



ŠIAULIŲ MIESTO SAVIVALDYBĖS MERAS

Vasario 16-osios g. 62, 76295 Šiauliai, tel. (8 41) 59 63 00, faks. (8 41) 52 41 16, el. p.
meras@siauliai.lt

Vytautui Kabailai
Krymo g. 8-22
LT-78255 Šiauliai

2012-06-18 Nr. 56-233
į 2012-05-03 Nr. rašta

DĖL INFORMACIJOS APIE TERMOFIKACINĖS ELEKTRINĖS PROJEKTĄ PATEIKIMO

Pateikiame informaciją ir atsakymus į klausimus apie termofikacinės elektrinės Šiauliuose projektą:

1. Lietuvos Respublikos Seimas 2002 m. spalio 10 d. nutarimu Nr. IX-1130 patvirtino „Nacionalinę energetikos strategiją“, kurioje numatė termofikacinių elektrinių, Klaipėdoje, Šiauliuose ir Panevėžyje statybą, kaip pigiausios šilumos ir elektros energijos gamybos kombinuotame cikle alternatyvą, uždarius Ignalinos AE. 2004 metų kovo 22 d. Lietuvos Respublikos Vyriausybė nutarimu Nr. 307 patvirtinto šilumos ūkio plėtros kryptis, kurių 3.1.2 punkte nurodoma, kad iki 2015 metų turi būti pastatytos termofikacinės elektrinės Šiauliuose ir Klaipėdoje.

AB „Šiaulių energija“, atsižvelgdama į energetikos strategijos nuostatas, 2003 m. ėmė svarstyti termofikacinės elektrinės Šiauliuose įrengimo galimybes ir į 2004 m. investicijų planą įtraukė „Galimybių studijos ir verslo plano parengimą Šiauliuose statytinai Termofikacinei elektrinei“. Šis investicijų planas buvo patvirtintas 2003 m. lapkričio 6 d. AB „Šiaulių energija“ valdybos posėdžio sprendimu, vėliau, atsižvelgiant į vykdytų viešų pirkimų rezultatus, patikslintas, papildytas ir patvirtintas 2004 m. birželio 18 d. AB „Šiaulių energija“ valdybos posėdžio sprendimu.

Galimybių studijoje, kuria, viešo pirkimo konkurso būdu parengė „Lietuvos energetikos institutas“, buvo išnagrinėtos 3 praktikoje naudojamų, galimų įgyvendinti kogeneracijos technologijų (VDV - vidaus degimo variklių, DKCJ – dujų kombinuoto ciklo jėgainės ir IGCC – biogazifikacijos kombinuoto ciklo jėgainės) įdiegimo galimybės Šiaulių miesto Pietinėje katilinėje pagal 5 parinktus scenarijus, atsižvelgiant į šilumos apkrovimą, jo kitimą šildymo ir nešildymo sezonu bei esamų įrenginių išnaudojimo galimybes. Visi variantai buvo paskaičiuoti elektros gamybos galios diapazonui kintant nuo 10 MW iki 100 MW. Analizuojant visų scenarijų ekonominio vertinimo rezultatus buvo gauta, kad optimaliausias variantas tuo metu (pagal tuomet buvusias ir prognozuotas energijos išteklių (kuro), reikalingų investicijų, elektrinės statybai pagal atitinkamas technologijas, eksploatavimo kaštų ir planuojamoje statyti termofikacinėje elektrinėje pagamintos elektros energijos supirkimo kainas) buvo 20 MW elektros ir 21 MW šilumos galios gamtinėmis dujomis dirbančios VDV technologijos termofikacinė elektrinė. Santykinės investicijos į tokio tipo (VDV) elektrinės statybą tuo metu buvo vertinamos 1726 Lt/kWh_{el}, t.y. viso projekto vertė apie 35 mln. Lt.

2005 m. pabaigoje AB „Šiaulių energija“, atsižvelgdama į prasidėjusi staigų naftos ir gamtinių dujų kainų kilimą, paslaugų pirkimo būdu sudarė sutartį su „Lietuvos energetikos institutu“ dėl „Vietinių ir atsinaujinančių išteklių naudojimo Šiauliuose statytinai termofikacinei elektrinei galimybių studijos, atsižvelgiant į numatomą importuojamo kuro brangimą ir šių išteklių naudojimo skatinimą ES ir Lietuvoje“ parengimo. Faktiškai tai 2004 m. parengtos galimybių studijos ekonomiškai naudingiausių variantų įgyvendinimo galimybių lyginamoji analizė, nagrinėjant kaip

alternatyvą iškastiniam, importuojamam kurui (gamtinėms dujoms) panaudoti atsinaujinančius ir vietinius energijos (kuro) išteklius. Šios galimybių studijos parengimas buvo numatytas 2005 m. bendrovės investicijų plane. Šioje studijoje atliktos analizės rezultate ekonomiškai priimtinausias variantas (galintis daugiausia sumažinti Pietinės katilinės šilumos savikainą) yra 9 MW elektros ir 20 MW šilumos galios termofikacinė elektrinė, kūrenama 70 % biokuru ir 30 % durpėmis.

Patvirtinus ES paramos 2007-2013 m. periodo programinius dokumentus ir energetikos sektoriaus Gaires pareiškėjams, siekiantiems ES paramos, 2006 m. investicijų plane buvo numatyta ir viešo pirkimo metu laimėjusios konkursą konsultacinės įmonės IĮ „Ekostrategija“ atlikta „Apsirūpinimo biokuru Šiauliuose statytinai termofikacinei elektrinei galimybių studija“. Kaip privalomąjį dokumentą, būtiną teikiant paraišką ES struktūrinių fondų finansinei paramai gauti, taip pat siekiant išnagrinėti ir kitus galimus projektų finansavimo šaltinius bei alternatyvas UAB „Verslo raktas“, laimėjęs pirkimo konkursą, atliko 2006 m. investicijų plane numatytą „Investicinių projektų finansavimo būdų studiją“.

2006 m. rugsėjį, Lietuvos energetikos instituto mokslininkams apibendrinus visų atliktų ikiprojektinių studijų rezultatus, Šiaulių termofikacinės elektrinės statybos projektas (numatant statyti 9 MW elektros ir 20 MW šilumos galios, biokuru kūrenamą garo katilo - turbogeneratoriaus ciklo termofikacinę elektrinę) buvo pristatytas Šiaulių miesto savivaldybės tarybai ir 2006 m. rugsėjo 24 d. priimtas tarybos sprendimas dėl Projekto įgyvendinimo. Tuometinėmis kainomis preliminari tokios elektrinės statybos kaina buvo vertinama apie 60 mln. Lt.

2006 m. lapkričio 26 d. UAB „COWI BAL TIC“ laimėjo viešą pirkimą konsultavimo paslaugų termofikacinės elektrinės statybai Šiaulių mieste teikti. Šių paslaugų apimtyje buvo:

- užduoties (įskaitant techninę koncepciją) ir reikalavimų (techninių specifikacijų) projektavimui parengimas;

- optimalios galios biokuro TE statybos investicijų projekto (verslo plano, parengto pagal kaštų -naudos metodiką ir priimtino ES paraiškos teikimui), finansinio modelio ir ilgalaikių AB „Šiaulių energija“ finansinių srautų plano parengimas;

- paraiškos ES struktūrinių fondų finansinei paramai gauti parengimas;

- atrankos poveikio aplinkai vertinimas;

- pirkimo dokumentų parengimas ir konsultacijos vykdant pirkimą ir pasirašant sutartis.

Techninės koncepcijos ir techninių specifikacijų rengimo metu nustatyta optimali statomos TE galia pateikta parengtuose pirkimo dokumentuose buvo ne mažesnė kaip 8,2 MW elektros ir ne mažiau kaip 20 MW šilumos su ne mažesnės kaip 5,7 MW galios degimo produktų kondensavimo ekonomizaizeriu.

2. Kogeneracinė jėgainė (termofikacinė elektrinė) – tai viena populiariausių energiją taupančių technologijų, atitinkanti ES informacinio dokumento apie geriausius prieinamus gamybos būdus dideliems kurą deginantiems įrenginiams (DKDI). Šios technologijos dėka pirminė energijos šaltinių energija transformuojasi į elektros ir šilumos energijas. Elektros ir šilumos energijos gaminasi kartu kogeneracinėje jėgainėje. Kogeneracinės jėgainės užtikrina ekonomiškumą, nes kartu su elektros energija gaunama ir šiluma. Europos Sąjungos direktyvas, bei Lietuvos Respublikos prisiimtus įsipareigojimus mažinti CO₂ išmetimus, mažinant iškastinio kuro naudojimą energijos gamyboje.

