

**ODISHA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION
BIDYUT NIYAMAK BHAVAN, UNIT – VIII
BHUBANESWAR – 751 012
PBX: (0674) 2393097, 2396117, 2393606, 2395886
FAX: (0674) 2395781, 2393306
E-mail: orierc@rediffmail.com, orierc@gmail.com
Website: www.orierc.org**

**2012-13 ମସିହା ବିଦ୍ୟୁତ ଶୁଳ୍କ ଓଜଆରସି ଦ୍ୱାରା ନିର୍ଦ୍ଧାରିତ
ଜଳସେଚନ, କୃଷି, କୃଷି ଆନୁସଙ୍ଗିକ କାର୍ଯ୍ୟକ୍ରମ ପାଇଁ ବିଦ୍ୟୁତ ଶୁଳ୍କ ଅପରିବର୍ତ୍ତିତ
Bulk domestic ବିଦ୍ୟୁତ ଯୋଗାଣ ପାଇଁ ବିଦ୍ୟୁତ ଶୁଳ୍କ ହ୍ରାସ**

Electricity Act, 2003ର ମୁଖ୍ୟତଃ ଧାରା 61, 62, 65, 86 ଓ National Tariff Policy, 2006ର para 8.3.2 ଓ National Electricity Policy, 2005ର para 5.5.2 ଇତ୍ୟାଦି ଅନୁସାରେ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଉତ୍ପାଦନ (Generation), ପରିବହନ (Transmission), ଯୋଗାଣ (Supply) ଓ ବିତରଣ (Distribution) ସଂସ୍ଥାମାନଙ୍କର ବାଣିଜ୍ୟିକ ସଞ୍ଚଳତା (Commercial viability), ସେମାନଙ୍କର କାର୍ଯ୍ୟଦକ୍ଷତା (Operational efficiency) ଓ ସର୍ବୋପରି ଉପଭୋକ୍ତାମାନଙ୍କର ସ୍ୱାର୍ଥକୁ ଆଖିରେ ରଖି ବିଦ୍ୟୁତ୍ ନିୟାମକ ଆୟୋଗ (OERC)କୁ ବିଦ୍ୟୁତ ଶୁଳ୍କ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରିବାକୁ ପଡିଥାଏ । ଲାଲସେନ୍ଦ୍ରିମାନଙ୍କର ଦରଖାସ୍ତ ଉପରେ ସମସ୍ତ ଗ୍ରାହକମାନଙ୍କ କ୍ଷେତ୍ରରେ ଆଗ୍ରହୀ ଜନସାଧାରଣଙ୍କ ମତାମତ, ରାଜ୍ୟ ଉପଦେଷ୍ଟା କମିଟି (State Advisory Committee)ଙ୍କ ପରାମର୍ଶ, ସମସ୍ତ data/informationକୁ ପୁଞ୍ଜୀନୁପୁଞ୍ଜି ଯାଞ୍ଚକରି, କେତେକ ବିଷୟରେ ରାଜ୍ୟ ସରକାରଙ୍କ ସ୍ୱୀକାରଣକୁ ବିଚାରକୁ ନେଇ ଓ ସମସ୍ତଙ୍କ ହିତ ଓ ସ୍ୱାର୍ଥ ମଧ୍ୟରେ ସମନ୍ୱୟ ରକ୍ଷାକରି, ଆୟୋଗ ଜନ ଶୁଣାଣୀ କରି 2012-13 ମସିହା ପାଇଁ ବିଦ୍ୟୁତ ଶୁଳ୍କ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ 23.3.2012 ସଂଧ୍ୟାରେ ଘୋଷଣା କରିଛନ୍ତି ।

2. ବିଦ୍ୟୁତ ଶୁଳ୍କ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣର ମୁଖ୍ୟ ଅଂଶ

- LT connectionରେ ଜଳସେଚନ ଓ କୃଷି ପାଇଁ ସ୍ଥାନିକ ପିଛା 110 ପଇସା, କୃଷି ଆନୁସଙ୍ଗିକ କାର୍ଯ୍ୟକ୍ରମ ପାଇଁ ସ୍ଥାନିକପିଛା 120ପଇସା ଦରରେ କୌଣସି ପରିବର୍ତ୍ତନ ହୋଇନଥିଲା ବେଳେ କୃଷି ଓ ଆନୁସଙ୍ଗିକ ଶିଳ୍ପ ପାଇଁ 380 ପଇସା ନିର୍ଦ୍ଧାରିତ କରାଯାଇଛି । ସେହିଭଳି HT connectionରେ ସେମାନଙ୍କ କ୍ଷେତ୍ରରେ ସ୍ଥାନିକ ପିଛା100 ପଇସା, 110ପଇସା ଅପରିବର୍ତ୍ତିତ ଥିଲାବେଳେ କୃଷି ଓ ଆନୁସଙ୍ଗିକ ଶିଳ୍ପ ପାଇଁ 370 ପଇସା ଧାର୍ଯ୍ୟ କରାଯାଇଛି । ଜଳସେଚନ, କୃଷି, କୃଷି ଆନୁସଙ୍ଗିକ କାର୍ଯ୍ୟକ୍ରମ ପାଇଁ ବିଦ୍ୟୁତ ଶୁଳ୍କ ଅପରିବର୍ତ୍ତିତ ଥିବାବେଳେ Bulk domestic ବିଦ୍ୟୁତ ଯୋଗାଣରେ ବିଦ୍ୟୁତ ଶୁଳ୍କ 420 ପଇସାରୁ 400 ପଇସାକୁ ହ୍ରାସ କରାଯାଇଛି ।
- ପରିବେଶ, ଅଲିଭ୍ ରିଡ୍ଲେ ସୁରକ୍ଷା ଓ ମାଛମାନଙ୍କର Breeding seasonରେ ଟ୍ରଲର ନଚଳାଇବାକୁ Fishery Deptt.ର ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ପରିପ୍ରେକ୍ଷାରେ, Marine fishing ଉପରେ ନିର୍ଭର କରୁଥିବା ବରଫ କଳ ସବୁ ସେମାନଙ୍କର ପୂର୍ଣ୍ଣ କାପାସିଟି ଅନୁସାରେ ଚଳାଇପାରୁ ନଥିବାରୁ ଆୟୋଗ ସେମାନଙ୍କୁ ରୁକ୍ତି ମୁତାବକ ଚାହିଦା (Contract Demand) ବଦଳରେ ସର୍ବୋଚ୍ଚ ଚାହିଦା (Maximum Demand) ଅନୁସାରେ ବିଦ୍ୟୁତ ଶୁଳ୍କ ଏହି ନିଷିଦ୍ଧ ସମୟରେ (Banned Period) ଦାଖଲ କରିବେ ବୋଲି ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ଦେଇଛନ୍ତି ।

