

ЈАВНО КОМПАЊНО ПРЕДПРЕМЕ НОВОСАДСКА ТОПЛАНА		
Примљено	08.02.2011	
Број	Вредност	Прилог
01-1280/1		

UGOVOR O ISPORUCI TOPLOTNE ENERGIJE I HP VODE IZ TE-TO NOVI SAD

Potpisnici Ugovora su:

1. **PRIVREDNO DRUŠTVO PANONSKE TERMOELEKTRANE-TOPLANE DOO**, Novi Sad, Bulevar oslobođenja 100, koje zastupa direktor Miloš Saramandić, dipl.ecc.
- i
2. **JKP NOVOSADSKA TOPLANA**, Novi Sad, Vladimira Nikolića 1, koje zastupa direktor mr. Vladimir Jelić.

PREDMET UGOVORA

Ovim Ugovorom se uređuje:

- režim isporuke toplotne energije i HP vode Novosadskoj toplani (u daljem tekstu: NT) iz TE-TO Novi Sad (TE-TO),
- način izračunavanja procentualnog učešća korisnika TE-TO: Elektroprivrede Srbije (EPS), NT i Rafinerije Novi Sad (RNS) u deobi goriva utrošenog u TE-TO za ispručenu električnu energiju, toplotnu energiju i tehnološku paru,
- način izračunavanja procentualnog učešća korisnika TE-TO u deobi ostalih troškova TE-TO,
- obračun troškova koje plaća NT:
 - za gorivo utrošeno u TE-TO za grejanje Grada,
 - za el. energiju za pogon cirkulacionog postrojenja za TSNS i pumpi za HP vodu u TE-TO,
 - za HP vodu iz TE-TO za dopunu vode u toplifikacionom sistemu Novog Sada (TSNS) i,
 - ostalih troškova TE-TO.

1. REŽIM RADA TE-TO NOVI SAD

Član 1.

TE-TO je bazni a toplotni izvori NT (TONT) priključeni na TE-TO su vršni izvori za TSNS.

PD PANONSKE TERMOELEKTRANE-TOPLANE se obavezuje da obezbedi neprekidan rad TE-TO, od početka do kraja grejne sezone (čl. 2.1.2 Ugovora), u optimalnom režimu rada.

Raspoloživi toplotni kapacitet TE-TO je 332 MW.

Odluku o redosledu angažovanja blokova u TE-TO Novi Sad donose EPS i Panonske TE-TO pri čemu će prioritet biti angažovanje bloka A2.

TE-TO Novi Sad će uključiti u rad drugi blok radi obezbeđenja potrebne toplotne energije za grejanje grada kada Panonske TE-TO i Novosadska toplana, na osnovu vremenske prognoze Republičkog hidrometeorološkog zavoda za grad Novi Sad, procene da se potrebna količina toplotne energije za grejanje, za naredni period od 7 dana, ne može obezbediti radom samo jednog, postojećeg, bloka. Rad drugog bloka ne može biti kraći od 7 dana.

2. REŽIM ISPORUKE TOPLOTNE ENERGIJE I HP VODE ZA DOPUNU GREJNOG SISTEMA

2.1 REŽIM ISPORUKE TOPLOTNE ENERGIJE

Član 2.

Obaveza TE-TO je da u svakoj grejnoj sezoni,

2.1.1 isporučuje HP vodu za nadoknadu gubitaka vode u TSNS:

– od 1. septembra do 31. maja,

2.1.2 i da, prema zahtevima NT o preuzimanju toplotne energije iz kombinovane proizvodnje el. energije, topl. energije i tehn. pare, ili samo el. energije i topl. energije, isporučuje topl. energiju:

– od 1. novembra do 31. marta,

sa

– protokom polazne vode u tranzitnom vodu TE-TO - GRS, izmereno na ulazu u GRS: $5.700 \text{ m}^3/\text{h} \pm 10\%$,

– pritiskom u polaznom tranzitnom vodu TE-TO - GRS, izmereno na ulazu u GRS: $18 \pm 0,5 \text{ bar}$, – pritiskom

u povratnom tranzitnom vodu, izmereno u TE-TO ispred cirkulacionih pumpi 1. stepena: $1,3 \pm 0,2 \text{ bar}$,

– i temperaturom polazne vode regulisanom u TE-TO prema dijagramu temperaturske regulacije NT u dnevnom intervalu 4÷20 h, izmereno na ulazu u GRS. Dopušteno odstupanje od dijagramske temperature je $\pm 3^{\circ}\text{C}$ i ne može trajati duže od 8 h.

Kada se u toku dana spoljne temperature brzo menjaju, pravo je NT i obaveza je TE-TO da temperature polazne vode prilagođava promenama spoljne temperature - u granicama tehničkih mogućnosti TE-TO.

Zadavanje temperature polazne vode na izlazu iz TE-TO vrši se automatski u 15-minutnim intervalima iz centra sistema upravljanja NT preko SCADA radne stanice u TE-TO, kao i pismenim putem u 1-časovnim intervalima preko knjige telegrama (sa podacima o odgovornom licu NT koje je dalo nalog i odgovornom licu TE-TO koje je primilo nalog).

TE-TO će isporučivati toplotnu energiju i u noćnim satima 20-4 h, prema režimu rada toplotnih izvora TONT priključenih na TE-TO, zavisnom od spoljne temperature.

Obaveza NT je da, pod ovim uslovima, iz TE-TO preuzima svu potrebnu toplotnu energiju, prema režimu rada TONT priključenih na TE-TO, zavisnom od spoljne temperature.

