



SABIEDRISKO PAKALPOJUMU REGULĒŠANAS KOMISIJA

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

PADOMES LĒMUMS

R ī g ā

21.12.2017.

Nr.1/36

(prot. Nr.46, 18.p.)

Informācijas iesniegšanas noteikumi enerģētikas nozarē

*Izdoti saskaņā ar likuma “Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem”
25.panta pirmo daļu, Elektroenerģijas tirgus likuma 8.panta sesto daļu
un Enerģētikas likuma 5.panta piekto daļu*

I. Vispārīgie jautājumi

1. Informācijas iesniegšanas noteikumi enerģētikas nozarē (turpmāk – noteikumi) nosaka kārtību, kādā energoapgādes komersants iesniedz informāciju Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai (turpmāk – regulators), kā arī iesniedzamās informācijas saturu, apjomu un iesniegšanas termiņus.
2. Energoapgādes komersants iesniedz informāciju regulatoram tā noteiktajā kārtībā.
3. Energoapgādes komersants iesniedz regulatoram licences nosacījumos vai vispārējās atļaujas noteikumos paredzēto informāciju noteiktajos termiņos.
4. Energoapgādes komersants reizi gadā divu nedēļu laikā pēc Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likumā noteiktā termiņa gada pārskata iesniegšanai Valsts ieņēmumu dienestā iesniedz regulatoram peļņas vai zaudējumu aprēķinu, bilanci un naudas plūsmas pārskatu atsevišķi par katru sabiedriskā pakalpojuma veidu saskaņā ar energoapgādes komersanta grāmatvedības uzskaites sistēmu, ievērojot Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likuma prasības un ņemot vērā attiecīgos grāmatvedības standartus.

II. Informācijas iesniegšana elektroenerģijas un siltumenerģijas apgādē

5. Energoapgādes komersants, kas veic elektroenerģijas sadali, iesniedz regulatoram šādu informāciju:
 - 5.1. reizi gadā līdz 31.martam - noteikumu 1.pielikumā noteikto investīciju plānu nākamajiem pieciem gadiem un atskaiti par investīciju plāna izpildi pārskata gadā iesniedz sadales sistēmas operators, kurš apkalpo vairāk nekā 100 000 lietotājus; pārējie sadales sistēmas operatori iesniedz atskaiti, aizpildot investīciju plāna izpildi pārskata gadā un nākamā perioda plānotās investīcijas;
 - 5.2. reizi gadā līdz 31.martam - noteikumu 2.pielikumā noteikto atskaiti par pārskata gada tehniskajiem un operatīvajiem rādītājiem un sadalītajiem elektroenerģijas apjomiem;

- 5.3. reizi gadā līdz 31.martam - noteikumu 3.pielikumā noteikto atskaiti par elektroenerģijas sadales pakalpojuma kvalitāti pārskata gadā;
- 5.4. reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 1.februārim, 1.maijam, 1.augustam un 1.novembrim - noteikumu 4.pielikumā noteikto atskaiti par kalendārajos mēnešos sadalītajiem elektroenerģijas apjomiem un lietotāju skaitu, kas saņem elektroenerģiju no pēdējā garantētā piegādātāja;
- 5.5. reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 1.februārim, 1.maijam, 1.augustam un 1.novembrim - atskaiti pa kalendārajiem mēnešiem attiecīgajā ceturksnī, norādot elektroenerģijas tirgotājus, kuri tirgo elektroenerģiju mājāsaimniecības lietotājiem un citiem lietotājiem, kā arī norādot katru tirgotāju (tajā skaitā pēdējās garantētās piegādes pakalpojuma sniedzēju) un tā attiecīgo lietotāju skaitu uz mēneša sākumu;
- 5.6. reizi gadā līdz 31.martam - noteikumu 5.pielikumā noteikto atskaiti par elektroenerģijas galalietotāju pieprasītajām kopējām pieslēguma jaudām atbilstoši sprieguma pakāpei un elektroenerģijas lietotāju patēriņa līmeņa grupām.
6. Energoapgādes komersants, kas veic elektroenerģijas pārvadi, iesniedz regulatoram šādu informāciju:
- 6.1. reizi gadā līdz 31.martam - noteikumu 6.pielikumā noteikto atskaiti par pārskata gada tehniskajiem un operatīvajiem rādītājiem un pārvadītajiem elektroenerģijas apjomiem;
- 6.2. reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 1.februārim, 1.maijam, 1.augustam un 1.novembrim - noteikumu 7.pielikumā noteikto atskaiti par kalendārajos mēnešos pārvadītajiem elektroenerģijas apjomiem.
7. Energoapgādes komersants, kas veic elektroenerģijas tirdzniecību, reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 1.februārim, 1.maijam, 1.augustam un 1.novembrim, iesniedz regulatoram noteikumu 8.pielikumā noteikto atskaiti pa kalendārajiem mēnešiem attiecīgajā ceturksnī, norādot ieņēmumus no elektroenerģijas tirdzniecības (bez sistēmas pakalpojumiem, bez pievienotās vērtības nodokļa, bez obligātā iepirkuma un jaudas komponentēm), mēnesī pārdotās elektroenerģijas apjomu, kā arī tirdzniecības līgumu skaitu, nodalot pieprasīto informāciju pēc lietotāja izvēlēta līguma veida.
8. Papildus 7.punktā noteiktajam publiskais tirgotājs iesniedz regulatoram šādu informāciju:
- 8.1. reizi gadā līdz 1.februārim - informāciju par tādās elektrostacijās uzstādītajām elektriskajām jaudām pārskata gada beigās, kuru saražoto elektroenerģiju iepērk publiskais tirgotājs;
- 8.2. reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 20.janvārim, 20.aprīlim, 20.jūlijam un 20.oktobrim - informāciju par iepriekšējā ceturksnī pa kalendārajiem mēnešiem iepirktās elektroenerģijas daudzumu, obligātā iepirkuma izmaksas, vidējo elektroenerģijas iepirkuma cenu un papildu izdevumus, salīdzinot ar tāda paša apjoma elektroenerģijas iepirkumu elektroenerģijas tirgū, par katru ražotāju, kurš pārdod elektroenerģiju publiskam tirgotājam obligātā iepirkuma ietvaros, atsevišķi nodalot ražotājus, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā un obligātā iepirkuma tiesības ieguvuši saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28.pantu, un ražotājus, kas elektroenerģiju ražo elektrostacijās, izmantojot atjaunojamos energoresursus, un obligātā iepirkuma tiesības ieguvuši saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 29.pantu vai elektroenerģiju publiskajam tirgotājam pārdod saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma pārejas noteikumu 52.punktu.
9. Energoapgādes komersants, kas veic elektroenerģijas ražošanu hidroelektrostacijā, iesniedz regulatoram reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 1.februārim, 1.maijam, 1.augustam un 1.novembrim, noteikumu 9.pielikumā noteikto atskaiti par kalendārajos mēnešos saražotajiem elektroenerģijas apjomiem, pašpatēriņu, zudumiem un realizētās (tīklā nodotās) elektroenerģijas daudzumu, kā arī elektroenerģijas pārdošanas cenu un ieņēmumiem no elektroenerģijas realizācijas.

10. Energoapgādes komersants, kas veic elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu koģenerācijā, kur koģenerācijas iekārtu uzstādītā elektriskā jauda katrā atsevišķajā koģenerācijas stacijā ir lielāka par vienu megavatu, reizi kalendārajā gadā līdz 31.martam iesniedz regulatoram noteikumu 10.pielikumā noteikto atskaiti par pārskata gadā sniegto pakalpojumu apjomu, izmaksām, tehniskajiem un operatīvajiem rādītājiem.

11. Energoapgādes komersants, kas veic siltumenerģijas ražošanu, pārvadi un sadali un tirdzniecību, kā arī energoapgādes komersants, kas veic elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu koģenerācijā, kur koģenerācijas iekārtu uzstādītā elektriskā jauda katrā atsevišķajā koģenerācijas stacijā nav lielāka par vienu megavatu, reizi kalendārajā gadā līdz 31.martam iesniedz regulatoram noteikumu 11.pielikumā noteikto atskaiti par pārskata gadā sniegto pakalpojumu apjomu, izmaksām, tehniskajiem un operatīvajiem rādītājiem.