Taip pat norime pastebėti, kad neteisingai interpretuojate projekto tikslą. Įvertindami žodžio „Termofikacija“ reikšmę skaitykite „Vienu metu gaminant elektros ir šilumos energiją jėgainės projekto tikslas- miesto Pietinės katilinės teritorijoje...“.

3. Galimybė statyti tik šilumos gamybos jėgainę ar turimus dujinius katilus pritaikyti kūrenti biokuru svarstoma nebuvo, kaip neatitinkanti geriausiai prieinamų gamybos būdų dideliems kurą deginantiems įrenginiams priemonė.

4. AB „Šiaulių energija“ pirkė **Apsirūpinimo biokuru galimybių studijos parengimo Šiauliuose statytinai termofikacinei elektrinei** paslaugas. Pirkimas buvo vykdomas vadovaujantis Viešųjų pirkimų įstatymu, AB „Šiaulių energija“ Pirkimų tvarka, kitais teisės aktais bei konkurso sąlygomis. Pirkimas buvo atliekamas laikantis lygiateisiškumo, nediskriminavimo, skaidrumo principų ir konfidencialumo reikalavimų. Draudimas konkurso dalyviui priklausyti Lietuvos Respublikos juridinių asmenų savanoriškam susivienijimui prieštarauja viešųjų pirkimų principams, todėl vertinamas negalėjo būti ir nebuvo.

5. Informuojame, kad AB „Šiaulių energija“ teisės aktais neįpareigota investicinių projektų derinti su Lietuvos savivaldybių asociacija.

Su kitų Lietuvos miestų savivaldybėmis dėl centralizuoto įrangos pirkimo ar Termofikacinių elektrinių statymo tariamasi nebuvo, kadangi skirtinguose miestuose vyrauja skirtingi poreikiai ir galimybės.

6. Konvencija reglamentuoja informacijos teikimą apie aplinką. Termofikacinės elektrinės projektui du kartus (2007 m. ir 2010 m.) buvo vykdoma atranka dėl poveikio aplinkai vertinimo. 2007 m. balandžio 4 d. laikraštyje „Šiaulių kraštas“ pateikta informacija apie galutinę atrankos išvadą dėl poveikio aplinkai vertinimo, 2010 m. birželio 23 d. laikraščiuose „Šiaulių naujienos“ ir „Šiaulių kraštas“, 2010 m. liepos 16 d. laikraštyje „Lietuvos rytas“ visuomenė buvo informuota apie atrankos išvadą dėl poveikio aplinkai vertinimo. Informacijoje buvo nurodyta kur, kada ir iki kada buvo galima išsamiau susipažinti su informacija apie planuojamą ūkinę veiklą, kam ir iki kada teikti motyvuotus pasiūlymus persvarstyti atrankos išvadą, kur galima išsamiau susipažinti su atrankos išvada ir atrankos dokumentais. Nustatytais terminais visuomenė nepasitenkinimo, pastabų ar pasiūlymų nepateikė.

7. Galimybė statyti tik šilumos gamybos jėgaines svarstoma nebuvo. Gera praktika rodo, kad kelių mažesnės galios jėgainių statyba yra brangesnė.

8. Atsakymas į Jūsų rašto 8-u punktu pateiktą klausimą išsamiai aptartas šio rašto 2-ajame punkte.

9. AB „Šiaulių energija“ su UAB „Medvija“ biokuro tiekimo ketinimų protokolą pasirašė 2006 m. rugsėjo 7 d.

10. 2006 m. rugsėjo 28 d. Šiaulių miesto savivaldybės Taryba sprendimu Nr. T-310 „Dėl pritarimo termofikacinės elektrinės statybai“, atsižvelgdama į Galimybių studijos Šiauliuose statytinai termofikacinei elektrinei (Lietuvos energetikos institutas, 2005 m. vasario 14 d.), Vietinių ir atsinaujinančių energijos išteklių naudojimo Šiauliuose statytinai termofikacinei elektrinei galimybių studijos (Lietuvos energetikos institutas, 2005 m. gruodžio 10 d.), Apsirūpinimo biokuru Šiauliuose statytinai termofikacinei elektrinei galimybių studijos (konsultacinė įmonė „Ekstrategija“ 2006 m., gegužė), Investicinių projektų finansavimo būdų studijos (UAB „Verslo raktas“, 2006) rezultatus, nusprendė pritarti, kad AB „Šiaulių energija“ įgyvendintų termofikacinės elektrinės projektą ir kad būtų teikiama paraiška projekto finansavimui iš Europos Sąjungos struktūrinių fondų gauti arba ieškoma kitų projekto finansavimo būdų.

Šiaulių termofikacinės elektrinės statybos darbų pirkimas buvo paskelbtas 2007 m. liepos 20 d. (skelbiamų derybų būdu) Nr. 54273 (Žin. 2007, priedas „Informaciniai pranešimai“ Nr. 56).

Įvertinus rangovo pasiūlytą kainą ir kitas projekto sąnaudas (prisijungimas prie elektros tinklo, viešinimas ir kt.), atsižvelgiant į rangovo pasiūlyme pateiktus termofikacinės elektrinės techninius duomenis, 2007 m. gruodžio mėn. buvo parengtas verslo planas (investicija - 97,85 mln. Lt). 2008 m. sausio mėn. verslo planas pateiktas VKEKK derinimui.

Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2008 m. kovo 12 d. nutarimu Nr. O3-37 „Dėl akcinės bendrovės „Šiaulių energija“ investicijų, iš dalies finansuojamų iš Europos sąjungos struktūrinių fondų, suderinimo“ suderinta 97,85 mln.Lt investicija termofikacinei elektrinei statyti.

AB „Šiaulių energija“ 2008 m. gegužės 21 d. faksograma Nr. SD-11-1293(4.5) informavo konkurso nugalėtoją, kad sutartis Šiaulių termofikacinės elektrinės statybai negali būti pasirašyta, kadangi Europos Sąjungos pagalbos teikimo dokumentuose (Nacionalinės regioninės pagalbos teikimo gairės (2006/C 54/08) (toliau – Gairės) 38 ir 108 punktais nustatoma, kad projektai, pretenduojantys gauti pagalbą negali būti pradėti vykdyti. Pagal jau paskelbtą Kvietimų priemonių finansavimo sąlygų aprašus (energetikos projektams numatomos analogiškos sąlygos) projektas (darbai, įrangos užsakymas) negali būti pradėtas vykdyti, kol projektą administruojanti ir pateiktą paraišką vertinanti institucija (Lietuvoje, Ūkio ministerijos administruojamai Europos Sąjungos paramos priemonių daliai - LVPA) nepatikrins projekto atitikimo regioninės pagalbos schemai (administracinis ir tinkamumo vertinimas) ir raštu nepraneš pareiškėjui, kad pateiktas projektas tinkamas ES pagalbai skirti. Pirmasis kvietimas (pagal turimą informaciją) teikti paraiškas ir projektų finansavimo sąlygų aprašas pagal šią priemonę numatomas skelbti 2008 m. liepos mėnesį, todėl

paprašė informuoti apie galimybę sutartį Šiaulių termofikacinės elektrinės statybai, su derybose nustatyta kaina, pasirašyti 2008 m. spalio - gruodžio mėnesį. 2008 m. birželio 9 d. raštu Nr. 08C-613 konkurso nugalėtojas atsisakė pratęsti pasiūlymo galiojimo laikotarpį, nekeičiant kainos, motyvuodamas pasauliniu metalo kainų kilimu. 2008 m. liepos 9 d. „Valstybės žinių” priede „Informaciniai pranešimai” Nr.50(2), paskelbtas naujas Šiaulių termofikacinės elektrinės projektavimo ir statybos darbų konkursas (pirkimo Nr. 66799).

Įvertinus rangovo pasiūlytą kainą ir kitas projekto sąnaudas (prisijungimas prie elektros tinklo, viešinimo ir kt.), atsižvelgiant į rangovo pasiūlyme pateiktus TE techninius duomenis 2008 m. lapkričio mėn. buvo parengtas verslo planas (investicija -105,97 mln.Lt), kuris pateiktas VKEKK

2008 m. gruodžio 12 d. Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos nutarimu Nr. O3-198 „Dėl akcinės bendrovės „Šiaulių energija“ investicijų, iš dalies finansuojamų iš Europos sąjungos struktūrinių fondų“ suderinta 105,97 mln. Lt investicija termofikacinei elektrinei statyti.

