

Grozījumi:

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 28.02.2019. lēmums Nr.1/2 / LV, 45, 05.03.2019. / Stājas spēkā 15.03.2019.
Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 27.02.2020. lēmums Nr.1/3 / LV, 45, 04.03.2020. / Stājas spēkā 16.03.2020.

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas padomes lēmums Nr. 1/36

Rīgā 2017.gada 21.decembrī (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 – regulator), 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 nākamajam gadam un atskaiti par investīciju plāna izpildi pārskata gadā iesniedz sadales sistēmas operators, kurš apkalpo mazāk nekā 100 000 lietotāju;

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 iesniedz sadales sistēmas operators, kurš apkalpo vairāk nekā 100 000 lietotāju;

5.4. *(svītrots ar SPRK padomes 28.02.2019. lēmumu Nr. 1/2);*

5.5. reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 1.februārim, 1.maijam, 1.augustam un 1.novembrim, – noteikumu 4.¹pielikumā noteikto atskaiti pa kalendārajiem mēnešiem attiecīgajā ceturksnī, norādot: elektroenerģijas tirgotājus, kuri tirgo elektroenerģiju mājāsaimniecības lietotājiem un citiem lietotājiem; katra tirgotāja (tajā skaitā pēdējās garantētās piegādes pakalpojuma sniedzēja) lietotāju skaitu mēneša sākumā un attiecīgajā mēnesī balansa apgabalā iekļauto elektroenerģijas daudzumu; informāciju par elektroenerģijas tirgotāju maiņu;

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;

5.7. ja elektroenerģijas tirgotājs kavē maksājumus par sistēmas pakalpojumiem un obligātā iepirkuma un jaudas komponentēm ilgāk par 15 dienām no rēķinā norādītā samaksas termiņa beigām – noteikumu 5.¹pielikumā noteikto atskaiti par tirgotāju maksājumu kavējumiem, iesniedzot to ne vēlāk kā piecu darba dienu laikā no dienas, kad elektroenerģijas tirgotāja maksājumu kavējums sasniedzis 15 dienas.

(Grozīts ar SPRK padomes 28.02.2019. lēmumu Nr. 1/2; SPRK padomes 27.02.2020. lēmumu Nr. 1/3; 5.1. apakšpunkta jaunā redakcija stājas spēkā 01.01.2021., sk. 21. punktu)

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 daudzumiem;

6.2. reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 1.februārim, 1.maijam, 1.augustam un 1.novembrim, – noteikumu 6.¹pielikumā noteikto atskaiti par balansēšanas tirgus rādītājiem.

(SPRK padomes 27.02.2020. lēmuma Nr. 1/3 redakcijā)

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 mēnesī pārdoto elektroenerģijas daudzumu, ieņēmumus no elektroenerģijas tirdzniecības (bez sistēmas pakalpojumiem, bez pievienotās vērtības nodokļa, bez obligātā iepirkuma un jaudas komponentēm), tirdzniecības līgumu skaitu, nodalot pieprasīto informāciju pēc lietotāja izvēlēta līguma veida, kā arī lietotāju skaitu.

(SPRK padomes 28.02.2019. lēmuma Nr. 1/2 redakcijā)

7.¹ Energoapgādes komersants, kas nodrošina pieprasījuma reakcijas pakalpojumu (agregators), reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 1.februārim, 1.maijam, 1.augustam un 1.novembrim, iesniedz regulatoram noteikumu 8.⁴pielikumā noteikto atskaiti pa kalendārajiem mēnešiem attiecīgajā ceturksnī, norādot mēnesī sniegto pieprasījuma reakcijas pakalpojuma daudzumu, ieņēmumus no pieprasījuma reakcijas pakalpojuma īstenošanas un informāciju par agregatora portfeli.

(SPRK padomes 27.02.2020. lēmuma Nr. 1/3 redakcijā)

8. Papildus 7.punktā noteiktajam publiskais tirgotājs iesniedz regulatoram šādu informāciju:

8.1. reizi gadā līdz 1.februārim – noteikumu 8.¹pielikumā noteikto atskaiti par tādās elektrostacijās uzstādītajām elektriskajām jaudām pārskata gada beigās, kuru saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros iepērk publiskais tirgotājs;

8.2. reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 20.janvārim, 20.aprīlim, 20.jūlijam un 20.oktobrim, – noteikumu 8.²pielikumā noteikto atskaiti par iepriekšējā ceturksnī pa kalendārajiem mēnešiem iepirkto elektroenerģijas daudzumu, obligātā iepirkuma izmaksām, vidējo elektroenerģijas iepirkuma cenu un papildu izdevumiem, 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;

8.3. reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 20.janvārim, 20.aprīlim, 20.jūlijam un 20.oktobrim, – noteikumu 8.³pielikumā noteikto atskaiti par ražotājiem, kas saņem garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28.¹pantu, iepriekšējā ceturksnī pa kalendārajiem mēnešiem.

(SPRK padomes 28.02.2019. lēmuma Nr. 1/2 redakcijā)

9. Energoapgādes komersants, kas veic elektroenerģijas ražošanu hidroelektrostacijā, reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 1.februārim, 1.maijam, 1.augustam un 1.novembrim, iesniedz regulatoram noteikumu 9.pielikumā noteikto atskaiti par kalendārajos mēnešos saražoto elektroenerģiju, elektroenerģijas pašpatēriņu, zudumiem, realizēto (tīklā nodoto) elektroenerģiju un ieņēmumiem no elektroenerģijas realizācijas.

(SPRK padomes 27.02.2020. lēmuma Nr. 1/3 redakcijā)

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 ražošanas procesā izmanto dabasgāzi un kas veic elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu koģenerācijā, kur koģenerācijas iekārtu uzstādītā elektriskā jauda katrā atsevišķajā koģenerācijas stacijā ir lielāka par vienu megavatu, līdz kārtējā mēneša desmitajai kalendārajai dienai vai līdz dienai, kas noteikta tarifu piemērošanas lēmumā, iesniedz regulatoram noteikumu 12.pielikumā noteikto atskaiti par iepriekšējā mēneša faktiskajiem rādītājiem.

(SPRK padomes 28.02.2019. lēmuma Nr. 1/2 redakcijā)

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

(SPRK padomes 28.02.2019. lēmuma Nr. 1/2 redakcijā)

13.¹ Energoapgādes komersants, kas reģistrēts siltumenerģijas ražotāju reģistrā un siltumenerģiju ražo katlu iekārtās vai koģenerācijā, vai katlu iekārtās un koģenerācijā un ražošanas procesā izmanto biomasu, iesniedz regulatoram noteikumu 13.¹pielikumā noteikto atskaiti par jaunu noslēgtu kurināmā piegādes līgumu trīs darbadienu laikā no līguma noslēgšanas vai līguma grozījumu veikšanas vai līdz dienai, kas noteikta regulatora lēmumā par atļaujas pašam noteikt tarifus piešķiršanu.

(SPRK padomes 27.02.2020. lēmuma Nr. 1/3 redakcijā)

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.

14.¹ Energoapgādes komersants, kas veic elektroenerģijas ražošanu un neregulētu siltumenerģijas ražošanu koģenerācijā, kur koģenerācijas iekārtu uzstādītā elektriskā jauda katrā atsevišķā koģenerācijas stacijā ir lielāka par vienu megavatu, reizi kalendārajā gadā līdz 31.martam iesniedz regulatoram noteikumu 14.¹pielikumā noteikto atskaiti par pārskata gada tehniskajiem un operatīvajiem rādītājiem.
(*SPRK padomes 27.02.2020. lēmuma Nr. 1/3 redakcijā*)

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, – noteikumu 18.¹pielikumā noteikto atskaiti pa kalendārajiem mēnešiem attiecīgajā ceturksnī, norādot katra dabasgāzes tirgotāja (tajā skaitā publiskā tirgotāja un pēdējās garantētās piegādes pakalpojuma sniedzēju) lietotāju skaitu mēneša sākumā, attiecīgajā mēnesī pārdoto dabasgāzes daudzumu un informāciju par dabasgāzes tirgotāju maiņu;

15.6. ja dabasgāzes tirgotājs kavē maksājumus par sistēmas pakalpojumiem ilgāk par 15 dienām no reģinā norādītā samaksas termiņa beigām – noteikumu 18.²pielikumā noteikto atskaiti par tirgotāju maksājumu kavējumiem, iesniedzot to ne vēlāk kā piecu darba dienu laikā no dienas, kad dabasgāzes tirgotāja maksājumu kavējums sasniedzis 15 dienas.