Član 3.

Toplotna energija se meri na toplotnom brojilu sa ultrazvučnim merilom protoka u GRS i merodavna je za određivanje učešća NT u deobi troškova za gorivo potrošeno u TE-TO.

Kada je toplotno brojilo u GRS u kvaru, u vremenu kvara količina isporučene toplotne energije za grejanje meri se na toplotnom brojilu u TE-TO i u obračunu troškova se umanjuje za 0,5%.

Kontrola rada toplotnih brojila u GRS i TE-TO vrši se svakodnevno. Količina isporučene toplotne energije se očitava poslednjeg dana u obračunskom periodu.

Kontrola ispravnosti toplotnog brojila u GRS je u obavezi NT, a u TE-TO je u obavezi TE-TO i poverava se za to ovlašćenoj organizaciji. Kontrola ispravnosti brojila se vrši prema važećim propisima RS.

Kada su oba toplotna brojila u kvaru, u GRS i u TE-TO, u vremenu kvara količina isporučene toplotne energije se utvrđuje na osnovu prosečnih dnevnih vrednosti iz satnog očitavanja protoka polazne vode i temperatura polazne i povratne vode u GRS.

Potrošnja el. energije za cirk. postrojenje za grejanje i pumpi za HP vodu za nadoknadu gubitaka vode u TSNS (dopunu sistema) meri se na njihovim el. brojlilima.

El. energija za EPS se meri na pragu TE-TO i merodavna je za određivanje učešća EPS-a u deobi troškova za gorivo utrošeno u TE-TO.

Kontrola ispravnosti električnih brojila u obavezi je TE-TO, i poverava se za to ovlašćenoj organizaciji. Kontrola ispravnosti električnih brojila se vrši prema važećim propisima RS.

Tehnološka para se meri na pragu TE-TO i merodavna je za određivanje učešća RNS u deobi troškova za gorivo utrošeno u TE-TO.

Količina električne energije za cirk. postrojenje za grejanje i pumpi za HP vodu, električne energije za EPS i količina tehnološka pare očitavaju se poslednjeg dana u obračunskom periodu.

2.2 REŽIM ISPORUKE HP VODE ZA DOPUNU TSNS

Član 4.

Obaveza TE-TO je da isporučuje hemijski pripremljenu (HP) vodu tvrdoće max. $0,1^{\circ}\text{d}$ za dopunu TSNS, u periodu iz člana 2. ovog Ugovora, na osnovu pismenog naloga NT.

TE-TO će dopunjavati TSNS HP vodom zavisno od potreba TSNS, u količinama vode - do maksimalno raspoloživog kapaciteta HPV postrojenja za TSNS u TE-TO.

Član 5.

Potrošnja HP vode za dopunu TSNS, merodavna za obračun troškova za vodu, meri se na za to posebnom vodomernu u TE-TO.

Kada je vodomernu u kvaru, za obračun troškova u vremenu kvara je merodavna potrošnja HP vode iz prethodnog meseca, u istom vremenskom intervalu.

Vodomernu iz stava 1. ovog člana se kontroliše i potrošnja HP vode se registruje svakodnevno i svakog sata. Potrošnja HP vode se očitava poslednjeg dana u obračunskom periodu.

Kontrola ispravnosti vodomerna iz stava 1. ovog člana u obavezi je TE-TO, i poverava se za to ovlašćenoj organizaciji. Kontrola ispravnosti vodomerna se vrši prema važećim propisima RS.

3. PROCENTUALNO UČEŠĆE KORISNIKA TE-TO U DEOBI GORIVA UTROŠENOG U TE-TO

Član 6.

Za deobu goriva utrošenog u TE-TO na korisnike TE-TO za el. i toplotnu energiju i tehnološku paru isporučenu iz kombinovane proizvodnje, merodavna je:

– izmerena potrošnja gasa iz računa isporučioća, svedena na standardne uslove,

$$G_G[\text{ms}^3/\text{obračunski period}], H_{uG}=33.338,35 \text{ kJ/ms}^3$$

– izmerena potrošnja mazuta sa naznakom vrednosti donje toplotne moći,

$$G_M[\text{kg/ obračunski period}], H_{uM}[\text{kJ/kg}]$$

Kada se u obračunskom periodu troši i gas i mazut,

–ekvivalentna količina gasa za utrošeni mazut $G_M[\text{kg/ obračunski period}]$ se izračunava na sledeći način:

$$G_{\text{GEKV}} = G_M \cdot \frac{H_{uM}}{33338,35} \cdot \frac{\eta_{KM}}{\eta_{KG}} [\text{ms}^3/\text{ obračunski period}]$$

–ekvivalentna količina mazuta za utrošeni gas $G_G[\text{ms}^3/\text{ obračunski period}]$ se izračunava na sledeći način:

$$G_{\text{MEKV}} = G_G \cdot \frac{33338,35}{H_{uM}} \cdot \frac{\eta_{KG}}{\eta_{KM}} [\text{kg/ obračunski period}]$$

gde je stepen korisnosti kotlova: $\eta_{KG}=0,92$ za gas i $\eta_{KM}=0,90$ za mazut.

Kada se u obračunskom periodu troši samo mazut, ili u ukupnoj potrošnji goriva mazut učestvuje većim delom, za izračunavanje ekvivalentne količina gasa za utrošeni mazut se usvaja: $\eta_{KG}=\eta_{KM}=0,90$.

