

Dated: 16 February 2023

Media Coverage

“CCP APPLAUDS NEPRA'S DECISION TO MAINTAIN NET METERING REGULATIONS”

CCP applauds Nepra's decision to maintain net metering regulations

IMRAN ALI KUNDI
ISLAMABAD

The Competition Commission of Pakistan (CCP) has welcomed the decision of the NEPRA to maintain the existing NEPRA (Alternative & Renewable Energy) Distributed Generation and Net Metering Regulation, 2015.

The decision comes after NEPRA proposed amendments to the net metering regulations, which raised concerns over competition. The proposed amendments would have replaced the National Average Power Purchase Price (NAPP) with the National Average Energy Purchase Price (NAEPP), resulting in a decrease in the amount payable to distributed generators/prosumers (consumers/customers who both produce and consumes electricity). CCP had reservations over the proposed amendments and conveyed its concerns to NEPRA in Nov 2022. NEPRA assured to give due consideration to all stakeholders' views before reaching a decision on the proposed amendments.

The Competition Act, 2010, mandates CCP to review policy frameworks for promoting competition and making suitable recommendations for amendments to any law affecting competition in Pakistan to the government. CCP noted that the proposed amendments would have been detrimental to the distributed generators/prosumers,

who made investments in solar systems based on policy provisions, agreement with their respective DISCOs, and a license from NEPRA. After receiving concerns from various sources, CCP highlighted it to the NEPRA that Pakistan's energy sector heavily relies on costly imported fuels with thermal power dominating the energy mix and renewables contributing very little. Despite the savings from distributed generation, rising international oil prices, inefficiencies in DISCOs, limited fiscal space, and global renewable energy efforts contradict NEPRA's proposed amendments. NEPRA in its decision dated Feb 10, 2023, has recognized the advantages of net metering, including displacement of expensive electricity, savings in foreign exchange, and minimal losses.

The proposed amendments would have also placed distributed generators/prosumers at a disadvantage compared to other generation companies and IPPs. Moreover, DISCOs would have purchased electricity units from distributed generators at Rs. 9/kWh (existing rate is 19.32kWh) and sold them back to end consumers on the grid at a significant mark-up. However, NEPRA's recent decision would result in equal treatment of all players in the sector. CCP supports NEPRA'S decision and looks forward to continued collaboration to promote competition, fair play, and equal treatment for all the players in the sector.

CCP applauds NEPRA's decision to maintain net metering regulations

The Competition Commission of Pakistan (CCP) has welcomed the decision of the National Electric Power Regulatory Authority (NEPRA) to maintain the existing NEPRA (Alternative & Renewable Energy) Distributed Generation and Net Metering Regulation, 2015.

The decision comes after NEPRA proposed amendments to the net metering regulations, which raised concerns over competition, said a press release issued here. The proposed amendments would have replaced the National Average Power Purchase Price (NAPP) with the National Average Energy Purchase Price (NAEPP), resulting in a decrease in the amount payable to distributed generators/ prosumers (consumers/customers who both produce and consumes electricity). CCP had reservations over the proposed amendments and conveyed its concerns to NEPRA in Nov 2022. NEPRA assured to give due consideration to all stakeholders' views before reaching a decision on the proposed amendments. The Competition Act, 2010, mandates CCP to review policy frameworks for promoting competition and making suitable recommendations for amendments to any law affecting competition in Pakistan to the government. CCP noted that the proposed amendments would have been detrimental to the distributed generators/prosumers, who made investments in solar systems based on policy provisions, agreement with their respective DISCOs, and a license from NEPRA.

After receiving concerns from various sources, CCP highlighted it to the NEPRA that Pakistan's energy sector heavily relies on costly imported fuels with thermal power dominating the energy mix and renewables contributing very little. Despite the savings from distributed generation, rising international oil prices, inefficiencies in DISCOs, limited fiscal space, and global renewable energy efforts contradict NEPRA's proposed amendments. NEPRA in its decision dated Feb 10, 2023, has recognized the advantages of net metering, including displacement of expensive electricity, savings in foreign exchange, and minimal losses. The proposed amendments would have also placed distributed generators/ prosumers at a disadvantage compared to other generation companies and IPPs. Moreover, DISCOs would have purchased electricity units from distributed generators at Rs. 9/kWh (existing rate is 19.32kWh) and sold them back to end consumers on the grid at a significant markup. However, NEPRA's recent decision would result in equal treatment of all players in the sector. CCP supports NEPRA'S decision and looks forward to continued collaboration to promote competition, fair play, and equal treatment for all the players in the sector. **APP**

CCP applauds Nepra's decision to maintain net metering regulations

STAFF REPORT

ISLAMABAD

The Competition Commission of Pakistan has welcomed the decision of the National Electric Power Regulatory Authority to maintain the existing NEPRA (Alternative & Renewable Energy) Distributed Generation and Net Metering Regulation, 2015. The decision comes after NEPRA proposed amendments to the net metering regulations, which raised concerns over competition.