- ଯେଉଁ EHT ଏବଂ HT ଶିଳ୍ପାନୁଷ୍ଠାନ 70% ଲୋଡ଼ ଫ୍ୟାକ୍ଟର ଉପରେ ବିଦ୍ୟୁତ ନେବାର ନିର୍ଭର ପ୍ରତିଶ୍ରୁତି ଦେବେ, ସେମାନେ ବିଦ୍ୟୁତ ଶୁଳ୍କରେ ସ୍କୁନିଟ ପିଛା 50 ପଇସା ରିହାତି ପାଇବେ ।
- ଯେଉଁ ଉପଭୋକ୍ତା ମାନେ HT ଲାଇନ (11 KV) ରେ ବିଦ୍ୟୁତ ସଂଯୋଗ ନେଉଛନ୍ତି, ସେମାନଙ୍କ କ୍ଷେତ୍ରରେ ଲୋ ଭୋଲ୍ଟେଜ, ବିଦ୍ୟୁତ ସରବରାହ ବିଭ୍ରାଟ ବହୁ ପରିମାଣରେ କମ୍ ଅଟେ । ତେଣୁ ଫ୍ଲୁଟ ମାନଙ୍କରେ ରହୁଥିବା ଉପଭୋକ୍ତା କିମ୍ବା କୌଣସି ଗୋଷ୍ଠୀ ଘରୋଇ ବ୍ୟବହାର ପାଇଁ ବିଦ୍ୟୁତ ସଂଯୋଗ Bulk supply domestic ଭାବରେ ନେଇପାରିବେ ଓ ଆୟୋଗ ସେମାନଙ୍କ କ୍ଷେତ୍ରରେ ବିଦ୍ୟୁତ ଶୁଳ୍କ ତୁଳନାତ୍ମକ ଭାବରେ କମ୍ କରି 400 ପଇସା ଧାର୍ଯ୍ୟ କରିଛନ୍ତି, ଯାହା ଗତ ବର୍ଷଠାରୁ 20 ପଇସା କମ୍ ଅଟେ ।
- ଗୋଟିଏ ଫ୍ଲୁଟରେ ବା କଲୋନୀରେ ଯେତେ ପରିବାର ଥିବେ ସେମାନଙ୍କୁ ଯଦି ଅଲଗା ଅଲଗା ବିଦ୍ୟୁତ ସଂଯୋଗ ଦିଆଯାଏ ବିଦ୍ୟୁତ ବିତରଣ କ୍ଷତି ତୁଳନାତ୍ମକ ଭାବରେ ଅଧିକ ହେବ, ଅଲଗା ଅଲଗା ମିଟର ରିଡିଂ ନେବା, ବିଲ ତିଆରି କରି ବିଲ ବାଣ୍ଟିବା ଓ ବିଦ୍ୟୁତ ଦେୟ ଘରଘର ବୁଲି ଆଦାୟ କଲେ ବିତରଣ ଖର୍ଚ୍ଚ ଅଧିକ ହେବ । ଏହାକୁ ଦୂର କରିବା ପାଇଁ Residential Flat ବା Residential Colonyରେ HT connection ନେଲେ ଭଲ ଭୋଲ୍ଟେଜ ମିଳିବା ସଙ୍ଗେସଙ୍ଗେ ଗୋଟିଏ ଯାଗାରୁ ମିଟର ରିଡିଂ ନେଇ ବିଦ୍ୟୁତ ବିଲ ସହଜରେ ଆଦାୟ କରିହେବ । ସେଥିପାଇଁ LT domestic କ୍ଷେତ୍ରରେ ମାସକୁ 400 ସ୍କୁନିଟ ବ୍ୟବହାର ପାଇଁ 419 ପଇସା ସ୍କୁନିଟ ପିଛା ଦେବାକୁ ପଡୁଥିଲେ HT connectionରେ Bulk domestic consumer କ୍ଷେତ୍ରରେ 400 ପଇସା ରଖାଯାଇଛି ।
- ଏତଦ୍ ବ୍ୟତୀତ ବିଦ୍ୟୁତ ବିଭ୍ରାଟ, ଲୋ-ଭୋଲ୍ଟେଜ ଏଡାଲବା ଓ ଉନ୍ନତମାନର ଯୋଗାଣ ପାଇଁ କୌଣସି ସଂଗଠନ, ଉପଭୋକ୍ତା ଗୋଷ୍ଠୀ ଘରୋଇ ବ୍ୟବହାର ପାଇଁ ଏହି ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ଅନୁସାରେ ବ୍ୟକ୍ତିଗତ ବା ବାଣିଜ୍ୟିକ ଭାବେ ବିଦ୍ୟୁତ ଯୋଗାଣପାଇଁ କୌଣସି ଉପଭୋକ୍ତା ନିଜର ଟ୍ରାନ୍ସଫର୍ମର ବସାଇ [Own Your Transformer (OYT)] ସିଙ୍ଗଲ ଫେଜ୍ କିମ୍ବା ଥ୍ରୀ-ଫେଜ୍ ଲାଇନ୍ ଜରିଆରେ ନେବାକୁ ଚାହାନ୍ତି, ସେଥିପାଇଁ ବିଶେଷ ରିହାତିର ବ୍ୟବସ୍ଥା ବିତରଣ କମ୍ପାନୀମାନେ କରିବେ ଓ ସେ କ୍ଷେତ୍ରରେ ଠିକ ସମୟରେ ବିଦ୍ୟୁତ ଦେୟ ପୈଠ କଲେ ସାଧାରଣ ରିହାତିକୁ ଛାଡ଼ି କେବଳ individual LT Domestic and Commercial consumers କ୍ଷେତ୍ରରେ energy bill ର 5% ରିହାତି ମିଳିବ । ଠିକ୍ ସମୟରେ ବିଲ ପଇଠ ନ କଲେ କୌଣସି ପ୍ରକାର (ଏହି 5%କୁ ମିଶାଇ) ରିହାତି ମିଳିବ ନାହିଁ ।

3. Break up of the Average Tariff

- 2001-02 ଠାରୁ 2009-10 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ହାରାହାରି ବିଦ୍ୟୁତ ଶୁଳ୍କରେ କୌଣସି ବୃଦ୍ଧି ହୋଇନଥିଲାବେଳେ 2010-11 ମସିହାରେ 22.22% ଓ 2011-12 ରେ 19.74% ବୃଦ୍ଧି ଘଟିଥିଲା । LT ଘରୋଇ ଉପଭୋକ୍ତାଙ୍କ କ୍ଷେତ୍ରରେ 2011-12 ଟାରିଫ୍ ବୃଦ୍ଧି ଉପରେ ମାନ୍ୟବର ଓଡ଼ିଶା ହାଇକୋର୍ଟଙ୍କ ରହିତାଦେଶ ଏ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ବଳବତ୍ତର ରହିଅଛି । 2012-13 ମସିହାପାଇଁ ମୋଟା ମୋଟି ଟାରିଫ୍ 11.84% ବୃଦ୍ଧି ଘୋଷଣା କରିଛନ୍ତି ।
- ଓଡ଼ିଶା ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ ନିଗମ ଦ୍ଵାରା ଉତ୍ପାଦିତ ବିଦ୍ୟୁତ ଦର 2011-12ରେ ସ୍କୁନିଟ ପିଛା 65.96 ପଇସା ଥିଲା ବେଳେ, 2012-13 ପାଇଁ 68.83 ପଇସା ଧାର୍ଯ୍ୟ କରାଯାଇଛି ।
- ଓଡ଼ିଶା ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ ନିଗମ, ଏନ୍.ଟି.ପି.ସି., ଓପିଜିସି, ଇତ୍ୟାଦି ସମସ୍ତ ସୂତ୍ରରୁ ବିଦ୍ୟୁତ କ୍ରୟ ହିସାବକୁ ନେଇ, 2011-12 ପାଇଁ ଗ୍ରାହକୋର ହାରାହାରି ବିଦ୍ୟୁତ କ୍ରୟ ମୂଲ୍ୟ ସ୍କୁନିଟ ପିଛା 210.32 ପଇସା ଆୟୋଗ ଅନୁମୋଦନ କରିଥିଲା ବେଳେ ଅଧିକ ଚାହିଦା ମେଣ୍ଟାଇବା ପାଇଁ ଅଧିକ ମୂଲ୍ୟର ବିଦ୍ୟୁତ କ୍ରୟ ଓ ଇନ୍ଦନର ମୂଲ୍ୟ ବୃଦ୍ଧି ଯୋଗୁଁ ଗ୍ରାହକୋକୁ ହାରାହାରି ବିଦ୍ୟୁତ କ୍ରୟ ମୂଲ୍ୟ ନଭେମ୍ବର'11 ସୁଦ୍ଧା 226.61 ପଇସା ଦେବାକୁ ପଡ଼ିଥିଲା । କୋଇଲା ଇତ୍ୟାଦିର ଅହେତୁକ ମୂଲ୍ୟ ବୃଦ୍ଧି କାରଣରୁ ଗ୍ରାହକୋ power purchase cost 272.46 ପଇସା ପାଇଁ

ଦରଖାସ୍ତ କରିଥିଲାବେଳେ ଆୟୋଗ 2012-13 ପାଇଁ ରାଜ୍ୟରେ ବ୍ୟବହାର ହେବା ପାଇଁ ବିଦ୍ୟୁତ କ୍ରୟ 236.17 ପଇସାରେ ସୀମିତ ରଖିଛନ୍ତି ।