12. Energoapgādes komersants, kas veic elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu koģenerācijā, kur koģenerācijas iekārtu uzstādītā elektriskā jauda katrā atsevišķajā koģenerācijas stacijā ir lielāka par vienu megavatu, līdz mēneša trešajai darbdienai vai līdz dienai, kas noteikta tarifu piemērošanas lēmumā, iesniedz regulatoram noteikumu 12.pielikumā noteikto atskaiti par iepriekšējā mēneša faktiskajiem rādītājiem.

13. Energoapgādes komersants, kas veic siltumenerģijas ražošanu, pārvadi un sadali un tirdzniecību, kā arī energoapgādes komersants, kas veic elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu koģenerācijā, kur koģenerācijas iekārtu uzstādītā elektriskā jauda katrā atsevišķajā koģenerācijas stacijā nav lielāka par vienu megavatu, līdz mēneša trešajai darbdienai vai līdz dienai, kas noteikta tarifu piemērošanas lēmumā, iesniedz regulatoram noteikumu 13.pielikumā noteikto atskaiti par iepriekšējā mēneša faktiskajiem rādītājiem.

14. Energoapgādes komersants, kas veic elektroenerģijas ražošanu vēja elektrostacijā, reizi kalendārajā gadā līdz 31.martam iesniedz regulatoram noteikumu 14.pielikumā noteikto atskaiti par pārskata gada tehniskajiem un operatīvajiem rādītājiem.

III. Informācijas iesniegšana dabasgāzes apgādē

15. Energoapgādes komersants, kas veic dabasgāzes sadali, iesniedz regulatoram šādu informāciju:

15.1. reizi gadā līdz 31.martam - noteikumu 15.pielikumā noteikto investīciju plānu nākamajiem pieciem gadiem un atskaiti par investīciju plāna izpildi pārskata gadā;

15.2. reizi gadā līdz 31.martam - noteikumu 16.pielikumā noteikto atskaiti par pārskata gada tehniskajiem un operatīvajiem rādītājiem un sadalītajiem dabasgāzes daudzumiem;

15.3. reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 1.februārim, 1.maijam, 1.augustam un 1.novembrim - noteikumu 17.pielikumā noteikto atskaiti pa kalendārajiem mēnešiem par lietotājiem nodotās dabasgāzes daudzumiem;

15.4. reizi gadā līdz 31.martam - noteikumu 18.pielikumā noteikto atskaiti par dabasgāzes sadales pakalpojuma kvalitāti pārskata gadā;

15.5. reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 1.februārim, 1.maijam, 1.augustam un 1.novembrim - atskaiti pa kalendārajiem mēnešiem attiecīgajā ceturksnī, norādot dabasgāzes tirgotājus, kuri tirgo dabasgāzi mājāsaimniecības lietotājiem un citiem lietotājiem, kā arī norādot katru tirgotāju (tajā skaitā publisko tirgotāju un pēdējās garantētās piegādes pakalpojuma sniedzēju) un tā attiecīgo lietotāju skaitu mēneša sākumā, dabasgāzes pārdoto daudzumu attiecīgajā mēnesī.

16. Energoapgādes komersants, kas veic dabasgāzes pārvadi, iesniedz regulatoram šādu informāciju:

16.1. reizi gadā līdz 31.martam - noteikumu 19.pielikumā noteikto investīciju plānu nākamajiem pieciem gadiem un atskaiti par investīciju plāna izpildi pārskata gadā;

16.2. reizi gadā līdz 31.martam - noteikumu 20.pielikumā noteikto atskaiti par pārskata gada tehniskajiem un operatīvajiem rādītājiem;

16.3. reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 1.februārim, 1.maijam, 1.augustam un 1.novembrim - noteikumu 21.pielikumā noteikto atskaiti par kalendārajos mēnešos pārvadītajiem dabasgāzes daudzumiem.

17. Energoapgādes komersants, kas veic dabasgāzes uzglabāšanu, iesniedz regulatoram šādu informāciju:

17.1. reizi gadā līdz 31.martam - noteikumu 22.pielikumā noteikto investīciju plānu nākamajiem pieciem gadiem un atskaiti par investīciju plāna izpildi pārskata gadā;

17.2. reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 1.februārim, 1.maijam, 1.augustam un 1.novembrim - noteikumu 23.pielikumā noteikto atskaiti pa kalendārajiem mēnešiem par uzglabātiem dabasgāzes daudzumiem.

18. Energoapgādes komersants, kas veic dabasgāzes tirdzniecību, iesniedz regulatoram šādu informāciju:

18.1. reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 1.februārim, 1.maijam, 1.augustam un 1.novembrim - noteikumu 24.pielikumā noteikto atskaiti pa kalendārajiem mēnešiem attiecīgajā ceturksnī, norādot ieņēmumus no dabasgāzes tirdzniecības (bez sadales sistēmas pakalpojumiem, bez nodokļiem), mēnesī pārdotās dabasgāzes daudzumu, kā arī tirdzniecības līgumu skaitu, nodalot pieprasīto informāciju pēc lietotāja izvēlēta piedāvājuma veida;

18.2. reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 1.februārim, 1.maijam, 1.augustam un 1.novembrim - atskaiti pa kalendārajiem mēnešiem attiecīgajā ceturksnī, norādot ieņēmumus no dabasgāzes tirdzniecības saistītiem lietotājiem, attiecīgajā mēnesī pārdotās dabasgāzes daudzumu, gazificēto objektu skaitu, kuros dabasgāze tiek piegādāta saistītajiem lietotājiem, attiecīgā mēneša sākumā, kā arī saistīto lietotāju skaitu, kuriem attiecīgajā mēnesī ir uzsākta vai pārtraukta dabasgāzes tirdzniecība (attiecas tikai uz publisko tirgotāju);

18.3. reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 1.februārim, 1.maijam, 1.augustam un 1.novembrim - informāciju par kalendārajiem mēnešiem attiecīgajā ceturksnī, norādot lietotāju skaitu, kuri izmanto pēdējās garantētās piegādes pakalpojumu attiecīgā mēneša sākumā (attiecas tikai uz pēdējās garantētās piegādes pakalpojuma sniedzēju);

18.4. reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 1.februārim, 1.maijam, 1.augustam un 1.novembrim - noteikumu 25.pielikumā noteikto atskaiti pa kalendārajiem mēnešiem attiecīgajā ceturksnī, norādot dabasgāzes iegādes informāciju.

IV. Noslēguma jautājums

19. Noteikumi stājas spēkā 2018.gada 1.janvārī.

Priekšsēdētājs

R.Irklis

Energoapgādes komersanta nosaukums _____
Vienotais reģistrācijas numurs _____
Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – elektroenerģijas sadale

**Investīciju plāns no 20__ līdz 20__ . gadam un atskaite par ____ .gada investīciju
 plāna izpildi**

N.p.k.	Objekta vai darba nosaukums	Mērvienība	Pārskata gada izpilde	Plāns nākamajiem pieciem gadiem				
				20__	20__	20__	20__	20__
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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						
3.1.	t. sk. lietotāju līdzfinansējums periodā pabeigtajiem projektiem	tūkst. EUR						
4.	Par pieslēguma maksu izbūvējamās 110/10 kV apakšstacijas	tūkst. EUR						
5.	Dispečervadība	tūkst. EUR						
6.	Slēgto transformatoru ēkas un ražošanas bāzes	tūkst. EUR						
7.	Pamatlīdzekļu iegāde	tūkst. EUR						
8.	Viedie elektroenerģijas komercuzskaites mēraparāti	tūkst. EUR						
9.	Nemateriālie ieguldījumi	tūkst. EUR						
	Kopā:							

Datums __. __. ____.

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Priekšsēdētājs

R.Irklis

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids - elektroenerģijas sadale

Atskaite par _____ .gada tehniskajiem un operatīvajiem rādītājiem un sadalītajiem elektroenerģijas apjomiem

Nr. p.k.	Rādītāji	Mērvienības	Pārskata gads
1	2	3	4
1.	Darbības teritorija	km ²	
2.	Elektropārvades līnijas		
2.1.	kopējais gaisvadu līniju garums	km	
2.1.1.	vidspriegumā	km	
2.1.2.	zemspriegumā	km	
2.2.	kopējais kabeļu līniju garums	km	
2.2.1.	vidspriegumā	km	
2.2.2.	zemspriegumā	km	
3.	Apakšstacijas un transformatori		
3.1.	vidsprieguma / zemsprieguma transformatoru apakšstacijas	gab.	
3.2.	transformatori kopā	gab.	
3.3.	transformatori kopā	MVA	
4.	Elektroenerģijas lietotāji		
4.1.	Lietotāju pieslēgumi kopā, t. sk.:	gab.	
4.1.1.	110/6-20kV transformatoru 6-20kV kopnēm pieslēgtie lietotāju pieslēgumi	gab.	
4.1.2.	6-20kV sadales punktiem, 6-20 kV līnijām pieslēgtie lietotāju pieslēgumi	gab.	
4.1.3.	6-20/0,4kV transformatoru 0,4kV kopnēm pieslēgtie lietotāju pieslēgumi	gab.	
4.1.4.	0,4kV līnijām pieslēgtie lietotāju pieslēgumi	gab.	

