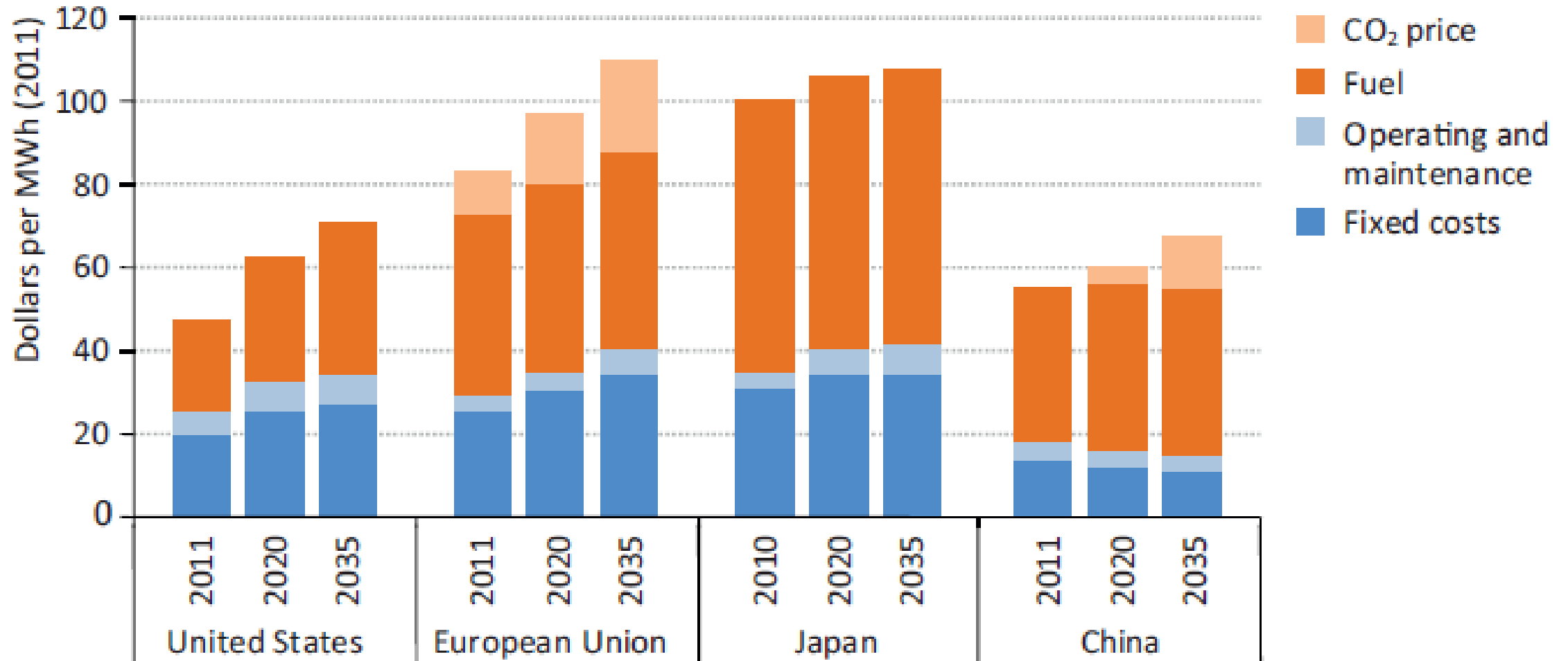


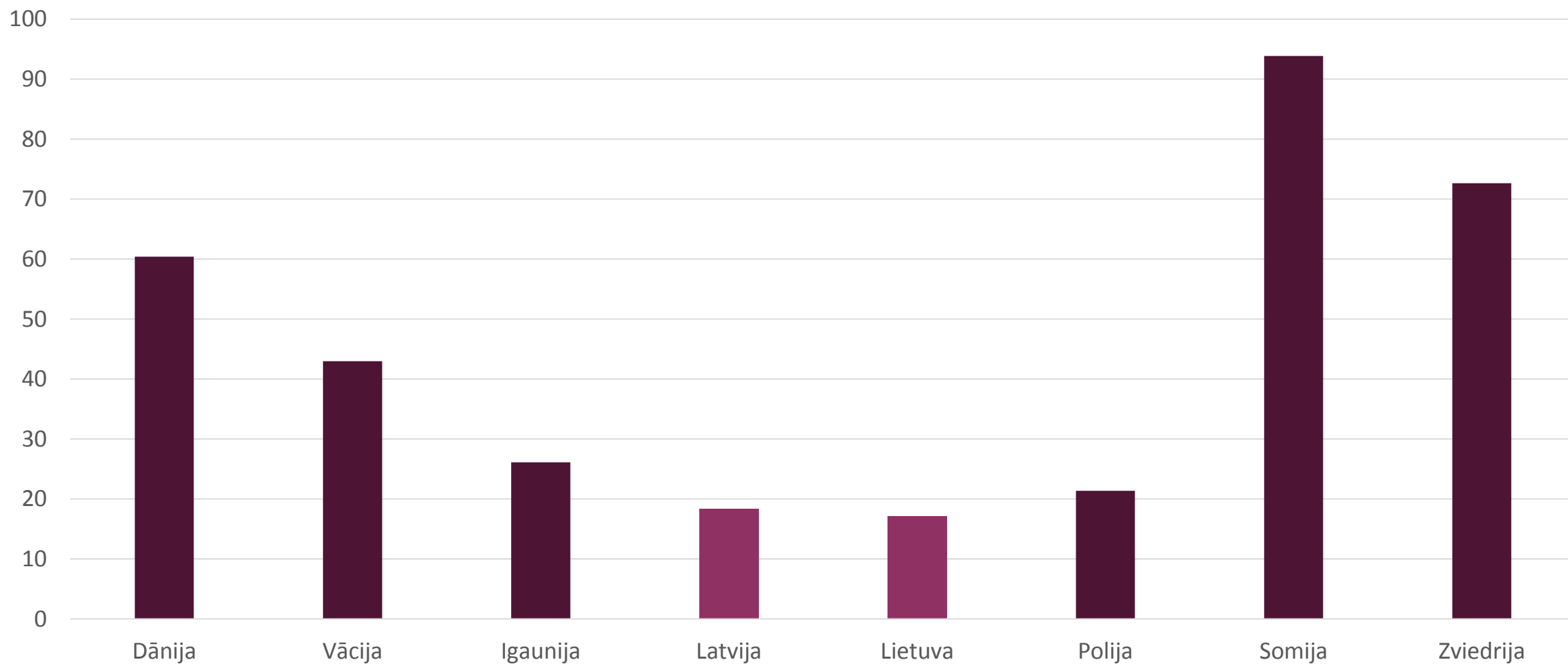
PASAULES ELEKTROENERĢIJAS VAIRUMTIRDZNIECĪBAS CENAS PROGNOZE REĢIONĀLĀ GRIEZUMĀ (IEA 2012)



