

**EESTI ELEKTRIMAJANDUSE ARENGUKAVA AASTANI 2018  
RAKENDUSPLAAN 2009- 2012 JA MAKSUMUSE PROGNOOS AASTANI 2018**

**Tabel 1.** Eesmärgid, meetmed, tegevused ja indikaatorid

Eesmärk 1: Eestis asuvatele tarbijatele on tagatud pidev elektrivarustus											
Indikaator							Algtase		Sihttase		
1. Elektri jaamade kasutatava netovõimsuse ja elektri maksimaalse netotarbimise suhe talveperioodil (oktoober-märts) ületab 110%, kuid ei ületa 140%							ligi 136% (2007)		>110% (2018)		
2. Aastane tarbimiskoha rikestest põhjustatud elektrikatkestuste kestus on väheneva trendiga							Põhivõrk 7,468 min; Jaotusvõrk 201,280 min (2007)		Vähenev trend		
3. Elektriühenduste summaarne võimsus Balti riikide ja EL vahel moodustab vähemalt 80% Balti riikide ja kolmandate riikide vahelistest ühendusvõimsustest aastaks 2018							ligi 11,7% (2007)		Vähemalt 80% 2018		
Meede/tegevused		Vastutaja kaasvastutaja	Maksumus tuh. kr, allikas					Tulemusnäitaja/väljundnäitaja	Sihtväärts/tähtaeg	Märkused	
			2009	2010	2011	2012	Prognoos 2013-2018	Kokku			
<b>Meede 1.1. Tipu- ja reservvõimsuste rajamine süsteemihalduri poolt korraldatud konkursi tulemusel, sh tegevused:</b>		PV/ KA							1. Rajatud tasakaalustavad tootmisvõimsused erinevatel kütustel	2015	
1) Vajalik jaamade arvu, võimsuse, kütuse ja asukoha määramine süsteemihalduri poolt		PV/ KA	*	*	*	*	*	*	1) OÜ Elering poolt hanketingimused välja töötatud ja kooskõlastatud Konkurentsiametiga	07.2009	* kulud PV eelarves

2) Konkursi korraldamine vastavalt Elektrituruseadusele	<u>PV</u>	*	*	*	*	*	*	2) Konkurs korraldatud ja ehitajad välja valitud	07.2010	* kulud PV eelarvest
3) Vajalike elektrijaamade rajamine	<u>PV/hanke võitja</u>	0	0	0	200 000 PV	600 000 PV	800 000 PV	3) Uued tipu- ja avariireservelektrijaamad rajatud	12.2015	
		2009	2010	2011	2012	Prognoos 2013- 2018	Kokku			
<b>Meede 1.2. Arengukava suundadele vastavate Eestis paiknevate elektri tootmisvõimsuste rajamise ergutamine, vajadusel selleks riigiabi andmine, sh tegevused:</b>	<u>MKM/RM/PV/KA</u>							1. Energiajulgeolekust lähtuva tootmisvõimsuste struktuur on tagatud	2015	
1) Toetuse vajaduse analüüsimine ning toetuskeemi põhimõtete määramine	<u>MKM/KA</u>	100 MKM	0	0	0	0	100 MKM	1)Elektrijaamade investeeringute toetamise vajaduse ja põhimõtete analüüs teostatud	07.2009	
2) Riigiabi teatise esitamine Euroopa Komisjonile	<u>MKM/RM</u>	200 MKM	100 MKM	0	0	0	300 MKM	2) Riigiabi teatis esitatud Euroopa Komisjonile	09.2009	
3) Vajadusel seadusandliku toetuskeemi välja töötamine uute tootmisvõimsuste rajamiseks	<u>MKM</u>	0*	0*	0*	0*	0*	0* MKM	3) Töötatud välja ja jõustunud õigusaktid vajadusel toetuste andmiseks energiajulgeolekut tagavatele elektri tootjatele	07.2010	kulud MKM eelarvest
4) Toetuskeemi rakendamine vastavalt vajadusele	<u>MKM</u>	0*	0*	0*	0*	0*	0* MKM	4) Vajadusel toetuskeem rakendatud	01.2013	Kulud täpsustuvad toetuskeemi kinnita-

