



Valstybinei energetikos reguliavimo tarnybai
El. paštas: info@vert.lt

2020-04-27 Nr.

Lietuvos šilumos tiekėjų asociacijai
El. paštas: info@lsta.lt

DĖL TEISĖS AKTO PROJEKTO NR. 20-4935

AB Vilniaus šilumos tinklai (toliau – **Bendrovė**) susipažino su Valstybinės energetikos reguliavimo tarnybos nutarimo „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2015 m. sausio 19 d. nutarimo Nr. O3-6 „Dėl Naudojimosi šilumos perdavimo tinklais sąlygų sąvado patvirtinimo“ pakeitimo“ projektu (toliau – Projektas) ir teikia pastabas, pasiūlymus ir klausimus bei tikslinasi dėl Projekto įgyvendinimo galimybių numatytoje apimtyje.

PRIDEDAMA.

1. AB Vilniaus šilumos tinklai pastabos, 4 lapai.

**AB VILNIAUS ŠILUMOS TINKLAI PASIŪLYMAI IR PASTABOS DĖL VALSTYBINĖS KAINŲ IR ENERGETIKOS KONTROLĖS KOMISIJOS
2015 M.SAUSIO 19 D. NUTARIMO NR.O3-6 „DĖL NAUDOJIMOSI ŠILUMOS PERDAVIMOTINKLAIS SĄLYGŲ SĄVADO PATVIRTINIMO“
PAKEITIMO PROJEKTO NR. 20-4935**

2020 m. balandžio 27 d.
Vilnius

Eil. Nr.	Projekto nuostata	Siūlomas pakeitimas	Komentarai
1.	2.1. Pakeisti Sąvado 5.1 papunktį ir jį išdėstyti taip: „5.1. Dispečerinio šilumos gamybos valdymo planas (dispečerinio valdymo planas) – preliminarus šilumos tiekėjo dispečerio sudarytas 24 valandų 16 parų (384 valandų) šilumos gamybos grafikas, kuriame nustatoma atskirų nepriklausomo šilumos gamintojo ir šilumos tiekėjo valdomų šilumos įrenginių generuotina valandinė galia;“		1. Iš pateikto Sąvado 5.1 papunkčio ir 80 punkto korekcijos, tampa neaišku kiek kartu per mėnesį turi būti sudaromas dispečerinio valdymo planas? Ar pirmą kartą 16 parų ir antrą kartą iki mėnesio pabaigos? Ar kiekvieną dieną 16 parų į priekį ir tik artėjant prie mėnesio pabaigos prognozuojamų dienų skaičius mažėja? 2. Reikalavimas sudaryti dispečerinio valdymo planą 16 parų (384 valandų) laikotarpiui, yra perteklinis ir šildymo sezono metu, prognozuojant šilumos poreikį pagal lauko oro prognozę, sunkiai įgyvendinamas – tokiam laikotarpiui valandinių temperatūrų meteo prognozė neteikia. Ar reikalavimas sudaryti dispečerinio valdymo planą 16 parų (384 valandų) laikotarpiui gali būti sprendžiamas naudojant kaip ir Baltpool teikiamus šilumos supirkimo trejų praėjusių metų statistinius duomenis? 3. Nesutinkame, su teiginiu, kad tai nėra preliminarus grafikas, nes tiekėjo dispečeris koreguoja šilumos gamintojų šilumos įrenginių generuojamą valandinę galią pagal faktinį šilumos poreikį.
2.	2.17. Pakeisti Sąvado 80 punktą ir jį išdėstyti taip: „80 .Šilumos tiekėjas, vadovaudamasis Supirkimo tvarka, likus ne mažiau kaip 12 valandų iki šilumos gamybos veiklos pradžios sudaro ir nepriklausomiems šilumos gamintojams pateikia dispečerinio šilumos gamybos valdymo planą (toliau – dispečerinis valdymo planas) ateinančiam 24 valandų 16 parų (384 val.) laikotarpiui, o iki kalendorinio mėn. pabaigos likus trumpesniam laikotarpiui – laikotarpiui iki kalendorinio mėn. pabaigos. Tuo atveju jei dispečerinio valdymo plano laikotarpis baigiasi ne darbo dienos metu, šilumos tiekėjas dispečerinio valdymo planą gali sudaryti iki kitos darbo dienos pabaigos. Šilumos tiekėjas dispečerinio valdymo planą gali sudaryti ilgesniam (iki 72 valandų, o tuo atveju jei 72 valandų laikotarpis baigiasi ne darbo dienos metu – iki sekančios darbo dienos pabaigos) laikotarpiui.“		

