

AGREEMENT

On Amending of the Memorandum of Understanding between the Government of Georgia, JSC Electricity System Commercial Operator, JSC Georgian State Electrosystem and Qartli Wind Farm LLC, dated November 16, 2015

Tbilisi

March 31, 2016

This Agreement on Amending of Memorandum of Understanding between the Government of Georgia, JSC Electricity System Commercial Operator, JSC Georgian State Electrosystem and Qartli Wind Farm LLC, dated November 16, 2015 (the “**Amendment Agreement**”) is entered into between the following parties:

- (1) **Government of Georgia**, represented by the Minister of Energy of Georgia, Kakha Kaladze, (the “**GOG**”);
- (2) **JSC Electricity System Commercial Operator**, represented by its General Director, Vakhtang Ambokadze (“**ESCO**”);
- (3) **JSC Georgian State Electrosystem**, represented by its Rehabilitation Manager/Chairman of Management Board, Sul Khan Zumburidze (“**GSE**”);
- (4) **Qartli Wind Farm LLC**, represented by its Chairman of the Board of Directors, Tornike Kazarashvili, (the “**Company**”); and

(GOG, ESCO, GSE, the Company each a “**Party**” and together the “**Parties**”).

WHEREAS:

- (A) On 16 November, 2015 the Parties entered into the Memorandum of Understanding concerning construction and operation on BOO (Build, Own, Operate) basis of Qartli Wind Farm (the “**MOU**”);
- (B) The Parties wish to amend the MOU as to reflect the final understanding reached between them in connection with the subject matter of certain provisions of the MOU;

Now, therefore, in consideration of the provisions and mutual rights and obligations herein contained and for other good and valuable consideration, the receipt and sufficiency of which are hereby acknowledged, the Parties hereto agree as follows:

1. With effect from and including the Effective Date, the MOU shall be amended as set out as follows:

Article 6 shall be amended and read as follows:

“6. For the first 10 (ten) years of operation, beginning from the date of Commencement of Operation of the Facility (“Initial Operation Period”), the full power output of the Facility (delivered at the bus-bar) during the months (of September, October, November, December, January, February, March, April of each year (the “Winter Months”) shall be, under the conditions defined in Article 6.1, sold exclusively for the purposes of meeting the internal demand of Georgia.

6.1 For the purposes of Section 6, for the Initial Operating Period, during the Winter Months, the Company shall sell the generated power exclusively to ESCO in accordance with the Guaranteed Power Purchase Agreement to be signed with ESCO with a tariff of 6.89 (six point eighty nine) USD Cent per KWh at the inter connection point.

6.2 In the remaining months (i.e. the months of May, June, July, August,) throughout the Initial Operating Period, the Company may at its sole discretion either export the generated power, or sell it to ESCO at the price determined in Article 6.1;

6.3. After expiration of the term of the Initial Operation Period and of the Guaranteed Power Purchase Agreement, the Company shall be entitled to sell the generated power at its sole discretion in accordance with Applicable Law and may export or sell the generated power to any buyer, including ESCO, for any price that will be agreed between such buyer/ESCO and the Company.”

Article 7 shall be amended and read as follows:

“7. It is agreed between the Parties that should the Company sell generated power to ESCO in accordance with Sub Articles 6.1 and 6.2, the purchase of electricity by ESCO will be on “take-or-pay principle”, which shall mean that: (i) ESCO shall off take from the Company the generated power of the Facility (delivered at the bus-bar) in accordance with the Guaranteed Power Purchase Agreement and this MOU during the Initial Operation Period and on the other hand, the Company shall be liable to compensate ESCO if non-generation of the forecasted volume of the electricity is caused by the Company’s actions or inactions, which are not attributable to: a) Force Majeure circumstances; b) any constraint, unavailability, interruption, breakdown, inoperability or failure of or disconnection from the network to which the Facility is connected through the inter connection point, or any inability of the Facility to connect to such intended network that is not caused by an act or omission of the Company; c) failure by the Ministry of Energy of Georgia to include any portion of the volume of electricity duly forecasted by the Company into the Electricity (Power) Balance; and d) any instructions

of GSE to reduce the volume of electricity duly forecasted by the Company into the Electricity (Power) Balance (including as a result of insufficient capacity)."

Article 8 shall be deleted in its entirety from the MOU.

Article 10.3 shall be amended and read as follows:

"10.3 Within its competence and provided that the company has met all relevant requirements under Applicable Law, the GOG shall ensure that proposals for providing the necessary land plots for the Facility are satisfied and it shall transfer State owned lands required for the Project to the Company at the normative price set out in Applicable Law (the "Transferred Assets"). The Company shall be allowed to create security interest over the necessary land plots in favour of the Lenders to ensure financing of the Project."