11-12. Atsakymai į Jūsų rašto 11-uoju ir 12-uoju punktais pateiktus klausimus susiję ir išsamiai aptarti šio rašto 10-ajame punkte.

13. Pirmasis termofikacinės elektrinės projektavimo ir statybos darbų pirkimo konkursas įvyko 2007 m. rugsėjo 4 d., 2007 m. gruodžio 21 d. priimtas sprendimas dėl galutinės kainos - užfiksuoja galutinė UAB „Axis industries” pasiūlymo kaina - 95 993 200,00 Lt be PVM. Valstybės institucijoms neužtikrinus projekto finansavimo 2008 m. birželio 11 d. AB „Axis industries” raštu atsisakė pasirašyti sutartį. Atsižvelgiant į tokią susidariusią padėtį, **pirkimo procedūra buvo užbaigta**. Apie pirkimo procedūros nutraukimą informuota Viešųjų pirkimų tarnyba.

14. Antrasis termofikacinės elektrinės projektavimo ir statybos darbų pirkimo konkursas įvyko 2008 m. rugpjūčio 18 d. 2009 m. sausio 14 d. užfiksauta AB „Axis industries” pasiūlymo kaina - 103.640.000 Lt be PVM.

2009 m. balandžio 30 d., vadovaujantis Šiaulių miesto Savivaldybės tarybos Finansų ir Ekonomikos bei Miesto ūkio ir plėtros komitetų rekomendacijomis, AB „Šiaulių energija“ Valdybos posėdyje buvo svarstomas klausimas dėl termofikacinės elektrinės projektavimo ir statybos darbų konkurso - skelbiamų derybų procedūros nutraukimo ir dėl naujo konkurso skelbimo naujam rangovui parinkti. Šio posėdžio metu, įvertinus planuojamo pirkimo finansavimo šaltinį, t.y. pirkimui naudojant skolintas lėšas, atsižvelgiant į pasikeitusias statybos kainas ir ekonominę situaciją, siekiant sumažinti pirkimo kainą, ginant viešąjį interesą, nes paskolos našta guls ne tik ant įmonės pečių, bet netiesiogiai bus perkelta šilumos energijos vartotojams, buvo nutarta įpareigoti bendrovės administraciją kreiptis į Viešųjų pirkimų tarnybą dėl pirkimų procedūros nutraukimo, o, gavus šį sutikimą, skelbti naują konkursą.

2009 m. balandžio 30 d. pritarta AB „Šiaulių energija“ valdybos sprendimui dėl Šiaulių termofikacinės elektrinės projektavimo ir statybos darbų konkurso procedūros nutraukimo ir kreipimosi į Viešųjų pirkimų tarnybą dėl sutikimo nutraukti pirkimo procedūrą.

2009 m. gegužės 25 d. AB „Šiaulių energija“ Viešųjų pirkimų tarnybos prie Lietuvos Respublikos Vyriausybės sutikimu nutraukia Šiaulių termofikacinės elektrinės projektavimo ir statybos darbų konkurso - skelbiamų derybų pirkimo procedūras.

Konkurse dalyvavo tik AB „Axis industries”.

Konkurso dalyviams buvo keliami šie kvalifikaciniai reikalavimai:

1 lentelė

Bendrieji reikalavimai Tiekėjų kvalifikacijai:

Eil. Nr.	Kvalifikaciniai reikalavimai	Kvalifikacinių reikalavimų reikšmė	Kvalifikacinius reikalavimus įrodantys dokumentai
1. Teisė verstis ūkine veikla:			
1.1.	Tiekėjas turi teisę verstis ta ūkine veikla, kuri reikalinga pirkimo sutarčiai įvykdyti.	Tiekėjas privalo turėti teisę verstis veikla, kuri yra reikalinga šiai pirkimo sutarčiai įvykdyti.	1. Įmonės vadovo patvirtinta juridinio asmens (įmonės) registravimo pažymėjimo kopija; 2. Tiekėjo įstatų, kurie patvirtintų, kad jo vykdoma veikla yra susijusi su pirkimo objektu, įmonės vadovo

			patvirtinta kopija. Jeigu tiekėjas neturi patvirtintų įstatų, apie jo veiklos pobūdį perkančioji organizacija gali spręsti iš registravimo pažymėjime pateiktų duomenų.
1.2.	Tiekėjas nėra bankrutavęs, likviduojamas, su kreditoriais sudaręs taikos sutarties, sustabdęs ar apribojęs savo veiklos.	Pagal šalies, kurioje tiekėjas yra registruotas, įstatymus, jis: a) nėra bankrutavęs, likviduojamas, nėra su kreditoriais sudaręs taikos sutarties, sustabdęs ar apribojęs savo veiklą, arba jo padėtis pagal šalies, kurioje jis registruotas, įstatymus yra tokia pati; b) nėra iškelta bankroto byla arba nėra vykdomas bankroto procesas ne teismo tvarka, taip pat nėra siekiama priverstinio likvidavimo procedūros ar susitarimo su kreditoriais arba jam neturi būti vykdomos analogiškos procedūros pagal šalies, kurioje jis registruotas, įstatymus.	Teismo ar valstybės įmonės Registrų centro arba šalies, kurioje tiekėjas registruotas, kompetentingos valstybės institucijos ne anksčiau kaip 1 mėn. iki paskutinės paraiškų teikimo dienos išduotos pažymos originalas arba įmonės vadovo patvirtinta kopija.
1.3.	Tiekėjas turi profesinius sertifikatus ir kitus dokumentus, kurie reikalingi pirkimo sutarčiai įvykdyti.	Tiekėjas turi sutarties vykdymui reikiamus dokumentus.	Atestatų, licencijų, leidimų, verslo liudijimų kopijos, patvirtintos Tiekėjo įmonės vadovo. Pateikia visi ūkio subjektai, kurie planuoja dirbti pagal Tiekėjo pasiūlymą
1.4.	Teikėjas neturi teistumo (jis neišnykęs ar nepanaikintas) už šias nusikalstamas veikas: dalyvavimą nusikalstamoje organizacijoje, korupciją, sukčiavimą, pinigų plovimą,	Pagal šalies, kurioje tiekėjas yra registruotas, įstatymus, jis neturi neišnykusio ar nepanaikinto teistumo už 2004 m. kovo 31 d. Europos Parlamenti ir Tarybos direktyvos 2004/18/EB dėl viešojo darbų, prekių ir paslaugų pirkimo sutarčių sudarymo tvarkos derinimo 45 straipsnio 1 dalyje apibrėžtas šias nusikalstamas veikas: 1) dalyvavimą nusikalstamoje organizacijoje; 2) korupciją; 3) sukčiavimą; 4) pinigų plovimą.	Informatikos ir ryšių departamento prie LR vidaus reikalų ministerijos arba šalies, kurioje tiekėjas registruotas, kompetentingos valstybės institucijos ne anksčiau kaip 1 mėn. iki paskutinės paraiškų teikimo dienos išduotos pažymos originalas arba įmonės vadovo patvirtinta kopija.
1.5.	Tiekėjas neturi įsiskolinimo valstybinio socialinio draudimo įstaigai..	Tiekėjas yra įvykđęs įsipareigojimus, susijusius su socialinio draudimo įmokų mokėjimu pagal šalies, kurioje jis registruotas, ar Lietuvos Respublikos įstatymus.	LR Valstybinio socialinio draudimo fondo valdybos teritorinių skyrių arba šalies, kurioje tiekėjas registruotas, kompetentingos valstybės institucijos ne anksčiau kaip 1 mėn. iki paskutinės paraiškų teikimo dienos išduotos pažymos originalas arba įmonės vadovo patvirtinta kopija.
1.6.	Tiekėjas yra atsiskaitęs su valstybės biudžetu.	Tiekėjas yra įvykđęs įsipareigojimus, susijusius su mokesčių mokėjimu pagal šalies,	Valstybinės mokesčių inspekcijos prie LR finansų ministerijos teritorinės valstybinės mokesčių inspekcijos arba