4.2.	elektroenerģijas uzskaites punkti (komercnorēķiniem)	gab.	
4.2.1.	fizisko personu objektiem uzstādīto (ierīkoto) uzskaites punktu skaits	gab.	
4.2.2.	juridisko personu objektiem uzstādīto (ierīkoto) uzskaites punktu skaits	gab.	
4.2.3.	fizisko personu objektiem uzstādīto (ierīkoto) viedo elektroenerģijas komercuzskaites mēraparātu skaits	gab.	
4.2.3.1.	no tiem ar pieslēgtu attālinātu datu nolasīšanu		
4.2.4.	juridisko personu objektiem uzstādīto (ierīkoto) viedo elektroenerģijas komercuzskaites mēraparātu skaits	gab.	
4.2.4.1.	no tiem ar pieslēgtu attālinātu datu nolasīšanu		
5.	Sadales tīkliem pievadītās elektroenerģijas apjoms	MWh	
5.1.	- no pārvades sistēmas operatora saņemtās elektroenerģijas apjoms, atskaitot pārvades sistēmas operatoram nodotās elektroenerģijas apjomu	MWh	
5.2.	- no citiem sadales sistēmas operatoriem saņemtās elektroenerģijas apjoms	MWh	
5.3.	- no sadales sistēmas operatora tīkliem pieslēgtajiem ražotājiem saņemtās elektroenerģijas apjoms	MWh	
5.3.1.	t.sk. pie vīdsprieguma tīkla pieslēgtajiem ražotājiem saņemtās elektroenerģijas apjoms	MWh	
5.3.2.	t.sk. pie zemsprieguma tīkla pieslēgtajiem ražotājiem saņemtās elektroenerģijas apjoms	MWh	
5.3.2.1.	t.sk. no mājsaimniecības lietotājiem (mikroģeneratoriem) saņemtās elektroenerģijas apjoms	MWh	
5.3.2.2.	t.sk. no pārējiem ražotājiem saņemtās elektroenerģijas apjoms	MWh	
5.4.	lietotājiem nodotās elektroenerģijas apjoms	MWh	
5.4.1.	t.sk. fiziskām personām nodotās elektroenerģijas apjoms	MWh	
5.4.2.	t.sk. juridiskajām personām nodotās elektroenerģijas apjoms	MWh	
5.4.3.	no 110/6-20kV transformatoru 6-20kV kopnēm lietotājiem nodotās elektroenerģijas daudzums	MWh	
5.4.4.	no 6-20kV sadales punktiem, 6-20 kV līnijām lietotājiem nodotās elektroenerģijas daudzums	MWh	
5.4.5.	no 6-20/0,4kV transformatoru 0,4kV kopnēm lietotājiem nodotās elektroenerģijas daudzums	MWh	

5.4.6.	no 0,4kV līnijām lietotājiem nodotās elektroenerģijas daudzums	MWh	
5.5.	plānotie kopējie elektroenerģijas zudumi	MWh	
		%	
5.6.	faktiskie kopējie elektroenerģijas zudumi	MWh	
		%	
5.6.1.	- zudumi tīklos un transformatoros	MWh	
5.6.2.	- pārējie zudumi	MWh	
5.7.	elektroenerģijas patēriņš tehnoloģiskajām un saimnieciskajām vajadzībām	MWh	
6.	Neto norēķinu sistēmas mājsaimniecības lietotāju pieslēgumu skaits	gab.	
7.	Neto norēķinu sistēmas mājsaimniecības lietotāju ģenerējošo iekārtu kopējā uzstādītā jauda	MW	
8.	Maksimālā slodze	MW	
8.1.	maksimālās slodzes datums		
8.2.	maksimālās slodzes laiks		

Datums __. __. ____.

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Priekšsēdētājs

R.Irkliis

Energoapgādes komersanta nosaukums _____
Vienotais reģistrācijas numurs _____
Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids - elektroenerģijas sadale

Atskaite par elektroenerģijas sadales pakalpojuma kvalitāti _____ .gadā

1. Komerčiālā kvalitāte

1.tabula

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienības	Pārskata gads
1	2	3	4
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.	Ņemto 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 Ņemto 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. sekundes	
5.1.	t.sk. informatīvais tālrunis	gab. sekundes	
5.2.	t.sk. skaitītāju rādījumu nodošanas tālrunis	gab. sekundes	
5.3.	t.sk. bojājumu pieteikšanas tālrunis	gab. sekundes	
5.3.3.	t.sk. bojājumu pieteikšanas tālrunis ārkārtas situācijās	gab. sekundes	
6.	Kopējais Ņemto sistēmas pieslēgumu pieteikumu skaits (neskaitot pieteikumus vienkāršiem darbiem, piemēram, ievadaizsardzības aparāta nomaiņa)	gab.	
6.1.	ieteikumu skaits, uz kuriem atbildēts 15 dienu laikā	gab.	
6.2.	ieteikumu skaits, uz kuriem atbildēts 16-30 dienu laikā	gab.	
6.3.	ieteikumu 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 Ņemto sistēmas pieslēgumu pieteikumu skaits	gab.	

	vienkāršiem darbiem (piemēram, ievadaizsardzības aparāta nomaina)		
7.1.	ieteikumu skaits, uz kuriem atbildēts 15 dienu laikā	gab.	
7.2.	ieteikumu skaits, uz kuriem atbildēts 16-30 dienu laikā	gab.	
7.3.	ieteikumu skaits, uz kuriem atbildēts vairāk nekā 30 dienu laikā	gab.	
7.4.	vidējais atbildē sniegšanas laiks uz visiem 7.1. – 7.3.punktos minētajiem ieteikumiem	dienas	
8.	Kopējais skaits un vidējais laiks no ieteikuma jauna elektroenerģijas sistēmas pieslēguma ierīkošanai saņemšanas brīža līdz lietotāja elektroietaišu pieslēgšanai tīklam, pieslēgumiem, kur nav nepieciešami darbi elektrotīklā	gab.	
		dienas	
8.1.	Lietotāju patērētais laiks lēmuma pieņemšanai un saistību (t.sk. pieslēguma rēķina apmaksa, apliecinājuma par objekta gatavību sprieguma saņemšanai iesniegšana) izpildei	dienas	
9.	Kopējais skaits un vidējais laiks sprieguma atslēgšanai pēc lietotāja pieprasījuma	gab.	
		dienas	

2. Tehniskā kvalitāte

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

2.tabula

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienības	Pārskata gads
1	2	3	4
1.	Elektroenerģijas komercuzskaites mēraparātu rādījumu nolasījumu uz vietas objektā skaits gadā	gab.	
2.	Vidējais elektroenerģijas komercuzskaites mēraparātu pamatoto bojājumu novēršanas laiks no bojājuma ieteikšanas brīža līdz tā novēršanai	dienas	
3.	Kopējais skaits un vidējais laiks no brīdinājuma par neapmaksātu rēķinu nosūtīšanas līdz lietotāja elektroietaišu atslēgšanai	gab.	
		dienas	
4.	Kopējais objektu skaits un vidējais laiks no elektroenerģijas tirgotāja pieprasījuma atslēgt lietotāja elektroietaišes saņemšanas līdz lietotāja elektroietaišu atslēgšanai	gab.	
		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 gadījumos	min.	
14.1.	t.sk. 6-20kV tīklā	normālos darba apstākļos	min.	
		pārējos gadījumos	min.	
14.2.	t.sk. 0.4kV tīklā	normālos darba apstākļos	min.	
		pārējos gadījumos	min.	
15.	Elektroenerģijas piegādes atjaunošanas laiks pēc neplānotiem pārtraukumiem (CAIDI)	normālos darba apstākļos	min.	
		pārējos gadījumos	min.	
15.1.	t.sk. 6-20kV tīklā	normālos darba apstākļos	min.	
		pārējos gadījumos	min.	
15.2.	t.sk. 0.4kV tīklā	normālos darba apstākļos	min.	
		pārējos gadījumos	min.	
16.	Nepiegādātās elektroenerģijas daudzums neplānoto pārtraukumu (>3min) dēļ uz vienu lietotāju	normālos darba apstākļos	MWh	
		pārējos gadījumos	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 standartam	gab.	
19.1.	t.sk. 6-20kV tīklā	Kopā	gab.	
		neatbilst standartam	gab.	
19.2.	t.sk. 0.4kV tīklā	Kopā	gab.	

