



**ଭାରତର ମହାଲେଖାନିୟନ୍ତ୍ରକ ତଥା
ମହାସମାକ୍ଷକଙ୍କ ପ୍ରତିବେଦନ
ସରକାରୀ ଉଦ୍ଦେଶ୍ୟ**

ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ରେ ସମାପ୍ତ ବର୍ଷ ପାଇଁ



ଓଡ଼ିଶା ସରକାର

ବର୍ଷ 2014 ର ପ୍ରତିବେଦନ ସଂଖ୍ୟା 1

**ଭାରତର ମହାଲେଖାନ୍ନିୟନ୍ତ୍ରକ ତଥା
ମହାସମାକ୍ଷକଙ୍କ ପ୍ରତିବେଦନ**

ସରକାରୀ ଉଦ୍ୟୋଗ

ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ରେ ସମାପ୍ତ ବର୍ଷ ପାଇଁ

ଓଡ଼ିଶା ସରକାର

ବର୍ଷ 2014 ର ପ୍ରତିବେଦନ ସଂଖ୍ୟା 1

ବିଷୟ ସାରଣୀ

ବିଷୟ	ପ୍ରସଙ୍ଗ ସୂଚନା	
	ଅନୁଛେଦ	ପୃଷ୍ଠା
ମୁଖବନ୍ଧ		v
ବିହଙ୍ଗାବଲୋକନ		vii-xi
ଅଧ୍ୟାୟ I		
ରାଜ୍ୟ ସରକାରୀ ଉଦ୍ୟୋଗଗୁଡ଼ିକର ବିହଙ୍ଗାବଲୋକନ	1	1-14
ଉପକ୍ରମଣିକା	1.1 ଏବଂ 1.2	1
ସମାକ୍ଷା ନିର୍ଦ୍ଦେଶ	1.3 ରୁ 1.5	1-2
ରାଜ୍ୟ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକରେ ପୁଞ୍ଜି ନିବେଶ	1.6 ରୁ 1.8	2-3
ବଜେଟୀୟ ବ୍ୟୟ, ଅନୁଦାନ/ ସବସିଡ଼ି, ଗ୍ୟାରେଂଟି ଓ ରଣ	1.9 ରୁ 1.11	4-5
ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକରେ ପୁଞ୍ଜି ନିବେଶର ନିର୍ଭୁଲ ପରିମାଣର ଅନୁପସ୍ଥିତି	1.12 ଏବଂ 1.13	5
ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକର କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନ	1.14 ରୁ 1.19	5-8
ହିସାବ ରୁଡ଼ାନ୍ତରେ ବକେୟା	1.20 ରୁ 1.25	8-9
ନିଶ୍ଚିତ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକର ବନ୍ଦ	1.26 ରୁ 1.28	9-10
ହିସାବ ଉପରେ ମନ୍ତବ୍ୟ ଓ ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ସମାକ୍ଷା	1.29 ରୁ 1.34	10-13
ସମାକ୍ଷାର ଦୃଷ୍ଟାନ୍ତରେ ଆଦାୟ	1.35	13
ପୃଥକ ସମାକ୍ଷା ରିପୋର୍ଟଗୁଡ଼ିକର ଉପସ୍ଥାପନାର ସ୍ଥିତି	1.36	13
ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକର ପୁଞ୍ଜି ପ୍ରତ୍ୟାହାର, ଘରୋଇକରଣ ଏବଂ ପୁନଃଗଠନ	1.37	14
ଶକ୍ତି କ୍ଷେତ୍ରରେ ସଂସ୍କାର	1.38 ଏବଂ 1.39	14
ଅଧ୍ୟାୟ II		
ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀଗୁଡ଼ିକର କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନର ସମାକ୍ଷା	2	
ଗ୍ରୀଡ଼କୋ ଲିମିଟେଡ଼		
ସ୍ଵାଧୀନ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଉତ୍ପାଦକମାନଙ୍କ ସହିତ ଶକ୍ତି କ୍ରୟ ରୁକ୍ତି ସମ୍ପର୍କ ଗ୍ରୀଡ଼କୋ ଲିମିଟେଡ଼ର କାର୍ଯ୍ୟକଳାପ	2.1	15-40
କାର୍ଯ୍ୟନିର୍ବାହୀ ସଂକ୍ଷିପ୍ତ ବିବରଣୀ	-	15-16
ଉପକ୍ରମଣିକା	2.1.1	16
ଓଡ଼ିଶା ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି କ୍ଷେତ୍ରରେ କମ୍ପାନୀର ଭୂମିକା	2.1.2	16-17
ସଂଗଠିତ ସଂସ୍ଥା ବ୍ୟବସ୍ଥା	2.1.3	17
ସମାକ୍ଷା ଉଦ୍ଦେଶ୍ୟ	2.1.4	17
ସମାକ୍ଷା ମାନଦଣ୍ଡ	2.1.5	17-18
ସମାକ୍ଷାର ପରିସର ଏବଂ ପରିସର	2.1.6	18
ସମାକ୍ଷା ଫଳାଫଳ	2.1.7 ରୁ 2.1.47	18-40
ଆର୍ଥିକ ସ୍ଥିତି ଓ କାର୍ଯ୍ୟ ପରିଚାଳନାର ପରିଣାମ	2.1.8	19
ଯୋଜନା	2.1.9	19-20

ବିଷୟ	ପ୍ରସଙ୍ଗ ସୂଚନା	
	ଅନୁଛେଦ	ପୃଷ୍ଠା
ବଜେଟୀୟ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ	2.1.10	20
ଶକ୍ତି ଆହରଣ	2.1.11	21
ସାଧାରଣ ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦକମାନଙ୍କ ଠାରୁ ଶକ୍ତି ଆହରଣ	2.1.12 ରୁ 2.1.18	21-24
ଆଇପିପିମାନଙ୍କ ସହ ହୋଇଥିବା ପିପିଏର କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନା	2.1.19 ରୁ 2.1.22	24-26
ରାଜ୍ୟ ଶକ୍ତି ସଂସ୍ଥାମାନଙ୍କ ଠାରୁ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି ଆହରଣ	2.1.23 ରୁ 2.1.25	26-28
ନିଜସ୍ୱ ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦକ ପ୍ଲାନିଫାଇନଙ୍କ ଠାରୁ ଶକ୍ତି ଆହରଣ	2.1.26 ରୁ 2.1.29	28-30
ଅକ୍ଷୟ ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦକମାନଙ୍କ ଠାରୁ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି କ୍ରୟ	2.1.30 ରୁ 2.1.33	30-31
ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି ବିକ୍ରୟ	2.1.34	31-33
ଆର୍ଥିକ ପରିଚାଳନା	2.1.35 ରୁ 2.1.39	33-35
ସ୍ଥାୟି ବ୍ୟୟ କାର୍ଯ୍ୟକ୍ରମର କାର୍ଯ୍ୟାନୁଷ୍ଠାନ	2.1.40	35-36
ଭାରତୀୟ ଶକ୍ତି ବିନିମୟ (ଆଇଇଏକ୍ସ) ମାଧ୍ୟମରେ ଶକ୍ତି ବ୍ୟବସାୟ	2.1.41	36-37
ଦ୍ୱିପାର୍ଶ୍ୱୀୟ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବ୍ୟବସାୟ	2.1.42	37-38
ମାନବ ସମ୍ବଳ ପରିଚାଳନା	2.1.43	38
ସୂଚନା ଓ ପ୍ରଯୁକ୍ତି ସମସ୍ୟା	2.1.44	38-39
ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା	2.1.45	39
ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ	2.1.46	39
ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ସମୀକ୍ଷା	2.1.47	39-40
ସାକାରୋଚ୍ଛି		40
ଉପସଂହାର		40
ସୁପାରିଶ		40
ଓଡ଼ିଶା ଶିଳ୍ପ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍, ଇଡକଲ କଲିଙ୍ଗ ଆଇରନ ଓର୍ଟ୍ସ ଲିମିଟେଡ୍ ଓ ଇଡକଲ ଫେରୋକ୍ରମ ଏବଂ ଏଲୟଜ୍ ଲିମିଟେଡ୍		
ଓଡ଼ିଶା ଶିଳ୍ପ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ ଏବଂ ଏହାର ଦୁଇଟି ସହାୟକ କମ୍ପାନୀ ଯଥା: ଇଡକଲ କଲିଙ୍ଗ ଆଇରନ ଓର୍ଟ୍ସ ଲିମିଟେଡ୍ (ଆଇକେଆଇଡିଏଲ୍) ଓ ଇଡକଲ୍ ଫେରୋକ୍ରମ ଏବଂ ଏଲୟଜ୍ ଲିମିଟେଡ୍ (ଇଫକଲ) ର କାର୍ଯ୍ୟକଳାପ ।	2.2	41-69
କାର୍ଯ୍ୟନିର୍ବାହୀ ସଂକ୍ଷିପ୍ତ ବିବରଣ	--	41-42
ଉପକ୍ରମଣିକା	2.2.1	42
ସଂଗଠିତ ସଂସ୍ଥା ବ୍ୟବସ୍ଥା	2.2.2	42
ସମୀକ୍ଷା ପରିସର	2.2.3	43
ସମୀକ୍ଷା ଉଦ୍ଦେଶ୍ୟ	2.2.4	43
ସମୀକ୍ଷା ମାନଦଣ୍ଡ	2.2.5	43
ସମୀକ୍ଷା ପଦ୍ଧତି	2.2.6	44
ଆର୍ଥିକ ସ୍ଥିତି ଏବଂ କାର୍ଯ୍ୟ ପରିଚାଳନାର ଫଳାଫଳ	2.2.7	44-45
ସମୀକ୍ଷାର ଫଳାଫଳ	2.2.8 ରୁ 2.2.66	45-69

ବିଷୟ	ପ୍ରସଙ୍ଗ ସୂଚନା	
	ଅନୁଛେଦ	ପୃଷ୍ଠା
ଯୋଜନା ଓ କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନା	2.2.9	45-46
ଖଣିଜ କାର୍ଯ୍ୟକଳାପ	2.2.10 ରୁ 2.2.25	46-53
ପ୍ରସ୍ତୁତ ଦ୍ରବ୍ୟର ଉତ୍ପାଦନ ଓ ବିକ୍ରୟ	2.2.26 ରୁ 2.2.51	53-64
ଆର୍ଥିକ ପରିଚାଳନା	2.2.52 ରୁ 2.2.55	64-66
ଉପରିସ୍ଥ କାର୍ଯ୍ୟକଳାପ ଦ୍ଵାରା ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା	2.2.56 ଏବଂ 2.2.57	66
ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ	2.2.58 ରୁ 2.2.64	66-67
ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ସମୀକ୍ଷା	2.2.65	68
ସମୀକ୍ଷା ସମିତି	2.2.66	68
ସାକାରୋକ୍ତି	--	68
ଉପସଂହାର	--	68-69
ସୂଚାର୍ଣଣ	--	69
ଅଧ୍ୟାୟ III		
ଅନୁପାଳନ ସମୀକ୍ଷା ମନ୍ତବ୍ୟ	3	71-93
ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ପାନୀୟ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼		
ଡ଼ିପୋ ପରିଚାଳନା	3.1	71-80
ଖୁରୁରା ବେପାରୀଙ୍କୁ ଅହେତୁକ ଅନୁକମ୍ପା	3.2	80-81
ଓଡ଼ିଶା ଖଣି ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼		
ଅଦରକାରୀ ଭାବେ ଲୌହ ପଥରର ଅତ୍ୟଧିକ ଉତ୍ପାଦନ	3.3	81-83
ନିଷ୍କଳ ବ୍ୟୟ	3.4	83-84
ସେନଭାଗ କ୍ରେଡ଼ିଟର ଅଣ ଉପଲବ୍ଧ	3.5	84-85
ଓଡ଼ିଶା ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼		
ରାଜସ୍ଵ କ୍ଷତି	3.6	85-86
ଅନୁଚିତ ପାଣ୍ଠି ପ୍ରଦାନ	3.7	86-88
ସହ ରାଜସ୍ଵ ଆଦାୟ	3.8	88-89
ଓଡ଼ିଶା ଶିଳ୍ପ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼		
ନିଲାମ ଧାରାକୁ ଅନୁଦ୍ଵିଷ୍ଟ ଲାଭ	3.9	89-90
ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ବିହନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼		
ଧାନ ବିହନ କ୍ରୟରେ ଅଧିକ ଆର୍ଥିକ ବୋଧ	3.10	90-91
ସାଧାରଣ		
ସମୀକ୍ଷା ପ୍ରତିବେଦନ ଉପରେ ଅନୁଗାମୀ ପଦକ୍ଷେପ	3.11	92-93

ପରିଶିଷ୍ଟ

ନଂ	ବିଷୟ	ପ୍ରସଙ୍ଗ ସୂଚନା	
		ଅନୁଛେଦ	ପୃଷ୍ଠା
1.	ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀ ଓ ବୈଧାନିକ ନିଗମଗୁଡ଼ିକର 31 ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ସୁଦ୍ଧା ସମାପ୍ତ ପୁଞ୍ଜି, ବକେୟା ରଣ ଓ ମାନବ ସମ୍ବଳର ସର୍ବିଶେଷ ବିବରଣୀ	1.6	95-101
2.	ଚୁଡ଼ାନ୍ତ ହୋଇଥିବା ସର୍ବିଶେଷ ବର୍ଷର ହିସାବ ଅନୁସାରେ ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀ ଓ ବୈଧାନିକ ନିଗମଗୁଡ଼ିକର ଆର୍ଥିକ ପରିଣାମର ସଂକ୍ଷିପ୍ତ ବିବରଣୀ	1.14 ଏବଂ 1.34	102-107
3.	ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ଶେଷ ସୁଦ୍ଧା ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ ପ୍ରାପ୍ତ / ପ୍ରାପ୍ୟ ଅନୁଦାନ ଏବଂ ସର୍ବସିଦ୍ଧି, ପ୍ରାପ୍ତ ଗ୍ୟାରେଂଟି ପ୍ରାପ୍ୟ ଛାଡ଼, ରଣ ଛାଡ଼ ଏବଂ ଅଂଶଧନରେ ପରିଣତ ହୋଇଥିବା ରଣ ଏବଂ ପ୍ରତିଶ୍ରୁତିବଦ୍ଧ ଗ୍ୟାରେଂଟି ଦର୍ଶାଉଥିବା ବିବରଣୀ	1.9	108-110
4.	ହିସାବ ଚୁଡ଼ାନ୍ତ ହେବାକୁ ବାକିଥିବା ପିଏସ୍‌ୟୁ ଗୁଡ଼ିକରେ ରାଜ୍ୟ ସରକାରଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ପୁଞ୍ଜିନିବେଶ ଦର୍ଶାଉଥିବା ବିବରଣୀ	1.23	111-112
5.	ବୈଧାନିକ ନିଗମଗୁଡ଼ିକର ଆର୍ଥିକ ସ୍ଥିତି ଦର୍ଶାଉଥିବା ବିବରଣୀ	1.14	113-114
6.	ବୈଧାନିକ ନିଗମଗୁଡ଼ିକର କାର୍ଯ୍ୟ ପରିଚ୍ଛଳନା ପରିଣାମର ବିବରଣୀ	1.14	115-116
7.	ଗ୍ରହଣେ ଲିମିଟେଡର ଆର୍ଥିକ ସ୍ଥିତି ଏବଂ କାର୍ଯ୍ୟ ପରିଚାଳନାର ପରିଣାମ ସୂଚାଉଥିବା ବିବରଣୀ	2.1.8	117
8.	2008-09 ରୁ 2012-13 ମଧ୍ୟରେ ବଜେଟ୍ ଆକଳନ (ବିଲ) ଓ ପ୍ରକୃତର ତୁଳନା ଦର୍ଶାଉଥିବା ବିବରଣୀ	2.1.10	118-119
9.	ଆଇପିପି ସହ ନିବିହିତ ପିପିଏ ଦର୍ଶାଉଥିବା ବିବରଣୀ	2.2.12	120-121
10.	ଆର୍ଥିକ ସ୍ଥିତି ଓ କାର୍ଯ୍ୟ ପରିଚ୍ଛଳନା ପରିଣାମ ଦର୍ଶାଉଥିବା ବିବରଣୀ	2.2.7	122-124
11.	ଲୁହାପଥର ଖଣ୍ଡ, ସିଏଲଓ ଏବଂ ଗୁଣ୍ଡର 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ଉତ୍ପାଦନ, ବିକ୍ରୟ ଏବଂ ଅନ୍ତମ ସ୍ତରର ସର୍ବିଶେଷ ବିବରଣୀ	2.2.15	125
12.	ବର୍ଷ 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ଫର୍ନେସ୍‌ର ବ୍ୟବହାର ଦର୍ଶାଉଥିବା ବିବରଣୀ	2.2.39	126
13.	30 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2013 ସୁଦ୍ଧା ବ୍ୟାଖ୍ୟାତ୍ମକ ଟିକ୍ସଣା ଦିଆଯାଇ ନ ଥିବା ଅନୁଛେଦ / କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନା ସମାକ୍ଷା ଗୁଡ଼ିକର ବିବରଣୀ	3.11.1	127
14.	30 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2013 ସୁଦ୍ଧା କୋପୁ ସୁପାରିଶ ଉପରେ ସରକାରଙ୍କ ଠାରୁ ପାଇବାକୁ ଥିବା ଏଟିଏନ୍‌ର ବିବରଣୀ	3.11.2	128
15.	30 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2013 ସୁଦ୍ଧା ବିଭାଗ ଅନୁଯାୟୀ ବକେୟା ନିରୀକ୍ଷଣ ରିପୋର୍ଟ ଦର୍ଶାଉଥିବା ବିବରଣୀ	3.11.3	129
16.	31 ଡିସେମ୍ବର 2013 ସୁଦ୍ଧା ଉଠି ପ୍ରତିକ୍ଷାତ ଚିଠା ଅନୁଛେଦ ଗୁଡ଼ିକର ବିଭାଗ ଅନୁଯାୟୀ ବିବରଣୀ	3.11.4	130
	ସାଂକେତିକ ଶବ୍ଦର ତାଲିକା		131-132

ମୁଖବନ୍ଧ

ସରକାରୀ ବାଣିଜ୍ୟିକ ସଂସ୍ଥା ଯାହାର ହିସାବ ଭାରତର ମହାଲେଖାନିୟନ୍ତ୍ରକ ତଥା ମହାସମାକ୍ଷକ (ସିଏଜି)ଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ସମାକ୍ଷା କରାଯାଏ ସେଗୁଡ଼ିକୁ ନିମ୍ନୋକ୍ତ ଶ୍ରେଣୀରେ ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ କରାଯାଇଛି :

- ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀ,
- ବୈଧାନିକ ନିଗମ, ଏବଂ
- ସରକାରୀ ବିଭାଗ ଦ୍ୱାରା ପରିଚାଳିତ ବାଣିଜ୍ୟିକ ଉଦ୍ୟୋଗ ।

2. ଏହି ପ୍ରତିବେଦନରେ ସରକାରୀ ଓ ବୈଧାନିକ ନିଗମ ଗୁଡ଼ିକର ସମାକ୍ଷାର ଫଳ ଆଲୋଚିତ ହୋଇଛି ଏବଂ ଭାରତର ମହାଲେଖାନିୟନ୍ତ୍ରକ ତଥା ମହାସମାକ୍ଷକଙ୍କ (କର୍ମ୍ୟ, କ୍ଷମତା ଓ ସେବାର ସଂରକ୍ଷଣ) ଅଧିନିୟମ, 1971 ର ଧାରା 19 (କ) ଅନୁସାରେ ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କ ନିକଟରେ ଉପସ୍ଥାପନ କରାଯିବା ପାଇଁ ପ୍ରସ୍ତୁତି କରାଯାଇଛି ।

3. ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀ ଗୁଡ଼ିକର ହିସାବର ସମାକ୍ଷା କମ୍ପାନୀ ଅଧିନିୟମ, 1956 ର ଧାରା 619 ଅନୁସାରେ ସିଏଜିଙ୍କ ଦ୍ୱାରା କରାଯାଏ ।

4. ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ସତ୍ତ୍ୱକ ପରିବହନ ନିଗମ କ୍ଷେତ୍ରରେ ଯାହାକି ଏକ ବୈଧାନିକ ନିଗମ, ସିଏଜି ଏହାର ଏକ ମାତ୍ର ସମାକ୍ଷକ ଅଟନ୍ତି । ରାଜ୍ୟ ଅର୍ଥ ନିଗମ (ସଂଶୋଧନ) ଅଧିନିୟମ, 2000 ଅନୁଯାୟୀ ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ଅର୍ଥ ନିଗମ କ୍ଷେତ୍ରରେ ରିଜର୍ଭ ବ୍ୟାଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ଅନୁମୋଦିତ ସମାକ୍ଷକଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ସମାକ୍ଷା ବ୍ୟତିରେକ ସିଏଜିଙ୍କର ସମାକ୍ଷା କରିବାର ଅଧିକାର ରହିଛି । ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ପଣ୍ୟାଗାର ନିଗମ କ୍ଷେତ୍ରରେ ହିସାବର ସମାକ୍ଷା ସିଏଜିଙ୍କ ପରାମର୍ଶ କ୍ରମେ ରାଜ୍ୟ ସରକାରଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ନିଯୁକ୍ତ ଋଣାଡ଼ି ଆକାଉଣ୍ଟାଙ୍କ ଦ୍ୱାରା କରାଯାଇଥାଏ ଓ ଏ କ୍ଷେତ୍ରରେ ମଧ୍ୟ ସିଏଜିଙ୍କର ସମାକ୍ଷା କରିବାର ଅଧିକାର ରହିଛି । ଓଡ଼ିଶା ବିଦ୍ୟୁତ୍ ନିୟାମକ ଆୟୋଗ କ୍ଷେତ୍ରରେ ସିଏଜି ଏକମାତ୍ର ସମାକ୍ଷକ ଅଟନ୍ତି । ଏହି ସମସ୍ତ ବୈଧାନିକ ନିଗମ ଗୁଡ଼ିକର ବାର୍ଷିକ ହିସାବ ଉପରେ ହେଉଥିବା ସମାକ୍ଷା ପ୍ରତିବେଦନ ରାଜ୍ୟ ସରକାରଙ୍କୁ ପୃଥକ ଭାବେ ପ୍ରେରିତ ହୋଇଥାଏ ।

5. ଏହି ପ୍ରତିବେଦନରେ ଉଲ୍ଲେଖ କରାଯାଇଥିବା ଘଟଣାଗୁଡ଼ିକ 2012-13 ର ସମାକ୍ଷାରେ ଦୃଷ୍ଟିଗୋଚର ହୋଇଥିବା ଘଟଣା ସହିତ ପୂର୍ବ ବର୍ଷ ଗୁଡ଼ିକରେ ଦୃଷ୍ଟିଗୋଚର ହୋଇଥିବା କିନ୍ତୁ ପୂର୍ବ ପ୍ରତିବେଦନଗୁଡ଼ିକରେ ଉଲ୍ଲେଖ କରାଯାଇପାରି ନ ଥିବା ଘଟଣା ମଧ୍ୟ ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ କରାଯାଇଛି । ଆବଶ୍ୟକ ସ୍ଥଳେ 2012-13 ର ପରବର୍ତ୍ତୀ ବିଷୟକୁ ମଧ୍ୟ ଏହି ପ୍ରତିବେଦନରେ ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ କରାଯାଇଛି ।

6. ସିଏଜିଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ଜାରି କରାଯାଇଥିବା ସମାକ୍ଷା ମାନଦଣ୍ଡ ଅନୁସାରେ ସମାକ୍ଷା ଗୁଡ଼ିକ କରାଯାଇଛି ।

ବିହଙ୍ଗାବଲୋକନ

1. ସରକାରୀ କର୍ମଚାରୀ ଏବଂ ବୈଧାନିକ ନିଗମଗୁଡ଼ିକର ବିହଙ୍ଗାବଲୋକନ

ସରକାରୀ କର୍ମଚାରୀଗୁଡ଼ିକର ସମାକ୍ଷା କର୍ମଚାରୀ ଅଧିନିୟମ, 1956 ର ଧାରା 619 ଦ୍ୱାରା ନିୟନ୍ତ୍ରିତ ହୁଏ । ସରକାରୀ କର୍ମଚାରୀ ଗୁଡ଼ିକର ହିସାବଗୁଡ଼ିକ ସିଏଜିଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ନିୟୋଜିତ ବୈଧାନିକ ସମାକ୍ଷକଙ୍କ ଦ୍ୱାରା କରାଯାଏ । ଏହି ହିସାବ ଗୁଡ଼ିକ ସିଏଜିଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ପରିଚାଳିତ ଅନୁରୂପ ସମାକ୍ଷା ସାପେକ୍ଷ ଅଟେ । ବୈଧାନିକ ନିଗମଗୁଡ଼ିକର ସମାକ୍ଷା ସେମାନଙ୍କ ପାଇଁ ନିର୍ଦ୍ଦିଷ୍ଟ ହୋଇଥିବା ବିଧାନ ପ୍ରଣୟନ ଦ୍ୱାରା ନିୟନ୍ତ୍ରିତ । ଓଡ଼ିଶାରେ 31 ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ସୁଦ୍ଧା 37 ଟି କାର୍ଯ୍ୟରତ ପିଏସ୍ଟୁ (34 ଟି କର୍ମଚାରୀ ଓ 3 ଟି ବୈଧାନିକ ନିଗମ) ଏବଂ 28 ଟି ନିକ୍ଷିପ୍ତ ପିଏସ୍ଟୁ (ସମସ୍ତ କର୍ମଚାରୀ) ଥିଲା ଯେଉଁଥିରେ 0.21 ଲକ୍ଷ କର୍ମଚାରୀ ନିଯୁକ୍ତ ହୋଇଥିଲେ । କାର୍ଯ୍ୟରତ ପିଏସ୍ଟୁ ଗୁଡ଼ିକ ସେମାନଙ୍କର ସର୍ବଶେଷ ବୃତ୍ତାନ୍ତ ହିସାବ ଅନୁଯାୟୀ 2012-13 ବର୍ଷ ପାଇଁ 30 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2013 ସୁଦ୍ଧା 11,294.70 କୋଟି ଟଙ୍କାର କାରବାର ପଞ୍ଜିକୃତ କଲେ । ଅର୍ଥନୀତିରେ ରାଜ୍ୟ ପିଏସ୍ଟୁ ଗୁଡ଼ିକର ଭୂମିକାକୁ ନିର୍ବାହ କରି ଏହି କାରବାର ରାଜ୍ୟର ମୋଟ କାରବାରର 4.37 ପ୍ରତିଶତ ଥିଲା । କାର୍ଯ୍ୟରତ ପିଏସ୍ଟୁଗୁଡ଼ିକ 2012-13 ବର୍ଷ ପାଇଁ ମୋଟ 890 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଲାଭ କରିଥିଲେ ଏବଂ 31 ମାର୍ଚ୍ଚ 2012 ସୁଦ୍ଧା 1,764.14 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଏକତ୍ରୀକୃତ ଲାଭ ହୋଇଥିଲା ।

ପିଏସ୍ଟୁ ଗୁଡ଼ିକରେ ପୁଞ୍ଜିନିବେଶ

65 ଟି ପିଏସ୍ଟୁରେ ପୁଞ୍ଜିନିବେଶ (ମୂଳଧନ ଓ ଦୀର୍ଘ ମିଆଁଦି ରଣ) 31 ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ସୁଦ୍ଧା 10,471.51 କୋଟି ଟଙ୍କା ହୋଇଥିଲା । ଏହା 26.69 ପ୍ରତିଶତ ହିସାବରେ 2007-08 ରେ 8,265.25 କୋଟି ଟଙ୍କାରୁ 2012-13 ରେ 10,471.51 କୋଟି ଟଙ୍କାକୁ ବୃଦ୍ଧି ହୋଇଥିଲା । ମୁଖ୍ୟତଃ ଶକ୍ତିକ୍ଷେତ୍ରରେ ମୂଳଧନ ଏବଂ ରଣରେ ବୃଦ୍ଧି ଯୋଗୁଁ ପୁଞ୍ଜିନିବେଶରେ ବୃଦ୍ଧି ହୋଇଥିଲା । ଶକ୍ତି କ୍ଷେତ୍ରରେ ପୁଞ୍ଜିନିବେଶ 2007-08 ରେ 76.55 ପ୍ରତିଶତରୁ ଅଳ୍ପ ବୃଦ୍ଧିପାଇ 2012-13 ରେ 81.18 ପ୍ରତିଶତ ହେଲା ।

ପିଏସ୍ଟୁଗୁଡ଼ିକର କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନା

30 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2013 ସୁଦ୍ଧା ସର୍ବଶେଷ ବୃତ୍ତାନ୍ତ ହିସାବ ଅନୁଯାୟୀ କାର୍ଯ୍ୟରତ 37 ପିଏସ୍ଟୁ ମଧ୍ୟରୁ 23 ଟି ପିଏସ୍ଟୁ 2012-13 ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ 1,888.39 କୋଟି ଟଙ୍କା ଲାଭ ଅର୍ଜନ କରିଥିଲେ ଏବଂ ସାତଟି ପିଏସ୍ଟୁ 998.39 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି କରିଥିଲେ । ଲାଭରେ ଅବଦାନ ଥିବା ପ୍ରମୁଖ ଉଦ୍ୟୋଗ ଗୁଡ଼ିକ ହେଲା ଓଡ଼ିଶା

ଖଣି ନିଗମ ଲିମିଟେଡ (1,383.46 କୋଟି ଟଙ୍କା), ଓଡ଼ିଶା ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦନ ଲିମିଟେଡ (250.24 କୋଟି ଟଙ୍କା), ଓଡ଼ିଶା ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ (58.52 କୋଟି ଟଙ୍କା) ଏବଂ ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ପାନୀୟ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ (72.32 କୋଟି ଟଙ୍କା) । ଅତିମାତ୍ରାରେ କ୍ଷତି କରିଥିବା ଉଦ୍ୟୋଗ ଗୁଡ଼ିକ ହେଲେ ଗ୍ରୀଡ଼କୋ ଲିମିଟେଡ (936.81 କୋଟି ଟଙ୍କା), ଇଡକଲ ଆଇରନ ଓ ଷ୍ଟାଲ୍ ଲିମିଟେଡ (27.54 କୋଟି ଟଙ୍କା) ଏବଂ ଓଡ଼ିଶା ଗ୍ରାମ୍ୟଗୃହ ନିର୍ମାଣ ଓ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ (31.71 କୋଟି ଟଙ୍କା) ।

କ୍ଷତି ଗୁଡ଼ିକ ପାଇଁ ଉଦ୍ୟୋଗଗୁଡ଼ିକର ପରିଚାଳନାଗତ ବିଭିନ୍ନ ଅଭାବ ଦାୟୀ ଅଟେ । ସିଏଜିଙ୍କ ଡିନିବର୍ଷର (2010-13) ସମାକ୍ଷା ପ୍ରତିବେଦନଗୁଡ଼ିକର ପୁନଃବିଲୋକନ ଦର୍ଶାଏ ଯେ, ଉନ୍ନତ ପରିଚାଳନା ସହିତ ରାଜ୍ୟ ପିଏସ୍ଟୁଗୁଡ଼ିକରେ ହୋଇଥିବା 12,493.70 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ଏବଂ 15.04 କୋଟି ଟଙ୍କା ନିଷ୍ପଳ ପୁଞ୍ଜିନିବେଶ ଆୟତାୟନ ଥିଲା ।

ହିସାବର ଗୁଣବତ୍ତା

ପିଏସ୍ଟୁଗୁଡ଼ିକର ହିସାବ ଗୁଣବତ୍ତାରେ ଉନ୍ନତି ଆବଶ୍ୟକ । ଅକ୍ଟୋବର 2012 ରୁ 2013 ମଧ୍ୟରେ ବୃତ୍ତାନ୍ତ ହୋଇଥିବା ସମସ୍ତ 35 ଟି ହିସାବରେ ମତ୍ତବ୍ୟ ଯୁକ୍ତ ସାର୍ଟିଫିକେଟ୍ ପ୍ରାପ୍ତ ହୋଇଥିଲା । ମୋଟ 19 ଟି ହିସାବରେ ମାନଦଣ୍ଡ ଆଧାରରେ 44 ଟି ସ୍ଥାନରେ ଏହାର ଅନୁପାଳନ ହୋଇନଥିଲା । କର୍ମଚାରୀଗୁଡ଼ିକର ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ଉପରେ ବୈଧାନିକ ସମାକ୍ଷକଙ୍କ ରିପୋର୍ଟ ଅନେକ ଦୁର୍ବଳ ସ୍ଥାନକୁ ଇଙ୍ଗିତ କରୁଛି ।

ବଜେଟ୍ ହିସାବ ଏବଂ ବନ୍ଦ ପ୍ରକ୍ରିୟା

ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2013 ସୁଦ୍ଧା 30 ଟି କାର୍ଯ୍ୟରତ ପିଏସ୍ଟୁର 47 ଟି ହିସାବ ବଜେଟ୍ ଥିଲା । ସେମାନଙ୍କ ମଧ୍ୟରୁ 17 ଟିର ହିସାବ ପୂର୍ବ ବର୍ଷଗୁଡ଼ିକର ଓ ବଳକା 2012-13 ବର୍ଷର ଥିଲା । ମୋଟ 28 ଟି ନିକ୍ଷିପ୍ତ କର୍ମଚାରୀ ମଧ୍ୟରୁ 17 ଟି ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ ଅଛନ୍ତି । ଯେଉଁ ନିକ୍ଷିପ୍ତ ପିଏସ୍ଟୁ ଗୁଡ଼ିକ ପାଇଁ ବନ୍ଦ / ସମାପନ ଆଦେଶ ଜାରି କରାଯାଇଛି ସେଗୁଡ଼ିକର ବନ୍ଦ କାର୍ଯ୍ୟ ସରକାର ଦ୍ୱାରା କରାଯାଇ ଏବଂ ଅବଶିଷ୍ଟ ପିଏସ୍ଟୁ ଗୁଡ଼ିକ ପାଇଁ ସଠିକ ପଦକ୍ଷେପ ଗ୍ରହଣ କରନ୍ତୁ ।

(ଅଧ୍ୟାୟ 1)

2. ସରକାରୀ କର୍ମଚାରୀଗୁଡ଼ିକର କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନର ସମାକ୍ଷା

ସାଧାରଣ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଉତ୍ପାଦକମାନଙ୍କ ସହିତ ଶକ୍ତି କ୍ରୟ ରୁଚ୍ଛି ସମେତ ଗ୍ରାଡ଼କୋ ଲିମିଟେଡ଼ର କାର୍ଯ୍ୟକଳାପ ଏବଂ ଓଡ଼ିଶା ଶିକ୍ଷା ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼ ଏବଂ ଏହାର ଦୁଇଟି ସହାୟକ କର୍ମଚାରୀ ଯଥା : ଇଡ଼କଲ କଲିଙ୍ଗ ଆଇରନ୍ ଓ୍ଵାର୍କସ୍ ଲିମିଟେଡ଼ ଓ ଇଡ଼କଲ ଫେରୋକ୍ସାଇଡ୍ ଏବଂ ଆଲଏଜ୍ ଲିମିଟେଡ଼ର କାର୍ଯ୍ୟକଳାପ ସମ୍ବନ୍ଧରେ କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନର ସମାକ୍ଷା କରାଯାଇଥିଲା ସମାକ୍ଷା ଫଳାଫଳର ପରିଷ୍କଳନା ସଂକ୍ରାନ୍ତୀୟ ସଂକ୍ଷିପ୍ତ ବିବରଣୀ ନିମ୍ନରେ ପ୍ରଦାନ କରାଯାଇଛି :

ସାଧାରଣ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଉତ୍ପାଦକମାନଙ୍କ ସହିତ ଶକ୍ତି କ୍ରୟ ରୁଚ୍ଛି ସମେତ ଗ୍ରାଡ଼କୋ ଲିମିଟେଡ଼ର କାର୍ଯ୍ୟକଳାପ

ଗ୍ରାଡ଼କୋ ଏକ ସମ୍ପୂର୍ଣ୍ଣ ସରକାରୀ କଂପାନୀ ଯିଏକି ଜେନ୍ତାୟ/ରାଜ୍ୟ ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦକ, ସାଧୁନ ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦକ (ଆଇପିପି) /ନିଜସ୍ୱ ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦକ ପ୍ଲାଫ୍ଟ (ସିଜିପି) କଂପାନୀରୁ ବହୁଳ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି କ୍ରୟ କରି ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବିତରଣ କଂପାନୀକୁ ଯୋଗାଣ କରେ । ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଅଧିନୀୟମ 2003 (ଇଏ 2003) ର ଧାରା 14 ଓ ଓଡ଼ିଶା ବିଦ୍ୟୁତ୍ ନିୟମାବଳୀ ଆୟୋଗ (ଓଇଆରସି) ବିନିୟମ ଅନୁସାରେ କଂପାନୀ ଶକ୍ତି ବ୍ୟବସାୟ କରିବା ପାଇଁ ଅନୁମୋଦିତ ସଂସ୍ଥା ଅଟେ । କଂପାନୀର କାର୍ଯ୍ୟକଳାପ ଏବଂ ପିପିଏ ଉପରେ ବିଶେଷ ଦୃଷ୍ଟିଦେଇ ଏହାର ଦକ୍ଷତା, ମିତବ୍ୟୟତା, ପାରଦର୍ଶିତା ଆକଳନ କରିବା ପାଇଁ, 2008-09 ରୁ 2012-13 ବର୍ଷର କାର୍ଯ୍ୟ, ସମ୍ପାଦନା ସମାକ୍ଷା କରାଯାଇଥିଲା ।

ପରିଯୋଜନା

କଂପାନୀ ଶକ୍ତି ବିଭାଗ ସହ ହୋଇଥିବା ବୁଝାମଣା ଅନୁସାରେ ନିଗମ ଯୋଜନା ପ୍ରସ୍ତୁତ କରିନଥିଲା କିମ୍ବା ଓଇଆରସିର ବିନିୟମ ଅନୁସାରେ ଆବଶ୍ୟକୀୟ ବ୍ୟବସାୟିକ ଯୋଜନା ପ୍ରସ୍ତୁତ କରିନଥିଲା ।

ଉପଯୁକ୍ତ ଯୋଜନାର ଅନୁପସ୍ଥିତି ଏବଂ ଓଇଆରସି ପାଖରେ ନିବେଦନ କରାଯାଇଥିବା ଏଆରଆର ରେ ଗୃହିତ ଭୁଲ ଆକଳନ ଯୋଗୁଁ କର୍ମଚାରୀ 2008-13 ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ ଓଇଆରସି ଅନୁମୋଦିତ ଶକ୍ତି ବାଡ଼ ଅତିରିକ୍ତ 5989.20 ନିୟୁଟ୍ ଟ୍ରେଡ଼ିଂ (ଏମ୍‌ସୁ) ସିଜିପି ଶକ୍ତି ଆହରଣ କରି ଅତିରିକ୍ତ ଖର୍ଚ୍ଚ କରିଥିଲା ।

ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି ଆହରଣ

ରାଜ୍ୟର ମାନ୍ୟତା ପ୍ରାପ୍ତ ସଂସ୍ଥା ଭାବରେ କର୍ମଚାରୀ ରାଜ୍ୟ ପାଇଁ ଆକଳିତ 6,362 ମେଗାଓ୍ଵାଟ୍ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି ଆବଶ୍ୟକତା ତୁଳନାରେ 2016-17 ସୁଦ୍ଧା 39010 ମେଗାଓ୍ଵାଟ୍ ଉତ୍ପାଦିତ କ୍ଷମତା ପାଇଁ ଆଇପିପିମାନଙ୍କ ସହ ପିପିଏ ସାକ୍ଷର କରିଥିଲା । କିନ୍ତୁ ଏହାର ସଂଗ୍ରହଣ ପାଇଁ ବ୍ୟବସ୍ଥା କରିନଥିଲା । ଆଇପିପିମାନଙ୍କ ସହିତ ପିପିଏଗୁଡ଼ିକ ଇଏ 2003 ର ଆବଶ୍ୟକତା ଅନୁଯାୟୀ ନିଲାମ ମାଧ୍ୟମରେ ସାକ୍ଷରିତ ନ ହୋଇ ମୂଲ୍ୟ ଯୁକ୍ତ ମାଧ୍ୟମରେ କରାଯାଇଥିଲା । ପିପିଏ ଗୁଡ଼ିକର ସଠିକ୍ ପରିଷ୍କଳନା ନ କରିବା ହେତୁ ଆଇପିପିମାନଙ୍କୁ 554.80 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଆଧିକାରୀ ଅର୍ଥ ପ୍ରଦାନ କରାଯାଇଥିଲା ।

