

## **Modifications aux *Tarifs et conditions***



1 Le Transporteur présente aux pages suivantes les modifications, en français et en anglais,  
2 proposées aux annexes 4 et 5 des *Tarifs et conditions des services de transport*  
3 *d'Hydro-Québec* (les « Tarifs et conditions »).

4 Celles-ci reflètent les modifications aux modalités du Service de compensation d'écart de  
5 réception à l'annexe 4 ainsi que du Service de compensation d'écart de livraison à l'annexe 5,  
6 présentées dans le mémoire conjoint d'Hydro-Québec dans ses activités de production  
7 d'électricité (le « Producteur ») et de Brookfield Renewable Trading and Marketing LP  
8 (« BRTM »), tel qu'il est déposé à la Régie de l'énergie en phase 2 du présent dossier.



## **Annexe 4**

### **Service de compensation d'écart de réception**

Le service de compensation d'écart de réception est fourni lorsqu'un écart survient entre la production d'un groupe turbine-alternateur synchronisé avec le réseau de transport du Transporteur et la production programmée à partir de ce groupe turbine-alternateur vers (1) une autre zone de réglage ou (2) une charge située dans la zone de réglage du Transporteur pendant une heure. Le Transporteur est tenu d'offrir le service de compensation d'écart de réception, dans la mesure où il peut le faire à partir de ses ressources ou des ressources mises à sa disposition, lorsque le service de transport est utilisé pour livrer de l'énergie à partir d'un groupe turbine-alternateur synchronisé avec son réseau de transport. Le client du service de transport doit acheter ce service auprès du Transporteur ou conclure des ententes de rechange comparables, qui peuvent comprendre l'utilisation de ressources autres que la production pouvant assurer ce service, afin de remplir son obligation de fournir un service de compensation d'écart de réception. Le Transporteur peut imposer à un client du service de transport une pénalité pour des écarts de réception en vertu de la présente annexe ou pour des écarts de livraison en vertu de l'annexe 5 dans le cas des écarts se produisant au cours de la même heure, mais pas pour les deux types d'écarts sauf si ces écarts ont un effet combiné aggravant plutôt que compensatoire.

Les modalités de la présente annexe ne s'appliquent pas au groupe turbine-alternateur synchronisé au réseau du Transporteur situé hors de la zone

de réglage de ce dernier si le coordonnateur de la fiabilité au Québec et le coordonnateur de la fiabilité de la zone de réglage dans laquelle est situé ce groupe turbine-alternateur ont convenu de garantir le respect des programmes.

Les frais du service de compensation d'écart de réception sont établis en fonction des tranches d'écart suivantes : (i) frais pour Jes écarts de réception horaires de +/- 1,5 % (minimum de 2 MW) par rapport à la transaction programmée (tranche 1), applicables sur une base mensuelle au solde net de ces écarts survenus à la suite d'une ou de plusieurs transactions programmées du client du service de transport, devant être réglés à la fin de chaque mois au moyen d'un paiement correspondant à 100 % du prix incrémentiel mensuel ou 100 % du prix décrémental mensuel, (ii) frais pour Jes écarts de réception horaires de plus de +/- 1,5 à 7,5 % (ou de plus de 2 à 10 MW) par rapport à la transaction programmée (tranche 2), applicables sur une base horaire à tout écart de réception qui survient à la suite d'une ou de plusieurs transactions programmées du client du service de transport, devant être réglés à la fin de chaque mois au moyen d'un paiement correspondant à 105 % du prix incrémentiel ou à 95 % du prix décrémental, et (iii) frais pour Jes écarts de réception horaires de plus de +/- 7,5 % (ou de plus de 10 MW) par rapport à la transaction programmée (tranche 3), applicables sur une base horaire à tout écart de réception qui survient à la suite d'une ou de plusieurs transactions programmées du client du service de transport, devant être réglés au moyen d'un paiement correspondant à 120 % du prix incrémentiel ou à 80 % du prix décrémental.