5) 2x 300 MW plokkide rajamine Narva EJ	<u>MKM/EE</u>	0	0	0	0	12 000 000 <sup>1</sup> MKM	12 000 000 <sup>1</sup> MKM	5) 2x 300 MW plokkid rajatud Narva EJ	2015	misel <sup>1</sup> laenuka- pital
6) 4 renoveerimata ploki varustamine SO <sub>2</sub> heitmete puhastusseadmetega.	<u>NEJ</u>	0	0	750 000 NEJ	750 000 NEJ	0	1 500 000 NEJ	6) 4 renoveerimata plokkide paigaldatud SO <sub>2</sub> heitmete puhastusseadmed	2012	
		2009	2010	2011	2012	Prognoos 2013- 2018	Kokku			
<b>Meede 1.3. Uute rahvusvaheliste ühenduste rajamiseks eelduste loomine, sh tegevus:</b>	<u>PV/KA/MKM/VM</u>							1. Estlink 2 töösse rakendatud 2. Tagatud valmisolek sünkroontöök Kesk-Euroopa elektrisüsteemiga ja asünkroontöök Venemaa elektrisüsteemiga 3. Estlink 1 vaba juurdepääs tagatud kõikidele osapooltele	2014  01.2018  2013	
1) Asjaomaste põhivõrguettevõtjatega ning riiklike institutsioonidega uute ühenduste rajamise tingimuste läbi rääkimine	<u>MKM/KA/</u>	0	200 MKM	0	0	0	200 MKM	1. Uute ühenduste rajamise tingimused läbi räägitud põhivõrguettevõtjatega ning riiklike institutsioonidega	2010	
2) Osalemine Läänemere energiaühenduste tegevuskava väljatöötamisel	<u>MKM/VM</u>	*	*	*	*	*	*	2. Läänemere energiaühenduste tegevuskava valminud; saavutatud EL valmisolek Eestile oluliste projektide	07.2009	*rahastamine selgub läbirääkimiste käigus EK-ga

								kaasrahastamiseks (nt. Estlink 2)		
3) Vajalike uuringute, keskkonnamõju hindamiste ja hangete teostamine	<u>PV</u>	0	1 000 PV	0*	0*	0*	1 000 PV	3. Ehituslepingud sõlmitud tarnijatega Estlink 2 osas	2010	*Iepingute maksumus selgub hangete tulemusel
		2009	2010	2011	2012	Prognoos 2013- 2018	Kokku			
<b>Meede 1.4. Võrguteenuste kvaliteedinõuete analüüs ja arendamine; võrguteenuste kvaliteedi parandamine sh tegevus:</b>	<u>MKM/</u> <u>VõE/</u> <u>KA</u>							1. Elektri võrguteenuste kvaliteet vastavuses uuenenud kvaliteedinõuetega	2010	
1) Kvaliteedi nõuete täitmise ja potentsiaali analüüsi teostamine	<u>KA</u>	200 KA	0	0	0	0	200 KA	1) Analüüs teostatud	09.2009	
2) MKM määruse muutmine	<u>MKM</u>	0*	0*	0*	0*	0*	0* MKM	2) Vajalikud määruse muudatused jõustatud	07.2010	*kulud MKM eelarvest
		2009	2010	2011	2012	Prognoos 2013- 2018	Kokku			
<b>Meede 1.5. Elektrivarustuse võimaldamine kõigile soovijatele, sh tegevus:</b>	<u>SiM/</u> <u>VõE</u>							1. Toetuskeemidega õigustatud subjektidele on tagatud liitumine elektrivõrguga (2007: 0%)	100% 12.2011	
1) Riiklike toetuskeemide väljatöötamine, rahade planeerimine riigieelarvest	<u>SiM</u>	0	30 000 SiM	0	0	0	30 000 SiM	1) Toetuskeemid on välja töötatud ja rakendatud	07.2009	
<b>Eesmärk 2. Eestis asuvate tarbijate elektrivarustus ja -tarbimine on muutunud säästlikumaks</b>										
<b>Indikaator</b>								<b>Algtase</b>	<b>Sihttase</b>	

