

पत्रिका

कोल्ड स्टोरेज एसोसिएशन उत्तर प्रदेश

(रजिस्ट्रीकरण प्रमाण पत्र संख्या : 819/1987-88)

वाटर वर्क्स रोड, ऐशबाग, लखनऊ - 226 004

फोन : 0522-2242486 मोबाइल : 9415418566, 9335019355 फैक्स : 0522-2242486

ई-मेल : coldstorage@satyam.net.in वेबसाइट : http://www.fcaoi.org

श्री जी.एस. धीरानी, सेक्रेट्री जनरल : 9839013400

मूल्य : 1/- ₹0 30 जून, 2011 मासिक पत्रिका : अध्यक्ष : श्री महेन्द्र स्वरूप, ऐशबाग, लखनऊ। सचिव : श्री राजेश गोयल, आगरा। वर्ष : 8, अंक : 1

संगठन ही शक्ति है

बन्धुवर,

बरसात का मौसम शुरू हो चुका है परन्तु अभी उत्तर प्रदेश में अच्छी वर्षा होने के समाचार नहीं मिल रहे हैं। मौसम विभाग ने भी इस वर्ष 4 से 5 प्रतिशत वर्षा कम होने की भविष्यवाणी की है। अनुकूल मौसम होने के बाद भी आलू की निकासी कमजोर चल रही है। उद्यान विभाग ने भी आलू की कम निकासी पर चिन्ता प्रकट की है और विभाग को निर्देश दिए गए हैं कि अधिकारी भण्डारणकर्ताओं से सम्पर्क करके शीतगृहों से अधिक से अधिक माल निकलवाने की चेष्टा करें।



भण्डारणकर्ताओं को बाजार में उचित मूल्य नहीं मिल रहा है और बिक्री पर 100 से 50 रूपए प्रति कुन्तल का घाटा ही हो रहा है। इसी कारण से भण्डारणकर्ता निकासी के प्रति हतोत्साहित है।

निकासी की धीमी गति अगर बनी रही तो आलू का स्टॉक आने वाले महीनों के लिए सीमा से अधिक माना जाएगा। तब हो सकता है कि बाजार भाव और गिर जाए। वैसे आलू के भाव हरी सब्जियों पर भी निर्भर करते हैं। यदि आने वाले समय में हरी सब्जियाँ और महँगी हो जाती है तो आलू की निकासी में सुधार हो सकता है। फिर भी हमारी सलाह है कि भण्डारणकर्ता हर भाव पर थोड़ा-थोड़ा माल निकालते रहे तो भविष्य में किसी भी प्रकार की समस्या में मदद मिलेगी।

यहाँ यह भी ध्यान देने योग्य है कि अगस्त माह के पहले सप्ताह से हासन का आलू भी बाजारों में आने लगेगा। अभी तक हासन क्षेत्र में अच्छी बुआई व अच्छी पैदावार के समाचार मिल रहे हैं।

शीतगृहों में अधिक भण्डारित माल रह जाने के कारण शीतगृहस्वामियों को आलू की पल्टाई पर विशेष ध्यान देना चाहिए। इस समय हवा का जरा सा भी कम घुमाव शीतगृह कक्षों में अलग-अलग तापमान की पॉकेट तैयार कर देता है जिस कारण आलू में तेजी से अंकुरण होने लगता है। इस समय अंकुरण पर विशेष ध्यान देना पड़ेगा।

मथुरा मीटिंग के सम्बन्ध में :

मथुरा में मथुरा कोल्ड स्टोरेज एसोसिएशन के सहयोग से कोल्ड स्टोरेज एसोसिएशन उत्तर प्रदेश व फेडरेशन ऑफ कोल्ड स्टोरेज एसोसिएशन्स ऑफ इण्डिया के द्वारा कोल्ड स्टोरेज एसोसिएशन उत्तर प्रदेश की अर्धवार्षिक मीटिंग आयोजित की जा रही है। इसका विवरण निम्न प्रकार है।

- मीटिंग : दिनांक 28.7.2011
- स्थान : खण्डेलवाल सेवा सदन, गोवर्धन मार्ग, मथुरा, उत्तर प्रदेश
फोन नं. 9258168466 / 9760911146
- समय : 8.30 बजे प्रातः से 4.00 बजे सायं
- कार्यक्रम : 8.30 बजे प्रातः से 10.30 बजे प्रातः चाय/नाश्ता
10.30 बजे प्रातः से 1.30 बजे दोपहर मीटिंग
1.30 बजे दोपहर से 2.30 बजे दोपहर लंच
2.30 बजे दोपहर से 4.00 बजे सायं मीटिंग का तकनीकी सत्र
4.00 बजे से 4.30 बजे सायं चाय व नाश्ता

कृपया ध्यान दें कि सारे कार्यक्रम खण्डेलवाल सेवा सदन, गोवर्धन मार्ग, मथुरा में ही होंगे व मीटिंग की समाप्ति 4.00 बजे के आस-पास कर दी जायेगी जिससे दूर के जनपदों से आए प्रतिनिधि सुगमतापूर्वक अपने स्थानों पर वापस पहुँच सकें।