Supprimé: une tranche d'écart

Supprimé: horaire à tout écart

Supprimé: de réception qui survient

Supprimé: la tranche d'écart

Supprimé: 110

Supprimé: 90

Supprimé: la tranche d'écart

Supprimé: 125

Supprimé: 75 % du prix décrémental, sauf qu'une

Nonobstant ce qui précède, advenant qu'au cours d'une année civile, le volume combiné en valeur absolue des écarts de réception horaires positifs et négatifs des tranches 2 et 3 excède 10 GWh, les frais du service de compensation d'écart de réception seront réglés à la fin de chaque mois pour le restant de l'année :  
(1) au moyen d'un paiement correspondant à 115 % du prix incrémentiel ou à 85 % du prix décrémental pour la tranche 2, et (2) au moyen d'un paiement correspondant à 130 % du prix incrémentiel ou à 70 % du prix décrémental pour la tranche 3.

Une ressource intermittente sera exemptée des frais de la tranche 3 et paiera les frais applicables à la tranche 2 pour tous les écarts dépassant ceux de la tranche 1. Pour les fins de la présente annexe, une ressource intermittente est un groupe de production d'électricité qui ne peut faire l'objet d'une répartition, qui ne peut emmagasiner sa source de carburant et qui, par conséquent, ne peut réagir aux variations de la charge du réseau ni aux contraintes liées à la sécurité du transport.

Malgré ce qui précède, les écarts par rapport aux transactions programmées qui surviennent à la suite de directives émises par le Transporteur ne doivent pas être facturés en fonction des tranches mentionnées précédemment ; les montants résultants seront plutôt réglés à la fin du mois au moyen d'un paiement correspondant à 100 % du prix incrémentiel ou du prix décrémental. Ces directives peuvent être liées notamment à la correction d'une baisse de fréquence, à la réponse à un événement associé au partage des réserves ou à une modification de la production pour alléger la congestion.

Pour les fins de la présente annexe, le prix incrémentiel [horaire](#) et le prix décrémental [horaire](#) sont établis comme suit, le tout converti en dollars canadiens au taux de change [quotidien](#), tel qu'établi par la Banque du Canada :

**Supprimé:** du jour à midi

(1) Prix incrémentiel [horaire](#) : ce prix est égal au prix horaire le plus élevé à chaque heure entre les trois (3) marchés suivants : (1) New York : prix du marché temps réel du NYISO (Zone M) (« Prix incrémentiel [horaire](#) NY ») ; (2) Nouvelle-Angleterre : prix du marché temps réel de la Phase II de l'ISO-NE (Sandy Pond) (« Prix incrémentiel [horaire](#) NA ») ; et (3) Ontario : prix du marché horaire de l'IESO ([Outaouais](#)), (« Prix incrémentiel [horaire](#) ONT »).

**Supprimé:** moins 0,18 \$US/MWh, moins le tarif applicable pour le service de transport horaire de point à point du Transporteur, incluant les tarifs applicables pour les services complémentaires requis pour la livraison d'énergie à la zone M du marché de New York

**Supprimé:** moins 6,00 \$US/MWh, moins le tarif applicable pour le service de transport horaire de point à point du Transporteur, incluant les tarifs applicables pour les services complémentaires requis pour la livraison d'énergie à Sandy Pond

**Supprimé:** HOEP

(2) Prix décrémental [horaire](#) : ce prix est égal au prix horaire le plus bas à chaque heure entre les trois (3) marchés suivants : (1) New York : prix du marché temps réel du NYISO (Zone M) (« Prix décrémental [horaire](#) NY ») ; (2) Nouvelle-Angleterre : prix du marché temps réel de la Phase II de l'ISO-NE (Sandy Pond) (« Prix décrémental [horaire](#) NA ») ; et (3) Ontario : prix du marché horaire de l'IESO ([Outaouais](#)), (« Prix décrémental [horaire](#) ONT »).