The proposed amendments would have replaced the Na-

tional Average Power Purchase Price with the National Average Energy Purchase Price, resulting in a decrease in the amount payable to distributed generators/prosumers (consumers/customers who both produce and consumes electricity).



The CCP had reservations over the proposed amendments and conveyed its concerns to NEPRA in Nov 2022. NEPRA assured to give due consideration to all stakehold-

ers' views before reaching a decision on the proposed amendments.

The Competition Act, 2010, mandates CCP to review policy frameworks for promoting competition and making suitable recommendations for amendments to any law affecting competition in Pakistan to the government. CCP noted that the proposed amendments would have been detrimental to the distributed generators/prosumers, who made investments in solar systems based on policy provisions, agreement with their respective DISCOs, and a license from NEPRA.

CCP applauds Nepra's decision to maintain net metering regulations

ISLAMABAD: The Competition Commission of Pakistan (CCP) has welcomed the decision of the National Electric Power Regulatory Authority (NEPRA) to maintain the existing NEPRA (Alternative & Renewable Energy) Distributed Generation and Net Metering Regulation, 2015. The decision comes after NEPRA proposed amendments to the net metering regulations, which raised concerns over competition.

The proposed amendments would have replaced the National Average Power Purchase Price (NAPP) with the National Average Energy Purchase Price (NAEPP), resulting in a decrease in the amount payable to distributed generators/ prosumers (consumers/customers who both produce and consumes electricity). CCP had reservations over the proposed amendments and conveyed its concerns to NEPRA in Nov 2022. NEPRA assured to give due consideration to all stakeholders' views before reaching a decision on the proposed amendments. PR

Business Recorder

16 February 2023 | Online

CCP welcomes Nepra's decision on net metering rules

Sohail Sarfraz

ISLAMABAD: The Competition Commission of Pakistan (CCP) has welcomed the decision of the National Electric Power Regulatory Authority (Nepra) to retain the existing Nepra (Alternative & Renewable Energy) Distributed Generation and Net Metering Regulation, 2015.

The decision comes after Nepra proposed amendments to the net metering regulations, which raised concerns over state of competition.

The proposed amendments would have replaced the National Average Power Purchase Price (NAPP) with the National Average Energy Purchase Price (NAEPP), resulting in a decrease in the amount payable to distributed generators/ prosumers (consumers/ customers who both produce and consumes electricity).

The CCP had reservations over the proposed amendments and conveyed its concerns to Nepra in Nov 2022. Nepra assured to give due consideration to all stakeholders' views before reaching a decision on the proposed amendments.

The Competition Act, 2010, mandates the CCP to review policy frameworks for promoting competition and making suitable recommendations for amendments to any law affecting competition in Pakistan to the government. The CCP noted that the proposed amendments would have been detrimental to the distributed generators/prosumers, who made investments in solar systems based on policy provisions, agreement with their respective DISCOs, and a license from Nepra.

After receiving concerns from various sources, the CCP highlighted it to the Nepra that Pakistan's energy sector heavily relies on costly imported fuels with thermal power dominating the energy mix and renewables contributing very little. Despite the savings from distributed generation, rising international oil prices, inefficiencies in DISCOs, limited fiscal space, and global renewable energy efforts contradict Nepra's proposed amendments. Nepra in its decision dated Feb 10, 2023, has recognized the advantages of net metering, including displacement of expensive electricity, savings in foreign exchange, and minimal losses.

The proposed amendments would have also placed distributed generators/prosumers at a disadvantage compared to other generation companies and IPPs. Moreover, DISCOs would have purchased electricity units from distributed generators at Rs. 9/kWh (existing rate is 19.32kWh) and sold them back to end consumers on the grid at a significant mark-up. However, Nepra's recent decision would result in equal treatment of all players in the sector.