		kurioje jis registruotas, ar Lietuvos Respublikos įstatymus.	šalies, kurioje tiekėjas registruotas, kompetentingos valstybės institucijos ne anksčiau kaip 1 mėn. iki paskutinės paraiškų teikimo dienos išduotos pažymos originalas arba įmonės vadovo patvirtinta kopija.
Ekonominės ir finansinės būklės, techninio ir profesinio pajėgumo reikalavimai.			
2. Ekonominė bei finansinė būklė.			
2.1.	Vidutinė metinė Tiekėjo (generalinio Rangovo) bendroji apyvarta per pastaruosius 3 finansinius metus arba per laiką nuo tiekėjo įregistravimo dienos (jeigu tiekėjas vykdė veiklą mažiau nei 3 metus) turi būti ne mažesnė 35mln. Lt; bendrai veiklai susivienijusių ūkio subjektų grupės atsakingo partnerio-ne mažesnė kaip 25mln.Lt ir kiekvieno kito partnerio- ne mažesnė kaip 10 mln.Lt.	Finansinė pajėgumas. Bendroji apyvarta per pastaruosius 3 metus arba per laiką nuo tiekėjo įregistravimo dienos (jeigu tiekėjas vykdė veiklą mažiau nei 3 metus).	Tiekėjo įmonės vadovo patvirtintos nepriklausomų auditorių patvirtintų 2005-2007 metų arba per laiką nuo tiekėjo įregistravimo dienos (jeigu tiekėjas vykdė veiklą mažiau nei 3 metus) įmonės pelno (nuostolių) ataskaitų kopijos. Jei pagal galiojančius šalies, kurioje tiekėjas registruotas, teisės aktus auditas neprivalomas, pelno-nuostolių ataskaitos kopija turi būti pažymėta kompetentingos valstybės mokesčių institucijos antspaudu, įrodančiu, kad būtent tokia ataskaita buvo pateikta.
2.2.	Tiekėjo (generalinio Rangovo) arba bendrai veiklai susivienijusių ūkio subjektų grupės atsakingo partnerio vidutinis metinis grynasis pelnas per pastaruosius 3 metus arba per laiką nuo tiekėjo įregistravimo dienos (jeigu tiekėjas vykdė veiklą mažiau nei 3 metus) turi būti teigiamas.	Finansinis pajėgumas. Metinis suminis grynasis pelnas per pastaruosius 3 metus arba per laiką nuo tiekėjo įregistravimo dienos (jeigu tiekėjas vykdė veiklą mažiau nei 3 metus).	Tiekėjo įmonės vadovo patvirtintos nepriklausomų auditorių patvirtintų 2005-2007 metų arba per laiką nuo tiekėjo įregistravimo dienos (jeigu tiekėjas vykdė veiklą mažiau nei 3 metus) įmonės pelno (nuostolių) ataskaitų kopijos. Jei pagal galiojančius šalies, kurioje tiekėjas registruotas, teisės aktus auditas neprivalomas, pelno-nuostolių ataskaitos kopija turi būti pažymėta kompetentingos valstybės mokesčių institucijos antspaudu, įrodančiu, kad būtent tokia ataskaita buvo pateikta.
2.3.	Tiekėjo (generalinio Rangovo) arba bendrai veiklai susivienijusių ūkio subjektų grupės atsakingo partnerio kritinio likvidumo koeficientas ne mažesnis už 0,5 (kritinis likvidumas = trumpalaikio turto ir atsargų skirtumo santykis su trumpalaikiais įsipareigojimais)	Finansinis pajėgumas. Kritinio likvidumo koeficientas.	Tiekėjo įmonės vadovo patvirtinto nepriklausomų auditorių patvirtinto įmonės 2007 metų balanso kopija. Jei pagal galiojančius šalies, kurioje tiekėjas registruotas, teisės aktus auditas neprivalomas, balanso kopija turi būti pažymėta kompetentingos valstybės mokesčių institucijos antspaudu, įrodančiu, kad būtent toks balansas buvo pateiktas.
3. Techninis pajėgumas.			
3.1.	Tiekėjo per pastaruosius 5 metus arba per laiką nuo tiekėjo registravimo dienos (jeigu tiekėjas vykdė veiklą mažiau nei 5 metus) įvykdyta bent 1 TE sutartis, pagal kurią įvykdytas biomase kūrenamos ir elektros	Įrodymas apie atitinkamą tiekėjo patirtį ir pajėgumą tiekti įrangą ir atlikti darbus.	Svarbiausių įvykdytų nurodytų TE sutarčių sąrašas, patvirtintas tiekėjo vadovo. Sąraše nurodoma darbų objekto pavadinimas, trumpa techninė objekto charakteristika, TE veikimo charakteristikos, patvirtinančios TE atitikimą šiame punkte nurodytiems minimaliems techniniams

	energijos savo reikmėms bei į išorinį elektros tinklą tiekiančios TE projektas. Tiekėjas minėtuose projektuose vykdė Generalinio Rangovo funkcijas arba buvo su Generaliniu Rangovu pasirašęs jungtinės veiklos sutartį.		reikalavimams, užsakovų identifikavimo duomenys bei pridėdama Užsakovo pasirašyta pažyma, nurodanti tinkamą darbų atlikimą.
3.2.	Sutarties atskirų darbų/užduočių vadovams bei pagrindiniams specialistams reikalaujama ne mažesnė kaip 3 metų panašių darbų patirtis ir reikiama kvalifikacija	Įrodymas apie atitinkamą tiekėjo darbų/užduočių vadovų bei pagrindinių specialistų patirtį ir kvalifikaciją.	Už sutarties įvykdymą atsakingų darbų vadovų ir specialistų sąrašas, kuriame turi būti nurodytos pavardės, išsilavinimas, kvalifikacija, projektų kuriuose dalyvavo vadovai ir specialistai sąrašas ir pareigų tuose projektuose trumpas aprašymas. Tiekėjo įmonės vadovo patvirtintos darbų vadovų ir specialistų kvalifikacijos atestatų kopijos.
3.3.	Tiekėjas gali užtikrinti reikalaujamą kokybę.	Įrodymas, kad tiekėjas dirba pagal kokybės užtikrinimo sistemą ir yra pajėgus užtikrinti reikalingą pagal pirkimo sutartį tiekinių prekių ir atliekinų darbų kokybę.	Kokybės užtikrinimo priemonių aprašymas. Kokybės užtikrinimo priemonių aprašymą gali pakeisti ar papildyti tiekėjo įmonės vadovo patvirtintos LST EN ISO 9001, LST EN ISO 9002 arba LST EN ISO 9003 standartų arba atitinkamų Europos standartų sertifikatų, arba lygiaverčių standartų sertifikatų kopijos, sertifikatų, kuriuos išdavė pripažintos kvalifikacijos kokybės kontrolės agentūros, patvirtinančių gaminių atitiktį aiškiai nurodytoms specifikacijoms arba standartams kopijos.
3.4.	Tiekėjas (generalinis Rangovas) arba bendrai veiklai susivienijusių ūkio subjektų grupės atsakingas partneris turi atlikti ne mažiau kaip 51 % sutarties darbų savo jėgomis.	Įrodymas, kad tiekėjas turi galimybę įvykdyti projektą	Tiekėjo patvirtinta pažyma (nurodant konkrečią projekto veiklos dalį, už kurią jis atsakingas. Pasirašyta jungtinės veiklos sutartis , kad Generalinis Rangovas arba bendrai veiklai susivienijusių ūkio subjektų grupės atsakingas partneris atliks ne mažiau kaip 51% sutarties darbų savo jėgomis.
3.5.	Pasirinktas Projektuotojas per pastaruosius 3 metus arba per laiką nuo Projektuotojo registravimo dienos (jeigu Projektuotojas vykdė veiklą mažiau nei 3 metus) turi būti atlikęs bent 1 biomase kūrenamos TE projektą.	Įrodymas apie atitinkamą tiekėjo personalo patirtį.	Vadovaujančių bei už sutarties vykdymą atsakingų specialistų sąrašas, kuriame turi būti nurodytos pavardės, išsilavinimas, kvalifikacija, projektų kuriuose dalyvavo specialistai sąrašas ir darbuotojų pareigų tuose projektuose trumpas aprašymas. Tiekėjo įmonės vadovo patvirtintos projekto vadovo, projekto dalių vadovų kvalifikacijos atestatų kopijos.
3.6.	Tiekėjas gali taikyti aplinkosaugos vadybos priemones.	Įrodymas, kad tiekėjas laikosi aplinkos apsaugos vadybos standartų.	Tiekėjo įmonės vadovo patvirtintos nepriklausomų įstaigų išduotos sertifikatų, patvirtinančių, kad tiekėjas laikosi Europos aplinkos apsaugos vadybos standartų kopijos.

Antrojo konkurso vykdymo priežastis žr. 13 punktu pateiktuose atsakymuose.

15. Šiaulių miesto termofikacinės elektrinės projekto vertė - 105,97 mln. Lt be PVM. Sutarties su AB „Axis industries“ vertė- 122,815 mln. Lt su PVM.