**Supprimé:** moins le tarif applicable pour le service de transport horaire de point à point du Transporteur, incluant les tarifs applicables pour les services complémentaires requis pour la livraison d'énergie en Ontario

**Supprimé:** plus 4,50 \$US/MWh

**Supprimé:** ,

**Supprimé:** plus 11,00 \$US/MWh

**Supprimé:** HOEP

**Supprimé:** ,

**Supprimé:** plus 5,00 \$CA/MWh en période de pointe ou 4,00 \$CA/MWh en période hors pointe (tel que défini par le NERC)

[Également pour les fins de la présente annexe, le prix incrémentiel mensuel et le prix décrémental mensuel pour les compensations de la tranche 1 sont établis comme suit, le tout converti en dollars canadiens au taux de change quotidien tel qu'établi par la Banque du Canada :](#)



(1) Prix incrémentiel mensuel : ce prix est égal au prix mensuel le plus élevé entre les trois (3) marchés suivants : (1) New York : moyenne mensuelle des prix du marché temps réel du NYISO (Zone M) (« Prix incrémentiel mensuel NY »), (2) Nouvelle-Angleterre : moyenne mensuelle des prix du marché temps réel de la Phase II de l'ISO-NE (Sandy Pond) (« Prix incrémentiel mensuel NA ») ; et (3) Ontario : moyenne mensuelle des prix du marché horaire de l'IESO (Outaouais) (« Prix incrémentiel mensuel ONT »).

(2) Prix décrémental mensuel : ce prix est égal au prix mensuel le plus bas entre les trois (3) marchés suivants : (1) New York : moyenne mensuelle des prix du marché temps réel du NYISO (Zone M) (« Prix décrémental mensuel NY »), (2) Nouvelle-Angleterre : moyenne mensuelle des prix du marché temps réel de la Phase II de l'ISO-NE (Sandy Pond) (« Prix décrémental mensuel NA ») ; et (3) Ontario : moyenne mensuelle des prix du marché horaire de l'IESO (Outaouais) (« Prix décrémental mensuel ONT »).

Dans tous les cas, le prix incrémentiel s'applique au montant payé par le client lorsque les quantités d'électricité reçues par le Transporteur sont inférieures aux quantités programmées par le client et le prix décrémental s'applique au montant payé par le Transporteur lorsque les quantités d'électricité reçues du client sont supérieures aux quantités programmées par celui-ci. Aux fins de la présente annexe 4, tout prix de marché négatif est présumé égal à 0,00 \$/MWh.



## Annexe 5

### Service de compensation d'écart de livraison

Le service de compensation d'écart de livraison est fourni lorsqu'un écart survient entre le volume d'énergie programmé et celui effectivement livré à une charge située dans la zone de réglage du Transporteur pendant une heure. Le Transporteur doit offrir ce service lorsque le service de transport est utilisé pour alimenter une charge dans sa zone de réglage. Le client du service de transport doit acheter ce service auprès du Transporteur ou conclure des ententes de rechange comparables, qui peuvent comprendre l'utilisation de ressources autres que la production pouvant assurer ce service, afin de remplir son obligation de fournir un service de compensation d'écart de livraison. Le Transporteur peut imposer à un client du service de transport une pénalité pour des écarts de livraison en vertu de la présente annexe ou pour des écarts de réception en vertu de l'annexe 4 dans le cas des écarts se produisant au cours de la même heure, mais pas pour les deux types d'écarts sauf si ces écarts ont un effet combiné aggravant plutôt que compensatoire.