ସିଜିପିମାନଙ୍କ ଠାରୁ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି ଆହରଣରେ ଅନୀୟମିତତା ଯଥା ଅଧିକା ମୂଲ୍ୟ ଅନୁସରଣ, ସିଜିପି ସ୍ୱାଭାବିକ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣରେ ବିବେକହୀନତା ଯୋଗୁଁ ଅତିରିକ୍ତ ଖର୍ଚ୍ଚ ହୋଇଥିଲା । ମେରିଟ୍ ଅର୍ଡ଼ର ପଲିସି ଅନୁସାରେ ସବୁଠାରୁ ଶସ୍ତା ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି ଆହରଣ ନ କରିବା ସହିତ ଧାର୍ଯ୍ୟ ଲକ୍ଷ୍ୟ ଠାରୁ ଅକ୍ଷୟ ଶକ୍ତି କମ୍ କିଣିବା ଯୋଗୁଁ 372.70 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅତିରିକ୍ତ ବ୍ୟୟ ହୋଇଥିଲା । ଏଡ଼ବ୍ୟୁଟି କର୍ମଚାରୀ ଓଇଆରସି ଠାରୁ ପିପିଏର ଅନୁମୋଦନ କରାଇବାରେ ବିଫଳତା ଯୋଗୁଁ ଅଧିକା ମୂଲ୍ୟରେ ଓପିଜିସି ଠାରୁ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି ଆହରଣ କରିଥିଲା ।

ଆର୍ଥିକ ପରିଚାଳନା:

ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବିତରଣ କଂପାନୀଗୁଡ଼ିକୁ ଶକ୍ତି ବିକ୍ରୟ କରିବା କଂପାନୀର ରାଜସ୍ୱ ପାଇଁ ମୁଖ୍ୟ ଉତ୍ସ ଅଟେ । ଏକ୍ସ୍ଟ୍ରା ରୁଚ୍ଛି ସତ୍ତ୍ୱେ ନିୟମିତ ଭାବରେ ଦେୟର ଆଦାୟ ନ କରିବାରୁ ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ସୁଦ୍ଧା 3,372.29 କୋଟି ଟଙ୍କା ବକେୟା ରହିଥିଲା । କଂପାନୀ 706.80 କୋଟି ଟଙ୍କାର ବିଲମିତ ଦେୟ ଶୁଳ୍କ ଆଦାୟ ନକରି 155.40 କୋଟି ଟଙ୍କାର ରିହାତି ପ୍ରଦାନ କରିଥିଲା । କଂପାନୀ ଉତ୍ପାଦକମାନଙ୍କୁ ସେମାନଙ୍କର ଦେୟ ପ୍ରଦାନ କରିବା ପାଇଁ 4505.22 କୋଟି ଟଙ୍କା ରଖି କରିଥିଲା ।

ବଳକା ଶକ୍ତିର ବ୍ୟବସାୟ

ଓଇଆରସି ଏଆରଆର ଅନୁମୋଦନ କଲାବେଳେ କଂପାନୀର ସମ୍ପୂର୍ଣ୍ଣ ଖର୍ଚ୍ଚକୁ ଟ୍ରେଡ଼ିଂ ମାଧ୍ୟମରେ ଆଦାୟ କରିବାକୁ ମଞ୍ଜୁର କରିନଥିଲା ଏବଂ ଏହା ପରିବର୍ତ୍ତେ ରାଜସ୍ୱ ନିଅଁକୁ ବଳକା ଶକ୍ତିର ବ୍ୟବସାୟ ମାଧ୍ୟମରେ ଭରଣା କରିବାକୁ ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ଦେଇଥିଲା । କଂପାନୀ କିନ୍ତୁ 2008-13 ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ 5914.43 କୋଟି ଟଙ୍କା ନିଅଁ ବିରୁଦ୍ଧରେ 498.18 କୋଟି ଟଙ୍କା ଆୟ କରିପାରିଥିଲା । କମ୍ ଆୟ ଆଶିଂକ ଭାବେ ନିଷ୍ପାନ୍ନିତ ନେତାରେ ବିଲମ୍ ଓ ଆବଶ୍ୟକୀୟ ନିତୀର ଅଭାବ ହେତୁ ଘଟିଥିଲା ।

ମାନବ ସମ୍ବଳର ପରିଷ୍କଳନା ଏବଂ ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ

କଂପାନୀ ଏ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ନିଜସ୍ୱ ସଂଗଠିତ ସଂସ୍ଥା କାଠି ପ୍ରସ୍ତୁତ କରିନାହିଁ । ମାନବ ସମ୍ବଳର ଆକଳନ ଓ ସଂଗଠିତ ସଂସ୍ଥା କାଠିର ବ୍ୟବସ୍ଥିତ କରିବା ପାଇଁ 2008 ମସିହାରୁ ଏଏସ୍‌ସିଆଇକୁ

ନିୟୋଜିତ କରିଥିବା ସର୍ବେ କଂପାନୀ 31 ଡିସେମ୍ବର 2013 ସୁଦ୍ଧା ଏହାର ସୁପାରିଶ କୁ କାର୍ଯ୍ୟକାରୀ କରିନଥିଲା । କଂପାନୀରେ ପ୍ରଚଳିତ ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣରେ ତ୍ରୁଟି ବିଦ୍ୟୁତ ପରିଲକ୍ଷିତ ହୋଇଥିଲା ।

ସଂପାଦନା ସମାକ୍ଷରେ ପାଠକ ସୁପାରିଶ କରାଯାଇଥିଲା:

ଦୀର୍ଘନିଆଦୀ ଲକ୍ଷ୍ୟସାଧନ ପାଇଁ କଂପାନୀକୁ ନିଗମ ଯୋଜନା ସହିତ ବ୍ୟବସାୟିକ ଯୋଜନା ପ୍ରସ୍ତୁତ କରିବା ଏବଂ ସାଂପ୍ରତିକ ଉତ୍ପାଦନ ଏବଂ ଯୋଗାଣ ଚିତ୍ରକୁ ଉଠିକରି ଏଆରଆର ଉପସ୍ଥାପନ କରିବା; ନିଜର

ଆର୍ଥିକ ସ୍ୱାର୍ଥକୁ ଦୃଷ୍ଟିରେ ରଖି ପିପିଏ ଗୁଡ଼ିକର ପ୍ରଭାବୀ ସଂପାଦନ କରିବା; ଉପଯୁକ୍ତ ନିତୀ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରି ଶକ୍ତି ବ୍ୟବସାୟକୁ ସୁସଂଗଠିତ କରିବା; ଏସକ୍ୱୋ ବ୍ୟବସ୍ଥାକୁ ବାଧ୍ୟତାମୂଳକ ପ୍ରଚଳନ କରି ବିଦ୍ୟୁତ ବିତରଣ କଂପାନୀ ମାନଙ୍କ ଠାରୁ ଦେୟ ଆଦାୟ କରି ରଖିବା ନିବୃତ୍ତ ରହିବା ଏବଂ ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ବ୍ୟବସ୍ଥାକୁ ଦୃଢ଼ୀଭୂତ କରିବା ।

(ଅଧ୍ୟାୟ 2.1)

ଓଡ଼ିଶା ଶିଳ୍ପ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼ ଏବଂ ଏହାର ଦୁଇଟି ସହାୟକ କମ୍ପାନୀ ଯଥା : ଇଡ଼କଲ କଲିକ୍ ଆଇରନ୍ ଓ ଡାକର୍ସ ଲିମିଟେଡ଼ ଓ ଇଡ଼କଲ ଫେରୋକ୍ରୋମ ଏବଂ ଆଲଏଲ୍ ଲିମିଟେଡ଼ର କାର୍ଯ୍ୟକଳାପ

ଓଡ଼ିଶାର ଶିଳ୍ପ ଉନ୍ନୟନ ପ୍ରୋତ୍ସାହନ ଏବଂ ଖନନ କାର୍ଯ୍ୟ କରିବା ଓ ଖଣିଜ ପଦାର୍ଥର କ୍ରୟ ଏବଂ ବିକ୍ରୟ ନିମନ୍ତେ ମାର୍ଚ୍ଚ 1962 ରେ ଏକ ପୂର୍ଣ୍ଣ ସରକାରୀ କଂପାନୀ ହିସାବରେ ଇଡ଼କଲ ସ୍ଥାପିତ ହୋଇଥିଲା । ଯଦିଓ ଇଡ଼କଲ 1963-98 ମଧ୍ୟରେ 13 ଟି ସହାୟକ କଂପାନୀ ଏବଂ ଗୋଟିଏ ଯୁଗ୍ମ ଭାଗିଦାରୀ କଂପାନୀ ସ୍ଥାପିତ କରିଥିଲା, ସେଥିରୁ 10 ଟି ସହାୟକ କମ୍ପାନୀ ଏବଂ ଯୁଗ୍ମ ଭାଗିଦାରୀ କମ୍ପାନୀଟି ବନ୍ଧୁତ ଯୋଗୁଁ 1993-2010 ମଧ୍ୟରେ ବନ୍ଦ ହୋଇଯାଇଥିଲା । ଅବଶିଷ୍ଟ ତିନୋଟି କାର୍ଯ୍ୟରତ ଅଛି, ଯାହା ମଧ୍ୟରୁ ଆଇକେଆଇଡ଼କ୍ରୋମ ଲୁହାପଥର ଖନନ ଏବଂ କଠିଲୁହା ଓ ସ୍ୱନ ପାଇପ୍ ଉତ୍ପାଦନରେ କାର୍ଯ୍ୟରତ ଥିଲାବେଳେ ଇଡ଼କଲ ଏବେଫିଏଫି ଭଳି କ୍ରୋମ ଉତ୍ପାଦନରେ କାର୍ଯ୍ୟରତ ଅଛି । ବର୍ତ୍ତମାନ ଇଡ଼କଲର କାର୍ଯ୍ୟ କ୍ରୋମ ପଥର ଖନନ ଓ ତିନୋଟି ସହାୟକ କଂପାନୀର ଚାଳନା କରିବାରେ ସାମିତ ଅଛି ।

ଆଇକେଆଇଡ଼କ୍ରୋମ ଏବଂ ଇଡ଼କଲର ଆଧୁନିକୀକରଣ/ସଂପ୍ରସାରଣ

ଆଇକେଆଇଡ଼କ୍ରୋମର କଠିଲୁହା କାରଖାନା ଏବଂ ଇଡ଼କଲର ଫେରୋକ୍ରୋମ କାରଖାନା ଯଥାକ୍ରମେ 1963 ଏବଂ 1969 ରେ ସ୍ଥାପିତ ହୋଇଥିଲା ଏବଂ ଏଗୁଡ଼ିକ ପୁରାତନ ବୈଷୟିକ କୌଶଳରେ ଚାଲୁଅଛି । ଖଣିଜ ସମ୍ପଦ ବିନିଯୋଗ ଓ ସେମାନଙ୍କୁ ପ୍ରତିଯୋଗିତାମୂଳକ କରିବା ପାଇଁ ଇଡ଼କଲ ସେଗୁଡ଼ିକରେ ପାଣ୍ଡି ବିନିଯୋଗ କରିନଥିଲା କିମ୍ବା ସେଗୁଡ଼ିକର ଆଧୁନିକୀକରଣ ଓ ସଂପ୍ରସାରଣ କରି ନ ଥିଲା । ଅକ୍ଟୋବର 2005 ର ବିନିବେଶ ପ୍ରସାଦକୁ ଏପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ କାର୍ଯ୍ୟକାରୀ କରାଯାଇ ପାରିନାହିଁ ।

ଖଣିଜ ଦ୍ରବ୍ୟର ଅନୁଷ୍ଠାନ

ଇଡ଼କଲ ପରିବେଶ ଏବଂ ଜଙ୍ଗଲ ସମକ୍ଷୟ ମଂଜୁରୀ ପାଇବାରେ ବିଳମ୍ବ କରିବା ଯୋଗୁଁ ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କ ଠାରୁ ପ୍ରାୟ ଚୈଲକା-ବି

ଖଣିଜ ଲିଜ୍ କାର୍ଯ୍ୟକ୍ରମ ହୋଇନଥିଲା । ଏହା ଯୋଗୁଁ ଇଡ଼କଲ ପାଇଁ କ୍ରୋମ ପଥରର ଦୁର୍ଲଭତା ଦେଖାଯିବା ସହିତ କାରଖାନାର ଉତ୍ପାଦନ ଓ ଉତ୍ପାଦନଶୀଳତାରେ କ୍ଷତି, କମ୍ପାନୀ ଓ ଗୁଣ୍ଡର ଅଧିକ ବ୍ୟବହାର ଏବଂ ଖଣିଜ ପଥର ବଦଳରେ କ୍ରୋମ କନସେନ୍ଟ୍ରେଟର ବ୍ୟବହାର ହୋଇଥିଲା । ଉଦ୍ଘୋଳନ ରୁକ୍ଷ ଓ ପ୍ରେରଣ ଯୋଜନାଗୁଡ଼ିକରେ ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନାର ଅଭାବ ଯୋଗୁଁ ଇଡ଼କଲ, ଆଇକେଆଇଡ଼କ୍ରୋମ ଏବଂ ଇଡ଼କଲର 47.09 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା । ଏହା ବ୍ୟତିତ ଏପ୍ରିଲ 2010 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଚୈଲକା-ବି ଏ ଖଣିଜ ପରିବେଶ ମଞ୍ଜୁରୀ ବିନା ଚାଲୁ କରିବା ଯୋଗୁଁ ଓଡ଼ିଶା ସରକାର 222.63 କୋଟି ଟଙ୍କା ଶାସ୍ତି ବ୍ୟୟ କରିଥିଲେ ।

ପ୍ରସ୍ତୁତ ଦ୍ରବ୍ୟର ଉତ୍ପାଦନ ଓ ବିକ୍ରୟ

ଆଇକେଆଇଡ଼କ୍ରୋମ ରେ ଶତକଡ଼ା 27 ଭାଗ ଏବଂ ଇଡ଼କଲରେ ଶତକଡ଼ା 82 ଭାଗ କ୍ଷମତାର ବିନିଯୋଗ ହୋଇଥିଲା । କାରଖାନାର ସ୍ୱଳ୍ପ ବିନିଯୋଗ, ସ୍ୱଳ୍ପ ଉତ୍ପାଦନ ଓ ଉତ୍ପାଦନଶୀଳତା ଏବଂ ଅଧିକ କର୍ମ ସମ୍ପାଦନ ବ୍ୟୟ ଯୋଗୁଁ ଆଇକେଆଇଡ଼କ୍ରୋମ 65.75 କୋଟି ଟଙ୍କା ଓ ଇଡ଼କଲ 68.14 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ସହିଥିଲା । ସେହିପରି ତ୍ରୁଟିପୂର୍ଣ୍ଣ ବିକ୍ରୟ ପ୍ରକ୍ରିୟା, ଭୁଲ ବିକ୍ରୟ ନିଷ୍ପତ୍ତି ଏବଂ ଅପ୍ରଚୁର ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା ଯୋଗୁଁ ଅଧିକ ବିକ୍ରୟ ହୋଇନଥିଲା ଏବଂ ଦ୍ରବ୍ୟ ଜମା ହୋଇ ଯାଇଥିଲା ।

ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା ଏବଂ ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ

ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା ପକ୍ଷରୁ ପର୍ଯ୍ୟାପ୍ତ ନ ଥିଲା । ସମାକ୍ଷା ସମିତିର ବୈଠକ ମାନବଣ୍ଡ ଅନୁଯାୟୀ ବସିନଥିଲା ଏବଂ ସେମାନେ କଂପାନୀର ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ପ୍ରଣାଳୀ ଓ ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ସମାକ୍ଷା ପ୍ରତିବେଦନ ପୂର୍ଣ୍ଣବିଲୋକନ କରିନଥିଲେ । ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ସମାକ୍ଷାଗୁଡ଼ିକ ନିୟମିତ ଭାବେ ହୋଇନଥିଲା ।

ଉପସଂହାର ଓ ସୁପାରିଶ

ଇଡ଼କଲ ଏହାର ଖଣିଜ ଦ୍ରବ୍ୟର ସୁବିନିଯୋଗ ପାଇଁ ବିଦ୍ୟମାନ ପ୍ଲାଟଗୁଡ଼ିକର ସଂପ୍ରସାରଣ/ଆଧୁନିକୀକରଣ କରିବା ଆବଶ୍ୟକ ଥିଲା । ନିମ୍ନମାନର କଠିମାଳ ବ୍ୟବହାର, ଅଧିକ ବିକ୍ରୟ ସଂପାଦନା ଖର୍ଚ୍ଚ ଓ ସ୍ୱଳ୍ପ ବିକ୍ରୟ ଏହାର କ୍ଷତିକୁ ବୃଦ୍ଧି କରିଥିଲା । ଆଇଜେଆଇଡ଼କୁ ଏଲ୍ ଓ ଇଫକାଲର ବିକ୍ରୟ ପ୍ରକ୍ରିୟା ଏହାର ଉତ୍ପାଦନ ପ୍ରକ୍ରିୟା ସଂଗେ ଆନୁପାତିକ ନ ଥିଲା ଏବଂ ଏହା ବଜାର ଋଦ୍ଧିତାକୁ ସମୋତ୍ପତ୍ତ କରୁନଥିଲା ।

କମ୍ପାନୀ ଗୁଡ଼ିକର କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନାରେ ଉନ୍ନତି ପାଇଁ କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନା ସମାକ୍ଷାରେ ଋରୋଟି ସୁପାରିଶ ରହିଛି ଯଥା: ବିଦ୍ୟମାନ ଶିଳ୍ପଗୁଡ଼ିକର ଜନାଦେଶ ଅନୁଯାୟୀ ସଂପ୍ରସାରଣ / ଆଧୁନିକୀକରଣ ; ଖଣିଜ ସଂପଦର ଅନୁକୂଳତା ବ୍ୟବହାର ; ପ୍ରସ୍ତୁତ ଦ୍ରବ୍ୟର ଉତ୍ପାଦନ ଖର୍ଚ୍ଚ ହ୍ରାସ କରିବା; ଏବଂ ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ଓ ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନାର ଦୃଢ଼ୀକରଣ କରିବା ।

(ଅଧ୍ୟାୟ 2.2)

3. ଅନୁପାଳନ ସମାକ୍ଷା ମତ୍ରବ୍ୟ

ଏହି ପ୍ରତିବେଦନରେ ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ ହୋଇଥିବା ଅନୁପାଳନ ସମାକ୍ଷା ମତ୍ରବ୍ୟଗୁଡ଼ିକ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକର ପରିଚାଳନାଗତ ତ୍ରୁଟିଗୁଡ଼ିକୁ ଦର୍ଶାଉଛି ଯାହାର ପରିଣାମରେ ଗୁରୁତର ଆର୍ଥିକ ପ୍ରଭାବ ପଡ଼ିଥିଲା । ଦର୍ଶାଯାଇଥିବା ଅନିୟମିତତାଗୁଡ଼ିକ ମୁଖ୍ୟତଃ ନିମ୍ନ ପ୍ରକାରର ଥିଲା :

ନିୟମ, ନିର୍ଦ୍ଦେଶାବଳୀ, ପ୍ରକ୍ରିୟା ଏବଂ ଠିକା ରାଜିନାମାଗୁଡ଼ିକର ଅନୁପାଳନ ନ ହେବା ଯୋଗୁ ଛଅଟି ଘଟଣାରେ 3,142.41 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ହେଲା ।

(ଅନୁକ୍ଷେପ 3.1.6, 3.1.10, 3.1.14, 3.2, 3.3 ଏବଂ 3.4)

ଅନୁଷ୍ଠାନର ଆର୍ଥିକ ସାଧାରଣ ରକ୍ଷା ନ ହେବା ଯୋଗୁ ଋରୋଟି ଘଟଣାରେ 22.41 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ହେଲା ।

(ଅନୁକ୍ଷେପ 3.1.15, 3.8, 3.9 ଏବଂ 3.10)

