

**PROJEKTĀ SASNIEDZAMO RĀDĪTĀJU NOTEIKŠANAS METODIKA
UZŅĒMĒJDARBĪBAS ZAĻINŠANAS PROGRAMMAI
pasākumiem Energo 21-27 un Reģionu energo 21-27**

Projektā sasniedzamo rādītāju noteikšanas metodika Uzņēmumu zaļināšanas programmai (turpmāk – metodika) satur pamatnorādījumus, pēc kuriem vadīties projekta attiecīgo rādītāju izvērtēšanā.

1. Projekta rādītāji tiek vērtēti

- 1.1. iesniedzot atbalsta pieteikumu (pirms projekta īstenošanas);
- 1.2. pēc projekta pabeigšanas¹ - iesniedzot pieteikumu kapitāla atlaides piemērošanai.

2. Iesniegto rādītāju pamatojošo dokumentu pārbaudi veic Altum darbinieki. Pēc nepieciešamības var tikt pieprasīta papildus informācija.

3. Projekta ietvaros sasniedzamo un sasniegto rādītāju novērtējumu veic:

3.1. Iesniedzot atbalsta pieteikumu, kam pievienoti šādi dokumenti (vismaz vienu):

Dokuments	Sagatavotājs	Piemērojamie investīciju veidi
Ēkas energosertifikāts ar pielikumu – pārskatu par ekonomiski pamatotām ēkas norobežojošo konstrukciju un inženiersistēmu energoefektivitāti	Sertificēts neatkarīgs eksperts , atbilstoši Ēku energoefektivitātes likuma 1. panta 5) definīcijai un Ministru kabineta 2018.gada 21.augusta noteikumiem Nr. 531 " Noteikumi par neatkarīgu ekspertu kompetences novērtēšanu un profesionālās darbības uzraudzību ēku energoefektivitātes jomā " 2.punktam.	Energoefektivitāte ēkās

¹ Pabeigts investīciju projekts - ne vēlāk kā līdz 31.03.2029.. Nosaka aizņēmējs atbilstoši investīciju projekta specifikai, piemēram, ja paredzēta tikai gatavu iekārtu iegāde, kas uzreiz ir izmantojamas, tad investīciju projekts var tikt uzskatīts par pabeigtu, kad notikusi iekārtu iegāde. Gadījumā, ja pēc aktīvu iegādes ir vajadzīga to pielāgošana, integrēšana vai citas ar investīcijas pilnīgu ieviešanu saistītas darbības, investīciju projekts tiek uzskatīts par pabeigtu, kad noslēgušās visas ar investīcijas ieviešanu saistītas darbības (Eiropas Komisijas 11.10.2017. atbildē Igaunijai e-Wiki).

uzlabojošām aktivitātēm;		
Energoaudita ziņojums iekārtu nomaiņai;	Siltumenerģijas ražošanas un akumulācijas iekārtu gadījumā sertificēts neatkarīgs eksperts , atbilstoši Ēku energoefektivitātes likuma 1. panta 5) definīcijai kompetences joma Apkures sistēmu un gaisa kondicionēšanas sistēmu energoefektivitātes pārbaude un pārbaudes akta izsniegšana vai uzņēmuma energoauditors vai siltumapgādes, ventilācijas un kondicionēšanas sistēmu projektēšanas sertificēts būvspeciālists . Elektroenerģijas ražošanas un uzkrāšanas iekārtu gadījumā – uzņēmuma energoauditors . Pārējos gadījumos - Latvijas Nacionālajā akreditācijas birojā akreditēts uzņēmumu energoauditors atbilstoši Ministru kabineta 2016.gada noteikumiem Nr. 487 " Uzņēmumu energoaudita noteikumi".	• Energoefektivitātes pasākumi, kas nav ēkās • Jaunu produktu vai tehnoloģiju izstrāde (ja attiecināms)
Uzņēmuma energoaudits	Latvijas Nacionālajā akreditācijas birojā akreditēts uzņēmumu energoauditors atbilstoši Ministru kabineta 2016.gada noteikumiem Nr. 487 " Uzņēmumu energoaudita noteikumi"	• Energoefektivitāte ēkās (ja audits ietver priekšlikumus ēku energoefektivitātes uzlabošanai) • Energoefektivitātes pasākumi, kas nav ēkās • Jaunu produktu vai tehnoloģiju izstrāde (ja attiecināms)
Elektroenerģijas ražošanas un uzkrāšanas iekārtu ražības simulācija	Uzņēmuma energoauditors vai Sertificēts būvspeciālists elektroietaišu vai elektrostaciju jomā.	• AER elektroenerģijas ražošana un uzkrāšana
Siltumenerģiju ražošanas un akumulācijas iekārtu ražības simulācija	Uzņēmuma energoauditors vai sertificēts neatkarīgs eksperts , atbilstoši Ēku energoefektivitātes likuma 1. panta 5) definīcijai kompetences joma Apkures sistēmu un gaisa kondicionēšanas sistēmu energoefektivitātes pārbaude un pārbaudes akta izsniegšana, vai siltumapgādes, ventilācijas un kondicionēšanas sistēmu projektēšanas sertificēts būvspeciālists .	• AER siltumenerģijas ražošana un uzkrāšana