Les frais du service de compensation d'écart de livraison sont établis en fonction des tranches d'écart suivantes : (i) frais pour les écarts de livraison horaires de +/- 1,5 % (minimum de 2 MW) par rapport à la transaction programmée (tranche 1), applicables sur une base mensuelle au solde net de ces écarts, survenus à la suite d'une ou de plusieurs transactions programmées du client du service de transport, devant être réglés à la fin de chaque mois au moyen d'un

**Supprimé:** une tranche d'écart

**Supprimé:** horaire à tout écart

**Supprimé:** de livraison

**Supprimé:** qui survient

paiement correspondant à 100 % du prix incrémentiel mensuel ou 100 % du prix décrémental mensuel, (ii) frais pour Jes écarts de livraison horaires de plus de +/- 1,5 à 7,5 % (ou de plus de 2 à 10 MW) par rapport à la transaction programmée (tranche 2), applicables sur une base horaire à tout écart de livraison qui survient à la suite d'une ou de plusieurs transactions programmées du client du service de transport, devant être réglés à la fin de chaque mois au moyen d'un paiement correspondant à 105 % du prix incrémentiel ou à 95 % du prix décrémental, et (iii) frais pour Jes écarts de livraison horaires de plus de +/- 7,5 % (ou de plus de 10 MW) par rapport à la transaction programmée (tranche 3), applicables sur une base horaire à tout écart de livraison qui survient à la suite d'une ou de plusieurs transactions programmées du client du service de transport, devant être réglés à la fin de chaque mois au moyen d'un paiement correspondant à 120 % du prix incrémentiel ou à 80 % du prix décrémental.

**Supprimé:** la tranche d'écart

**Supprimé:** 110

**Supprimé:** 90

**Supprimé:** la tranche d'écart

**Supprimé:** 125

**Supprimé:** 75

Nonobstant ce qui précède, advenant qu'au cours d'une année civile, le volume combiné en valeur absolue des écarts de livraison horaires positifs et négatifs des tranches 2 et 3 excède 10 GWh, les frais du service de compensation d'écart de livraison seront réglés à la fin de chaque mois pour le reste de l'année :  
(1) au moyen d'un paiement correspondant à 115 % du prix incrémentiel ou à 85 % du prix décrémental pour la tranche 2, et (2) au moyen d'un paiement correspondant à 130 % du prix incrémentiel ou à 70 % du prix décrémental pour la tranche 3.

Pour les fins de la présente annexe, le prix incrémentiel [horaire](#) et le prix décrémental [horaire](#) sont établis comme suit, le tout converti en dollars canadiens au taux de change [quotidien](#) tel qu'établi par la Banque du Canada :

**Supprimé:** du jour à midi

(1) Prix incrémentiel [horaire](#) : ce prix est égal au prix horaire le plus élevé à chaque heure entre les trois (3) marchés suivants : (1) New York : prix du marché temps réel du NYISO (Zone M) (« Prix incrémentiel [horaire NY](#) »); (2) Nouvelle-Angleterre : prix du marché temps réel de la Phase II de l'ISO-NE (Sandy Pond) (« Prix incrémentiel [horaire NA](#) »); et (3) Ontario : prix du marché horaire de l'IESO ([Outaouais](#)) (« Prix incrémentiel [horaire ONT](#) »).

**Supprimé:** moins 0,18 \$US/MWh, moins le tarif applicable pour le service de transport horaire de point à point du Transporteur, incluant les tarifs applicables pour les services complémentaires requis pour la livraison d'énergie à la zone M du marché de New York

**Supprimé:** ,

**Supprimé:** moins 6,00 \$US/MWh, moins le tarif applicable pour le service de transport horaire de point à point du Transporteur, incluant les tarifs applicables pour les services complémentaires requis pour la livraison d'énergie à Sandy Pond

**Supprimé:** HOEP

**Supprimé:** , moins le tarif applicable pour le service de transport horaire de point à point du Transporteur, incluant les tarifs applicables pour les services complémentaires requis pour la livraison d'énergie en Ontario

**Supprimé:** ,

**Supprimé:** plus 4,50 \$US/MWh

**Supprimé:** ,

**Supprimé:** plus 11,00 \$US/MWh

**Supprimé:** HOEP

**Supprimé:** , plus 5,00 \$CA/MWh en période de pointe ou 4,00 \$CA/MWh en période hors pointe (tel que défini par le NERC)

(2) Prix décrémental [horaire](#) : ce prix est égal au prix horaire le plus bas à chaque heure entre les trois (3) marchés suivants : (1) New York : prix du marché temps réel du NYISO (Zone M) (« Prix décrémental [horaire NY](#) »); (2) Nouvelle-Angleterre : prix du marché temps réel de l'ISO-NE (Sandy Pond) (« Prix décrémental [horaire NA](#) »); et (3) Ontario : prix du marché horaire de l'IESO ([Outaouais](#)) (« Prix décrémental [horaire ONT](#) »).