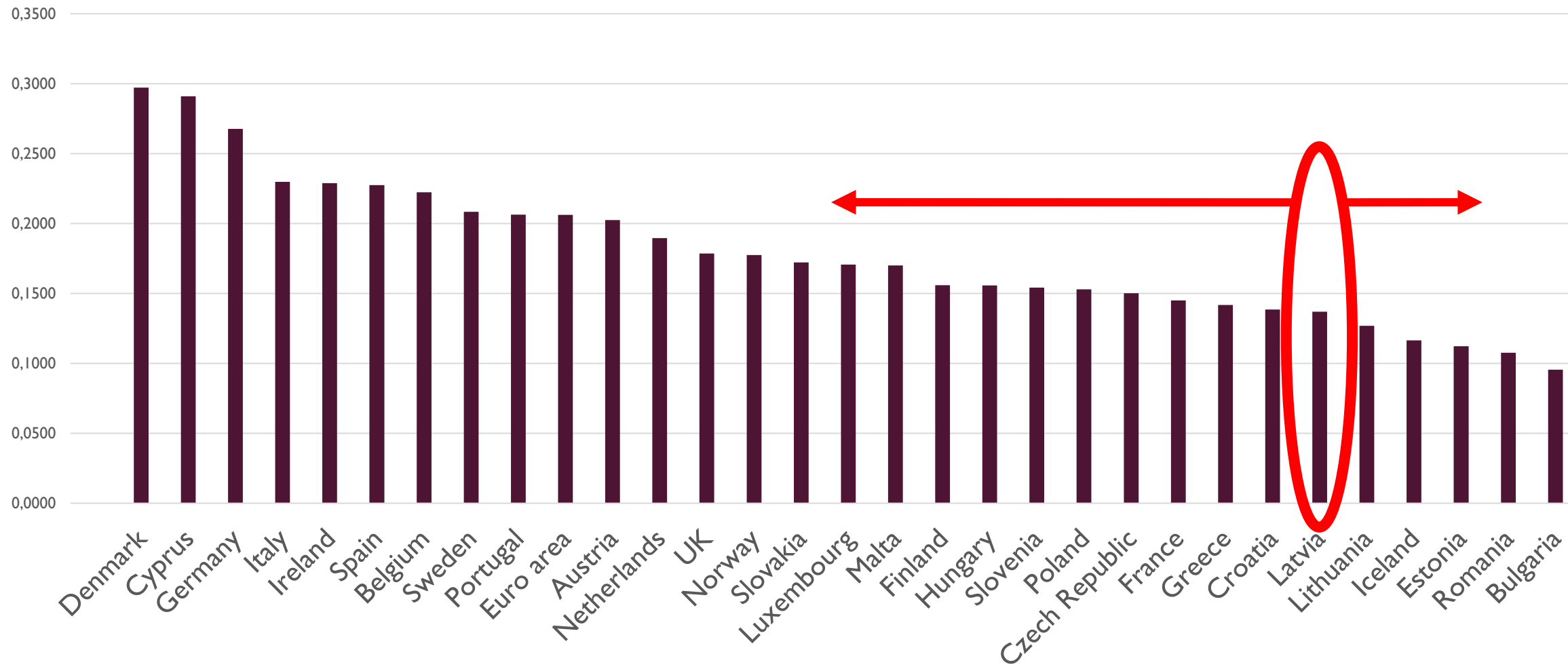
MK PRIEKŠLIKUMS ELEKTROENERĢIJAS TIRGUS ATVĒRŠANAI MĀJSAIMNIECĪBĀM UN CENU SAMAZINĀJUMAM

- **Mājsaimniecību tirgus atvēršana**
8sant kWh → 12sant kWh
- **Subsidētās elektroenerģijas nodoklis**
5% centralizētā siltumapgāde, 10% atjaunojamie, 15% dabasgāze
- **Elektroenerģijas lietotāju atbalsta fonds**
24 milj.LVL 2014.gadā → 2,7milj. sociālais instruments, 20,5milj. OIK kompensācija
- **Kontroles pasākumu ieviešana**
Būvniecības un ekspluatācijas normu kontrole (t.sk. izejvielas un siltuma izmantošana)
- **Atbalsta līmeņa samazināšana dabasgāzes stacijām >4MW**
4MW-20MW - 107 900 LVL gadā, 20MW-100MW - 83 800 LVL gadā, >100MW - 71 900
- **Atbalsta līmeņa pārskatīšana pārējām stacijām**
Priekšlikums no EM nav sagatavots