Produkta vides deklarācija vai tai līdzvērtīgs dokuments	Tikai gadījumos, kad projekta ietvaros veiks jauna produkta vai tehnoloģijas izstrādi un ieviešanu, lai nodrošinātu videi nekaitīgus ražošanas procesus vai resursu efektivitāti. Produkta vides deklarācijai jābūt verificētai akreditētā sertifikācijas institūcijā vai <i>EPD programmu operatoru apstiprinātiem verifikatoriem</i>	Jaunu produktu vai tehnoloģiju izstrāde
---	--	--

3.2. **Pēc projekta pabeigšanas**, iesniedzot pieteikumu kapitāla atlaides piemērošanai energoefektivitātes projektiem **pievieno šādus dokumentus** (vismaz vienu), kurus sagatavo un paraksta konkrētajā jomā sertificēts speciālists:

- ēkas pagaidu energosertifikāts
- energoaudita ziņojums par sasniegtajiem rezultātiem.

Šādi dokumenti pēc projekta pabeigšanas **atkārtoti nav jāiesniedz**, ja vien projekta īstenošanas laikā nav notikušas izmaiņas:

- elektroenerģijas, siltumenerģijas ražošanas un uzkrāšanas iekārtu ražības simulācija;
- produkta vides deklarācija vai tai līdzvērtīgs dokuments.

Ja uz projekta pabeigšanas brīdi ir mainījušies spēkā esošie primārās enerģijas faktori vai oglekļa dioksīda emisiju faktori, tad pie projekta pabeigšanas rādītāju pārbaudei Altum veic tehnisku pārrēķinu saskaņā ar faktoriem, kas bija spēkā uz pirms atbalsta piešķiršanas izvērtētā rādītājus pamatojošā dokumenta (ēkas energosertifikāta, uzņēmuma energoaudita vai energoaudita ziņojuma, ražības simulācijas vai produkta vides deklarācijas) sagatavošanas brīdi.

3.3. Par visām projektā plānotajām un īstenotajām darbībām, iesniedzot atbalsta pieteikumu un pieteikumu kapitāla atlaides piemērošanai jāsniedz informācija par to:

- kāds ir plānotais apmērs, kādā atjaunīgā enerģija, atlikumsiltums un koģenerācijas režīmā saražotais siltums tiks izmantots saimnieciskās darbības veicēja pašpatēriņam, pamatojot to ar (a) attiecīgās enerģijas patēriņu 12 mēnešu periodā pirms projekta realizācijas; (b) ja plānots attiecīgās enerģijas patēriņa pieaugums - attiecīgās enerģijas patēriņu 12 mēnešu periodā pēc projekta realizācijas.
- kāds ir enerģijas galapatēriņa samazinājums.

4. **RĀDĪTĀJU APRĒĶINI JĀVEIC** balstoties uz vēsturiskiem un plānotajiem patēriņa datiem, esošo un uzstādāmo iekārtu parametriem un ražības simulācijām.