(*Grozīts ar SPRK padomes 28.02.2019. lēmumu Nr. 1/2; SPRK padomes 27.02.2020. lēmumu Nr. 1/3*)

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 pārvadītās dabasgāzes daudzumu Latvijas un ārvalstu lietotāju vajadzībām sadalījumā pa mēnešiem un pārvades sistēmas lietotājiem.

(*Grozīts ar SPRK padomes 28.02.2019. lēmumu Nr. 1/2*)

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 mēnesī pārdoto dabasgāzes daudzumu, ieņēmumus no dabasgāzes tirdzniecības (bez sadales sistēmas pakalpojumiem, bez nodokļiem), tirdzniecības līgumu skaitu, nodalot pieprasīto informāciju pēc lietotāja izvēlētajā piedāvājuma veida, kā arī lietotāju skaitu;

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.

(Grozīts ar SPRK padomes 28.02.2019. lēmumu Nr. 1/2)

IV. Noslēguma jautājumi

(Nodaļas nosaukums SPRK padomes 27.02.2020. lēmuma Nr. 1/3 redakcijā)

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

20. Grozījumi šo noteikumu 16.pielikumā stājas spēkā 2019.gada 1.aprīlī.

(SPRK padomes 28.02.2019. lēmuma Nr. 1/2 redakcijā)

21. Grozījumi šo noteikumu 5.1.apakšpunktā un 1.pielikumā stājas spēkā 2021.gada 1.janvārī.

(SPRK padomes 27.02.2020. lēmuma Nr. 1/3 redakcijā)

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
padomes priekšsēdētājs R.Irkliis

1. pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36

(Pielikums SPRK padomes 27.02.2020. lēmuma Nr. 1/3 redakcijā; pielikuma jaunā redakcija stājas spēkā 01.01.2021., sk. lēmuma 21. punktu)

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – elektroenerģijas sadale

Investīciju plāns 20__ .gadam un atskaite par ____ .gada investīciju plāna izpildi

Nr.p.k.	Objekta vai darba nosaukums	Mērvienība	Pārskata gada izpilde	Plāns nākamajam gadam
1	2	3	4	5
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 mērparāti	tūkst. EUR		
9.	Nemateriālie ieguldījumi	tūkst. EUR		
	Kopā:			

Datums _____ . _____ . _____ .

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

2. pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36
(Pielikums SPRK padomes 28.02.2019. lēmuma Nr. 1/2 redakcijā)

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	Mērvienība	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.	transformatoru jauda 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, 6–20kV 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.	lietotājiem uzstādītie elektroenerģijas komercuzskaites mēraparāti kopā, t.sk.	gab.	
4.2.1.	fizisko personu objektiem uzstādītie komercuzskaites mēraparāti, t.sk.	gab.	
4.2.1.1.	vedie elektroenerģijas komercuzskaites mēraparāti, t.sk.	gab.	
4.2.1.1.1.	ar pieslēgtu attālinātu datu nolasīšanu	gab.	
4.2.2.	juridisko personu objektiem uzstādītie komercuzskaites mēraparāti, t.sk.	gab.	
4.2.2.1.	vedie elektroenerģijas komercuzskaites mēraparāti, t.sk.	gab.	
4.2.2.1.1.	ar pieslēgtu attālinātu datu nolasīšanu	gab.	
5.	Sadales sistēmai pievadītā elektroenerģija	MWh	
5.1.	no pārvades sistēmas operatora saņemtā elektroenerģija, atskaitot pārvades sistēmas operatoram nodoto elektroenerģiju	MWh	
5.2.	no citiem sadales sistēmas operatoriem saņemtā elektroenerģija	MWh	
5.3.	no sadales sistēmas operatora tīkliem pieslēgtajiem ražotājiem saņemtā elektroenerģija, t.sk.	MWh	
5.3.1.	no vidsprieguma tīklam pieslēgtajiem ražotājiem saņemtā elektroenerģija	MWh	

5.3.2.	no zemsprieguma tīklam pieslēgtajiem ražotājiem saņemtā elektroenerģija, t.sk.	MWh	
5.3.2.1.	no mājsaimniecības lietotājiem (mikroģeneratoriem) saņemtā elektroenerģija	MWh	
5.3.2.2.	no pārējiem ražotājiem saņemtā elektroenerģija	MWh	
5.4.	lietotājiem nodotā elektroenerģija, t.sk.	MWh	
5.4.1.	fiziskām personām nodotā elektroenerģija	MWh	
5.4.2.	juridiskajām personām nodotā elektroenerģija	MWh	
5.4.3.	no 110/6–20kV transformatoru 6–20kV kopnēm lietotājiem nodotā elektroenerģija	MWh	
5.4.4.	no 6–20kV sadales punktiem, 6–20 kV līnijām lietotājiem nodotā elektroenerģija	MWh	
5.4.5.	no 6–20/0,4kV transformatoru 0,4kV kopnēm lietotājiem nodotā elektroenerģija	MWh	
5.4.6.	no 0,4kV līnijām lietotājiem nodotā elektroenerģija	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 tehnoloģiskām vajadzībām	MWh	
6.	Neto norēķinu sistēmas mājsaimniecības lietotāju pieslēgumi	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 _____

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	Mērvienība	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.apakšpunktā 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.apakšpunktā minētajām sūdzībām	dienas	
3.	Saņemto 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.apakšpunktā 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.apakšpunktā 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	
5.3.1.	t.sk. bojājumu pieteikšanas tālrunis ārkārtas situācijās	gab. sekundes	
6.	Kopējais saņemto 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.apakšpunktā minētajiem pieteikumiem	dienas	
7.	Kopējais saņemto sistēmas pieslēgumu pieteikumu skaits vienkāršiem darbiem (piemēram, ievadaizsardzības aparāta nomaiņa)	gab.	
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 atbilžu sniegšanas laiks uz visiem 7.1.–7.3.apakšpunktā 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	
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.	