16. Teisės aktai nereglamentuoja AB „Šiaulių energija“ derinti su Savivaldybe sutarties pasirašymo fakto. Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija nutarimu (žr. 10 klausimo atsakymą) derino 105,97 mln. Lt sumą be PVM. Įvykęs pirkimas buvo skaidrus ir teisėtas.

Papildomai informuojame, kad pirkimo sutartis su AB „Axis industries“ buvo sudaryta tik po trečiojo, o ne po antrojo (žr. atsakymą į 14 klausimą) konkurso.

17. Visuomenė apie pasirašytą termofikacinės elektrinės projektavimo ir statybos darbų rangos sutartį informuota 2010 m. sausio 22 d. „Šiaulių krašte“. Nurodyta pirkimo vertė apie 102 mln. Lt be PVM.

18. AB „Šiaulių energija“ atliko visus privalomuosius veiksmus grindžiant ir derinant (su įmonės veiklą kontroliuojančiomis institucijomis) investicinio projekto technines ir ekonomines dalis.

Šiam projektui įgyvendinti reikalingi darbai ir paslaugos buvo perkamos vadovaujantis Viešųjų pirkimų įstatymo nuostatomis. Pirkimų tikslas - vadovaujantis šio įstatymo reikalavimais, sudaryti pirkimo sutartį, leidžiančią įsigyti perkančiajai organizacijai reikalingų prekių, paslaugų ar darbų, racionaliai naudojant tam skirtas lėšas.

19. AB „Axis industries“ indėlis įgyvendinant projektą viršija 50% sutarties vertės.

20. Termofikacinės elektrinės statybos projektas buvo suderintas su 2007 m. sausio 18 d. Lietuvos Respublikos Seimo nutarimu „Dėl nacionalinės energetikos strategijos patvirtinimo“ Nr. X-1046 patvirtinta programa.

21. Žemiau lentelėje pateikiame Šiaulių termofikacinės elektrinės pagrindinių įrenginių technines charakteristikas:

2 lentelė

Šiaulių termofikacinės elektrinės pagrindinių įrenginių techninės charakteristikos

Pavadinimas ir techninės charakteristikos	Markė, gamintojas	Mato vnt.	Kieki s	Papildomi duomenys
GARO KATILAS IR PAGALBINIAI ĮRENGINIAI				
<i>Garo katilo pagrindiniai įrenginiai</i>				
Garo katilo agregatas, Q=40,44 MW (50 t/h); t=460°C; p=45 bara; Maitinimo vandens temperatūra: t=104°C; Išeinančių dūmų temperatūra už katilo: t=150°C; N~175 kW;	DP CleanTech Europe A/S Danija	kompl.	1	Terminas iki kap. remonto 500 šaltų paleidimų.
<i>Komplektuojamas kartu su:</i>				
Katilo užkūrimo degikliai Nr.1, Nr.2 PP9G/PBK7, Q=7000 kW; moduliacinis, reguliavimo diapazonas 1:5; kuras – gamtinės dujos.	Petrokraft AB Švedija	vnt.	2	Tiekiamas: DP CleanTech Europe A/S
Maitinimo vandens siurbiai Nr.1, Nr.2 HGM 3/8, skirtas dirbti su dažnio keitikliu; G=62,04 t/h (65 m ³ /h); t ₀ =105°C; n=2982 aps/min; 76 bar. El. variklio galia (Motor rating) N=200 kW, Maksimali siurblio įėjimo galia (Max. pump input power): 179 kW; 400/690V; 3~; Nominali srovė 330A; (B3, IP55, F)	KSB Vokietija	vnt.	2	
Maitinimo vandens siurblys Nr.3, Multitec A 50/15E-4.1 20.62 skirtas dirbti su dažnio keitikliu; (Rezervinis - elektros energijos tiekimu sutrikimo atveju);	KSB Vokietija	vnt.	1	

Pavadinimas ir techninės charakteristikos	Markė, gamintojas	Mato vnt.	Kieki s	Papildomi duomenys
G=12,996 t/h (13,61 m ³ /h); PN63; H=605,86 m.v.st.; t ₀ =104°C; n=2975 aps/min; El. variklio galia (Motor power) N=55 kW, 400V; 3~; Nominali srovė 95A; (IP55, F) N=55 kW; 400V; 3~				
Deaeratorius Nr.1, Nr.2 DT-33; komplekte su talpa - E2LAA10BB001 bei deaeravimo kolonėle - E2LAA10AC001 G=33 m ³ /h; V _{darb} =25 m ³ ; p ₀ =1,2 bara; t ₀ =105°C	In- Bul DT-33 Lenkija	vnt.	2	UAB „Lukrida“
GARO TURBINA IR PAGALBINIAI ĮRENGINIAI				
<i>Garų turbinos pagrindiniai įrenginiai</i>				
Turbina (GT), su tarpiniu garo nuėmimu, G ₁ =50 t/h; p ₁ /p ₂ =42/0,37 bara; t ₁ /t ₂ =455/74°C; Tarpinis nuėmimas: G _f =4,03 t/h; p _f =5,3 bara; t _f =210°C; Momentinis el. energijos vartojimas, N≈31 kW	MAN Diesel & Turbo Vokietija Turbinos tipas MARC2-H01; Nominalus suk. dažnis n=9984aps/min; Gam.Nr.530267	vnt.	1	I-as smulkus remontas po 25 tsk. val (kas trys metai), II-as stambesnis remontas po 50 tsk. val.
El. generatorius, Q- 10810 kWel.; Įtampa / dažnis: 11kV ±5% / 50Hz; Izoliacijos klasė: F;	ELIN Motoren a Trasya Company Austrija	vnt.	1	Tiekia: MAN Diesel & Turbo
Kondensatorius, vamzdinio tipo; Q=27984 kW _{th} ; G _{garo} =45,97 t/h; p _{garo} =0,37 bara; t _{kond} =74°C; G _{TV} =1,288 kg/h; t ₁ /t ₂ =51,3/70°C; Šilumos mainų plotas: 792 m ² ; Didžiausias leidžiamas vand. slėgis p _s =16 bar; Maksimalus ilgis su izoliacija 8000mm.	MAN Diesel & Turbo	vnt.	1	
Termofikacinio vandens tiekiamo generatoriaus aušinimui, cirkuliacinis siurblys Nr.1, Nr.2 BL 40/140-4/2 G=50 m ³ /h; p=2 bar; n=2900 aps/min; El. variklis Nominali galia N = 4 kW; 400V; 3~; maksimali srovė 7,8 A; IP55	Wilo Vokietija	vnt.	2	
TERMOFIKACINIO VANDENS CIRKULIACIJOS ĮRANGA				
Garų turbinos kondensatoriaus termofikacinio vandens kontūro cirkuliacinis siurblys Nr.1, SCP 200/360HA-90/4-T4-R1/E1, skirtas dirbti su dažnio keitikliu, G = 750 m ³ /h; p = 3,2 bar; n=1480 aps/min; El. variklis (IEC) Nominali galia N = 90 kW; 400V; 3~; maksimali srovė 157 A; IP55	Wilo Vokietija	vnt.	3	
CHEMINIO VANDENS PARUOŠIMO ĮRANGA				
Mechaninis filtras Nr.1,Nr.2, Nr.3 G = 30 m ³ /h	Arionex Šveicarija	vnt.	3	
Nugeležinimo filtras Nr.1,Nr.2, Nr.3 G _{nom} =6,8 m ³ /h; N=35W; 220V; H=50Hz	Arionex Šveicarija	vnt.	3	
Atvirkštinės osmozės įrenginys Nr.1,Nr.2 G _{nom}	Arionex	vnt.	2	