5. Attiecas uz Energo 21-27 pasākumu

Nr. p.k.	Projektā sasniedzamais / sasniegtais rādītājs		Atbilstības noteikšana	
			Iesniedzot atbalsta pieteikumu (plānotais)	Pēc projekta pabeigšanas, iesniedzot pieteikumu kapitāla atlaides piemērošanai
1)	Primārais enerģijas ikgadējais ietaupījums	Sasniedzamā vērtība – primārās enerģijas ietaupījums vismaz 30 % apmērā Rādītāja mērvienība - MWh/gadā	Bāzes vērtība attiecas uz primārās enerģijas gada patēriņu pirms ieguldījumu uzsākšanas, un sasniegtā vērtība attiecas uz primārās enerģijas gada patēriņu gadā pēc ieguldījumu veikšanas. Rādītāju nosaka saskaņā ar: - ēkām: Ēkas energosertifikātu un pārskatu par ekonomiski pamatotām ēkas norobežojošo konstrukciju un inženiersistēmu energoefektivitāti uzlabojošām aktivitātēm; - iekārtām, procesiem, inženiersistēmām: energoaudita ziņojumu iekārtu nomaiņai vai uzņēmuma energoauditu.	Pēc projekta pabeigšanas rādītāju izpildi apliecina ar: - ēkām: ēkas pagaidu energosertifikātu pie ēkas nodošanas ekspluatācijā; - iekārtām, procesiem, inženiersistēmām: energoaudita ziņojumu par sasniegtajiem rezultātiem.
2)	Enerģijas galapatēriņa ietaupījums	Nav minimālās sasniedzamās vērtības. Rādītāja mērvienība - MWh/gadā.	Jānosaka vienmēr. Rādītāju nosaka saskaņā ar: - ēkām: Ēkas energosertifikātu un pārskatu par ekonomiski pamatotām ēkas norobežojošo konstrukciju un inženiersistēmu energoefektivitāti uzlabojošām aktivitātēm - iekārtām, procesiem, inženiersistēmām: energoaudita ziņojumu iekārtu nomaiņai vai uzņēmuma energoauditu.	
3)	Siltumnīcefekta gāzu emisiju ietaupījums	Nav minimālās sasniedzamās vērtības. Rādītāja mērvienība – CO2 emisijas ekvivalenta tonnas/gadā.	Elektroenerģijas ražošanai un uzkrāšanai rādītāji tiek noteikti saskaņā ar elektroenerģijas ražošanas sistēmu ražības simulācijām. Simulāciju sagatavo attiecīgā jomā sertificēts speciālists, ietverot korektus un precīzus uzstādāmās sistēmas parametrus, piemēram, sistēmas ģeogrāfiskās koordinātas, vērsums un slīpums, uzstādāmo iekārtu parametri, sadales vai pārvades tīkla operatora noteiktie ierobežojumi. jānorāda sistēmas gadā ģenerētais enerģijas apjoms, izteikts MWh un jāatspoguļo enerģijas plūsmas gada griezumā, ietverot arī plūsmas uz akumulācijas iekārtu. - Elektroenerģijas ražošanai emisiju ietaupījumu aprēķina, gadā ģenerēto apjomu, kuru neuzkrāj enerģiju uzkrājošajās iekārtās, MWh reizinot ar Oglekļa dioksīda emisijas faktoru tīkla enerģijai.	Elektroenerģijas ražošanai un uzkrāšanai sistēmas ražības simulācijas pēc projekta pabeigšanas atkārtoti ir jāiesniedz tikai gadījumā, ja projekta realizācijas laikā ir izmaiņas iekārtu / sistēmu jaudā vai citos tehniskajos parametros. Pārējos gadījumos pēc projekta pabeigšanas jāiesniedz energoaudita ziņojums par sasniegtajiem rezultātiem.

PROJEKTĀ SASNIEDZAMO RĀDĪTĀJU NOTEIKŠANAS METODIKA UZŅĒMĒJDARBĪBAS ZAĻINĀŠANAS PROGRAMMAI pasākumiem Energo 21-27 un Reģionu energo 21-27