pieprasījuma

dienas

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

2.tabula

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienība	Pārskata gads
1	2	3	4
1.	Elektroenerģijas komercuzskaites mērāparātu rādījumu nolastījumu uz vietas objektā skaits gadā (neieskaitot nolastījumus, kuri veikti skaitītāju uzstādīšanas/maiņas/noņemšanas laikā, vai apmeklējuma rezultātā netika iegūts rādījums)	gab.	
2.	Vidējais elektroenerģijas komercuzskaites mērāparātu pamatoto bojājumu novēršanas laiks no bojājuma pieteikšanas brīža līdz tā novēršanai	dienas	
3.	Kopējais atslēgšanu skaits un vidējais laiks no brīdinājuma par nesamaksātu 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 elektroapgādes atjaunošanu skaits un vidējais laiks elektroenerģijas piegādes atjaunošanai pēc samaksas saņemšanas, ja elektroenerģijas piegāde bijusi pārtraukta nesamaksātu 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. 6–20 kV tīklā	reizes	
10.2.	t.sk. 0,4 kV tīklā	reizes	
11.	Elektroenerģijas piegādes plānoto pārtraukumu ilgums (SAIDI) (>3min) uz vienu lietotāju	min.	
11.1.	t.sk. 6–20 kV tīklā	min.	
11.2.	t.sk. 0,4 kV tīklā	min.	
12.	Nepiegādātā elektroenerģija plānoto pārtraukumu (>3min) dēļ (ENS)	MWh	
13.	Elektroenerģijas piegādes neplānoto pārtraukumu skaits (SAIFI) (>3min) uz vienu lietotāju	normālos darba apstākļos pārējos gadījumos	reizes reizes
13.1.	t.sk. 6–20 kV tīklā	normālos darba apstākļos pārējos gadījumos	reizes reizes
13.2.	t.sk. 0,4 kV tīklā	normālos darba apstākļos pārējos gadījumos	reizes reizes
14.	Elektroenerģijas piegādes neplānoto pārtraukumu ilgums (SAIDI) (>3min) uz vienu lietotāju	normālos darba apstākļos pārējos gadījumos	min. min.
14.1.	t.sk. 6–20 kV tīklā	normālos darba apstākļos pārējos gadījumos	min. min.
14.2.	t.sk. 0,4 kV 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. 6–20 kV tīklā	normālos darba apstākļos	min.	
		pārējos gadījumos	min.	
15.2.	t.sk. 0,4 kV tīklā	normālos darba apstākļos	min.	
		pārējos gadījumos	min.	
16.	Nepiegādātā elektroenerģija neplānoto pārtraukumu (>3min) dēļ uz vienu lietotāju	normālos darba apstākļos	MWh	
		pārējos gadījumos	MWh	
17.	Īslaicīgo pārtraukumu (1s–3min) skaits 6–20 kV tīklā sistēmas normālos darba apstākļos	reizes		
18.	Īslaicīgo pārtraukumu (1s–3min) 6–20 kV tīklā sistēmas normālos darba apstākļos vidējā skaita indekss (MAIFI)	reizes		
19.	Sprieguma raksturlielumu mērījumu skaits atbilstoši LVS EN 50160 standartam ^[1]	Kopā	gab.	
		neatbilst standartam	gab.	
19.1.	t.sk. 6–20 kV tīklā	Kopā	gab.	
		neatbilst standartam	gab.	
19.2.	t.sk. 0,4 kV tīklā	Kopā	gab.	
		neatbilst standartam	gab.	
20.	Elektroenerģijas piegādes neplānoto pārtraukumu skaits, kuru ilgums pārsniedz 24 stundas	normālos darba apstākļos	gab.	
		pārējos gadījumos	gab.	

3. Elektroenerģijas sistēmas pieslēgumu ierīkošana

3.tabula

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

	ekspluatācijā		
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 6–20kV		
4.1.	pieteikumu skaits	gab.	
4.2.	izbūvēto objektu skaits	gab.	
4.3.	vidējais laiks no pieteikuma 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 _____

4. pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36
(Pielikums svītrots ar SPRK padomes 28.02.2019. lēmumu Nr. 1/2)

4.¹ pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36
(Pielikums SPRK padomes 27.02.2020. lēmuma Nr. 1/3 redakcijā)

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – elektroenerģijas sadale

Sadales sistēmas operatora atskaite par tirgotājiem, kas darbojas operatora zonā, _____.gada _____ceturksnī

1.tabula

Nr.p.k.	Tirgotājs ^[1]	Mēnesis			Mēnesis			Mēnesis		
		Mājsaimniecības lietotāji	Citi lietotāji	Kopā lietotāji	Mājsaimniecības lietotāji	Citi lietotāji	Kopā lietotāji	Mājsaimniecības lietotāji	Citi lietotāji	Kopā lietotāji
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Kopā		X	X	X	X	X	X	X	X	X

2.tabula

Nr.p.k.	Tirgotājs ^[1]	Balansa apgabalā iekļautais elektroenerģijas daudzums, kWh	Mēnesis			Mēnesis			Mēnesis		
			Mājsaimniecības lietotājiem	Citiem lietotājiem	Kopā lietotājiem	Mājsaimniecības lietotājiem	Citiem lietotājiem	Kopā lietotājiem	Mājsaimniecības lietotājiem	Citiem lietotājiem	Kopā lietotājiem
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Kopā											

3.tabula

Nr.p.k.	Mēnesis			Mēnesis			Mēnesis			Ceturksnī kopā		
	Mājsaimniecību pieslēgumi	Citi pieslēgumi	Kopā pieslēgumi	Mājsaimniecību pieslēgumi	Citi pieslēgumi	Kopā pieslēgumi	Mājsaimniecību pieslēgumi	Citi pieslēgumi	Kopā pieslēgumi	Mājsaimniecību pieslēgumi	Citi pieslēgumi	Kopā pieslēgumi
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Kopējais sistēmas pieslēgumu skaits mēneša sākumā										X	X	X
Pieslēgumu skaits, kuriem mēneša sākumā mainīts elektroenerģijas tirgotājs										X	X	X

4.tabula

Nr.p.k.	Mēnesis			Mēnesis			Mēnesis		
	Mājsaimniecības lietotāji	Citi lietotāji	Kopā lietotāji	Mājsaimniecības lietotāji	Citi lietotāji	Kopā lietotāji	Mājsaimniecības lietotāji	Citi lietotāji	Kopā lietotāji
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Sistēmas operatora									

ieņēmumi no galalietotājiem realizētās elektroenerģijas (EUR) ^[2]									
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

[1] Sistēmas operators atsevišķi izdala un sniedz datus arī par pēdējā garantētā piegādē esošo lietotāju skaitu un piegādāto elektroenerģijas daudzumu.

[2] Aizpilda sadales sistēmas operatori, kuri nav reģistrēti elektroenerģijas tirgotāju reģistrā, bet veic elektroenerģijas tirdzniecību galalietotājiem.

Datums _____ . _____ . _____ .

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

5. pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36

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 trīsfāžu pieslēgumi ar ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu līdz 16A (ieskaitot)	
3.	0,4 kV līnijas	Mājsaimniecību trīsfāžu pieslēgumi ar ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu no 17A līdz 63A (ieskaitot)	
4.	0,4 kV līnijas	Mājsaimniecību trīsfāžu pieslēgumi ar ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu no 64A un lielāku	
		Pārējie lietotāji	
5.	0,4 kV līnijas	Vienfāzes pieslēgums ar ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu līdz 40A	
6.	0,4 kV līnijas	Trīsfāžu pieslēgums visas atļautās slodzes	
7.	0,4 kV kopnes	Trīsfāžu pieslēgums ar ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu līdz 200 A (ieskaitot)	
8.	0,4 kV kopnes	Trīsfāžu pieslēgums ar ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu no 201 A līdz 800 A (ieskaitot)	

9.	0,4 kV kopnes	Trīsfāžu 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 _____

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
padomes priekšsēdētājs *R. Irklis*

5.¹ pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017. gada 21. decembra lēmumam Nr. 1/36
(Pielikums SPRK padomes 27.02.2020. lēmuma Nr. 1/3 redakcijā)

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – elektroenerģijas sadale

Atskaite par elektroenerģijas tirgotājiem, kas kavē maksājumus par sistēmas pakalpojumiem un obligātā iepirkuma un jaudas komponentēm^[1]

Nr.p.k.	Elektroenerģijas tirgotāja nosaukums	Kavētais maksājums (EUR)	Maksājuma termiņš	Informācija par tirgotāja lietotājiem	
				Mājsaimniecības lietotāju skaits	Citu lietotāju skaits
1	2	3	4	5	6
1.					

Sistēmas operatora komentārs par īstenoto rīcību un tālāko rīcības plānu:
Norāda MK noteikumu Nr.50^[2] 117.punktā noteiktās informācijas nosūtīšanas lietotājiem datumu (faktisko vai plānoto). Pēc nepieciešamības sniedz citu sistēmas operatora ieskatā būtisku informāciju par tālāko tā rīcības plānu situācijas risināšanai.