1. Taastuvelektri osakaal brutotarbimises on kasvava trendiga ja saavutab aastaks 2010 vähemalt 5,1%; aastaks 2015 vähemalt 15%								1,75% (2007)	5,1% (2010) 15% (2015)	
2. Koostootmiselektri osakaal 2020. aastaks on vähemalt 20% brutotarbimisest								10,2% (2007)	20% (2020)	
3. Elektri ülekandekadude tase alla 3%, jaotusvõrgu kadude tase alla 7%, alates 2015. aastast alla 6%;								3% ülekandekadu, 7,8% jaotusvõrgu kadu (2007)	<3% ülekandekadu <6% jaotusvõrgukadu (alates 2015)	
4. Elektritarbimise tase ühe elaniku kohta kodumajapidamistes ei ületa EL keskmist taset								1320 kWh (2007)	EL <sub>27</sub> (2018)	
5. Elektrisektori CO <sub>2</sub> atmosfääriheitmete kogus ei ületa 5 mln t CO <sub>2</sub> ekvivalenti 2020. aastal								15,7 milj. t (2007)	5 milj. t (2018)	
6. Põlevkivielektri osakaalu vähenemine elektri brutotootmises								93,6% (2007)	<70% (2018)	
<b>Meede/tegevused</b>	<b><u>Yastutaja</u> kaasvas- tutaja</b>	<b>Maksumus tuh. kr, allikas</b>						<b>Tulemusnäitaja/ väljundnäitaja</b>	<b>Sihtväärtus / tähtaeg</b>	<b>Märkused</b>
		2009	2010	2011	2012	Proгноos 2013- 2018	Kokku			
<b>Meede 2.1. Säätlike elektritootmise viiside toetamine, sh</b>	<b><u>MKM/</u> <u>RM/</u> <u>KKM/</u> <u>KA</u></b>							1. Taastuv- ja koostootmiselektri osakaalu kasv (2007: taastuvelekter 1,75%, koostootmiselekter 10,2%)	5,1% taastuv-elekter (2010)	
1) Elektritootmise viiside toetuse vajaduse ning ulatuse analüüsimine	<u>MKM</u>	0	0	200 MKM	0	0	200 MKM	1) Analüüs teostatud	2011	
2) Vajaduse korral asjaomaste õigusaktide muudatuste koostamine	<u>MKM</u>	0*	0*	0*	0*	0*	0* MKM	2) Vajadusel õigusaktide muudatuseettepanekud esitatud Vabariigi	2012	*kulud MKM eelarvest

		2009	2010	2011	2012	Proгноос 2013- 2018	Kokku	Valitsusele		
<b>Meede 2.2. Õigusaktide uuendamine eesmärgiga ergutada elektrittevõtete efektiivsemaks muutmist, sh tegevus</b>	<u>MKM/KA</u>							1. Elektrittevõtete tegevuse tõhususe suurendamisele suunatud investeeringute mahu kasv (2007: 1,5 miljardit)	Kasvav trend	
1) Elektrittevõtete investeerimiskäitumise analüüsimine	<u>MKM</u>	0	400 MKM	0	0	0	400 MKM	1) Analüüs teostatud	2011	
2) Õigusaktide muudatusettepanekute koostamine vastavalt vajadusele	<u>MKM</u>	0*	0*	0*	0*	0*	0* MKM	2) Vajadusel õigusaktide muudatusettepanekud esitatud Vabariigi Valitsusele	2012	*kulud MKM eelarvest
		2009	2010	2011	2012	Proгноос 2013- 2018	Kokku			
<b>Meede 2.3. Uuenduslike elektrivõrgu lahenduste rakendamine, sh tegevus:</b>	<u>MKM/VõE/KA</u>							1. 1/3 elektritarbijatel on uuenduslikud mõõtesüsteemid 2. Kõikidel elektritarbijatel on uuenduslikud mõõtesüsteemid	2010 2013	
1) Võrgueeskirja muutmine vastavalt vajadusele	<u>MKM</u>	0	50 MKM	0	0	0	50 MKM	1) Võrgueeskiri muudetud	2010	
		2009	2010	2011	2012	Proгноос 2013- 2018	Kokku			
<b>Meede 2.4. Elektrisäästu alase teadlikkuse tõstmine, sh tegevus:</b>	<u>MKM/AUD/KREDE</u>							1. Elektri siseriiklik lõpptarbimine ei ületa 2007. aasta taset (2007:	Kuni 2015. aastani	