[Également pour les fins de la présente annexe, le prix incrémentiel mensuel et le prix décrémental mensuel pour les compensations de la tranche 1 sont établis comme suit, le tout converti en dollars canadiens au taux de change quotidien tel qu'établi par la Banque du Canada :](#)

(1) [Prix incrémentiel mensuel](#) : ce prix est égal au prix mensuel le plus élevé entre les trois (3) marchés suivants : (1) New York : moyenne mensuelle des

prix du marché temps réel du NYISO (Zone M) (« Prix incrémentiel mensuel NY ») ; (2) Nouvelle-Angleterre : moyenne mensuelle des prix du marché temps réel de la Phase II de l'ISO-NE (Sandy Pond) (« Prix incrémentiel mensuel NA ») ; et (3) Ontario : moyenne mensuelle des prix du marché horaire de l'IESO (Outaouais) (« Prix incrémentiel mensuel ONT »).

(2) Prix décrémental mensuel : ce prix est égal au prix mensuel le plus bas entre les trois (3) marchés suivants : (1) New York : moyenne mensuelle des prix du marché temps réel du NYISO (Zone M) (« Prix décrémental mensuel NY ») ; (2) Nouvelle-Angleterre : moyenne mensuelle des prix du marché temps réel de la Phase II de l'ISO-NE (Sandy Pond) (« Prix décrémental mensuel NA ») ; et (3) Ontario : moyenne mensuelle des prix du marché horaire de l'IESO (Outaouais) (« Prix décrémental mensuel ONT »).

Dans tous les cas, le prix incrémentiel s'applique au montant payé par le client lorsque les quantités d'électricité reçues par le Transporteur sont inférieures aux quantités livrées par celui-ci, majorées des pertes de transport au taux prévu à l'article 15.7 et le prix décrémental s'applique au montant payé par le Transporteur lorsque les quantités d'électricité reçues du client sont supérieures aux quantités livrées par le Transporteur, majorées des pertes de transport au taux prévu à l'article 15.7. Aux fins de la présente annexe 5, tout prix de marché négatif est présumé égal à 0,00 \$/MWh.

## Schedule 4

### Generator Imbalance Service

Generator Imbalance Service is provided when the output of a generating unit synchronized to the Transmission Provider's system does not match the output that unit is scheduled to supply to (1) another Control Area or (2) a load in the Transmission Provider's Control Area in a given hour. The Transmission Provider is required to offer Generator Imbalance Service insofar as it is able to do so using its resources or those made available to it, where the Transmission Service is used to deliver energy from a generating unit synchronized to its Transmission System. The Transmission Customer must either purchase this service from the Transmission Provider or make comparable alternative arrangements, which may include using non-generation resources able to ensure this service, in order to fulfill its obligation to provide Generator Imbalance Service. The Transmission Provider may impose a penalty on the Transmission Customer for generator imbalances under this Schedule or for energy imbalances under Schedule 5 if either occurs during the same hour, but not for both, except if the imbalances have a combined aggravating rather than offsetting effect.

The provisions of this Schedule do not apply to a generating unit synchronized to the Transmission Provider's system and located in another Control Area if the Reliability Coordinator for Québec and the Reliability Coordinator for the Control Area in which this generating unit is located have agreed to ensure adherence to schedules.