			Projektos, kur atbalsta lēmums pieņemts līdz 27.06.2026 piemērojamais emisijas faktors ir, 0.109 t/MWh CO₂[1]. Projektos, kur atbalsta lēmums pieņemts pēc 27.06.2026 piemērojamais emisijas faktors ir 0.096 t/MWh CO₂ [2] [1] Noteikts Ministru kabineta 2021. gada 8. aprīļa noteikumos Nr. 222 "Ēku energoefektivitātes aprēķina metodes un ēku energosertifikācijas noteikumi" līdz 27.06.2026. [2] Noteikts Ministru kabineta 2021. gada 8. aprīļa noteikumos Nr. 222 "Ēku energoefektivitātes aprēķina metodes un ēku energosertifikācijas noteikumi" no 27.06.2026 - Elektroenerģijas uzkrāšanai emisiju ietaupījumu gadā aprēķina, reizinot gadā uzkrāto enerģijas apjomu MWh no tieši pieslēgtās atjaunīgās enerģijas ražošanas iekārtas ar emisiju faktoru no dabasgāzes saražotai elektroenerģijai 0.202 t/MWh CO₂ Elektroenerģijas ražošanai un uzkrāšanai aprēķinam izmantojams PROJEKTĀ SASNIEDZAMO RĀDĪTĀJU NOTEIKŠANAS METODIKAS UZŅĒMĒJDARBĪBAS ZAĻINĀŠANAS PROGRAMMAI PIELIKUMS - emisiju ietaupījuma aprēķins elektroenerģijas ražošanai un uzkrāšanai Pārējos gadījumos – siltumenerģija, atjaunīgais ūdeņradis, biogāze, biodegvielas, bioloģiskais šķidrās kurināmais un gāzveida biomasas kurināmais vai biomasas degvielas – rādītāju nosaka saskaņā ar energoaudita ziņojumu vai uzņēmuma energoauditu.	
4)	Saražotās enerģijas izmantošana pašpatēriņam	Jāasniedz vismaz ≥80% pašpatēriņa kritērijs	Pašpatēriņš: tā 12 mēnešu elektroenerģijas patēriņa daļa, ko saimnieciskās darbības veicējs izmanto savām paša vajadzībām (galapatēriņam) vai ar tā objektiem saistītu galalietotāju vajadzībām (t.sk. nomniekiem), ja: 1) šāds patēriņš notiek attiecīgā objekta ietvaros un kalpo tā darbības nodrošināšanai, vai 2) saimnieciskās darbības veicējs ir vai pēc projekta īstenošanas kļūs par neto norēķinu sistēmas dalībnieku un uzstādītā jauda	Ja pašpatēriņa kritērija izpilde novērtēta pirms atbalsta piešķiršanas , tad pēc projekta pabeigšanas to atkārtoti nepārbauda, ja projekta realizācijas laikā nav notikušas izmaiņas iekārtu / sistēmu jaudā vai citos tehniskajos parametros.

		nepārsniedz 1 MW², un šāds patēriņš notiek visos saimnieciskās darbības veicēja patēriņa objektos kopā un kalpo attiecīgo objektu darbības nodrošināšanai. Par pašpatēriņu neuzskata elektroenerģiju, kas tiek nodota vai pārdota trešajām personām kā patstāvīga komercdarbība, tostarp elektroenerģiju, kas piegādāta par atlīdzību publiski pieejamās elektrotransportlīdzekļu uzlādes stacijās vai citos līdzīgos pakalpojumos. Publiski pieejams uzlādes punkts³ - uzlādes punkts, kas pieejams visiem elektrotransportlīdzekļu lietotājiem nediskriminējošos apstākļos. Par tādu nav uzskatāmi uzlādes punkti ar ierobežotu piekļuvi (piemēram, dzīvojamo māju vajadzībām, uzņēmuma autoparkam vai slēgtās teritorijās izvietoti punkti). Formula: Pēdējo 12 mēnešu elektroenerģijas patēriņa daļa, kas atbilst Pašpatēriņa definīcijai, MWh/ Uzstādāmās sistēmas 12 mēnešu ražība MWh *100% Ja projekta ietvaros plānots attiecīgās enerģijas patēriņa pieaugums, tad pašpatēriņa apjomu procentos, iesniedzot atbalsta pieteikumu, nepārbauda. Elektroenerģijas ražošanai un uzkrāšanai aprēķinam izmantojams PROJEKTĀ SASNIEDZAMO RĀDĪTĀJU NOTEIKŠANAS METODIKAS UZŅĒMĒJDARBĪBAS ZAĻINĀŠANAS PROGRAMMAI PIELIKUMS - emisiju ietaupījuma aprēķins elektroenerģijas ražošanai un uzkrāšanai	Ja pašpatēriņa kritērija izpilde nav vērtēta pirms atbalsta piešķiršanas, jo projekta ietvaros plānots attiecīgās enerģijas patēriņa pieaugums, tad pašpatēriņa apjomu procentos pārbauda pēc projekta realizācijas, attiecinot plānoto (saskaņā ar sistēmas ražības simulāciju) projekta ietvaros saražotās bezemisiju vai atjaunīgās enerģijas apjomu gadā pret attiecīgās enerģijas patēriņu 12 mēnešu periodā pēc projekta realizācijas. - Formula: 12 mēnešu pēc projekta realizācijas elektroenerģijas patēriņa daļa, kas atbilst Pašpatēriņa definīcijai, MWh/ Uzstādāmās sistēmas 12 mēnešu ražība MWh*100%
--	--	--	---

² Saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 37.⁶ panta (1¹) daļu elektroenerģijas ražotājs, kura uzstādītā elektriskā jauda pārsniedz vienu megavatu, ir pakļauts regulēta pakalpojuma sniedzēja nosacījumiem un nevar piedalīties neto norēķinu sistēmā kā aktīvais lietotājs.

³ Atbilstoši Ministru kabineta 2018.gada 6.februāra noteikumiem Nr. 78 "Prasības elektrotransportlīdzekļu uzlādes, dabasgāzes uzpildes, ūdeņraža uzpildes un krasta elektropadeves iekārtām" 2.7.punktam.

PROJEKTĀ SASNIEDZAMO RĀDĪTĀJU NOTEIKŠANAS METODIKA UZŅĒMĒJDARBĪBAS ZAĻINĀŠANAS PROGRAMMAI pasākumiem Energo 21-27 un Reģionu energo 21-27

5)	Akumulētās enerģijas daļa akumulēšanas aprīkojumā no tieši pieslēgtās AER ražošanas iekārtas (nosacījums attiecas tikai uz VGAR atbalstu)	Vismaz 75%	Akumulēšanas aprīkojums vismaz 75 % no katru 12 mēnešu periodā akumulētās enerģijas akumulē no tieši pieslēgtas atjaunīgās enerģijas ražošanas iekārtas. Rādītāja izpildi pirms projekta realizācijas nosaka saskaņā ar AER un akumulēšanas sistēmas darbības simulāciju. Pieteicējam jāapliecina nolūks iekārtu izmantot atbilstoši valsts atbalsta regulējuma prasībām.	Pēc projekta pabeigšanas atbalsta saņēmējam piecus gadus jānodrošina atbalsta nosacījumiem atbilstoša akumulēšanas iekārtas lietošana un jāuzkrāj pārbaudāmi dati. Neatbilstošas akumulēšanas iekārtas lietošanas gadījumā saņemtais atbalsts var tikt uzskatīts par nelikumīgu atbalstu un var būt jāatmaksā pilnā apmērā.
----	---	------------	---	---