- ରଣ ପରିଶୋଧ ଓ ଅନ୍ୟାନ୍ୟ ଖର୍ଚ୍ଚକୁ ହିସାବକୁ ନେଇ ଗ୍ରାହକଙ୍କର **Average Bulk Supply Price** ଯୁନିଟ ପିଛା **231.65** ପଇସା 2011-12ରେ ଆୟୋଗ ଅନୁମୋଦନ କରିଥିଲାବେଳେ, 2012-13 ମସିହା ପାଇଁ ଆୟୋଗ **270.74** ପଇସା ହେବା ପାଇଁ ଧାର୍ଯ୍ୟ କରିଛନ୍ତି । ଗତବର୍ଷ ତୁଳନାରେ ଏହି ବୃଦ୍ଧିର ପରିମାଣ **39.09** ପଇସା ଯାହାକି 2011-12 Bulk Supply ଉପରେ **16.9%** ବୃଦ୍ଧି ।
- ଗତବର୍ଷ (2011-12) ଗ୍ରାହକଙ୍କର ରାଜସ୍ୱ ନିଅଣ୍ଟ (**Revenue Gap**) **746.05** କୋଟି ଅନୁମୋଦନ କରାଯାଇଥିଲା ବେଳେ, ଏ ବର୍ଷ (2012-13) ଶୁଦ୍ଧ ବୃଦ୍ଧି ସତ୍ତ୍ୱେ ଏହା **700.58** କୋଟି ରହିବ ବୋଲି ଆୟୋଗ ଆକଳନ କରିଛନ୍ତି । ଏହି ରାଜସ୍ୱ ନିଅଣ୍ଟ **trading, UI** ବିତରଣ କମ୍ପାନୀମାନଙ୍କଠାରୁ ବକେୟା ଆଦାୟ ଓ ସରକାରୀ ସାହାଯ୍ୟ ଦ୍ୱାରା ଭରଣା କରାଯାଇ ପାରିବ ବୋଲି ଆୟୋଗ ଆଶା ପ୍ରକାଶ କରିଛନ୍ତି । ଏହି **gap** ରଖାଯାଇ ନଥିଲେ 2012-13 Bulk Supply Price 270.74 ପଇସା ଯାଗାରେ **301.09** ପଇସା ଓ **Average Tariff 451.84** ପଇସା ଯାଗାରେ **490.13** ପଇସା ଅର୍ଥାତ୍ **30.35** ପଇସା ଅଧିକ ହୋଇଥାନ୍ତା ।
- ଓପିଟିସିଏଲ୍‌ର ଗ୍ରାହ୍ୟତା (ସରବରାହ)ର ମୂଲ୍ୟ 2011-12ରେ **25.00** ପଇସା ଥିଲା ବେଳେ, 2012-13 ପାଇଁ ମଧ୍ୟ ଏହା **25.00** ପଇସା ହେବ ବୋଲି ଧାର୍ଯ୍ୟ କରାଯାଇଛି ।
- ବିଦ୍ୟୁତ ଉତ୍ପାଦନର ମୂଲ୍ୟ, ଗ୍ରାହ୍ୟତା (ସରବରାହ)ର ମୂଲ୍ୟକୁ ହିସାବକୁ ନେଇ 2011-12ରେ ବିଦ୍ୟୁତ ଯୋଗାଣର ମୂଲ୍ୟ (**Weighted Average Tariff**) **404.01** ପଇସା ଥିଲାବେଳେ, 2012-13 ପାଇଁ ଏହା **451.84** ପଇସାକୁ ଧାର୍ଯ୍ୟ କରାଯାଇଛି । ଏହା ଗତ ବର୍ଷ ତୁଳନାରେ **47.83** ପଇସା ଯାହାକି **11.84%** ବୃଦ୍ଧି । ବିଦ୍ୟୁତ ଉତ୍ପାଦନ, ସରବରାହ ଆଦି ଶୁଦ୍ଧ ବୃଦ୍ଧି ବିଚାରକୁ ନେଇ ଆୟୋଗ ଉପରୋକ୍ତ ମୂଲ୍ୟ ବୃଦ୍ଧିକୁ ଅନୁମୋଦନ କରିଛନ୍ତି ।

Table-1
Break up of the Average Tariff for 2011-12 and 2012-13 (Paise per unit)

Sl. No.		2010-11	2011-12	2012-13	Increase	
					In paise	In %age
1	Average cost of supply	327.37	408.87	460.51	51.64	12.63
	Overall average tariff (paise per unit)	320.58	404.01	451.84	47.83	11.84
2	Break up					
a.	Power Purchase from generators by GRIDCO	174.58	210.32	236.17	25.85	12.29
b.	Debt servicing and other expenditure of GRIDCO	(-) 4.33	21.33	34.57	13.24	62.07
c.	Total Bulk supply price of GRIDCO (a+b) payable by DISCOMs	170.25	231.65	270.74	39.09	16.87
d.	Transmission charges	23.5	25.00	25.00	0	0
e.	SLDC charges	0.18	0.18	0.18		0
F.	Distribution cost borne by the DISCOMs	126.66	147.18	155.92	8.74	5.94

- କୃଷି ଓ ଜଳସେଚନ ପାଇଁ **110** ପଇସା, କୃଷି ଓ ଆନୁସଙ୍ଗିକ କାର୍ଯ୍ୟ ପାଇଁ **120** ପଇସା 2011-12 ପାଇଁ ଯାହା ଧାର୍ଯ୍ୟ କରାଯାଇଥିଲା ସେଥିରେ କିଛି ବୃଦ୍ଧି କରାଯାଇନାହିଁ ।
- **LT** କ୍ଷେତ୍ରରେ ହାରାହାରି ଶୁଦ୍ଧ 2011-12ରେ ଯୁନିଟ ପିଛା **300.34** ପଇସା ଥିବା ବେଳେ, 2012-13ରେ ଏହା ବୃଦ୍ଧି ପାଇ **368.52** ପଇସା ହୋଇଛି (**68.18** ପଇସା ବୃଦ୍ଧି) । ସେହିପରି **HT** କ୍ଷେତ୍ରରେ **524.92**

ପଇସାରୁ 552.09 ପଇସା (27.17 ପଇସା ବୃଦ୍ଧି) ଓ EHT କ୍ଷେତ୍ରରେ 506.98 ପଇସାରୁ 551.04 ପଇସାକୁ ବୃଦ୍ଧି ପାଇଛି (44.06 ପଇସା ବୃଦ୍ଧି) ।

- ଆୟୋଗ National Electricity Policy, 2005, Tariff Policy, 2006 ଏବଂ Electricity Act, 2003ର ଧାରା 61(g) ଅନୁସାରେ cross-subsidy କିପରି କମିବ ତାହା ବିଚାରକୁ ନେଇ 2012-13 ପାଇଁ ଶୁଦ୍ଧ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରିଛନ୍ତି ।
- ମୋଟାମୋଟି ସମସ୍ତ EHT ଉପଭୋକ୍ତା କ୍ଷେତ୍ରରେ 2011-12 ମସିହାପାଇଁ ହାରାହାରି ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶୁଦ୍ଧ ଯୁନିଟ୍ ପିଛା 506.98 ପଇସା ଥିଲାବେଳେ ବର୍ତ୍ତମାନ ଏହାକୁ 2012-13 ମସିହାପାଇଁ 551.04 ପଇସା (44.06 ପଇସା ବୃଦ୍ଧି)କୁ ବୃଦ୍ଧି କରାଯାଇଅଛି । HT ସମସ୍ତ ଉପଭୋକ୍ତା କ୍ଷେତ୍ରରେ 2011-12 ରେ ଯୁନିଟ୍ ପିଛା ମୋଟାମୋଟି 524.92 ପଇସା ଥିଲାବେଳେ ବର୍ତ୍ତମାନ ଏହାକୁ 2012-13 ମସିହା ପାଇଁ 552.09 ପଇସା (27.17 ପଇସା ବୃଦ୍ଧି) ଓ ସମସ୍ତ LT ଉପଭୋକ୍ତାଙ୍କ କ୍ଷେତ୍ରରେ (LT ଶିଳ୍ପକୁ ମିଶାଇ) ମୋଟାମୋଟି ଆଗରୁ 300.34 ପଇସା ଥିଲାବେଳେ ବର୍ତ୍ତମାନ ଏହାକୁ 368.52 ପଇସା (68.18 ପଇସା ବୃଦ୍ଧି)କୁ ବୃଦ୍ଧି କରାଯାଇଅଛି ।