TRŪCĪGĀKĀS KVINTILES IEDZĪVOTĀJU GADA IENĀKUMU EKVIVALENTS MWH



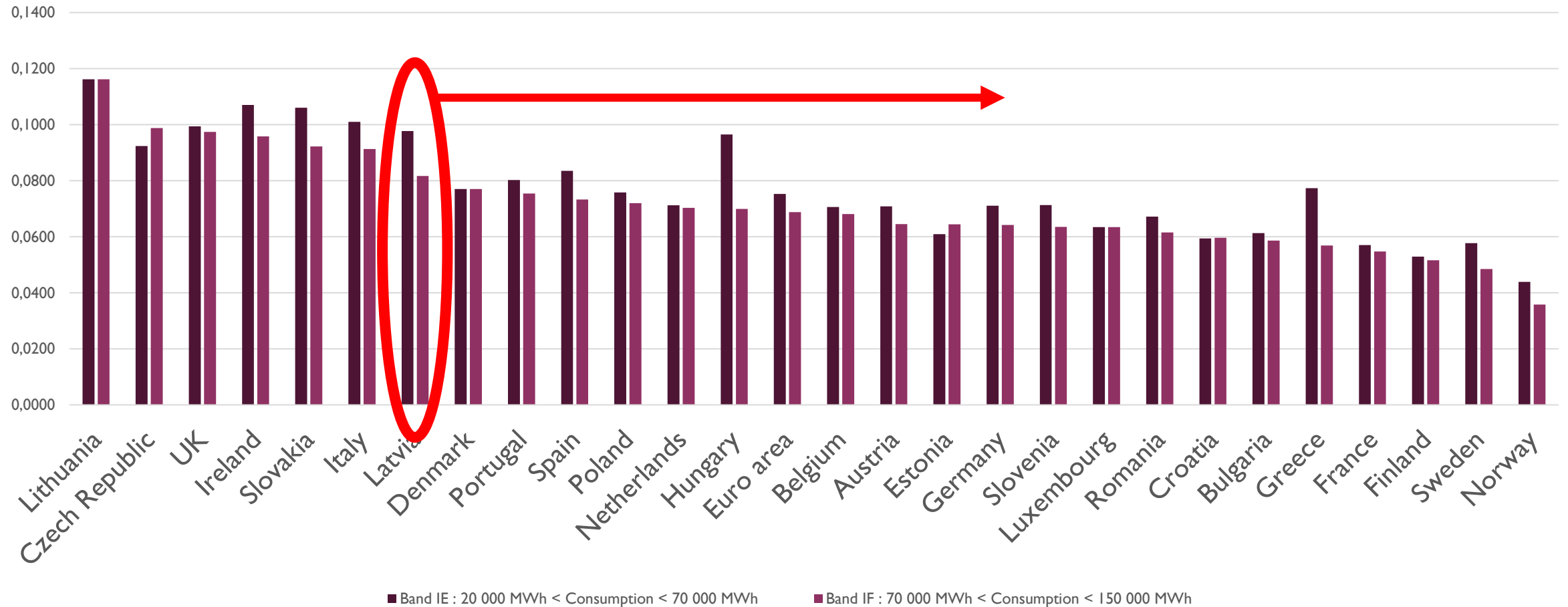
ELEKTROENERĢIJAS CENAS MĀJSAIMNIECĪBĀM (<5000KWH) 2012.GADĀ EUR, EUROSTAT



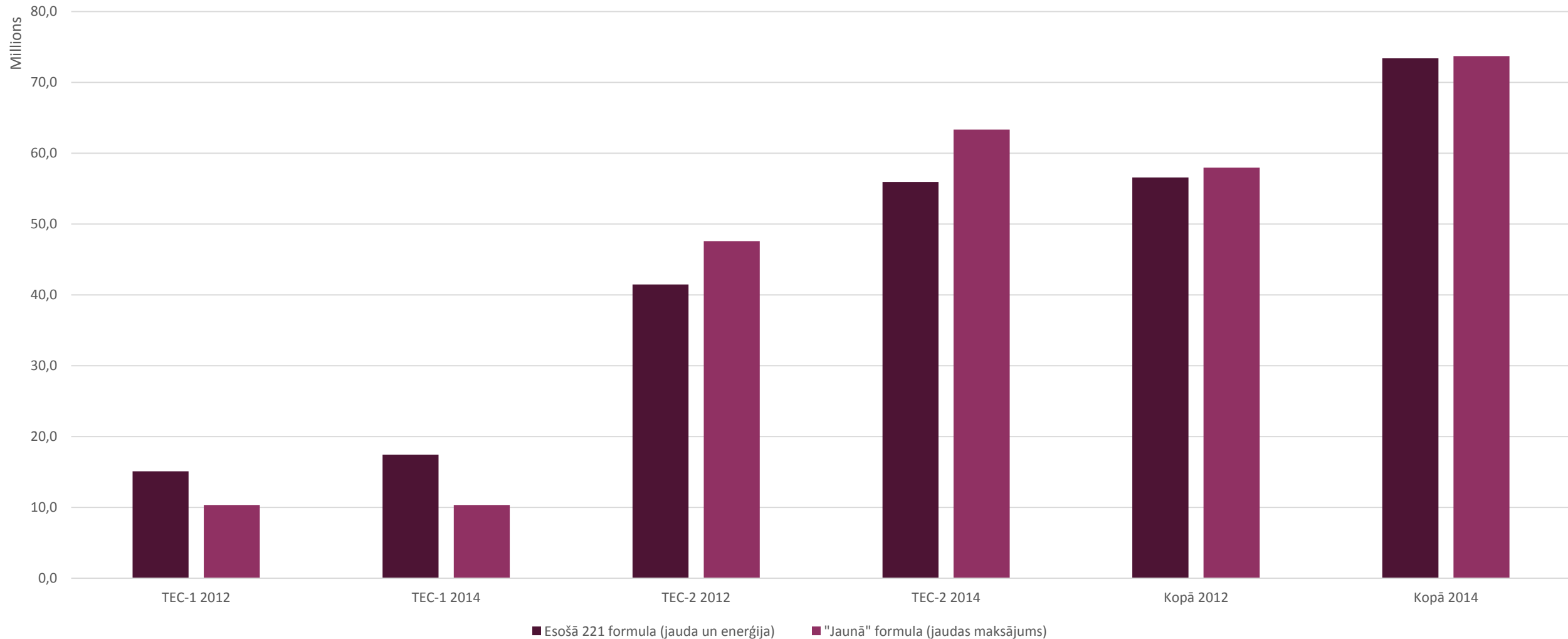
NEPIECIEŠAMS SELEKTĪVS REGULĒTAIS TARIFS MAZTURĪGAJĀM MĀJSAIMNIECĪBĀM

- **2012.gadā Latvijā mazturīgas personas statusa atbilda 217,3 tūkst personu**
- EM piedāvājums veikt grozījumus Likumā par palīdzību dzīvokļa jautājuma risināšanai, kas paredzētu dotāciju pašvaldībām 2,7 miljonus latu 2014.gadā. , taču šāda risinājuma ieviešanai ir augsti riski – **atkarība no SEN nodokļa akcepta