	X							7180 GWh)		
1) Energiaauditite analüüsimine ning energiaaudiitorite tegevuse arendamine	<u>MKM/KREDEX</u>	1 000 KREDE X	1 000 KREDE X	1 000 KRED EX	1 000 KREDE X	6 000 KREDEX	10 000 KREDEX	2) Energiaauditite analüüs koostatud ning rakendatud energiaaudiitorite tegevuse arendamisel	perioodiline	
2) Elektri kokkuhoiu kampaaniate korraldamine	<u>MKM</u>	0 MKM	100 MKM	100 MKM	100 MKM	600 MKM	900 MKM	3) Läbi viidud igal aastal 1 elektri kokkuhoiu kampaania	igaaastane kuni 2018	
<b>Eesmärk 3. Eestis asuvatele tarbijatele on tagatud põhjendatud hinnaga elektrivarustus</b>										
<b>Indikaator</b>								<b>Algtase</b>	<b>Sihttase</b>	
1. Elektriturg avatud 35% ulatuses 2009. aastal, täielikult hiljemalt 2013. aastal								13% (2007)	35% (2009) 100% (2013)	
2. Ühegi elektrimüüja turuosa ühtses turupiirkonnas ei ületa 40% aastaks 2018								95% Eesti Energia (2007)	40% (2018)	
<b>Meede/tegevused</b>	<b>Vastutaja kaasvastutaja</b>	<b>Maksumus tuh. kr, allikas</b>						<b>Tulemusnäitaja/väljundnäitaja</b>	<b>Sihtväärtus / tähtaeg</b>	<b>Märkused</b>
		2009	2010	2011	2012	Proгноos 2013- 2018	Kokku			
<b>Meede 3.1. Elektrituru avamine, elektribörsi käivitamine, sh tegevus:</b>	<u>PV/KA/MKM/KA</u>							1. Põhjamaade elektribörsi Balti piirkonna käivitamine	2013	
1) Elektri hinnaregulatsiooni kaotamine	<u>MKM</u>	0*	0*	0*	0*	0*	0*	1) Elektri hinna-regulatsioon kaotatud	2013	*kulud MKM eelarvest
2) Põhjamaade elektribörsi Balti piirkonna käivitamise ettevalmistus	<u>PV</u>	2 000 PV	0	0	1 000 PV	0	3 000 PV	2) Põhjamaade elektribörsi Balti piirkonna ettevalmistus teostatud	2011	
3) Elektrituru täielik avamine Eestis	<u>MKM</u>	0*	0*	0*	0*	0*	0*	3) Eestis elektriturg	2013	*kulud