Kada se u obračunskom periodu troši samo gas, ili u ukupnoj potrošnji goriva gas učestvuje većim delom, za izračunavanje ekvivalentne količina gasa za utrošeni mazut se usvaja: $\eta_{KM}=\eta_{KG}=0,92$.

Ukupna potrošnja goriva u TE-TO u obračunskom periodu,

– izražena u gasu kao zbir utrošenog gasa $G_G[\text{ms}^3/\text{obračunski period}]$ i ekvivalentne količina gasa $G_{\text{GEKV}}[\text{ms}^3/\text{obračunski period}]$ za utrošeni mazut:

$$G_{\text{GOR}}=G_G + G_{\text{GEKV}}[\text{ms}^3/\text{obračunski period}]$$

– izražena u mazutu kao zbir utrošenog mazuta G_M (kg/ obračunski period) i ekvivalentne količina mazuta G_{MEKV} (kg/obračunski period) za direktno utrošeni gas:

$$G_{\text{GOR}}=G_M + G_{\text{MEKV}}[\text{kg/obračunski period}]$$

Član 7.

Za određivanje procentualnog učešća korisnika TE-TO u deobi ukupne potrošnje goriva iz člana 6. ovog Ugovora, usvajaju se sledeće normativne vrednosti specifične potrošnje goriva - izražene u gasu:

– $g_E=358 \text{ ms}^3/\text{MWh}_e$ – specifična potrošnja gasa za proizvodnju el. energije u kondenzacionom režimu rada TE-TO,

– $g_T=117,5 \text{ ms}^3/\text{MWh}_t$ – specifična potrošnja gasa za proizvodnju toplotne energije u autonomnom pogonu gradskih TONT, i

– $g_{TP}=96,365 \text{ ms}^3/\text{t}$ pare –specifična potrošnja gasa za proizvodnju tehnološke pare u kotlarnici RNS.

Član 8.

U deobi ukupno utrošenog goriva u TE-TO, korisnici TE-TO učestvuju srazmerno potrošnji goriva za isporučenu el. energiju, toplotnu energiju i tehnološku paru u obračunskom periodu.

Procentualno učešće NT u deobi ukupno utrošenog goriva u TE-TO za toplotnu energiju isporučenu u obračunskom periodu za grejanje, određuje se na sledeći način:

$$p_{\text{NTGOR}}[\%]=\frac{(Q_i \cdot g_T + V_V \cdot 4,8 \cdot k)}{E_{\text{EPS}} \cdot g_E + (Q_i \cdot g_T + V_V \cdot 4,8 \cdot k) + P \cdot g_{TP}} \cdot 100$$

– $E_{\text{EPS}}[\text{MWh}_e/\text{obračunski period}]$ – električna energija isporučena EPS-u iz TE-TO u obračunskom periodu, izmerena na pragu TE-TO (prema članu 3. Ugovora),

– $Q_i[\text{MWh}_t/\text{obračunski period}]$ –toplotna energija isporučena NT iz TE-TO u obračunskom periodu, izmerena na ulazu u GRS (prema članu 3. Ugovora),

– P [t pare/obračunski period]– tehn. para isporučena RNS, izmerena na pragu TE-TO,

– $V_V[\text{m}^3/\text{obračunski period}]$ – potrošnja HP vode za dopunu TSNS, izmerena na vodomeru HP prema članu 5. Ugovora,

- g_E [ms^3/MWh_e], g_T [ms^3/MWh_t], g_{TP} [ms^3/t pare] – specifična potrošnja gasa iz člana 7. Ugovora,
- 4,8 [ms^3/m^3 vode] – specifična potrošnja gasa za zagrevanje HP vode za dopunu TSNS od 10°C do temperature povratne vode 45°C , prosečne u grejnom periodu,
- faktor $k=1$ u grejnom i $k=0$ u vangrejnom periodu.

Na analogan način se određuje i procentualno učešće drugih korisnika TE-TO u deobi ukupne potrošnje goriva u TE-TO u obračunskom periodu iz člana 6. ovog Ugovora.

4. PROCENTUALNO UČEŠĆE KORISNIKA TE-TO U DEOBI OSTALIH TROŠKOVA TE-TO

Član 9.

Ostali troškovi (fiksni) TE-TO ($T_{\text{TE}TO\text{ost}}$ [din/god]) merodavni za deobu na korisnike TE-TO, predstavljaju poslovne rashode prema važećim knjigovodstvenim propisima, obuhvaćeni važećim kontnim okvirom u klasi 5, grupa 51-55, izuzimajući: troškove pogonskog goriva, troškove rezervisanja, troškove električne energije za rad cirkulacionih pumpi, troškove hemikalija, troškove istraživanja, razvoja, naučnoistraživačkog rada.

Uvažavajući navedeno u prvom stavu ovog člana, u ostale troškove spadaju: troškovi kapaciteta i naknade po mestu isporuke za prirodni gas, troškovi materijala, troškovi amortizacija, troškovi zaposlenih (zarade i druga lična primanja), troškovi održavanja, troškovi osiguranja, troškovi obaveza prema državi i ostali poslovni rashodi koji nisu izuzeti u prethodnom stavu ovog člana.

Zaduženje za troškove kapaciteta i naknade po mestu isporuke za prirodni gas se vrši na osnovu zaduženja za ovu namenu od strane dobavljača prirodnog gasa prema TE-TO. Ukupno zaduženje TE-TO za troškove kapaciteta i naknade po mestu isporuke se raspoređuje procentualno na korisnike TE-TO na način kako je to utvrđeno u članu 10 Ugovora, a fakturiše se za obračunski period na koji se odnosi faktura dobavljača prirodnog gasa prema TE-TO.