Table-2

Break up of Tariff (Paise per unit)						
	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13	% rise over 2011-12
EHT	327.49	336.32	416.61	506.98	551.04	8.7%
HT	340.25	345.82	423.59	524.92	552.09	5.2%
LT	212.00	179.99	219.21	300.34	368.52	22.7%
Total	281.40	265.15	320.58	404.01	451.84	11.8%

4. ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶୁଦ୍ଧ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣର ପ୍ରଣାଳୀ ଓ କୃତ୍ରିମ ସର୍ବସିଦ୍ଧି

- ବିଦ୍ୟୁତ୍ ନିୟାମକ ଆୟୋଗ ଯାହାକୁ ଯେପରି ଚାହିଁବେ ସେପରି ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶୁଦ୍ଧ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରିପାରିବେ ନାହିଁ । Electricity Actର 61(g) ଓ Tariff Policyର ଅନୁକ୍ଷେପ 8.3.2 ଅନୁସାରେ କୌଣସି ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଉପଭୋକ୍ତାଙ୍କ କ୍ଷେତ୍ରରେ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଯୋଗାଣର ହାରାହାରି ମୂଲ୍ୟ 20%ରୁ ଅଧିକା ବା 20%ରୁ କମ୍ ହେବା ଉଚିତ ନୁହେଁ (The Tariff should be within $\pm 20\%$ of the average cost of supply). 2012-13 ପାଇଁ ହାରାହାରି ଯୋଗାଣ ମୂଲ୍ୟ ଯୁନିଟ୍ ପିଛା 460.51 ପଇସା ଅନୁମୋଦନ କରାଯାଇଥିବାରୁ କୌଣସି ଉପଭୋକ୍ତା ଶ୍ରେଣୀ କ୍ଷେତ୍ରରେ ଏହା 552.61 ପଇସାରୁ ଅଧିକ ଓ 368.41 ପଇସାରୁ କମ୍ ହେବା ଉଚିତ ନୁହେଁ । ଏହାକୁ ଆଖିରେ ରଖିବା ସହିତ, ଲାଇସେନ୍ସିଂମାନେ ଦେଇଥିବା ବିଭିନ୍ନ data/informationକୁ ପୁଞ୍ଜୀନୁପୁଞ୍ଜି ପରୀକ୍ଷା ନିରୀକ୍ଷା କରି ଆୟୋଗ ଶୁଦ୍ଧ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରିଛନ୍ତି ।
- ଏଠାରେ ଉଲ୍ଲେଖଯୋଗ୍ୟ ଯେ Section 61(g) ଓ Tariff Policyର ଅନୁକ୍ଷେପ 8.3.2 ଅନୁସାରେ 2010-11 ଓ 2011-12 ମସିହାର Tariffରେ cross subsidy $\pm 20\%$ ମଧ୍ୟରେ ନଥିବା କାରଣରୁ ମାନ୍ୟବର Appellate Tribunal for Electricity ସେହି ଦୁଇ ବର୍ଷ Tariff Orderକୁ set aside କରିଦେଇଥିଲେ । ଏହାକୁ ଦୃଷ୍ଟିରେ ରଖି EHT, HT ଓ LT consumerମାନଙ୍କ କ୍ଷେତ୍ରରେ ହାରାହାରି Tariff ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରିବାକୁ ପଡ଼ିଛି, ଯେପରିକି ସେମାନଙ୍କ କ୍ଷେତ୍ରରେ ହାରାହାରି Tariff average cost of supplyର $\pm 20\%$ ମଧ୍ୟରେ ସିମାତ ରହିବ । 2011-12 ମସିହାରେ EHT, HT ଓ LT ସବୁପ୍ରକାର ଉପଭୋକ୍ତାଙ୍କୁ ମିଶାଇ ହାରାହାରି ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶୁଦ୍ଧ 404.01ପଇସା ଥିଲାବେଳେ 2012-13 ମସିହାରେ

451.84 ପଇସା (47.83 ପଇସା ବୃଦ୍ଧି)କୁ ବୃଦ୍ଧି କରାଯାଇଅଛି । ଇଲେକ୍ଟ୍ରିସିଟି ବିଧି 2003ର ଧାରା 61(g) ଓ ଟାରିଫ୍ ପଲିସି 2006ର ଧାରା 8.3.2 ଅନୁଯାୟୀ ଏହି LT ଟାରିଫ୍‌କୁ Average Cost of Supplyର 20% କମ ଠାରୁ ଅଧିକା କମ କରିହେବ ନାହିଁ ଓ EHT and HT କ୍ଷେତ୍ରରେ 20%ରୁ ଅଧିକା କରିହେବ ନାହିଁ ବୋଲି ନିୟମଗତ ବାଧ୍ୟ ବାଧ୍ୟକତାକୁ ବିଚାରକରି LT ପାଇଁ 368.52 ପଇସା (-19.98% of average cost of supply of 460.51ପଇସା), EHT ପାଇଁ 551.04 ପଇସା (+ 19.66% of average cost of supply of 460.51) ଓ HT ପାଇଁ 552.09 ପଇସା (+19.89% of average cost of supply of 460.51) ରଖାଯାଇଛି ।

Table-3

Cross-subsidy 2012-13

Year	Level of Voltage	Average cost of supply for the State as a whole (P/U)	Average Tariff P/U	Cross-Subsidy in P/U	Percentage of Cross-subsidy above/below or cost of supply
1	2	3	4	5 = (4) - (3)	6 = (5 / 3)
2010-11	EHT	327.37	416.61	89.24	27.26%
	HT		423.59	96.22	29.39%
	LT		219.21	-108.16	-33.04%
2011-12	EHT	408.87	506.98	98.11	24.00%
	HT		524.92	116.05	28.38%
	LT		300.34	-108.53	-26.54%
2012-13	EHT	460.51	551.04	90.53	19.66%
	HT		552.09	91.58	19.89%
	LT		368.52	-91.99	-19.98%

5. Loss projected by DISCOMs not accepted by the Commission

- 2010-11ରେ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବଣ୍ଟନ କମ୍ପାନୀମାନଙ୍କର ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବିତରଣ କ୍ଷତି 38.34% ହୋଇଥିବା ବେଳେ, 2011-12 ମସିହାରେ ସେପ୍ଟେମ୍ବର'11 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଏହା 38.28% ହୋଇଛି । ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବଣ୍ଟନ କମ୍ପାନୀମାନଙ୍କର ପ୍ରସ୍ତାବିତ 34.69% ବିତରଣ ଜନିତ କ୍ଷତି (Distribution Loss)କୁ ଆୟୋଗ ଗ୍ରହଣ ନକରି ଏହାକୁ ଓଡିଶା ପାଇଁ ହାରାହାରି 21.3% ମଧ୍ୟରେ ସିମାତ ରଖିବା ପାଇଁ ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ଦେଇଛନ୍ତି ।