[1] Iesniedz informāciju par elektroenerģijas tirgotājiem, kas kavē maksājumus par sistēmas pakalpojumiem un obligātā iepirkuma un jaudas komponentēm ilgāk par 15 dienām no rēķinā norādītā samaksas termiņa beigām.

[2] Ministru kabineta 2014.gada 21.janvāra noteikumi Nr.50 "Elektroenerģijas tirdzniecības un lietošanas noteikumi".

Datums _____ . _____ . _____ .

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

6. pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36
(Pielikums SPRK padomes 28.02.2019. lēmuma Nr. 1/2 redakcijā)

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – elektroenerģijas pārvade

Atskaite par _____ .gada tehniskajiem un operatīvajiem rādītājiem un pārvadītajiem elektroenerģijas daudzumiem

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienība	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 pārvades 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 kV apakšstacijas	gab.	
4.2.		110/20–6 kV apakšstacijas	gab.	
5.	Transformatori kopā		gab.	
5.1.		330/110 kV autotransformatori	gab.	
5.2.		110/6–20 kV transformatori	gab.	
6.	Transformatoru jauda kopā		MVA	
6.1.		330/110 kV 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 pievadītā elektroenerģija		MWh	
9.1.	no pārvades sistēmas operatora tīkliem pieslēgtajiem ražotājiem saņemtā elektroenerģija		MWh	
9.2.	no sadales sistēmas operatoriem saņemtā elektroenerģija		MWh	
9.3.	no kaimiņvalstīm saņemtā elektroenerģija		MWh	
10.	Latvijas lietotājiem pārvadītā elektroenerģija		MWh	
10.1.	sadales sistēmas operatoriem nodotā elektroenerģija		MWh	
10.2.	pie pārvades sistēmas operatora tīkliem pieslēgtajiem lietotājiem nodotā elektroenerģija		MWh	
10.2.1.		- no līnijām	MWh	
10.2.2.		- no kopnēm	MWh	
11.	Kaimiņvalstīm nodotā elektroenerģija		MWh	
12.	Elektroenerģijas tranzīta apjoms pārvades sistēmas operatora tīklā		MWh	
13.	Plānotie kopējie elektroenerģijas zudumi (ieskaitot tranzīta zudumus)		MWh	
			%	
14.	Faktiskie kopējie elektroenerģijas zudumi pārvades tīklā (ieskaitot tranzīta zudumus)		MWh	
			%	
14.1.	- elektroenerģijas zudumi pārvades 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.	Nepiegādātā elektroenerģija elektroenerģijas pārtraukumu dēļ (ENS)	MWh	
19.	Maksimālā slodze	MW	
19.1.	- maksimālas slodzes datums		
19.2.	- maksimālās slodzes laiks		
20.	Starpvalstu tranzīta zudumu mehānisma (ITC) ^[1] zudumu cena Latvijā	EUR/MWh	
20.1.	- prognozētā cena	EUR/MWh	
20.2.	- faktiskā cena	EUR/MWh	

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

Datums . . .

Persona,
kura tiesīgta pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

6.¹pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36
(Pielikums SPRK padomes 27.02.2020. lēmuma Nr. 1/3 redakcijā)

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – elektroenerģijas pārvade

Balansēšanas tirgus rādītāju atskaite ____ .gada _____ ceturksnī

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienība	Mēnesis	Mēnesis	Mēnesis
1	2	3	4	5	6
1.	Regulēšanas pakalpojuma sniedzējiem pārdotais regulēšanas elektroenerģijas daudzums:				
1.1.	Latvija	MWh			

1.2.	Lietuva	MWh			
1.3.	Igaunija	MWh			
1.4.	Somija	MWh			
1.5.	Zviedrija	MWh			
2.	No regulēšanas pakalpojuma sniedzējiem iepirktais regulēšanas elektroenerģijas daudzums:				
2.1.	Latvija	MWh			
2.2.	Lietuva	MWh			
2.3.	Igaunija	MWh			
2.4.	Somija	MWh			
2.5.	Zviedrija	MWh			
3.	Darījumi ar atvērtā balansēšanas pakalpojuma nodrošinātāju				
3.1.	Pārdotās balansēšanas elektroenerģijas daudzums	MWh			
3.2.	Iepirktais balansēšanas elektroenerģijas daudzums	MWh			
4.	Cena par regulēšanas enerģiju				
4.1.	Normālās aktivizācijas marginālā cena regulēšanas enerģijai augšupvērstai aktivizācijai	EUR/MWh			
4.2.	Normālās aktivizācijas marginālā cena regulēšanas enerģijai lejupvērstai aktivizācijai	EUR/MWh			
5.	Cena par atvērtā balansēšanas pakalpojuma nodrošinātāja pakalpojumiem				
5.1.	Cena par balansēšanas elektroenerģijas iepirkšanu no atvērtā balansēšanas pakalpojuma nodrošinātāja	EUR/MWh			
5.2.	Cena par balansēšanas elektroenerģijas pārdošanu atvērtā balansēšanas pakalpojuma nodrošinātājam	EUR/MWh			
6.	Maksa par nebalansu Latvijā				
6.1.	Vidējā maksa par nebalansu	EUR/MWh			
6.2.	Mēneša vidējā maksa par nebalansu pret mēneša vidējo nākamās dienas elektroenerģijas cenu	Koeficients			
7.	Balansēšanas resursu aktivizācijas biežums:				
7.1.	Nebalansa aprēķina periodu, kuros veikta normālā aktivizācija, īpatsvars no kopējā stundu skaita mēnesī	%			
8.	Regulēšanas resursu pietiekamība:				
8.1.	Vidējā summārā standarta produkta solījumos piedāvātā jauda nebalansa aprēķina periodā augšupvērstai aktivizācijai (izņemot Somijas un Zviedrijas solījumus)	MW			
8.2.	Vidējā summārā standarta produkta solījumos piedāvātā jauda nebalansa aprēķina periodā lejupvērstai aktivizācijai (izņemot Somijas un Zviedrijas solījumus)	MW			
8.3.	Nebalansa aprēķina periodu īpatsvars, kad normālai aktivizācijai izmantots speciālais produkts	%			

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrūnis _____

e-pasts _____

7. pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36
(Pielikums svītrots ar SPRK padomes 28.02.2019. lēmumu Nr. 1/2)

8. pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36
(Pielikums SPRK padomes 27.02.2020. lēmuma Nr. 1/3 redakcijā)

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Energoapgādes komersanta reģistrācijas numurs _____

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

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienība	Mēnesis	Mēnesis	Mēnesis
1	2	3	4	5	6
1.	Pārdotais elektroenerģijas daudzums:				
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	skaits mēneša sākumā			
3.1.2.	fiksētā cena, bez maiņas iespējām	skaits mēneša sākumā			
3.1.3.	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.	Elektroenerģijas lietotāju skaits:				
4.1.	mājsaimniecības lietotāji	skaits mēneša sākumā			
4.2.	citi lietotāji	skaits mēneša sākumā			

Datums _____ . _____ . _____ .