		neatbilst standartam	gab.	
--	--	-------------------------	------	--

3. Elektroenerģijas sistēmas pieslēgumu ierīkošana

3.tabula

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienības	Pārskata gads
1	2	3	4
1.			
1.1.	ieteikumu skaits	gab.	
1.2.	izbūvēto objektu skaits	gab.	
1.3.	vidējais laiks no ieteikuma iesniegšanas dienas līdz objekta nodošanai ekspluatācijā	dienas	
1.4.	vidējās viena pieslēguma izmaksas	EUR	
2.			
2.1.	ieteikumu skaits	gab.	
2.2.	izbūvēto objektu skaits	gab.	
2.3.	vidējais laiks no ieteikuma iesniegšanas dienas līdz objekta nodošanai ekspluatācijā	dienas	
2.4.	vidējās viena pieslēguma izmaksas	EUR	
3.			
3.1.	ieteikumu skaits	gab.	
3.2.	izbūvēto objektu skaits	gab.	
3.3.	vidējais laiks no ieteikuma iesniegšanas dienas līdz objekta nodošanai ekspluatācijā	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.			
4.1.	ieteikumu skaits	gab.	
4.2.	izbūvēto objektu skaits	gab.	
4.3.	vidējais laiks no ieteikuma iesniegšanas dienas līdz objekta nodošanai ekspluatācijā	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/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Priekšsēdētājs

R.Irklis

Energoapgādes komersanta nosaukums _____
Vienotais reģistrācijas numurs _____
Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – elektroenerģijas sadale

**Atskaite par tehniskajiem un operatīvajiem rādītājiem ____ . gada
 _____ ceturksnī**

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienības	Mēnesis	Mēnesis	Mēnesis
1	2	3	4	5	6
1.	Lietotājiem nodotais elektroenerģijas apjoms	MWh			
2.	Elektroenerģijas zudumi	MWh			
3.	Elektroenerģijas patēriņš tehnoloģiskām un saimnieciskām vajadzībām	MWh			
4.	Elektroenerģijas lietotāju skaits pēdējās garantētās piegādes ietvaros, t.sk:	skaits			
4.1.	juridisko lietotāju skaits	skaits			
5.	Elektroenerģijas piegāde pēdējās garantētās piegādes ietvaros t.sk.	MWh			
5.1.	Elektroenerģijas piegāde juridiskajiem lietotājiem	MWh			

Datums ____ . ____ . ____ .

Persona,
 kura tiesīga pārstāvēt komersantu

 /paraksts un tā atšifrējums/

 /sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Priekšsēdētājs

R.Irkliis

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – elektroenerģijas sadale

**Atskaite par elektroenerģijas galalietotāju uzstādītajām
kopējām pieslēguma jaudām uz _____ .gada 31.decembri**

N.p.k.	Sprieguma pakāpe	Lietotāju patēriņa līmeņa grupa	Kopējā galalietotāju pieprasītā pieslēguma jauda (MW)
1	2	3	4
Mājsaimniecības			
1.	0,4 kV līnijas	Mājsaimniecību vienfāzes pieslēgumi ar ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu līdz 40A	
2.	0,4 kV līnijas	Mājsaimniecību trīsfažu pieslēgumi ar ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu līdz 16A (ieskaitot)	
3.	0,4 kV līnijas	Mājsaimniecību trīsfažu pieslēgumi ar ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu no 17A līdz 63A (ieskaitot)	
4.	0,4 kV līnijas	Mājsaimniecību trīsfažu pieslēgumi ar ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu no 64A un lielāku	
Parējie lietotāji			
5.	0,4 kV līnijas	Vienfāzes pieslēgums ar ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu līdz 40A	
6.	0,4 kV līnijas	Trīsfažu pieslēgums visas atļautās slodzes	
7.	0,4 kV kopnes	Trīsfažu pieslēgums ar ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu līdz 200 A (ieskaitot)	
8.	0,4 kV kopnes	Trīsfažu pieslēgums ar ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu no 201 A līdz 800 A (ieskaitot)	
9.	0,4 kV kopnes	Trīsfažu pieslēgums ar ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu no 801 A un lielāku	
10.	6-20 kV līnijas	Visas atļautās slodzes	
11.	6-20 kV kopnes	Visas atļautās slodzes	

Datums ____ . ____ . ____ .

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Prieksšēdētājs

R.Irklis

Energoapgādes komersanta nosaukums _____
Vienotais reģistrācijas numurs _____
Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – elektroenerģijas pārvade

**Atskaite par _____ gada tehniskajiem un operatīvajiem rādītājiem un
 pārvadītiem elektroenerģijas apjomiem**

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienības	Pārskata gads
1	2	3	4
1.	Darbības teritorija	km ²	
	Elektropārvades līnijas		
2.	Kopējais pārvades gaisvadu līniju garums	km	
2.1.	330 kV	km	
2.2.	110 kV	km	
3.	Kopējais kabeļu līniju garums	km	
3.1.	330 kV	km	
3.2.	110 kV	km	
	Apakšstacijas un transformatori		
4.	Apakšstaciju kopējais skaits	gab.	
4.1.	330/110 apakšstacijas	gab.	
4.2.	110/20-6 apakšstacijas	gab.	
5.	Transformatori kopā	gab.	
5.1.	330/110 autotransformatori	gab.	
5.2.	110/6-20 kV transformatori	gab.	
6.	Transformatori kopā	MVA	
6.1.	330/110 autotransformatori	MVA	
6.2.	110/6-20 kV transformatori	MVA	
7.	Elektroenerģijas uzskaites punkti (komercnorēķiniem)	gab.	
8.	Juridisko personu uzskaites punktu skaits	gab.	
9.	Pārvades sistēmai pievadītās elektroenerģijas apjoms	MWh	
9.1.	- no pārvades sistēmas operatora tīkliem pieslēgtajiem ražotājiem saņemtās elektroenerģijas apjoms	MWh	
9.2.	- no sadales sistēmas operatoriem saņemtās elektroenerģijas apjoms	MWh	
10.	Sadales sistēmas operatoriem pievadītās elektroenerģijas apjoms	MWh	

11.	Pie pārvades sistēmas operatora tīkliem pieslēgtajiem lietotājiem nodotās elektroenerģijas apjoms	MWh	
12.	Elektroenerģijas tranzīta apjoms pārvades sistēmas operatora tīklā	MWh	
13.	Plānotie kopējie elektroenerģijas zudumi (ieskaitot tranzīta zudumus)	MWh	
		%	
14.	Faktiskie elektroenerģijas zudumi pārvades tīklā (ieskaitot tranzīta zudumus)	MWh	
		%	
14.1.	- elektroenerģijas zudumi tīklā un transformatoros	MWh	
		%	
14.2.	- tranzīta zudumi	MWh	
		%	
15.	Elektroenerģijas patēriņš pārvades sistēmas operatora tīklā pārvades sistēmas operatora tehnoloģiskajām vajadzībām	MWh	
16.	Faktiskais bojājumu skaits	gadījumi	
17.	Vidējais bojājumu novēršanas ilgums	stundas	
18.	Maksimālā slodze	MW	
18.1.	Maksimālas slodzes datums		
18.2.	Maksimālās slodzes laiks		
19.	Starpvalstu tranzīta zudumu mehānisma (ITC) ^[1] zudumu cena Latvijā	EUR/MWh	
19.1.	- prognozētā cena	EUR/MWh	
19.2.	- faktiskā cena	EUR/MWh	

^[1] ITC (*Inter-Transmission System Operator Compensation Mechanism*) pārvades sistēmas operatoru savstarpējais kompensāciju mehānisms

Datums __. __. ____.