Generator Imbalance Service is charged based on the following deviation bands:

(i) charge for the hourly generator imbalance(s) within a  $\pm 1.5\%$  deviation (minimum of 2 MW) from the scheduled transaction(s) (Band 1), applicable on a monthly basis to the

Supprimé: first

Supprimé: of

Supprimé: an hourly

Supprimé: any

net balance of the generator imbalance(s) resulting from one or more of the Transmission Customer's scheduled transactions, payable at the end of each month and equalling to 100% of the monthly incremental price or 100% of the monthly decremental price, (ii) charge for the portion of hourly deviation from the scheduled transaction greater than  $\pm 1.5\%$  up to  $\pm 7.5\%$  (or greater than 2 up to 10 MW) (Band 2), applicable on an hourly basis to any generator imbalance arising from one or more of the Transmission Customer's scheduled transactions, payable at the end of each month and equalling 105% of the incremental price or 95% of the decremental price, and (iii) charge for the portion of hourly deviation from the scheduled transaction greater than  $\pm 7.5\%$  (or greater than 10 MW) (Band 3), applicable on an hourly basis to any generator imbalance arising from one or more of the Transmission Customer's scheduled transactions and equalling 120% of the incremental price or 80% of the decremental price.

Supprimé: arising

Supprimé: or

Supprimé: 110

Supprimé: 90

Supprimé: 125

Supprimé: 75

Supprimé: ,

Supprimé: except that

Notwithstanding the foregoing, if in any calendar year the combined total volume of positive and negative hourly generator imbalances for Band 2 and Band 3 exceeds 10 GWh, the charges for the Generator Imbalance Service shall be paid at the end of each month for the remaining of the year: (1) by a payment equal to 115% of the incremental price or 85% of the decremental price for Band 2, and (2) by a payment equal to 130% of the incremental price or 70% of the decremental price for Band 3.

An intermittent resource shall be exempt from the Band 3 charge and shall pay the Band 2 charge for all deviations exceeding Band 1. For the purposes of this Schedule, an intermittent resource is an electricity generating unit with non-dispatchable output, driven by a non-storable source of energy and which thus cannot respond either to variations in system load or to security-related transmission constraints.

Supprimé: s



Notwithstanding the foregoing, deviations from scheduled transactions arising from directives issued by the Transmission Provider shall not be charged according to the above bands; the resulting amounts shall instead be settled at the end of the month by a payment of 100% of the incremental or decremental price. Such directives may be related to correcting a drop in frequency, responding to a reserve sharing event or shifting generation to relieve congestion.

For the purposes of this Schedule, the [hourly](#) incremental price and the [hourly](#) decremental price are established as follows, converted into Canadian dollars at the Bank of Canada [daily](#) exchange rate:

- (1) [Hourly](#) incremental price: This price equals the highest hourly price for each hour among the following three (3) markets: (1) New York: the NYISO Real-time price (Zone M) ("[NY Hourly](#) Incremental Price"); (2) New England: the ISO-NE Real-time price for Phase II (Sandy Pond) ("[NE Hourly](#) Incremental Price"); and (3) Ontario: the IESO hourly market price ([Outaouais](#)) ("[ONT Hourly](#) Incremental Price").
- (2) [Hourly](#) decremental price: This price equals the lowest hourly price for each hour among the following three (3) markets: (1) New York: the NYISO Real-time price (Zone M) ("[NY Hourly](#) Decremental Price"); (2) New England: the ISO-NE Real-time price for Phase II (Sandy Pond) ("[NE Hourly](#) Decremental Price"); and (3) [Ontario](#): the IESO hourly market price ([Outaouais](#)) ("[ONT Hourly](#) Decremental Price").