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

8.¹ pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017. gada 21. decembra lēmumam Nr. 1/36
(Pielikums SPRK padomes 28.02.2019. lēmuma Nr. 1/2 redakcijā)

Energoapgādes komersanta nosaukums

Vienotais reģistrācijas numurs

Energoapgādes komersanta reģistrācijas numurs

Darbības veids – elektroenerģijas tirdzniecība

Atskaite par elektrostacijās, kuru saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros iepērk publiskais tirgotājs, uzstādītajām elektriskajām jaudām ____ . gada beigās

Nr.p.k.	Ražotāja nosaukums	Elektrostacijas adrese	Uzstādītā elektriskā jauda
			MW
1	2	3	4
1.	Elektrostacijas, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā^[1]		
1.1.	Biogāzes koģenerācijas stacijas		
		Kopā	
1.2.	Biomases koģenerācijas stacijas		
		Kopā	

1.3	Dabasgāzes koģenerācijas stacijas		
		Kopā	
2.	Elektrostacijas, kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamus energoresursus^[2]		
2.1.	Biogāzes stacijas		
		Kopā	
2.2.	Biomases stacijas		
		Kopā	
2.3.	Hidroelektrostacijas		
		Kopā	
2.4.	Vēja elektrostacijas		
		Kopā	
3.	Visas stacijas kopā		

[1] un obligātā iepirkuma tiesības ieguvušas saskaņā ar ETL 28.pantu;

[2] un obligātā iepirkuma tiesības ieguvušas saskaņā ar ETL 29.pantu vai elektroenerģiju publiskajam tirgotājam pārdod saskaņā ar ETL pārejas noteikumu 52.pantu.

Datums . . .

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Energoapgādes komersanta reģistrācijas numurs _____

Darbības veids – elektroenerģijas tirdzniecība

Atskaite par iepirkto elektroenerģijas daudzumu obligātā iepirkuma ietvaros

____.gada ____ ceturksnī

Nr.p.k.	Ražotāja nosaukums	Mēnesis				Mēnesis				Mēnesis			
		Iepirkta elektroenerģija	Obligātā iepirkuma izmaksas	Vidējā elektroenerģijas iepirkuma cena	Papildu izdevumi, salīdzinot ar tāda paša apjoma elektroenerģijas iepirkumu tirgū	Iepirkta elektroenerģija	Obligātā iepirkuma izmaksas	Vidējā elektroenerģijas iepirkuma cena	Papildu izdevumi, salīdzinot ar tāda paša apjoma elektroenerģijas iepirkumu tirgū	Iepirkta elektroenerģija	Obligātā iepirkuma izmaksas	Vidējā elektroenerģijas iepirkuma cena	Papildu izdevumi, salīdzinot ar tāda paša apjoma elektroenerģijas iepirkumu tirgū
		kWh	EUR	EUR/kWh	EUR	kWh	EUR/kWh	EUR	EUR	kWh	EUR	EUR/kWh	EUR
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Elektrostacijas, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā^[1]												
1.1.	Biogāzes koģenerācijas stacijas												
	Kopā												
1.2.	Biomases koģenerācijas stacijas												
	Kopā												
1.3.	Dabasgāzes koģenerācijas stacijas												
	Kopā												
1.4.	Visas stacijas kopā												
2.	Elektrostacijas, kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamus energoresursus^[2]												
2.1.	Biogāzes stacijas												

	Kopā												
2.2.	Biomases stacijas												
	Kopā												
2.3.	Hidroelektrostacijas												
	Kopā												
2.4.	Vēja elektrostacijas												
	Kopā												
2.5.	Visas stacijas kopā												
3.	Visas stacijas kopā (1.4.+2.5.)												

[1] un obligātā iepirkuma tiesības ieguvušas saskaņā ar ETL 28.pantu;

[2] un obligātā iepirkuma tiesības ieguvušas saskaņā ar ETL 29.pantu vai elektroenerģiju publiskajam tirgotājam pārdod saskaņā ar ETL pārejas noteikumu 52.pantu.

Datums

— . — . — .

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis

e-pasts

8.³pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36
(Pielikums SPRK padomes 28.02.2019. lēmuma Nr. 1/2 redakcijā)

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Energoapgādes komersanta reģistrācijas numurs _____

Darbības veids – elektroenerģijas tirdzniecība
Atskaite par ražotājiem, kas saņem garantētu maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu
saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28.¹pantu
____.gada ____ceturksnī

Nr.p.k.	Ražotāja nosaukums	Mēnesis			
		Uzstādītā elektriskā jauda	Izmaksas par garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu	Izmaksas par garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu	Izmaksas par garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu
		MW	EUR	EUR	EUR
1	2	3	4	5	6
1.	Dabasgāzes koģenerācijas stacijas				
1.1.					
	Dabasgāzes koģenerācijas stacijas kopā				
2.	Biomases koģenerācijas stacijas				
2.1.					
	Biomases koģenerācijas stacijas kopā				
3.	Visas stacijas kopā				

Datums . . .

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis

e-pasts _____

8.⁴pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36
(Pielikums SPRK padomes 27.02.2020. lēmuma Nr. 1/3 redakcijā)

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Energoapgādes komersanta reģistrācijas numurs _____

Darbības veids – pieprasījuma reakcijas pakalpojuma nodrošināšana (agregators)

Atskaite par mēnesī pārdoto pieprasījuma reakcijas pakalpojumu, ieņēmumiem no pieprasījuma reakcijas pakalpojuma īstenošanas un agregatora portfeli

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienība	Mēnesis	Mēnesis	Mēnesis
1	2	3	4	5	6
1.	Pārdotais pieprasījuma reakcijas pakalpojums:				
1.1.	pēc pieprasījuma samazinātais elektroenerģijas patēriņš	MWh			
1.2.	pēc pieprasījuma palielinātais elektroenerģijas patēriņš	MWh			
2.	Ieņēmumi no pieprasījuma reakcijas pakalpojuma:				
2.1.	ieņēmumi no pieprasījuma reakcijas pakalpojuma saņēmēja	EUR			
2.2.	ieņēmumi no lietotājiem, kas piedalās pieprasījuma reakcijas pakalpojuma sniegšanā	EUR			
2.3.	citi ieņēmumi	EUR			
3.	Agregatora portfelis:				
3.1.	mājsaimniecības lietotāji:				
3.1.1.	elektroenerģijas lietotāji, kas piedalās pieprasījuma reakcijas pakalpojuma sniegšanā	skaitis mēneša sākumā			
3.1.2.	maksimālā jauda elektroenerģijas patēriņa samazināšanai pēc pieprasījuma	MW			
3.1.3.	maksimālā jauda elektroenerģijas patēriņa palielināšanai pēc pieprasījuma	MW			
3.2.	citi lietotāji:				
3.2.1.	elektroenerģijas lietotāji, kas piedalās pieprasījuma reakcijas pakalpojuma sniegšanā	skaitis mēneša sākumā			
3.2.2.	maksimālā jauda elektroenerģijas patēriņa samazināšanai pēc pieprasījuma	MW			
3.2.3.	maksimālā jauda elektroenerģijas patēriņa palielināšanai pēc pieprasījuma	MW			

Datums _____ . _____ . _____ .

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis

e-pasts

9. pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36
(Pielikums SPRK padomes 28.02.2019. lēmuma Nr. 1/2 redakcijā)

Energoapgādes komersanta nosaukums

Vienotais reģistrācijas numurs

Energoapgādes komersanta reģistrācijas numurs

Darbības veids – elektroenerģijas ražošana hidroelektrostacijā

Atskaite par saražoto un realizēto elektroenerģiju ____ . gada __ ceturksnī

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienība	Mēnesis	Mēnesis	Mēnesis
1	2	3	4	5	6
HES nosaukums					
1.	Saražotā elektroenerģija, t.sk.	MWh			
1.1.	elektroenerģijas pašpatēriņš	MWh			
1.2.	elektroenerģijas zudumi	MWh			
1.3.	realizētā (tīklā nodotā) elektroenerģija	MWh			
2.	Ieņēmumi no elektroenerģijas realizācijas	EUR			

Datums

___ . ___ . ___

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

10. pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36

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 _____

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
padomes priekšsēdētājs *R.Irkliis*

11. pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36
(Pielikums grozīts ar SPRK padomes 27.02.2020. lēmumu Nr. 1/3)