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Priekšsēdētājs

R.Irkliis

Energoapgādes komersanta nosaukums _____
Vienotais reģistrācijas numurs _____
Izsniegtās licences numurs _____
Darbības veids – elektroenerģijas pārvade

Pārvadītie elektroenerģijas apjomi ____ . gada _____ ceturksnī

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienības	Mēnesis	Mēnesis	Mēnesis
1	2	3	4	5	6
1.	Latvijas lietotājiem pārvadītais elektroenerģijas apjoms	MWh			
1.1.	- sadales sistēmas operatoriem pievadītās elektroenerģijas apjoms	MWh			
1.2.	- pie pārvades sistēmas operatora tīkliem pieslēgtajiem lietotājiem nodotās elektroenerģijas apjoms	MWh			
1.2.1.	no līnijām	MWh			
1.2.2.	no kopnēm	MWh			
2.	Elektroenerģijas zudumi	MWh			
3.	Elektroenerģijas patēriņš tehnoloģiskām un saimnieciskām vajadzībām	MWh			

Datums ____ . ____ . ____ .

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Priekšsēdētājs

R.Irkliis

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Energoapgādes komersanta reģistrācijas numurs _____

Darbības veids – elektroenerģijas tirdzniecība
Elektroenerģijas tirgotāju atskaite ____ . gada _____ ceturksnī

Elektroenerģijas tirgotāju atskaite

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienības	Mēnesis	Mēnesis	Mēnesis
1	2	3	4	5	6
1.	Pārdotie elektroenerģijas apjomi:				
1.1.	mājsaimniecības lietotājiem	MWh			
1.2.	citiem lietotājiem	MWh			
1.3.	citiem tirgotājiem	MWh			
2.	Ieņēmumi no elektroenerģijas tirdzniecības:				
2.1.	mājsaimniecības lietotājiem	EUR			
2.2.	citiem lietotājiem	EUR			
2.3.	citiem tirgotājiem	EUR			
3.	Elektroenerģijas tirdzniecības līgumu skaits:				
3.1.	mājsaimniecības lietotāji:				
3.1.1.	universālais pakalpojums	Skaitis mēneša sākumā			
3.1.2.	fiksētā cena, bez maiņas iespējām	Skaitis mēneša sākumā			
3.1.3.	mainīgā cena	Skaitis mēneša sākumā			
3.2.	Citi lietotāji:				
3.2.1.	fiksētā cena, bez maiņas iespējām	Skaitis mēneša sākumā			
3.2.2.	mainīgā cena	Skaitis mēneša sākumā			

4.	Tirgotāja maiņas dati:				
4.1.	mājsaimniecības lietotāji:				
4.1.1.	uzsākta elektroenerģijas tirdzniecība	Skaitis			
4.1.2.	pārtraukta elektroenerģijas tirdzniecība	Skaitis			
4.2.	citi lietotāji				
4.2.1.	uzsākta elektroenerģijas tirdzniecība	Skaitis			
4.2.2.	pārtraukta elektroenerģijas tirdzniecība	Skaitis			

Datums __. __. ____.

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Priekšsēdētājs

R.Irkliis

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Energoapgādes komersanta reģistrācijas numurs _____

Darbības veids – elektroenerģijas ražošana hidroelektrostacijā

Atskaite par _____ . gada tehniskajiem un operatīvajiem rādītājiem

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienības	Pārskata gads
1	2	3	4
1.	Saražotā elektroenerģija	MWh	
2.	Pašu vajadzībām izmantotā elektroenerģija	MWh	
3.	Pārdotā elektroenerģija	MWh	
4.	Nostrādāto stundu skaits gadā	h	
5.	Īpatnējais ūdens patēriņš uz saražoto elektroenerģijas apjomu	m ³ /MWh	
6.	Jaudu izmantošanas stundu skaits gadā	h	
7.	Realizētās elektroenerģijas cena	EUR/MWh	

Datums ____ . ____ . ____ .

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Priekšsēdētājs

R.Irkliis

Energoapgādes komersanta nosaukums _____
Vienotais reģistrācijas numurs _____
Energoapgādes komersanta reģistrācijas numurs _____

Darbības veids – elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošana koģenerācijā

Koģenerācijas stacijas faktiskā adrese _____

**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 _____.gads
1	2	3	4
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.	
18.	Uzstādītā bruto elektriskā jauda	MW	
19.	Koģenerācijas iekārtu uzstādītā bruto siltuma jauda	MW	
20.	Ūdenssildāmo katlu uzstādītā bruto siltuma jauda**	MW	

2. Sniegto pakalpojumu izmaksas

2.tabula

Nr. p.k	Nosaukums	Mērvienība	Pārskata gads ____.gads
1	2	3	4
1.	Mainīgās izmaksas	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
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	%	

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

** Ja izmanto vairākus kurināmā veidus, tad 1.tabulas 3., 15., 17., 20.punktā un 2.tabulas 1.2.apakšpunktā datus sniedz par katru kurināmā veidu atsevišķi, izveidojot tabulās papildu rindas.

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

Datums __. __. ____.

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Priekšsēdētājs

R.Irkliis

Energoapgādes komersanta nosaukums _____
Vienotais reģistrācijas numurs _____
Izsniegtās licences vai energoapgādes komersanta reģistrācijas numurs _____
Darbības veids – siltumenerģijas ražošana, pārvade un sadale, tirdzniecība
Pakalpojuma sniegšanas darbības zona _____

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 ____. gads
1	2	3	4	5
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.	Iepirkta siltumenerģija**	MWh	Qiep	
7.	Siltumtīklos nodotā siltumenerģija	MWh	Qneto = Qiep + Qk.m	
8.	No katlumājas nodotais siltumenerģijas daudzums	MWh	Qk.m	
9.	Katlumājas siltuma pašpatēriņš	MWh	Qpašp	
10.	Saražotais siltumenerģijas daudzums***	MWh	Qbruto = Qk.m.+Qpašp	
11	Saražotais elektroenerģijas daudzums*	MWh	Ebruto	
12.	Pārdotais elektroenerģijas daudzums*	MWh	Eneto	
13.	Pārvades un sadales zudumi	%	Qzud%=Qzud/Qneto x 100	
14.	Uzstādītās jaudas izmantošanas stundu skaits	stundas/gadā	H = Qbruto/QJuzst	
15.	Enerģijas ražošanas lietderības koeficients	%	LK = (Qbruto + Ebruto) /(KP+ KP _G) x 100	

16.	Kurināmā patēriņš enerģijas vienībās***	MWh	$KP = KP_{nv} \times ZSS$	
17.	Dabasgāzes patēriņš enerģijas vienībās	MWh	$KP_G = KP_{nv} \times ASS$	
18.	Izmantotā kurināmā zemākais sadeģšanas siltums***	MWh/nat.vien.	ZSS	
19.	Dabasgāzes augstākais sadeģšanas siltums	MWh/MWh	ASS	
20.	Kurināmā patēriņš naturālās vienībās (tūkst.nm ³ , t, ber.m ³ , cieš. m ³ , utt.)***	nat.vien.	KP _{nv}	

2. Siltumenerģijas ražošanas izmaksas

2.tabula

Nr. p.k.	Siltumenerģijas ražošanas izmaksas	Mērvienība	Pārskata gads ____ gads
1	2	3	4
1.	Mainīgās izmaksas	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.	iepirktās siltumenerģijas izmaksas	tūkst. EUR	
1.7.	pārējās mainīgās izmaksas	tūkst. EUR	
2.	Mainīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	
3.	Pastāvīgās izmaksas	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 ^[4]	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*[6]	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 ____ . gads
1	2	3	4
1.	Mainīgās izmaksas	X	X
1.1.	siltumenerģijas pārvades un sadales zudumu izmaksas	tūkst. EUR	
1.2.	elektroenerģijas izmaksas	tūkst. EUR	
1.3.	ūdens, ķīmikāliju izmaksas	tūkst. EUR	
1.4.	pārējās mainīgās izmaksas	tūkst. EUR	
2.	Mainīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	
3.	Pastāvīgās izmaksas	X	X
3.1.	darba samaksa ar sociālo nodokli	tūkst. EUR	
3.2.	iekārtu remontu un uzturēšanas izmaksas	tūkst. EUR	
3.4.	pamatlīdzekļu nolietojums ^[4]	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 ____ . gads
1	2	3	4
1.	Mainīgās izmaksas	tūkst. EUR	
2.	Pastāvīgās izmaksas	X	X
2.1.	darba samaksa ar sociālo nodokli	tūkst. EUR	
2.2.	iekārtu remontu un uzturēšanas izmaksas	tūkst. EUR	
2.3.	pamatlīdzekļu nolietojums ^[4]	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 ____. gads
1	2	3	4
1.	Mainīgās izmaksas kopā ^[5]	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 ^[4]	tūkst. EUR	
8.	Kopkapitāla rentabilitāte	%	
9.	Ieņēmumi par siltumenerģiju	tūkst. EUR	

* Šīs ailes aizpilda tikai tie energoapgādes komersanti, kas veic elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu koģenerācijā, kur koģenerācijas iekārtu uzstādītā elektriskā jauda katrā atsevišķajā koģenerācijas stacijā nav lielāka par vienu megavatu.

