

Kopsavilkums par AS “Augstsprieguma tīkls” elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu projektu

Akciju sabiedrības “Augstsprieguma tīkls” (turpmāk – AS “Augstsprieguma tīkls”) elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu projekts Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijā (turpmāk – Regulators) iesniegts 2022.gada 14.oktobrī Tarifu projekts izstrādāts regulatīvajam periodam no 2023.gada 1.marta līdz 2025.gada 28.februārim (24 mēneši).

Tarifu projekts iesniegts ņemot vērā:

1. ka palielinājusies vidējā elektroenerģijas cena biržā par kādu AS “Augstsprieguma tīkls” iegādājas elektroenerģiju pārvades zudumiem un tehnoloģiskajam patēriņam. Elektroenerģijas iegādes cena AS “Augstsprieguma tīkls” vajadzībām ir palielinājusies par 682% salīdzinot ar spēkā esošajā tarifu aprēķinā plānoto..
2. Straujo inflācijas pieaugumu. 2022.gada augustā gada inflācija bija 21,5%, savukārt 2022.gada septembrī sasniedza 22,2%. , Tarifu projektā plānotais izmaksu pieaugums atbilstoši prognozējamai inflācijai 2023.gadā 20%, bet 2024.gadā 10% apmērā.
3. Regulatora 2022.gada 29.augusta lēmumu Nr.1/18 “Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika” un lēmumu Nr.1/12 “Kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodika”, kur noteikts jauns normatīvais ietvars, kas nosaka jaunu pieeju kapitāla izmaksu aprēķināšanā.

Spēkā esošie AS “Augstsprieguma tīkls” elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifi ir apstiprināti ar Regulatora 2020.gada 26.novembra lēmumu Nr.153 “Par akciju sabiedrības “Augstsprieguma tīkls” elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifiem” nosakot regulatīvo periodu no 2021.gada 1.janvāra līdz 2022.gada 31.decembrim.

Tarifu projektā iekļautās kopējās AS “Augstsprieguma tīkls” elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksas ir pieaugušas par 77 658 tūkst.EUR vai 104%. Kopējie AS “Augstsprieguma tīkls” plānotie atļautie ieņēmumi regulatīvajā periodā sastāda 152 615 tūkst.EUR. Tarifu projektā iekļautās elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksas atspoguļotas tabulā Nr.1.

1.tabula Tarifu projekta izmaksas, tūkst.EUR

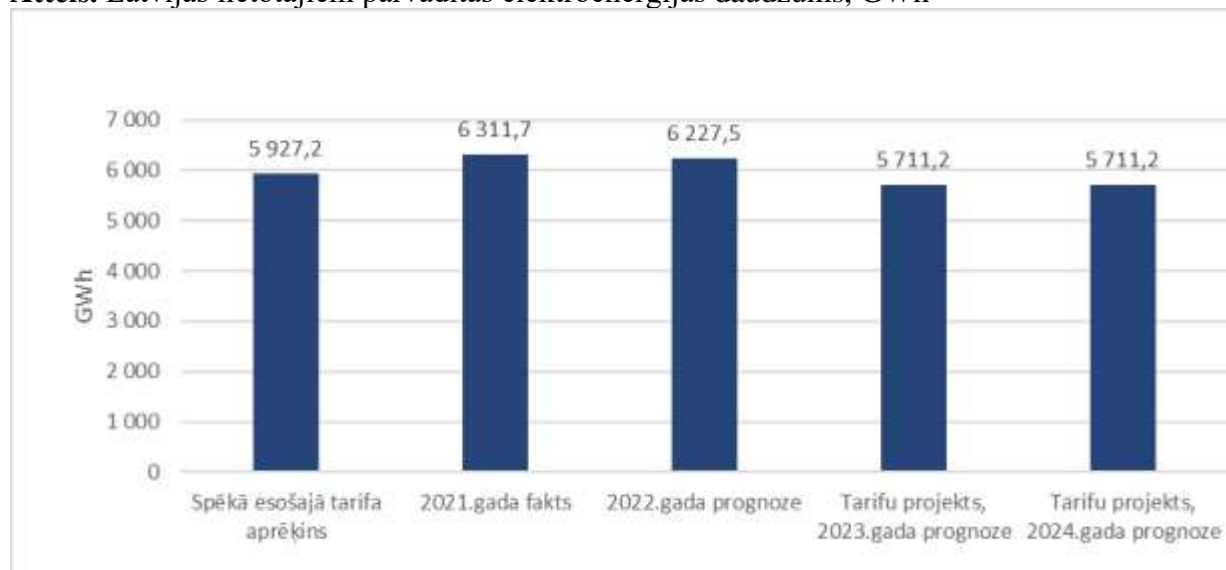
| | Spēkā esošais tarifs | Tarifu projekts (vid. izmaksas gadā) | Tarifu projekts pret spēkā esošo tarifu aprēķinu | |
|--|----------------------|--------------------------------------|--|-------------|
| | | | Abs. | % |
| 1. Kapitāla izmaksas | 34 757,6 | 37 650,5 | 2 892,9 | 8% |
| 2. Nodokļu izmaksas | 113,6 | 104,9 | -8,6 | -8% |
| 3. Eksploatācijas izmaksas, t.sk: | 40 701,1 | 108 859,4 | 68 158,3 | 167% |