3.	<p>2.12. Pakeisti Sąvado 65.1 papunktį ir jį išdėstyti taip: „65.1. vandens, įeinančio į šilumos tinklą, temperatūra ± 53 oC;“</p> <p>2.13. Pakeisti Sąvado 65.2 papunktį ir jį išdėstyti taip: „65.2. slėgis tiekiamajame vamzdyne ± 53 %.“</p>	<p>Siūlome papildyti 65 punktą nauju papunkčiu ir jį išdėstyti taip: „65.3. galios (šilumos srauto (MW)) nuokrypiai dispečerinio valdymo plane – pagal sutartinius įsipareigojimus.“</p>	<p>Nuokrypių pakeitimai negali būti patvirtinti, nes prieštarauja Elektrinių ir elektros tinklų eksploatavimo taisyklių 793p. numatytam reglamentavimui, kad „793. Nuokrypiai nuo nustatyto šilumos tinklo režimo (šilumos šaltinyje už sklendės į šilumos tinklo magistralės pusę) turi būti ne didesni kaip: 793.1. vandens, įeinančio į šilumos tinklą, temperatūra ± 5 oC; 793.2. slėgis tiekiamajame vamzdyne ± 5 %; 793.3. slėgis grįžtamajame vamzdyne $\pm 0,5$ kgf/cm² (± 50 kPa).</p>
4.	<p>„82. Jeigu šilumos tiekėjas dėl Sąvado 81 punkte nurodytų aplinkybių teikia prioritetą kitam nepriklausomam šilumos gamintojui, nei privalo vadovaudamasis Supirkimo tvarkos nuostatomis, aplinkybės, dėl kurių buvo priimtas toks sprendimas, turi būti pateikiamos visiems nepriklausomiems šilumos gamintojams, veikiantiems toje pačioje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje, kartu su dispečerinio valdymo planu ir paskelbiamos šilumos aukcionų informacinėje sistemoje.“</p>		<p>Būtinai išaiškinimas, patikslinimas: Ar tai reiškia, kad jeigu sudarant dispečerinio valdymo planą, neatsirado papildomų prioriteto teikimo aplinkybių negu buvo nurodyta aukciono metu šilumos pirkimo protokole, papildomai dispečerinio valdymo plane šios informacijos skelbti neprivaloma?</p>
5.	<p>„83. Tuo atveju, kai visų nepriklausomų šilumos gamintojų, veikiančių konkrečioje šilumos tiekimo sistemoje, šilumos įrenginių specifikacijos šilumos tiekėjui neleidžia sudaryti dispečerinio valdymo plano, kuris patenkintų šilumos vartotojų poreikį, šilumos tiekėjas privalo imtis priemonių, kuriomis būtų užtikrintas patikimas ir kokybiškas šilumos tiekimas vartotojams. Apie tai šilumos tiekėjas privalo nurodyti dispečerinio valdymo plane, numatytame Sąvado 80 punkte ir paskelbti šilumos aukciono informacinėje sistemoje.“</p>		<p>Būtinai išaiškinimas, patikslinimas: Kokiais konkrečiais atvejais ir kokia informacija turi būti paskelbta? Prašome patikslinti ar esant šiai projekto redakcijai šilumos tiekėjas turėtų viešai skelbti šilumos energijos kiekį gaminamą nekonkurenciniais įrenginiais?</p>
6.	<p>39.2. šilumos tiekėjas išduodamas prisijungimo prie šilumos perdavimo tinklo sąlygas kitiems potencialiems nepriklausomiems šilumos gamintojams, tokius gamintojus</p>		<p>Šilumos tiekėjas, kol nepradėtos NŠG statybos, negali žinoti NŠG prijungimo datos. Sąvade nėra</p>