Pavadinimas ir techninės charakteristikos	Markė, gamintojas	Mato vnt.	Kieki s	Papildomi duomenys
= 5,25 m ³ /h; N = 2×7,5 = 15 kW; 380V; 50Hz	Šveicarija			
KITI BEI PAGALBINIAI ŠILUMOS GAMYBOS SISTEMOS ĮRENGINIAI				
Dyzelinis elektros generatorius, 300 kVA / 240 kW maksimaliosios galios; kuro talpa 360 l; matmenys (I×P×A): 2700×1100×2000 mm; svoris apie 2600 kg	Visa SPA JD.251B Italija	vnt.	1	
Keleivinis liftas, keliamoji galia 320 kg; N=14 kW	Orona Ispanija	vnt.	1	
KURO PRIĖMIMO-RŪŠIAVIMO IR SANDĖLIAVIMO ĮRANGA				
<i>Kuro svėrimas ir pagalbiniai įrenginiai</i>				
Automobilines svarstyklės, matmenys (I×P): 1800×3200 mm, keliamoji galia 60 t, N = 0,1 kW; 220 V; 50 Hz	Mettler tole do Šveicarija	kompl.	1	
<i>Kuro sandėlio įrenginiai</i>				
Kranas biokurui (greiferis); Q=125 m ³ /h; N = 2×23+2x1,1+4x3+18,5 kW; kaušo tūris V=6m ³	„DCB“ Danish crane building Danija	vnt.	2	
Juostinis transporteris Nr.1, Q=130 m ³ /h; L=9200 mm; N = 3 kW	„Axis industries“	vnt.	2	
Diskinis kuro rūšiuotuvas, Q= 150 m ³ /h; ilgis L= 3000 mm, plotis 1335 mm; N = 5,5 kW	„Stratek“ GS-0-100 Danija	vnt.	2	
Magnetas su juosta Nr.2, metalo šalinimui, matmenys (I×P): 2400×1164 mm; masė: 1400 kg; N = 1,5 kW	„ERIEZ“ TP 20/80 SC1 Anglija	vnt.	2	
<i>Kiti, bei pagalbiniai kuro sistemos įrenginiai</i>				
Medžio atliekų smulkintuvas, mobilus	Talmak HRM9T Čekija	vnt.	1	
Traktorius su frontaliniu krautu ir priekaba konteineriams	„Valtra“ 141h ISO 14396 Suomija	vnt.	1	
Pelenų konteinerių puspriekabė Keliamoji galia 18* t, standartinių konteinerių ilgis iki 6 m Kabinama prie traktoriaus (autokrautuvo)	ML115S Suomija	vnt.	1	SolidSystems OY,
Elektrostatinis filtras Komplektacijoje: įtampos transformatoriai, valdymo ir kontrolės matavimo prietaisų komplektas N _{el.} = 20* kW + 2x83kV/675mA/400V/50Hz	ECP OY Suomija	vnt.	1	
Kondensacinis ekonomizeris Šiluminė galia Q ≥ 6,147 MW Komplektacija: nerūdijančio plieno dūmų kanalas (2 vnt.), kondensato siurblys (2 vnt.), Q=415m ³ /h, H=33m, n=1480aps/min plokštelinis šilumokaitis (1 vnt.), V=940 l, P _{dar} =16bar, t=+140°C kondensato neutralizavimo įranga,	OPCOM Bioenergy Švedija	kompl.	2	Remontas kas 3 metai.

Pavadinimas ir techninės charakteristikos	Markė, gamintojas	Mato vnt.	Kieki s	Papildomi duomenys
valdymo ir kontrolės matavimo prietaisų komplektas $N_{el} = 200 \cdot kW$				
Kondensato valymo modulis Komplektacija: nusodintuvas (2 vnt.), smėlio filtras, valyto kondensato talpa, membraninis dumblo siurblys (2 vnt.), užteršto kondensato siurblys, smėlio filtro purenimo kompresorius, valyto kondensato (purenimo) siurblys, valdymo ir kontrolės matavimo prietaisų komplektas aptarnavimo aikštelė $h=1,235 \text{ m}$; $N_{el.} = 10 \cdot kW$	OPCOM Bioenergy Švedija	kompl.	4	Remontas kas 3 metai.
Kondensacinių ekonomaižerių kontūro termofikacinio vandens cirkuliacinis siurblys, tinkamas darbui su dažnio keitikliu $G = 1500 \text{ m}^3/\text{h}$, $p = 3,2 \text{ bar}$, $N_{el.v.} = 200 \cdot kW$, $n=1485\text{aps/min}$,	Willo Vokietija	vnt.	2	

Įrangos tiekėjas AB „Axis industries“.

Apie kainas žr. 26 punktu pateiktuose atsakymuose.

22. Termofikacinės elektrinės statybos priežiūros techninę kontrolę vykdo Aplinkos ministerijos atestuoti, AB „Šiaulių energija“ generalinio direktoriaus įsakymu paskirti specialistai.

23. Termofikacinės elektrinės projektavimo ir statybos darbų rangos pirkimas buvo vykdomas vadovaujantis Viešųjų pirkimų įstatymu, AB „Šiaulių energija“ Pirkimų tvarka, kitais teisės aktais bei konkurso sąlygomis. Pirkimas buvo atliekamas laikantis lygiateisiškumo, nediskriminavimo, skaidrumo principų ir konfidencialumo reikalavimų. Draudimas konkurso dalyviui priklausyti „protingų verslininkų valdomai AB“ prieštarauja viešųjų pirkimų principams, todėl vertinamas negalėjo būti ir nebuvo.

24-25. Pirkimas buvo vykdomas vadovaujantis Viešųjų pirkimų įstatymu, AB „Šiaulių energija“ Pirkimų tvarka, kitais teisės aktais bei konkurso sąlygomis. Pirkimas buvo atliekamas laikantis lygiateisiškumo, nediskriminavimo, skaidrumo principų ir konfidencialumo reikalavimų. Draudimas konkurso dalyviui „turėti sutampančių interesų su kitos šalies koncernų interesais“ prieštarauja viešųjų pirkimų principams, todėl vertinamas negalėjo būti ir nebuvo.

Taip pat draudimas konkurso dalyviui pirkti įrangą iš gamintojo, „kuris tiekia įrangą ir pagal Rusijos koncerno užsakymus“ prieštarauja viešųjų pirkimų principams, todėl vertinamas negalėjo būti ir nebuvo.

26. Įgyvendinus Šiaulių termofikacinės elektrinės projektą (toliau- Projektas) bus gaminamos dvi energijos rūšys: šilumos energija ir elektros energija.

Biokuro katile generuojamas aukšto slėgio perkaitintas garas plėsdamasis garo turbinoje, generuos mechaninę energiją, kuri bus naudojama generatoriuje elektros energijai generuoti. Išsiplėtęs garas bus panaudojamas, kaip šilumos šaltinis šilumos energijos vartotojų poreikiams tenkinti. Atsižvelgiant į aukščiau išdėstytą informaciją, Projekto vertė (statybos-griovimo darbai, statiniai, mechaniniai įrenginiai, elektrotechnikos įrenginiai ir pan.) negali būti priskiriama tik vienos iš energijos rūšių (elektros ar šilumos) gamybai. Projektu sukurtą turta, kurio negalima tiesiogiai priskirti šilumos gamybai ar elektros gamybai, paskirsčius pagal Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos rodiklius: Šilumos gamybai priskiriama turto vertė - 47.488.390 Lt be PVM; elektros gamybai priskiriama turto vertė - 58.481.610 Lt be PVM (tame tarpe tiesiogiai elektros gamybai priskirto turto vertė- 25.097.620 Lt be PVM)“.

Įvertinus ESSF paramą, šilumos gamybai priskiriama turto vertė – 40.440,0 Lt be PVM; elektros gamybai priskiriama turto vertė - 47.529,99 Lt be PVM.

27. Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija 2002 m. vasario 11 d. nutarimu Nr. 7 „Dėl viešuosius interesus atitinkančių paslaugų elektros energetikos sektoriuje kainų“, vadovaudamasi Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymu (Žin., 2000, Nr. 66-1984, Nr. 113-3606; 2001, Nr. 56-1983), Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2001 m. gruodžio 5 d. nutarimu Nr. 1474 „Dėl teisės aktų, būtinų Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymui įgyvendinti, patvirtinimo“ (Žin., 2001, Nr. 104-3713), nustatė elektros energijos, pagamintos naudojant atsinaujinančius ir atliekinius energijos išteklius, supirkimo kainas bei jų taikymo sąlygas. Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2008 m. spalio 2 d. nutarimu Nr. O3-142 (nuo 2008 m. spalio 11 d.) (kaina taikoma nuo 2009 m. sausio 1 d.) (Inf., 2008, Nr. 77-1002) nustatyta supirkimo kaina: elektrinėms, kuriose elektros energija gaminama naudojant biokurą – 30 ct/kWh.

Verslo plane yra numatyta, kad TE pagaminta elektros energija bus superkama fiksuotu tarifu 30 ct/kWh.

Dėl LR Energetikos ministerijos parengto LR Vyriausybės nutarimo „Dėl atsinaujinančių energijos išteklių naudojimo energijai gaminti skatinimo tvarkos aprašo patvirtinimo“ projekto nuostatų buvo kreiptasi į VKEKK ir energetikos ministeriją. Paaiškinta, kad nors Šiaulių TE projektui buvo gauta ESSF parama, tai nedraudžia tam pačiam projektui taikyti fiksuotą elektros tarifo dydį.