Sub article 10.5 shall be added to Article 10 and read as follows:

"10.5 In case of, bankruptcy or liquidation of ESCO and GSE and of assignment of their rights and/or functions to any other entity due to change of laws or otherwise, the GOG shall ensure within its competence that the rights and obligations of ESCO and GSE under this MOU and the Guaranteed Power Purchase Agreement are assigned or otherwise transferred to the new entity (entities, if applicable), which under relevant Georgian legislation will be wholly or partially carrying out the functions of ESCO and/or GSE in the energy sector of Georgia".

Article 11¹ shall be added and read as follows:

"11¹ Prior to Commencement of Operation GSE and the Company shall enter into a dispatch/transmission service agreement, which shall regulate the dispatch/transmission services to be rendered to the Company by GSE for the purposes of electricity supply to the Facility or electricity export generated by the Facility (as applicable) and the terms of compensation payable to the Company in case of failure by GSE to dispatch the electricity generated by the Company for export purposes, if such failure was caused by non-compliance of GSE with Applicable Law and/or the relevant dispatch/transmission services agreement."

Article 11² shall be added and read as follows:

GSE and the Company shall ensure connection of the Facility to the power Transmission Network in accordance with the agreed scheme and the Georgian National Energy and Water Supply Regulatory Commission Resolution N10 on approving Network Code ("Grid Code");

Article 12 shall be amended and read as follows:

*“The additional obligation of the Company is also the following:
The Company shall ensure operation of the Facility in accordance with the requirements of the Grid Code.”*

Article 12¹ shall be added and read as follows:

“12¹. Until the total amount outstanding to the Lenders under the relevant financing documents is paid by the Company fully, for the purposes of implementation of the Project, subject to the terms of this MOU and the Applicable Law, the GOG and GSE shall ensure within its competence that the tentative annual generation forecast in respect of the Facility duly furnished by the Company is included into the Electricity (Power) Balance, provided that the Company has duly applied and complied with all preconditions thereunder as determined under Applicable Law.”

Article 13¹ “Discriminatory Change in Law and Tax” shall be added and read as follows:

“13¹. The GOG agrees that:

13^{1.1} It shall not initiate or propose any changes in the legislation of Georgia (including in respect of any taxes or other similar duties) which applies expressly to this Project and not to other wind power generation projects or other renewable or similar power generation projects under agreements with a government entity, or any contractors or operators that have entered into contractual arrangements in connection with energy generation projects and/or wind power generation projects, provided that, such changes have or may have a material adverse effect on the ability of the Company to comply with its obligations to the Lenders.”

13^{1.2} To the extent any such change in legislation according to Article 13^{1.1} is implemented, the Company shall have the right to terminate this MOU and the GOG shall within 60 (sixty) calendar days from the date of such termination by the Company pay the Base Amount and the Transferable Assets shall be transferred to the GOG free of all encumbrances. Within 90 (ninety) calendar days from the date of transfer of the Transferable Assets, the Company and GOG shall discuss and agree upon the compensation of the price of the Transferable Assets based on their fair market value. With respect to any payments to be made under this paragraph by the GOG, the GOG shall pay any Tax Gross-Up Amount.

13^{1.3} The present obligation of the GOG as described under Article 13^{1.2} shall be valid until the total amount outstanding to the Lenders under the relevant financing documents is fully paid by the Company.”

Article 15.1 shall be amended and read as follows:

“15.1 The Transferred Assets shall be: (i) either transferred to the GOG encumbered by mortgage granted in favour of the Lenders and shall not be released from such encumbrance until all amounts outstanding to the Lenders have been paid in full. In that case the Company shall have the right to dismantle the movable and immovable assets located on such Transferred Assets; or (ii) the GOG may at its sole discretion pay in full to the Company the Base Amount (as defined in paragraph 17.1) and the Company shall transfer to the GOG the Transferable Assets clear of any encumbrances promptly upon payment in full by the GOG to the Company of the Base Amount.”

Article 15.3 shall be amended and read as follows:

“15.3 Exclusive ownership rights of the Feasibility Study and the environmental and social impact assessment reports, as well as any other documents and drawings related to the Project which may be in possession of the Company, including new documents developed by the Company (but excluding the documents acquired by the Company under the Wind Turbine Supply and Installation Agreement and the Service and Availability Agreement with Vestas Benelux B.V.) shall be transferred to the GOG free of charge.”

Article 16 shall be amended and read as follows:

“16. The Company may terminate the MOU partially or wholly and unilaterally, by serving the written notice to the GOG, in following cases:

16.1 If either of the GOG, ESCO or GSE fails to fulfill any of its obligations defined in Articles 10, 6, 11 and 11¹ of the MOU respectively and such violation lasts for more than 90 (ninety) calendar days, or the Guaranteed Power Purchase Agreement is terminated by the Company due to ESCO's default in accordance with the terms and conditions of the Guaranteed Power Purchase Agreement. The GOG must be notified no later than 30 (thirty) days prior to such termination by the Company;

16.2 If the events specified in Articles 13.3, 13.4, 13.5 and 13.6 continue for more than 120 (one hundred twenty) calendar days.”