ତ୍ରୁଟିପୂର୍ଣ୍ଣ / ସ୍ୱଳ୍ପ ଯୋଜନା କରାଯିବା ଯୋଗୁ ପାଠି ଘଟଣାରେ 21.63 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ହେଲା ।

(ଅନୁକ୍ଷେପ 3.5 ଏବଂ 3.6)

ପର୍ଯ୍ୟାପ୍ତ ନ ଥିବା / ତ୍ରୁଟିପୂର୍ଣ୍ଣ ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା ଯୋଗୁ ଦୁଇଟି ଘଟଣାରେ 55 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ହେଲା ।

(ଅନୁକ୍ଷେପ 3.1.5 ଏବଂ 3.7)

କେତେକ ଗୁରୁତ୍ୱପୂର୍ଣ୍ଣ ସମାକ୍ଷା ମତ୍ରବ୍ୟର ସାରମର୍ମ ନିମ୍ନରେ ଦିଆଗଲା :

ପରିମିତ୍ ଅଧିନରେ ଯୋଗାଣ ମଦର ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନାରେ **ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ପାନୀୟ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼**ର ବିଫଳତା ପାଇଁ କମ୍ପାନୀର 9.19 କୋଟି ଟଙ୍କା ତଥା ସରକାରଙ୍କ 38.84 କୋଟି ଟଙ୍କାର ରାଜସ୍ୱ କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା ।

(ଅନୁକ୍ଷେପ 3.1.5)

ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ପାନୀୟ ନିଗମର ଡ୍ରିପୋ ମାନଙ୍କରେ ବିକ୍ରୟ ଆୟ ବାବଦକୁ ଏଲ୍‌ଏସ୍‌ପିକୁ ଅବମାନନା କରି ଚେକ୍ ଗ୍ରହଣ କରିବା ଦ୍ୱାରା ଏବଂ ବ୍ୟାଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ଉପାଦାନ ଗୁଡ଼ିକର ଆଗ୍ରାହ୍ୟକୁ ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା ନ କରିବା ଦ୍ୱାରା 1.02 କୋଟି ଟଙ୍କା ଆଦାୟ ହୋଇପାରିନଥିଲା ।

(ଅନୁକ୍ଷେପ 3.1.14)

ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ପାନୀୟ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ ଦ୍ୱାରା ଆଇଏମ୍ଏଫ୍ଏଲ୍ ଏବଂ ବିଏରର ସର୍ବାଧିକ ଖୁରୁରା ମୂଲ୍ୟର ଅନୁଚିତ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ ଯୋଗୁ ଖୁରୁରା ବେପାରୀଙ୍କୁ 75.01 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅହେତୁକ ଅନୁକମ୍ପା ।

(ଅନୁକ୍ଷେପ 3.2)

ଓଡ଼ିଶା ଖଣି ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ ବୈଧାନିକ ପ୍ରାବଧାନର ଉଲ୍ଲଙ୍ଘନ କରି ଅଧିକ ପରିମାଣର ଲୌହ ପଥର ଉତ୍ପାଦନ କରିବା ଫଳରେ 80.35 ମେଟ୍ରିକ୍ ଟନ୍ର ଷ୍ଟଲ୍ ଜମା ହୋଇରହିଥିଲା ଏବଂ ପରିଶୋଧ ସରୁପ 150.08 କୋଟି ଟଙ୍କା ପାଣ୍ଡିର ଅବରୋଧ, 45.44 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଦ୍ରବ୍ୟର ଅଭାବ, 4.27 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅତିରିକ୍ତ ରକ୍ଷାଲଗି ପ୍ରଦାନ, କମ୍ପ୍ୟୁଟରକୁ 11.25 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅହେତୁକ ଅନୁକମ୍ପା, ଏବଂ ଜୋରିମାନା ବାବଦକୁ 2,833.24 କୋଟି ଟଙ୍କା ଦେୟ ହୋଇଥିଲା ।

(ଅନୁକ୍ଷେପ 3.3)

ଓଡ଼ିଶା ଖଣି ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ ସେନଭାର୍ କ୍ଲେଡ଼ିଙ୍ ଉପଲବଧ ନ କରିବା ଫଳରେ 3.44 କୋଟି ଟଙ୍କାର କ୍ଷତି ହେଲା ।

(ଅନୁକ୍ଷେପ 3.5)

ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଉତ୍ପାଦନକାରୀ ଯୁନିଟ୍ ଗୁଡ଼ିକର ମରାମତି ଓ ରକ୍ଷଣାବେକ୍ଷଣ ପାଇଁ ଓଡ଼ିଶା ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ ଦ୍ୱାରା ଉପଯୁକ୍ତ ଯୋଜନାର ଅଭାବ ଯୋଗୁ ଯୁନିଟ୍ ଗୁଡ଼ିକ ଦୀର୍ଘ ସମୟ ପାଇଁ ବନ୍ଦ ରହିବା ଫଳରେ ସାମର୍ଥ୍ୟ ମୂଲ୍ୟ ବାବଦରେ 18.19 କୋଟି ଟଙ୍କାର ରାଜସ୍ୱ କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା ।

(ଅନୁକ୍ଷେପ 3.6)

ଅଧ୍ୟାୟ I

1. ରାଜ୍ୟ ସରକାରୀ ଉଦ୍ୟୋଗଗୁଡ଼ିକର ବିହଙ୍ଗାବଲୋକନ

ଉପକ୍ରମଣିକା

1.1 ରାଜ୍ୟ ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀ ଏବଂ ବୈଧାନିକ ନିଗମଗୁଡ଼ିକୁ ନେଇ ରାଜ୍ୟ ସରକାରୀ ଉଦ୍ୟୋଗ (ପିଏସ୍‌ୟୁ) ଗଠିତ । ଜନସାଧାରଣଙ୍କ କଲ୍ୟାଣ ପାଇଁ ବାଣିଜ୍ୟିକ କାର୍ଯ୍ୟକଳାପ କରିବା ରାଜ୍ୟ ସରକାରୀ ଉଦ୍ୟୋଗଗୁଡ଼ିକର ଉଦ୍ଦେଶ୍ୟ ଅଟେ । ଓଡ଼ିଶାର ଅର୍ଥନୀତିରେ ରାଜ୍ୟ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକ ଏକ ମହତ୍ତ୍ୱପୂର୍ଣ୍ଣ ଭୂମିକା ଗ୍ରହଣ କରନ୍ତି । ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2013 ସୁଦ୍ଧା କାର୍ଯ୍ୟରତ ରାଜ୍ୟ ସରକାରୀ ଉଦ୍ୟୋଗଗୁଡ଼ିକ ସେମାନଙ୍କର ସର୍ବଶେଷ ରୁଡ୍ରାନ୍ତ ହିସାବ ଅନୁଯାୟୀ 11294.70 କୋଟି ଟଙ୍କାର କାରବାର ପଞ୍ଜିକୃତ କରିଥିଲେ । ଏହି ପଞ୍ଜିକୃତ କାରବାର 2012-13 ବର୍ଷ ପାଇଁ ହୋଇଥିବା ରାଜ୍ୟର ମୋଟ କାରବାର (ଜିଏସ୍‌ଡିପି) 258744.09 କୋଟି ଟଙ୍କାର 4.37 ପ୍ରତିଶତ ସହ ସମାନ ଥିଲା । ରାଜ୍ୟ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକର କାର୍ଯ୍ୟକଳାପ ମୂଖ୍ୟତଃ ଶକ୍ତି ଏବଂ ନିର୍ମାଣ କ୍ଷେତ୍ରରେ କେନ୍ଦ୍ରୀଭୂତ । ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2013 ସୁଦ୍ଧା ସର୍ବଶେଷ ରୁଡ୍ରାନ୍ତ ହିସାବ ଅନୁଯାୟୀ କାର୍ଯ୍ୟରତ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକ ସର୍ବମୋଟ 890 କୋଟି ଟଙ୍କା ଲାଭ କରିଥିଲେ । ସେଗୁଡ଼ିକରେ 31 ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ସୁଦ୍ଧା 0.21 ଲକ୍ଷ କର୍ମଚାରୀ ଥିଲେ ।

1.2 ରାଜ୍ୟରେ 31 ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ସୁଦ୍ଧା ନିମ୍ନରେ ଦିଆଯାଇଥିବା 65 ଟି (62 ଟି କମ୍ପାନୀ ଏବଂ ତିନୋଟି ବୈଧାନିକ ନିଗମ) ପିଏସ୍‌ୟୁ ଥିଲା । ଏଗୁଡ଼ିକ ମଧ୍ୟରୁ କୌଣସି କମ୍ପାନୀ ପୁଞ୍ଜି ବଜାରରେ ତାଲିକାଭୁକ୍ତ ହୋଇ ନ ଥିଲା ।

ପିଏସ୍‌ୟୁର ପ୍ରକାର	କାର୍ଯ୍ୟରତ ପିଏସ୍‌ୟୁ	ନିଶ୍ଚିତ ପିଏସ୍‌ୟୁ	ମୋଟ
ପିଏସ୍‌ୟୁ ¹	34 ²	28	62
ବୈଧାନିକ ନିଗମ	3	-	3
ମୋଟ	37	28	65

ସମୀକ୍ଷା ନିର୍ଦ୍ଦେଶ

1.3 ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀଗୁଡ଼ିକର ସମୀକ୍ଷା କମ୍ପାନୀ ଅଧିନିୟମ, 1956 ର ଧାରା 619 ଦ୍ୱାରା ନିୟନ୍ତ୍ରିତ ହୁଏ । ଧାରା 617 ଅନୁଯାୟୀ କୌଣସି କମ୍ପାନୀରେ ସମାଦାନ ପୁଞ୍ଜିର ଅନୁଧାନ 51 ପ୍ରତିଶତ ଯଦି ସରକାରଙ୍କ / ସରକାରମାନଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ନିବେଶିତ ହୋଇଥାଏ, ତେବେ ସେହି କମ୍ପାନୀକୁ ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀ କୁହାଯାଏ । ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀର ସହାୟକ କମ୍ପାନୀ ମଧ୍ୟ ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀ ଅଟେ । ପୁନଶ୍ଚ, କମ୍ପାନୀ ଅଧିନିୟମର ଧାରା 619- ବି ଅନୁଯାୟୀ କୌଣସି କମ୍ପାନୀରେ 51 ପ୍ରତିଶତ ସମାଦାନ ପୁଞ୍ଜି ଯଦି ସଂଯୁକ୍ତ ଭାବେ ସରକାର / ସରକାରମାନଙ୍କ ଏବଂ ସରକାର / ସରକାରମାନଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ନିୟନ୍ତ୍ରିତ ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀ ସମୂହ ଏବଂ ନିଗମଗୁଡ଼ିକ ଦ୍ୱାରା ନିବେଶିତ ହୋଇଥାଏ, ତାହାକୁ ମଧ୍ୟ ଏକ ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀ (ବିବେଚିତ ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀ) ଭାବେ ବିବେଚନା କରାଯାଏ ।

¹ ସାତଟି 619 (ବି) କମ୍ପାନୀ ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ ଯେଉଁଥିରୁ ଛଅଟି କାର୍ଯ୍ୟରତ କମ୍ପାନୀ ଅଟନ୍ତି ।
² କଲିଙ୍ଗ ବିଦ୍ୟୁତ ପ୍ରସାରଣ ନିଗମ ପ୍ରାଇଭେଟ ଲିମିଟେଡ୍ ନାମରେ ଏକ 619 (ବି) କମ୍ପାନୀ 31 ଡିସେମ୍ବର 2012 ରେ ସ୍ଥାପିତ ହୋଇଥିଲା ।

1.4 କମ୍ପାନୀ ଅଧିନିୟମ, 1956 ର ଧାରା 619 (2) ର ପ୍ରାବଧାନ ଅନୁଯାୟୀ ରାଜ୍ୟ ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀଗୁଡ଼ିକର (କମ୍ପାନୀ ଅଧିନିୟମ, 1956 ର ଧାରା 617 ରେ ପରିଭାଷିତ) ହିସାବ ଭାରତ ମହାଲେଖା ନିୟନ୍ତ୍ରକ ତଥା ମହାସମାକ୍ଷକଙ୍କ (ସିଏଜି) ଦ୍ୱାରା ନିୟୁତ୍ତ ବୈଧାନିକ ସମାକ୍ଷକମାନଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ସମାକ୍ଷିତ ହୁଏ । ଏହି ହିସାବଗୁଡ଼ିକ କମ୍ପାନୀ ଅଧିନିୟମ, 1956 ର ଧାରା 619 (4) ଅନୁସାରେ ସିଏଜିଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ଅନୁପୂରକ ସମାକ୍ଷା ସାପେକ୍ଷ ଅଟେ ।

1.5 ବୈଧାନିକ ନିଗମଗୁଡ଼ିକର ସମାକ୍ଷା ସେମାନଙ୍କ ପାଇଁ ନିର୍ଦ୍ଦିଷ୍ଟ ହୋଇଥିବା ବିଧାନପ୍ରଣୟନ ଦ୍ୱାରା ନିୟନ୍ତ୍ରିତ । ତିନୋଟି ବୈଧାନିକ ନିଗମ ମଧ୍ୟରୁ ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ସଡ଼କ ପରିବହନ ନିଗମ ପାଇଁ ସିଏଜି ଏକ ମାତ୍ର ସମାକ୍ଷକ ଅଟନ୍ତି । ଓଡ଼ିଶା ପଣ୍ୟାଗାର ନିଗମ ଏବଂ ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ଅର୍ଥ ନିଗମର ସମାକ୍ଷା ଋଗର୍ଡ଼ ଆକାରର ମାନଙ୍କ ଦ୍ୱାରା କରାଯାଏ ଏବଂ ସିଏଜିଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ଅନୁପୂରକ ସମାକ୍ଷା ହୁଏ ।

ରାଜ୍ୟ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକରେ ପୁଞ୍ଜିନିବେଶ

1.6 ନିମ୍ନ ପ୍ରଦତ୍ତ ବିବରଣ ଅନୁଯାୟୀ 31 ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ସୁଦ୍ଧା 65 ଟି ପିଏସ୍‌ୟୁ (619 (ବି) କମ୍ପାନୀଗୁଡ଼ିକୁ ମିଶାଇ) ରେ 10471.51 କୋଟି ଟଙ୍କାର ପୁଞ୍ଜି (ମୂଲ୍ୟନ ଏବଂ ଦୀର୍ଘ ମିଆଦୀ ରଣ) ନିବେଶ କରାଯାଇଥିଲା :

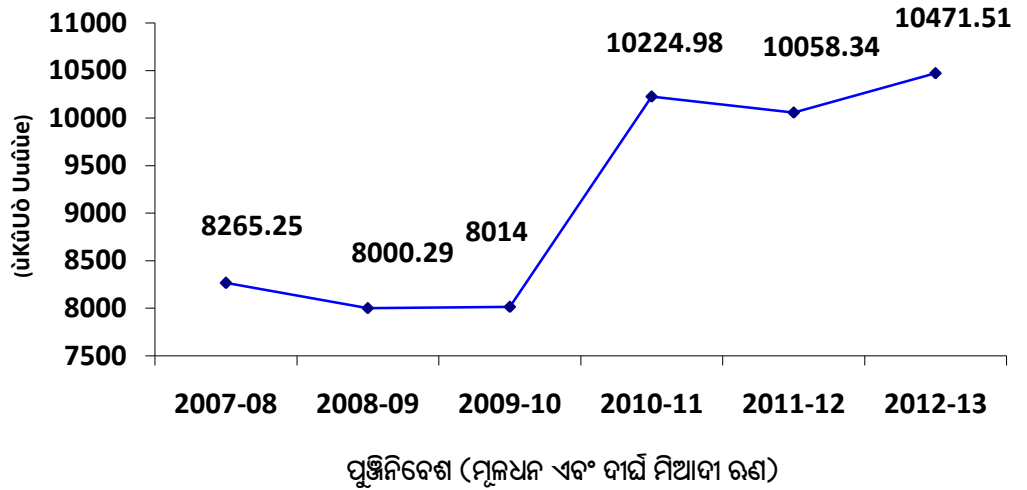
(କୋଟି ଟଙ୍କାରେ)

ପିଏସ୍‌ୟୁର ପ୍ରକାର	ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀ			ବୈଧାନିକ ନିଗମ			ସର୍ବମୋଟ
	ମୂଲ୍ୟନ	ଦୀର୍ଘ ମିଆଦୀ ରଣ	ମୋଟ	ମୂଲ୍ୟନ	ଦୀର୍ଘ ମିଆଦୀ ରଣ	ମୋଟ	
କାର୍ଯ୍ୟରତ ପିଏସ୍‌ୟୁ	2,109.68	7,519.82	9,629.50	578.39	146.20	724.59	10,354.09
ନିଷ୍କ୍ରିୟ ପିଏସ୍‌ୟୁ	80.28	37.14	117.42	--	--	--	117.42
ମୋଟ	2,189.96	7,556.96	9,746.92	578.39	146.20	724.59	10,471.51

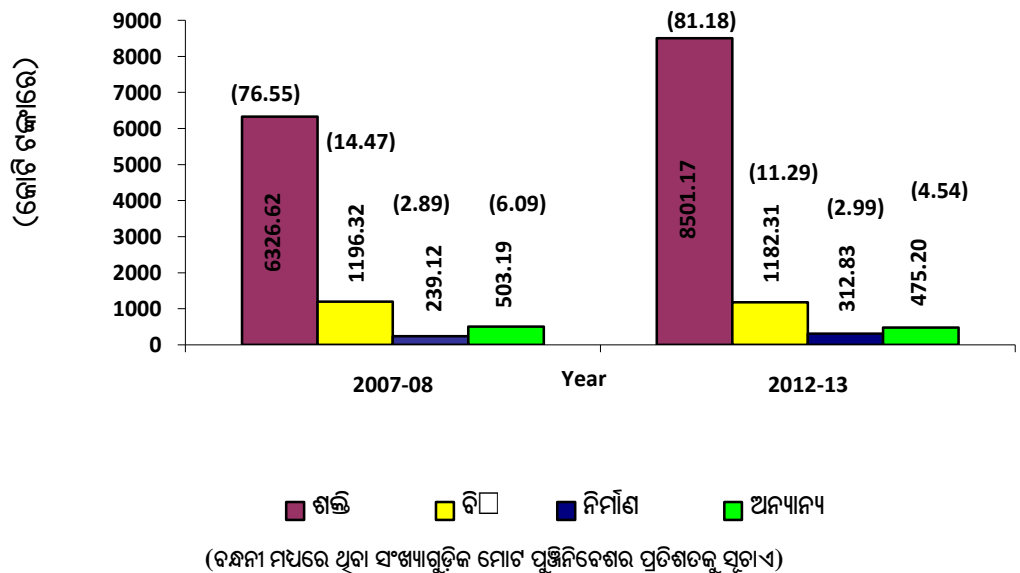
(ଉତ୍ସ: ପିଏସ୍‌ୟୁ ଗୁଡ଼ିକ ଦ୍ୱାରା ଦିଆଯାଇଥିବା ତଥ୍ୟ)

ରାଜ୍ୟ ପିଏସ୍‌ୟୁ ଗୁଡ଼ିକରେ ସରକାରୀ ପୁଞ୍ଜିନିବେଶର ଏକ ସବିଶେଷ ବିବରଣୀ ପରିଶିଷ୍ଟ - 1 ରେ ପ୍ରଦାନ କରାଯାଇଛି ।

1.7 ରାଜ୍ୟ ପିଏସ୍‌ୟୁ ଗୁଡ଼ିକରେ 31 ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ସୁଦ୍ଧା ହୋଇଥିବା ମୋଟ ପୁଞ୍ଜିନିବେଶର 98.88 ପ୍ରତିଶତ କାର୍ଯ୍ୟରତ ସରକାରୀ ଉଦ୍ୟୋଗଗୁଡ଼ିକରେ ଏବଂ ଅବଶିଷ୍ଟ 1.12 ପ୍ରତିଶତ ନିଷ୍କ୍ରିୟ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକରେ ନିବେଶ କରାଯାଇଥିଲା । ଏହି ସମୁଦାୟ ପୁଞ୍ଜିନିବେଶର 26.44 ପ୍ରତିଶତ ମୂଲ୍ୟନ ଏବଂ 73.56 ପ୍ରତିଶତ ଦୀର୍ଘ ମିଆଦୀ ରଣ ଥିଲା । 2007-08 ରେ ଥିବା 8265.25 କୋଟି ଟଙ୍କାର ପୁଞ୍ଜିନିବେଶ 26.69 ପ୍ରତିଶତ ବୃଦ୍ଧି ହୋଇ 2012-13 ରେ 10471.51 କୋଟି ଟଙ୍କା ହୋଇଥିଲା ଯାହା ନିମ୍ନ ରେଖାଚିତ୍ରରେ ଦର୍ଶାଯାଇଛି । ପୁଞ୍ଜିନିବେଶରେ ବୃଦ୍ଧି ମୁଖ୍ୟତଃ ଶକ୍ତି କ୍ଷେତ୍ରରେ ମୂଲ୍ୟନ ଏବଂ ରଣରେ ବୃଦ୍ଧି ଯୋଗୁଁ ହୋଇଥିଲା ।