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} x ZSS	
17.	Dabāsgāzes patēriņš enerģijas vienībās	MWh	KP _G = KP _{nv} x ASS	

18.	Izmantotā kurināmā zemākais sadegšanas siltums***	MWh/nat.vien.	ZSS	
19.	Dabasgāzes augstākais sadegšanas siltums	MWh/MWh	ASS	
20.	Kurināmā patēriņš naturālās vienībās (tūkst.nm ³ , t, ber.m ³ , cieš. m ³ , utt.)***	nat.vien.	KPnv	
21.	Siltumtīklu garums	km		
22.	Centralizēto siltumapgādes sistēmu skaits	gab.		
23.	Pieslēgumu skaits			

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	%	

* 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 iepirktās 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 _____

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
padomes priekšsēdētājs *R.Irkliis*

12. pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36
(Pielikums SPRK padomes 27.02.2020. lēmuma Nr. 1/3 redakcijā)

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) _____

Dati par līgumu par dabasgāzes piegādi**:

noslēgšanas datums _____

piegādes periods _____

tirdzniecības uzcenojums EUR/MWh _____

** norāda par katru līgumu atsevišķi

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 _____

13. pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36
(Pielikums grozīts ar SPRK padomes 27.02.2020. lēmumu Nr. 1/3)

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Darbības veids – siltumenerģijas ražošana, pārvade un sadale, tirdzniecība _____

Atskaite par ____ .gada _____ (mēnesī) faktiskajiem rādītājiem

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) _____

Dati par līgumu par dabasgāzes piegādi*:

noslēgšanas datums _____

piegādes periods _____

tirdzniecības uzcenojums, EUR/MWh _____

* norāda par katru līgumu atsevišķi

2. Iepirktā siltumenerģija

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

Vidēji svērtā iepirtās 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 tiesīgā pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
padomes priekšsēdētājs *R. Irklis*

13.¹ pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36
(Pielikums SPRK padomes 27.02.2020. lēmuma Nr. 1/3 redakcijā)

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Darbības veids – siltumenerģijas ražošana katlu iekārtās vai koģenerācijā, vai katlu iekārtās un koģenerācijā

Atskaite par biomasas apjomu un cenu

Līgumā noteiktais biomasas apjoms un cena

Nr. p.k.	Ražošanas objekts, faktiskā adrese	Piegādātāja nosaukums	Biomasas veids	Ūdenssildāmajos katlos un koģenerācijas iekārtās								
				Līgumā noteiktais biomasas apjoms			Līgumā noteiktā biomasas cena					
				tūkst. nm ³	MWh	Apjoma izmaiņas saskaņā ar līgumu	EUR/nat.mērv.	EUR/MWh	EUR/MWh pie skaitītāja	Līguma slēgšanas datums	Līguma darbības periods	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Kopā							x	x	x	x	x	

Vidēji svērtā biomasas cena (EUR/MWh)* _____

* norāda par katru biomasas veidu un objektu atsevišķi

Datums _____ . _____ . _____ .

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

14. pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36
(Pielikums SPRK padomes 28.02.2019. lēmuma Nr. 1/2 redakcijā)

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	Mērvienība	Pārskata gads
1	2	3	4
1.	Saražotā elektroenerģija, t.sk.	MWh	
1.1.	elektroenerģijas pašpatēriņš	MWh	
1.2.	elektroenerģijas zudumi	MWh	
1.3.	pārdotā elektroenerģija obligātā iepirkuma ietvaros	MWh	
1.4.	pārdotā elektroenerģija tirgū	MWh	
2.	Ieņēmumi no obligātā iepirkuma ietvaros pārdotās elektroenerģijas	EUR	
3.	Ieņēmumi no tirgū pārdotās elektroenerģijas	EUR	

Datums ___ . ___ . ___ .

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

14.¹ pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36
(Pielikums SPRK padomes 27.02.2020. lēmuma Nr. 1/3 redakcijā)

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Energoapgādes komersanta reģistrācijas numurs elektroenerģijas ražotāju reģistrā _____

Darbības veids – elektroenerģijas ražošana koģenerācijā

Atskaite par _____. gada tehniskajiem un operatīvajiem rādītājiem

Nr.p.k.	Rādītāji	Izmantotā kurināmā veids	Uzstādītā elektriskā jauda	Mērvienība	Pārskata gads
1	2	3	4	5	6
Koģenerācijas elektrostacijas atrašanās vieta (faktiskā adrese vai kadastra numurs)				MW	
1.	Saražotā elektroenerģija, t.sk.			MWh	
1.1.	elektroenerģijas pašpatēriņš			MWh	
1.2.	elektroenerģijas zudumi			MWh	
1.3.	tīklā nodotā (realizētā) elektroenerģija:			MWh	
1.3.1.	pārdotā elektroenerģija obligātā iepirkuma ietvaros			MWh	
1.3.2.	pārdotā elektroenerģija tirgū			MWh	
2.	Ieņēmumi no obligātā iepirkuma ietvaros pārdotās elektroenerģijas			EUR	
3.	Ieņēmumi no tirgū pārdotās elektroenerģijas			EUR	
4.	Saražotā siltumenerģija			MWh	
5.	Lietotājiem pārdotā siltumenerģija			MWh	
6.	Ieņēmumi no pārdotās siltumenerģijas			EUR	

Datums _____ . _____ . _____ .

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

15. pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36

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 _____

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
padomes priekšsēdētājs *R.Irkliis*

16. pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas

2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36

(Pielikums SPRK padomes 28.02.2019. lēmuma Nr. 1/2 redakcijā; pielikuma jaunā redakcija stājas spēkā 01.04.2019., sk. lēmuma 20. punktu)

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	Mērvienība	Pārskata gads
1	2	3	4
1.	Kopējais sadales sistēmas 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 stacijas	gab.	
2.2.	gāzes regulēšanas punkti	gab.	
2.3.	skapjveida gāzes regulēšanas punkti	gab.	
2.4.	mājas regulatori	gab.	
2.5.	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.	līdz 2 635 kWh	skaits	
4.1.2.	no 2 635,1 līdz 263 450 kWh	skaits	
4.1.3.	no 263 450,1 līdz 1 327 788 kWh	skaits	
4.1.4.	no 1 327 788,1 līdz 13 277 880 kWh	skaits	
4.1.5.	no 13 277 880,1 līdz 132 778 800 kWh	skaits	
4.1.6.	no 132 778 800,1 līdz 210 760 000 kWh	skaits	
4.1.7.	no 210 760 000,1 līdz 1 053 800 000 kWh	skaits	
4.1.8.	virs 1 053 800 000 kWh	skaits	
4.2.	lietotāju objektiem uzstādīto viedo gāzes komercuzskaites mēraparātu skaits, t.sk.	gab.	

4.2.1.	fizisko personu objektiem uzstādīto viedo gāzes komercuzskaites mēraparātu skaits	gab.	
4.2.2.	juridisko personu objektiem uzstādīto viedo gāzes komercuzskaites mēraparātu skaits	gab.	
5.	Sadales sistēmas gāzesvadiem pievadītā dabasgāze	tk.m ³	
		MWh	
5.1.	lietotājiem nodotā dabasgāze	tk.m ³	
		MWh	
5.2.	plānotie kopējie dabasgāzes zudumi	tk.m ³	
		MWh	
		%	
5.3.	faktiskie kopējie dabasgāzes zudumi	tk.m ³	
		MWh	
		%	
5.3.1.	t.sk. zudumi sadales sistēmā	MWh	
		%	
5.4.	dabasgāzes patēriņš tehnoloģiskām vajadzībām	MWh	
		%	
6.	Maksimālā slodze	MW	
6.1.	maksimālās slodzes datums		
6.2.	maksimālās slodzes laiks		

Datums . . .