Table-4

OVERALL PERFORMANCE OF DISCOMs

	1999-00	2010-11		2011-12(Provisional)			2012-13	
	Actual (Aud)	OERC Approval	Actual	DISCOMs Proposal	OERC Approval	Actual (upto Sept,11)	DISCOMs Proposal	OERC Approval
A. DISTRIBUTION LOSS (%)								
CESU	44.89%	25.37%	38.30%	34.59%	24.00%	38.26%	35.00%	23.00%
NESCO	43.35%	18.46%	32.75%	27.66%	18.40%	33.29%	29.00%	18.35%
WESCO	44.17%	19.93%	38.89%	31.29%	19.70%	38.28%	34.51%	19.60%
SOUTHCO	41.84%	27.82%	48.22%	42.67%	26.50%	47.52%	43.72%	25.50%
ALL ORISSA	43.91%	22.22%	38.34%	32.59%	21.71%	38.28%	34.69%	21.30%
B. COLLECTION EFFICIENCY (%)								
CESU	69.72%	98.00%	95.63%	99.00%	99.00%	94.28%	97.00%	99.00%
NESCO	79.37%	98.00%	92.38%	98.00%	99.00%	92.84%	98.00%	99.00%
WESCO	83.36%	98.00%	91.32%	98.00%	99.00%	89.31%	98.00%	99.00%
SOUTHCO	78.75%	98.00%	91.54%	98.00%	99.00%	89.32%	97.00%	99.00%
ALL ORISSA	77.19%	98.00%	93.06%	98.34%	99.00%	91.89%	97.53%	99.00%
C. AT & C LOSS (%)								
CESU	61.58%	26.86%	41.00%	35.24%	24.76%	41.79%	36.95%	23.77%
NESCO	55.04%	20.09%	37.87%	29.11%	19.22%	38.07%	30.42%	19.17%
WESCO	53.46%	21.53%	44.19%	32.66%	20.50%	44.88%	35.82%	20.40%
SOUTHCO	54.20%	29.27%	52.60%	43.82%	27.24%	53.12%	45.41%	26.25%
ALL ORISSA	56.71%	23.77%	42.62%	34.06%	22.49%	43.29%	36.30%	22.09%

- ଓଡିଶା ପାଇଁ **Aggregate Technical & Commercial (AT&C) Loss 2010-11** ରେ **42.62%** ଓ ସେପ୍ଟେମ୍ବର'11 ସୁଦ୍ଧା **43.29%** ହୋଇଥିଲା ବୋଲି କମ୍ପାନୀମାନେ ଦର୍ଶାଇଥିଲେ । ବିତରଣ କମ୍ପାନୀମାନେ **AT&C Loss 2012-13** ପାଇଁ **36.30%** ହେବ ବୋଲି ଆକଳନ କରିଥିଲାବେଳେ, ଆୟୋଗ **AT&C Loss**କୁ **22.09%** ମଧ୍ୟରେ ସୀମା ରଖିବାକୁ ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ଦେଇ **2012-13** ପାଇଁ ବିଦ୍ୟୁତ ଶୁଳ୍କ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରିଛନ୍ତି । ଆୟୋଗ **AT&C Loss**କୁ କମାଇବା ଉପରେ ଗୁରୁତ୍ୱ ଆରୋପ କରି ଶୁଳ୍କ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରିଛନ୍ତି ନଚେତ୍ ଏହା ବହୁଗୁଣରେ ବୃଦ୍ଧି ପାଇଥାନ୍ତା ।

6. ଚାରିଫ୍ ବୃଦ୍ଧିର ପ୍ରମୁଖ କାରଣ

- ଶୁଳ୍କ ବୃଦ୍ଧିର ମୁଖ୍ୟ କାରଣ ହେଉଛି ଚାହିଦା ଭୁଲନାରେ ଜଳବିଦ୍ୟୁତ ଉତ୍ପାଦନ ନ ବଢିବା, କୋଇଲା ଓ ଫର୍ନେସ୍ ଅବଲର ଅତ୍ୟଧିକ ମୂଲ୍ୟବୃଦ୍ଧି । ଉଦାହରଣ ସରୂପ **2004-05**ରେ ରାଜ୍ୟର ବିଦ୍ୟୁତ ଚାହିଦାର **57** ଭାଗ ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତରୁ ମିଳୁଥିବାବେଳେ **2012-13** ମସିହାରେ ଚାହିଦାର **27** ଭାଗ ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତରୁ ମିଳିବ ବୋଲି ଆକଳନ କରାଯାଇଛି । ଗ୍ରୀତକୋ ବାଧହୋଇ ରାଜ୍ୟର ଚାହିଦା ମେଣ୍ଟାଇବାପାଇଁ ଅଧିକ ମୂଲ୍ୟରେ ବାହାର ତାପଜ ବିଦ୍ୟୁତ କେନ୍ଦ୍ରମାନଙ୍କଠାରୁ ବିଦ୍ୟୁତ କିଣିଛି ।

Table-5

Declination of Hydro generation in over all Power Pool

	FY 2004-05	FY 2008-09	FY 2009-10	FY 2010-11 (Provisional)	FY 2011-12 (Provisional upto 2/2012)	FY 12-13 (Approved)
State Demand (in MU)	12,499.45	18,771.82	19,524.80	21,244.79	19,395.00	23,085.00
State Hydro Generation for Sale (incl. small Hydro) (in MU)	7,087.82	5,835.72	4,211.75	5,124.46	5,114.61	6,181.74
% of state hydro to total state demand	56.7%	31.1%	21.6%	24.1%	26.4%	26.8%

- Central thermal stationରୁ ଗ୍ରାଡକୋ ଯେଉଁ ଦରରେ କିଣିବ ବୋଲି ଆୟୋଗ ଅନୁମୋଦନ କରୁଛି, କୋଇଲା ଦର ବୃଦ୍ଧି କାରଣରୁ ଗ୍ରାଡକୋ ପ୍ରକୃତରେ ଅଧିକ ଦରରେ ପ୍ରତିବର୍ଷ ବିଦ୍ୟୁତ କ୍ରୟ କରୁଛି । 2009-10ରେ ଗ୍ରାଡକୋ, Central thermal stationରୁ ହାରାହାରି 197.31 ପାଇସାରେ କିଣିବାକୁ ଆୟୋଗ ଅନୁମୋଦନ କରିଥିଲା ବେଳେ 221.58 ପାଇସାରେ ବିଦ୍ୟୁତ କିଣିଥିଲା । ସେହିପରି 2010-11ରେ 243.54 ପାଇସା ଓ 2011-12ରେ 331.05 ପାଇସାରେ କିଣିବ ବୋଲି ଆୟୋଗ ଅନୁମୋଦନ କରିଥିଲା ବେଳେ ଗ୍ରାଡକୋ ଯଥାକ୍ରମେ 268.48 ପାଇସା ଓ 357.86 (upto Sept.'11) ପାଇସାରେ ବିଦ୍ୟୁତ କିଣିଥିଲା । ଏହାର ଏକ ଭୁଲନାମ୍ନିକ ସାରଣୀ ଏବଂ 2011-12 ମସିହାରେ କୋଇଲା ମୂଲ୍ୟ ବୃଦ୍ଧିର ଏକ ତାଲିକା ନିମ୍ନରେ ଦର୍ଶାଯାଇଛି ।

Table-6

COMPARATIVE POSITION OF POWER PURCHASE RATE APPROVED VIS-À-VIS THE ACTUAL ENERGY IN MU, RATE IN PAISE PER UNIT AND COST OF RS. CRORE		
Sources of Generation	Central Thermal	
	Commission Approval	Actual
FY 2009-10		
Energy	5905.22	5819.62
Total Rate	197.31	221.58
Total Cost	1165.18	1289.51
FY 2010-11		
Energy	5860.77	6172.72
Total Rate	243.54	268.48
Total Cost	1427.31	1657.28
FY 2011-12		
Energy	6056.42	3453.66
Total Rate	331.05	357.86
Total Cost	2004.97	1235.93
FY 2012-13		
Energy	6052.08	
Total Rate	376.32	
Total Cost	2277.53	

- ଗ୍ରାଡକୋର ଆବେଦନ ଅନୁସାରେ Coal India Ltd. ଦ୍ୱାରା ଇତି ମଧ୍ୟରେ କୋଇଲାର ଅତ୍ୟଧିକ ମୂଲ୍ୟବୃଦ୍ଧି, e-auction ମାଧ୍ୟମରେ କୋଇଲା ବିକ୍ରୀ ପରିମାଣରେ ବୃଦ୍ଧି, ବିଦେଶରୁ ଅଧିକ ମୂଲ୍ୟରେ କୋଇଲା ଆମଦାନୀ, 01.04.2011ରୁ କୋଇଲା ଉପରେ 5% Excise Duty ଆଦାୟ, କୋଇଲାର ମୂଲ୍ୟ UHV (Useful Heat Value)ରୁ GCV (Gross Calorific Value) ଅନୁସାରେ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରିବା ଯୋଗୁଁ, ତାପଜ ବିଦ୍ୟୁତ କେନ୍ଦ୍ରମାନଙ୍କର Energy charge ଗତବର୍ଷ ଭୁଲନାରେ 30% ବୃଦ୍ଧି ଘଟିଛି ।