							MKM	täielikult avatud		MKM eelarvest
4) Turuosaliste vabaturuks ettevalmistamine	<u>MKM</u>	50 MKM	0	100 MKM	0	0	150 MKM	4) koolitatud vähemalt 1000 turuosalist	2013	
		2009	2010	2011	2012	Prognoos 2013- 2018	Kokku			
<b>Meede 3.2. Ausate konkurentsireeglite väljatöötamine ja järgimise tagamine, sh tegevus:</b>	PV/ MKM/ KA							1. Kõikidele turuosalistele on tagatud samaväärsed konkurensitingimused	2010	
1) Elektri impordi potentsiaali analüüsimine	<u>KA</u>	100 KA	0	0	0	0	100 KA	1) Elektri impordi potentsiaali analüüs koostatud	2009	
2) Elektriturumoonutuste ja -hävete analüüs	<u>KA</u>	0	300 KA	0	0	0	300 KA	2) Elektriturumoonutuste ja -hävete analüüs koostatud	2010	
3) Turumoonutuste reguleerimine, mis tekivad tulenevalt kolmandatest riikidest pärit elektrienergia põhjendamatu hinnadest	MKM	0	300 MKM	0	0	0	300 MKM	3) Turumoonutused reguleeritud	2011	
4) OÜ Eleringi välja toomine Eesti Energia AS-ist riigi otsesse 100% omandisse	<u>PV</u>	500 PV	0	0	0	0	500 PV	4) OÜ Elering toodud riigi otsesse 100% omandisse	2010	
		2009	2010	2011	2012	Prognoos 2013- 2018	Kokku			
<b>Meede 3.3. Väliskulude järkjärguline arvestamine elektri hinnas ökomaksureformi raames, sh tegevus:</b>	<u>MKM/ RM/ KKM</u>							1. Heitmekvoodi-kaubanduse reeglitele vastavad keskkonnamaksude määrad tagavad keskkonnamõjude pideva vähenemise		



1) Keskkonnamaksude ja aktsiisimaksude toimimise analüüsimine	<u>MKM</u>	0	1 800*	0	0	0	1 800* MKM	1) Analüüs teostatud	2012	*Tarkade Otsuste Fond
2) Vajadusel maksude ja aktsiiside muutmise	<u>RM/</u> <u>KKM/</u> <u>MKM</u>	0*	0*	0*	0*	0*	0* RM	2) Vajadusel maksud ja aktsiisid muudetud		*kulud RM eelarvest
		2009	2010	2011	2012	Prognoos 2013- 2018	Kokku			
<b>Meede 3.4. Taastuv- ja koostootmiselektri toetusskeemide tõhususe analüüs, vajadusel korrigeerimine, sh tegevus:</b>	<u>MKM</u> KA/							1. Taastuv- ja koostootmise osakaalu suurenemine (taastuvelekter 2007: 1,75%)	5,1% (2010) 15% (2015)	
1) Taastuvelektri ja koostootmiselektri toetuse taseme tõhususe analüüsimine	<u>KA</u>	0	400 KA	0	0	0	400 KA	1) Analüüs teostatud	07.2010	
2) Vajadusel õigusaktide muudatuste koostamine	<u>MKM</u>	0*	0*	0*	0*	0*	0* MKM	2) Õigusaktide muudatused koostatud	01.2011	*kulud MKM eelarvest
		2009	2010	2011	2012	Prognoos 2013- 2018	Kokku			
<b>Meede 3.5. Tuumaajaamaalase seadusandluse väljatöötamine ja jõustumine, sh tegevus:</b>	<u>KKM/</u> <u>MKM/</u> SoM/ SiM/ VM/ HTM							1. Tuumaajaamaalane seadusandlik baas loodud	2012	
1) tuumaenergeetika- ja tuumaohutusosalaste õigusaktide ja/või nende muudatuste koostamine ja eelnõude esitamine Vabariigi Valitsusele	<u>KKM</u> <u>MKM/</u> SoM	0* <u>KKM</u> 0 MKM	0* <u>KKM</u> 500** MKM	0* <u>KKM</u> 500** MKM	0* <u>KKM</u> 500** MKM	0* <u>KKM</u> 3 000** MKM	0* <u>KKM</u> 4 500** MKM	1) tuumaenergeetika- ja tuumaohutusosalaste õigusaktide eelnõud on esitatud Vabariigi Valitsusele	12.2010	* kulud KKM eelarvest **Rahastatakse „Energiama janduse

										riikliku arengukava aastani 2020“ rakendusplaani meetme 3.3 raames.
2) Tuumaohutusega seotud institutsioonide loomine ja funktsioneerimine	<u>KKM</u>	0 KKM*	0 KKM*	0 KKM*	0 KKM*	0 KKM*	0 KKM*	2) Tuumaohutusega seotud institutsioonid loodud ja funktsioneerivad	2012	* rahalised kulud täpsustuvad peale tuumajaama rajamise otsuse vastuvõtmist Vabariigi Valitsuse poolt