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – dabasgāzes sadale

Atskaite par lietotājiem nodotās dabasgāzes daudzumiem _____.gada ____ ceturksnī (MWh)

Nr.p.k.	Lietotāji pēc dabasgāzes patēriņa daudzuma gadā	Mēnesis	Mēnesis	Mēnesis
		MWh	MWh	MWh
1	2	3	4	5
1.	līdz 2 635 kWh			
1.1.	t.sk. māsaimniecības lietotāji			
2.	no 2 635,1 līdz 263 450 kWh			
2.1.	t.sk. māsaimniecības lietotāji			
3.	no 263 450,1 līdz 1 327 788 kWh			
3.1.	t.sk. māsaimniecības lietotāji			
4.	no 1 327 788,1 līdz 13 277 880 kWh			
5.	no 13 277 880,1 līdz 132 778 800 kWh			
6.	no 132 778 800,1 līdz 210 760 000 kWh			
7.	no 210 760 000,1 līdz 1 053 800 000 kWh			
8.	virs 1 053 800 000 kWh			
9.	Kopā			

Datums ____ . ____ . ____

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

18. pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36
(Pielikums SPRK padomes 28.02.2019. lēmuma Nr. 1/2 redakcijā)

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – dabasgāzes sadale

Atskaite par dabasgāzes sadales pakalpojuma kvalitāti _____ .gadā

1. Komerčiālā kvalitāte

1.tabula

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienība	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 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 gāzes kvalitāti skaits, uz kuriem sniegtas atbildes	gab.	
1.2.4.	nepamatotu sūdzību un iesniegumu par gāzes 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.apakšpunktā 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.apakšpunktā minētajām sūdzībām	dienas	
3.	Saņemto 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.apakšpunktā 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.apakšpunktā 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.	
5.4.	t.sk. tālrunis ārkārtas situācijās	gab.	
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.apakšpunktā 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 mēraparātu pārbaudes, gāzes piegādes

2.tabula

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienība	Pārskata gads
1	2	3	4
1.	Gāzes komercuzskaites mēraparātu rādījumu nolasījumu skaits gadā uz vienu lietotāju (tikai uzskaites, kas nav pieslēgtas attālinātās nolasīšanas sistēmai)	gab.	
2.	Vidējais gāzes komercuzskaites mēraparātu 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, ja ir nodrošināta operatora pieeja gazificētam objektam	gab. dienas	
4.	Kopējais objektu skaits un vidējais laiks gāzes piegādes atjaunošanai pēc gāzes tirgotāja pieprasījuma	gab. dienas	
5.	Gāzes piegādes plānoto pārtraukumu skaits	reizes	
6.	Gāzes piegādes plānoto pārtraukumu (SAIFI) skaits uz vienu lietotāju	reizes	
7.	Gāzes piegādes plānoto pārtraukumu ilgums (SAIDI) uz vienu lietotāju vienu lietotāju	min.	
8.	Gāzes piegādes neplānoto pārtraukumu skaits	reizes	
9.	Gāzes piegādes neplānoto pārtraukumu skaits (SAIFI) uz vienu lietotāju	reizes	
10.	Gāzes piegādes neplānoto pārtraukumu ilgums (SAIDI) uz vienu lietotāju	min.	
11.	Gāzes piegādes atjaunošanas laiks pēc neplānotiem pārtraukumiem (CAIDI)	min.	
12.	Fiksētais gāzes noplūžu skaits	skaits	
12.1.	t.sk. dabasgāzes sadales sistēmā līdz dabasgāzes apgādes sistēmas piederības robežai	skaits	
12.1.1.	t.sk. bojājumu rezultātā, veicot celtniecības un zemes rakšanas darbus	skaits	
12.1.2.	t.sk. bojājumu rezultātā citu iemeslu dēļ (plūdi, vētras, transporta līdzekļi u.c.)	skaits	
12.2.	t.sk. izsaukums uz gāzes noplūdes vietu, kuru konstatējuši sadales sistēmas operatora darbinieki	skaits	
12.2.1.	t.sk. uz ievada noslēgierīces mezglu	skaits	
12.2.2.	t.sk. uz gāzesvadu komplektējošiem izstrādājumiem	skaits	
13.	Ārējos gāzesvados konstatētu noplūžu skaits uz kopējo sadales gāzesvadu garumu	skaits	
14.	Gāzes noplūžu skaits uz vienu lietotāju gadā	skaits	
15.	Avārijas izsaukumu skaits	reizes	
16.	Vidējais brigādes ierašanās laiks uz avārijas izsaukumu	min.	
17.	Kopējais brīdināto lietotāju skaits pirms plānotiem gāzes pārtraukumiem	gab.	

3. Dabasgāzes sistēmas pieslēgumu ierīkošana

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienība	Pārskata gads
1	2	3	4
1.	Jaunie pieslēgumi ar atļauto slodzi līdz 6 m³/h		
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.	t.sk. lietotāju domāšanas laiks	dienas	
1.4.	vidējās viena pieslēguma izmaksas	EUR	
2.	Jaunie pieslēgumi ar atļauto slodzi no 6,1 līdz 10 m³/h		
2.1.	pieteikumu skaits	gab.	
2.2.	izbūvēto objektu skaits	gab.	
2.3.	vidējais laiks no pieteikuma iesniegšanas dienas līdz objekta nodošanai ekspluatācijā	dienas	
2.3.1.	t.sk. lietotāju domāšanas laiks	dienas	
2.4.	vidējās viena pieslēguma izmaksas	EUR	
3.	Jaunie pieslēgumi ar atļauto slodzi no 10,1 līdz 16 m³/h		
3.1.	pieteikumu skaits	gab.	
3.2.	izbūvēto objektu skaits	gab.	
3.3.	vidējais laiks no pieteikuma iesniegšanas dienas līdz objekta nodošanai ekspluatācijā	dienas	
3.3.1.	t.sk. lietotāju domāšanas laiks	dienas	
3.4.	vidējās viena pieslēguma izmaksas	EUR	
4.	Jaunie pieslēgumi ar atļauto slodzi no 16,1 līdz 25 m³/h		
4.1.	pieteikumu skaits	gab.	
4.2.	izbūvēto objektu skaits	gab.	
4.3.	vidējais laiks no pieteikuma iesniegšanas dienas līdz objekta nodošanai ekspluatācijā	dienas	
4.3.1.	t.sk. lietotāju domāšanas laiks	dienas	
4.4.	vidējās viena pieslēguma izmaksas	EUR	
5.	Jaunie pieslēgumi ar atļauto slodzi no 25,1 līdz 40 m³/h		
5.1.	pieteikumu skaits	gab.	
5.2.	izbūvēto objektu skaits	gab.	
5.3.	vidējais laiks no pieteikuma iesniegšanas dienas līdz objekta nodošanai ekspluatācijā	dienas	
5.3.1.	t.sk. lietotāju domāšanas laiks	dienas	
5.4.	vidējās viena pieslēguma izmaksas	EUR	
6.	Jaunie pieslēgumi ar atļauto slodzi no 40,1 līdz 65 m³/h		

6.1.	pieteikumu skaits	gab.	
6.2.	izbūvēto objektu skaits	gab.	
6.3.	vidējais laiks no pieteikuma iesniegšanas dienas līdz objekta nodošanai ekspluatācijā	dienas	
6.3.1.	t.sk. lietotāju domāšanas laiks	dienas	
6.4.	vidējās viena pieslēguma izmaksas	EUR	
7.	Jaunie pieslēgumi ar atļauto slodzi virs 65 m³/h		
7.1.	pieteikumu skaits	gab.	
7.2.	izbūvēto objektu skaits	gab.	
7.3.	vidējais laiks no pieteikuma iesniegšanas dienas līdz objekta nodošanai ekspluatācijā	dienas	
7.3.1.	t.sk. lietotāju domāšanas laiks	dienas	
7.4.	vidējās viena pieslēguma izmaksas	EUR	