नोट : हम सदस्यों से अनुरोध करते हैं कि वह अपनी समस्याओं को हम तक लिखकर भेजे जिससे कि उन समस्याओं का हल मीटिंग में बताया जा सके।

टेक्निकल सेशन में हम विशेष रूप से एक बिजली सलाहकार को प्रस्तुत कर रहे हैं जिनसे आप बिजली सम्बन्धी समस्याओं के बारे में बात कर सकते हैं।

विद्युत टैरिफ सम्बन्धी :

विद्युत कम्पनियों ने दिनांक 31.3.2010 से विद्युत का नया टैरिफ लागू किया था जिसे स्थान अभाव के कारण हम अपनी पत्रिका में प्रकाशित नहीं कर सके। आपकी सुविधा के लिए इसे हम यहाँ प्रस्तुत कर रहे हैं। इसे हम अपनी वेब साइट पर भी दे रहे हैं। वैसे यह टैरिफ उत्तर प्रदेश विद्युत नियामक आयोग की वेब साइट पर भी उपलब्ध है। वर्ष 2011 में कोई नया टैरिफ नहीं आया है। यहाँ पर हम केवल एल.एम.वी. 6 व एच.वी. 2 को ही प्रस्तुत कर रहे हैं।

“RETAIL TARIFFS FOR FINANCIAL YEAR 2009-10

The Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (UPERC), in exercise of power vested in it under Section 24 of the Electricity Reforms Act, 1999 and Section 61 & 62 of the Electricity Act, 2003 & vide its Order dated 31.3.2010 on the ARR / Tariff Petitions filed by four Govt. owned distribution companies viz. PaVVNL (Meerut), MVVNL (Lucknow), PVVNL (Varanasi), & DVVNL (Agra) for the FY 2009-10 has determined the retail supply tariffs that will be charged from the different category of consumers existing under these four DISCOMS. The Retail Tariffs as determined under this Tariff Order shall also apply provisionally to the consumers in the area of operations of M/s. KESCO and M/s. NPCL till separate Tariff Orders for FY 2009-10 are issued in their case.

GENERAL PROVISIONS :

These provisions shall apply to all categories unless specified otherwise and are integral part of the Rate Schedule.

1. NEW CONNECTIONS :

- (i) All new connections shall be given as per the applicable provisions of Supply Code and shall be released in multiples of KW only. Further, for tariff application purposes fractional kW loads (if any) of already existing consumers shall be treated as next higher kW load;
- (ii) New connection of 25 kW & above loads for Light, Fan & Power and 25 BHP & above for Motive Power Loads shall be given with installation of demand recording Static Tri-vector Meter (TVM) or TOD meters as may be appropriate. Licensee shall ensure installation of Tri-vector Meter (TVM) or TOD meters (Demand Recording Meters), (as may be appropriate) on all existing consumers with load of 25 kW/ 25 BHP and above as the case may be.

2. READING OF METERS :

As per applicable provisions of Supply Code.

3. BILLING WHEN METER IS NOT ACCESSIBLE OR NOT READ (NA / NR BILLS-PROVISIONAL PAYMENT)

As per the provisions of applicable Supply Code with a provision of penalty of Rs. 300 / kW /month for the purposes of Clause 6.2(c) of applicable Supply Code.

4. BILLING IN CASE OF DEFECTIVE METERS:

As per the applicable provisions of Supply Code.

5. KVAH TARIFF :

'kVAh based tariffs' shall be applicable on all consumers having contracted load of 25 kW & above for Light, Fan & Power and 25 BHP & above for Motive Power Loads, under different categories with static TVM/ TOD meters installed (as appropriate).

The rates prescribed in different categories in terms of kW and kWh will be converted into appropriate kVA and

kVAh by multiplying Fixed / Demand Charges, Energy Charges and Minimum Charges by an average power factor of 0.90. Similarly, the Fixed / Demand Charges and Minimum Charges expressed in BHP can be converted into respective kVA rates in accordance with formula given below :

Demand Charges in kVA = (Demand Charges in BHP * 0.90) / 0.746

By applying the same formula Fixed Charges & Minimum Charges can also be calculated.

Note : If the power factor of a consumer is leading and is within the range of 0.95 -1.00, then for tariff application purposes such leading power factor shall be treated as unity. The bills of such consumers shall be prepared accordingly. However, if the leading power factor is below 0.95 (lead) then the consumer shall be billed as per the kVAh reading indicated by the meter. However, the aforesaid provision of treating power factor below 0.95 (lead) as the commensurate lagging power factor for the purposes of billing shall not be applicable on HV-3 category and shall be treated as unity. Hence, for HV-3, lag + lead logic of the meter should not be used and "lag only" logic of the meter should be provided which blocks leading kVARh thereby treating leading power factor as unity and registering instantaneous kWh as instantaneous kVAh in case of leading power factor.

6. BILLABLE DEMAND

For all consumers having static Tri-vector Meter / TOD Meters (Demand Recording Meters) installed, the billed demand during a month shall be the actual maximum demand as indicated by TVM / TOD meter (can be in parts of kVA) or 75% of the contracted load, whichever is higher. The contracted load in kW shall be divided by a power factor of 0.90 to work out the equivalent contracted load in kVA and rounded off to nearest integer.

