrot 13.pielikumu;

1.12. izteikt 16.pielikumu šādā redakcijā:

„16.pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
2009.gada 11.novembra lēmumam Nr.1/5

"Noteikumi par Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai iesniedzamo informāciju"

Energoapgādes komersanta nosaukums

vienotais reģistrācijas numurs

energoapgādes komersanta reģistrācijas numurs

Darbības veids – elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošana koģenerācijā

**Atskaite par _____. gadā sniegto pakalpojumu apjomu, izmaksām, tehniskajiem un
operatīvajiem rādītājiem ^[1]**

1. Sniegto pakalpojumu apjomi un tehniskie un operatīvie rādītāji

1.tabula

Nr. p.k.	Rādītāji	Mērvienība	Pārskata gads	Iepriekšējais gads
1	2	3	4	5
1.	Lietotājam nodotais siltuma apjoms no koģenerācijas iekārtām	MWh		
2.	Koģenerācijas iekārtu neto siltuma jaudas izmantošanas stundu skaits gadā	stundas/gadā		
3.	Lietotājam nodotais siltuma apjoms no ūdenssildāmajiem katliem	MWh		
4.	Lietotājam pārdotais kopējais siltumenerģijas daudzums*	MWh		
5.	Saražotais (bruto) elektroenerģijas apjoms - kopā	MWh		
6.	Koģenerācijas režīmā ražotās elektroenerģijas apjoms	MWh		
7.	Koģenerācijas režīmā ražotās elektroenerģijas īpatsvars	%		
8.	Koģenerācijas režīmā ražotās neto (realizētās) elektroenerģijas apjoms	MWh		
9.	Elektroenerģijas pašpatēriņš elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanai	MWh		
10.	Elektroenerģijas pašpatēriņš siltumenerģijas ražošanai	MWh		
11.	Elektroenerģijas pašpatēriņš koģenerācijas režīmā ražotās elektroenerģijas ražošanai	MWh		
12.	Kurināmā patēriņš koģenerācijas iekārtā - kopā	MWh		
12.1.	siltumenerģijas ražošanai	MWh		
12.2.	koģenerācijas režīmā ražotai elektroenerģijai	MWh		
12.3.	elektroenerģijas pašpatēriņa ražošanai, kas attiecināms uz siltumenerģijas ražošanu	MWh		
12.4.	elektroenerģijas pašpatēriņa ražošanai, kas attiecināms uz koģenerācijas režīmā ražotās elektroenerģijas ražošanu	MWh		

13.	Faktiskais kurināmā izmantošanas lietderības koeficients	%		
14.	Kurināmā patēriņš kondensācijas režīmā ražotai elektroenerģijai	MWh		
15.	Kurināmā patēriņš ūdenssildāmajos katlos	MWh		
16.	Kurināmā patēriņš koģenerācijas iekārtā kopā	nat.vien.		
17.	Kurināmā patēriņš ūdenssildāmajos katlos	nat.vien.		

2. Sniegto pakalpojumu izmaksas

2.tabula

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Pārskata gads	Iepriekšējais gads
1	2	3	4	5
1.	Mainīgās izmaksas	X	X	X
1.1.	Koģenerācijas iekārtu kurināmā izmaksas kopā	tūkst. EUR		
1.1.1.	siltumenerģijas ražošanai	tūkst. EUR		
1.1.2.	koģenerācijas elektroenerģijai	tūkst. EUR		
1.1.3.	kondensācijas režīmā ražotajai elektroenerģijai	tūkst. EUR		
1.2.	Ūdenssildāmo katlu kurināmā izmaksas	tūkst. EUR		
1.3.	Kurināmā izmaksas siltumenerģijas ražošanai kopā	tūkst. EUR		
1.4.	Koģenerācijas stacijas kurināmā izmaksas kopā	tūkst. EUR		
1.5.	Dabas resursu nodoklis kopā	tūkst. EUR		
1.5.1.	siltumenerģijas ražošanai	tūkst. EUR		