[Also for the purposes of this Schedule, the monthly incremental price and the monthly decremental price for compensation of Band 1 are established as follows, converted into Canadian dollars at the Bank of Canada daily exchange rate:](#)

**Supprimé:** noon

**Supprimé:** I

**Supprimé:** less US\$0.18/MWh, less the applicable rate for the Transmission Provider's point-to-point hourly transmission service, including applicable rates for ancillary services necessary to deliver energy to the NYISO's Zone M

**Supprimé:** less US\$6.00/MWh, less the applicable rate for the Transmission Provider's point-to-point hourly transmission service, including applicable rates for ancillary services necessary to deliver energy to Sandy Pond

**Supprimé:** HOEP

**Supprimé:** less the applicable rate for the Transmission Provider's point-to-point hourly transmission service, including applicable rates for ancillary services necessary to deliver energy to Ontario

**Supprimé:** D

**Supprimé:** plus US\$4.50/MWh

**Supprimé:** plus US\$11.00/MWh

**Supprimé:** HOEP

**Supprimé:** plus CA\$5.00/MWh during on-peak hours and CA\$4.00/MWh during off-peak hours (as defined by NERC)

(1) Monthly incremental price: This price equals the highest monthly price between each of the following three (3) markets: (1) New York: monthly average of the NYISO Real-time price (Zone M) ("NY Monthly Incremental Price"); (2) New England: monthly average of the ISO-NE Real-time price for Phase II (Sandy Pond) ("NE Monthly Incremental Price"); and (3) Ontario: monthly average of the IESO hourly market price (Outaouais) ("ONT Monthly Incremental Price").

(2) Monthly decremental price: This price equals the lowest monthly price between each of the following three (3) markets: (1) New York: monthly average of the NYISO Real-time price (Zone M) ("NY Monthly Decremental Price"); (2) New England: monthly average of the ISO-NE Real-time price for Phase II (Sandy Pond) ("NE Monthly Decremental Price"); and (3) Ontario: monthly average of the IESO hourly market price (Outaouais) ("ONT Monthly Decremental Price").

In all instances, the incremental price applies to the amount paid by the customer when the quantity of electricity the Transmission Provider receives falls short of the quantity scheduled by the Customer and the decremental price applies to the amount paid by the Transmission Provider when the quantity of electricity received from the customer exceeds the scheduled amount. For the purpose of this Schedule 4, any negative market price is deemed to be \$0.00/MWh.

## Schedule 5

### Energy Imbalance Service – Delivery

Energy Imbalance Service – Delivery is provided when a difference occurs between the scheduled delivery and the actual delivery of energy to a load located within the Transmission Provider's Control Area over a single hour. The Transmission Provider shall offer this service where the Transmission Service is used to serve load within its Control Area. The Transmission Customer must either purchase this service from the Transmission Provider or make comparable alternative arrangements, which may include using non-generation resources able to ensure this service, in order to fulfill its obligation to provide Energy Imbalance Service. The Transmission Provider may impose a penalty on the Transmission Customer for energy imbalances under this Schedule or for generator imbalances under Schedule 4 if either occurs during the same hour, but not for both, except if the imbalances have a combined aggravating rather than offsetting effect.

Energy Imbalance Service is charged based on the following deviation bands:

- (i) charge for the hourly energy imbalance(s) within a  $\pm 1.5\%$  deviation (minimum of 2 MW) from the scheduled transaction(s) (Band 1), applicable on a monthly basis to the net balance of the energy imbalance(s) resulting from one or more of the Transmission Customer's scheduled transactions, payable at the end of each month and equalling to 100% of the monthly incremental price or 100% of the monthly decremental price,
- (ii) charge for the portion of hourly deviation from the scheduled transaction greater than  $\pm 1.5\%$  up to  $\pm 7.5\%$  (or greater than 2 up to 10 MW) (Band 2), applicable on an hourly basis to any energy imbalance arising from one or more of the Transmission Customer's scheduled transactions, payable at the end of each month and equalling 105% of the incremental price or 95% of the decremental price, and (iii) charge for the portion of hourly

Supprimé: first

Supprimé: of

Supprimé: an hourly

Supprimé: any

Supprimé: arising

Supprimé: 110

Supprimé: 90

deviation from the scheduled transaction greater than  $\pm 7.5\%$  (or greater than 10 MW) (Band 3), applicable on an hourly basis to any energy imbalance arising from one or more of the Transmission Customer's scheduled transactions and equalling 120% of the incremental price or 80% of the decremental price.