7. SURCHARGE/PENALTY :

(i) DELAYED PAYMENT :

If a consumer fails to pay his electricity bill by the due date specified therein, a late payment surcharge shall be levied at 1.25 % per month; up-to first three months and subsequently @ 1.5% per month. Late payment surcharge shall be calculated proportionately for the number of days for which the payment is delayed beyond the due date specified in the bill and levied on the unpaid amount of the bill excluding surcharge. Imposition of this surcharge is without prejudice to the right of the Licensee to disconnect the supply or take any other measure permissible under the law.

(ii) CHARGES FOR EXCEEDING CONTRACTED DEMAND :

If the maximum demand in any month of a consumer having TVM / TOD / Demand recording meters does not exceed the Contracted Demand beyond 10% then such excess demand shall be levied at normal rate as charged for exceeding contracted demand apart from the demand charge recovery as per the maximum demand recorded by the meter.

However, if the demand exceeds the contracted demand by more than 10%; then such excess demand shall be levied at twice the normal rate apart from the demand charge on the maximum demand indicated by the meter.

This additional charge shall be without prejudice to the licensee's right to take such other appropriate action including disconnection of supply, as may be deemed necessary to restrain the consumer from exceeding his contracted load.

Any surcharge/penalty shall be over and above the minimum charge, if the consumption bill of the consumer is being prepared on the basis of minimum charge.

8. POWER FACTOR SURCHARGE:

(i) It shall be obligatory for all consumers to maintain an average power factor of more than 0.85 during any billing period. No new connections of motive power loads / inductive loads above 3 kW, other than under LMV-1 and LMV-2 category, and / or of welding transformers above 1kVA shall be given, unless shunt capacitors having I.S.I specifications of appropriate ratings are installed, as ANNEXURE – XIV.

(ii) In respect of the consumers with or without static TVMs, excluding consumers under LMV-1 category up to

connected load of 10 kW and LMV-2 category up to connected load of 5 kW, if on inspection it is found that capacitors of appropriate rating are missing or in-operational and licensee can prove that the absence of capacitor is bringing down the power factor of the consumer below the obligatory norm of 0.85; then a surcharge of 15% of the amount of bill shall be levied on such consumers. Licensee may also initiate action under the relevant provisions of the Electricity Act, 2003, as amended from time to time.

Notwithstanding above the licensee also has a right to disconnect the power supply, if the power factor falls below 0.75.

- (iii) Power factor surcharge shall however, not be levied during the period of disconnection on account of any reason whatsoever and where consumer is being billed on kVAh consumption basis.

9. INCENTIVE SCHEME FOR REDUCING DISTRIBUTION LOSSES:

These schemes shall be applicable for all consumers under LMV-1 (excluding bulk load consumers getting supply at single point covered under 3 (b) of LMV 1 Rate Schedule), LMV -2 & LMV-6 categories.

(a) FOR INDIVIDUAL CONSUMERS :

Individual consumers from LMV-1, LMV-2 & LMV-6 categories who give their consent for installation of check meter outside their premises on electricity pole or otherwise in a separate or collective meter housing created for the purpose, from which supply is extended to them, shall be provided a discount of 5% on energy charge applicable to them provided the variation in the reading of the consumer meter and the check meter is less than 2%. The expenses incurred on installation of such pole with check meter outside the premises of the consumer or for creation of meter rooms (housing individual meters) with check meter shall be borne by the distribution licensee of the area and the Commission shall allow the expenses so incurred on this account by the licensee as pass through in the future ARR requirement. In case licensee is unable to make such arrangement after a consumer has given his consent because of financial constraint or otherwise, it may allow the consumer to procure a standard make meter and cable at standard price (as may be prescribed by the licensee for this purpose), and get the meter installed outside the premises. In all such cases, the expenses incurred by the consumer, i.e. cost of meter, cabling and other associated costs (standard costs as prescribed by the licensee), shall be adjusted in the 12 subsequent bills of the consumer.

(b) ON DISTRIBUTION TRANSFORMER BASIS:

If a group of consumers, either of same category or of mixed category, fed through a particular distribution transformer, on their own initiative, are able to show to the licensee that the distribution losses (energy supplied from LT side of the transformer – total energy recorded by individual consumer meters) on power supplied from their transformer is less than 8%, they shall be charged on the rate of charge given in their respective rate schedule with a rebate of 25 paise per unit on their energy charges. For consumers whose meters are defective the energy consumption shall be taken as average of past three billing cycle and the distribution losses shall be assessed accordingly.

NOTE :

1. For the purposes of implementation of above schemes, the licensee shall ensure installation of meters on the pole outside the premises of the consumer / distribution transformers within one month of such request in writing by the consumer/ representative of group of consumers. For applicability of the scheme (b) installation of meter at distribution transformer shall remain undivided responsibility of the licensee.
2. Consumers shall however note that they shall be entitled to rebate under any one of the incentive schemes detailed above at a time.

10. PROTECTIVE LOAD :

Consumers getting supply on independent feeder at 11kV & above voltage, emanating from sub-station, may opt for facility of protective load and avail supply during the period of scheduled rostering imposed by the licensee, except under emergency rostering. An additional charge @ 100% of base demand charges fixed per month shall be levied on the contracted protective load each month. During the period of scheduled rostering, the load shall not exceed the sanctioned protective load. In case the consumer exceeds the sanctioned protective load during scheduled

rostering, he shall be liable to pay twice the prescribed charges for such excess load. The charges on account of protective load shall not be taken into account towards computation of minimum charge.