1.5.2.	koģenerācijas elektroenerģijai	tūkst. EUR		
1.5.3.	kondensācijas režīmā ražotajai elektroenerģijai	tūkst. EUR		
1.6.	Elektroenerģijas, ūdens un ķīmikāliju izmaksas kopā	tūkst. EUR		
1.6.1.	siltumenerģijas ražošanai	tūkst. EUR		
1.6.2.	koģenerācijas elektroenerģijai	tūkst. EUR		
1.6.3.	kondensācijas režīmā ražotajai elektroenerģijai	tūkst. EUR		
1.7.	Emisijas kvotu izmaksas	tūkst. EUR		
1.7.1.	siltumenerģijas ražošanai	tūkst. EUR		
1.7.2.	koģenerācijas elektroenerģijai	tūkst. EUR		
1.7.3.	kondensācijas režīmā ražotajai elektroenerģijai	tūkst. EUR		
2.	Mainīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR		
2.1.	siltumenerģijas ražošanai	tūkst. EUR		
2.2.	koģenerācijas elektroenerģijai	tūkst. EUR		
2.3.	kondensācijas režīmā ražotajai elektroenerģijai	tūkst. EUR		
3.	Ražošanas pastāvīgās izmaksas	X	X	X
3.1.	Personāla izmaksas	tūkst. EUR		
3.2.	Administrācijas izmaksas	tūkst. EUR		

3.3.	Iekārtu remonta un uzturēšanas izmaksas	tūkst. EUR		
3.4.	Apdrošināšana	tūkst. EUR		
3.5.	Pārējās izmaksas	tūkst. EUR		
4.	Ražošanas pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR		
4.1.	Uz kopējo lietotājam pārdoto siltumu attiecināmās ražošanas pastāvīgās izmaksas	tūkst. EUR		
4.2.	Uz koģenerācijas elektroenerģiju attiecināmās ražošanas pastāvīgās izmaksas	tūkst. EUR		
5.	Pamatlīdzekļu nolietojums kopā	tūkst. EUR		
5.1.	Uz kopējo lietotājam pārdoto siltumu attiecināmais nolietojums	tūkst. EUR		
5.2.	Uz koģenerācijas elektroenerģiju attiecināmais nolietojums	tūkst. EUR		
6.	Procentu maksājumi kopā	tūkst. EUR		
6.1.	Uz kopējo lietotājam pārdoto siltumu attiecināmie procentu maksājumi	tūkst. EUR		
6.2.	Uz koģenerācijas elektroenerģiju attiecināmie procentu maksājumi	tūkst. EUR		
7.	Aizņēmuma pamatdaļas maksājumi kopā	tūkst. EUR		
7.1.	Uz kopējo lietotājam pārdoto siltumu attiecināmie pamatdaļas maksājumi	tūkst. EUR		
7.2.	Uz koģenerācijas elektroenerģiju attiecināmie pamatdaļas maksājumi	tūkst. EUR		
8.	Nekustamā īpašuma nodoklis (NĪN) kopā	tūkst. EUR		

8.1.	Uz kopējo lietotājam pārdoto siltumu attiecināmais NĪN	tūkst. EUR		
8.2.	Uz koģenerācijas elektroenerģiju attiecināmais NĪN	tūkst. EUR		
9.	Uzņēmuma ienākuma nodoklis (UIN), kas attiecināms uz siltumu un koģenerācijas elektroenerģiju	tūkst. EUR		
9.1.	Uz kopējo lietotājam pārdoto siltumu attiecināmais UIN	tūkst. EUR		
9.2.	Uz koģenerācijas elektroenerģiju attiecināmais UIN	tūkst. EUR		
9.3.	Uz kopējo lietotājam pārdoto siltumu attiecināmās pastāvīgās izmaksas	tūkst. EUR		
9.4.	Uz koģenerācijas elektroenerģiju attiecināmās pastāvīgās izmaksas	tūkst. EUR		
10.	Neto peļņa kopā	tūkst. EUR		
10.1.	Uz kopējo lietotājam pārdoto siltumenerģiju attiecināmā neto peļņa	tūkst. EUR		
10.2.	Uz koģenerācijas elektroenerģiju attiecināmā neto peļņa	tūkst. EUR		
11.	Ieņēmumi par elektroenerģiju	tūkst. EUR		
12.	Ieņēmumi par siltumenerģiju kopā	tūkst. EUR		
12.1.	par enerģiju	tūkst. EUR		
12.2.	par siltuma jaudu	tūkst. EUR		
13.	Gada vidējā kopkapitāla vērtība, kas attiecināta uz siltumenerģiju un koģenerācijas elektroenerģiju	tūkst. EUR		
14.	Kopkapitāla rentabilitāte	%		