vai apstrīdēšanas tiesā, vairāku pašvaldību spēja pilnībā ieviest jauno atbalsta instrumentu.**
- **Alternatīvs risinājums – selektīvs regulēts mājstaimniecību tarifs 2014.gadā (selektivitāte kā sistēmas pakalpojums vai elektroenerģijas cena)**
- **Pastāvīgais risinājums – 2015./2016.gada budžetā šo instrumentu jāpārņem Labklājības ministrijas sociālajā budžetā.**

ELEKTROENERĢIJAS CENAS 2012.GADĀ EUR (<150GWH), BEZ NODOKĻIEM, EUROSTAT



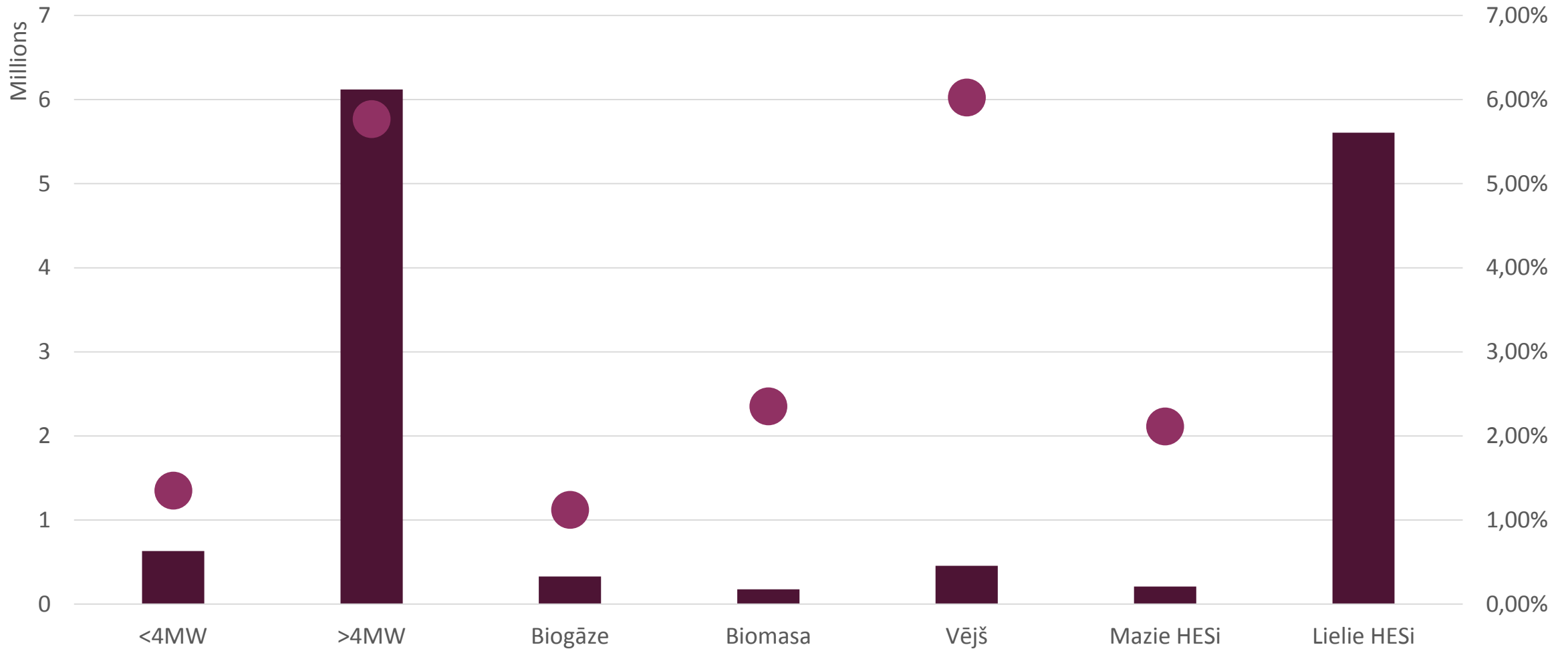
LATVENERGO TEC ATBALSTS SASTĀDA 45,9% NO KOPĒJĀ OIK IEPIRKUMA (PILNĀS CENAS), EM VEIKTĀ ATBALSTA SAMAZINĀŠANA - NENOZĪMĪGA