Article 17 shall be amended and read as follows:

“17. In the event the Company terminates the MOU in accordance with Articles 16 of the MOU, the GOG shall purchase from the Company and the Company shall sell to the GOG the Transferred Assets together with all movable and immovable assets belonging to the Facility located thereon (the “Transferable Assets”) for a purchase price denominated in US Dollars equal to the sum of:

17.1 *The total amount outstanding to the Lenders under the relevant financing documents, including all unpaid principal, accrued interest and all other fees and expenses owing to such Lenders as of the transfer date (the “**Base Amount**”);*

17.2 *The total amount of all damages, penalties, and expenses caused by termination or buyout of contracts to which the Company is a party and which are terminated or breached by the Company as a result of termination of the MOU or of the Guaranteed Purchase Agreement or sale to the GOG of the Transferable Assets, plus any costs incurred by the Company in securing the Company’s release from all past, present and future liability under contracts included within the Transferable Assets;*

17.3 *The Equity in the Company as of the transfer date (the “**Equity Investment**”); for the purposes of Article 17.3 “**Equity**” shall mean the capital of the Company attributable to its shareholders in respect of their investment in the Company;*

17.4 *A gross-up amount that allows the Company to pay the Base Amount and to distribute dividends to its shareholders in an aggregate amount after payment of all applicable taxes on the sale and purchase transaction, realization of profit by the Company and distribution of dividends by the Company, that equals the aggregate dividend amount that such shareholders would have received had no such taxes been payable (the “**Tax Gross-Up Amount**”); and*

17.5 *The purchase price set forth in this Article 17 shall be paid by GOG on the basis of an invoice submitted by the Company (the “**Termination Invoice**”) within ninety (90) days following the date of delivery of the Termination Invoice.*

17.6 *The Company shall transfer the Transferable Assets to the GOG or its designee free and clear of any encumbrances promptly upon payment in full by GOG of the Termination Invoice as determined under Article 17.5.*

17.7 *The obligations of the GOG as described under this article 17 shall be valid until the total amount outstanding to the Lenders under the relevant financing documents is fully paid by the Company.*

17.8 *The Company shall be deprived of the right to implement the Project.*

17.9 *Exclusive ownership rights of the Feasibility Study and the environmental and social impact assessment reports, as well as any other documents and drawings related to the Project which may be in possession of the Company, including new documents developed by the Company (but excluding the documents acquired by the Company under*

the Wind Turbine Supply and Installation Agreement and the Service and Availability Agreement with Vestas Benelux B.V.) shall be transferred to the GOG free of charge.”

Article 19¹ shall be added to the MOU and read as follows:

*“19¹. (“**Substitution Rights**”): The GOG acknowledges and agrees that it shall not exercise its right to terminate this MOU in accordance with Article 14 of this MOU before complying with the procedures specified in this Article:*

*19¹.1 If, at any time, the GOG intends to exercise its right to terminate the MOU, along with serving a notice of termination to the Company in accordance with article 14, the GOG shall serve a notice to the Lenders (“**Notice of Termination Right**”).*

*19¹.2 Following receipt by the Lenders of the Notice of Termination Right, the Lenders shall have the right to nominate an entity (the “**Substitute Entity**”), which shall continue project implementation and ensure completion of the construction of the Facility in accordance with the provisions of the MOU.*

*19¹.3 The Lenders shall be entitled to effect such substitution within six (6) months of receipt of the Notice of Termination Right (the “**Cure Period**”) by sending a notification of their intention to the GOG (the “**Substitution Notice**”) and providing to the GOG all information that may be reasonably required by the GOG to verify that the Substitute Entity is able to continue the Project in accordance with the MOU.”*

Article 22 shall be amended and read as follows:

“22. The Parties hereto will use their best efforts to settle amicably any dispute, controversy or claim arising out of or in connection with, or the breach, termination, invalidity or interpretation of the MOU. Any dispute that cannot be amicably settled within thirty (30) days after receipt by one Party of the other Party’s written request to do so shall be settled by arbitration in accordance with the UNCITRAL Arbitration Rules as at present in force. There shall be one arbitrator and the appointing authority shall be LCIA (London Court of International Arbitration). The seat and place of arbitration shall be London, England and the English language shall be used throughout the arbitral proceedings. The decision of any such arbitral tribunal shall be final and binding on the Parties.”