1.8 ବିଭିନ୍ନ ପ୍ରମୁଖ କ୍ଷେତ୍ରଗୁଡ଼ିକରେ 31 ମାର୍ଚ୍ଚ 2008 ଏବଂ 31 ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ଶେଷ ସୁଦ୍ଧା ପୁଞ୍ଜିନିବେଶ ଏବଂ ସେଗୁଡ଼ିକର ପ୍ରତିଶତ ହାର ନିମ୍ନ ବାର ଚାର୍ଟରେ ଦର୍ଶାଯାଇଛି ।



31 ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ସୁଦ୍ଧା ସମାପ୍ତ ବିଗତ ଛଅ ବର୍ଷରେ ପିଏସସୁରେ ପୁଞ୍ଜିନିବେଶ ମୂଖ୍ୟତଃ ଶକ୍ତି କ୍ଷେତ୍ର ଉପରେ କେନ୍ଦ୍ରିତ ହୋଇଥିଲା । 2007-08 ରେ ଶକ୍ତି କ୍ଷେତ୍ରରେ ପୁଞ୍ଜିନିବେଶ 76.55 ପ୍ରତିଶତ ଥିଲା ଯାହା ସାମାନ୍ୟ ଭାବେ ବୃଦ୍ଧି ହୋଇ 2012-13 ରେ 81.18 ପ୍ରତିଶତ ହୋଇଥିଲା ଏବଂ ସେହିଭଳି ନିର୍ମାଣ କ୍ଷେତ୍ରରେ ପୁଞ୍ଜିନିବେଶ 2012-13 ବର୍ଷ ପାଇଁ 2.99 ପ୍ରତିଶତ ଅଟେ ଯାହା 2007-08 ରେ 2.89 ପ୍ରତିଶତ ଥିଲା । 2007-08 ରେ ବିଂ କ୍ଷେତ୍ରରେ ପୁଞ୍ଜିନିବେଶ 14.47 ପ୍ରତିଶତ ଥିଲା ଯାହା 2012-13 ରେ 11.29 ପ୍ରତିଶତକୁ ହ୍ରାସ ହୋଇଥିଲା ଏବଂ ଅନ୍ୟାନ୍ୟ କ୍ଷେତ୍ରରେ ପୁଞ୍ଜିନିବେଶ 2007-08 ରେ ଥିବା 6.09 ପ୍ରତିଶତ ରୁ 2012-13 ରେ 4.54 ପ୍ରତିଶତକୁ ହ୍ରାସ ହୋଇଥିଲା ।

ବଜେଟୀୟ ବ୍ୟୟ, ଅନୁଦାନ / ସବସିଡି, ଗ୍ୟାରେଂଟି ଓ ରଣ

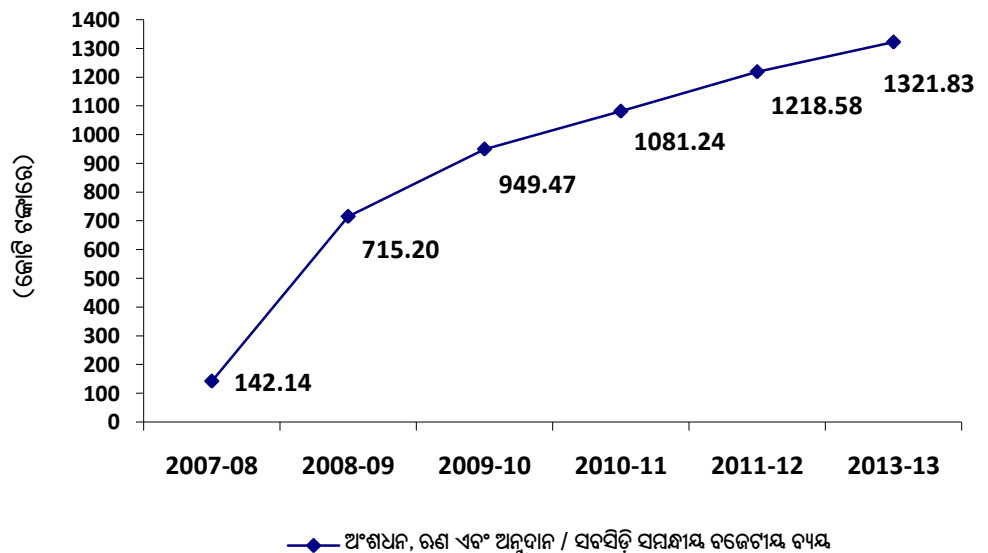
1.9 ରାଜ୍ୟ ସରକାରୀ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକରେ ସାଧାରଣ ଅଂଶଧନ ସମନ୍ୱୟ ବଜେଟୀୟ ବ୍ୟୟ, ରଣ, ଅନୁଦାନ/ ସବସିଡି, ପ୍ରଦାନ ଗ୍ୟାରେଂଟି ଦେୟ ଛାଡ଼ି ଏବଂ ରଣକୁ ସାଧାରଣ ଅଂଶଧନରେ ରୂପାନ୍ତର କରିବା ଏବଂ ସୁଧ ଛାଡ଼ି ସମନ୍ୱୟ ବିଶଦ ବିବରଣୀ ପରିଶିଷ୍ଟ 3 ରେ ଦିଆଯାଇଛି । ନିମ୍ନରେ 2012-13 ସୁଦ୍ଧା ସମାପ୍ତ ଡିନିବର୍ଷର ସବିଶେଷ ସଂକ୍ଷିପ୍ତ ବିବରଣୀ ପ୍ରଦାନ କରାଯାଇଛି ।

(କୋଟି ଟଙ୍କାରେ)

କ୍ର.ସଂ	ବିଶଦ ବିବରଣୀ	2010-11		2011-12		2012-13	
		ପିଏସ୍‌ୟୁ ଗୁଡ଼ିକର ସଂଖ୍ୟା	ପରିମାଣ	ପିଏସ୍‌ୟୁ ଗୁଡ଼ିକର ସଂଖ୍ୟା	ପରିମାଣ	ପିଏସ୍‌ୟୁ ଗୁଡ଼ିକର ସଂଖ୍ୟା	ପରିମାଣ
1.	ବଜେଟରୁ ସାଧାରଣ ଅଂଶଧନରେ ବ୍ୟୟ	4	73.00	1	43.00	3	61.72
2.	ବଜେଟରୁ ରଣ ପ୍ରଦାନ	2	48.03	1	163.23	--	--
3.	ଅନୁଦାନ/ ସବସିଡି ଗ୍ରହଣ	11	960.21	11	1,012.35	11	1,260.11
4.	ମୋଟ ବ୍ୟୟ (1+2+3)	16 ³	1,081.24	13	1,218.58	13	1,321.83
5.	ସାଧାରଣ ଅଂଶଧନ ରୂପେ ରୂପାନ୍ତର ହୋଇଥିବା ରଣ	--	-	--	--	--	--
6.	ରଣ ଛାଡ଼ି	2	180.65	2	1.80	2	2.28
7.	ସୁଧ/ଦଣ୍ଡନାୟ ସୁଧ ଛାଡ଼ି	--	--	--	--	--	--
8.	ମୋଟ ଛାଡ଼ି (6+7)	2	180.65	2	1.80	2	2.28
9.	ଗ୍ୟାରେଂଟି ପ୍ରଦାନ	1	1,600.00	1	290.00	--	--
10.	ଗ୍ୟାରେଂଟି ପ୍ରତିଶୃତି	5	2,357.53	4	2,373.41	2	2,274.15

(ଉତ୍ସ: ପିଏସ୍‌ୟୁ ଗୁଡ଼ିକ ଦ୍ୱାରା ଦିଆଯାଇଥିବା ତଥ୍ୟ)

1.10 ବିଗତ ଛଅ ବର୍ଷରେ ସାଧାରଣ ଅଂଶଧନ, ରଣ ଏବଂ ଅନୁଦାନ / ସବସିଡି ସମନ୍ୱୟ ବଜେଟୀୟ ବ୍ୟୟ ନିମ୍ନ ରେଖାଚିତ୍ରରେ ଦିଆଯାଇଛି ।



³ ରାଜ୍ୟ ସରକାରଙ୍କ ଠାରୁ ସାଧାରଣ ଅଂଶଧନ / ରଣ/ ଅନୁଦାନ / ସବସିଡି ଗ୍ରହଣ କରିଥିବା କମ୍ପାନୀ/ ନିଗମଗୁଡ଼ିକର ପ୍ରକୃତ ସଂଖ୍ୟା ।

ଏହା ଦେଖାଯାଇ ପାରେ ଯେ ରାଜ୍ୟ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକୁ ଅଂଶଧନ, ରଣ, ଏବଂ ଅନୁଦାନ / ସହଯୋଗିତା ସମନ୍ୱୟ ରାଜ୍ୟର ବଜେଟ୍‌ର ବ୍ୟୟ 2007-08 ପରେ କ୍ରମାଗତ ଭାବରେ ବୃଦ୍ଧି ହୋଇଥିଲା ଏବଂ 2012-13 ରେ ସର୍ବାଧିକ 1321.83 କୋଟି ଟଙ୍କାରେ ପହଞ୍ଚିଥିଲା ଯାହା ମୂଖ୍ୟତଃ ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ଯୋଗାଣ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼କୁ 1182.66 କୋଟି ଟଙ୍କାର ସହଯୋଗ ଏବଂ ଓଡ଼ିଶା ଶକ୍ତି ସଂରକ୍ଷଣ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼କୁ 50 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅଂଶଧନ ଦେବା ଫଳରେ ହୋଇଥିଲା ।

1.11 ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କ ନିର୍ଦ୍ଦେଶାବଳୀ (ନଭେମ୍ବର 2002) ଅନୁଯାୟୀ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକ ଉପଲବ୍ଧ ରଣ କିମ୍ବା ତତ୍ତ୍ୱନିତ ବଜେଟ୍‌ର ନିର୍ବିଶେଷରେ ମଞ୍ଜୁର କରାଯାଇଥିବା ସର୍ବାଧିକ ଗ୍ୟାରେଂଟି ଉପରେ ରଣ ପିରଗୋଧ ହେବା ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ରାଜ୍ୟ ସରକାରଙ୍କୁ ବାର୍ଷିକ 0.5 ପ୍ରତିଶତ ହାରରେ ଗ୍ୟାରେଂଟି କମିଶନ (ଜିସି) ପୈଠ କରିବା ପାଇଁ ଦାୟୀ ଅଟନ୍ତି । 2012-13 ଶେଷ ସୁଦ୍ଧା ଦୁଇଟି ପିଏସ୍‌ୟୁ ସରକାରଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ପ୍ରଦତ୍ତ ଗ୍ୟାରେଂଟି ବାବଦକୁ ପ୍ରତିଶତ 2,274.15 କୋଟି ଟଙ୍କା ଥିଲା । ବର୍ଷ 2012-13 ମଧ୍ୟରେ ଦୁଇଟି⁴ ପିଏସ୍‌ୟୁ ଜିସି ବାବଦକୁ ସରକାରଙ୍କୁ 0.46 କୋଟି ଟଙ୍କା ପ୍ରଦାନ କରିଥିଲା ବେଳେ ପାଠ⁵ ପିଏସ୍‌ୟୁର 55.37 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଜିସି ବଜେଟ୍‌ରୁ ଥିଲା ।

ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକରେ ପୁଞ୍ଜିନିବେଶର ନିର୍ଭୂଲ ପରିମାଣର ଅନୁପସ୍ଥିତି

1.12 ରାଜ୍ୟର ଆର୍ଥିକ ହିସାବରେ ଦର୍ଶାଯାଇଥିବା ପରିମାଣ ସହ ରାଜ୍ୟ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକର ନଥିପତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ସାଧାରଣ ଅଂଶଧନ, ରଣ ଏବଂ ଗ୍ୟାରେଂଟି ବାବଦକୁ ବଜେଟ୍‌ର ଦେୟର ପରିମାଣ ମେଳ ହେବା ଉଚିତ୍ । ପରିମାଣର ତାରତମ୍ୟ ରହିଲେ ସଂପୂର୍ଣ୍ଣ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକ ଏବଂ ଅର୍ଥ ବିଭାଗ ଏହି ପାର୍ଥକ୍ୟର ମିଳାମିଶା କରିବା ଉଚିତ୍ । ନିମ୍ନରେ 31 ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ସୁଦ୍ଧା ଏହି ସମନ୍ୱୟ ସ୍ଥିତି ପ୍ରଦାନ କରାଯାଇଛି ।

(କୋଟି ଟଙ୍କାରେ)

କେଉଁ ସମନ୍ୱୟ ବଜେଟ୍‌ରୁ	ଆର୍ଥିକ ହିସାବ ଅନୁଯାୟୀ ପରିମାଣ	ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକର ନଥିପତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ପରିମାଣ	ପାର୍ଥକ୍ୟ
ସାଧାରଣ ଅଂଶଧନ	2,439.39	2,209.43	229.96
ରଣ	ମିଳିନାହିଁ	3,879.06	---
ଗ୍ୟାରେଂଟି	2,194.08	2,274.15	80.07

1.13 ଆମେ ଅନୁଧ୍ୟାନ କଲୁ ଯେ, 30 ଟି⁶ ପିଏସ୍‌ୟୁର ହିସାବରେ ପାର୍ଥକ୍ୟ ଥିଲା ଏବଂ କେତେକ ପାର୍ଥକ୍ୟ ବହୁବର୍ଷରୁ ସମତୁଲ ହୋଇନଥିଲା । ଯଦିଓ ମହାଲେଖାକାର (ଏଜି) କାର୍ଯ୍ୟାଳୟରୁ ବିଭିନ୍ନ ସମୟରେ ପ୍ରଶାସନିକ ବିଭାଗ ଗୁଡ଼ିକୁ ଅସାମଞ୍ଜସ୍ୟତାକୁ ସମତୁଲ କରିବା ପତ୍ର ଲେଖାଯାଇଥିଲା, କିନ୍ତୁ ଏଥିରେ କୌଣସି ତାତ୍ପର୍ଯ୍ୟପୂର୍ଣ୍ଣ ପ୍ରଗତି ଦେଖାଯାଇନଥିଲା ।

ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକର କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନ

1.14 ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକର ଆର୍ଥିକ ପରିମାଣ ଏବଂ କାର୍ଯ୍ୟରତ ବୈଧାନିକ ନିଗମଗୁଡ଼ିକର ଆର୍ଥିକ ସ୍ଥିତି ଏବଂ କାର୍ଯ୍ୟ ପରିଚାଳନାର ପରିଣାମ ଯଥାକ୍ରମେ **ପରିଶିଷ୍ଟ - 2, 5 ଓ 6** ରେ ଦିଆଯାଇଛି । କାର୍ଯ୍ୟରତ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକର କାରବାର ଏବଂ ରାଜ୍ୟର ଜିଡିପି ର ଅନୁପାତ ରାଜ୍ୟ ଅର୍ଥନୀତିରେ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକର କାର୍ଯ୍ୟକଳାପର ପ୍ରଭାବ ପ୍ରତିପାଦିତ କରେ । ନିମ୍ନ ସାରଣୀ, 2007-2013 ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ କାର୍ଯ୍ୟରତ

⁴ ପରିଶିଷ୍ଟ - 2 ର କ୍ର.ସଂ - କ 13 ଏବଂ 25
⁵ ପରିଶିଷ୍ଟ - 2 ର କ୍ର.ସଂ - 2,12,24,25 ଏବଂ 27
⁶ ଆଠଟି ନିଷ୍ପତ୍ତ ପିଏସ୍‌ୟୁ ସହିତ

ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକର କାରବାର ଏବଂ ରାଜ୍ୟର ମୋଟ କାରବାର ସମନ୍ଧରେ ବିଶଦ ବିବରଣୀ ପ୍ରଦାନ କରୁଛି ।

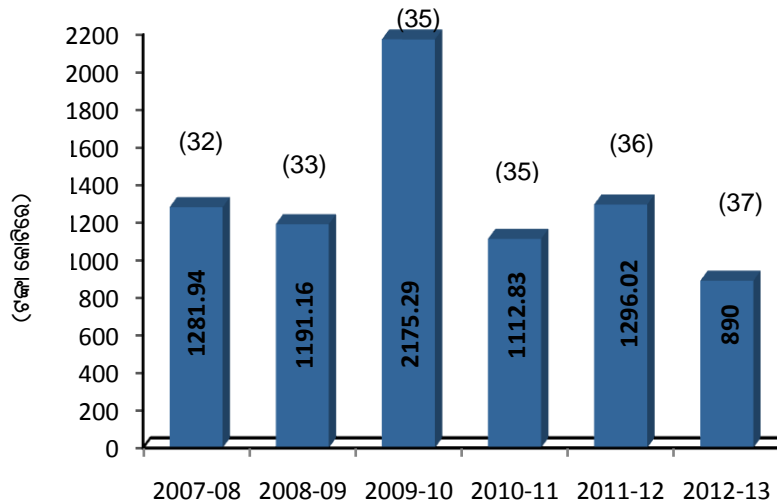
(କୋଟି ଟଙ୍କାରେ)

ବିଶଦ ବିବରଣୀ	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13
ସରକାରୀ ଉଦ୍ୟୋଗଗୁଡ଼ିକର କାରବାର ⁷	7,257.81	8,093.78	8,573.26	9,320.78	11,450.16	11,294.70
ପୂର୍ବ ବର୍ଷ ତୁଳନାରେ କାରବାର ବୃଦ୍ଧିର ପ୍ରତିଶତ	--	11.52	5.92	8.72	22.85	-1.36
ରାଜ୍ୟ ଜିଡ଼ିପି	1,06,466	1,22,165	1,50,946.38	1,86,356	2,26,236.14	2,58,744.09
ପୂର୍ବ ବର୍ଷ ତୁଳନାରେ ରାଜ୍ୟ ଜିଡ଼ିପି ବୃଦ୍ଧିର ପ୍ରତିଶତ	--	14.75	23.56	23.46	21.40	14.37
କାରବାର ତୁଳନାରେ ରାଜ୍ୟ ଜିଡ଼ିପିର ପ୍ରତିଶତ	6.82	6.63	5.68	5.00	5.06	4.37

(ଉତ୍ସ: ସରକାରୀ ତଥ୍ୟ ଏବଂ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକର ବାର୍ଷିକ ରିପୋର୍ଟ)

ବର୍ଷ 2011-12 ବ୍ୟତିତ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକର କାରବାର ରାଜ୍ୟ ଜିଡ଼ିପିରେ ବୃଦ୍ଧି ସହିତ ସମାନୁପାତିକ ନ ଥିଲା ।

1.15 କାର୍ଯ୍ୟରତ ରାଜ୍ୟ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକ 2007-13 ମଧ୍ୟରେ ଅର୍ଜନ କରିଥିବା ଲାଭ ନିମ୍ନ ବାର ଚର୍ଚ୍ଚରେ ଦିଆଯାଇଛି ।



(ବନ୍ଧନୀ ମଧ୍ୟରେ ଥିବା ସଂଖ୍ୟାଗୁଡ଼ିକ ସେହି ବର୍ଷରେ କାର୍ଯ୍ୟରତ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକର ସଂଖ୍ୟାକୁ ସୂଚଏ)