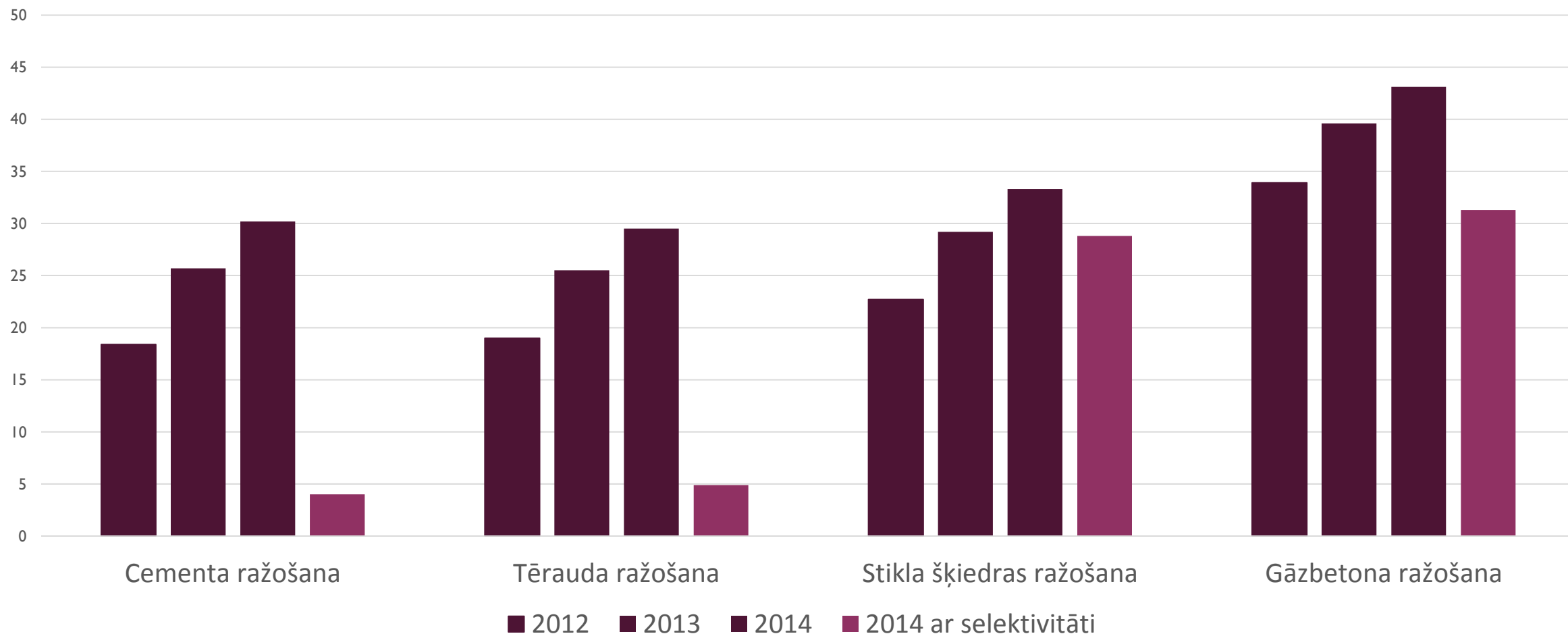
NEPIECIEŠAMS UZ IZMAKSĀM BĀZĒTS RŪPNIECĪBAS UZŅĒMUMU PĀRVADES UN SADALES SISTĒMAS PAKALPOJUMS

- **Elektroenerģijas ražotāji** līdzīgi kā patērētāji sedz sistēmas pakalpojumu izmaksas (pārvades un sadales tarifu), siltuma ražotājiem noteikts pārejas periods, **atšķirībā no EM piedāvātā nodokļa**, risinājums ir tehnisks un nav nepieciešams ES valsts atbalsta skaņojums.
Izmaksu palielinājums siltumenerģijai – ierobežots, ievērojami mazāks nekā EM piedāvājumā
- **Lielajiem uzņēmumiem** (CEMEX, Liepājas metalurģis + potenciāli jauns uzņēmums) tiek piemērots **Vācijas režīms**, nemaksā par OIK un pārvadi, sadalē tikai par jaudu. Vācija lai saglabātu rūpniecību no šī režīma neatteiksies.
Risinājums ir politisks
Izmaksu palielinājums <1% (Liepājas metalurģis šobrīd nestrādā)
- **Efektīvākajiem sadales sistēmas patērētājiem** samazināts sadales tarifs atbilstoši **Nīderlandes un Skandināvijas cost-base metodikai** (maksā tikai par jaudu), selektivitāti pamato ar pārejas periodu, izmaksas tiek segtas no elektroenerģijas ražotāju dalības sistēmas uzturēšanai.
Izmaksu palielinājuma citām patērētāju grupām nav
- **Pastāvīgais risinājums** – pēc 2014.gada pakāpeniski tiek ieviesta cost-base sadales tarifa aprēķināšanas metodika pārējiem patērētājiem, samazinot mainīgo sadales sistēmas tarifa komponenti.