	informuoja apie įskaitytą šilumos gamybos galią ir numatomą prijungimo datą.		apibrėžta, kada ir kaip NŠG turi pateikti tokią informaciją.
7.	39.3. įskaityta potencialaus nepriklausomo šilumos gamintojo galia nėra vertinama nustatant maksimalius kitų šilumos gamybos įrenginių prijungimo prie šilumos perdavimo tinklo pajėgumus, išskyrus atvejus jei kitiems potencialiems nepriklausomiems šilumos gamintojams išduodamos prisijungimo sąlygose numatytų reikalavimų įgyvendinimas nepagrįstai sumažintų potencialaus nepriklausomo šilumos gamintojo, kurio šilumos gamybos galia buvo įskaityta, galimybes patiekti pagamintą šilumą į šilumos perdavimo tinklą. Pagrįstomis aplinkybėmis yra laikomi šilumos perdavimo tinklo apribojimai bei šilumos gamybos pirmumo teisė, nustatyta pagal šilumos aukciono rezultatus.		Šilumos gamybos pirmumo teisė, nustatyta pagal šilumos aukciono rezultatus, neturėtų būti kaip pagrįsta aplinkybė. Kaip pvz. vieno NŠG galia įskaityta, bet dar vyksta projektavimas, kitam NŠG išduodamos sąlygos. Kaip galima tokį atvejį vertinti, jei nei vienas nedalyvavo aukcione? Nėra numatyta ar turi būti vertinamos potencialiems šilumos gamintojams išduotos prisijungimo sąlygos, jeigu nėra įskaityta jo galia pagal Sąvado reikalavimus, pateikiant garantą.
8.	93.3. tuo atveju, jei nepriklausomas šilumos gamintojas iki Sąvado 80 punkte nurodyto dispečerinio valdymo plano sudarymo ir pateikimo pranešė šilumos tiekėjui, kad negamins viso ar dalies iš nepriklausomo šilumos gamintojo pagal preliminarų šilumos gamybos grafiką(Sąvado 78 punktas) numatyto supirkti šilumos kiekio, nepriklausomas šilumos gamintojas privalo atlyginti šilumos tiekėjui balansavimo sąnaudas, apskaičiuojamas pagal formulę: $CHP_{j,y} = QHP_{j,y} \times [pHP_{j,y} - pHP_{j,y}] \times 0,5 \times 10$ kur: $CHP_{j,y}$ – dengtinis balansavimo sąnaudas mėnesį y, Eur; $QHP_{j,y}$ – preliminariniame šilumos gamybos grafike (Sąvado 78 punktas) numatytas iš nepriklausomo šilumos gamintojo j supirkti šilumos kiekis mėnesį y, MWh; 0,5 – balansavimo šilumos įvertinimo koeficientas.“		Būtinai išaiškinimas, patikslinimas: Ar po dispečerinio valdymo plano sudarymo, 92 ir 93 punktuose aprašomoje situacijoje, kai po 3 valandų šilumos tiekėjui pakoregavus dispečerinio valdymo planą, o nepriklausomam šilumos gamintojui informavus apie priežastį ir kad šilumos negamins arba bus šilumos gamybos ribojimas, balansavimas netaikomas?

<p>94. Šilumos tiekėjas, gavęs Sąvado 93 punkte nurodytą informaciją iš nepriklausomo šilumos gamintojo, jog nepriklausomas šilumos gamintojas per 24 valandas nespės likviduoti priežasčių, dėl kurių nebuvo pagamintas šilumos kiekis arba nebuvo išlaikyti šilumos kokybės reikalavimai, bei terminą, per kurį nepriklausomas šilumos gamintojas įsipareigoja tokias priežastis pašalinti, šilumos tiekėjas atitinkamam laikotarpiui pakoreguoja Sąvado 80 punkte nurodytą dispečerinio valdymo planą, nustatydamas mažesnę šilumos supirkimą arba išvis nutraukdamas šilumos supirkimą iš nepriklausomo šilumos gamintojo. Balansavimo šilumos kiekiui apskaičiuoti naudojamas <u>iki šių korekcijų</u> pagal Sąvado 80 punktą sudarytas dispečerinio valdymo planas, įvertinus Sąvado 93¹ punkte nurodytas aplinkybes.</p>		<p>Būtinai išaiškinimas dėl balansavimo šilumos kiekiui apskaičiuoti naudojamo dispečerinio valdymo plano.</p> <p>Ar balansuojamam kiekiui apskaičiuoti gali būti naudojamas „pirminis“ 16 dienų darbo planas, kaip teigiama 94 punkte?</p> <p>Pvz. darbinė situacija: 16-likai dienų buvo užduota gaminti 45 MW galia, tačiau pakitus tinklo poreikiui dispečeris koregavo dispečerinį planą į 40 MW.</p> <p>Nepriklausomas gamintojas gamino:</p> <p>a) 43 MW b) 30 MW</p> <p>Variantu „a“, jeigu naudojame „pirminį“ grafiką, tai NŠG pagamino 2 MW mažiau, nors iš tikrųjų NŠG pagamino 3 MW per daug. Naudojame 93.1. punkte esančioje balansavimo formulėje 2 MW ar 3 MW? Ar turi būti taikomas 93.1 punktas ar 93.2. punktas?</p> <p>Variantu „b“, naudojant pirminį grafiką, NŠG pagamino 15 MW mažiau, nors iš tikrųjų NŠG pagamino tik 10 MW mažiau. Skaičiavimuose, t.y. 93.2. punkte esančioje formulėje, naudojame 15 MW?</p> <p>Vasaros metu, nedirbant tiekėjo dujiniam piko/rezervo įrenginiams, „brangiausio“ NŠG tiekimo grafikas, atsižvelgiant į jo technines galimybes (reakcijos greitį ir t.t.), gali būti keičiamas kiekvieną valandą. Sąvado 94 punktas tikslintinas atsižvelgiant į aukščiau išdėstytas aplinkybes.</p>
---	--	---