Table-7

Price of Coal & GCV value of CGSs

MONTH	FSTPS			KSTPS-I			KSTPS-II	TSTPS-I			TSTPS-II
	Price of Coal Rs/MT	GCV of Coal KCAL/ Kg	ECR P/U	Price of Coal Rs/MT	GCV of Coal KCAL/ Kg	ECR P/U	ECR P/U	Price of Coal Rs/ MT	GCV of Coal KCAL/ Kg	ECR P/U	ECR P/U
Apr-11	4,604.98	3,943.0	306.64	2,602.96	2,782.0	256.00	241.68	2,033.30	3,199.2	164.19	164.19
May-11	5,007.44	3,606.0	364.60	2,407.54	2,801.0	235.20	222.00	2,257.65	3,046.5	191.40	191.40
Jun-11	5,422.42	3,697.0	385.10	2,956.87	2,625.0	308.20	290.95	2,661.05	2,980.7	230.60	230.60

MONTH	FSTPS			KSTPS-I			KSTPS-II	TSTPS-I			TSTPS-II
	Price of Coal Rs/MT	GCV of Coal KCAL/ Kg	ECR P/U	Price of Coal Rs/MT	GCV of Coal KCAL/ Kg	ECR P/U	ECR P/U	Price of Coal Rs/ MT	GCV of Coal KCAL/ Kg	ECR P/U	ECR P/U
Jul-11	5,126.72	3,606.0	373.28	2,768.62	2,638.0	287.19	271.10	3,089.99	3,054.9	261.30	261.30
Aug-11	5,163.89	3,460.0	391.85	3,224.31	2,885.0	305.80	288.60	3,165.22	2,964.4	275.80	275.80
Sep-11	5,226.87	3,490.0	393.20	3,737.38	2,980.0	343.20	323.90	3,023.10	3,127.1	249.75	249.75
Oct-11	4,309.53	3,591.0	315.10	3,477.11	3,050.0	311.95	294.47	3,134.59	2,963.4	273.27	273.27
Nov-11	3,865.72	3,338.0	304.07	2,428.61	2,777.0	239.31	225.89	2,331.97	2,943.6	204.66	204.66
Dec-11	3,402.86	3,332.0	268.10	2,178.60	2,651.0	224.90	212.30	1,902.70	2,906.2	169.10	169.10
Jan-12	3,993.88	3,359.0	312.20	2,566.40	2,742.0	256.10	241.80	1,781.40	3,020.5	152.40	152.40
Avg. from 4/11 to 01/12	4,612.43	3,542.2	341.40	2,834.83	2,793.1	276.80	261.30	2,538.10	3,020.7	217.20	217.20

GCV = Gross Calorific Value CGSs = Central Generating Stations ECR = Energy Charge Rate

- 2011-12 ମସିହା ପାଇଁ କୋଇଲା ଦରରେ ସମ୍ଭବ୍ୟ ବୃଦ୍ଧିକୁ ଆଖିରେ ରଖି ଆୟୋଗ ଜାନ୍ୟୁୟାରୀ, 2011 ମସିହାରେ Fuel Price ଉପରେ 20% ବୃଦ୍ଧି କରି 2011-12 ମସିହା ପାଇଁ Central Thermal Power Station ପାଇଁ Energy charge ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରିଥିଲେ କିନ୍ତୁ ପ୍ରକୃତରେ କୋଇଲା ଦରରେ ଅତ୍ୟଧିକ ବୃଦ୍ଧି ଯୋଗୁ ଜମିନିଧାନ ଧାର୍ଯ୍ୟ କରିଥିବା ଦରଠାରୁ ବର୍ତ୍ତମାନ ଏହା ବହୁତ ବୃଦ୍ଧି ହୋଇଛି । ଯଥା Energy Charge rate 2011-12 ପାଇଁ Farrakha Super Thermal Power Station କ୍ଷେତ୍ରରେ 332.9 ପଇସା ଅନୁମୋଦନ କରିଥିଲା ବେଳେ ଏହାର ପ୍ରକୃତ ମୂଲ୍ୟ 341.4 ପଇସା, Talcher Super Thermal Power Station କ୍ଷେତ୍ରରେ 196.8 ପଇସା ଅନୁମୋଦନ କରିଥିଲା ବେଳେ ଏହାର ପ୍ରକୃତ ମୂଲ୍ୟ 217.25 ପଇସା, Kahalgaon Super Thermal Power Station କ୍ଷେତ୍ରରେ 226.77 ପଇସା ଅନୁମୋଦନ କରିଥିଲା ବେଳେ ଏହାର ପ୍ରକୃତ ମୂଲ୍ୟ 276.8 ପଇସା ହୋଇଛି । ଏହାକୁ ନଜରରେ ରଖି ଗ୍ରୀଷ୍ମକାଳ 2012-13 ଆର୍ଥିକ ବର୍ଷ ପାଇଁ Energy rateରେ 30% ବୃଦ୍ଧି ମାଗିଥିବା ବେଳେ ଆୟୋଗ 2012-13 ପାଇଁ 2011-12 (Upto January, 2012) average ପ୍ରକୃତ ଦର ଉପରେ 10% ବୃଦ୍ଧି କରିଛନ୍ତି । ଏହାର ସବିଶେଷ ତଥ୍ୟ ନିମ୍ନରେ ପ୍ରଦାନ କରାଗଲା ।

Table-8
Energy Charge Rate for Central sector Generating Stations (P/U)

	Approval for 2010-11			Actual for Jan.'11			Approval for 2011-12			Actual for 2011-12 (Avr. upto 1/12)	GRIDCO Proposal for 2012-13	% Rise of GRIDCO proposal over 2011-12 actual	Commission's approval for 2012-13 (10% rise on Avg. upto Jan.'12)
	VCP/U	FPAP/U	ECR P/U	VCP/U	FPAP/U	ECR P/U	VCP/U	Escalating 20% over actual Jan.'11	ECR P/U				
TSTPS-I	41.10	71.88	112.98	41.10	129.70	170.80	41.10	155.65	196.75	217.25	292.0	34.41%	238.97
TSTPS-II	58.73	52.59	111.32	58.73	112.08	170.81	58.73	134.50	193.23	217.25	291.0	33.95%	238.97
FSTPS	98.57	121.95	220.52	98.57	195.28	293.85	98.57	234.34	332.91	341.41	480.0	40.59%	375.56
KHSTPS-I	108.50	76.42	184.92	108.50	98.56	207.06	108.50	118.27	226.77	276.79	378.0	36.57%	304.46
KHSTPS-II	125.37	51.96	177.33	125.37	74.58	199.95	125.37	89.49	214.86	261.27	350.0	33.96%	287.40

N.B. - Power purchase cost from thermal station consists of fixed cost and variable cost (coal)

- ଏଠାରେ ସୂଚାଇ ଦିଆଯାଇପାରେ ଯେ, **2008-09** ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଗ୍ରୀଡକୋ ଯେଉଁ ଦରରେ ବିଦ୍ୟୁତ କ୍ରୟ କରୁଥିଲା ତା ଠାରୁ କମ୍ ଦରରେ ବିଦ୍ୟୁତ ବ୍ୟୟନ କମ୍ପାନୀମାନଙ୍କୁ ଯୋଗାଇ ଦେଉଥିଲା ଓ ଗ୍ରୀଡକୋ ଏହି କ୍ଷତିକୁ ନିଜର ବଳକା ବିଦ୍ୟୁତ ବିକ୍ରୟ ଆୟରୁ ଭରଣା କରୁଥିଲା କିନ୍ତୁ ବର୍ତ୍ତମାନ ରାଜ୍ୟର ଚାହିଦା ବଢିଯାଇଥିବାରୁ ଏହା ସମ୍ଭବପର ହେଉନାହିଁ ।
- ଏତଦ୍ୱ୍ୟତୀତ ବିଦ୍ୟୁତ ଲାଇନ୍, ସର୍ବ୍ୱେସନ ଇତ୍ୟାଦିର ରକ୍ଷଣାବେକ୍ଷଣ ପାଇଁ ଅଧିକ ଅର୍ଥର ଆବଶ୍ୟକତା ଓ କ୍ରମବର୍ଦ୍ଧିତ ଉପଭୋକ୍ତାଙ୍କ ଚାହିଦା ମେଣ୍ଟାଇବାପାଇଁ ନୂଆ ଲାଇନ୍, ସର୍ବ୍ୱେସନ, ଇତ୍ୟାଦି ନିର୍ମାଣପାଇଁ ଅଧିକ ଅର୍ଥର ଆବଶ୍ୟକତା ବିଦ୍ୟୁତ ଶୁଳ୍କ ବୃଦ୍ଧିର ଅନ୍ୟତମ କାରଣ ।