**Tabel 2.** Tegevuste rahastamine (tuh. krooni) finantseerimisallikate ja aastate lõikes

<i>Meede</i>	<i>Tegevus</i>	<i>Finantseerimisallikas</i>	<i>2009</i>	<i>2010</i>	<i>2011</i>	<i>2012</i>	<i>Proгноos 2013-2018</i>	<i>Kokku</i>
<b>1.1.</b>	1) Vajalik jaamade arvu, võimsuse, kütuse ja asukoha määramine süsteemihalduri poolt;	PV	*	*	*	*	*	*
	2) Konkursi korraldamine vastavalt Elektriturseadusele;	PV	*	*	*	*	*	*
	3) Vajalike elektrijaamade rajamine	PV	0	0	0	200 000	600 000	800 000

<i>Meede</i>	<i>Tegevus</i>	<i>Finantseerimisallikas</i>	<i>2009</i>	<i>2010</i>	<i>2011</i>	<i>2012</i>	<i>Prognosis 2013-2018</i>	<i>Kokku</i>
<b>1.2.</b>	1) Toetuse vajaduse analüüsimine ning toetuskeemi põhimõtete määramine	MKM	100	0	0	0	0	100
	2) Riigiabi teatise esitamine Euroopa Komisjonile	MKM	200	100	0	0	0	300
	3) Vajadusel seadusandliku toetuskeemi välja töötamine uute tootmisvõimsuste rajamiseks	MKM	0*	0*	0*	0*	0*	0*
	4) Toetuskeemi rakendamine vastavalt vajadusele	MKM	0*	0*	0*	0*	0*	0*
	5) 2x 300 MW plokkide rajamine Narva EJ	MKM	0	0	0	0	12 000 000 laenukapital	12 000 000 laenukapital
	6) 4 renoveerimata ploki varustamine SO <sub>2</sub> heitmete puhastusseadmetega.	NEJ	0	0	750 000	750 000	0	1 500 000
<b>1.3.</b>	1) Asjaomaste põhivõrguettevõtjatega ning riiklike institutsioonidega uute ühenduste rajamise tingimuste läbi rääkimine	MKM	0	200	0	0	0	200
	2) Osalemine Läänemere energiaühenduste tegevuskava väljatöötamisel	MKM	*	*	*	*	*	*
	2) Vajalike uuringute, keskkonnamõju hindamiste ja hangete teostamine	PV	0	1 000	0*	0*	0*	1 000
<b>1.4.</b>	1) Kvaliteedinõuete täitmise ja potentsiaali analüüsi teostamine	KA	200	0	0	0	0	200
	2) MKM määruse muutmine	MKM	0*	0*	0*	0*	0*	0*
<b>1.5.</b>	1) Riiklike toetuskeemide väljatöötamine, rahade planeerimine riigieelarvest	SiM	0	30 000	0	0	0	30 000