11. ROUNDING OFF :

All bills will be rounded off to the nearest rupee.

12. OPTION OF MIGRATION TO HV2 CATEGORY :

The consumer under LMV-1, LMV-2, LMV-4 and LMV-6 with contracted load above 50 kW and getting supply at 11 kV & above voltage shall continue to have an option to migrate to the HV-2 category. Furthermore, the consumers shall have an option of migrating back to the original category, if he so desires.

13. PRE-PAID METERS / AUTOMATIC METER READING SYSTEM :

In line with the directive given in the last tariff order, the Commission directs the licensees to expedite the process of introduction of pre-paid meters on all government connections and public institutions wanting to opt for with loads below 45 kW and installation of automatic meter reading systems for loads above 45 kW. The Commission directs the licensees to submit a bi-monthly progress report intimating the status in this regard

RATE SCHEDULE LMV- 6
SMALL AND MEDIUM POWER

1. APPLICABILITY:

This schedule shall apply to all consumers of electrical energy having a contracted load upto 100 HP (75 kW) for industrial / processing or agro-industrial purposes, power loom (load of 5 KW and above) and to other power consumers, not covered under any other rate schedule. Floriculture / Mushroom farming units having loads up-to 100 BHP (75kW) shall also be covered under this rate schedule. This schedule shall also apply to pumping sets above 25 BHP.

2. CHARACTER AND POINT OF SUPPLY :

As per the applicable provisions of Supply Code.

3. RATE OF CHARGE :

Rate of charge, gives the demand and energy charges at which the consumer shall be billed for his consumption during the billing period applicable to the category:

(A) Consumers getting supply other than Rural Schedule :

Consumption Range	Fixed Charge	Energy Charge	Minimum Charge
For all Consumption	Rs. 115.00 / kW/ Month	Rs. 4.95/kWh	Rs. 500/kW/month

(B) Consumers getting supply as per Rural Schedule :

Consumer getting supply as per rural schedule shall be eligible for a rebate of 15% on Fixed Charge, Energy charges and Minimum Charges indicated above.

4. PROVISIONS RELATED TO SEASONAL INDUSTRIES :

Seasonal industries will be determined in accordance with the criteria laid down below. No exhaustive list can be provided but some examples of industries exhibiting such characteristics are sugar, ice, rice mill and cold storage. The industries which operate during certain period of the year, i.e. have seasonality of operation, can avail the benefits of seasonal industries provided :

- (i) The load of such industry is above 25 BHP (for motive power loads) & 25 kW (other loads) and have Tri-vector Meters/TOD meters installed at their premises.
- (ii) The continuous period of operation of such industries shall be at least 4 (four) months but not more than 9 (nine) months in a financial year.

- (iii) Any prospective consumer, desirous of availing the seasonal benefit, shall specifically declare his season at the time of submission of declaration/execution of agreement mentioning the period of operation unambiguously.
- (iv) The seasonal period once notified cannot be reduced during the next consecutive 12 months. The off-season tariff is not applicable to composite units having seasonal and other category loads.
- (v) The off-season tariff is also not available to those units who have captive generation exclusively for process during season and who avail licensees supply for miscellaneous loads and other non-process loads.
- (vi) The consumer opting for seasonal benefit has a flexibility to declare his off seasonal maximum demand subject to a maximum of 25% of the contracted demand. The tariff rates (demand charge per kW/ kVA and energy charge per kWh/ kVAh) for such industries during off-season period will be the same as for normal period but with no minimum charges. Further, during the off season fixed charges shall be levied on the basis of maximum demand recorded by the meter (not on normal billable demand or on percentage contracted demand). Rates for the energy charges shall however be the same as during the operational season. Further, first violation in the season would attract full billable demand charges and energy charges calculated at the unit rate 50% higher than the applicable tariff during normal period but only for the month in which the consumer has defaulted. However, on second default the consumer will forfeit the benefit of seasonal rates for the entire season.

5. REBATE TO POWER LOOMS :

Rebate to Power Loom consumers shall be applicable in accordance with the Government order dated 14th June, 2006 and the Commission's order dated 11th July, 2006 subject to adherence of provision of advance subsidy.

6. FACTORY LIGHTING :

The electrical energy supplied shall also be utilized in the factory premises for lights, fans, coolers, etc. which shall mean and include all energy consumed for factory lighting in the offices, the main factory building, stores, time keeper's office, canteen, staff club, library, crèche, dispensary, staff welfare centers, compound lighting, etc. No separate connection for the same shall be provided.

7. LOAD FACTOR REBATE :

For any excess consumption over the defined kVAh per KVA (of maximum demand recorded) as defined in the table below, a graded rebate is provided on the energy charges for such excess consumption. This rebate will be available on monthly basis and will be given to the consumer for each slab.