Article 23 shall be amended and read as follows:

“23. Force Majeure shall mean any of the following circumstances, provided that they are beyond the reasonable control of the either parties and affect the fulfilment of the obligation of the either parties:

- (a) Events of non-physical force majeure (each, a “**Non-Physical Force Majeure Event**”), which shall include:*

- (i) Acts of war, invasion or act of foreign enemy;
- (ii) Acts of terrorism acts of rebellion, riot, and civil commotion;
- (iii) Blockade, embargo, rationing, or strikes of a political nature;
- (iv) Any public agitation, which prevents construction or operation activities of the Project for a continuous period exceeding fourteen (14) days;

For avoidance of any doubt, court ruling and/or court proceedings shall not be considered as Non Physical Force Majeure, except for the court rulings related to items 23. (a) (ii) and (iii).

(b) Events of physical force majeure (each, a "Physical Force Majeure Event"), which shall include:

- (i) Fire, explosion or flood, whether caused by natural calamity or otherwise, earthquake, lightning, storm, typhoon, tornado or other natural calamity;
- (ii) Epidemic or plague;
- (iii) Any act of sabotage, strikes or works to rule or go-slows (in each case other than by employees of the affected party or of any shareholders of such party and
- (iv) The discovery of archaeological cultural relics, fossils, burial mounds and memorial sites, artistic history remains and any other articles with archaeological, geological and historical significance on the Site, resulting in public works interfering with the completion of the relevant construction site."

Article 25 shall be amended and read as follows:

"25. If a Physical Force Majeure event shall occur and continue for an aggregate period of six (6) months to have any of the effects described in Article 23, then either the GOG or the Company shall have the right to terminate this MOU."

Article 25¹ shall be amended and read as follows:

"25¹. If any Non-Physical Force Majeure Event both prevents, or could reasonably prevent with the lapse of time, a Party from performing an obligation under this MOU and/or Guaranteed Power Purchase Agreement for an aggregate period of more than three hundred and sixty (360) days, then the Company shall have the right to terminate this MOU and the GOG shall within 60 (sixty) calendar days from the date of such termination by the Company pay the Base Amount and the Transferable Assets shall be transferred to the GOG free of all encumbrances. Within 90 (ninety) calendar days from the date of transfer of the Transferable Assets, the Company and GOG shall discuss and agree upon the compensation of the Equity Investment. With respect to any payments to be made under this paragraph by the GOG, the GOG shall pay any Tax Gross-Up Amount.

The present obligation of the GOG as described under this Article 25¹ shall be valid until the total amount outstanding to the Lenders under the relevant financing documents is fully paid by the Company.

For avoidance of any doubt, the compensation payable to the Company according to Article 25¹, which is caused by the circumstances described in article 23 (a) (i) ("Acts of war, invasion or act of foreign enemy") is only payable, in case these circumstances are caused by the offensive action of the State of Georgia."

Article 28 shall be added to the MOU and read as follows:

"28. The rights and obligations under this MOU may not be assigned to a third party without the written consent of the other parties. Notwithstanding the foregoing the GOG, ESCO and GSE hereby acknowledge that the Company intends to obtain secured financing for the development of the Facility and that in connection with such secured financing the Lenders may require assignment of Company's rights and obligations under this MOU and they therefore expressly consent to such assignment of this MOU and of the Companies rights and obligations hereunder to the Lenders."

Annex 2 of the MOU shall be amended and read as enclosed in Addition N1 of this Amendment Agreement.

2. All other articles and provisions of the MOU and its Annexes, as well as their numbering shall remain unchanged.
3. This Amendment Agreement shall enter into force as of the date of signing of it by the Parties (the "Effective Date").
4. This Amendment Agreement is indivisible part of the MOU and its Annexes and shall be governed by and construed in accordance with laws of Georgia.
5. Each party represents and warrants that all requisite internal consents in connection with the execution of this Amendment Agreement have been obtained by such party and the persons, signing this Amendment Agreement on its behalf is duly authorized to do so.

IN WITNESS WHEREOF, the parties hereto, acting through their duly authorized representatives, have caused this Amendment Agreement to be signed in their respective names as of the date first above written:

The Government of Georgia

Kakha Kaladze

Qartli Wind Farm LLC

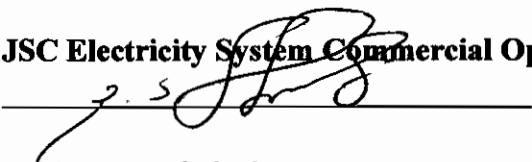
Tornike Kazarashvili

JSC Georgian State Electrosystem



Sul Khan Zumburidze

JSC Electricity System Commercial Operator



Vakhtang Ambokadze

Annex N2

CONSTRUCTION PHASE	
Start	End
The Effective Date of the MOU	Commencement of Operation
Commencement of Construction Works based on Construction Permit - 4 months after the Effective Date of the MOU	Commencement of Operation -12 months after the Construction Permit is acquired in accordance with Applicable Law