7. Tariff kept low by keeping gap in the GRIDCO account

- ଏଠାରେ ଉଲ୍ଲେଖ କରାଯାଇପାରେ ଯେ ଗ୍ରୀଡକୋର ରାଜସ୍ୱ ଆବଶ୍ୟକତାରୁ **700.58** କୋଟି ନିଅଣ୍ଟ ରଖି (keeping gap of 700.58 crore) ଗ୍ରୀଡକୋର ବିଦ୍ୟୁତ ବିକ୍ରୟ ମୂଲ୍ୟ ଅର୍ଥାତ୍ ବିଦ୍ୟୁତ ବିତରଣ କମ୍ପାନୀମାନଙ୍କର ବିଦ୍ୟୁତ କ୍ରୟ ମୂଲ୍ୟ **270.74** ପଇସା ରଖିକରି ଗ୍ରାହକମାନଙ୍କପାଇଁ ବିଦ୍ୟୁତ ଶୁଳ୍କ **451.84** ପଇସା **2012-13** ପାଇଁ ଧାର୍ଯ୍ୟ କରାଯାଇଛି । ଯଦି ଗ୍ରୀଡକୋ ପାଇଁ **700.58** କୋଟି ଟଙ୍କା ନିଅଣ୍ଟ ଛଡାଯାଇନଥାନ୍ତା ତେବେ ବିତରଣ କମ୍ପାନୀମାନଙ୍କର ବିଦ୍ୟୁତ କ୍ରୟ ମୂଲ୍ୟ **270.74** ପଇସା ଯାଗାରେ **301.09** ଓ ମୋଟାମୋଟି ବିଦ୍ୟୁତ ଶୁଳ୍କ **451.84** ପଇସା ଯାଗାରେ **490.13** ପଇସା ହୋଇଥାନ୍ତା । ପୁନଶ୍ଚ ଏଠାରେ ଦର୍ଶାଯାଇ ପାରେ ଯେ **2009-10**, **2010-11** ଓ **2011-12** ମସିହାରେ ଆୟୋଗ ଗ୍ରୀଡକୋ କ୍ଷେତ୍ରରେ **882.85** କୋଟି **806.16** କୋଟି ଓ **746.05** କୋଟି ନିଅଣ୍ଟିଆ ରଖି ବିଦ୍ୟୁତଶୁଳ୍କ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରିଥିଲାବେଳେ, ଗ୍ରୀଡକୋକୁ ଅଧିକା ଦରରେ ବିଦ୍ୟୁତ କିଣି ଗ୍ରାହକମାନଙ୍କ ପାଇଁ ବିତରଣ କମ୍ପାନୀମାନଙ୍କୁ ପୂର୍ବ ନିର୍ଦ୍ଧାରିତ ଦରରେ ଯୋଗାଇବାକୁ ପଡିବାରୁ ଏହି ନିଅଣ୍ଟିଆ **2009-10** ପାଇଁ **1540.69** କୋଟି **2010-11** ପାଇଁ **567.71** କୋଟି ହୋଇଥିଲା । **2011-12** ମସିହା ପାଇଁ ଏହି ନିଅଣ୍ଟିଆ **1017.24** କୋଟିରେ ପହଞ୍ଚି ବୋଲି ଗ୍ରୀଡକୋ ବର୍ତ୍ତମାନ ଆକଳନ କରିଅଛି । **2010-11** ସୁଦ୍ଧା ଗ୍ରୀଡକୋର ମୋଟ ନିଅଣ୍ଟ **2266.60** କୋଟି **2011-12** ସୁଦ୍ଧା **3283.84** କୋଟିରେ ପହଞ୍ଚି ବୋଲି ବର୍ତ୍ତମାନ ଆକଳନ କରାଯାଇଅଛି । ଯେହେତୁ ଆୟୋଗ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରିଥିବା ଦରଠାରୁ ଗ୍ରୀଡକୋ ଅଧିକାଦରରେ କିଣି ବିଦ୍ୟୁତ ଗ୍ରାହକମାନଙ୍କୁ ସେହି ବର୍ଷପାଇଁ ଅୁମୋଦିତ ଶୁଳ୍କ ଅନୁଯାଇ ବିଦ୍ୟୁତ ବିତରଣ କମ୍ପାନୀ ଜରିଆରେ ଯୋଗାଇ ଦେଉଛି **2012-13** ପାଇଁ ଯେଉଁ ନିଅଣ୍ଟ **700.58** କୋଟି ରଖାଯାଇଛି କୋଇଲା ଓ ଅନ୍ୟାନ୍ୟ ଜିନିଷର ଦରବୃଦ୍ଧି ଯୋଗୁଁ ତାହା ପ୍ରକୃତରେ ବର୍ଷ ଶେଷକୁ ବହୁତ ବେଶି ହେବବୋଲି ଆଶଙ୍କା କରାଯାଉଛି ।

8. LT Domestic

- **2000-01** ମସିହାରୁ ଇତିମଧ୍ୟରେ ଖାଉଟି ମୂଲ୍ୟବୃଦ୍ଧି **100** ଶତାଂଶରୁ ଅଧିକା ହେଲାଣି । **All India consumer price index for industrial workers** ପାଇଁ **2000-01**ରେ **100** point ଧରିଲେ **2011-12** ଜାନୁଆରୀରେ **198** ରେ ପହଞ୍ଚି ଓ **2012-13**ରେ ଖାଉଟି ମୂଲ୍ୟସୂଚୀ ବୃଦ୍ଧି **10%** ଧରିଲେ ଏହା ପ୍ରାୟ **218 point**କୁ ବୃଦ୍ଧି ହେବ । ଏହି ମୂଲ୍ୟ ସୂଚୀ ଯଦି ରାଉରକେଲା ପାଇଁ ଦେଖାଯାଏ ତେବେ ତାହା **2011-12** ଜାନୁଆରୀରେ **205** ଥିଲାବେଳେ ଓ **2012-13**ରେ **226 point**କୁ ବୃଦ୍ଧି ପାଇବ ।
- ଯେଉଁ ଘରୋଇ ବିଦ୍ୟୁତ ଉପଭୋକ୍ତାଙ୍କ କ୍ଷେତ୍ରରେ **0** ରୁ **50** ବା **100** ଯୁନିଟ ପିଛା **2000-01**ରେ **140** ପଇସା ଥିଲା ସର୍ବଭାରତୀୟ ଖାଉଟି ସୂଚୀ ବୃଦ୍ଧି ଅନୁସାରେ **2011-12**ରେ **277.20** ପଇସା ଓ **2012-13**ରେ **305** ପଇସା ହେବ । ରାଉରକେଲା ପାଇଁ ଖାଉଟି ମୂଲ୍ୟ ସୂଚୀ ବୃଦ୍ଧିକୁ ହିସାବକୁ ନେଲେ ଯାହାର ମୂଲ୍ୟ **2000-01**ରେ