Attiecas uz Reģionu energo 21-27 pasākumu

Nr. p.k.	Projektā sasniedzamais / sasniegtais rādītājs		Atbilstības noteikšana	
			Iesniedzot atbalsta pieteikumu	Pēc projekta pabeigšanas, iesniedzot pieteikumu kapitāla atlaides piemērošanai
1)	Primārais enerģijas ikgadējais ietaupījums	Sasniedzamā vērtība – primārās enerģijas ietaupījums vismaz 20 % apmērā Rādītāja mērvienība - MWh/gadā	Bāzes vērtība attiecas uz primārās enerģijas gada patēriņu pirms ieguldījumu uzsākšanas, un sasniegtā vērtība attiecas uz primārās enerģijas gada patēriņu gadā pēc ieguldījumu veikšanas. Rādītāju nosaka saskaņā ar: - ēkām: Ēkas energosertifikātu un pārskatu par ekonomiski pamatotām ēkas norobežojošo konstrukciju un inženiersistēmu energoefektivitāti uzlabojošām aktivitātēm; - iekārtām, procesiem, inženiersistēmām: energoaudita ziņojumu iekārtu nomaiņai vai uzņēmuma energoauditu.	Pēc projekta pabeigšanas rādītāju izpildi apliecina ar: - ēkām: ēkas pagaidu energosertifikātu pie ēkas nodošanas ekspluatācijā; - iekārtām, procesiem, inženiersistēmām: energoaudita ziņojumu par sasniegtajiem rezultātiem.
2)	Enerģijas galapatēriņa ietaupījums	Nav minimālās sasniedzamās vērtības. Rādītāja mērvienība - MWh/gadā.	Jānosaka vienmēr. Rādītāju nosaka saskaņā ar: - ēkām: Ēkas energosertifikātu un pārskatu par ekonomiski pamatotām ēkas norobežojošo konstrukciju un inženiersistēmu energoefektivitāti uzlabojošām aktivitātēm - iekārtām, procesiem, inženiersistēmām: energoaudita ziņojumu iekārtu nomaiņai vai uzņēmuma energoauditu.	
3)	Siltumnīcefekta gāzu emisiju ietaupījums	Nav minimālās sasniedzamās vērtības. Rādītāja mērvienība – CO2 emisijas ekvivalenta tonnas/gadā.	Elektroenerģijas ražošanai un uzkrāšanai rādītāji tiek noteikti saskaņā ar elektroenerģijas ražošanas sistēmu ražības simulācijām. Simulāciju sagatavo attiecīgā jomā sertificēts speciālists, ietverot korektus un precīzus uzstādāmās sistēmas parametrus, piemēram, sistēmas ģeogrāfiskās koordinātas, vērsums un slīpums, uzstādāmo iekārtu parametri, sadales vai pārvades tīkla operatora noteiktie ierobežojumi. jānorāda sistēmas gadā ģenerētais enerģijas apjoms, izteikts MWh un jāatspoguļo enerģijas plūsmas gada griezumā, ietverot arī plūsmas uz akumulācijas iekārtu. - Elektroenerģijas ražošanai emisiju ietaupījumu aprēķina, gadā ģenerēto apjomu, kuru neuzkrāj enerģiju uzkrājošajās iekārtās, MWh reizinot ar Oglekļa dioksīda emisijas faktoru tīkla enerģijai. Projektos, kur atbalsta lēmums pieņemts līdz 27.06.2026 piemērojamais emisijas faktors ir, 0.109 t/MWh CO2[1]. Projektos,	Elektroenerģijas ražošanai un uzkrāšanai sistēmas ražības simulācijas pēc projekta pabeigšanas atkārtoti ir jāiesniedz tikai gadījumā, ja projekta realizācijas laikā ir izmaiņas iekārtu / sistēmu jaudā vai citos tehniskajos parametros. Pārējos gadījumos pēc projekta pabeigšanas jāiesniedz energoaudita ziņojums par sasniegtajiem rezultātiem.

PROJEKTĀ SASNIEDZAMO RĀDĪTĀJU NOTEIKŠANAS METODIKA UZŅĒMĒJDARBĪBAS ZAĻINĀŠANAS PROGRAMMAI pasākumiem Energo 21-27 un Reģionu energo 21-27