საქართველოს იუსტიციის სამინისტრო
MINISTRY OF JUSTICE OF GEORGIA



საქართველო, ქ. თბილისი, 0114, გორგასლის ქ.24 ა. ტელ.: 2 40-51-48, 2 40-58-36; ელ.ფოსტა: info@justice.gov.ge
24 a, Gorgasali str., 0114, Tbilisi, Tel.: 2 40-51-48, 2 40-58-36, E-MAIL: info@justice.gov.ge

№1721

16 / მარტი / 2016 წ.

საქართველოს ენერჯეტიკის მინისტრის
მოადგილეს
ბატონ ირაკლი ხმალაძეს

ბატონო ირაკლი,

საქართველოს იუსტიციის სამინისტრომ განიხილა თქვენ მიერ 2016 წლის 15 მარტის № 04/887 წერილით წარმოდგენილი საქართველოს მთავრობას, შპს „ქართლის ქარის ელექტროსადგურს“, სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემას“ და სს „ელექტროენერჯეტიკულ კომერციულ ოპერატორს“ შორის 2015 წლის 16 ნოემბერს დადებული ურთიერთგაგების მემორანდუმში (შემდგომში, - „მემორანდუმი“) ცვლილების შეტანის თაობაზე შეთანხმების პროექტი (შემდგომში - „შეთანხმების პროექტი“), რომელთან დაკავშირებითაც გაცნობებთ, რომ:

1. შეთანხმების პროექტით მემორანდუმის მე-6 მუხლში შესატანი ცვლილებების თანახმად, „ზამთრის თვეების“ განმავლობაში ელექტროსადგურის მიერ გამომუშავებული ელექტროენერჯია სრულად მოხმარდება საქართველოს შიდა საჭიროებებს. აღნიშნულთან დაკავშირებით გათვალისწინებულ უნდა იქნას საქართველოს ენერჯეტიკის მინისტრის 2014 წლის 10 აპრილის №40 ბრძანების #2 დანართის 3.12 მუხლი, რომლის თანახმადაც, მემორანდუმით შეთანხმებული პერიოდის განმავლობაში, ელექტროსადგურის წლიური გამომუშავების 20% ელექტროენერჯის რეალიზაცია უნდა მოხდეს ადგილობრივ ბაზარზე. შესაბამისად, შეთანხმების პროექტის აღნიშნულ მუხლს უნდა დაემატოს შემდეგი შინაარსის ჩანაწერი: „...the full power output (but not less than 20% of annual generation) of the Facility...“.
2. შეთანხმების პროექტით მემორანდუმის 10.3 მუხლში შესატანი ცვლილებასთან დაკავშირებით შევნიშნავთ, რომ კომპანიისათვის სახელმწიფოს მიერ გადაცემული მიწების სარგებლობის საკითხი რეგულირდება კონკრეტული მიწის ნაკვეთების გადაცემის შესახებ ხელშეკრულებებით, „სახელმწიფო ქონების“ შესახებ საქართველოს კანონის მოთხოვნათა დაცვით. ამდენად, მიზანშეწონილია, მემორანდუმის 10.3 მუხლს დაემატოს შემდეგი შინაარსის ჩანაწერი: „...to ensure financing of the Project, in accordance with the Law of Georgia on „State Property“.“.
3. შეთანხმების პროექტის პირველი მუხლის თანახმად დადგენილია, რომ მემორანდუმის საქართველოს მთავრობის მიერ შეწყვეტის შემთხვევაში, საქართველოს მთავრობას ეკისრება კონკრეტული ფინანსური ვალდებულებები. იმ პირობებში, როცა საქართველოს მთავრობის მიერ მემორანდუმის შეწყვეტის საფუძველს წარმოადგენს მხოლოდ კომპანიის მიერ ნაკისრი ვალდებულებების დარღვევა, საკითხი საქართველოს მთავრობისათვის ფინანსური ვალდებულებების დაკისრების თაობაზე, საჭიროებს დამატებით განხილვას და გადაწყვეტას მიზანშეწონილობიდან გამომდინარე.
4. შეთანხმების პროექტით მემორანდუმის 16.1 მუხლში შესატანი ცვლილებების თანახმად, კომპანიისათვის აღარ იქნება სავალდებულო, შეწყვეტამდე გარკვეული დროით ადრე (მოქმედი ვერსიით, 90 დღე), შეწყვეტის თაობაზე შეტყობინების გაგზავნა მეორე მხარისათვის. აღნიშნულთან დაკავშირებით შევნიშნავთ, რომ მემორანდუმის 16.1

მუხლში მიზანშეწონილია შენარჩუნდეს დათქმა, კომპანიის მიერ მემორანდუმის შეწყვეტის განზრახვის მეორე მხარისათვის წინასწარი შეტყობინების სავალდებულოობის თაობაზე.