140 ପଇସା ଥିଲା ତାହା 2011-12ରେ 287 ପଇସା ଓ 2012-13ରେ 316 ପଇସା ହେବ । ସର୍ବନୀଚ୍ଚ ଗ୍ରାହକମାନଙ୍କର ସାମିତ ଆର୍ଥିକ ଅବସ୍ଥାକୁ ଆଖିରେ ରଖି ଆୟୋଗ 0 ରୁ 50 ଯୁନିଟ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଘରୋଇ ଗ୍ରାହକ କ୍ଷେତ୍ରରେ 220 ପଇସା 2012-13 ପାଇଁ ଧାର୍ଯ୍ୟ କରିଛନ୍ତି ଯଦିଓ ଜାତୀୟ ବିଦ୍ୟୁତ ନୀତି ଧାରା 5.5.2 ଅନୁସାରେ ଏହା ହାରାହାରି ବିଦ୍ୟୁତ ଯୋଗାଣ ମୂଲ୍ୟ 460.51 ପଇସାର 50%ରୁ ଅର୍ଥାତ୍ 230.25 ପଇସାରୁ କମହେବା କଥା ନୁହେଁ ଓ ଖାଉଟି ମୂଲ୍ୟ ସୂଚୀ ଅନୁସାରେ ଏହା 305ରୁ 316 ପଇସା ହେବା କଥା ।

Table-9

Consumption in Units	2010-11				2011-12				2012-13				Increase over 2011-12	Avg. cost per unit for all Consumers (Rs)	Comparison of tariff with Avg. Cost of Supply (%)
	Tariff Schedule		Total Billed Amount (Rs)	Avg. rate per unit in Rs.	Tariff Schedule		Total Billed Amount (Rs)	Avg. rate per unit in Rs.	Tariff Schedule		Total Billed Amount (Rs)	Avg. rate per unit in Rs.			
	Consumption (units)/ Month	Rate per unit in Paise			Consumption (units)/ Month	Rate per unit in Paise			Consumption (units)/ Month	Rate per unit in Paise					
50	<=100	140	70.0	1.40	<=50	140.00	70.0	1.40	<=50	220.00	110.0	2.20	0.80	4.61	-52.2%
100	>100,<=200	310	140.0	1.40	>50,<=200	350.00	245.0	2.45	>50,<=200	390.00	305.0	3.05	0.60	4.61	-33.8%
200	>200	410	450.0	2.25	>200	430.00	595.0	2.98	>200	490.00	695.0	3.48	0.50	4.61	-24.5%
300	>400	410	860.0	2.87	>400	480.00	1,025.0	3.42	>400	530.00	1,185.0	3.95	0.53	4.61	-14.2%
400			1,270.0	3.18			1,455.0	3.64			1,675.0	4.19	0.55	4.61	-9.1%
500			1,680.0	3.36			1,935.0	3.87			2,205.0	4.41	0.54	4.61	-4.2%
600			2,090.0	3.48			2,415.0	4.03			2,735.0	4.56	0.53	4.61	-1.0%
700			2,500.0	3.57			2,895.0	4.14			3,265.0	4.66	0.53	4.61	1.3%

9. କୁଟୀର ଜ୍ୟୋତି

- ଜାତୀୟ ବିଦ୍ୟୁତ ନୀତି (National Electricity Policy) 2005ର ଧାରା 5.5.2 ଅନୁସାରେ ଆର୍ଥିକ ଦୁର୍ବଳ କୌଣସି ଗ୍ରାହକ ବା ଗ୍ରାହକଗୋଷ୍ଠୀଙ୍କ କ୍ଷେତ୍ରରେ (consumers of very poor category, consumers below poverty line) ଯଦି ବିଦ୍ୟୁତ ଶୁଳ୍କରେ ରିହାତି ଦେବା ଆବଶ୍ୟକ ଅନୁଭବ ହୁଏ, ମାସକୁ 30 ଯୁନିଟ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଏହି ରିହାତି ଦର ବିଦ୍ୟୁତ ଶୁଳ୍କ ଯୋଗାଣର ହାରାହାରି ମୂଲ୍ୟର ଶତକଡା 50ରୁ କମ୍ ହୋଇପାରିବ ନାହିଁ । 2012-13 ମସିହା ପାଇଁ ବିଦ୍ୟୁତ ଯୋଗାଣରେ ହାରାହାରି ମୂଲ୍ୟ 460.51 ପଇସା ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ ହୋଇଥିବାରୁ ବିପିଏଲ/କୁଟୀର ଜ୍ୟୋତି କ୍ଷେତ୍ରରେ ଏହା 230.25 ପଇସାରୁ କମ୍ ହେବାକଥା ନୁହେଁ । 2000-01ରେ ବିଦ୍ୟୁତ ଯୋଗାଣର ହାରାହାରି ମୂଲ୍ୟ 285 ପଇସା ଥିବାବେଳେ ବିପିଏଲ ଉପଭୋକ୍ତାଙ୍କ କ୍ଷେତ୍ରରେ ମାସକୁ 30 ଯୁନିଟ ଖର୍ଚ୍ଚପାଇଁ 1 ଟଙ୍କା ହିସାବରେ ମାସକୁ 30 ଟଙ୍କା ଧାର୍ଯ୍ୟ କରାଯାଇଥିଲା ଓ ଏହା 2011-12 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଅପରିବର୍ତ୍ତିତ ରହିଛି । ଇତି ମଧ୍ୟରେ 2000-01ଠାରୁ ଖାଉଟି ମୂଲ୍ୟବୃଦ୍ଧି 100 ଶତାଂଶରୁ ଅଧିକ ହେଲାଣି । All India consumer price index for industrial workers ପାଇଁ 2000-01ରେ 100 point ଥିଲାବେଳେ 2011-12 ଜାନୁଆରୀରେ 198ରେ ପହଞ୍ଚିଛି ଓ 2012-13ରେ ଖାଉଟି ମୂଲ୍ୟସୂଚୀ ବୃଦ୍ଧି 10% ଧରିଲେ ଏହା ପ୍ରାୟ 218 pointକୁ ବୃଦ୍ଧି ପାଇବ । ଏହି ମୂଲ୍ୟ ସୂଚୀ ଯଦି ରାଉରକେଲା ପାଇଁ ଦେଖାଯାଏ ତେବେ ତାହା 2011-12 ଜାନୁଆରୀରେ 205 ଥିଲା ଓ 2012-13ରେ 226 pointକୁ ବୃଦ୍ଧି ପାଇବ ।
- ଏହି ସର୍ବଭାରତୀୟ ଖାଉଟି ମୂଲ୍ୟ ବୃଦ୍ଧି ଅନୁସାରେ 2000-01ରେ ଯାହାର ମୂଲ୍ୟ 100 ପଇସା ଥିଲା ତାହା 2011-12ରେ 198 ପଇସା ଓ 2012-13ରେ 218 ପଇସା ହେବ, ଏହି ଖାଉଟି ମୂଲ୍ୟ ସୂଚୀ ରାଉରକେଲା

ପାଇଁ ଧରିଲେ 2000-01ରେ ଯାହାର ମୂଲ୍ୟ 100 ପଇସା ଥିଲା 2011-12ରେ ତାହା 205 ପଇସା ହୋଇଛି ଓ 2012-13ରେ 226 ପଇସା ହେବ ।

- 2012-13 ମସିହା ପାଇଁ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଯୋଗାଣର ହାରାହାରି ମୂଲ୍ୟ 460.51 ପଇସା ଧାର୍ଯ୍ୟ କରାଯାଇଥିଲା ବେଳେ ବିପିଏଲ/କୁଟୀର ଜ୍ୟୋତି ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଉପଭୋକ୍ତାଙ୍କ କ୍ଷେତ୍ରରେ ମାସକୁ 30 ଇଉନିଟ୍ ବ୍ୟବହାର କରିବାକୁ 60 ଟଙ୍କା ଧାର୍ଯ୍ୟ କରାଯାଇଛି, ଅର୍ଥାତ୍ ଜାତୀୟ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ନୀତି ଅନୁସାରେ 230.25 ପଇସା ଯାଗାରେ ଆୟୋଗ 200 ପଇସାରେ ସିମାତ ରଖିଛନ୍ତି, ଯଦିଓ କେବଳ ଖାଉଟି ମୂଲ୍ୟ ସୂଚୀ ବୃଦ୍ଧିକୁ ହିସାବକୁ ନେଲେ ତାହା 218ରୁ 226 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ହେବା କଥା ।
-