* Norādīt komersanta nosaukumu, kam tiek pārdota siltumenerģija. Ja ir vairāki komersanti, kam tiek pārdota siltumenerģija, tad pārdotās siltumenerģijas apjomu (MWh) norāda par katru no komersantiem

[1] Informāciju sagatavot saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas izdoto koģenerācijas tarifu aprēķināšanas metodiku.

Datums _____._____._____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt
komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

Z.v.

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

Tālrunis _____

e-pasts _____”;

1.13. izteikt 17.pielikumu šādā redakcijā:

„17.pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
2009.gada 11.novembra lēmumam Nr.1/5
"Noteikumi par Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai iesniedzamo informāciju"

**Sabiedrisko pakalpojumu sniedzēja
nosaukums**

vienotais reģistrācijas numurs

izsniegtās licences vai reģistrācijas numurs

Darbības veids - siltumenerģijas ražošana, pārvade un sadale, tirdzniecība
Atskaite par _____ . gadā sniegto pakalpojumu apjomu, izmaksām, tehniskajiem un
operatīvajiem rādītājiem ^{[1] [2]}

1. Sniegto pakalpojumu apjomi un tehniskie un operatīvie rādītāji

1.tabula

Nr. p.k.	Sniegto pakalpojumu apjomi un tehniskie un operatīvie rādītāji	Mērvienība	Apzīmējums/ aprēķina izteiksme ^[3]	Pārskata gads	Iepriekšējais gads
1	2	3	4	5	6
1.	Uzstādītā siltuma jauda	MW	QJuzst		
2.	Uzstādītā elektriskā jauda*	MW			
3.	Kopējā pieprasītā siltuma jauda	MW	QJpiepr		
4.	Lietotājiem nodotais siltumenerģijas daudzums	MWh	Qpiepr		
5.	Pārvades un sadales zudumi	MWh	Qzud.=Qneto – Qpiepr		
6.	Iepirtā siltumenerģija**	MWh	Qiep		

7.	Siltumtīklos nodotā siltumenerģija	MWh	$Q_{neto} = Q_{iep} + Q_{k.m}$		
8.	No katlumājas nodotais siltumenerģijas daudzums	MWh	$Q_{k.m}$		
9.	Katlumājas siltuma pašpatēriņš	MWh	$Q_{pašp}$		
10.	Saražotais siltumenerģijas daudzums	MWh	$Q_{bruto} = Q_{k.m.} + Q_{pašp}$		
11.	Pārdotais elektroenerģijas daudzums*	MWh			
12.	Pārvades un sadales zudumi	%	$Q_{zud\%} = Q_{zud} / Q_{neto} \times 100$		
13.	Uztādītās jaudas izmantošanas stundu skaits	stundas/gadā	$H = Q_{bruto} / Q_{Juzst}$		
14.	Siltumenerģijas ražošanas lietderības koeficients	%	$LK = Q_{bruto} / KP \times 100$		
15.	Kurināmā patēriņš enerģijas vienībās****	MWh	$KP = K_{Pnv} \times ZSS$		
16.	Izmantotā kurināmā zemākais sadegšanas siltums***	MWh/nat.vien.	ZSS		
17.	Kurināmā patēriņš naturālās vienībās (tūkst.nm ³ , t, ber.m ³ , cieš. m ³ , utt.)***	nat.vien.	KPnv		