აქვე შევნიშნავთ, რომ ზემოხსენებული მუხლის ფარგლებში, მითითება კეთდება მემორანდუმის მე-8 მუხლზე, რომელიც ცვლილების დოკუმენტით ამოღებულია მემორანდუმიდან.

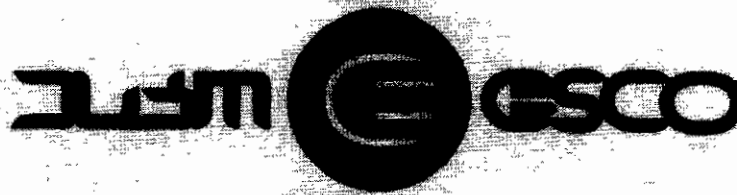
გარდა ზემოაღნიშნულისა, საკითხი შეთანხმების პროექტის პირველი მუხლის თანახმად, მემორანდუმის 22-ე მუხლის ფარგლებში დავათა გადაწყვეტის ფორმად „UNCITRAL“-ის წესების გამოყენებით ლონდონის საერთაშორისო საარბიტრაჟო სასამართლოს არჩევის შესახებ, უნდა გადაწყდეს მიზანშეწონილობიდან გამომდინარე. ამასთან, შეთანხმების პროექტის პირველი მუხლით განსაზღვრული ცვლილების ფარგლებში, მუხლები 25 და 25¹ შეიცავს ტექნიკური ხასიათის ხარვეზს, კერძოდ, ისინი არასწორად აკეთებენ მითითებას მემორანდუმის 26-ე მუხლზე.

პატივისცემით,

გ. ლორთქიფანიძე

მინისტრის მოადგილე

გოჩა ლორთქიფანიძე



ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი
Electricity Market Operator

საქართველო, თბილისი, 0114, პარაშაშვილის ქ. 2
ტელეფონი: 2401420; ფაქსი: 2601918

2 Baratashvili Str., 0114 Tbilisi, Georgia
Phone: +995 32 2401420; Fax: +995 32 2601915

N 01/357
16/03/2016

357-01-2-201603161714



თანხმობა ხელმოსაწერი
ურთიერთგაგების მემორანდუმში
ცვლილებების შეტანის თაობაზე
შეთანხმების პროექტში

საქართველოს ენერგეტიკის მინისტრის
მოადგილეს ბატონ ირაკლი ხმალაძეს

ბატონო ირაკლი,

საქართველოს ენერგეტიკის სამინისტროს 2016 წლის 15 მარტის #04/886 წერილთან დაკავშირებით მოგახსენებთ შემდეგს:

ბაზრის ოპერატორმა განიხილა საქართველოს მთავრობას, შპს „ქართლის ქარის ელექტროსადგურს“, სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემას“ და სს „ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციულ ოპერატორს“ შორის 2015 წლის 16 ნოემბერს ხელმოწერილი ურთიერთგაგების მემორანდუმში ცვლილებების შეტანის თაობაზე შეთანხმების პროექტი და გაცნობებთ, რომ ვეთანხმებით მას შემდეგი შენიშვნების გათვალისწინებით:

1. წარმოდგენილი დოკუმენტის მე-6 და მე-7 მუხლებში აღნიშნულია, რომ სადგურის მიერ სრულად გამოიმუშავებული ელექტროენერგიის შესყიდვა უნდა განხორციელდეს ესკოს მიერ. თუმცა დასაზუსტებელია რა ელექტროენერგია იგულისხმება - სალტეზე მიწოდებული თუ გენერატორების მიერ გამოიმუშავებული; ამდენად, საჭიროა განისაზღვროს, რომ მოხდება სალტეზე მიწოდებული ელექტროენერგიის შესყიდვა. შესაბამისად, მე-6 მუხლი და მე-7 მუხლის პირველი წინადადება უნდა ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

“6. For the first 10 (ten) years of operation, beginning from the date of Commencement of Operation of the Facility (“Initial Operation Period”), the full power output of the Facility (delivered at the bus-bar) during the months (of September, October, November, December, January, February, March, April of each year (the “Winter Months”) shall be, under the conditions defined in Article 6.1, sold exclusively for the purposes of meeting the internal demand of Georgia”.