Description	Rebate on Energy charges
For all consumption over 288 kVAh per kVA up to 432 kVAh per kVA per month	7.5% on the consumption over 288 kVAh/kVA/month and up to 432 kVAh / kVA / month
For all consumption over 432 kVAh per kVA up to 504 kVAh per kVA per month	7.5% as applicable in first slab plus 10% on the consumption over 432 kVAh /kVA/month and up to 504 kVAh / kVA / month
For all consumption in excess of 504 kVAh per kVA per month	7.5% as applicable in first slab plus 10% as applicable in second slab plus 20% on the consumption over 504 kVAh /kVA/month

Note : Consumer with arrears shall not be eligible for above rebate. In case the consumer has obtained an order of stay from a court or any other statutory authority, the amount of load factor rebate for which the consumer is eligible in respect of the amount of the bill shall be calculated and the same shall accrue to the account of the consumer. However, the actual credit thereof shall not be given to the consumer in his monthly bill until the case relating to the dispute regarding arrear is finally decided by the competent court / statutory authority.

RATE SCHEDULE HV- 2
LARGE AND HEAVY POWER

1. APPLICABILITY :

This rate schedule shall apply to all consumers having contracted load above 75 kW (100 BHP) for industrial and / or processing purposes as well as to Arc/induction furnaces, rolling/re-rolling mills, mini-steel plants and floriculture & farming units and to any other HT consumer not covered under any other rate schedule.

Supply to Induction and Arc furnaces shall be made available only after ensuring that the loads sanctioned are corresponding to the load requirement of tonnage of furnaces. The minimum load of one-ton furnace shall in no case be less than 500 kVA and all loads will be determined on this basis. No supply will be given on loads below this norm. For all HV-2 consumers, conditions of supply, apart from the rates, as agreed between the licensee and the consumer shall continue to prevail.

2. CHARACTER AND POINT OF SUPPLY :

As per the applicable provisions of Supply Code.

3. RATE OF CHARGE :

Rate of charge gives the demand and energy charges (including the TOD rates as applicable to the hour of operation) at which the consumer shall be billed for his consumption during the billing period applicable to the category:

(A) Urban Schedule :

	For supply at 11Kv	For supply at 33 & 66 kV	For supply at 132kV and above voltages
BASE RATE			
Demand Charges	Rs. 230 / kVA / month	Rs. 220 / kVA / month	Rs. 200 / kVA / month
Energy Charges	Rs. 4.60 / kVAh	Rs. 3.85 / kVAh	Rs. 3.75 / kVAh
Minimum Charges	-	-	-
TOD RATE			
22 hrs – 06 hrs	(-) 7.5%	(-) 7.5%	(-) 7.5%
06 hrs – 17 hrs	0	0	0
17 hrs – 22 hrs	(+) 15%	(+) 15%	(+) 15%

(B) Rural Schedule :

This schedule shall be applicable only to consumers getting supply upto 11 kV as per 'Rural Schedule'. The consumer under this category shall be entitled to a rebate of 15% on 'Rate of Charge' as given for 11 kV consumers under urban schedule without To D rates.

(C) Consumers already existing under HV-2 category with metering arrangement at low voltage:

Existing consumer under HV-2 with metering at 0.4 kV shall be required to pay an extra charge of 15% on the amount calculated at Rate of Charge applicable to 11 kV consumers under HV-2 category. The Commission redirects the licensees to shift the metering arrangement of such consumers to HV side within three months of issuance of this order.

4. PROVISIONS RELATED TO SEASONAL INDUSTRIES :

Seasonal industries will be determined in accordance with the criteria laid down below. No exhaustive list can be provided but some examples of industries exhibiting such characteristics are sugar, ice, rice mill and cold storage.

The industries which operate during certain period of the year, i.e. have seasonality of operation, can avail the benefits of seasonal industries provided :

- (i) The continuous period of operation of such industries shall be at least 4 (four) months but not more than 9 (nine) months in a financial year.
- (ii) Any prospective consumer, desirous of availing the seasonal benefit, shall specifically declare his season at the time of submission of declaration/execution of agreement mentioning the period of operation unambiguously.
- (iii) The seasonal period once notified cannot be reduced during the next consecutive 12 months. The off-season tariff is not applicable to composite units having seasonal and other category loads.
- (iv) The off-season tariff is also not available to those units who have captive generation exclusively for process during season and who avail licensees supply for miscellaneous loads and other non-process loads.
- (v) The consumer opting for seasonal benefit has a flexibility to declare his off seasonal maximum demand subject to a maximum of 25% of the contracted demand. The tariff rates (demand charge per kW/ kVA and energy charge per kWh/ kVAh) for such industries during off-season period will be the same as for normal period but with no minimum charges. Further, during the off season fixed charges shall be levied on the basis of maximum demand recorded by the meter (not on normal billable demand or on percentage contracted demand). Rates for the energy charges shall however be the same as during the operational season. Further, first violation in the season would attract full billable demand charges and energy charges calculated at the unit rate 50% higher than the applicable tariff during normal period but only for the month in which the consumer has defaulted. However, on second default the consumer will forfeit the benefit of seasonal rates for the entire season.

5. LOAD FACTOR REBATE :

For any excess consumption over the defined kVAh per KVA (of maximum demand recorded) as defined in the table below, a graded rebate is provided on the energy charges for such excess consumption. This rebate will be available on monthly basis and will be given to the consumer for each slab.