2. Siltumenerģijas ražošanas izmaksas

2.tabula

Nr. p.k.	Siltumenerģijas ražošanas izmaksas	Mērvienība	Pārskata gads	Iepriekšējais gads
1	2	3	4	5
1.	Mainīgās izmaksas	X	X	X
1.1.	Kurināmā izmaksas***	tūkst. EUR		
1.2.	Dabas resursu nodoklis	tūkst. EUR		
1.3.	Emisijas kvotu izmaksas	tūkst. EUR		
1.4.	Elektroenerģijas izmaksas	tūkst. EUR		
1.5.	Ūdens un ķīmikāliju izmaksas	tūkst. EUR		
1.6.	Iepirktais siltumenerģijas izmaksas	tūkst. EUR		

1.7.	Pārējās mainīgās izmaksas	tūkst. EUR		
2.	Mainīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR		
3.	Pastāvīgās izmaksas	X	X	X
3.1.	Darba samaksa ar sociālo nodokli	tūkst. EUR		
3.2.	Iekārtu remontu un uzturēšanas izmaksas	tūkst. EUR		
3.3.	Pamatlīdzekļu nolietojums vai kredīta pamatsummas maksājums atbilstoši Metodikas 24.punktam	tūkst. EUR		
3.4.	Apdrošināšana	tūkst. EUR		
3.5.	Procentu maksājumi	tūkst. EUR		
3.6.	Pārējās izmaksas	tūkst. EUR		
4.	Ražošanas pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR		
5.	Ieņēmumi no pārdotās elektroenerģijas*	tūkst. EUR		
6.	Uz siltumenerģijas ražošanu attiecināmās izmaksas Aprēķina pēc 2.tabulas pozīcijām (6.=2.+4.-5.)*	tūkst. EUR		

3. Siltumenerģijas pārvades un sadales izmaksas

3.tabula

Nr. p.k.	Siltumenerģijas pārvades un sadales izmaksas	Mērvienība	Pārskata gads	Iepriekšējais gads
1	2	3	4	5
1.	Mainīgās izmaksas	X	X	X
1.1.	Siltumenerģijas pārvades un sadales zudumu izmaksas	tūkst. EUR		
1.2.	Elektroenerģijas, ūdens, ķīmikāliju izmaksas	tūkst. EUR		
1.3.	Pārējās mainīgās izmaksas	tūkst. EUR		
2.	Mainīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR		
3.	Pastāvīgās izmaksas	X	X	X
3.1.	Darba samaksa ar sociālo nodokli	tūkst. EUR		
3.2.	Iekārtu remontu un uzturēšanas izmaksas	tūkst. EUR		
3.4.	Pamatlīdzekļu nolietojums	tūkst. EUR		
3.5.	Apdrošināšana	tūkst. EUR		
3.6.	Procentu maksājumi	tūkst. EUR		
3.7.	Pārējās izmaksas	tūkst. EUR		
4.	Pārvades un sadales pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR		

4. Siltumenerģijas tirdzniecības izmaksas

4.tabula

Nr. p.k.	Siltumenerģijas tirdzniecības izmaksas	Mērvienība	Pārskata gads	Iepriekšējais gads
1	2	3	4	5
1.	Mainīgās izmaksas	tūkst. EUR		
2.	Pastāvīgās izmaksas	X	X	X
2.1.	Darba samaksa ar sociālo nodokli	tūkst. EUR		
2.2.	Iekārtu remontu un uzturēšanas izmaksas	tūkst. EUR		
2.3.	Pamatlīdzekļu nolietojums	tūkst. EUR		
2.4.	Apdrošināšana	tūkst. EUR		
2.5.	Procentu maksājumi	tūkst. EUR		
2.6.	Pārējās izmaksas	tūkst. EUR		
3.	Tirdzniecības pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR		