Cituojame LR Energetikos ministerijos parengto LR Vyriausybės nutarimo „Dėl atsinaujinančių energijos išteklių naudojimo energijai gaminti skatinimo tvarkos aprašo patvirtinimo“ projekto nuostatas ir paaiškinimus:

Pabrėžtina, jog aptariama Reglamento nuostata draudžia pasinaudoti kito Bendrijos finansinio instrumento lėšomis, kai tos pačios paramos priemonės yra finansuojamos iš Europos regioninės plėtros fondo, Europos socialinio fondo ir (ar) Sanglaudos fondo. Tuo tarpu visos Tvarkos aprašo projekte numatytos atsinaujinančių energijos išteklių naudojimo energijai gaminti skatinimo priemonės yra nacionalinio pobūdžio ir nėra susijusios su ES finansinių instrumentų lėšų panaudojimu (išskyrus tiesiogines nuorodas į Nacionalinės ir (ar) savivaldybių atsinaujinančių energijos išteklių plėtros finansavimo programų lėšų, kurios, kaip nurodyta Atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo (toliau – Įstatymas) 41 straipsnio 4 dalies 5 punkte ir 5 dalies 3 punkte, gali būti sudaromos ir iš ES finansinės paramos lėšų, panaudojimą).

Tvarkos aprašo projekto rengėjams nėra žinoma apie ES teisės normas, draudžiančias energetikos infrastruktūros projektams bendrai taikyti ES finansinės paramos ir nacionalines paramos priemones, įvertinus konkurencijos teisės ir valstybės pagalbos teisinio reguliavimo aspektus. Netgi priešingai – 2009 m. balandžio 23 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyvos 2009/28/EB dėl skatinimo naudoti atsinaujinančių išteklių energiją, iš dalies keičiančios bei vėliau panaikinančios Direktyvas 2001/77/EB ir 2003/30/EB (OL 2009 L 140, p. 16), 3 straipsnio 2 ir 3 dalimis valstybės narės įpareigojamos inter alia nustatyti nacionalines paramos schemas, kurios padėtų pasiekti ES teisės suformuluotus reikalavimus atsinaujinančių energijos išteklių panaudojimo plėtros srityje. Lietuvos Respublikos nacionalinėje teisėje tokią paramos schemą sudarančias skatinimo priemones ir jų taikymo tvarką bei sąlygas nustato Įstatymas ir jo įgyvendinamieji teisės aktai.

Atsižvelgiant į tai, Tvarkos aprašo projekto rengėjų nuomone, Reglamento 54 straipsnio 5 dalis nedraudžia tam pačiam atsinaujinančių energijos išteklių naudojimo plėtros projektui taikyti tiek ES finansinės paramos lėšas, tiek nacionalines skatinimo priemones.

Tvarkos aprašo projekto 55 (ex 57) punkto siūloma redakcija yra teikiama sutinkamai su Įstatymo 20 straipsnio 14 dalies ir 42 straipsnio 5 dalies nuostatomis. Tai yra – projektai, kurie yra skatinami taikant fiksuotus tarifus ir (ar) pagamintos elektros energijos supirkimą, negali būti finansuojami iš Nacionalinės ir (ar) savivaldybių atsinaujinančių energijos išteklių plėtros finansavimo programų lėšų.

2011 m. gegužės 12 d. LR Atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo 42 str. 5 dalyje skelbiama: „Iš nacionalinės atsinaujinančių energijos išteklių plėtros finansavimo programos ir savivaldybių atsinaujinančių išteklių plėtros finansavimo programų lėšų negali būti finansuojami projektai, kurie yra skatinami taikant fiksuotų tarifų paramos schemas.“

28. Vadovaujantis Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros sąnaudų atskyrimo metodika

apskaičiuota termofikacinės elektrinės pagamintos šilumos savikaina - 10,02 ct/kWh; elektros energijos savikaina – 20,22 ct/kWh. Termofikacinės elektrinės pagaminta elektros energija bus superkama fiksuotu tarifu - 30 ct/kWh.

29. Termofikacinės elektrinės atsipirkimas, įvertinus ESSF paramą – 7 metai.

Šilumos kainos projekte apskaičiuota, kad šilumos energija, įvertinus termofikacinę elektrinę, turi atpigti 13 proc. arba 3,56 ct/kWh (lyginant su 2012 m. balandžio mėnesio šilumos energijos kaina.). Per metus šilumos energijos vartotojams tai sutaupo 15 mln. Lt (be PVM).

Dalis termofikacinės elektrinės pagamintos elektros energijos bus panaudojama šilumos energijai gaminti. Kadangi perkama elektros energija brangesnė, negu pasigaminta termofikacinėje elektrinėje, tai įgalina sumažinti sąnaudas šilumos energijai gaminti apie 1,3 mln. Lt per metus. Planuojama iš elektros energijos gamybos kasmet gauti apie 16,8 mln. Lt pajamų per metus, pelno - 5,5 mln. Lt.

30. Projekte apskaičiuotas metinis natūralių dujų kiekis, kurį AB „Šiaulių energija“ turės įsigyti veikiant termofikacinei elektrinei – 35 067,8 tūkst. m³.

31. Kuro struktūra šilumos kainos dedamosiose nustatoma metinė, bazinės kainos galiojimo laikotarpiui. Šilumos kainos kintamoji dedamoji keičiasi tik keičiantis dujų ar biokuro mišinio kainai. Todėl lyginant žiemos ir vasaros sezonus, šilumos kaina skirsis tik dėl dujų ar biokuro mišinio kainos pokyčio.

Projekte apskaičiuota, kad šilumos energija, įvertinus Termofikacinę elektrinę, turi atpigti 13 proc. arba 3,56 ct/kWh (lyginant su 2012 m. balandžio mėnesio šilumos energijos kaina.). Per metus šilumos energijos vartotojams tai sutaupo 15 mln. Lt (be PVM).

Dalis Termofikacinės elektrinės pagamintos elektros energijos bus panaudojama šilumos energijai gaminti. Kadangi perkama elektros energija brangesnė, negu pasigaminta TE, tai įgalina sumažinti sąnaudas šilumos energijai gaminti apie 1,3 mln. Lt per metus (tai sudaro 0,31 ct/kWh).

Planuojama iš elektros energijos gamybos kasmet gauti apie 16,8 mln. Lt pajamų per metus, pelno - 5,5 mln. Lt. Dalis gauto pelno bus panaudojama šilumos gamybos sąnaudų mažinimui, kaip numatyta Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros sąnaudų atskyrimo metodikoje.

32. Numatoma, kad Termofikacinės elektrinės projektas atsipirks iš šilumos kainos bei elektros energijos pelno.

33. Atsakymas į Jūsų rašto 33-ju punktu pateiktą klausimą plačiai aptartas šio rašto 27-ajame punkte.

34. Įvertinant, kad palūkanų norma išliks tokia pati kokia yra šiuo metu, palūkanų už Termofikacinei elektrinei paimtas paskolas per visą paskolų gražinimo laikotarpį bus sumokėta 34,93 mln. Lt.

35. Termofikacinės elektrinės projekto viešinimui numatyta išleisti 11 tūkst. Lt. Jeigu bus išleista mažiau, projekto vertė sumažės. Šiaulių miesto termofikacinės elektrinės projekto viešinimo paslaugas AB „Šiaulių energija“ teikia tiekėjai, kurie atrenkami vadovaujantis LR Viešųjų pirkimų įstatymo numatyta tvarka.

Iki šios dienos atlikti projekto viešinimo darbai ir jų kainos:

- 1) 2010-11-12 informacinis pranešimas dėl TE projektavimo. Dienraštis „Šiaulių kraštas“.
- 2) 2011-03-25 straipsnis apie TE dienraštyje „Šiaulių naujienos“.
- 3) 2011-06 mėn. straipsnis apie TE žurnale „Šiluminė technika“.
- 4) 2011-03-25 renginys „TE statybos pradžios paminėjimas“.
- 5) 2011-11-24, 25, 26 paroda „Šiauliai 2011“ (stendas, lankstinukai).
- 6) ES struktūrinių fondų lėšomis remiamų projektų viešinimo reikalavimus atitinkantys stendai.

Projekto viešinimas taip pat vykdomas bendrovės internetinėje svetainėje adresu <http://senergija.lt/Projektai/Projektas-Siauliu-termofikacines-elektrines-statyba>.

Termofikacinės elektrinės projekto viešintojo etato bendrovėje nėra.