Description	Rebate on Energy charges
For all consumption over 396 kVAh per kVA up to 432 kVAh per kVA per month	7.5% on the consumption over 396 kVAh/kVA/month and up to 432 kVAh / kVA / month
For all consumption over 432 kVAh per kVA up to 504 kVAh per kVA per month	7.5% as applicable in first slab plus 10% on the consumption over 432 kVAh/kVA/month and up to 504 kVAh / kVA / month
For all consumption in excess of 504 kVAh per kVA per month	7.5% as applicable in first slab plus 10% as applicable in second slab plus 20% on the consumption over 504 kVAh /kVA/month

Note : Consumer with arrears shall not be eligible for above rebate. In case the consumer has obtained an order of stay from a court or any other statutory authority, the amount of load factor rebate for which the consumer is eligible in respect of the amount of the bill shall be calculated and the same shall accrue to the account of the consumer. However, the actual credit thereof shall not be given to the consumer in his monthly bill until the case relating to the dispute regarding arrear is finally decided by the competent court / statutory authority.

6. FACTORY LIGHTING :

The electrical energy supplied shall also be utilized in the factory premises for lights, fans, coolers, etc. which shall mean and include all energy consumed for factory lighting in the offices, the main factory building, stores, time keeper's office, canteen, staff club, library, crèche, dispensary, staff welfare centers, compound lighting, etc. No separate connection for the same shall be provided.

कोल्ड स्टोरेज एक्ट सम्बन्धी :

हमें अनेक शीतगृहों से यह इन्क्वॉयरी Enquiry आ रही है कि शीतगृहों में क्या हम दही, मीट, गुड़ आदि खाद्य पदार्थ रख सकते हैं या नहीं? क्या इन पदार्थों को रखने के लिए हमें अलग लाइसेन्स या अनुमति लेनी पड़ेगी? इस सम्बन्ध में हम आपको अवगत कराना चाहते हैं कि हमें कोल्ड स्टोरेज लाइसेन्स, कृषि उत्पाद के भण्डारण के लिए मिलता है। कृषि उत्पाद के अन्दर कृषि या उद्यान के उत्पाद, पशु पालन या मत्स्य संवर्धन और ऐसे समस्त खाद्य या पेय पदार्थ जो पूर्णतया या अंशतः इनमें से किसी से निर्मित हो आते हैं। इस प्रकार कृषि उत्पाद में प्रायः सभी खाद्य पदार्थ सम्मिलित कर लिए गए हैं। हम यह जानकारी अपने सदस्यों को पिछले अंकों में भी दे चुके हैं किन्तु फिर भी इसे यहाँ प्रस्तुत कर रहे हैं। इसके लिए आप कोल्ड स्टोरेज एक्ट की धारा 2(क) का संदर्भ लें। धारा 1 व धारा 2 हम यहाँ पूरी की पूरी प्रस्तुत कर रहे हैं।

- (1) यह अधिनियम उत्तर प्रदेश कोल्ड स्टोरेज विनियमन अधिनियम, 1976 कहा जायगा।
(2) इसका विस्तार सम्पूर्ण उत्तर प्रदेश में होगा।
(3) यह 20 सितम्बर, 1975 से प्रवृत्त समझा जायगा।
- जब तक कि सन्दर्भ से अन्यथा अपेक्षित न हो, इस अधिनियम में –
(क) 'कृषि उत्पाद' के अन्तर्गत कृषि या उद्यान के उत्पाद, पशुपालन या मत्स्य संवर्धन और ऐसे समस्त खाद्य या पेय पदार्थ हैं जो पूर्णतया या अंशतया इनमें से किसी से निमित्त हों;
(ख) 'बोर्ड' का तात्पर्य धारा 3 के अधीन गठित कोल्ड स्टोरेज सलाहकार बोर्ड से है;
(ग) 'कोल्ड स्टोरेज' का तात्पर्य ऐसे परिबद्ध कक्ष से है जो इन्सुलेटेड हो और रेफरीजेशन मशीनरी द्वारा यांत्रिक रूप से शीतित हो जिससे वहाँ पर स्टोर किये हुए कृषि उत्पाद को रेफरीजेशन की अवस्था उपलब्ध हो सके, किन्तु इसके अन्तर्गत वे रेफरीजेशन कैबिनेट तथा शीतकारी संयंत्र (चिलिंग प्लान्ट्स) नहीं हैं जिनकी क्षमता 100 घन मीटर से न्यून हो;

बिकाऊ है

कच्चा केला, आम व अन्य फल पकाने का ब्लू स्टार कम्पनी का प्लान्ट 2 वर्ष पुराना जिसका विवरण इस प्रकार है :- कुल कमरे-5 क्षमता-6 टन गैस सिलेन्डर-6 नग यू.पी.एस.-1 नग।

पूरा सिस्टम कम्प्रेसर सहित 36 लाख रुपये में बिकाऊ है।

सम्पर्क करें :

श्री प्रदीप सिंघल, कार्यकारी निदेशक

रामा एग्रो एण्ड एलाइड इण्डस्ट्रीज़ प्राइवेट लिमिटेड, सूत मिल, दिल्ली रोड, अलीगढ़- 202001