OFFICE@ESCO.GE • WWW.ESCO.GE

სს „ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორი“
რეგისტრირებულია ქ. თბილისის საკანონმდებლო ორგანოს მიერ 07.08.2006 წლის კანონით 205170036

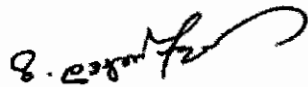
ELECTRICITY SYSTEM COMMERCIAL OPERATOR JSC
Registered by Tbilisi Tax Inspectorate on 07.08.2006; ID CODE 205170036

"7. It is agreed between the Parties that should the Company sell generated power (delivered at the bus-bar) to ESCO in accordance with Article 6, the purchase of electricity by ESCO will be on "take or-pay principle", which shall mean that: (i) ESCO shall off take from the Company the generated power of the Facility (delivered at the bus-bar) in accordance with the Guaranteed Power Purchase Agreement this MOU during the Initial Operation Period and on the other hand,"

2. რაც შეეხება 12¹ მუხლს, „ელექტროენერჯის (სიმბლავრის) ბაზრის წესების“ 30-ე მუხლის თანახმად, ელექტროენერჯის (სიმბლავრის) წლიურ საპროგნოზო ბალანსებს ადგენს სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა“ და დასამტკიცებლად უგზავნის საქართველოს ენერჯეტიკის სამინისტროს. აქედან გამომდინარე, აღნიშნული საკითხი არ განეკუთვნება ესკოს კომპეტენციას, შესაბამისად მუხლის ფორმულირებიდან ამოღებულ უნდა იქნეს ესკო (ESCO) და მიეთითოს სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა“ (GSE).

პატივისცემით,

ზაზა დვალისვილი



გენერალური დირექტორის მოვალეობის შემსრულებელი



1256-09-2-201603161901

N 1256/09

16/03/2016

საქართველოს ენერჯეტიკის სამინისტროს

სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა“ განიხილა თქვენი 2016 წლის 15 მარტის N04/886 წერილი, რომლითაც წარმოდგენილი გაქვთ საქართველოს მთავრობას, შპს „ქართლის ქარის ელექტროსადგურს“, სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემას“ და სს „ელექტროენერჯეტიკული სისტემის კომერციულ ოპერატორს“ შორის 2015 წლის 16 ნოემბერს დადებული ურთიერთგაგების მემორანდუმში ცვლილების შეტანის თაობაზე შეთანხმების პროექტი, რომელთან დაკავშირებით გაცნობებთ შემდეგს:

1. პროექტის პრეამბულის მე-3 პუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით (ცვლილებები ხაზგასმულია): „JSC Georgian State Electrosystem, represented by its Rehabilitation Manager/Chairman of Management Board, Sul Khan Zumburidze (“GSE”)“.

2. პროექტით გათვალისწინებული მე-7 მუხლის შესაბამისად, თუკი კომპანია წარმოებულ ელექტროენერჯიას მე-6 მუხლის შესაბამისად მიყიდის ესკოს, ასეთი ურთიერთობა უნდა დარეგულირდეს „მიიღე ან გადაიხადე პრინციპის“ შესაბამისად. მე-6 მუხლი არეგულირებს ელექტროენერჯიის ესკოზე მიყიდვის შემთხვევებს, როგორც საწყისი საოპერაციო პერიოდის განმავლობაში (6.1 და 6.2), ასევე შემდგომ პერიოდშიც (6.3). პროექტის მე-7 მუხლის (i) პუნქტში საუბარია ობიექტის მიერ გამომუშავებული ელექტროენერჯიის ესკოს მიერ ყიდვაზე საწყისი საოპერაციო პერიოდის განმავლობაში. აღნიშნულიდან გამომდინარე უნდა შეიცვალოს პროექტის მე-7 მუხლის ფორმულირება და მიეთითოს მე-6 მუხლის ის კონკრეტული პუნქტები სადაც საწყის საოპერაციო პერიოდზეა საუბარი (6.1 და 6.2).

3. წარმოდგენილი ცვლილების პროექტით გათვალისწინებულ 11¹ მუხლში გაუგებარია რა სახის გადაცემა-დისპეტჩერიზაციის მომსახურების ხელშეკრულებაზეა საუბარი. „ბაზრის წესების“ თანახმად გენერაციის ობიექტებთან ასეთი ხელშეკრულება შეიძლება გაფორმდეს მხოლოდ ორ შემთხვევაში: საკუთარი მოხმარებისთვის ელექტროენერჯიის მიღების მიზნით ან როდესაც ოგი წარმოადგენს ექსპორტიორსაც. ხსენებული მუხლის ზოგადმა რედაქციამ შეიძლება გამოიწვიოს მცდარი ინერპრეტაცია, რომ

www.gse.com.ge

ეს ხელშეკრულება იქნება გამოყენებული ყველა შემთხვევისთვის, მათ შორის ელექტროენერჯის ქვეყნის შიგნით მიწოდების მომსახურებებისთვის, მაშინ როდესაც კანონმდებლობის თანახმად, შიდა მიწოდებების მიზნებისთვის გადაცემადისპეტერიაციის მომსახურების ხელშეკრულება გენერაციის ობიექტებთან არ ფორმდება. ზემოაღნიშნული გაუგებრობების თავიდან აცილების მიზნით პროექტით გათვალისწინებულ 11¹ მუხლში უნდა შევიდეს სათანადო ცვლილებები, და ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით (ცვლილებები ხაზგასმულია):