U deobi ostalih troškova ($T_{\text{TE}TO\text{ost}}$ [din/obračunski period]), korisnici TE-TO učestvuju 100% srazmerno deklarisanim max. instalisanim snagama baznog turbinskog postrojenja u TE-TO za kombinovanu proizvodnju el. energije, toplotne energije za grejanje i tehnološke pare, iskazanih u MWe el. snage.

Deklarisane instalisane snage merodavne za određivanje učešća u deobi ostalih troškova su:

- za proizvodnju el. energije: $N_E = 165 + 120 = 285 \text{ MW}_e$
- za proizvodnju topl. energije: $N_T = 128 + 204 = 332 \text{ MW}_t$, ili u MW_e

$$N_T = 332 \cdot \frac{g_T}{g_E} = 109 \text{ MW}_e$$

- za proizvodnju tehn. pare: $N_P = 320 \text{ t/h}$ pare 15 bar/ 260°C = 259 MW_t , ili u MW_e

$$N_{TP} = 259 \cdot \frac{g_T}{g_E} = 85 \text{ MW}_e$$

- g_E (ms^3/MWh_e), g_T (ms^3/MWh_t) – spec. potrošnja gasa iz člana 7. Ugovora,

Procentualno učešće N_T u deobi ostalih troškova TE-TO, prema deklarisanjoj instalisanoj snazi:

$$p_{N_{Tost}}[\%] = \frac{N_T}{N_E + N_T + N_{TP}} \cdot 100 = 22,8$$

Član 10.

Planski ostali (fiksni) troškovi TE-TO ($T_{\text{TE}TO\text{ost}}$ [din/god]) merodavni za deobu na korisnike TE-TO se planiraju u godišnjem programu poslovanja TE-TO. Planski ostali troškovi TE-TO se dele na 12 jednakih mesečnih rata ($T_{\text{TE}TO\text{ost}}$ [din/obračunski period]) i obračunavaju se i plaćaju akontaciono u svih 12 meseci u godini.

Akontacioni obračun ostalih troškova TE-TO koje plaća NT vrši se prema obrascu:

$$T_{NTostA} \left[\frac{\text{din}}{\text{obrač. period}} \right] = \frac{p_{N_{Tost}}}{100} \cdot k_A \cdot \frac{T_{\text{TE}TO\text{ost}1}}{12}$$

$T_{NTostA} \left[\frac{\text{din}}{\text{obrač. period}} \right]$ – akontacioni iznos ostalih troškova koje plaća NT u obračunskom periodu,

$T_{TE-TO_{ost1}} \left[\frac{\text{din}}{\text{god.}} \right]$ – planski ostali troškovi TE-TO,

$P_{NT_{ost}} = 22.8\%$ – procentualno učešće NT u deobi ostalih troškova TE-TO prema instalisanoj snazi (član 9. Ugovora),

$k_A = 0.5$ – koeficijent akontacionog umanjenja ostalih troškova koje plaća NT u obračunskom periodu.

Ukoliko do obračuna ostalih troškova za tekuću godinu, ne bude usvojen godišnji program poslovanja TE-TO (GPP), osnovica za obračun ostalih troškova, do usvajanja GPP, će se uzeti iz prethodne kalendarske godine.

Član 11.

Prva korekcija ostalih troškova se vrši za celu tekuću godinu uz obračun i fakturisnje isporučene toplotne energije za mesec decembar tekuće godine, preko koeficijenta isporuke toplotne energije iz TE-TO:

$$k_{iG} = \frac{Q_{iG}}{Q_{zG}}$$

gde je:

k_{iG} – koeficijent isporuke toplotne energije iz TE-TO za tekuću godinu;

Q_{iG} [MWh_t] – toplotna energija isporučena NT iz TE-TO u tekućoj godini (MWh_t), izmerena na ulazu u GRS (prema članu 3. Ugovora). Evidentira se na kraju svakog obračunskog perioda kao Q_{iop} [MWh_t];

Q_{zG} [MWh_t] – zahtevana toplotna energija za grejanje u tekućoj godini (period definisan u članu 2.1.2 Ugovora) na TONT priključenim na TE-TO. Evidentira se na kraju svakog obračunskog perioda kao Q_{zop} [MWh_t] i određuje prema sledećoj metodologiji:

$$Q_{zop} [\text{MWh}_t] = \begin{cases} \sum_i \sum_k Q_k [\text{MWh}_t], \sum_k P_k [\text{MW}] \leq 332 \text{MW}, \\ \sum_i 332 [\text{MW}] \cdot \tau_i, \quad \sum_k P_k [\text{MW}] > 332 \text{MW}, \end{cases}$$

gde je:

$\sum Q_k (MWh_t)$ – ukupna toplotna energija za grejanje izmerena na izlazu TONT priključenim na TE-TO u vremenskom intervalu u kome je zadovoljen uslov za $\sum P_k (MW)$. Toplotna energija se meri na toplotnom brojilu sa ultrazvučnim merilom protoka na izlazu svake TONT priključene na TE-TO;

k – index TONT priključene na TE-TO;

$i = 1, 2, \dots, n$ – index vremenskog intervala;

$\sum P_k [MW]$ – ukupna trenutna toplotna snaga za grejanje izmerena na izlazu TONT priključenim na TE-TO. Trenutna toplotna snaga se meri na toplotnom brojilu sa ultrazvučnim merilom protoka na izlazu svake TONT priključene na TE-TO;

τ_i [h] – vremenski interval u kome se očitavaju trenutna toplotna snaga P_k i toplotna energija Q_k na izlazu TONT priključenim na TE-TO;

Isporučena Q_{iop} [MWh_t] i zahtevana Q_{zop} [MWh_t] količina toplotne energije se zapisnički utvrđuju na kraju svakog obračunskog perioda na osnovu podataka iz centra sistema upravljanja NT i preko SCADA radne stanice u TE-TO ili na drugi obostrano dogovoreni način.