5. Kopējās izmaksas, nodokļi un peļņa

5.tabula

Nr. p.k.	Kopējās izmaksas, nodokļi un peļņa	Mērvienība	Pārskata gads	Iepriekšējais gads
1	2	3	4	5
1.	Mainīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR		
2.	Pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR		
3.	Peļņa pirms nodokļiem	tūkst. EUR		
4.	Uzņēmuma ienākuma nodoklis	tūkst. EUR		
5.	Nekustamā īpašuma nodoklis	tūkst. EUR		
6.	Neto peļņa	tūkst. EUR		
7.	Gada vidējā kopkapitāla vērtība	tūkst. EUR		
8.	Kopkapitāla rentabilitāte	%		

* šīs ailes aizpilda tikai tie energoapgādes komersanti, kas veic elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu koģenerācijā, ja uzstādīto koģenerācijas iekārtu elektriskā jauda katrā atsevišķajā koģenerācijas elektrostacijā nav lielāka par vienu megavatu

**norādīt komersanta nosaukumu, no kā tiek iepirkta siltumenerģija. Ja ir vairāki komersanti, no kā tiek iepirkta siltumenerģija, tad iepirktais siltumenerģijas apjomu (MWh) norāda par katru no komersantiem

*** ja komersants izmanto vairākus kurināmā veidus, tad 1.tabulas 15., 16. un 17. punktā un 2.tabulas 1.1.punktā datus sniedz par katru kurināmā veidu atsevišķi, izveidojot tabulā papildus rindas

[1] Informāciju sagatavot saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas izdotajā metodikā par siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanu noteikto.

[2] Ja komersants siltumenerģijas pakalpojumus sniedz ar vairākām tehniski savstarpēji nesaistītām centralizētās siltumapgādes sistēmām un siltumenerģijas apgādes tarifi katrai centralizētās siltumapgādes sistēmai ir noteikti atsevišķi, šī atskaite jāiesniedz atsevišķi par katru centralizētās siltumapgādes sistēmu.

[3] Apzīmējumi atbilst Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas izdotajā metodikā par siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanu noteiktajam.

Datums ____ . ____ . ____ .

Persona, kura tiesīga pārstāvēt
komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

Z.v.

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

Tālrunis _____

e-pasts _____ ” ;

1.14. papildināt ar 18.¹pielikumu šādā redakcijā:

„18.¹pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
2009.gada 11.novembra lēmumam Nr.1/5

"Noteikumi par Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai iesniedzamo informāciju"

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – dabasgāzes pārvade

Pārvadītie dabasgāzes apjomi ____ .gada ____ ceturksnī

Nr.p.k.	Rādītāji	Tūkst.m ³
1.	Pārvades sistēmas pārvadītie apjomi, t.sk	
2.	Latvijas Republikai	
3.	t.sk. „Jantarnij bereg”	
4.	Igaunijas Republikai	
5.	Lietuvas Republikai	
6.	Krievijas Federācijai	
7.	Pārvades sistēmā saņemtie dabasgāzes apjomi, t.sk.	
8.	no starpsavienojuma ar Igaunijas Republiku	
9.	no starpsavienojuma ar Lietuvas Republiku	
10.	no starpsavienojuma ar Krievijas Federāciju	

11.	no Inčukalna pazemes gāzes krātuves	
12.	no citiem avotiem	
13.	No pārvades sistēmas nodotie dabasgāzes apjomi, t.sk.	
14.	uz starpsavienojumu ar Igaunijas Republiku	
15.	uz starpsavienojumu ar Lietuvas Republiku	
16.	uz starpsavienojumu ar Krievijas Federāciju	
17.	uz Inčukalna pazemes gāzes krātuvi	
18.	uz pārvades sistēmas un sadales sistēmas starpsavienojumiem, kopā	

Datums _____._____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

Z.v.