The CCP supports Nepra's decision and looks forward to continued collaboration to promote competition, fair play, and equal treatment for all the players in the sector.

<https://www.brecorder.com/news/40226520/ccp-welcomes-nepras-decision-on-net-metering-rules>

Urdu Point

16 February 2023 | Online

CCP Applauds NEPRA's Decision To Maintain Net Metering Regulations

APP - Associated Press Of Pakistan

ISLAMABAD, (APP - UrduPoint / Pakistan Point News - 15th Feb, 2023) :The Competition Commission of Pakistan (CCP) has welcomed the decision of the National Electric Power Regulatory Authority (NEPRA) to maintain the existing NEPRA (Alternative & Renewable Energy) Distributed Generation and Net Metering Regulation, 2015.

The decision comes after NEPRA proposed amendments to the net metering regulations, which raised concerns over competition, said a press release issued here.

The proposed amendments would have replaced the National Average Power Purchase price (NAPP) with the National Average Energy Purchase Price (NAEPP), resulting in a decrease in the amount payable to distributed generators/ prosumers (consumers/customers who both produce and consumes electricity).

CCP had reservations over the proposed amendments and conveyed its concerns to NEPRA in Nov 2022. NEPRA assured to give due consideration to all stakeholders' views before reaching a decision on the proposed amendments.

The Competition Act, 2010, mandates CCP to review policy frameworks for promoting competition and making suitable recommendations for amendments to any law affecting competition in Pakistan to the government.

CCP noted that the proposed amendments would have been detrimental to the distributed generators/prosumers, who made investments in solar systems based on policy provisions, agreement with their respective DISCOs, and a license from NEPRA.

After receiving concerns from various sources, CCP highlighted it to the NEPRA that Pakistan's energy sector heavily relies on costly imported fuels with thermal power dominating the energy mix and renewables contributing very little. Despite the savings from distributed generation, rising international oil prices, inefficiencies in DISCOs, limited fiscal space, and global renewable energy efforts contradict NEPRA's proposed amendments.

NEPRA in its decision dated Feb 10, 2023, has recognized the advantages of net metering, including displacement of expensive electricity, savings in foreign exchange, and minimal losses.

The proposed amendments would have also placed distributed generators/ prosumers at a disadvantage compared to other generation companies and IPPs.

Moreover, DISCOs would have purchased electricity units from distributed generators at Rs. 9/kWh (existing rate is 19.32kWh) and sold them back to end consumers on the grid at a significant markup. However, NEPRA's recent decision would result in equal treatment of all players in the sector.

CCP supports NEPRA'S decision and looks forward to continued collaboration to promote competition, fair play, and equal treatment for all the players in the sector.

<https://www.urdupoint.com/en/business/ccp-applauds-nepras-decision-to-maintain-net-1643415.html>

CCP applauds Nepra's decision to maintain net metering regulations

Commerce Reporter

ISLAMABAD: The Competition Commission of Pakistan (CCP) has welcomed the decision of the National Electric Power Regulatory Authority (NEPRA) to maintain the existing NEPRA (Alternative & Renewable Energy) Distributed Generation and Net Metering Regulation, 2015. The decision comes after NEPRA proposed amendments to the net metering regulations, which raised concerns over competition.

The proposed amendments would have replaced the National Average Power Purchase Price (NAPPP) with the National Average Energy Purchase Price (NAEPP), resulting in a decrease in the amount payable to distributed generators/prosumers (consumers/customers who both produce and consume electricity). CCP had reservations over the proposed amendments and conveyed its concerns to NEPRA in Nov 2022. NEPRA assured to give due consideration to all stakeholders' views before reaching a decision on the proposed amendments.

The Competition Act, 2010, mandates CCP to review policy frameworks for promoting competition and making suitable recommendations for amendments to any law affecting competition in Pakistan to the government. CCP noted that the proposed amendments would have been detrimental to the distributed generators/prosumers, who made investments in solar systems based on policy provisions, agreement with their respective DISCOs, and a license from NEPRA.

The proposed amendments would have also placed distributed generators/prosumers at a disadvantage compared to other generation companies and IPPs. Moreover, DISCOs would have purchased electricity units from distributed generators at Rs. 9/kWh (existing rate is 19.32kWh) and sold them back to end consumers on the grid at a significant mark-up. However, NEPRA's recent decision would result in equal treatment of all players in the sector.