Na kraju kalendarske godine, pri obračunu za poslednji obračunski period, zajednički i zapisnički se utvrđuje ukupna godišnja isporučena Q_{iG} [MWh_t] i zahtevana Q_{zG} [MWh_t] količina toplotne energije na osnovu zapisnika iz svih obračunskih perioda odnosno kalendarske godine.

Utvrđene godišnje količine isporučene Q_{iG} [MWh_t] i zahtevane Q_{zG} [MWh_t] količine toplotne energije iz prethodnog stava ovog člana predstavljaju osnovu za obračun koeficijenta isporuke toplotne energije iz TE-TO za tekuću godinu k_{iG} .

Ako u periodu definisanom u članu 2.1.2 Ugovora postoji pisani zahtev TE-TO da je spremna da isporučuje toplotnu energiju, a NT odbije da je preuzima, količina toplotne energije koja se u tim danima proizvede u TONT priključenim na TE-TO, na kraju obračunskog perioda sabira se sa isporučenom toplotnom energijom izmerenom na ulazu u GRS i čini ukupan iznos isporučene energije iz TE-TO za taj obračunski period Q_{iop} [MWh]. Zahtevana toplotna energija za grejanje u ovom periodu određuje se na identičan način kako je definisano u prvom stavu ovog člana.

NT je obavezna da u pisanoj formi na početku svake grejne sezone, dostavi TE-TO režim rada TONT sa dijagramom polaznih temperatura u funkciji temperature spoljašnjeg vazduha.

Kontrola ispravnosti toplotnih brojila sa ultrazvučnim merilom protoka na izlazu svake TONT priključene na TE-TO, kojima se meritoplotna snaga i energija iz ovog člana ugovora, je u obavezi NT i poverava se za to ovlašćenoj organizaciji. Kontrola ispravnosti toplotnih brojila se vrši prema važećim propisima RS.

Kada je toplotno brojila na izlazu neke TONT priključene na TE-TO u kvaru, u vremenu kvara količina toplotne energije za grejanje izmerena na izlazu TONT utvrđuje se na osnovu merenja temperatura polazne i povratne vode i srednje vrednosti protoka polazne vode u prethodnom obračunskom periodu.

Član 12.

Korigovani iznos ostalih troškova koje plaća NT za tekuću godinu određuje se na osnovu planiranog iznosa ostalih troškova TE-TO za tekuću kalendarsku godinu ($T_{TETOost}$ [din/god]) i koriguje prema koeficijentu isporuke toplotne energije k_{iG} iz TE-TO, a izračunava se prema obrascu:

$$T_{NTost1} \left[\frac{\text{din}}{\text{god}} \right] = \frac{P_{NTost}}{100} \cdot k_{iG} \cdot T_{TETOost1}$$

$T_{NTost1} \left[\frac{\text{din}}{\text{god}} \right]$ – korigovani iznos ostalih troškova koje plaća NT za tekuću godinu prema koeficijentu isporuke toplotne energije k_{iG} iz TE-TO,

$T_{TETOost1} \left[\frac{\text{din}}{\text{god.}} \right]$ – planski ostali troškovi TE-TO,

$P_{NTost} = 22.8\%$ –procentualno učešće NT u deobi ostalih troškova TE-TO prema instalisanoj snazi (član 9. Ugovora),

k_{iG} – koeficijent isporuke toplotne energije iz TE-TO za tekuću godinu (član 11. Ugovora);

Član 13.

Razlika korigovanog iznosa ostalih troškova $T_{NTost1} \left[\frac{\text{din}}{\text{god}} \right]$ u odnosu na do tada akontaciono obračunate i fakturisane ostale troškove $T_{NTosta} \left[\frac{\text{din}}{\text{obrač.period}} \right]$ za tekuću kalendarsku godinu, kojom se povećava ili smanjuje do tada obračunati akontacioni iznos ostalih troškova prema NT, izračunava se kao:

$$R_{ost1} \left[\frac{\text{din}}{\text{god}} \right] = T_{NTost1} \left[\frac{\text{din}}{\text{god}} \right] - 12 \cdot T_{NTosta} \left[\frac{\text{din}}{\text{obrač. period}} \right]$$

$R_{ost1} \left[\frac{\text{din}}{\text{god}} \right]$ –razlika ostalih troškova na godišnjem nivou iz članova 10. i 12. Ugovora.

Zaduženje ili odobrenje NT na osnovu razlike iz prethodnog stava ovog člana TE-TO vrši uz obračun i fakturisanje za mesec decembar tekuće godine.

Član 14.

Konačan obračun ostalih troškova $T_{TETOost}$ [din/god] za TE-TO se vrši u prvom mesecu posle usvajanja završnog računa TE-TO.