ଉପରୋକ୍ତ ଚର୍ଚ୍ଚରୁ ଏହା ଦେଖାଯାଇପାରେ ଯେ କାର୍ଯ୍ୟରତ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକ ପ୍ରତ୍ୟେକ ବର୍ଷ ସାମଗ୍ରିକ ଲାଭ ଅର୍ଜନ କରିଥିଲେ, ଯାହା 890 କୋଟି ଟଙ୍କା (2012-13) ରୁ 2,175.29 କୋଟି ଟଙ୍କା (2009-10) ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ହୋଇଥିଲା । ଅକ୍ଟୋବର 2012 ରୁ ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2013 ମଧ୍ୟରେ ସର୍ବଶେଷ ବୃତ୍ତାନ୍ତ ହୋଇଥିବା ହିସାବ ଅନୁଯାୟୀ 37 ଟି କାର୍ଯ୍ୟରତ ପିଏସ୍‌ୟୁ ମଧ୍ୟରୁ 23 ଟି ପିଏସ୍‌ୟୁ 1,888.39 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଲାଭ ଅର୍ଜନ କରିଥିଲେ ଏବଂ ସାତଟି ପିଏସ୍‌ୟୁ 998.39 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି କରିଥିଲେ । ଗୋଟିଏ କାର୍ଯ୍ୟରତ ପିଏସ୍‌ୟୁ ଯଥା ଓଡ଼ିଶା ଯୋଗାଣ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ ବିନା ଲାଭ କ୍ଷତିରେ ଏହାର ହିସାବ ପ୍ରସ୍ତୁତ କରିଥିବା ସ୍ତରରେ ଛଅଟି⁸ କମ୍ପାନୀ ଏ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ସେମାନଙ୍କର କ୍ରିୟାକଳାପ / ବାଣିଜ୍ୟିକ ଉତ୍ପାଦନ ଆରମ୍ଭ କରିନାହାନ୍ତି । ଲାଭରେ ପ୍ରମୁଖ ଅବଦାନ

⁷ 30 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2013 ସୁଦ୍ଧା ସର୍ବଶେଷ ବୃତ୍ତାନ୍ତ ହିସାବ ଅନୁଯାୟୀ କାର୍ଯ୍ୟରତ ରାଜ୍ୟ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକର କାରବାର ।

⁸ ପରିଶିଷ୍ଟ - 2 ର କ୍ର.ସଂ. - କ - 16, 20, 23, 28, 29 ଏବଂ 31

ଥବା ପିଏସ୍‌ସ୍‌ଗୁଡ଼ିକ ହେଲା ଓଡ଼ିଶା ଖଣି ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ (1383.46 କୋଟି ଟଙ୍କା), ଓଡ଼ିଶା ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ (250.24 କୋଟି ଟଙ୍କା), ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ପାନୀୟ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ (72.32) ଏବଂ ଓଡ଼ିଶା ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ (58.92 କୋଟି ଟଙ୍କା) । ବୃହତ୍ କ୍ଷତି ସହିତ ଥିବା ପିଏସ୍‌ସ୍‌ଗୁଡ଼ିକ ମଧ୍ୟରେ ଗ୍ରୀଡକୋ ଲିମିଟେଡ୍ (936.81 କୋଟି ଟଙ୍କା), ଓଡ଼ିଶା ଗ୍ରାମ୍ୟ ଗୃହ ନିର୍ମାଣ ଏବଂ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ (31.71 କୋଟି ଟଙ୍କା) ଏବଂ ଇଡକଲ କଲିଙ୍ଗ ଆଇରନ୍ ଓ ଷ୍ଟିଲ ଲିମିଟେଡ୍ (27.54 କୋଟି ଟଙ୍କା) ଅନ୍ୟତମ ।

1.16 ମୂଖ୍ୟତଃ ଆର୍ଥିକ ପରିଚ୍ଛଳନା, ଯୋଜନା, ପ୍ରକଳ୍ପଗୁଡ଼ିକର କାର୍ଯ୍ୟାନୁଷ୍ଠାନ, କର୍ମ ସମ୍ପାଦନା ଏବଂ ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନାର ଅଭାବ ଯୋଗୁ ପିଏସ୍‌ସ୍‌ଗୁଡ଼ିକର କ୍ଷତି ହୋଇଅଛି । ସିଏଜିଏ ବିଗତ ତିନିବର୍ଷର ସମାକ୍ଷା ପ୍ରତିବେଦନ ଗୁଡ଼ିକର ପୁନର୍ବିଲୋକନ ଦର୍ଶାଏ ଯେ କାର୍ଯ୍ୟରତ ରାଜ୍ୟ ପିଏସ୍‌ସ୍‌ଗୁଡ଼ିକ 12,493.70 କୋଟି ଟଙ୍କା ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ କ୍ଷତି କରିଥିଲେ ଏବଂ 15.04 କୋଟି ଟଙ୍କାର ନିଷ୍ପଳ ପୁଞ୍ଜିନିବେଶ ହୋଇଥିଲା । ସମାକ୍ଷା ପ୍ରତିବେଦନଗୁଡ଼ିକରୁ ଉଦ୍ଧାର କରାଯାଇଥିବା ବାର୍ଷିକ ବିଶଦ ବିବରଣ ନିମ୍ନରେ ପ୍ରଦାନ କରାଯାଇଛି ।

(ପରିମାଣ : କୋଟି ଟଙ୍କାରେ)

ବିଶଦ ବିବରଣ	2010-11	2011-12	2012-13	ସର୍ବମୋଟ
ନିର୍ଦ୍ଧାରିତ	1,112.83	1,296.02	890.00	3,298.85
ସିଏଜିଏ ସମାକ୍ଷା ପ୍ରତିବେଦନ ଅନୁଯାୟୀ ନିୟନ୍ତ୍ରଣାଧୀନ କ୍ଷତି	929.60	4,492.46	7,071.64	12,493.70
ନିଷ୍ପଳ ପୁଞ୍ଜିନିବେଶ	--	2.44	12.60	15.04

1.17 ରାଜ୍ୟ ପିଏସ୍‌ସ୍‌ ସମନ୍ବୟ ଅନ୍ୟାନ୍ୟ ପ୍ରମୁଖ ପରିସରଗୁଡ଼ିକ ନିମ୍ନରେ ଦିଆଯାଇଛି :

(ପରିମାଣ : କୋଟି ଟଙ୍କାରେ)

ସର୍ବିଶେଷ ବିବରଣ	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13
ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି ଉପରେ ପ୍ରତିଫଳ (ପ୍ରତିଶତରେ)	18.59	15.14	20.21	9.78	15.80	13.62
କରଜ	5,929.23	5,573.22	5,549.32	7,588.39	7,469.11	7,703.16
କାରବାର ⁹	7,257.81	8,093.78	8,573.26	9,320.78	11,450.16	11,294.70
କରଜ / କାରବାର ଅନୁପାତ	0.82:1	0.69:1	0.65:1	0.81:1	0.65:1	0.68:1
ସୁଧ ପୈଠ	478.85	402.59	358.19	361.09	970.85	976.32
ଏକତ୍ରୀକୃତ ଲାଭ / (କ୍ଷତି)	(17.36)	1,269.44	2,135.60	2,339.35	2,254.85	1,561.36

(ଉତ୍ସ: ପିଏସ୍‌ସ୍‌ ଗୁଡ଼ିକ ଦ୍ୱାରା ଦିଆଯାଇଥିବା ତଥ୍ୟ)

1.18 ଉପରୋକ୍ତ ପରିସରଗୁଡ଼ିକ ପିଏସ୍‌ସ୍‌ଗୁଡ଼ିକର ଆର୍ଥିକ ସ୍ୱଚ୍ଛତାର ମିଶ୍ରିତ ଧାରା ପ୍ରତିପାଦିତ କରୁଅଛି । ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି ଉପରେ ପ୍ରତିଫଳର ପ୍ରତିଶତ 9.78 (2010-11) ରୁ 20.21 (2009-10) ମଧ୍ୟରେ ଥିଲା । ପୁଞ୍ଜି ଉପରେ ପ୍ରତିଫଳ 2012-13 ରେ 13.62 ପ୍ରତିଶତକୁ ହ୍ରାସ ପାଇଛି ଯାହା 2011-12 ରେ 15.80

⁹ ପ୍ରତ୍ୟେକ ବର୍ଷର 30 ସେପ୍ଟେମ୍ବର ସୁଦ୍ଧା ସର୍ବିଶେଷ ରୂପାନ୍ତ ହିସାବ ଅନୁଯାୟୀ କାର୍ଯ୍ୟରତ ପିଏସ୍‌ସ୍‌ଗୁଡ଼ିକର କାରବାର ।

ପ୍ରତିଶତ ଥିଲା । ଏହା ମୂଖ୍ୟତଃ ଓଡ଼ିଶା ଖଣି ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼ର ଲାଭ 1880.59 କୋଟିରୁ 1383.46 କୋଟିକୁ ଖସିବାର ପ୍ରତିଫଳନ ଅଟେ । କରଜ କାରବାରର ଅନୁପାତ 2011-12 ରେ 0.65:1 ରୁ 2012-13 ରେ 0.68:1 କୁ ବୃଦ୍ଧି ପାଇଛି ଯାହା ମୂଖ୍ୟତଃ ପୂର୍ବ ବର୍ଷ ତୁଳନାରେ କାରବାରରେ ହ୍ରାସ ଏବଂ କରଜ ବୃଦ୍ଧିର ପରିଣାମ ଅଟେ । ଏକତ୍ରୀକୃତ କ୍ଷତି 2007-08 ରେ 17.36 କୋଟି ଟଙ୍କା ଥିଲା । ଯଦିଓ ପିଏସ୍‌ୟୁ ଗୁଡ଼ିକ ଉନ୍ନତ ପ୍ରଦର୍ଶନ କରି 2010-11 ରେ ଏକତ୍ରୀକୃତ ଲାଭ 2339.35 କୋଟି ହୋଇଥିଲା, କିନ୍ତୁ 2011-12 ରେ ଏହା 2254.85 କୋଟିକୁ ଖସିଯାଇଥିଲା ଏବଂ 2012-13 ପୁନଶ୍ଚ 1561.36 କୋଟି ଟଙ୍କାକୁ ଖସିଥିଲା ।

1.19 ଡିସେମ୍ବର 2011 ରେ ରାଜ୍ୟ ସରକାର ଏକ ଡିଭିଡେଣ୍ଡ ପଲିସି ପ୍ରସ୍ତୁତ କରିଥିଲେ । ଏହି ପଲିସି ଅନୁସାରେ ପିଏସ୍‌ୟୁ ଗୁଡ଼ିକ କର ପରବର୍ତ୍ତୀଲାଭର 20 ପ୍ରତିଶତ କିମ୍ବା ଅଂଶଧନର 20 ପ୍ରତିଶତ ଯେଉଁଟି ଅଧିକ ସେତିକି ପରିମାଣର ଡିଭିଡେଣ୍ଡ ଦେବା ଉଚିତ୍ । ଶକ୍ତି ଓ ଖଣି କ୍ଷେତ୍ରରେ ସର୍ବନିମ୍ନ ଡିଭିଡେଣ୍ଡ କର ପରବର୍ତ୍ତୀଲାଭର 30 ଶତକଡ଼ା ଅଟେ । ଚୁଡ଼ାନ୍ତ ହିସାବ ଅନୁସାରେ 23 ଟି¹⁰ ପିଏସ୍‌ୟୁର 1251.42 କୋଟି ଟଙ୍କା କର ପରବର୍ତ୍ତୀଲାଭ ହୋଇଥିଲା । ଏଥିମଧ୍ୟରୁ 8 ଟି¹¹ ପିଏସ୍‌ୟୁ 472.84 କୋଟି ଡିଭିଡେଣ୍ଡ ପ୍ରଦାନ / ଘୋଷଣା କରିଥିଲେ ।

ହିସାବ ଚୁଡ଼ାନ୍ତରେ ବକେୟା

1.20 କମ୍ପାନୀ ଅଧିନିୟମ, 1956 ର ଧାରା 166, 210, 230, 619 ଓ 619 ବି ଅନୁଯାୟୀ କମ୍ପାନୀଗୁଡ଼ିକର ପ୍ରତ୍ୟେକ ଆର୍ଥିକ ବର୍ଷର ହିସାବ ସେହି ଆର୍ଥିକ ବର୍ଷ ଶେଷ ହେବା ପର ଠାରୁ ଛଅ ମାସ ମଧ୍ୟରେ ଚୁଡ଼ାନ୍ତ ହେବା ଆବଶ୍ୟକ । ସେହିପରି ବୈଧାନିକ ନିଗମଗୁଡ଼ିକ କ୍ଷେତ୍ରରେ ସମ୍ପର୍କିତ ଅଧିନିୟମର ପ୍ରାବଧାନ ଅନୁଯାୟୀ ସେଗୁଡ଼ିକର ହିସାବ ଚୁଡ଼ାନ୍ତ, ସମାକ୍ଷିତ ଏବଂ ବିଧାନ ସଭାରେ ଉପସ୍ଥାପିତ ହୋଇଥାଏ । ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2013 ସୁଦ୍ଧା କାର୍ଯ୍ୟରତ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକର ହିସାବ ଚୁଡ଼ାନ୍ତ ପ୍ରଗତିର ସବିଶେଷ ବିବରଣୀ ନିମ୍ନ ସାରଣୀ ପ୍ରଦାନ କରୁଛି ।

କ୍ର.ସଂ	ସବିଶେଷ ବିବରଣୀ	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13
1.	କାର୍ଯ୍ୟରତ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକର ସଂଖ୍ୟା	33	35	35	36	37
2.	ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ ଚୁଡ଼ାନ୍ତ ହୋଇଥିବା ହିସାବଗୁଡ଼ିକର ସଂଖ୍ୟା	34	46	39	30	35
3.	ବକେୟା ହିସାବ ଗୁଡ଼ିକର ସଂଖ୍ୟା	54	43	39	45	47
4.	ପିଏସ୍‌ୟୁ ପିଛା ହାରାହାରି ବକେୟା ହିସାବ (3/1)	1.64	1.23	1.11	1.25	1.27
5.	ହିସାବ ବକେୟା ଥିବା କାର୍ଯ୍ୟରତ ପିଏସ୍‌ୟୁ ସଂଖ୍ୟା	28	27	25	29	30
6.	ବକେୟା ହିସାବର ଅବଧି	1 ରୁ 5 ବର୍ଷ	1 ରୁ 5 ବର୍ଷ	1 ରୁ 5 ବର୍ଷ	1 ରୁ 4 ବର୍ଷ	1 ରୁ 5 ବର୍ଷ

1.21 ଉପରୋକ୍ତ ସାରଣୀରୁ ଦେଖାଯିବ ଯେ ଯଦିଓ ଉଦ୍ୟୋଗ ପିଛା ହିସାବଗୁଡ଼ିକର ହାରାହାରି ବକେୟା କ୍ରମାଗତ ଭାବରେ 2010-11 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ହ୍ରାସ ହେଉଥିବା ଦର୍ଶାଉଥିଲା, ତାହା 2012-13 ରେ 1.27 କୁ ବୃଦ୍ଧି

¹⁰ ପରିଶିଷ୍ଟ - 2 - କ- 1,2,3,4,5,6,7,8,11,13,14,15,17,21,22,25,26,27,30 ଏବଂ 33 ଏବଂ ଖ -1,2 ଏବଂ 3

¹¹ ପରିଶିଷ୍ଟ - 2 - କ -3,4,13, 21, 22, 25 ଏବଂ 26 ଏବଂ ଖ -3

ହୋଇଥିଲା । 30 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2013 ସୁଦ୍ଧା 30 ଟି କାର୍ଯ୍ୟରତ ପିଏସ୍‌ୟୁର 47 ଟି ହିସାବ ବକେୟା ଥିଲା । ଏଣୁ ବକେୟା ହିସାବଗୁଡ଼ିକର ସମୟାନୁବନ୍ଧ ଭାବରେ ଚୁଡ଼ାନ୍ତ କରିବା ଉପରେ ବିଶେଷ ଦୃଷ୍ଟି ରଖିବା ସହ ବୈଧାନିକ ଆବଶ୍ୟକତା ଅନୁଯାୟୀ ସେଗୁଡ଼ିକର ପ୍ରସ୍ତୁତିକରଣ ପାଇଁ ଜମ୍ମାଗୁଡ଼ିକ ଦୃଢ଼ ପଦକ୍ଷେପ ନେବା ଉଚିତ୍ । ସମୟାନୁବନ୍ଧ ଭାବରେ ବକେୟା ହିସାବଗୁଡ଼ିକୁ ଚୁଡ଼ାନ୍ତ କରିବାକୁ ସରକାରଙ୍କୁ ପ୍ରବର୍ତ୍ତାୟାଉଛି ।

1.22 ଏହା ସହିତ ନିଶ୍ଚିତ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକ ଦ୍ୱାରା ହିସାବ ଚୁଡ଼ାନ୍ତ କରିବା ମଧ୍ୟ ବକେୟା ଥିଲା । ମୋଟ 28 ଟି ନିଶ୍ଚିତ ପିଏସ୍‌ୟୁ ମଧ୍ୟରୁ 17 ଟି¹² ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାଧୀନ ଥିଲା । ଅବଶିଷ୍ଟ ସମସ୍ତ 11 ଟି ନିଶ୍ଚିତ ପିଏସ୍‌ୟୁର 12 ରୁ 42 ବର୍ଷ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ହିସାବ ବକେୟା ଥିଲା ।

1.23 ପରିଶିଷ୍ଟ - 4 ରେ ଦିଆଯାଇଥିବା ବିବରଣ ଅନୁଯାୟୀ ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2013 ସୁଦ୍ଧା ହିସାବ ଚୁଡ଼ାନ୍ତ ହୋଇଥିବା 11 ଟି ପିଏସ୍‌ୟୁରେ ରାଜ୍ୟ ସରକାର 1,317.61 କୋଟି ଟଙ୍କା (ସାଧାରଣ ଅଂଶଧନ : 58.00 କୋଟି ଟଙ୍କା ଏବଂ ଅନୁଦାନ / ସବସିଡ଼ି 1259.61 କୋଟି ଟଙ୍କା) ପୁଞ୍ଜିନିବେଶ କରିଥିଲେ ।

1.24 ଏହି ସଂସ୍ଥାଗୁଡ଼ିକର କାର୍ଯ୍ୟକଳାପକୁ ତଦାରଖ କରିବା ପାଇଁ ଏବଂ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକ ଦ୍ୱାରା ହିସାବ ବିହିତ ସମୟ ମଧ୍ୟରେ ଚୁଡ଼ାନ୍ତ ଏବଂ ଗୃହୀତ ହୋଇଛି ବୋଲି ସୁନିଶ୍ଚିତ କରିବା ପ୍ରଶାସନିକ ବିଭାଗ ଗୁଡ଼ିକର ଦାୟିତ୍ୱ ଅଟେ । ମହାଲେଖାକାର (ଏଜି) ସଂପୃକ୍ତ ପ୍ରଶାସନିକ ବିଭାଗ ଗୁଡ଼ିକୁ ବକେୟା ହିସାବ ଚୁଡ଼ାନ୍ତ କରିବା ସମ୍ବନ୍ଧରେ ତ୍ରୁଟ୍ୟମାସିକ ଭିତ୍ତିର ଅବଗତ କରାଇଥିଲେ । ନିର୍ଦ୍ଦିଷ୍ଟ ସମୟ ସୀମା ମଧ୍ୟରେ ବକେୟା ହିସାବ ଚୁଡ଼ାନ୍ତ କରିବା ପାଇଁ ବକେୟା ହିସାବ ସମ୍ପର୍କିତ ତଥ୍ୟ ସମ୍ବନ୍ଧରେ ଉଲ୍ଲେଖ କରି ଏଜି ମଧ୍ୟ ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କର ମୁଖ୍ୟ ସଚିବଙ୍କୁ ଜଣାଇଥିଲେ (ଜାନୁୟାରୀ 2013, ମଇ 2013, ଅଗଷ୍ଟ 2013) । ଏହି ଦିଗରେ କୌଣସି ତାତ୍ପର୍ଯ୍ୟ ପୂର୍ଣ୍ଣ ପ୍ରଗତି ପରିଲକ୍ଷିତ ହୋଇନଥିଲା । ଫଳସରୂପ ସମାକ୍ଷାରେ ଏହି ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକର ନିର୍ଦ୍ଧାରିତ ଆକଳନ କରାଯାଇପାରିନଥିଲା ।