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

*** Ja komersants izmanto vairākus kurināmā veidus, tad 1.tabulas 10., 16., 17. un 18. punktā un 2.tabulas 1.1.apakšpunktā datus sniedz par katru kurināmā veidu atsevišķi, izveidojot tabulā papildu rindas.

[1] Informāciju sagatavo 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, šo atskaiti iesniedz atsevišķi par katru centralizētās siltumapgādes sistēmu.

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

[4] Ailēs neiekļauj no valsts, pašvaldības, ārvalsts, Eiropas Savienības, starptautiskas organizācijas un institūcijas saņemtā finanšu atbalsta (finanšu palīdzības) vērtību, par attiecīgu summu samazinot kopkapitāla vērtību un pamatlīdzekļu nolietojumu.

[5] Ailē neiekļauj siltumenerģijas pārvades un sadales zudumu izmaksas.

[6] Ailē norāda elektroenerģijas ieņēmumus saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas izdotajā metodikā par siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanu noteikto.

Datums __. __. ____.

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Priekšsēdētājs

R.Irkliis

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Darbības veids – elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošana koģenerācijā

Koģenerācijas stacijas faktiskā adrese _____

Atskaite par ____ .gada _____ (mēnesī) koģenerācijas stacijas faktiskajiem rādītājiem

1. Patērētā dabasgāze*

Nr. p.k.	Dabasgāzes piegādātāja nosaukums	Dabasgāzes produkts	Koģenerācijas iekārtās un ūdenssildāmajos katlos patērētā dabasgāze					
			Dabasgāzes apjoms		Dabasgāzes cena EUR/MWh			
			tūkst. nm ³	MWh	Dabasgāzes cena bez pakalpojumiem	Krātuves pakalpojumu cena	Sistēmas pakalpojumu cena	Kopā
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Kopā					x	x	x	x

*koģenerācijas stacijas ar uzstādīto elektrisko jaudu virs 4 MW norāda atsevišķi dabasgāzes apjomu siltumenerģijas ražošanai un elektroenerģijas ražošanai

Vidēji svērtā dabasgāzes cena (EUR/MWh) _____

Iepirktās dabasgāzes izmaksas (tūkst. EUR) _____

t.sk. maksājumi par līguma saistību neizpildi (tūkst. EUR) _____

2. Pārdotā elektroenerģija, MWh _____
3. Pārdotās elektroenerģijas cena, EUR/MWh _____
4. Lietotājiem nodotā siltumenerģija, MWh _____

Datums __. __. ____.

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Priekšsēdētājs

R.Irkliis

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Darbības veids – siltumenerģijas ražošana, pārvade un sadale, tirdzniecība

Atskaite par ____ .gada _____ (mēnesī) faktiskajiem rādītājiem

1. Patērētā dabasgāze

1.tabula

Nr. p.k.	Dabasgāzes piegādātāja nosaukums	Dabasgāzes produkts	Ūdenssildāmajos katlos un koģenerācijas iekārtās ar uzstādīto elektrisko jaudu zem 1 MW patērētā dabasgāze					
			Dabasgāzes apjoms		Dabasgāzes cena EUR/MWh			
			tūkst. nm ³	MWh	Dabasgāzes cena bez pakalpojumiem	Krātuves pakalpojumu cena	Sistēmas pakalpojumu cena	Kopā
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Kopā					x	x	x	x

Vidēji svērtā dabasgāzes cena (EUR/MWh) _____

Iepirktās dabasgāzes izmaksas (tūkst. EUR) _____

t.sk., maksājumi par līguma saistību neizpildi (tūkst. EUR) _____

2. Iepirktā siltumenerģija

2.tabula

Nr.p.k.	Siltumenerģijas piegādātājs	Cena, EUR/MWh	Apjoms, MWh
1	2	3	4
Kopā		X	

Vidēji svērtā iepirktās siltumenerģijas cena _____

3. Pārdotā elektroenerģija, MWh* _____

4. Pārdotās elektroenerģijas cena, EUR/MWh* _____

*aizpilda tikai tie energoapgādes komersanti, kas veic elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu koģenerācijā, kur koģenerācijas iekārtu uzstādītā elektriskā jauda katrā atsevišķajā koģenerācijas stacijā nav lielāka par vienu megavatu.

5. Lietotājiem nodotā siltumenerģija, MWh _____

Datums ____ . ____ . ____ .

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Priekšsēdētājs

R.Irkliis

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Energoapgādes komersanta reģistrācijas numurs _____

Darbības veids – elektroenerģijas ražošana vēja elektrostacijā

Atskaite par _____ . gada tehniskajiem un operatīvajiem rādītājiem

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienības	Pārskata gads
1	2	3	4
1.	Saražotā elektroenerģija	MWh	
2.	Pašu vajadzībām izmantotā elektroenerģija	MWh	
3.	Pārdotā elektroenerģija Obligātā iepirkuma ietvaros	MWh	
4.	Pārdotā elektroenerģija tirgū	MWh	
5.	Nostrādāto stundu skaits gadā	h	
6.	Pārdotās elektroenerģijas cena	EUR/MWh	

Datums __. __. ____.

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Priekšsēdētājs

R.Irkliis

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – dabasgāzes sadale

**Investīciju plāns no 20__ . līdz 20__ . gadam un atskaite par ____ .gada
investīciju plāna izpildi (tūkst. EUR)**

N.p.k.	Rādītāji	Pārskata gada izpilde	Plāns nākamajiem pieciem gadiem				
			20__	20__	20__	20__	20__
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Nemateriālie ieguldījumi						
2.	Zeme, ēkas, būves						
2.1.	zeme						
2.2.	ražošanas ēkas						
2.3.	tehnoloģisko iekārtu ēkas						
2.4.	dabasgāzes vadi						
2.5.	inženierkomunikāciju tīkli						
2.6.	Pievedceļi laukumi un nožogojumi						
3.	Tehnoloģiskās iekārtas un ierīces						
3.1.	gāzes regulēšanas iekārtas						
3.2.	elektroaizsardzības iekārtas						
3.3.	siltumtehnikas iekārtas, sūkņi, kompresori						
3.4.	transporta līdzekļi						
3.5.	mehānismi						
3.4.	specializētās tehnoloģiskās iekārtas						
4.	Pārējie pamatlīdzekļi un inventārs						
KOPĀ							

Datums ____ . ____ . ____ .

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Prīekšsēdētājs

R.Irkliis

Energoapgādes komersanta nosaukums _____
Vienotais reģistrācijas numurs _____
Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – dabasgāzes sadale

**Atskaite par _____ .gada tehniskajiem un operatīvajiem rādītājiem un
sadalītajiem dabasgāzes daudzumiem**

Nr.p.k.	Rādītāji		Mērvienības	Pārskata gads
1	2		3	4
1.	Kopējais sadales cauruļvadu garums		km	
1.1.		līdz 0,05 bar	km	
1.2.		no 0,05 līdz 4 bar	km	
1.3.		no 4 līdz 6 bar	km	
1.4.		no 6 līdz 12 bar	km	
1.5.		no 12 līdz 16 bar	km	
2.	Gāzes regulēšanas iekārtas		gab.	
2.1.		gāzes regulēšanas punkti	gab.	
2.2.		skapja gāzes regulēšana punkti	gab.	
2.3.		mājas regulatori	gab.	
2.4.		stabilizatori	gab.	
3.	Pretkorozijas aizsardzības iekārtas		gab.	
4.	Dabasgāzes lietotāji		skaits	
4.1.	lietotāju objekti pēc dabasgāzes patēriņa daudzuma gadā , t. sk.:		skaits	
4.1.1.	lietotāju objekti, kuru dabasgāzes patēriņš gadā līdz 5,269 MWh		skaits	
4.1.2.	lietotāju objekti, kuru dabasgāzes patēriņš gadā no 5,269 MWh līdz 263,450 MWh		skaits	
4.1.3.	lietotāju objekti, kuru dabasgāzes patēriņš gadā no 263,450 MWh līdz 1 327,788 MWh		skaits	
4.1.4.	lietotāju objekti, kuru dabasgāzes patēriņš gadā no 1 327,788 MWh līdz 13 277,880 MWh		skaits	
4.1.5.	lietotāju objekti, kuru dabasgāzes patēriņš gadā no 13 277,880 MWh līdz 132 778,800 MWh		skaits	
4.1.6.	lietotāju objekti, kuru dabasgāzes patēriņš gadā no 132 778,800 MWh līdz 210 760,000 MWh		skaits	
4.1.7.	lietotāju objekti, kuru dabasgāzes patēriņš gadā no 210 760,000 MWh līdz 1 053 800,000 MWh		skaits	
4.1.8.	lietotāju objekti, kuru dabasgāzes patēriņš gadā virs 1 053 800,000 MWh		skaits	
4.2.	gāzes regulēšanas stacijas		gab.	
4.2.1.	fizisko personu objektiem uzstādīto (ierīkoto) viedo gāzes komercuzskaites mēraparātu skaits		gab.	