ALTERNATĪVA NODOKLIM: PIESLĒGUMJAUDAS MAKSA (SISTĒMAS PAKALPOJUMS) ELEKTROENERĢIJAS RAŽOTĀJIEM – 7663LVL/MW GADĀ



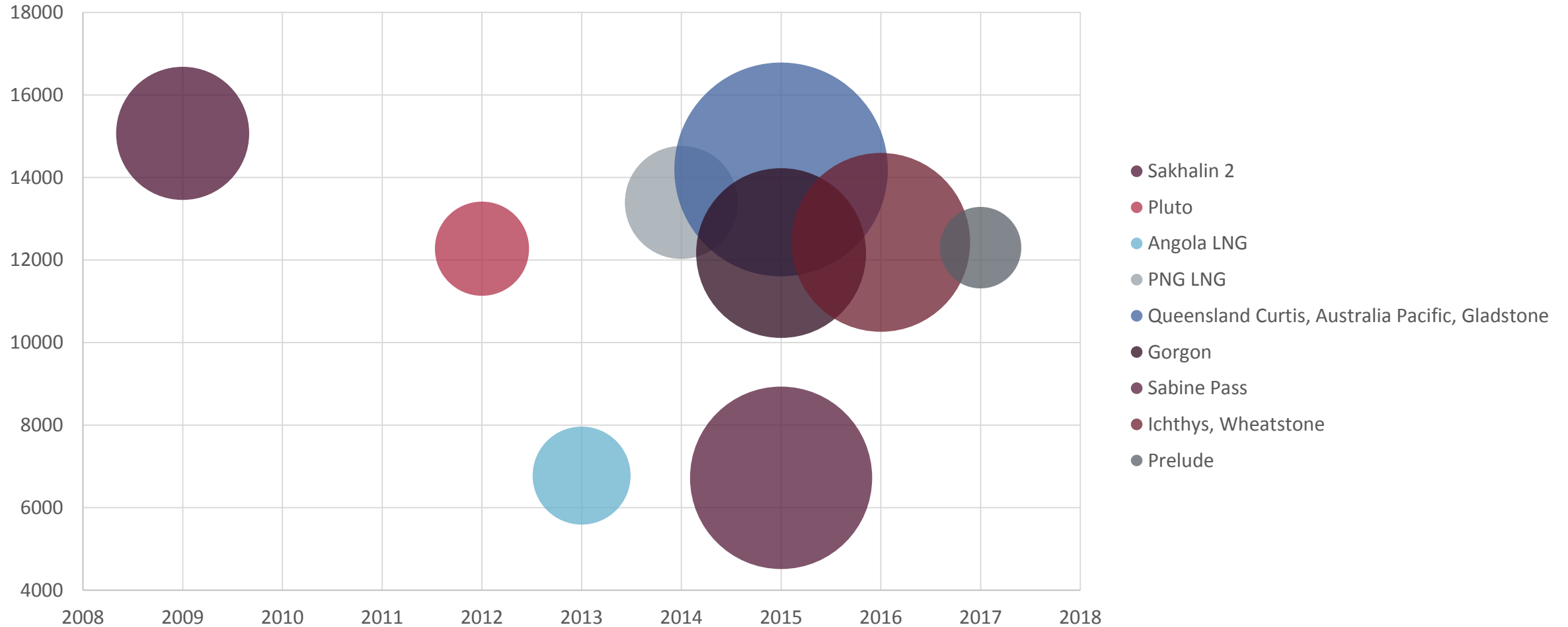
SISTĒMAS PAKALPOJUMI + OIK (VIRS TIRGUS CENAS)



LNG PASAULES TIRGUS IETEKMĒJOŠIE FAKTORI LĪDZ 2017.GADAM, PROGNOZĒJAMS PIEPRASĪJUMA/CENAS SAMAZINĀJUMS ĀZIJAS TIRGOS

- Ievērojams eksporta jaudu palielinājums 2015.gadā (Austrālija, ASV)
- Pasaulē LNG tirgū līdz 2017.gadam eksporta jaudas palielināsies par **100 miljoniem tonnām gadā** un lielākais palielinājums paredzams Austrālijā un ASV. Strauja eksporta jaudu attīstība turpināsies arī pēc 2017.gada. (EIA 2013)
- Uz 2013.gada 1.septembri pasaulē tiek aktīvi izmantoti 358 LNG tankeri ar kopējo kravnesību **52,86milj. m³**. Lielākie tankeru flotes operatori ir BW Gas, STASCO, Mitsui OSK Line, Golar LNG, Ceres LNG Services, K Line, NYK Line, Teekay LNG.
- Līdz 2016.gadam ekspluatācijā tiks nodoti vēl 105 LNG tankeri ar kopējo kravnesību **15,5milj m³**.
- AES reaktoru darbības atsākšana Japānā 2014.-2015.gadā
- Kansai Electric, Shikoku Electric Power Co., Hokkaido Electric Power Co. un Kyushu Electric Power Co. iesniegušas pieteikumus AES ekspluatācijas atjaunošanai (10 reaktoros) ar kopējo uzstādīto jaudu **8,84 GW**, kas sastāda 19% no visas Japānas AES jaudas. Nākotnē sagaidāmi jauni pieteikumi, turpinoties esošo reaktoru modernizācijas programmai (Bloomberg 2013)
- Krievijas – Ķīnas vienošanās par dabasgāzes piegādēm
- G-20 samita laikā Sanktpēterburgā Krievijas kompānijas GAZPROM un NOVATEK un Ķīnas kompānija China National Petroleum Corporation (CNPC) parakstījušas ilgtermiņa vienošanos par gāzes piegādēm: 38 miljardi m³ cauruļvada gāze un 20% offtake daļa Yamal LNG terminālī. (Reuters 2013)

JAUNI LNG EKSPORTA TERMINĀĻI PASAULES TIRGŪ LĪDZ 2017.GADAM (ATTĀLUMS LĪDZ SKULTES OSTAI JŪRAS JŪDZĒS, EKSPORTA JAUDA)



JAPĀNAS TEC PIEPRASĪJUMA SAMAZINĀJUMS PAKĀPENISKI ATSĀKOT AES EKSPLUATĀCIJU (SARAŽOTĀ ELEKTROENERĢIJA TWH)