1.25 ଏହା ସୁପାରିଶ କରାଯାଇଛି ଯେ ସରକାର, ବକେୟା ହିସାବକୁ ବିଶେଷ ଦୃଷ୍ଟି ଦେଇ କଂପାନୀ ଅଧିନିୟମ 1956 ର ପ୍ରାବଧାନ ଭିତ୍ତିର ସମୟାନୁଯାୟୀ ହିସାବ ଚୁଡ଼ାନ୍ତ କରିବା ଉଚିତ୍ ।

ନିଶ୍ଚିତ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକର ବନ୍ଦ

1.26 31 ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ସୁଦ୍ଧା 28 ଟି ନିଶ୍ଚିତ ପିଏସ୍‌ୟୁ (ସବୁ ଗୁଡ଼ିକ ଜମ୍ମାଗୁଡ଼ିକ) ଥିଲା । ସେଗୁଡ଼ିକ ମଧ୍ୟରୁ 17 ଟି ସମାପନ ଭୁକ୍ତ ଅଟେ । ଗତ ପାଞ୍ଚବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ ପ୍ରତିବର୍ଷ ଶେଷରେ ଥିବା ନିଶ୍ଚିତ ଜମ୍ମାଗୁଡ଼ିକର ସଂଖ୍ୟା ନିମ୍ନରେ ଦିଆଗଲା ।

ସବିଶେଷ ବିବରଣ	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13
ନିଶ୍ଚିତ ଜମ୍ମାଗୁଡ଼ିକର ସଂଖ୍ୟା	33	33	30	28	28

ଯେହେତୁ ନିଶ୍ଚିତ ସରକାରୀ ଉଦ୍ୟୋଗଗୁଡ଼ିକର ଅବସ୍ଥିତିରେ କୌଣସି ଉଦ୍ଦେଶ୍ୟ ପୂରଣ ନ ହୋଇ ରାଜ୍ୟ ସରକାରଙ୍କୁ ଖର୍ଚ୍ଚ ବହନ କରିବାକୁ ପଡୁଛି, ସେଥିପାଇଁ ସେଗୁଡ଼ିକ ବନ୍ଦ ହୋଇଯିବା ଆବଶ୍ୟକ । ତିନୋଟି¹³ ନିଶ୍ଚିତ ପିଏସ୍‌ୟୁ 2012-13 ରେ ପ୍ରତିଷ୍ଠାନ ଖର୍ଚ୍ଚ, ଦରମା, ଇତ୍ୟାଦି ବାବଦକୁ 0.22 କୋଟି ଟଙ୍କା ଖର୍ଚ୍ଚ କରିଥିଲେ । ଏହି ଖର୍ଚ୍ଚ ରାଜ୍ୟ ସରକାରଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ଅନୁଦାନ ଆକାରରେ ବହନ କରାଯାଇଥିଲା ।

¹² ପରିଶିଷ୍ଟ - 2 - ଗ-1, 3, 4, 5, 6, 7, 9, 10, 12, 14, 15, 18, 19, 20, 24, 25 ଏବଂ 26
¹³ ପରିଶିଷ୍ଟ - 4 - ଗ-1, 2 ଏବଂ 3

1.27 ନିଶ୍ଚିତ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକ ବନ୍ଦ ହେବାର ସ୍ତର ନିମ୍ନରେ ଦିଆଯାଇଛି :

କ୍ର.ସଂ.	ବିଶଦ ବିବରଣ	କମ୍ପାନୀ ସଂଖ୍ୟା
1.	ନିଶ୍ଚିତ ପିଏସ୍‌ୟୁଗୁଡ଼ିକର ମୋଟ ସଂଖ୍ୟା	28
2.	ଉପର (1) ମଧ୍ୟରୁ ଯେଉଁ ଗୁଡ଼ିକ	
(କ)	କୋର୍ଟ ଦ୍ୱାରା ବନ୍ଦ	10 ¹⁴
(ଖ)	ସେଛାକୃତ ଭାବରେ ସମାପନ	7 ¹⁵
(ଗ)	ବନ୍ଦ ଯଥା : ରହିତାଦେଶ / ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ଜାରି କରାଯାଇଛି କିନ୍ତୁ ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟା ଏପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଆରମ୍ଭ ହୋଇନାହିଁ ।	11

1.28 ଯେଉଁ କମ୍ପାନୀଗୁଡ଼ିକ କୋର୍ଟ ଆଦେଶ ଦ୍ୱାରା ବନ୍ଦ ହୋଇଯିବା ପଥ ଅନୁସରଣ କରିଛନ୍ତି ସେଗୁଡ଼ିକ 6 ରୁ 21 ବର୍ଷ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାଧିନ ଅଛନ୍ତି । କମ୍ପାନୀ ଅଧିନିୟମ ଅନ୍ତର୍ଗତ ସେଛାକୃତ ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟା ଅଧିକ କ୍ରିୟାଶୀଳ ଅଟେ ଏବଂ ଏହା ଦୃଢ଼ଭାବରେ ଅର୍ଦ୍ଧକାଳ / ଅନୁସରଣ କରିବା ଆବଶ୍ୟକ । ସରକାର 11 ଟି ନିଶ୍ଚିତ ପିଏସ୍‌ୟୁକୁ ବନ୍ଦ କରିବାକୁ ତୁରନ୍ତ ନିଷ୍ପତ୍ତି ନେବା ଉଚିତ୍ ଏବଂ ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାକୁ ତ୍ୱରାନ୍ୱିତ କରିବା ଆବଶ୍ୟକ ।

ହିସାବ ଉପରେ ମତ୍ତବ୍ୟ ଓ ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ସମାକ୍ଷା

1.29 ଅକ୍ଟୋବର 2012 ରୁ ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2013 ମଧ୍ୟରେ 31 ଟି କାର୍ଯ୍ୟରତ କମ୍ପାନୀ 35 ଟି ସମାକ୍ଷିତ ହିସାବ ମହାଲେଖାକାରଙ୍କ ନିକଟକୁ ପଠାଇଥିଲେ । ସିଏଜିଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ନିଯୁକ୍ତ ବୈଧାନିକ ସମାକ୍ଷକମାନଙ୍କର ସମାକ୍ଷା ରିପୋର୍ଟ ଏବଂ ସିଏଜିଙ୍କ ଅନୁପୂରକ ସମାକ୍ଷା ଦର୍ଶାଏ ଯେ ହିସାବ ରକ୍ଷଣାବେକ୍ଷଣର ମାନ ବହୁ ମାତ୍ରରେ ଉନ୍ନତ କରିବା ଆବଶ୍ୟକ । ସିଏଜି ଏବଂ ବୈଧାନିକ ସମାକ୍ଷକଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ହୋଇଥିବା ବିଗତ 3 ବର୍ଷର ମତ୍ତବ୍ୟଗୁଡ଼ିକର ମୋଟ ଆର୍ଥିକ ମୂଲ୍ୟର ସଂକ୍ଷିପ୍ତ ବିବରଣ ନିମ୍ନରେ ଦିଆଯାଇଛି ।

(ପରିମାଣ: କୋଟି ଟଙ୍କାରେ)

କ୍ର.ସଂ.	ବିଶଦ ବିବରଣ	2010-11		2011-12		2012-13	
		ହିସାବ ସଂଖ୍ୟା	ପରିମାଣ	ହିସାବ ସଂଖ୍ୟା	ପରିମାଣ	ହିସାବ ସଂଖ୍ୟା	ପରିମାଣ
1.	ଲାଭରେ ହ୍ରାସ	14	1,145.50	6	616.09	12	687.10
2.	କ୍ଷତିରେ ବୃଦ୍ଧି	3	65.22	6	969.20	4	46.66
3.	ବାସ୍ତବିକ ତଥ୍ୟ ପ୍ରକାଶନ କରିବା	12	192.71	11	515.03	15	4,734.18
4.	ହିସାବର ଶ୍ରେଣୀ ବିଭାଜନରେ ତ୍ରୁଟି	7	291.35	4	6.75	2	0.06

1.30 ବର୍ଷ 2012-13 ମଧ୍ୟରେ ବୈଧାନିକ ସମାକ୍ଷକମାନେ ପାଇଥିବା ସମସ୍ତ 35 ଟି ହିସାବ ପାଇଁ ମତ୍ତବ୍ୟସୂଚୀ ସାର୍ଟିଫିକେଟ୍ ପ୍ରଦାନ କରିଥିଲେ । କମ୍ପାନୀଗୁଡ଼ିକ ଦ୍ୱାରା ହିସାବ ମାନଦଣ୍ଡ ଅନୁପାଳନ ନିମ୍ନମାନର ହୋଇଥିଲା, ଯେହେତୁ ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ 19 ଟି ହିସାବରେ ହିସାବ ମାନଦଣ୍ଡ ଅନୁପାଳନ ହୋଇନଥିବା 44 ଟି ଦୃଷ୍ଟାନ୍ତ ଦେଖାଯାଇଥିଲା ।

¹⁴ ପରିଶିଷ୍ଟ - 2 - ଗ - 3,5,6,7,9,18,19,20,25 ଏବଂ 26
¹⁵ ପରିଶିଷ୍ଟ - 2 - ଗ - 1,4,10,12,14,15 ଏବଂ 24

1.31 କେତେକ ମହତ୍ତ୍ୱପୂର୍ଣ୍ଣ ମତ୍ତବ୍ୟ ନିମ୍ନରେ ଦିଆଯାଇଛି :

ଓଡ଼ିଶା ଖଣି ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼ (2012-13)

- ପାରିପାର୍ଶ୍ୱିକ ଉନ୍ନୟନ ଏବଂ ନିଗମର ସାମାଜିକ ପ୍ରତିବନ୍ଧତା ପାଇଁ ପ୍ରାବଧାନ ନ କରିବା ଫଳରେ 20.32 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଚଳନ୍ତି ଦାୟିତ୍ୱ କମ୍ ଦର୍ଶାଯାଇଥିଲା ଏବଂ 20.32 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଲାଭ ଅଧିକ ଦର୍ଶାଯାଇଥିଲା ।
- କ୍ଲୋମ ପଥର (1.03 କୋଟି ଟଙ୍କା) / ଲୁହା ପଥର (9.64 କୋଟି ଟଙ୍କା)ର ଉର୍ଦ୍ଧ୍ୱ ମୂଲ୍ୟାୟନ ଏବଂ କ୍ଲୋମ / ଲୁହା ପଥର ଗୁଡ଼ିକର ବିଭିନ୍ନ ଖଣି ଏବଂ ସିଓବିପି କୁ ପହଞ୍ଚାଇବାରେ 6.36 କୋଟି ଟଙ୍କାର ସମ୍ପର୍କିତ ନ ଥିବା ଖର୍ଚ୍ଚକୁ ବସ୍ତୁ ଖର୍ଚ୍ଚରେ ଅର୍ଜ୍ଜିତ କରାଯାଇ ଫଳରେ ଚଳନ୍ତି ସମ୍ପତ୍ତି ଦ୍ରବ୍ୟ ଏବଂ ଲାଭ ପରିମାଣ 17.03 କୋଟି ଟଙ୍କା ଅଧିକ ଦର୍ଶାଯାଇଥିଲା ।

ଓଡ଼ିଶା ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼ (2012-13)

- ଶକ୍ତି କ୍ରୟ ରୁଚ୍ଛି ଅନୁସାରେ ଆୟକର ଧାରା 244 (କ) ଅନୁସାରେ ଗ୍ରାଡ଼କୋ ଲିମିଟେଡ଼କୁ ଦେୟ 38.40 କୋଟି ଟଙ୍କାର ମ୍ୟାଟ ଏବଂ ସୁଧ ପ୍ରାବଧାନ ନ କରିବା ଫଳରେ ସମ ପରିମାଣର ଚଳନ୍ତି ଦାୟିତ୍ୱ କମ୍ ଦର୍ଶାଯାଇଥିଲା ଓ ଲାଭ ଅଧିକ ଦର୍ଶାଯାଇଥିଲା ।

ଓଡ଼ିଶା ଶିଳ୍ପ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼ (2011-12)

- ନିର୍ବ୍ ସମ୍ପାଦନ ମୂଲ୍ୟ (6.27 କୋଟି) ଏବଂ ବେହେରା କାଞ୍ଜିପାଲି ଖଣିରେ ଥିବା ଜଙ୍ଗଲରେ ବନ୍ୟଜୀବ ପରିଚାଳନା ଯୋଜନା ବାବଦକୁ (0.20 କୋଟି ଟଙ୍କା) ବନ ଅଧିକାରୀ ଦ୍ୱାରା ଦାବି କରାଯାଇଥିବା 6.47 କୋଟି ଟଙ୍କାର ପ୍ରାବଧାନ ନ କରିବା ଫଳରେ ଅନ୍ୟାନ୍ୟ ଖର୍ଚ୍ଚ, ଅନ୍ୟାନ୍ୟ ଅଚଳନ୍ତି ଦେୟ ଏବଂ କ୍ଷତି ପ୍ରତ୍ୟେକ 6.47 କୋଟି ଟଙ୍କା କମ୍ ଦର୍ଶାଯାଇଥିଲା ।

ଇଡ଼କଲ କଳିଙ୍ଗ ଆଇରନ ଓ୍ୱାର୍କସ ଲିମିଟେଡ଼ (2011-12)

- ସମୂହ ଗ୍ରାଟୁଇଟି (13.11 କୋଟି ଟଙ୍କା) ଏବଂ ଅବ୍ୟବହୃତ ଅବକାଶର ଅର୍ଥାୟନ (6.51 କୋଟି ଟଙ୍କା) ପାଇଁ ଭାରତୀୟ ଜୀବନବିମା ନିଗମ ଦ୍ୱାରା ଦାବି କରାଯାଇଥିବା 19.62 କୋଟି ଟଙ୍କା ଦେୟ ବାବଦକୁ ପ୍ରାବଧାନ ନ କରାଯିବା ଫଳରେ ଚଳନ୍ତି ଦେୟ ଏବଂ କ୍ଷତି ପ୍ରତ୍ୟେକ 19.62 କୋଟି ଟଙ୍କା କମ୍ ଦର୍ଶାଯାଇଥିଲା ।

ଓଡ଼ିଶା ଶିଳ୍ପ ପ୍ରୋତ୍ସାହନ ଏବଂ ପୁଞ୍ଜିନିବେଶ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼ (2011-12)

- ରାଜ୍ୟ ସରକାରଙ୍କ ବକେୟା ରଣ 654.35 କୋଟି ଟଙ୍କା ଉପରେ ସରକାରଙ୍କ ଅନୁମୋଦନ ଅଭାବରୁ ଅଂଶଧନରେ ପରିବର୍ତ୍ତନ ନ ହେବା ହେତୁ 20 ଜୁନ 2008 ରୁ 31 ମାର୍ଚ୍ଚ 2012 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ 3.14 କୋଟି ଟଙ୍କା ସୁଧର ପ୍ରାବଧାନ ନ କରିବା ହେତୁ ଆର୍ଥିକ ଖର୍ଚ୍ଚ ଏବଂ ଅନ୍ୟାନ୍ୟ ଚଳନ୍ତି ଦାୟିତ୍ୱର ଅବମୂଲ୍ୟାୟନ ସହ ଲାଭର 3.14 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଉର୍ଦ୍ଧ୍ୱ ମୂଲ୍ୟାୟନ ଦର୍ଶାଯାଇଥିଲା ।

1.32 ସେହିପରି ଅକ୍ଟୋବର 2012 ରୁ ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2013 ମଧ୍ୟରେ ତିନୋଟି କାର୍ଯ୍ୟରତ ବୈଧାନିକ ନିଗମ ସେମାନଙ୍କର ତିନୋଟି ହିସାବ ମହାଲେଖାକାରଙ୍କ ନିକଟକୁ ପଠାଇଥିଲେ । ଏଗୁଡ଼ିକ ମଧ୍ୟରୁ ରାଜ୍ୟ ସଡ଼କ ପରିବହନ ନିଗମର ଗୋଟିଏ ହିସାବ କେବଳ ସିଏଜିଙ୍କ ସମାକ୍ଷା ପରିସରଭୁକ୍ତ । ଅନ୍ୟ ଦୁଇଟି ହିସାବ ଅନୁପୂରକ ସମାକ୍ଷା ପାଇଁ ଚୟନ ହୋଇଥିଲା । ସିଏଜି ଏବଂ ବୈଧାନିକ ସମାକ୍ଷକଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ହୋଇଥିବା ବିଗତ ତିନି ବର୍ଷର ମତ୍ତବ୍ୟଗୁଡ଼ିକର ମୋଟ ଆର୍ଥିକ ମୂଲ୍ୟର ସଂକ୍ଷିପ୍ତ ବିବରଣୀ ନିମ୍ନରେ ଦିଆଯାଇଛି :

(ପରିମାଣ: କୋଟି ଟଙ୍କାରେ)

କ୍ର.ସଂ	ବିଶଦ ବିବରଣ	2010-11		2011-12		2012-13	
		ହିସାବ ସଂଖ୍ୟା	ପରିମାଣ	ହିସାବ ସଂଖ୍ୟା	ପରିମାଣ	ହିସାବ ସଂଖ୍ୟା	ପରିମାଣ
1.	ଲାଭରେ ହ୍ରାସ	2	4.52	4	17.99	3	16.59
2.	ବାସ୍ତବିକ ତଥ୍ୟ ପ୍ରକାଶନ କରିବା	1	113.22	1	0.35	3	42.90

ଚଳିତ ବର୍ଷ ସମସ୍ତ ତିନୋଟି ଯାକ ହିସାବକୁ ମନ୍ତବ୍ୟଯୁକ୍ତ ସାର୍ଟିଫିକେଟ୍ ପ୍ରଦାନ କରାଯାଇଥିଲା ।

1.33 ବୈଧାନିକ ନିଗମଗୁଡ଼ିକର ହିସାବ ସମ୍ପର୍କିତ କେତେକ ମହତ୍ତ୍ୱପୂର୍ଣ୍ଣ ମନ୍ତବ୍ୟ ନିମ୍ନରେ ଦିଆଯାଇଛି ।

ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ପଣ୍ୟାଗାର ନିଗମ (2011-12)

2003-04 ରୁ 2008-09 ମଧ୍ୟରେ ଆୟକର ବିଭାଗ ଦ୍ୱାରା ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରାଯାଇଥିବା 6.63 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅତିରିକ୍ତ କର ଦେୟ ପାଇଁ ପ୍ରାବଧାନ ନ କରିବା ଫଳରେ କର ପ୍ରାବଧାନର ଅବମୂଲ୍ୟାୟନ ଓ ଏକତ୍ରୀକୃତ ଲାଭ (ସଂରକ୍ଷିତ ପାଣ୍ଡି)ର ଉର୍ଦ୍ଧ୍ୱ ମୂଲ୍ୟାୟନ ସମପରିମାଣର ଦର୍ଶାଯାଇଥିଲା ।

ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ସଡ଼କ ପରିବହନ ନିଗମ (2010-11)

ଜୁନ 2007 ରୁ ମାର୍ଚ୍ଚ 2011 ମଧ୍ୟରେ ସେବା କର ପାଇଁ କର ଅଧିକାରୀ ଦ୍ୱାରା ଦାବି କରାଯାଇଥିବା 1.34 କୋଟି ଟଙ୍କାର ପ୍ରାବଧାନ ନ କରିବା ଫଳରେ ଖର୍ଚ୍ଚରେ 1.34 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅବମୂଲ୍ୟାୟନ ଏବଂ ନିଟ ବଳକାରେ ସମପରିମାଣର ଉର୍ଦ୍ଧ୍ୱମୂଲ୍ୟାୟନ ହୋଇଥିଲା ।