4.2.2..	fizisko personu objektiem uzstādīto (ierīkoto) viedo gāzes komercuzskaites mēraparātu skaits	gab.	
5.	Sadales gāzesvadiem pievadītās dabasgāzes apjoms	tk.m ³	
		MWh	
5.1	lietotājiem nodotā dabasgāze	tk.m ³	
		MWh	
5.2.	plānotie kopējie dabasgāzes zudumi	tk.m ³	
		MWh	
6.	Plānotie kopējie dabasgāzes zudumi	tk.m ³	
		MWh	
		%	
7.	Faktiskie kopējie dabasgāzes zudumi	tk.m ³	
		MWh	
7.1.	zudumi sadales sistēmā	MWh	
7.2.	dabasgāzes patēriņš tehnoloģiskajām vajadzībām	MWh	
		%	
8.	Dabasgāzes piegādes plānoto pārtraukumu skaits	reizes	
9.	Gāzes piegādes plānoto pārtraukumu (SAIFI) skaits uz vienu lietotāju	reizes	
10.	Gāzes piegādes plānoto pārtraukumu ilgums (SAIDI) uz vienu lietotāju	min.	
11.	Nepiegādātās gāzes daudzums gadā plānoto pārtraukumu dēļ uz vienu lietotāju	MWh	
12.	Gāzes piegādes neplānoto pārtraukumu skaits (SAIFI) uz vienu lietotāju	reizes	
13.	Gāzes piegādes neplānoto pārtraukumu ilgums (SAIDI) uz vienu lietotāju	min.	
14.	Nepiegādātās gāzes daudzums gadā neplānoto pārtraukumu dēļ uz vienu lietotāju	MWh	
15.	Gāzes piegādes atjaunošanas laiks pēc neplānotiem pārtraukumiem (CAIDI)	min.	
16.	Avārijas izsaukumu skaits	reizes	
17.	Vidējais brigādes ierašanās laiks uz avārijas izsaukumu	min.	
18.	Maksimālā sadales sistēmas slodze stundā	MW	
19.	Maksimālās slodzes datums un laiks		

Datums ____.

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Priekšsēdētājs

R.Irkliis

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – dabasgāzes sadale
Lietotājiem nodotās dabasgāzes daudzumi _____.gada _____ ceturksnī (tūkst. MWh)

Nr.p.k.	Lietotāja dabasgāzes patēriņa daudzums gadā tūkst. MWh	Mēnesis	Mēnesis	Mēnesis
		MWh	MWh	MWh
1	2	3	4	5
1.	līdz 5,269			
1.1.	<i>t.sk. mājsaimniecības lietotāji</i>			
2.	no 5,269 līdz 263,450			
2.1.	<i>t.sk. mājsaimniecības lietotāji</i>			
3.	no 263,450 līdz 1 327,788			
4.	no 1 327,788 līdz 13 277,880			
5.	no 13 277,880 līdz 132 778,800			

6.	no 132 778,800 līdz 210 760,000 **			
6.1.				
6.2.				
7.	no 210 760,000 līdz 1 053 800,000 **			
7.1.				
7.2.				
7.3.				
8.	virs 1 053 800,000 **			
8.1.				
8.2.				
9.	AGUKS*			
	Kopā			

* AGUKS – auto gāzes uzpildes kompresoru stacija

**Norādīt dabasgāzes lietotājus

Datums __. __. ____.

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Priekšsēdētājs

R.Irkliis

Energoapgādes komersanta nosaukums _____
Vienotais reģistrācijas numurs _____
Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – dabasgāzes sadale

Atskaite par dabasgāzes sadales pakalpojuma kvalitāti _____ .gadā

1. Komerציālā kvalitāte

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienības	Pārskata gads
1	2	3	4
1.	Saņemto sūdzību un iesniegumu skaits par gāzes kvalitāti	gab.	
1.1.	t.sk. mutvārdu	gab.	
1.2.	sūdzību un iesniegumu skaits par gāzes kvalitāti, uz kuriem sniegta atbilde	gab.	
1.2.1.	t.sk. rakstveida	gab.	
1.2.2.	t.sk. mutvārdu	gab.	
1.2.3.	pamatotu sūdzību un iesniegumu par gāzes kvalitāti skaits, uz kuriem sniegta atbilde	gab.	
1.2.4.	nepamatotu sūdzību un iesniegumu par gāzes kvalitāti skaits, uz kuriem sniegta atbilde	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 gāzes 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. tālrunis ārkārtas situācijās	gab.	
		min.	
6.	Kopējais saņemto sistēmas pieslēgumu pieteikumu skaits	gab.	
6.1.	ieteikumu skaits, uz kuriem atbildēts 15 dienu laikā	gab.	
6.2.	ieteikumu skaits, uz kuriem atbildēts 16-30 dienu laikā	gab.	
6.3.	ieteikumu 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 skaits un vidējais laiks no pieteikuma jauna gāzes sistēmas pieslēguma ierīkošanai saņemšanas brīža līdz lietotāja gāzes iekārtu pieslēgšanai tīklam.	gab.	
		dienas	
8.	Kopējais skaits un vidējais laiks gāzes atslēgšanai pēc lietotāja pieprasījuma	gab.	
		dienas	

2. Tehniskā kvalitāte

Gāzes komercuzskaites mērāparātu pārbaudes, gāzes iegādes.

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienības	Pārskata gads
1	2	3	4
1.	Gāzes komercuzskaites mērāparātu rādījumu nolasījumu skaits gadā uz vienu lietotāju	gab.	
2.	Vidējais gāzes komercuzskaites mērāparātu pamatoto bojājumu novēršanas laiks no bojājuma pieteikšanas brīža līdz tā novēršanai	dienas	
3.	Kopējais objektu skaits un vidējais laiks no gāzes tirgotāja pieprasījuma atslēgt lietotāja gāzes apgādi saņemšanas līdz lietotāja gāzes apgādes atslēgšanai	gab.	
		dienas	
4.	Kopējais objektu skaits un vidējais laiks gāzes piegādes atjaunošanai pēc gāzes tirgotāja pieprasījuma	gab.	
		dienas	
5.	Lietotāju vidējais brīdināšanas laiks pirms plānotiem gāzes pārtraukumiem un kopējais brīdinājumu skaits	gab.	
		dienas	

Gāzes sistēmas pieslēgumu ierīkošana

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienības	Pārskata gads
---------	----------	-------------	---------------

1	2	3	4
1.	Jaunie pieslēgumi		
1.1.	pieteikumu skaits	gab.	
1.2.	izbūvēto objektu skaits	gab.	
1.3.	vidējais laiks no pieteikuma iesniegšanas dienas līdz objekta nodošanai ekspluatācijā	dienas	
1.3.1.	lietotāju domāšanas laiks	dienas	
1.4.	vidējās viena pieslēguma izmaksas	EUR	

Datums __. __. ____.