<i>Meede</i>	<i>Tegevus</i>	<i>Finantseerimisallikas</i>	<i>2009</i>	<i>2010</i>	<i>2011</i>	<i>2012</i>	<i>Proгноос 2013-2018</i>	<i>Kokku</i>
<b>2.1.</b>	1) Elektritootmise viiside toetuse vajaduse ning ulatuse analüüsimine	MKM	0	0	200	0	0	200
	2) Vajaduse korral asjaomaste õigusaktide muudatuste koostamine	MKM	0*	0*	0*	0*	0*	0*
<b>2.2</b>	1) Elektriettevtöte investeerimiskäitumise analüüsimine	MKM	0	400	0	0	0	0
	2) Õigusaktide muudatustepanekute koostamine vastavalt vajadusele	MKM	0*	0*	0*	0*	0*	0*
<b>2.3.</b>	1) Võrgueeskirja muutmine vastavalt vajadusele	MKM	0	50	0	0	0	0
<b>2.4.</b>	1) Energiaauditite analüüsimine ning energiaaudiitorite tegevuse arendamine	KREDEX	1 000	1 000	1 000	1 000	6 000	10 000
	3) Elektrikokkuhoiu kampaaniate korraldamine	MKM	0	100	100	100	600	900
<b>3.1.</b>	1) Elektri hinnaregulatsiooni kaotamine	MKM	0*	0*	0*	0*	0*	0*
	2) Põhjamaade elektribörsi Balti piirkonna käivitamise ettevalmistus	PV	2 000	0	0	1 000	0	3 000
	3) Elektrituru täielik avamine Eestis	MKM	0*	0*	0*	0*	0*	0*
	4) Turuosaliste vabaturuks ettevalmistamine	MKM	50	0	100	0	0	150
<b>3.2.</b>	1) Elektri impordi potentsiaali analüüsimine	KA	100	0	0	0	0	100
	2) Elektrituumoonutuste ja -hävete analüüs	KA	0	300	0	0	0	300
	3) Turumoonutuste reguleerimine, mis tekivad tulenevalt kolmandatest riikidest pärit elektrienergia põhjendamatutest hinnaelistest	MKM	0	300	0	0	0	300
	4) OÜ Eleringi välja toomine Eesti Energia ASst riigi otsesesse 100% omandisse	PV	500	0	0	0	0	500

<i>Meede</i>	<i>Tegevus</i>	<i>Finantseerimisallikas</i>	<i>2009</i>	<i>2010</i>	<i>2011</i>	<i>2012</i>	<i>Prognosis 2013-2018</i>	<i>Kokku</i>
<b>3.3.</b>	1) Keskkonnamaksude ja aktsiisimaksude toimimise analüüsimine	MKM	0	1 800*	0	0	0	1 800*
	2) Vajadusel maksude ja aktsiiside muutmine	RM	0*	0*	0*	0*	0*	0*
<b>3.4.</b>	1) Taastuvelektri ja koostootmiselektri toetuse taseme tõhususe analüüsimine	KA	0	400	0	0	0	400
	2) Vajadusel õigusaktide muudatuste koostamine	MKM	0*	0*	0*	0*	0*	0*
<b>3.5.</b>	1) tuumaenergeetika- ja tuumaohutusosalaste õigusaktide ja/või nende muudatuste koostamine ja eelnõude esitamine Vabariigi Valitsusele	KKM MKM	0* 0	0* 500	0* 500	0* 500	0* 3 000	0* 4 500
	2) Tuumaohutusega seotud institutsioonide loomine ja funktsioneerimine	KKM	0	0	0	0	0	0
	Kokku:	MKM KA KREDEX KKM SiM PV NEJ	350 300 1 000 0 0 3 000 0	3 450 700 1 000 0 30 000 500 0	900 0 1 000 0 0 0 750 000	600 0 1 000 0 0 201 000 750 000	12 003 600 0 6 000 0 0 600 000 0	12 008 900 1 000 10 000 0 30 000 804 500 1 500 000
	Maksumus kokku:		4 650	35 650	751 900	952 600	12 609 600	14 354 400

MKM- Majandus- ja Kommunikatsiooniministeerium; KKM- Keskkonnaministeerium; SiM- Siseministeerium; SoM- Sotsiaalministeerium; KA- Konkurentsiamet; VM- Välisministeerium; RM- Rahandusministeerium; HTM- Haridus- ja Teadusministeerium; EE- AS Eesti Energia; PV- OÜ Elering (endine OÜ Põhivõrk; VöE- võrguettevõtted; NEJ- AS Narva Elektriijaamad; KREDEX- Krediidi ja Ekspordi Garanteerimise Sihtasutus