Datums ___ . ___ . ___

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

18.¹pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36
(Pielikums SPRK padomes 27.02.2020. lēmuma Nr. 1/3 redakcijā)

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – dabasgāzes sadale

Sadales sistēmas operatora atskaite par tirgotājiem, kas darbojas operatora zonā, _____.gada _____ceturksnī

1.tabula

Nr.p.k	Tirgotājs ^[1]	Mēnesis		Mēnesis		Mēnesis	
		Lietotāju skaits mēneša sākumā	Pārdotais dabasgāzes daudzums, kWh	Lietotāju skaits mēneša sākumā	Pārdotais dabasgāzes daudzums, kWh	Lietotāju skaits mēneša sākumā	Pārdotais dabasgāzes daudzums, kWh
1	2	3	4	5	6	7	8
Kopā							

2.tabula

Nr.p.k.	Mēnesis			Mēnesis			Mēnesis			Ceturksnī kopā		
	Mājsaimniecību pieslēgumi	Citi pieslēgumi	Kopā pieslēgumi	Mājsaimniecību pieslēgumi	Citi pieslēgumi	Kopā pieslēgumi	Mājsaimniecību pieslēgumi	Citi pieslēgumi	Kopā pieslēgumi	Mājsaimniecību pieslēgumi	Citi pieslēgumi	Kopā pieslēgumi
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Kopējais sistēmas pieslēgumu skaits mēneša sākumā										X	X	X
Pieslēgumu skaits, kuriem mēneša sākumā mainīts dabasgāzes tirgotājs										X	X	X

[1] Sistēmas operators atsevišķi izdala un sniedz informāciju arī par pēdējā garantētā piegādē esošo lietotāju skaitu un piegādāto dabasgāzes daudzumu.

Datums _____ . _____ . _____ .

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – dabasgāze sadale

Atskaite par dabasgāzes tirgotājiem, kas kavē maksājumus par sistēmas pakalpojumiem ^[1]

Nr.p.k.	Dabasgāzes tirgotāja nosaukums	Kavētais maksājums (EUR)	Maksājuma termiņš	Tirgotāja apkalpoto lietotāju skaits
1	2	3	4	5
1.				

Sistēmas operatora komentārs par īstenoto rīcību un tālāko rīcības plānu:

Norāda, vai sistēmas operators tirgotāja norēķinu kavējumu dēļ plānojis informēt tirgotāja apkalpotos lietotājus. Informēšanas gadījumā norāda nosūtāmās informācijas saturu. Pēc nepieciešamības sniedz citu sistēmas operatora ieskatā būtisku informāciju par tālāko tā rīcības plānu situācijas risināšanai.

[1] Iesniedz informāciju par dabasgāzes tirgotājiem, kas kavē maksājumus par sistēmas pakalpojumiem ilgāk par 15 dienām no rēķinā norādītā samaksas termiņa beigām.

Datums _____

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

19. pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36

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 _____

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
padomes priekšsēdētājs *R. Irklis*

20. pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36
(Pielikums SPRK padomes 27.02.2020. lēmuma Nr. 1/3 redakcijā)

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – dabasgāzes pārvade

Atskaite par ____ .gada tehniskajiem un operatīvajiem rādītājiem

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienība	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 sistēmā saņemtā dabasgāze ieejas punktos, t.sk.	MWh	
5.1.	pārvades sistēmas starpsavienojums ar krātuvi (Inčukalna pazemes gāzes krātuve)	MWh	
5.2.	GMS Kiemenai	MWh	
5.3.	GMS Karksi	MWh	
5.4.	GMS Kometi ar uzskaiti GMS Izborska	MWh	
5.5.	pārvades sistēmas starpsavienojums ar tieši pārvades sistēmai pieslēgtu sistēmas lietotāja sistēmu	MWh	
6.	Dabasgāze pārvades sistēmā izejas punktos, t.sk.	MWh	
6.1.	pārvades sistēmas starpsavienojums ar krātuvi (Inčukalna pazemes gāzes krātuve)	MWh	
6.2.	GMS Kiemenai	MWh	
6.3.	GMS Karksi	MWh	
6.4.	GMS Kometi	MWh	
6.5.	izejas punkts Latvijas lietotāju apgādei	MWh	
6.6.	pārvades sistēmas starpsavienojums ar tieši pārvades sistēmai pieslēgtu sistēmas lietotāja sistēmu	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.	Avāriju skaits	skaits	
11.	Avāriju bojājumu skaits	skaits	
12.	Vidējais bojājumu novēršanas ilgums	stundas	
13.	Maksimālā slodze	MW	
13.1.	maksimālās slodzes datums		
13.2.	maksimālās slodzes laiks		

Datums _____ . _____ . _____ .

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

21. pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36
(Pielikums SPRK padomes 28.02.2019. lēmuma Nr. 1/2 redakcijā)

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – dabasgāzes pārvade

Pārvadītais dabasgāzes daudzums Latvijas un ārvalstu lietotāju vajadzībām ____ . gada _____ ceturksnī (MWh)

Nr.p.k.	Mēnesis	leejas/izejas punkts	Lietotāja nosaukums	Daudzums
1	2	3	4	5

Datums

___ . ___ . ___

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

";

22. pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36

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 _____

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
padomes priekšsēdētājs *R. Irklis*

23. pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36

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.	Iesūknētās 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.	Izņemtās 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 _____

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
padomes priekšsēdētājs *R. Irklis*

24. pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36
(Pielikums SPRK padomes 27.02.2020. lēmuma Nr. 1/3 redakcijā)

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Energoapgādes komersanta reģistrācijas numurs _____

Darbības veids – dabasgāzes tirdzniecība

Dabasgāzes tirgotāju atskaite ____ .gada ____ ceturksnī

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienība	Mēnesis	Mēnesis	Mēnesis
1	2	3	4	5	6
1.	Pārdotais dabasgāzes daudzums:				
1.1.	mājsaimniecības lietotājiem	MWh			
1.2.	citiem lietotājiem	MWh			
1.3.	citiem tirgotājiem	MWh			
1.4.	biržā	MWh			
1.5.	ārpus Latvijas Republikas	MWh			

2.	Iegūmi no dabasgāzes tirdzniecības:				
2.1.	mājsaimniecības lietotājiem	EUR			
2.2.	citiem lietotājiem	EUR			
2.3.	citiem tirgotājiem	EUR			
2.4.	biržā	EUR			
2.5.	ārpus Latvijas Republikas	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.	Dabasgāzes lietotāju līgumu skaits:				
4.1.	mājsaimniecības lietotāju līgumi	skaits mēneša sākumā			
4.2.	citu lietotāju līgumi	skaits mēneša sākumā			

Datums _____ . _____ . _____ .

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

25. pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr. 1/36
(Pielikums SPRK padomes 27.02.2020. lēmuma Nr. 1/3 redakcijā)

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Energoapgādes komersanta reģistrācijas numurs _____

Darbības veids – dabasgāzes tirdzniecība

Dabasgāzes iegādes atskaite _____.gada ____ceturksnī

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienība	Mēnesis	Mēnesis	Mēnesis
1	2	3	4	5	6
1.	Dabāsgāzes iegādes vieta (valsts robeža, virtuālais tirdzniecības punkts, krātuve, Klaipēda u.c.)				
2.	Darījuma vieta (valsts)				
3.	Pārdevējs (komersanta nosaukums)				
4.	Dabāsgāzes iepirkuma daudzums	MWh			
5.	Dabāsgāzes iepirkuma izmaksas	EUR			

Datums ____ . ____ . ____ .

Persona,
kura tiesīgā pārstāvēt komersantu

_____ /paraksts un tā atšifrējums/

_____ /sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

© Oficiālais izdevējs "Latvijas Vēstnesis"