मोबाइल : 9837040356

- (घ) 'किरायादाता' का तात्पर्य ऐसे व्यक्ति है जो कोल्ड स्टोरेज में कृषि उत्पाद को स्टोर करने के लिए प्रभार देकर स्थान किराये पर ले;
- (ङ) 'लाइसेन्स' का तात्पर्य इस अधिनियम के अधीन प्रदत्त लाइसेन्स से है;
- (च) 'लाइसेन्सधारी' का तात्पर्य किसी ऐसे व्यक्ति से है, जिसे इस अधिनियम के अधीन लाइसेन्स प्रदान किया जाय;
- (छ) 'लाइसेन्स अधिकारी' का तात्पर्य उद्यान एवं फलोपयोग निदेशक, उत्तर प्रदेश से है, और धारा 17 के स्पष्टीकरण के सिवाय इसके अन्तर्गत उद्यान एवं फलोपयोग निदेशक द्वारा उसकी ओर से इस अधिनियम के अधीन लाइसेन्स अधिकारी की किसी या सभी शक्ति का प्रयोग करने के लिए सशक्त निम्नलिखित अधिकारी भी है :-
- (1) उद्यान विभाग का कोई अन्य अधिकारी जो जिला उद्यान अधिकारी के पद से नीचे का न हो;
 - (2) राजस्व विभाग का कोई अधिकारी जो परगना अधिकारी के पद से नीचे का न हो;
- (ज) 'विहित' का तात्पर्य इस अधिनियम के अधीन बनाये गये नियमों द्वारा विहित से है;
- (झ) 'रसीद' का तात्पर्य इस अधिनियम के अधीन लाइसेन्सधारी द्वारा दी गई कोल्ड स्टोरेज की रसीद से है और इसके अन्तर्गत रसीद की दूसरी प्रति भी है;
- (ञ) 'अधिकरण' का तात्पर्य धारा 35 के अधीन घटित अधिकरण से है।"

यदि कोई भी अधिकारी आपसे इन पदार्थ के भण्डारण के लाइसेन्स के बारे में प्रश्न करते हैं तो आप अपना कोल्ड स्टोरेज लाइसेन्स दिखा सकते हैं। वही इन खाद्य पदार्थ के लिए मान्य होगा। अधिकांश लोगों में यह मान्यता है कि यह लाइसेन्स केवल आलू भण्डारण के लिए ही मिलता है यह सर्वथा गलत है।

कई ऐसे खाद्य पदार्थ जिन में मिलावट की जा सकती है भण्डारणकर्ता आपके शीतगृह में रख देते हैं। मिलावट को चेक करने के लिए कई दफा Food Adulteration Act वाले शीतगृहों में छापा मारते हैं और ऐसे खाद्य पदार्थों को जब्त कर लेते हैं। उस वक्त यह दो ही चीजों का इल्जाम शीतगृहों पर लगाते हैं कि पहला तो शीतगृहों के पास खोया, दही, दूध आदि रखने का लाइसेन्स नहीं है, दूसरा इस भण्डारित पदार्थ के मालिक स्वयं कोल्ड स्टोरेज है जिसने फर्जी नामों से यह माल भण्डारित कर रखा है।

ऐसी अवस्था में शीतगृहस्वामी का यह दायित्व बनता है कि भण्डारित माल के स्वामित्व को वह साबित करे कि आखिरकार यह माल किसका है। ऐसे मौके पर आमतौर से भण्डारणकर्ता साफ मुकर जाता है कि यह माल उसका है और तब कोल्ड स्टोरेज स्वामी फँस जाता है। इससे बचने के लिए आपको भण्डारणकर्ता का सही नाम, पता, पैन कार्ड व कोई ऐसा स्थाई प्रमाण जैसे चुनाव प्रमाण पत्र, ड्राइविंग लाइसेन्स की कापी मय भण्डारणकर्ता के हस्ताक्षरों के, अपने पास जरूर रखना चाहिए। यही अवस्था कई दफा स्मगलड, smuggled माल जैसे लौंग, सुपारी आदि या चोरी के माल को रखे जाने पर होती है।

. . . शेष पृष्ठ 20 पर

FEDERATION OF COLD STORAGE ASSOCIATIONS OF INDIA

Regd. Office : Swarup Cold Storage, Aishbagh, Lucknow (U.P.) Pin - 226004
Phone : 0522-2242486, Fax : 91-0522-2242486, Mob. : 9335019355, 9415418566
E-mail : coldstorage@satyam.net.in, Website : http : //www.fcaoi.org

Regd. No. 907-2001/2

Mahendra Swarup - President, Swapan Kumar Mondal - Vice President (North), P.C. Chib - Vice President (South)
Mukesh Kr. Aggarwal - Hony. Secy., B.L. Jaju - Dir. Incharge and Finance Controller, S.N. Ashraf - Jt. Secy. and Dir. Coordination,
Kulwant Singh Saini - Director Information & Revenue, Rajesh Goyal - National Coordinator, Gubba Nagender Rao - Coordinator (South)
Engr. Major Md. Jasimuddin (Retd.) President, Bangladesh Cold Storage Association (International Coordinator)