Konačan iznos ostalih troškova koje plaća NT za tekuću kalendarsku godinu određuje se na osnovu godišnjeg iznosa ostvarenih ostalih troškova TE-TO prema završnom računu $T_{TETOost}$ [din/god], a izračunava se prema obrascu:

$$T_{NTost} \left[\frac{\text{din}}{\text{god}} \right] = \frac{P_{NTost}}{100} \cdot k_{iG} \cdot T_{TETOost}$$

$T_{NTost} \left[\frac{\text{din}}{\text{god}} \right]$ – konačan iznos ostalih troškova koje plaća NT za tekuću godinu,

$T_{TETOost} \left[\frac{\text{din}}{\text{god.}} \right]$ – godišnji iznos ostvarenih ostalih troškova TE-TO prema završnom računu,

$P_{NTost} = 22.8\%$ – procentualno učešće NT u deobi ostalih troškova TE-TO prema instalisanoj snazi (član 9. Ugovora),

k_{iG} – koeficijent isporuke toplotne energije iz TE-TO za tekuću godinu (član 11. Ugovora);

Član 15.

Razlika konačnog iznosa ostalih troškova koje plaća NT za tekuću godinu $T_{NTost} \left[\frac{\text{din}}{\text{god}} \right]$ (član 14. Ugovora) u odnosu na korigovani iznos ostalih troškova $T_{NTost1} \left[\frac{\text{din}}{\text{god}} \right]$ (član 12. Ugovora), kojom se povećava ili smanjuje do tada obračunati korigovani iznos ostalih troškova prema NT, izračunava se kao:

$$R_{ost} \left[\frac{\text{din}}{\text{god}} \right] = T_{NTost} \left[\frac{\text{din}}{\text{god}} \right] - T_{NTost1} \left[\frac{\text{din}}{\text{god}} \right]$$

$R_{ost} \left[\frac{\text{din}}{\text{god}} \right]$ – razlika ostalih troškova na godišnjem nivou.

Zaduženje ili odobrenje NT na osnovu razlike iz prethodnog stava ovog člana TE-TO obračunava i fakturiše u mesecu u kojem izvrši konačan obračun ostalih troškova prema članu 14. Ugovora.

Obaveza je TE-TO da korisnicima dostavi na uvid Program poslovanja i Završni račun TE-TO za svaku kalendarsku godinu.

Na odobrenja ili zaduženja po osnovu razlika ostalih troškova iz članova 13. i 15. Ugovora, u okviru dogovorenih rokova obračuna i rokova plaćanja iz člana 23. ovog Ugovora ne vrši se obračun kamata.

5. OBRAČUN TROŠKOVA KOJE PLAĆA NT

Član 16.

Ukupni troškovi za NT u obračunskom periodu se sastoje iz:

- troškova za gorivo $T_{NTGOR} \left[\frac{\text{din}}{\text{obračunski period}} \right]$,
- troškova za el. energiju za pogon cirk. postrojenja za TSNS i pumpi za HP vodu u TE-TO $T_{NTECP} \left[\frac{\text{din}}{\text{obračunski period}} \right]$,
- troškova za HP vodu za dopunu TSNS $T_{NTV} \left[\frac{\text{din}}{\text{obračunski period}} \right]$ i
- akontacioni iznos ostalih troškova $T_{NtostA} \left[\frac{\text{din}}{\text{obračunski period}} \right]$.

Član 17.

Troškovi NT za gorivo u obračunskom periodu se sastoje iz troškova za gas i troškova za mazut utrošenih u TE-TO za TSNS, a određuju se na sledeći način:

$$T_{NTGOR} = G_G \cdot \frac{P_{NTGOR}}{100} \cdot C_G + G_M \cdot \frac{P_{NTGOR}}{100} \cdot C_M \left[\frac{\text{din}}{\text{obračunski period}} \right]$$

gde je:

- $P_{NTGOR}[\%]$ – procentualno učešće NT u deobi ukupno utrošenog goriva u TE-TO u obračunskom periodu, iz člana 8. Ugovora,
- $G_G[\text{ms}^3/\text{obračunski period}]$ i $G_M[\text{kg/mes}]$ – ukupna potrošnja gasa i mazuta u TE-TO, iz člana 6. Ugovora,
- $C_G[\text{din/ms}^3]$ i $C_M[\text{din/kg}]$ – nabavne cene gasa i mazuta, važeće za TE-TO.

Član 18.

Troškovi NT za el. energiju za pogon cirk. postrojenja za TSNS i pumpi za HP vodu u TE-TO u obračunskom periodu se određuju na sledeći način:

$$T_{NTECP} = E_{CP} \cdot 1000 \cdot C_{ECP} \text{ [din/ obračunski period]}$$

gde je:

- E_{CP} [MWh_e/ obračunski period] – izmerena potrošnja el. energije za pogon cirk. postrojenja i pumpi za HP vodu,
- C_{ECP} [din/kWh_e] – prosečna proizvodna cena el. energije iz kombinovane proizvodnje u grejnoj sezoni za cirk. postrojenje za TSNS i pumpi za HP vodu, važeća za NT.

Pod prosečnom proizvodnom cenom el.energije, podrazumeva se cena dobijena na osnovu normativa za proizvodnju el.energije u TE-TO u kombinovanom režimu (0,300m_s³/kWh) i nabavne cene goriva u obračunskom periodu važeće za TE-TO.

$$C_{ECP} \text{ [din/kWh}_e\text{]} = 0,300 \text{ (m}_s^3\text{/kWh)} \times C_G \text{ (din/m}_s^3\text{)}$$

Član 19.