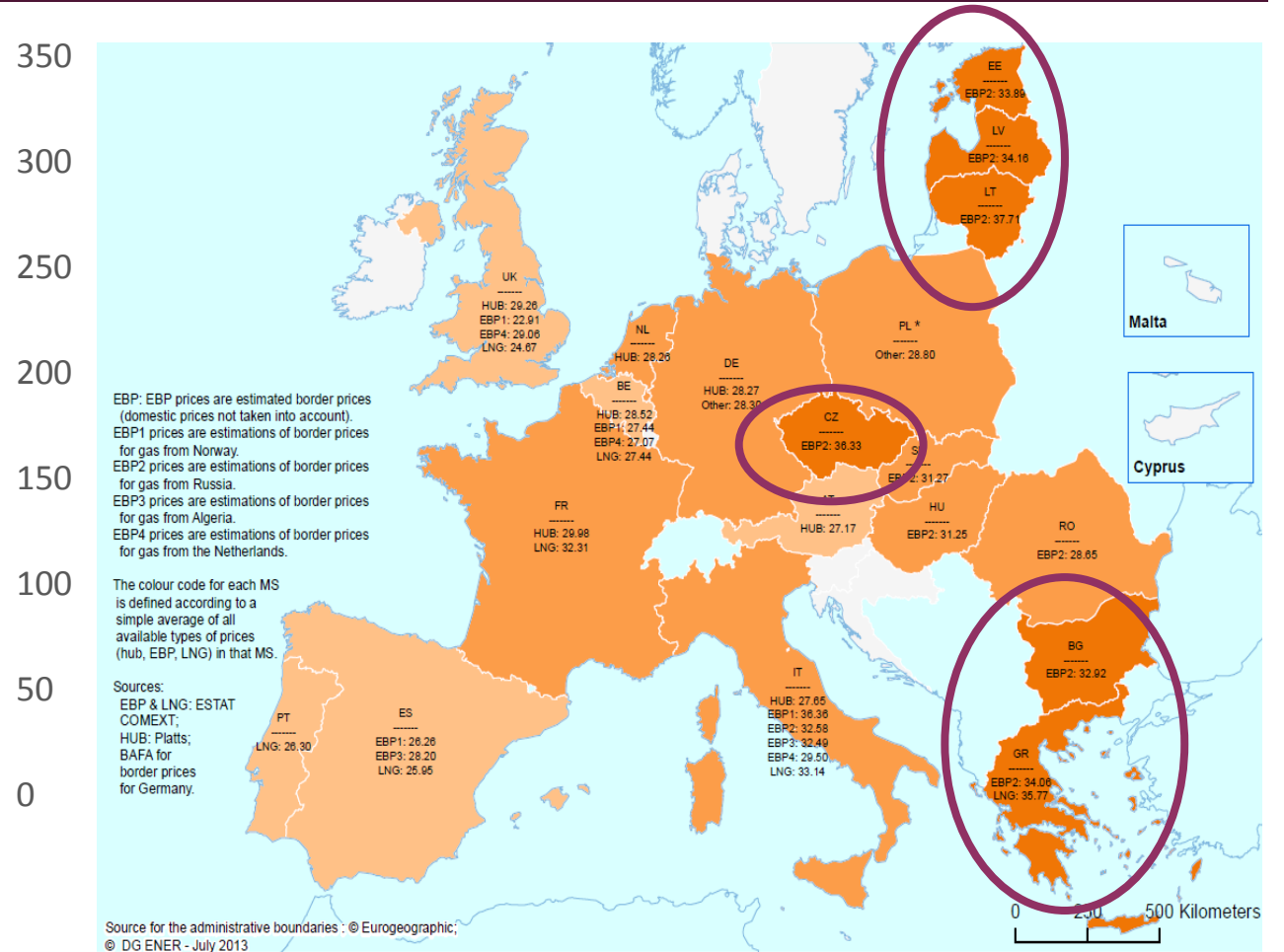
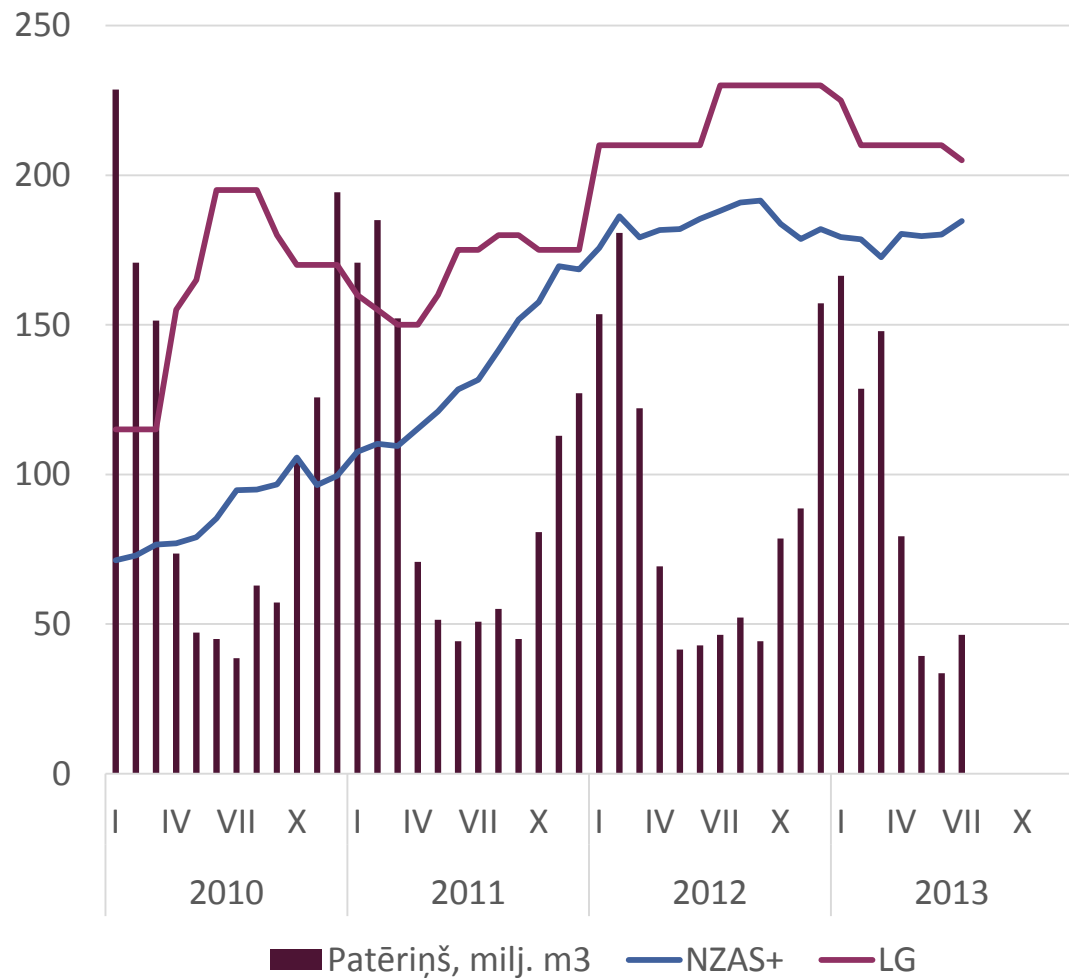
900