TOGETHER WE PROGRESS

उत्तर प्रदेश : उत्तर प्रदेश में आलू की निकासी की गति धीमी ही मानी जायेगी, परन्तु फिर भी कुछ जगहों पर अब आलू की निकासी की गति बढ़ रही है, जिसमें कानपुर, फर्रुखाबाद क्षेत्र आते हैं। उत्तर प्रदेश के पूर्वी क्षेत्रों में जहाँ अधिकांश बीज का आलू भण्डारित होता है, आलू की निकासी बीज के सीजन में ही होती है।

शीतगृहों से आलू निकाल कर बेचने वाले व्यापारियों ने अब यह मन बनाया है कि इस वक्त थोड़े से घाटे को वहन करके आलू बेच लेना अच्छा है बजाय भविष्य में यदि आलू के भाव ज्यादा गिर गये तो घाटा बढ़ जायेगा।

गुजरात : गुजरात से हमें श्री भरत खुबचन्दानी, संयुक्त सचिव, गुजरात कोल्ड स्टोरेज एसोसिएशन ने सूचित किया है कि इस समय गुजरात की मण्डियों में 560 से 690 रुपये प्रति कुन्तल के भाव का पुखराज आलू व 625 से 875 रुपये प्रति कुन्तल का बादशाह आलू बिक रहा है। करीब 12 प्रतिशत निकासी हो चुकी है। प्रदेश के शीतगृहों में भण्डारित आलू वहीं की मण्डियों में बिक रहा है। आपकी भी यही राय है कि इस समय आलू की निकासी करके घाटे को कम में रोका जा सकता है।

आलुओं का राजा-ला बॉननॉटे



दुनिया के सबसे महंगे खाने के बारे में सोचेंगे तो आलू की किसी डिश का नाम शायद ही आपके दिमाग में आए। आप मानें या न मानें, ला बॉननॉटे आलू दुनिया के सबसे महंगे खाद्य पदार्थों में से एक है। ये सिर्फ लक्जरी होटल्स में ही मिलता है। एक किलो ला बॉननॉटे आलू की कीमत 700 डॉलर (लगभग 31 हजार रुपए) तक होती है। इतनी ज्यादा कीमत का कारण इसका नमकीन स्वाद ही नहीं है। आलू की ये किस्म बहुत दुर्लभ है और सिर्फ पश्चिमी फ्रांस के नॉइरमोउटीर आईलैंड पर ही पैदा होती है। इसे किंग ऑफ पोटेटो भी कहा जाता है।

सौजन्य से : श्री हंसमुख जैन गाँधी, गाँधी कोल्ड स्टोरेज, इन्दौर

सेल्स टैक्स की रेड raid भी इसी दायरे में आती है। यहाँ तक कि अब इन्कम टैक्स विभाग आलू के भण्डारणकर्ताओं के बारे में भी पूरी जानकारी लेने लगा है अन्यथा यह माल शीतगृह का माल मान लिया जाता है और फिर उस माल की सारी जिम्मेदारी शीतगृह की बनती है।



यदि आप भण्डारणकर्ताओं का सही नाम व पता अपने पास रखते हैं जिससे आप यह साबित कर सकते हैं कि यह माल उसी व्यक्ति या फर्म का है तब आपकी कोई जिम्मेदारी नहीं होती।

विद्युत सम्बन्धी :

कृपया ध्यान दें कि अभी तक लोड फैक्टर रिबेट उन शीतगृहों को नहीं दिया जा रहा था जिन्होंने एडिशनल सिक्योरिटी पूरी नहीं जमा करी थी। माननीय उच्च न्यायालय, इलाहाबाद ने अपने निर्णय 24.2.2011 को रिट पेटिशन सी.न. 7764 of 2011 के सम्बन्ध में यह निर्णय लिया है कि एडिशनल सिक्योरिटी न दे पाने की वजह से किसी भी उपभोक्ता का लोड फैक्टर रिबेट नहीं रोका जा सकता। सिक्योरिटी या एडिशनल सिक्योरिटी उपभोक्ता के प्रति बकायों की क्षणी में नहीं आते। अतः इस जजमेन्ट का सन्दर्भ देकर आप भी अपने अधिशासी अभियन्ता से लोड फैक्टर रिबेट की माँग कर सकते हैं। यह अवश्य सुनिश्चित कर लीजिएगा कि आपका उपरोक्त माह में लोड फैक्टर रिबेट के काबिल बनता है या नहीं। यह सूचना हमें श्री मयंक अग्रवाल, एडवोकेट, इलाहाबाद ने भेजी है। आपकी सुविधा के लिए हम इसकी कापी अपनी वेब साइट <http://www.fcaoi.org> पर भी दे रहे हैं।

सेवा में,

Postal Registration No.SSP/LW/NP65/2011-13

.....
.....

प्रकाशक, मुद्रक, सम्पादक एवं स्वामी महेन्द्र स्वरूप, कोल्ड स्टोरेज एसोसिएशन, उत्तर प्रदेश,
स्वरूप कोल्ड स्टोरेज, वाटर वर्क्स रोड, ऐशबाग, लखनऊ से प्रकाशित एवं
रोहिताश्व प्रिण्टर्स, ऐशबाग रोड, लखनऊ द्वारा मुद्रित