CCP supports NEPRA's decision and looks forward to continued collaboration to promote competition, fair play, and equal treatment for all the players in the sector.

سی سی پی کا نیپیر امیٹرنگ ریگولیشن 2015 برقرار رکھنے کے فیصلے کا خیر مقدم

نیپیر کا فیصلہ ریگولیشنز میں ترامیم کی تجویز کے بعد آیا ہے جس سے مسابقت بارے خدشات سامنے آئے تھے

ریگولیشنز میں ترامیم کی تجویز کے بعد سامنے آیا ہے جس سے مسابقت کے حوالے سے خدشات سامنے آئے تھے مجوزہ ترامیم سے نیشنل ایورتج پاور پر چیز پرائس کو نیشنل ایورتج انرجی پر چیز پرائس سے بدل دیا جاتا جس کے نتیجے میں ڈسٹری بیوٹڈ جنریٹرز پر بانی صفحہ 4 نمبر 39

اسلام آباد (کامرس رپورٹر) مسابقتی آف پاکستان نے نیشنل الیکٹرک پاور ریگولیشنز اتھارٹی کی جانب سے موجودہ نیپیر (متبادل اور قابل تجدید توانائی) ڈسٹری بیوٹڈ جنریشن اینڈ نیٹ میٹرنگ ریگولیشن 2015 کو برقرار رکھنے کے فیصلے کا خیر مقدم کیا ہے یہ فیصلہ نیپیر کی جانب سے نیٹ میٹرنگ

39 سی سی پی

زیورز یعنی وہ صارفین جو بجلی پیدا اور استعمال کرتے ہیں، اس سے قابل ادائیگی رقم میں کمی واقع ہو جاتی، سی سی پی کو مجوزہ ترامیم پر تحفظات تھے اور 22 نومبر کو نیپیر کو اپنے تحفظات سے آگاہ کیا نیپیر نے یسین دہانی کرائی کہ مجوزہ ترامیم پر کسی فیصلے تک پہنچنے سے پہلے تمام سٹیک ہولڈرز کی آراء پر غور کیا جائیگا، مسابقتی ایکٹ 2010 سی سی پی کو مسابقت کو فروغ دینے کیلئے بالیسی فریم ورک کا جائزہ لینے اور حکومت کو پاکستان میں کپٹیشن کو متاثر کر نیوالے کسی بھی قانون میں ترامیم کیلئے مناسب سفارشات دینے کا پابند کرتا ہے، سی سی پی نے نوٹ کیا کہ مجوزہ ترامیم ڈسٹری بیوٹڈ جنریٹرز پر زیورز کیلئے نقصان دہ ہوگی جنہوں نے بالیسی دفعات اپنے متعلقہ ڈسکوز کیساتھ معاہدے اور نیپیر کے لائسنس کی بنیاد پر سولر سٹم میں سرمایہ کاری کی ہوئی ہے، مختلف ذرائع سے تحفظات موصول ہونے کے بعد سی سی پی نے نیپیر کو بتایا کہ پاکستان کا توانائی شعبہ بہت زیادہ تنگ دماغی ایندھن پر انحصار کرتا ہے جس میں تھریل پاور انرجی کس پر حاوی ہے اور قابل تجدید ذرائع بہت کم حصہ ڈالتے ہیں، ڈسٹری بیوٹڈ جنریشن سے بچت کے باوجود تیل کی بڑھتی ہوئی بین الاقوامی قیمتیں، ڈسکوز کی نااہلیاں، محدود مالیاتی گنجائش اور عالمی قابل تجدید توانائی کی قیمتیں نیپیر کی مجوزہ ترامیم سے متصادم ہیں، نیپیر نے اپنے 10 فروری 2023 کے فیصلے میں نیٹ میٹرنگ کے فوائد کو تسلیم کیا ہے جس میں ہنگامی بجلی کی منتقلی، زرمبادلہ میں بچت اور کم سے کم نقصانات شامل ہیں مجوزہ ترامیم میں ڈسٹری بیوٹڈ جنریٹرز پر زیورز کو دیگر جنریشن کمپنیوں اور آئی پی بیز کے مقابلے میں بھی نقصان میں رکھا جائیگا، ڈسکوز ڈسٹری بیوٹڈ جنریٹرز سے بجلی کے یونٹ 9 روپے گلو واٹ فی گھنٹہ (جبکہ موجودہ شرح 19.32 روپے گلو واٹ فی گھنٹہ ہے) میں خرید رہے ہو گئے اور انہیں گڑ پر ایک ایسے مارک اپ کیساتھ اختتامی صارفین کو واپس فروخت کیا جائیگا تاہم نیپیر کے حالیہ فیصلے کے نتیجے میں اس شعبے کے تمام پلیئرز کیساتھ یکساں سلوک ہوگا۔