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Priekšsēdētājs

R.Irkliis

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – dabasgāzes pārvade
Investīciju plāns no 20__ . līdz 20__ . gadam un atskaite par ____ .gada
investīciju plāna izpildi (tūkst. EUR)

N.p.k.	Rādītāji	Pārskata gada izpilde	Plāns nākamajiem pieciem gadiem				
			20__	20__	20__	20__	20__
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Nemateriālie ieguldījumi						
2.	Zemes gabali, ēkas, būves						
2.1.	zeme						
2.2.	ražošanas ēkas						
2.3.	tehnoloģisko iekārtu ēkas un būves						
2.4.	dabasgāzes vadi						
2.5.	ārējās inženierkomunikācijas						
2.6.	pievadceļi, laukumi un nozōgojumi						
3.	Tehnoloģiskās iekārtas						
3.1.	gāzes regulēšanas iekārtas						
3.2.	elektroaizsardzības iekārtas						
3.3.	enerģētiskās iekārtas, sūkņi, kompresori						
3.4.	transporta līdzekļi						
3.5.	mehānismi						
3.6.	specializētās tehnoloģiskās iekārtas						
4.	Pārējie pamatlīdzekļi un inventārs						
KOPĀ							

Datums ____ . ____ . ____ .

Persona,
 kura tiesīga pārstāvēt komersantu

 /paraksts un tā atšifrējums/

 /sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Prīekšsēdētājs

R.Irkliis

Energoapgādes komersanta nosaukums _____
Vienotais reģistrācijas numurs _____
Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – dabasgāzes pārvade

Atskaite par _____ .gada tehniskajiem un operatīvajiem rādītājiem

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienības	Pārskata gads
1	2	3	4
1.	Darbības teritorija	km ²	
2.	Kopējais pārvades cauruļvadu garums	km	
3.	Kompresoru stacijas	gab.	
4.	Gāzes regulēšanas stacijas	gab.	
5.	Pārvades sistēmai ievadītais dabasgāzes daudzums:	MWh	
6.	Sadales sistēmas operatoram pievadītās dabasgāzes daudzums	MWh	
7.	Plānotie kopējie dabasgāzes zudumi	tk.m ³	
		MWh	
8.	Faktiskie kopējie dabasgāzes zudumi	tk.m ³	
		MWh	
9.	Dabasgāzes patēriņš tehnoloģiskām vajadzībām	tk. m ³	
		MWh	
10.	Faktiskais avāriju un avārijas bojājumu skaits	reizes	
11.	Vidējais bojājumu novēršanas ilgums	stundas	
12.	Maksimālā stundas noslodze	MW	
13.	Maksimālas slodzes datums un laiks		

Datums ____ . ____ . ____ .

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Priekšsēdētājs

R.Irklis

Energoapgādes komersanta nosaukums _____
Vienotais reģistrācijas numurs _____
Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – dabasgāzes pārvade

Pārvadītais dabasgāzes daudzums ____ . gada _____ ceturksnī (MWh)

Nr.p.k.	Rādītāji	Mēnesis	Mēnesis	Mēnesis
1	2	3	4	5
1.	Pārvades sistēmā saņemtie daudzumi ieejas punktos, t.sk.			
1.1.	pārvades sistēmas starpsavienojums ar krātuvi (Inčukalna pazemes gāzes krātuve)			
1.2.	GMS Kiemenai			
1.3.	GMS Karksi			
1.4.	GMS Korneti ar uzskaiti GMS Izborska			
1.5.	no citiem avotiem			
2.	Pārvades daudzumi izejas punktos t.sk.			
2.1.	Pārvades sistēmas starpsavienojums ar krātuvi (Inčukalna pazemes gāzes krātuve)			
2.2.	GMS Kiemenai			
2.3.	GMS Karksi			
2.4.	GMS Korneti			
2.5.	Izejas punkts Latvijas lietotāju apgādei			
2.5.	uz citiem avotiem			

Datums ____ . ____ . ____ .

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Priekšsēdētājs

R.Irklis

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – dabasgāzes uzglabāšana

**Investīciju plāns no 20__ . līdz 20__ . gadam un atskaite par ____ .gada
investīciju plāna izpildi (tūkst. EUR)**

N.p.k.	Rādītāji	Pārskata gada izpilde	Plāns nākamajiem pieciem gadiem				
			20__	20__	20__	20__	20__
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Nemateriālie ieguldījumi						
2.	Zemes gabali, ēkas, būves						
2.1.	zeme						
2.2.	ražošanas ēkas						
2.3.	tehnoloģisko iekārtu ēkas un būves						
2.4.	dabasgāzes vadi						
2.5.	ārējās inženierkomunikācijas						
2.6.	urbumi						
2.7.	pievedceļi, laukumi un nožogojumi						
3.	Tehnoloģiskās iekārtas						
3.1.	gāzes regulēšanas iekārtas						
3.2.	elektroaizsardzības iekārtas						
3.3.	enerģētiskās iekārtas, sūkņi, kompresori						
3.4.	transporta līdzekļi						
3.5.	mehānismi						
3.4.	specializētās tehnoloģiskās iekārtas						
4.	Pārējie pamatlīdzekļi un inventārs						
KOPĀ							

Datums __. __. ____.

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Priekšsēdētājs

R.Irklis

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – dabasgāzes uzglabāšana

Uzglabātie dabasgāzes daudzumi _____.gada ____ ceturksnī (MWh)

Nr.p.k.	Rādītāji	Mēnesis	Mēnesis	Mēnesis
1	2	3	4	5
1.	Bufergāzes daudzums mēneša sākumā			
2.	Aktīvās dabasgāzes daudzums uz perioda sākumu – kopā, t. sk.*:			
2.1.				
2.2.				
2.3.				
2.4.				
3.	Iesūkņētās dabasgāzes daudzums – kopā, t. sk.*:			
3.1.				
3.2.				
3.3.				
3.4.				
4.	Tehnoloģiskais daudzums un zudumi, t. sk.:			
4.1.	kompresoru darbībai			
4.2.	citiem procesiem			
4.3.	zudumi			

5.	Izņemtais dabasgāzes daudzums – kopā, t. sk.*:			
5.1.				
5.2.				
5.3.				
6.	Aktīvās dabasgāzes daudzums uz perioda beigām – kopā, t. sk.*:			
6.1.				
6.2.				
6.3.				
6.4.				

*Norādīt energoapgādes komersantus

Datums __. __. ____.

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Priekšsēdētājs

R.Irkliis

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Energoapgādes komersanta reģistrācijas numurs _____

Darbības veids – dabasgāzes tirdzniecība
Dabasgāzes tirgotāju atskaite _____gada _____ceturksnī

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienības	Mēnesis	Mēnesis	Mēnesis
1	2	3	4	5	6
1.	Pārdotie dabasgāzes daudzums:				
1.1.	mājsaimniecības lietotājiem	MWh			
1.2.	citiem lietotājiem	MWh			
1.3.	citiem tirgotājiem	MWh			
2.	Ieņēmumi no dabasgāzes tirdzniecības:				
2.1.	mājsaimniecības lietotājiem	EUR			
2.2.	citiem lietotājiem	EUR			
2.3.	citiem tirgotājiem	EUR			
3.	Dabasgāzes tirdzniecības līgumu skaits:				
3.1.	mājsaimniecības lietotāji:				
3.1.1.	fiksētā cena, bez maiņas iespējām	Skaits mēneša sākumā			
3.1.2.	mainīgā cena	Skaits mēneša sākumā			
3.2.	citi lietotāji:				
3.2.1.	fiksētā cena, bez maiņas iespējām	Skaits mēneša sākumā			
3.2.2.	mainīgā cena	Skaits mēneša sākumā			
4.	Tirgotāja maiņas dati:				
4.1.	mājsaimniecības lietotāji:				
4.1.1.	uzsākta dabasgāzes tirdzniecība	Skaits			
4.1.2.	pārtraukta dabasgāzes tirdzniecība	Skaits			

4.2.	Citi lietotāji				
4.2.1.	uzsākta dabasgāzes tirdzniecība	Skaitis			
4.2.2	pārtraukta dabasgāzes tirdzniecība	Skaitis			

Datums __. __. ____.

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Priekšsēdētājs

R.Irkliis

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Energoapgādes komersanta reģistrācijas numurs _____

Darbības veids – dabasgāzes tirdzniecība
Dabasgāzes iegādes atskaite _____.gada ____ ceturksnī

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienības	Mēnesis	Mēnesis	Mēnesis
1	2	3	4	5	6
1.	Dabasgāzes iegādes vietas (valsts robeža, virtuālais tirdzniecības punkts, krātuve, Klaipēda u.c.)	vieta			
2.	Pārdevējs	Nosaukums			
3.	Dabasgāzes iepirkuma daudzums	MWh			
4.	Dabasgāzes iepirkuma izmaksas	EUR			

Datums ____ . ____ . ____ .

Persona,
 kura tiesīga pārstāvēt komersantu

 /paraksts un tā atšifrējums/

 /sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Priekšsēdētājs

R.Irkliis