| | | | | |
|--|---------------|----------------|----------------|---------------|
| 3.1. Personāla un sociālās izmaksas | 17 273,9 | 25 599,4 | 8 325,5 | 48% |
| 3.2. Pārvades aktīvu uzturēšanas izmaksas | 2 184,1 | 1 854,7 | -329,4 | -15% |
| 3.3. Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas | 7 551,6 | 12 289,8 | 4 738,2 | 63% |
| 3.4. Ieņēmumu un izdevumu saldo par kompensācijām par pārvades sistēmas pakalpojumiem | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.5. Pārvades aktīvu nomas maksa | 117,4 | 0 | -117,4 | -100% |
| 3.4. Ieņēmumu un izdevumu saldo par kompensācijām par tranzīta plūsmām | 121,8 | -9 684,5 | -9 806,3 | -8051% |
| 3.6. Uz Latvijas lietotāju elektroapgādes vajadzībām attiecinātās elektroenerģijas pārvades sistēmas zudumu un tehnoloģiskā procesa (regulēšanas un avārijas rezervju jaudas) nodrošināšanas izmaksas, tai skaitā: | 13 695,9 | 59 431,1 | 45 735,1 | 334% |
| 3.6.1. Izmaksas, kas saistītas ar elektroenerģijas zudumiem un patēriņu tehnoloģiskām vajadzībām | 8 272,5 | 45 977,0 | 37 704,4 | 456% |
| 3.6.2. Izmaksas par avārijas un regulēšanas jaudas rezervju uzturēšanu | 5 423,4 | 13 454,1 | 8 030,7 | 148% |
| 4. Ieņēmumu korekcija, kas saistīta ar iepriekšējā regulatīvā perioda izmaksu un ieņēmumu prognožu novirzēm | -615,3 | 6 000,2 | 6 615,4 | -1075% |
| Kopējās izmaksas | 74 957 | 152 615 | 77 658 | 104% |

Iesniegtajā Tarifu projektā Latvijas lietotājiem pārvadītās elektroenerģijas daudzums plānots 5711,2 GWh, kas ir par 216 GWh jeb 3,6% mazāks salīdzinājumā ar spēkā esošajā tarifu aprēķinā prognozēto. AS “Augstsprieguma tīkls” lietotājiem pārvadītās elektroenerģijas daudzums pa gadiem redzams attēlā zemāk.

Ar AS “Augstsprieguma tīkls” publicēto informāciju par iesniegto elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu var iepazīties [komersanta mājas lapā](#)¹.

Attēls. Latvijas lietotājiem pārvadītās elektroenerģijas daudzums, GWh



¹ <https://ast.lv/lv/events/augstsprieguma-tikls-iesniedzis-apstiprinasanai-sprk-jaunu-elektroenerģijas-parvades-tarifu>

Ņemot vērā AS “Augstsprieguma tīkls” plānoto izmaksu pieaugumu, AS “Augstsprieguma tīkls” aprēķinātie elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifi plānoti augstāki kā spēkā esošie tarifi. Tarifu projektā aprēķināto elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu salīdzinājums ar spēkā esošajiem AS “Augstsprieguma tīkls” elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifiem redzami 2.tabulā.

2.tabula AS “Augstsprieguma tīkls” aprēķinātie elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifi

| | Mērvienība | Spēkā esošā tarifa aprēķins | Tarifu projekta aprēķins | Tarifu projekta aprēķins / spēkā esošā tarifa aprēķins |
|--|-------------|-----------------------------|--------------------------|--|
| Pārvades pakalpojumu tarifi lietotājiem, kuru piederības robeža ir 110 kV līnijās | | | | |
| Elektroenerģijas pārvadīšanas tarifs | EUR/kWh | 0,00174 | 0,00741 | 326,1% |
| Maksa par jaudas uzturēšanu | EUR/kW/gadā | 9,046 | 13,288 | 46,9% |
| Pārvades pakalpojumu tarifi lietotājiem, kuru piederības robeža ir 110 kV kopnēs | | | | |
| Elektroenerģijas pārvadīšanas tarifs | EUR/kWh | 0,00200 | 0,00891 | 346,6% |
| Maksa par jaudas uzturēšanu | EUR/kW/gadā | 10,068 | 15,115 | 50,1% |
| Pārvades pakalpojumu tarifi lietotājiem, kuru piederības robeža ir pēc 110/6-20 kV transformatora | | | | |
| Elektroenerģijas pārvadīšanas tarifs | EUR/kWh | 0,00230 | 0,01119 | 386,5% |
| Maksa par jaudas uzturēšanu | EUR/kW/gadā | 11,013 | 16,608 | 50,8% |
| Elektroenerģijas ražotāja tarifs | | | | |
| Jaudas maksa elektroenerģijas ražotājiem | EUR/kW/gadā | 0,90846 | 0,81302 | -10,5% |