36. Informuojame, kad viso Termofikacinės elektrinės projekto vertė, suderinta su Valstybine kainų ir energetikos kontrolės komisija, siekia 105,97 mln. Lt. Statybos montavimo darbai sudaro 101,50 mln. Lt (su 21 proc. PVM – 122,815 mln. Lt). Kitos sąnaudos: konsultavimo paslaugos, techninė priežiūra ir administravimas, turto draudimas, projekto viešinimas, prijungimas prie VST ir

kt. Kai kurios sąnaudos numatytos apytikriai, tikrosios sumos paaiškės tik įvykdžius atitinkamos paslaugos (pvz. draudimo) pirkimo procedūras, po projekto įvykdymo. Pažymime, kad Šilumos kainų nustatymo metodikoje numatyta, kad skaičiuojant nusidėvėjimą į šilumos kainą įtraukiamos tik su VKEKK suderintos investicijos, neviršijančios faktines investicijos kainas.

3 lentelė

ŠIAULIŲ TERMOFIKACINĖS ELEKTRINĖS STATYBOS DARBAI IR KAINOS

Nr.	Lokalinės sąmatos pavadinimas	Sąmatinė kaina (Lt)			Viso be PVM
		Statybos ir montavimo darbai	Įrenginiai	Viso su PVM	
1	1.PASTATAI:	11119645,89		11119645,89	9189790,00
	1.1. Parengiamieji ir aplinkos tvarkymo darbai	2.156.563,63		2.156.563,63	1.782.284,00
	1.2. Pastatai ir statybiniai darbai	8.963.082,26		8.963.082,26	7.407.506,00
2	2. MECHANINIAI ĮRENGIMAI, KITI SU JAIS SUSIJĘ ĮRENGIMAI IR VAMZDYNAI:	24.700.677,89	71.130.847,80	95.831.525,68	79.199.608,00
	2.1. Biokuro katilas su pakūra	7.040.094,60	50.104.618,96	57.144.713,56	47.227.036,00
	2.2. Garo turbina su valdymo sistema ir generatoriumi	8.061.116,80	17.067.155,27	25.128.272,07	20.767.167,00
	2.3. Biomasės tiekimo sistema su įrengimais	1.108.897,69	3.959.073,57	5.067.971,26	4.188.406,00
	2.4. Pagalbinės sistemos su įrengimais	8.490.568,80		8.490.568,80	7.016.999,00
3	3. SCADA, vietinis valdymas ir įranga	3.055.066,39	1.608.643,87	4.663.710,26	3.854.306,00
4	4. ELEKTROS ENERGIJOS SISTEMOS	2.857.279,94	2.577.130,14	5.434.410,08	4.491.248,00
	4.1. Skirstomasis įrenginys	531.476,99	2.543.423,41	3.074.900,40	2.541.240,00
	4.2. Elektros tinklas	1.532.775,97		1.532.775,97	1.266.757,00
	4.3. Pastatų instaliacija	793.026,99	33.706,73	826.733,71	683.251,00
5	5. BANDYMAI, PALEIDIMAS IR CE ŽYMĖJIMAS	1.913.532,72		1.913.532,72	1.581.432,00
6	Kita (techninis projektas; darbo projektas; planuojamos ūkinės veiklos poveikio visuomenės sveikatai vertinimas, techninio ir darbo projektų ekspertizė)	3.852.175,36		3.852.175,36	3.183.616,00
	Iš viso	47.498.378,20	75.316.621,81	122.815.000,01	101.500.000,00

Taip pat informuojame, kad Termofikacinės elektrinės projektą sudaro 18 tomų, todėl Jums jų pateikti nėra fizinių galimybių. Siekiant išsamiau susipažinti su Termofikacinės elektrinės šilumos ir elektros gamybos technologinėmis schemomis bei jų aprašymais, prašome kreiptis tiesiogiai į AB „Šiaulių energija“ ir tartis dėl galimybės tą atlikti bendrovės patalpose.

37. Šiaulių miesto savivaldybė dėl Lietuvos Valstybinės biokuro biržos įstatymo nuostatų atitikimo Viešųjų pirkimų įstatymo nuostatoms kreipusis nebuvo, kadangi nebuvo tam pagrindo.

38. Šiaulių miesto savivaldybė negalėjo įtakoti miško urėdijų ar kitų biokuro gamintojų dėl sutarčių sudarymo su AB „Šiaulių energija“ dėl biokuro tiekimo, kadangi biokuro pirkimas vyko Viešųjų pirkimų įstatymo pagrindu.

39. Pagal šilumos kainų nustatymo metodiką, šilumos gamybos normatyvinis pelnas skaičiuojamas nuo atitinkamos veiklos ataskaitinio laikotarpio reguliuojamo turto vertės bei privalomo rezervinio kuro atsargų vertės.

Skaičiuojant bazinę šilumos kainą, pagal metodikos reikalavimus, buvo apskaičiuota pelno norma – 5,91 proc., tačiau siekiant nustatyti mažesnę šilumos kainą vartotojams, ši pelno norma buvo sumažinta iki 3 proc. AB „Šiaulių energija“ 2011 metų grynas pelnas – 350,5 tūkst. Lt.

40. Pagal paskolos sutartį su LR Finansų ministerija, skolininkas iki 2019 m. kovo 31 d. turi

mokėti 3,93 proc. metinę palūkanų normą. Europos investicijų bankas 2019 m. kovo 31 d. gali peržiūrėti ir pakeisti palūkanų normą. Paskolos gražinimas numatytas nuo 2016 metų iki 2034 metų. Įvertinant, kad palūkanų norma išliks ta pati, viso pagal šią paskolą reikės sumokėti 19,8 mln. Lt palūkanų. Iki pradedant gražinti paskolą, metinės palūkanos už šią paskolą sudarys 1,474 mln. Lt per metus, vėliau mažės, proporcingai gražintai paskolos daliai.

Numatyta, kad 47 mln. Lt paskola bus gražinta per 10 metų. Skaitant, kad palūkanų norma išliks ta pati (šiuo metu 5,649%), viso pagal šią paskolą reikės sumokėti 15,13 mln. Lt palūkanų. Pirmaisiais metais po paskolos paėmimo, palūkanų reikės sumokėti 2,525 mln. Lt. Vėliau metinės palūkanos mažės, proporcingai gražintai paskolos daliai.

Siekiant sudaryti sutartį paskolai gauti buvo paskelbtas pirkimas pagal Lietuvos Respublikos Viešųjų pirkimų įstatymo reikalavimus (skelbta Valstybės žinių priede „Informaciniai pranešimai“ ir tarptautiniame leidinyje).

2010 m. kovo 9 d. AB „Šiaulių energija“ valdybos posėdyje buvo pritarta paskolos paėmimui pagal sindikuotą SEB ir Swedbank sutartį. 2010 m. balandžio 15 d. AB „Šiaulių energija“ visuotinis akcininkų susirinkimas vienbalsiai nusprendė pritarti valdybos sprendimui dėl paskolos TE projektavimo ir statybos darbų finansavimo ėmimo.

41. Pateikiame informaciją apie AB „Šiaulių energija“ Swedbank ir SEB paskolas (47 mln. Lt):

užtikrinimas turtu – įkeičiant ilgalaikį nekilnojamąjį ir/ar kilnojamąjį turtą, esantį Pramonės g.10, Šiauliuose, kartu su visais priklausiniais ir visais jiems naudoti reikalingomis nuomos teisėmis, kurio vertė 2009 m. gruodžio 31 d. duomenimis yra ne mažesnė kaip: nekilnojamojo turto 10 mln. Lt, ilgalaikio kilnojamojo – 3,3 mln. Lt. Vertė skaičiuojama: nekilnojamojo turto – pagal VĮ Registrų centro nustatytas atitinkamo nekilnojamo daikto vidutines rinkos vertes, ilgalaikio kilnojamo materialaus turto – pagal balansinę vertę 2009 m. gruodžio 31 d. datai.

Kreditoriai atskiru sprendimu gali atsisakyti atitinkamų sutarties užtikrinimo priemonių, jei toks sutarties užtikrinimo priemonių mažinimas yra priimtinas kreditoriams. Vadovaujamesi kreditoriams priimtinais įkeitimo pakankamumo ir turto kompleksiškumo principais.

Finansų ministerijos perskolinama EIB paskola (37,5 mln. Lt): *užtikrinimas turtu* – skolininkas įkeitė Finansų ministerijai nuosavybės teise valdomą turtą, kurio vertė 69,6 mln. Lt.

42. Atsakymas į Jūsų rašto 42-ju punktu pateiktą klausimą plačiai aptartas šio rašto 6-ajame punkte.

Savivaldybės meras



Justinas Sartauskas