مسابقتی کمیشن: ڈسٹری بیوٹڈ جنریشن اینڈ نیٹ میٹرنگ ریگولیشن برقرار رکھنے کا خیر مقدم

اسلام آباد (خبرنگار خصوصی) مسابقتی کمیشن نے نیپرا کی جانب سے ڈسٹری بیوٹڈ جنریشن اینڈ نیٹ میٹرنگ ریگولیشن 2015 کو برقرار رکھنے کے فیصلے کا خیر مقدم کیا ہے۔ یہ (باقی صفحہ 4 نمبر 3)

فیصلہ نیپرا کی جانب سے نیٹ میٹرنگ ریگولیشنز میں ترامیم کی تجویز کے بعد سامنے آیا ہے جس سے مسابقت کے حوالے سے خدشات سامنے آئے تھے۔ نیپرا نے یقین دہانی کرائی کہ مجوزہ ترامیم پر کسی فیصلے تک پہنچنے سے پہلے تمام سٹیک ہولڈرز کی آرا پر غور کیا جائے گا۔

سی سی پی نے ٹریڈ میٹرنگ کی گائیڈ لائنز کو برقرار رکھنے پر ٹیپرا کے فیصلے کو سراہا

اسلام آباد (نامہ نگار خصوصی) ٹریڈ میٹرنگ کمیشن آف پاکستان (سی سی پی) نے ٹیپرا کے فیصلے کو سراہا اور ریگولیٹری اتھارٹی (ٹیپرا) کی جانب سے موجودہ ٹیپرا (متبادل اور قابل تجدید توانائی) ڈسٹری بیوٹرز کمیشن اینڈ ٹریڈ میٹرنگ ریگولیشن، 2015 کو برقرار رکھنے کے فیصلے کا خیر مقدم کیا ہے۔ یہ فیصلہ ٹیپرا کی جانب سے ٹریڈ میٹرنگ ریگولیشنز میں ترامیم کی تجویز کے بعد سامنے آیا ہے، جس سے ٹریڈ میٹرنگ کے حوالے سے غلط فہمیاں سامنے آئے تھے۔ مجوزہ ترامیم سے ٹیپرا کی ایورج پاور پریچر پرائس (این اے پی پی) (کوئیٹل ایورج انرجی پریچر پرائس) این اے ای پی پی (سے بدل دیا جاتا، جس کے نتیجے میں ڈسٹری بیوٹرز کمیشن پریچر پرائس، یعنی وہ صارفین جو بجلی پیدا اور استعمال کرتے ہیں، کو قابل ادائیگی رقم میں کمی واقع ہو جاتی۔ سی سی پی کو مجوزہ ترامیم پر تحفظات تھے اور 22 نومبر کو ٹیپرا کو اپنے تحفظات سے آگاہ کیا۔ ٹیپرا نے یقین دہانی کرائی کہ مجوزہ ترامیم پر کسی فیصلے تک پہنچنے سے پہلے تمام اسٹیک ہولڈرز کی آراء پر غور (بانی صنف 7 بجیہ نمبر 49)

49 بجیہ فیصلے کو سراہا

کیا جائے گا۔ ٹریڈ میٹرنگ ایکٹ، 2010، سی سی پی کو ٹریڈ میٹرنگ کو فروغ دینے کے لیے پالیسی فریم ورک کا جائزہ لینے اور حکومت کو پاکستان میں ٹریڈ میٹرنگ کو متاثر کرنے والے کسی بھی قانون میں ترامیم کے لیے مناسب سفارشات دینے کا پابند کرتا ہے۔ سی سی پی نے نوٹ کیا کہ مجوزہ ترامیم ڈسٹری بیوٹرز کمیشن پریچر پرائس کے لیے نقصان دہ ہوں گی، جنہوں نے پالیسی دفعات، اپنے متعلقہ ڈسکوز کے ساتھ معاہدے، اور ٹیپرا کے اسٹیکس کی بنیاد پر سولر سسٹم میں سرمایہ کاری کی ہوئی ہے۔ مختلف ذرائع سے تحفظات موصول ہونے کے بعد سی سی پی نے ٹیپرا کو اس بات پر روشنی ڈالی کہ پاکستان کا توانائی کا شعبہ بہت زیادہ مہنگے درآمدی ایندھن پر انحصار کرتا ہے جس میں تھرمل پاور انرجی کس پر حاوی ہے اور قابل تجدید ذرائع بہت کم حصہ ڈالتے ہیں۔