			kur atbalsta lēmums pieņemts pēc 27.06.2026 piemērojamais emisijas faktors ir 0.096 t/MWh CO₂ [2] [1] Noteikts Ministru kabineta 2021. gada 8. aprīļa noteikumos Nr. 222 "Ēku energoefektivitātes aprēķina metodes un ēku energosertifikācijas noteikumi" līdz 27.06.2026. [2] Noteikts Ministru kabineta 2021. gada 8. aprīļa noteikumos Nr. 222 "Ēku energoefektivitātes aprēķina metodes un ēku energosertifikācijas noteikumi" no 27.06.2026 - Elektroenerģijas uzkrāšanai emisiju ietaupījumu gadā aprēķina, reizinot gadā uzkrāto enerģijas apjomu MWh no tieši pieslēgtās atjaunīgās enerģijas ražošanas iekārtas ar emisiju faktoru no dabasgāzes saražotai elektroenerģijai 0.202 t/MWh CO₂ Elektroenerģijas ražošanai un uzkrāšanai aprēķinam izmantojams PROJEKTĀ SASNIEDZAMO RĀDĪTĀJU NOTEIKŠANAS METODIKAS UZŅĒMĒJDARBĪBAS ZAĻINĀŠANAS PROGRAMMAI PIELIKUMS - emisiju ietaupījuma aprēķins elektroenerģijas ražošanai un uzkrāšanai Pārējos gadījumos – siltumenerģija, atjaunīgais ūdeņradis, biogāze, biodeģvielas, bioloģiskais šķidrās kurināmais un gāzveida biomasas kurināmais vai biomasas degvielas – rādītāju nosaka saskaņā ar energoaudita ziņojumu vai uzņēmuma energoauditu. Jaunu produktu vai tehnoloģiju izstrādei emisiju ietaupījuma rādītājs tiek noteikts saskaņā ar Produkta vides deklarāciju vai līdzvērtīgu dokumentu (piemēram, Energoaudita ziņojumu, Uzņēmuma energoauditu, ja attiecināms).	
4)	Aizstāts enerģijas galapatēriņš ar atjaunīgiem resursiem, MWh gadā	Nav minimālās sasniedzamās vērtības. Rādītāja mērvienība - MWh/gadā.	Elektroenerģijas ražošanai un uzkrāšanai rādītāji tiek noteikti saskaņā ar elektroenerģijas ražošanas sistēmu ražības simulācijām. Simulāciju sagatavo attiecīgā jomā sertificēts speciālists, ietverot korektus un precīzus uzstādāmās sistēmas parametrus, piemēram, sistēmas ģeogrāfiskās koordinātas, vērsums un slīpums, uzstādāmo iekārtu parametri, sadales vai pārvades tīkla operatora noteiktie	Elektroenerģijas ražošanai un uzkrāšanai sistēmas ražības simulācijas pēc projekta pabeigšanas atkārtoti ir jāiesniedz tikai gadījumā, ja projekta realizācijas laikā ir

PROJEKTĀ SASNIEDZAMO RĀDĪTĀJU NOTEIKŠANAS METODIKA UZŅĒMĒJDARBĪBAS ZAĻINĀŠANAS PROGRAMMAI pasākumiem Energo 21-27 un Reģionu energo 21-27

			ierobežojumi. jānorāda sistēmas gadā ģenerētais enerģijas apjoms, izteikts MWh un jāatspoguļo enerģijas plūsmas gada griezumā, ietverot arī plūsmas uz akumulācijas iekārtu. Pārējos gadījumos – siltumenerģija, atjaunīgais ūdeņradis, biogāze, biodeģvielas, bioloģiskais šķidrās kurināmais un gāzveida biomasas kurināmais vai biomasas degvielas – rādītāju nosaka saskaņā ar energoaudita ziņojumu vai uzņēmuma energoauditu.	izmaiņas iekārtu / sistēmu jaudā vai citos tehniskajos parametros. Pārējos gadījumos pēc projekta pabeigšanas jāiesniedz energoaudita ziņojums par sasniegtajiem rezultātiem.
5)	Saražotās enerģijas izmantošana pašpatēriņam	Jāsasniedz vismaz ≥80% pašpatēriņa kritērijs	Pašpatēriņš: tā 12 mēnešu elektroenerģijas patēriņa daļa, ko saimnieciskās darbības veicējs izmanto savām pašaj vajadzībām (galapatēriņam) vai ar tā objektiem saistītu galalietotāju vajadzībām (t.sk. nomniekiem), ja: 1) šāds patēriņš notiek attiecīgā objekta ietvaros un kalpo tā darbības nodrošināšanai, vai 2) saimnieciskās darbības veicējs ir vai pēc projekta īstenošanas kļūs par neto norēķinu sistēmas dalībnieku un uzstādītā jauda nepārsniedz 1 MW⁴, un šāds patēriņš notiek visos saimnieciskās darbības veicēja patēriņa objektos kopā un kalpo attiecīgo objektu darbības nodrošināšanai. Par pašpatēriņu neuzskata elektroenerģiju, kas tiek nodota vai pārdota trešajām personām kā patstāvīga komercdarbība, tostarp elektroenerģiju, kas piegādāta par atlīdzību publiski pieejamās elektrotransportlīdzekļu uzlādes stacijās vai citos līdzīgos pakalpojumos. Publiski pieejams uzlādes punkts⁵ - uzlādes punkts, kas pieejams visiem elektrotransportlīdzekļu lietotājiem nediskriminējošos apstākļos. Par tādu nav uzskatāmi uzlādes punkti ar ierobežotu piekļuvi (piemēram, dzīvojamo māju vajadzībām, uzņēmuma autoparkam vai slēgtās teritorijās izvietoti punkti).	Ja pašpatēriņa kritērija izpilde novērtēta pirms atbalsta piešķiršanas, tad pēc projekta pabeigšanas to atkārtoti nepārbauda, ja projekta realizācijas laikā nav notikušas izmaiņas iekārtu / sistēmu jaudā vai citos tehniskajos parametros. Ja pašpatēriņa kritērija izpilde nav vērtēta pirms atbalsta piešķiršanas, jo projekta ietvaros plānots attiecīgās enerģijas patēriņa pieaugums, tad pašpatēriņa apjomu procentos pārbauda pēc projekta realizācijas, attiecinot plānoto (saskaņā ar sistēmas ražības simulāciju) projekta ietvaros saražotās bezemisiju vai atjaunīgās enerģijas apjomu gadā pret attiecīgās enerģijas patēriņu 12 mēnešu periodā pēc projekta realizācijas. - Formula: 12 mēnešu pēc projekta realizācijas