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

Tālrunis

e-pasts _____”;

1.15. izteikt 23.pielikumu šādā redakcijā:

„23.pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
2009.gada 11.novembra lēmumam Nr.1/5
"Noteikumi par Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai iesniedzamo informāciju"

**Sabiedrisko pakalpojumu sniedzēja
nosaukums**

vienotais reģistrācijas numurs

Regulējamā nozare: ūdenssaimniecība

**Atskaite par izmaksām un ieņēmumiem, sniegto sabiedrisko pakalpojumu apjomu,
ūdensapgādes un kanalizācijas tīklu raksturojumu _____ gadā,**

_____ teritorijā (nosaukums) ^[1] ^[2]

1. Izmaksas un ieņēmumi

Nr.p.k.	Rādītāji	Komersanta darbība kopumā	Ūdensapgādes pakalpojums	Kanalizācijas pakalpojums pārskata gadā	Ūdensapgādes pakalpojums	Kanalizācijas pakalpojums iepriekšējā gada atskaitē
---------	----------	---------------------------------	-----------------------------	--	-----------------------------	--

			pārskata gadā		iepriekšējā gada atskaitē	
1	2	3	4	5	6	7
1.	IEŅĒMUMI, EUR (neto apgrozījums), tai skaitā:		x	x	x	x
1.1.	Ieņēmumi no sniegtajiem ūdenssaimniec ības pakalpojumi m					
1.2.	Pārējie pamatdarbības ieņēmumi		x	x	x	x
2.	IZDEVUMI, EUR (tiek grupēti, pamatojoties uz ūdenssaimniec ības pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodiku), tai skaitā:	X				
2.1.	Pamatlīdzekļu nolietojums un nemateriālo ieguldījumu vērtības norakstījums	X				
2.2.	Personāla izmaksas	X				
2.3.	Remontu izmaksas	X				
2.4.	Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas, tai skaitā visu izdevumu posteņu atsifrējumi saskaņā ar ūdenssaimniec ības	X				

	pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodiku					
2.4.1.	...	X				
2.4.2.	...	X				
2.5.	Nodokļi	X				
2.6.	Kredīta procentu maksājumi un pamatsummas atmaksa	X				

2. Ūdensapgādes tīklu raksturojums un pakalpojumu apjomi pārskata gadā

Nr.p.k.	Nosaukums	Nošķirto ūdensapgādes tīklu raksturojošie rādītāji			
1.	Nošķirta ūdensapgādes tīkla atrašanās vieta (teritorijas nosaukums)				
2.	Ūdensapgādes tīkla garums, km uz pārskata gada 31.decembri				
3.	Pieslēgumu skaits (ūdens ievadi) uz pārskata gada 31.decembri				
4.	Elektroenerģijas patēriņš, attiecinājamā tīklā, kWh pārskata gadā				
5.	No dabīgajiem ūdens avotiem ņemtais ūdens daudzums (pašu iegūtais ūdens), m ³ pārskata gadā				
6.	Pašu iegūtais ūdens daudzums, kas padots ūdensvada tīklā, m ³ pārskata gadā				

7.	No citiem ūdenssaimniecības pakalpojumu sniedzējiem iepirktā ūdens daudzums, kas padots ūdensvada tīklā, m ³ pārskata gadā				
8.	Ūdenssaimniecības pakalpojumu sniedzējs, no kura tiek iepirkts ūdens pārskata gadā				
9.	Lietotājiem piegādātā ūdens daudzums, m ³ pārskata gadā				

3. Kanalizācijas tīklu raksturojums un pakalpojumu apjomi pārskata gadā

Nr.p.k.	Nosaukums	Nošķirto kanalizācijas tīklu raksturojošie rādītāji			
1.	Nošķirta kanalizācijas tīkla atrašanās vieta (teritorijas nosaukums)				
2.	Kanalizācijas pašteses tīkla garums, km uz pārskata gada 31.decembri				
3.	Kanalizācijas spiedvada tīkla garums, km uz pārskata gada 31.decembri				
4.	Pieslēgumu skaits (notekūdeņu izvadi) uz pārskata gada 31.decembri				
5.	Elektroenerģijas patēriņš attiecīgajā tīklā, kWh pārskata gadā				