سی سی پی کانیت میٹرنگ گائیڈ لائنز برقرار رکھنے کا خیر مقدم

فیصلہ نیپرا کی نیٹ میٹرنگ ریگولیشنز میں ترامیم کی تجویز کے بعد سامنے آیا

اسلام آباد (نئی بات نیوز) کمپنیشن کمیشن آف پاکستان (سی سی پی) نے نیشنل الیکٹرک پاور ریگولیٹری اتھارٹی (نیپرا) کی جانب سے موجودہ نیپرا (متبادل اور قابل تجدید توانائی) ڈسٹری بیوٹڈ جنریشن اینڈ نیٹ میٹرنگ ریگولیشن، 2015 کو برقرار رکھنے کے فیصلے کا خیر مقدم کیا ہے۔ یہ فیصلہ نیپرا کی جانب سے نیٹ میٹرنگ ریگولیشنز میں ترامیم کی تجویز کے بعد سامنے آیا ہے، جس سے کمپنیشن کے حوالے سے خدشات سامنے آئے تھے۔ مجوزہ ترامیم سے نیشنل ایورٹج پاور پراجیکٹس (این اے پی پی) کو نیشنل ایورٹج انرجی پراجیکٹس (این اے ای پی پی) سے بدل دیا جاتا، جس کے نتیجے میں ڈسٹری بیوٹڈ جنریٹرز اپریل 2023، یعنی وہ صارفین جو بجلی پیدا اور استعمال کرتے ہیں، کو قابل ادائیگی رقم میں کمی واقع ہو جاتی۔ سی سی پی کو مجوزہ ترامیم پر تحفظات تھے اور 22 نومبر کو نیپرا کو اپنے تحفظات سے آگاہ کیا۔ نیپرا نے یقین دہانی کرائی کہ مجوزہ ترامیم پر کسی فیصلے تک پہنچنے سے پہلے تمام اسٹیک ہولڈرز کی آراء پر غور کیا جائیگا۔

تمام اسٹیک ہولڈرز کی آراء پر غور کیا جائے گا، نیپرا

پاکستانی توانائی کا شعبہ مہنگے درآمدی ایندھن پر انحصار کرتا ہے

لاہور (خبرنگار) کپیشن کمیشن آف پاکستان نے نیشنل الیکٹرک پاور ریگولیشنز اتھارٹی کی جانب سے موجودہ نیپرا تبادل اور قابل تجدید توانائی ڈسٹری بیوٹڈ جزیشن اینڈ نیٹ میٹرنگ ریگولیشن، 2015 کو برقرار رکھنے کے فیصلے کا

خیر مقدم کیا ہے۔ یہ فیصلہ نیپرا کی جانب سے نیٹ میٹرنگ ریگولیشنز میں ترامیم کی تجویز کے بعد سامنے آیا ہے، جس سے کپیشن کے حوالے سے خدشات سامنے آئے تھے۔ مجوزہ ترامیم سے نیشنل ایوریج پاور پر (باقی صفحہ 4 بقیہ نمبر 49)

جزیرہ پر اس کو نیشنل ایوریج انرجی پر چیز پراس سے بدل دیا جاتا، جس کے نتیجے میں ڈسٹری بیوٹڈ چیزز پر زبردستی، یعنی وہ صارفین جو بجلی پیدا اور استعمال کرتے ہیں، کو قابل ادائیگی رقم میں کمی واقع ہو جاتی۔ سی ای پی کو مجوزہ ترامیم پر تحفظات تھے اور 22 نومبر کو نیپرا کو اپنے تحفظات سے آگاہ کیا۔ نیپرا نے یقین دہانی کرائی کہ مجوزہ ترامیم پر کسی فیصلے تک پہنچنے سے پہلے تمام اسٹیک ہولڈرز کی آراء پر غور کیا جائے گا۔