Troškovi NT za HP vodu za dopunu TSNS u obračunskom periodu se određuju na sledeći način:

$$T_{NTV} = V_V \cdot (C_V + 0,6 \cdot C_{SO} + 0,25 \cdot C_{KR} + 0,08 \cdot C_{FE} + 0,0006 \cdot C_{PE}) \text{ [din/ obračunski period]}$$

gde je:

- V_V [m³/ obračunski period] – potrošnja HP vode za dopunu TSNS, izmerena na vodomernu HP prema članu 5. Ugovora,
- C_V [din/m³] – cena naknade za korišćenje i zaštitu vode reke Dunav,
- C_{SO} [din/kg] – cena soli (NaCl), normativna potrošnja: 0,6 kg/m³,
- C_{KR} [din/kg] – cena kreča (NaO), normativna potrošnja: 0,25 kg/m³,
- C_{FE} [din/kg] – cena ferohlorida (FeCl₃), normativna potrošnja: 0,08 kg/m³,
- C_{PE} [din/kg] – cena poli elektrolita, normativna potrošnja: 0,0006 kg/m³.

Član 20.

Ukupni troškovi obračunskog perioda NT su:

$$\Sigma T_{NT} = T_{NTG} + T_{NTECP} + T_{NTV} + T_{NTostA} \text{ [din/obračunski period]}$$

- T_{NTG} [din/obračunski period] – troškovi NT za gorivo u obračunskom periodu prema članu 17. Ugovora,
- T_{NTECP} [din/obračunski period] – troškovi NT za el. energiju za pogon cirk. postrojenja za TSNS i pumpi za HP vodu u TE-TO u obračunskom periodu, prema članu 18. Ugovora,
- T_{NTV} [din/obračunski period] – troškovi NT za HP vodu za dopunu TSNS u obračunskom periodu, prema članu 19. Ugovora,
- T_{NTostA} [din/obračunski period] – akontacioni iznos ostalih troškova koje plaća NT u obračunskom periodu prema članu 10. Konačan iznos ostalih troškova koje plaća NT za tekuću kalendarsku godinu određuje se na osnovu člana 14. i 15. Ugovora.

U slučaju da se za gorivo, shodno članu 23. ovog Ugovora odredi drugačiji obračunski period, troškovi goriva će se obračunavati shodno promenjenom obračunskom periodu.

Član 21.

Obaveza TE-TO je da u prilogu Računa za NT za obračunski period daje NT sledeće podatke:

- G_G [m_s³/obračunski period] – ukupnu potrošnju gasa u TE-TO iz člana 6. Ugovora,
- G_M [kg/obračunski period], H_{UM} [kJ/kg] – ukupnu potrošnju i toplotnu moć mazuta iz člana 6. Ugovora,
- E_{EPS} [MWh_e/ obračunski period] – električna energija isporučena EPS-u iz TE-TO u obračunskom periodu, izmerena na pragu TE-TO (prema članu 3. Ugovora),
- Q_i [MWh_e/ obračunski period] – toplotna energija isporučena NT iz TE-TO u obračunskom periodu, izmerena na ulazu u GRS (prema članu 3. Ugovora),
- P [t pare/ obračunski period] – tehn. para isporučena RNS, izmerena na pragu TE-TO,
- E_{CP} [MWh_e/obračunski period] – izmerena potrošnja el. energije za pogon cirk. postrojenja i pumpi za HP vodu,

- V_V [m³/obračunski period]– potrošnja HP vode za dopunu TSNS, izmerena na vodomeru HP prema članu 5. Ugovora,
- $T_{TEOostl}$ [din/god] –planski ostali troškovi TE-TO,
- C_G [din/ms³] i C_M [din/kg]–nabavne cene gasa i mazuta, važeće za TE-TO,
- C_{ECP} [din/kWh_e] – cena el. energije za cirk. postrojenje za TSNS i pumpi za HP vodu, prema članu 18. Ugovora,
- C_V [din/m³], C_{SO} , C_{KR} , C_{FE} i C_{PE} [din/kg]– cene vode i hemikalija za HP vodu.

6. OBEZBEĐENJE GORIVA

Član 22.

Obaveza TE-TO je da obezbedi potrebnu količinu gasa ili mazuta za grejanje iz TE-TO i da troškove za gorivo obračuna u skladu sa odredbama ovog Ugovora.

Ukoliko NT ne dostavi instrumente obezbeđenja plaćanja i ne plaća troškove za gorivo u skladu sa članom 23. ovog Ugovora, obaveza TE-TO za obezbeđenje gasa ili mazuta iz stava 1. ovog člana prestaje i istu preuzima NT.

Kada NT obezbeđuje gorivo koje se troši u TE-TO za grejanje i gorivo plaća direktno dobavljaču, i kada NT dobije gorivo iz donatorskih sredstava, TE-TO ne fakturiše troškove za gorivo prema NT.

7. FAKTURISANJE, PLAĆANJE I OBEZBEĐENJE PLAĆANJA

Član 23.

Dužničko poverilački odnos (DPO), odnosno period prometa za obračunski period u smislu ovog Ugovora predstavlja mesečni obračunski period, odnosno obračunski period počinje prvog, a završava se poslednjeg dana u mesecu.

Izuzetno, u slučaju da se prema TE-TO od strane dobavljača pogonskog goriva (prirodnog gasa), promeni obračunski period za fakturisanje obaveze za isporučeni prirodni gas, u smislu članova 6, 8, 17. i 20. ovog Ugovora, isti obračunski period za obračun i fakturisanje će se primenjivati i za fakturisanje troškova goriva prema NT.