6.	No lietotājiem savākto notekūdeņu daudzums, m ³ pārskata gadā				
7.	Kopējais attīrīto notekūdeņu daudzums savās notekūdeņu attīrīšanas iekārtās, m ³ pārskata gadā				
8.	Citiem kanalizācijas pakalpojumu sniedzējiem attīrīšanai nodotais notekūdeņu daudzums, m ³ pārskata gadā				
9.	Kanalizācijas pakalpojumu sniedzējs, kuram attīrīšanai tiek nodoti notekūdeņi pārskata gadā				

Ja, salīdzinot ar iepriekšējā gada atskaitē iekļauto informāciju, pārskata gadā par 5% mainās ūdenssaimniecības pakalpojumu kopējās izmaksas, par 10% mainās ūdenssaimniecības pakalpojumu apjomi un pieslēgumu skaits, kā arī mainās ūdenssaimniecības tīklu garumi, jānorāda šo izmaiņu iemesli.

[1] Pārskata gada informāciju sagatavot saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas izdoto ūdenssaimniecības pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodiku.

[2] Atskaite informāciju saskaņā ar 39.punktu apkopot nošķirti par katru atsevišķā tarifa darbības teritoriju.

Datums _____._____._____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt
komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

Z.v.

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

Tālrunis _____
e-pasts _____”;

1.16. svītrot 24.pielikumu;

1.17. izteikt 25.pielikumu šādā redakcijā:

„25.pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
2009.gada 11.novembra lēmumam Nr.1/5
"Noteikumi par Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai iesniedzamo informāciju"

**Sabiedrisko pakalpojumu sniedzēja
nosaukums**

vienotais reģistrācijas numurs

Regulējamā nozare: sadzīves atkritumu apglabāšana poligonos

Nr. p.k.	Rādītāji	_____ .gada atskaite par sniegto pakalpojumu apjomu, izmaksām un ieņēmumiem	_____ .gadā plānotie pakalpojumu apjomi, izmaksas un ieņēmumi
1	2	3	4
1.	Ieņēmumi, EUR t.sk.:		
1.1.	Ieņēmumi no sabiedriskā pakalpojuma sniegšanas		
1.2.	Pārējie pamatdarbības ieņēmumi, <i>tai skaitā:</i>		
1.2.1.	...		
1.2.2.	...		
2.	Izdevumi, EUR (<i> tiek grupēti, pamatojoties uz sadzīves atkritumu apglabāšanas pakalpojuma tarifa</i>		

	<i>aprēķināšanas metodiku). tai skaitā</i>		
2.1.	Pamatlīdzekļu nolietojums un nemateriālo ieguldījumu vērtības norakstījums		
2.2.	Personāla izmaksas		
2.3.	Remontu izmaksas		
2.4.	Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas, <i>tai skaitā visu izdevumu posteņu atšifrējumi saskaņā ar sadzīves atkritumu apglabāšanas pakalpojuma tarifa aprēķināšanas metodiku:</i>		
2.4.1.	...		
2.4.2.	...		
2.5.	Nodokļi		
2.6.	Kredīta procentu maksājumi un pamatsummas atmaksa		
2.7.	Citi ieņēmumi no poligona izmantošanas un no šķiroto, atkārtoti izmantojamo sadzīves atkritumu tirdzniecības, kuri tiek attiecināti uz tarifu		
3.	Sniegto sabiedrisko pakalpojumu apjoms (t)		
4.	Komersanta noslēgto līgumu skaits par sadzīves atkritumu pieņemšanu apglabāšanai poligonā		

Datums _____._____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

Z.v.

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

Tālrunis _____

e-pasts _____”.

2. Lēmums stājas spēkā nākamajā dienā pēc tā publicēšanas oficiālajā izdevumā “Latvijas Vēstnesis”.

Priekšsēdētāja
p.i.
padomes loceklis

V.Lokebaha

R.Irklis