11'. Prior to Commencement of Operation GSE and the Company shall enter into a dispatch/transmission service agreement, which ~~among other~~ shall regulate the dispatch/transmission services ~~(as applicable)~~ to be rendered to the Company by GSE for the purposes of electricity supply to Facility or electricity export generated by the Facility (as applicable) and the terms of compensation payable to the Company in case of failure by GSE to dispatch the electricity generated by the Company for export purposes, if such failure was caused by noncompliance of GSE with Applicable Law and/or the relevant dispatch/transmission services agreement.

4. ქსელის წესების მოთხოვნების გათვალისწინებით და ქარის სადგურის სპეციფიკიდან გამომდინარე, მიზანშეწონილად მიგვაჩნია 12-ე მუხლი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

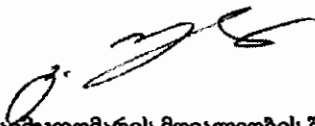
„12. The additional obligations of the Company is also the following:

Ensure connection of the Facility to the Power Transmission Network by the means of agreed scheme and fulfillment of the terms and provisions of Grid Code regulating operation of the Facility.”

5. პროექტით გათვალისწინებულ 25¹ მუხლის მე-2 და მე-3 აბზაცებში მითითება 26-ე მუხლზე, კონტექსტიდან გამომდინარე, უნდა შეიცვალოს 25¹ მუხლზე მითითებით.

პატივისცემით,

გიორგი შარკოვი



მმართველთა საბჭოს თავმჯდომარის მოვალეობის შემსრულებელი



საქართველოს მთავრობის ბანკარგულება

№555 2016 წლის 31 მარტი ქ. თბილისი

ქართლის ქარის ელექტროსადგურის

მშენებლობასთან, ფლობასა და ოპერირებასთან დაკავშირებული
შეთანხმებისა და ხელშეკრულებების დადების თაობაზე

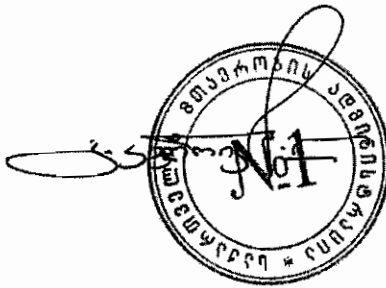
1. მოწონებულ იქნეს საქართველოს მთავრობას, სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემას“, შპს „ქართლის ქარის ელექტროსადგურსა“ და სს „ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციულ ოპერატორს“ შორის დასადები შეთანხმების პროექტი, ამავე მხარეებს შორის 2015 წლის 16 ნოემბერს დადებულ ურთიერთგაგების მემორანდუმში ცვლილების შეტანის თაობაზე.

2. მოწონებულ იქნეს საქართველოს მთავრობას, შპს „ქართლის ქარის ელექტროსადგურს“, სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემას“, სს „საქართველოს ენერგეტიკის განვითარების ფონდს“, სს „ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციულ ოპერატორს“, სს „საქართველოს ნავთობისა და გაზის კორპორაციასა“ და ევროპის რეკონსტრუქციისა და განვითარების ბანკს შორის დასადები „მემორანდუმის თაობაზე პირდაპირი ხელშეკრულების“ პროექტი.

3. მოწონებულ იქნეს შპს „ქართლის ქარის ელექტროსადგურს“. სს „საქართველოს ენერჯეტიკის განვითარების ფონდს“, სს „საქართველოს ნავთობისა და გაზის კორპორაციასა“ და ევროპის რეკონსტრუქციისა და განვითარების ბანკს შორის დასადები „ფულადი სახსრების, სუბორდინაციისა და აქციების შენარჩუნების ხელშეკრულების“ პროექტი.

4. „საქართველოს მთავრობის სტრუქტურის, უფლებამოსილებისა და საქმიანობის წესის შესახებ“ საქართველოს კანონის 27-ე მუხლის შესაბამისად, ამ განკარგულების პირველ და მე-2 პუნქტებში მითითებულ შეთანხმებასა და ხელშეკრულებას, საქართველოს მთავრობის სახელით, ხელი მოაწეროს საქართველოს ენერჯეტიკის მინისტრმა კახა კალაძემ.

პრემიერ-მინისტრი



გიორგი კვირიკაშვილი