NACIONĀLĀ GĀZES TERMINĀLA BIEDRĪBA

■ TEC ■ AES ■ HES ■ AER

DABASGĀZES CENAS ATŠĶIRĪBA LATVIJAI



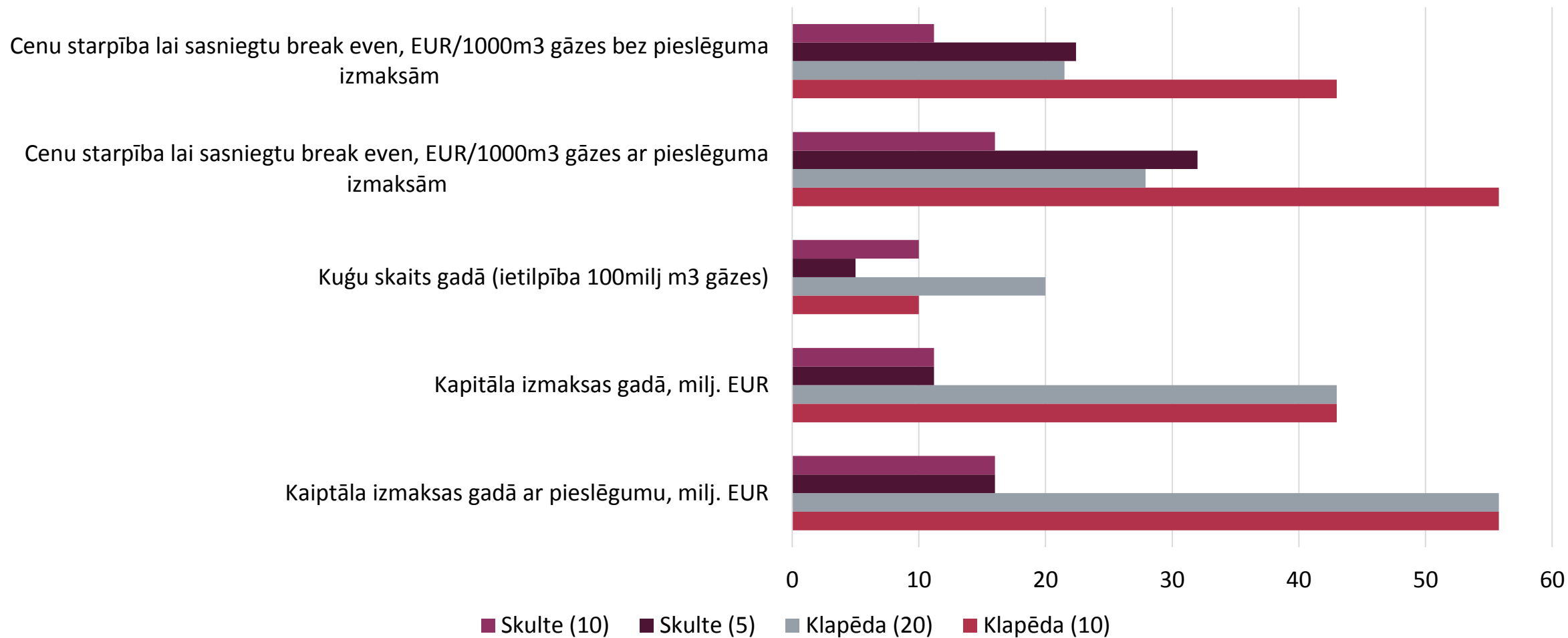
LATVIJAS (BALTIJAS) ENTRY-EXIT DABASGĀZES TIRDZNICĪBAS MEZGLS



NACIONĀLĀ GĀZES TERMINĀLA BIEDRĪBA

- Reģionāla tirdzniecības mezgla izveide
- Līdz 2015.gadam – 3 piegādes avoti un esošās uzglabāšanas jaudas. Tirgus likviditāti nodrošinās esošās dabasgāzes piegādes no GAZPROM/ITERA/NOVATEK un 2 jauni piegādes ceļi Klaipēdas LNG un NGTB (Skultes) LNG.
- Līdz 2020.gadam vismaz 5 piegādes avoti/tirgi, paplašināts tirgus. Papildus piegādes/tirgi – GIPL (Polijas-Lietuvas starpsavienojums), Baltic Connector (Somijas-Igaunijas starpsavienojums)
- Latvijas (vēlāk Baltijas) PSO pievienošanās Eiropas gāzes pārvades jaudu vadības platformai PRISMA. Vienlaicīgi ar tīkla kodeksa adaptāciju, pārvades operatori pievienojas jaunizveidotajai pārvades vadības sistēmai.
- Nordpool Gas/TTF/Baumgarten gāzes tirdzniecības platformas izmantošana tirdzniecības darījumos. Pievienošanās kādai no esošajām Eiropas tirdzniecības platformām, lai samazinātu tirdzniecības mezgla izveidošanas izmaksas.

NGTB (SKULTE) LNG CENU EFEKTS UZ DABASGĀZES TIRGU LATVIJĀ



VAI LATVIJAI NEPIECIEŠAMS LNG ?