Shodno stvorenom dužničko-poverilačkom odnosu (DPO) u skladu sa odredbama ovog Ugovora, TE-TO vrši fakturisanje prema NT, a NT je obavezna da izvrši plaćanje prema ispostavljenim računima.

TE-TO je dužna da ispostavi račun prema NT u skladu sa zakonskim rokovima, a NT je dužna da izvrši plaćanja u roku od 15 dana od dana nastanka DPO.

Rok plaćanja zaduženja za obračun troškova iz članova 13. i 15. ovog Ugovora je 15 dana od dana dostavljanja zaduženja. U slučaju odborenja od strane TE-TO ugovorne strane su saglasne da se izvrši kompenzacija sa prvom dospelom obavezom NT.

Obaveza plaćanja iz prethodnog stava se može promenti za plaćanje pogonskog goriva u slučaju da dobavljač pogonskog goriva promeni isti prema TE-TO, tako da rok plaćanja NT bude isti kao što je rok plaćanja TE-TO prema dobavljaču pogonskog goriva (prirodnog gasa).

Ako TE-TO u roku iz drugog stava ovog člana iz objektivnih razloga ne može da obezbedi stvarne cene i podatke o kvalitetu utrošenog goriva, TE-TO će fakturirati troškove za gorivo – akontaciono prema cenama i kvalitetu goriva iz prethodnog računa, a po dobijanju konačnih podataka izvršiće obračun eventualne razlike.

Za eventualno kašnjenje NT u plaćanju, TE-TO će obračunavati zakonsku zateznu kamatu.

Radi obezbeđenja plaćanja, ugovorne strane su saglasne da NT, pred početak svake grejne sezone preda TE-TO 6 blanko potpisanih i overenih solo menica, sa ovlašćenjem da ih TE-TO može popuniti i realizovati do visine neizmirenog duga zajedno sa pripadajućom kamatom.

NT je dužna da dostavi nove menice ili druge, odgovarajuće za TE-TO, instrumente obezbeđenja plaćanja kad prethodni budu iskorišćeni ili kad se promeni ovlašćeno lice za potpisivanje, odnosno kad nastanu druge okolnosti zbog kojih instrument obezbeđenja plaćanja postane neupotrebljiv.

8. ZAVRŠNE ODREDBE

Član 24.

Ukoliko usled dejstva više sile NT i/ili TE-TO nisu u mogućnosti da proizvode, odnosno preuzimaju toplotnu energiju, ti periodi se neće uzimati u obzir u obračunu obaveza NT i TE-TO po osnovu ovog Ugovora.

Pod pojmom više sile iz prethodnog stava ne smatra se odluka EPS-a da ne pusti u rad TE-TO.

U slučaju havarija na postrojenjima TONT i/ili TE-TO, obračun obaveza NT i TE-TO po osnovu ovog Ugovora, neće se primenjivati u vremenu trajanja havarije, a najduže 48 sati u obračunskom periodu.

Član 25.

Direktori TE-TO i NT će imenovati po jednog predstavnika, sa zadatkom da svakodnevno kontrolišu poštovanje režima isporuke toplotne energije i HP vode, i kontrolišu ispravnost toplotnih i električnih brojlara i vodomera.

U slučajevima nesaglanja, predstavnici o tome izveštavaju direktore TE-TO i NT, pismeno, sa potpisom oba predstavnika, ili pojedinačno.

Član 26.

Obaveza je stručnih službi TE-TO i NT da u toku grejne sezone, a naročito svakog obračunskog perioda registruju i analiziraju sve podatke značajne za obračun troškova po ovom Ugovoru i da o tome sačine Izveštaj.

Pravo je svake strane potpisnice ovog Ugovora da najkasnije mesec dana pre početka naredne grejne sezone zahteva promenu ovog Ugovora, a druga strana je obavezna da pregovara. Osnova za pregovore je analiza podataka iz prethodne grejne sezone.

Ovaj Ugovor se može menjati ako i kada se sa zahtevom za promenu Ugovora saglase obe strane potpisnice ovog Ugovora.

Ovaj Ugovor se zaključuje na neodređeno vreme.

Član 27.

Ugovorne strane su saglasne da eventualne sporove rešavaju sporazumno. U slučajevima nesporazuma, nadležan je sud u Novom Sadu.

Član 28.

Ugovor stupa na snagu danom potpisivanja obe strane potpisnice Ugovora, a primenjivaće se od 1. novembra 2010. god.

Konačan obračun ostalih troškova za period januar – oktobar 2010. godine će se izvršiti u skladu sa prethodnim ugovorom.

Za period novembar-decembar 2010. godine, konačan obračun ostalih troškova će se vršiti uz primenu koeficijenta učešća NT u deobi ostalih troškova TE-TO u vrednosi 1, odnosno primenjivaće se procenat učešća 22,8%.

Ugovor je sačinjen u 6 istovetnih primeraka, od kojih svaka strana dobija po 3 primerka.

Član 29.

Danom potpisivanja ovog Ugovora prestaje da važi Ugovor o isporuci toplotne energije i HP vode iz TE-TO Novi Sad, JKP "Novosadska toplana" br. 01-2694/1 od 22.03.2002. i EPS i JP PANONSKKE TE-TO br. 921 od 22.03.2002. godine.

PANONSKKE TERMOELEKTRANE-TOPLANE

Direktor

Miloš Saramandić, dipl.ecc

JKP NOVOSADSKA TOPLANA

Direktor

mr Vladimir Jelić