⁴ Saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 37.⁶ panta (1¹) daļu elektroenerģijas ražotājs, kura uzstādītā elektriskā jauda pārsniedz vienu megavatu, ir pakļauts regulēta pakalpojuma sniedzēja nosacījumiem un nevar piedalīties neto norēķinu sistēmā kā aktīvais lietotājs.

⁵ Atbilstoši Ministru kabineta 2018.gada 6.februāra noteikumiem Nr. 78 "Prasības elektrotransportlīdzekļu uzlādes, dabasgāzes uzpildes, ūdeņraža uzpildes un krasta elektropadeves iekārtām" 2.7.punktam.

PROJEKTĀ SASNIEDZAMO RĀDĪTĀJU NOTEIKŠANAS METODIKA UZŅĒMĒJDARBĪBAS ZAĻINĀŠANAS PROGRAMMAI pasākumiem Energo 21-27 un Reģionu energo 21-27

			Formula: Pēdējo 12 mēnešu elektroenerģijas patēriņa daļa, kas atbilst Pašpatēriņa definīcijai, MWh/ Uzstādāmās sistēmas 12 mēnešu ražība MWh *100% Ja projekta ietvaros plānots attiecīgās enerģijas patēriņa pieaugums, tad pašpatēriņa apjomu procentos, iesniedzot atbalsta pieteikumu, nepārbauda. Elektroenerģijas ražošanai un uzkrāšanai aprēķinam izmantojams PROJEKTĀ SASNIEDZAMO RĀDĪTĀJU NOTEIKŠANAS METODIKAS UZŅĒMĒJDARBĪBAS ZAĻINĀŠANAS PROGRAMMAI PIELIKUMS - emisiju ietaupījuma aprēķins elektroenerģijas ražošanai un uzkrāšanai	elektroenerģijas patēriņa daļa, kas atbilst Pašpatēriņa definīcijai, MWh/ Uzstādāmās sistēmas 12 mēnešu ražība MWh*100%
6)	Akumulētās enerģijas daļa akumulēšanas aprīkojumā no tieši pieslēgtās AER ražošanas iekārtas (nosacījums attiecas tikai uz VGAR atbalstu)	Vismaz 75%	Akumulēšanas aprīkojums vismaz 75 % no katru 12 mēnešu periodā akumulētās enerģijas akumulē no tieši pieslēgtas atjaunīgās enerģijas ražošanas iekārtas. Rādītāja izpildi pirms projekta realizācijas nosaka saskaņā ar AER un akumulēšanas sistēmas darbības simulāciju. Pieteicējam jāapliecina nolūks iekārtu izmantot atbilstoši valsts atbalsta regulējuma prasībām.	Pēc projekta pabeigšanas atbalsta saņēmējam piecus gadus jānodrošina atbalsta nosacījumiem atbilstoša akumulēšanas iekārtas lietošana un jāuzkrāj pārbaudāmi dati. Neatbilstošas akumulēšanas iekārtas lietošanas gadījumā saņemtais atbalsts var tikt uzskatīts par nelikumīgu atbalstu un var būt jāatmaksā pilnā apmērā.