**Supprimé:** 125

**Supprimé:** 75

Notwithstanding the foregoing, if in any calendar year the combined total volume of positive and negative hourly energy imbalances for Band 2 and Band 3 exceeds 10 GWh, the charges for the Energy Imbalance Service shall be paid at the end of each month for the remaining of the year: (1) by a payment equal to 115% of the incremental price or 85% of the decremental price for Band 2, and (2) by a payment equal to 130% of the incremental price or 70% of the decremental price for Band 3.

For the purposes of this Schedule, the hourly incremental price and the hourly decremental price are established as follows, converted into Canadian dollars at the Bank of Canada daily exchange rate:

**Supprimé:** noon

**Supprimé:** I

**Supprimé:** less US\$0.18/MWh, less the applicable rate for the Transmission Provider's point-to-point hourly transmission service, including applicable rates for ancillary services necessary to deliver energy to the NYISO's Zone M

**Supprimé:** less US\$6.00/MWh, less the applicable rate for the Transmission Provider's point-to-point hourly transmission service, including applicable rates for ancillary services necessary to deliver energy to Sandy Pond

**Supprimé:** HOEP

**Supprimé:** less the applicable rate for the Transmission Provider's point-to-point hourly transmission service, including applicable rates for ancillary services necessary to deliver energy to Ontario

**Supprimé:** D

**Supprimé:** plus US\$4.50/MWh

**Supprimé:** plus US\$11.00/MWh

**Supprimé:** HOEP

**Supprimé:** plus CA\$5.00/MWh during on-peak hours and CA\$4.00/MWh during off-peak hours (as defined by NERC)

(1) Hourly incremental price: This price equals the highest hourly price for each hour among the following three (3) markets: (1) New York: the NYISO Real-time price (Zone M) ("NY Hourly Incremental Price"); (2) New England: the ISO-NE Real-time price for Phase II (Sandy Pond) ("NE Hourly Incremental Price"); and (3) Ontario: the IESO hourly market price (Outaouais) ("ONT Hourly Incremental Price").

(2) Hourly decremental price: This price equals the lowest hourly price for each hour among the following three (3) markets: (1) New York: the NYISO Real-time price (Zone M) ("NY Hourly Decremental Price"); (2) New England: the ISO-NE Real-time price for Phase II (Sandy Pond) ("NE Hourly Decremental Price"); and (3) Ontario: the IESO hourly market price (Outaouais) ("ONT Hourly Decremental Price").

Also for the purposes of this Schedule, the monthly incremental price and the monthly decremental price for compensation of Band 1 are established as follows, converted into Canadian dollars at the Bank of Canada daily exchange rate.

(1) Monthly incremental price: This price equals the highest monthly price between each of the following three (3) markets: (1) New York: monthly average of the NYISO Real-time price (Zone M) ("NY Monthly Incremental Price"); (2) New England: monthly average of the ISO-NE Real-time price for Phase II (Sandy Pond) ("NE Monthly Incremental Price"); and (3) Ontario: monthly average of the IESO hourly market price (Outaouais) ("ONT Monthly Incremental Price").

(2) Monthly decremental price: This price equals the lowest monthly price between each of the following three (3) markets: (1) New York: monthly average of the NYISO Real-time price (Zone M) ("NY Monthly Decremental Price"); (2) New England: monthly average of the ISO-NE Real-time price for Phase II (Sandy Pond) ("NE Monthly Decremental Price"); and (3) Ontario: monthly average of the IESO hourly market price (Outaouais) ("ONT Monthly Decremental Price").

In all instances, the incremental price applies to the amount paid by the customer when the quantity of electricity the Transmission Provider receives falls short of the quantity delivered by the latter, augmented by the transmission loss factor specified in section 15.7, and the decremental price applies to the amount paid by the Transmission Provider when the quantity of electricity received from the customer exceeds the quantity delivered by the Transmission Provider, augmented by the transmission loss factor specified in section 15.7. For the purpose of this Schedule 5, any negative market price is deemed to be \$0.00/MWh.