1.34 କମ୍ପାନୀ ଅଧିନିୟମ, 1956 ର ଧାରା 619 (3) (କ) ଅନୁଯାୟୀ ସିଏଜିଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ଜାରି ନିର୍ଦ୍ଦେଶାବଳୀ ଅନୁଯାୟୀ ବୈଧାନିକ ସମାକ୍ଷକମାନେ (ଗୁରାଡ଼ି ଆକାଉଣ୍ଟାଣ୍ଟ) କମ୍ପାନୀଗୁଡ଼ିକର ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ / ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ସମାକ୍ଷା ପଦ୍ଧତି ସମେତ ବିଭିନ୍ନ ବିଷୟ ସମନ୍ୱିତ ସବିଶେଷ ରିପୋର୍ଟ ଦାଖଲ କରିବା ଏବଂ ଉନ୍ନତିକରଣ ଆବଶ୍ୟକ କରୁଥିବା କ୍ଷେତ୍ରଗୁଡ଼ିକର ଚିହ୍ନଟ କରିବା ଆବଶ୍ୟକ । ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ସମାକ୍ଷା / ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ପଦ୍ଧତିଗୁଡ଼ିକର ସମ୍ପାଦ୍ୟ ଉନ୍ନତିକରଣ ଉପରେ ବୈଧାନିକ ସମାକ୍ଷକମାନଙ୍କ ଦ୍ୱାରା 2011-12 ବର୍ଷ ପାଇଁ 17 ଟି¹⁶ କମ୍ପାନୀ ଏବଂ 2012-13 ବର୍ଷ ପାଇଁ 20 ଟି¹⁷ କମ୍ପାନୀ କ୍ଷେତ୍ରରେ କରାଯାଇଥିବା ପ୍ରମୁଖ ମନ୍ତବ୍ୟଗୁଡ଼ିକର ଦୃଷ୍ଟାନ୍ତ ନିମ୍ନରେ ଦିଆଯାଇଛି ।

କ୍ର. ସଂ	ବୈଧାନିକ ସମାକ୍ଷକଙ୍କ ଦ୍ୱାରା କରାଯାଇଥିବା ମନ୍ତବ୍ୟଗୁଡ଼ିକର ପ୍ରକାର	ସୁପାରିଶ କରାଯାଇଥିବା କମ୍ପାନୀଗୁଡ଼ିକର ସଂଖ୍ୟା	ପରିଶିଷ୍ଟ 2 ରେ ଥିବା କମ୍ପାନୀଗୁଡ଼ିକର କ୍ରମିକ ସଂଖ୍ୟାର ସୂଚନା
1.	ଭଣ୍ଡାର ଓ ଯନ୍ତ୍ରପାତିଗୁଡ଼ିକର ନ୍ୟୁନତମ / ଅଧିକତମ ସୀମା ସ୍ଥିର ନ କରିବା	10	କ-2,3,5,7,11,13,14,19,21 ଏବଂ 27
2.	କମ୍ପାନୀ କାରବାର ଆକାର ଓ ପ୍ରକାର ଅନୁରୂପ ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ସମାକ୍ଷା ପଦ୍ଧତିର ଅନୁପସ୍ଥିତି	18	କ 2,3,4,5,7,9,11,12,13,16,17,18, 19,21,22,27,30 ଏବଂ 34
3.	ମୂଲ୍ୟ ନଥିପତ୍ର ପ୍ରସ୍ତୁତ ନ କରିବା	5	କ -3,4,7,11, ଏବଂ 27
4.	ଆର୍ଥିକ ପରିମାଣ ସମନ୍ୱୟ ତଥ୍ୟ, ଅବସ୍ଥା,	14	କ -

¹⁶ ପରିଶିଷ୍ଟ - 2 - କ -2,3,6,7,9,10,11,14,15,18,19,21,25,26,28,30 ଏବଂ 32

¹⁷ ପରିଶିଷ୍ଟ - 2 - କ -2,3,4, 5, 7, 9, 11, 12, 13, 14, 16, 17, 18, 19, 21, 22, 27, 30, 33 ଏବଂ 34

କ୍ର. ସଂ	ବୈଧାନିକ ସମାକ୍ଷକଙ୍କ ଦ୍ୱାରା କରାଯାଇଥିବା ମନ୍ତବ୍ୟଗୁଡ଼ିକର ପ୍ରକାର	ସୁପାରିଶ କରାଯାଇଥିବା କମ୍ପାନୀଗୁଡ଼ିକର ସଂଖ୍ୟା	ପରିଶିଷ୍ଟ 2 ରେ ଥିବା କମ୍ପାନୀଗୁଡ଼ିକର କ୍ରମିକ ସଂଖ୍ୟାର ସୂଚନା
	ଚିହ୍ନଟ ସଂଖ୍ୟା, ଜମି ଅଧିଗ୍ରହଣ ତାରିଖ, ସ୍ଥାୟୀ ଆସ୍ତିର ହ୍ରାସ ମୂଲ୍ୟ ଏବଂ ସେଗୁଡ଼ିକର ଠିକଣା ସମନ୍ୱୟ ସମ୍ପର୍କ ବିବରଣୀ ଦର୍ଶାଉଥିବା ସଠିକ୍ ନଥିପତ୍ରଗୁଡ଼ିକର ପ୍ରସ୍ତୁତ ନ କରିବା ।		2,3,4,5,9,11,13,14,16,18,19, 21,33 ଏବଂ 34

ସମାକ୍ଷାର ଦୃଷ୍ଟାନ୍ତରେ ଆଦାୟ

1.35 ବର୍ଷ 2012-13 ମଧ୍ୟରେ ଆଦାୟ ପାଇଁ ସମାକ୍ଷାରେ ଦର୍ଶାଯାଇଥିବା 474.29 କୋଟି ଟଙ୍କା ମଧ୍ୟରୁ ପରିଚ୍ଛଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ 308.13 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଆଦାୟ ସାକାର କରିଥିଲେ, କିନ୍ତୁ 30 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2013 ସୁଦ୍ଧା ଏଥିରୁ କିଛି ଆଦାୟ କରାଯାଇପାରି ନ ଥିଲା । ବିଗତ ବର୍ଷ ଗୁଡ଼ିକରେ ଦର୍ଶାଯାଇଥିବା ଆଦାୟ ମଧ୍ୟରୁ 2012-13 ରେ 1.16 କୋଟି ଟଙ୍କା ଆଦାୟ ହୋଇଥିଲା ।

ପୃଥକ ସମାକ୍ଷା ରିପୋର୍ଟଗୁଡ଼ିକର ଉପସ୍ଥାପନାର ସ୍ଥିତି

1.36 ବୈଧାନିକ ନିଗମଗୁଡ଼ିକର ହିସାବ ସିଏଜିଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ଜାରି ପୃଥକ୍ ସମାକ୍ଷା ରିପୋର୍ଟ (ଏସଏଆର) ଗୁଡ଼ିକର ସରକାରଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ବିଧାନସଭାରେ ଉପସ୍ଥାପିତ ହୋଇଥିବାର ସ୍ଥିତି ନିମ୍ନ ସାରଣୀରେ ଦର୍ଶାଯାଇଛି ।

କ୍ର.ସଂ	ବୈଧାନିକ ନିଗମର ନାମ	କେଉଁ ବର୍ଷ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଏସଏଆର ଗୁଡ଼ିକ ବିଧାନ ସଭାରେ ଉପସ୍ଥାପିତ ହୋଇଥିଲା	କେଉଁ ବର୍ଷ ପାଇଁ ଏସଏଆର ଗୁଡ଼ିକ ବିଧାନସଭାରେ ଉପସ୍ଥାପିତ ହୋଇନଥିଲା		
			ଏସଏଆର ବର୍ଷ	ସରକାରଙ୍କ ନିକଟକୁ ଜାରି ହୋଇଥିବା ତାରିଖ	ବିଧାନସଭାରେ ଉପସ୍ଥାପନାରେ ବିଳମ୍ବ ହେବାର କାରଣ
1.	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ଅର୍ଥ ନିଗମ	2012-13	--	--	--
2.	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ପଣ୍ୟାଗାର ନିଗମ	2010-11	2011- 12	25 ଜୁନ 2013	ପରିଚ୍ଛଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ / ବିଭାଗ ଦ୍ୱାରା ତଥ୍ୟ ଦିଆଯାଇନଥିଲା
3.	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ସଡ଼କ ପରିବହନ ନିଗମ	2009-10	2010-11	29 ନଭେମ୍ବର 2012	ପରିଚ୍ଛଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ / ବିଭାଗ ଦ୍ୱାରା ତଥ୍ୟ ଦିଆଯାଇନଥିଲା

ଏସଏଆରଗୁଡ଼ିକର ବିଳମ୍ବରେ ଉପସ୍ଥାପନ ବୈଧାନିକ ନିଗମଗୁଡ଼ିକର ଆର୍ଥିକ ଦାୟିତ୍ୱବୋଧକତାକୁ କୋହଳ କରେ । ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ପଣ୍ୟାଗାର ନିଗମ ଏବଂ ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ସଡ଼କ ପରିବହନ ନିଗମର ଏସଏଆରଗୁଡ଼ିକର ଦ୍ୱିତୀୟ ଉପସ୍ଥାପନ ପାଇଁ ସରକାର ସୁନିଶ୍ଚିତ କରିବା ଉଚିତ୍ ।

ପିଏସ୍‌ସୁଗୁଡ଼ିକର ପୁଞ୍ଜି ପ୍ରତ୍ୟାହାର, ଘରୋଇକରଣ ଏବଂ ପୁର୍ନଗଠନ

1.37 2005-07 ମଧ୍ୟରେ ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କ ସରକାରୀ ଉଦ୍ୟୋଗ ପୁର୍ନଗଠନ କାର୍ଯ୍ୟକ୍ରମ ମାଧ୍ୟମରେ 35 ଟି ପିଏସ୍‌ସୁକୁ ବନ୍ଦ (13 ଟି କମ୍ପାନୀ), ଘରୋଇକରଣ (13 ଟି କମ୍ପାନୀ) ଓ ପୁର୍ନଗଠନ (9 ଟି କମ୍ପାନୀ) ପାଇଁ ବାଛିଥିଲେ । ଏହା ଦେଖାଯାଇଥିଲା ଯେ ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ସୁଦ୍ଧା 2 ଟି¹⁸ ପିଏସ୍‌ସୁ ବନ୍ଦ ହୋଇଥିଲା ଏବଂ 3 ଟି¹⁹ ଘରୋଇକରଣ ହୋଇଥିଲା । ବଳକା 30 ଟି²⁰ କମ୍ପାନୀ (19 ଟି କାର୍ଯ୍ୟରତ ଏବଂ 11 ଟି ନିଷ୍ପିନ୍ନ କମ୍ପାନୀ) ମଧ୍ୟରୁ 10 ଟି ପିଏସ୍‌ସୁର ବନ୍ଦ ତିନୋଟିର ଘରୋଇକରଣ, 9 ଟିର ପୁର୍ନଗଠନ ପ୍ରକ୍ରିୟା ଚାଲୁଅଛି ଏବଂ ଅବଶିଷ୍ଟ ଆଠଟି କମ୍ପାନୀ ବିଷୟରେ ସରକାରୀ ଉଦ୍ୟୋଗ ବିଭାଗ କୌଣସି ତଥ୍ୟ ଦେଇନଥିଲା ।

ଶକ୍ତି କ୍ଷେତ୍ରରେ ସଂସ୍କାର

1.38 ରାଜ୍ୟରେ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶୁଳ୍କ ସୁସଂଗତ କରିବା, ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଉତ୍ପାଦନ, ସଂଚରଣ ଓ ବିତରଣ ସମ୍ପର୍କିତ ବିଷୟଗୁଡ଼ିକରେ ଉପଦେଶ ଦେବା ଏବଂ ଲାଇସେନ୍ସ ପ୍ରଦାନ କରିବାର ଉଦ୍ଦେଶ୍ୟ ନେଇ ଓଡ଼ିଶା ବିଦ୍ୟୁତ୍ ସଂସ୍କାର ଅଧିନିୟମ, 1995 ଅନୁଯାୟୀ ଅଗଷ୍ଟ 1996 ରେ ଓଡ଼ିଶା ବିଦ୍ୟୁତ୍ ନିୟାମକ ଆୟୋଗ (ଓଇଆରସି) ସ୍ଥାପିତ କରାଯାଇଥିଲା । ବର୍ଷ 2012-13 ମଧ୍ୟରେ ଓଇଆରସି 104 ଟି (ବାର୍ଷିକ ରାଜସ୍ୱ ଆବଶ୍ୟକତା ଏବଂ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶୁଳ୍କ ଉପରେ 08 ଟି ଏବଂ ଅନ୍ୟାନ୍ୟ ଉପରେ 96 ଟି) ଆଦେଶ ଜାରି କରିଥିଲେ । ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଅଧିନିୟମ, 2003 ର ଧାରା 104 ଅନୁଯାୟୀ ଓଇଆରସି ବର୍ଷ 2010-11 ପାଇଁ ତା'ର ହିସାବ ପ୍ରଦାନ କରିଥିଲେ । ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଅଧିନିୟମ, 2003 ର ଧାରା 104 (2) ସହିତ ମହାଲେଖା ନିୟନ୍ତ୍ରକ ତଥା ମହାଲେଖାସମାକ୍ଷକଙ୍କର (କର୍ମାନ୍ୱୟ, କ୍ଷମତା ଏବଂ ସେବାସଂକ୍ତି) ଅଧିନିୟମ, 1971 ର ଧାରା 19 (3) ଅନୁଯାୟୀ ଓଇଆରସି ହିସାବଗୁଡ଼ିକ ସିଏଜିଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ସମାକ୍ଷା କରାଯାଇଛି ।

1.39 ଶକ୍ତି କ୍ଷେତ୍ରରେ ଚିହ୍ନଟ କରାଯାଇଥିବା ଲକ୍ଷ୍ୟଗୁଡ଼ିକ ସହିତ ସଂସ୍କାର କାର୍ଯ୍ୟକ୍ରମର କାର୍ଯ୍ୟାନୁଷ୍ଠାନ ପାଇଁ କେନ୍ଦ୍ର ଶକ୍ତି ମନ୍ତ୍ରାଳୟ ଏବଂ ରାଜ୍ୟ ସରକାରଙ୍କ ମଧ୍ୟରେ ଏକ ମିଳିତ ପ୍ରତିଶ୍ରୁତି ଆଧାରରେ ରାଜିନାମା ସାକ୍ଷରିତ (ଜୁନ 2001) ହୋଇଥିଲା । ପ୍ରମୁଖ ଲକ୍ଷ୍ୟଗୁଡ଼ିକ ଉପରେ ଏପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ହାସଲ କରାଯାଇଥିବା ଉପଲବ୍ଧିର ପ୍ରଗତି ନିମ୍ନରେ ପ୍ରଦାନ କରାଯାଇଛି ।

କ୍ର.ସଂ	ବିଶଦ ବିବରଣ	ଲକ୍ଷ୍ୟ	ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ସୁଦ୍ଧା ଉପଲବ୍ଧି
1.	ସମସ୍ତ ଖାଉଟିଙ୍କ ପାଇଁ ଶତପ୍ରତିଶତ ମିଟର ବ୍ୟବସ୍ଥା କରିବା	ଡ଼ିସେମ୍ବର 2005	94.12 ପ୍ରତିଶତ ଖାଉଟିଙ୍କୁ ମିଟର ଯୋଗାଇ ଦିଆଯାଇଛି
2.	ସମସ୍ତ ବିତରଣ ଫିଡ଼ରଗୁଡ଼ିକରେ ଶତ ପ୍ରତିଶତ ମିଟର ବସାଇବା	ମାର୍ଚ୍ଚ 2009	ମିଟରିଂ କାମ 42.74 ପ୍ରତିଶତ କରାଯାଇଛି
3.	ସଂରକ୍ଷଣ ଏବଂ ବିତରଣରେ କ୍ଷତି 34 ପ୍ରତିଶତରୁ ଅଧିକ ହେବ ନାହିଁ, ଯାହା 20 ପ୍ରତିଶତକୁ ହ୍ରାସ ପାଇବ	2009-10	ବର୍ଷ 2012-13 ରେ ସଂରକ୍ଷଣ ଏବଂ ବିତରଣ ଜନିତ କ୍ଷତି 38.23 ପ୍ରତିଶତ
4.	ସମସ୍ତ ଗ୍ରାମଗୁଡ଼ିକର ଶତପ୍ରତିଶତ ବିଦ୍ୟୁତିକରଣ	ମାର୍ଚ୍ଚ 2012	ବିଦ୍ୟୁତିକରଣ 88.33 ପ୍ରତିଶତ ଗ୍ରାମରେ ହୋଇଥିଲା

(ଉତ୍ସ: ଶକ୍ତି ବିଭାଗ ଦ୍ୱାରା ଦିଆଯାଇଥିବା ତଥ୍ୟ)

¹⁸ ଓଡ଼ିଶା ଟିମର ଏବଂ ଇଞ୍ଜିନିୟରିଂ ଓ୍ୱାର୍ଡ୍ ଏବଂ ଜେନେରାଲ ଇଞ୍ଜିନିୟରିଂ ଏବଂ ସାଇଫିକ୍ ଓ୍ୱାର୍ଡ୍
¹⁹ ହିରାକୁଦ ଇଣ୍ଡଷ୍ଟ୍ରିଆଲ ଓ୍ୱାର୍ଡ୍ ଲିମିଟେଡ, ଇଡ଼କଲ ସିମେଣ୍ଟ ଲିମିଟେଡ୍ ଏବଂ ଇଡ଼କଲ ରୋଲିଂ ମିଲ୍ ଲିମିଟେଡ୍ ।
²⁰ ପରିଶିଷ୍ଟ - 2 - କ - 2, 3, 4, 5, 6, 7, 12, 13, 14, 17, 18, 19, 21, 30, 32, 33 ଏବଂ 34; ଖ- 1 ଏବଂ 2; ଏବଂ ଗ- 7, 9, 13, 16, 18, 19, 20, 21, 22, 27 ଏବଂ 28

ଅଧ୍ୟାୟ - II

2. ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀ ଗୁଡ଼ିକର କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନାର ସମୀକ୍ଷା

2.1 ଗ୍ରୀଡ଼କୋ ଲିମିଟେଡ

ସ୍ୱାଧିନ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଉତ୍ପାଦକଙ୍କ ସହିତ ଶକ୍ତି କ୍ରୟ ରୁଚ୍ଛି ସମେତ ଗ୍ରୀଡ଼କୋ ଲିମିଟେଡର କାର୍ଯ୍ୟ କଳାପ

କାର୍ଯ୍ୟନିର୍ବାହୀ ସଂକ୍ଷିପ୍ତ ବିବରଣୀ

<p>ଗ୍ରୀଡ଼କୋ ଏକ ସମ୍ପୂର୍ଣ୍ଣ ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀ ଯିଏକି କେନ୍ଦ୍ରୀୟ/ରାଜ୍ୟ ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦକ, ସ୍ୱାଧିନ ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦକ (ଆଇପିପି) /ନିଜସ୍ୱ ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦକ ପ୍ଲାଫ (ସିଜିପି) କୁ ଠାରୁ ବହୁଳ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି କ୍ରୟ କରି ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବିତରଣ କମ୍ପାନୀକୁ ଯୋଗାଣ କରେ । ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଅଧିକାରୀମାନଙ୍କ 2003 (ଇଏ 2003) ର ଧାରା 14 ଓ ଓଡ଼ିଶା ବିଦ୍ୟୁତ୍ ନିୟାମକ ଆୟୋଗ (ଓଇଆରସି) ବିନିୟମ ଅନୁସାରେ କମ୍ପାନୀ ଶକ୍ତି ବ୍ୟବସାୟ କରିବା ପାଇଁ ଅନୁମୋଦିତ ସଂସ୍ଥା ଅଟେ । କମ୍ପାନୀର କାର୍ଯ୍ୟକଳାପ ଏବଂ ପିପିଏ ଉପରେ ବିଶେଷ ଦୃଷ୍ଟିଦେଇ ଏହାର ଦକ୍ଷତା, ମିତବ୍ୟୟତା, ପାରଦର୍ଶିତା ଆକଳନ କରିବା ପାଇଁ, 2008-09 ରୁ 2012-13 ବର୍ଷର କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନା ସମୀକ୍ଷା କରାଯାଇଥିଲା ।</p>	<p>ପରିଚାଳନା ନ କରିବା ହେତୁ ଆଇପିପିମାନଙ୍କୁ 554.80 କୋଟି ଟଙ୍କା ଅଧିକ ଅର୍ଥ ପ୍ରଦାନ କରାଯାଇଥିଲା ।</p> <p>ସିଜିପିମାନଙ୍କ ଠାରୁ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି ଆହରଣରେ ଅନାୟତ୍ତତା ଯଥା ଅଧିକ ମୂଲ୍ୟ ଅନୁସରଣ, ସିଜିପି ସ୍ୱାସ୍ଥ୍ୟ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣରେ ବିବେକହୀନତା ଯୋଗୁ ଅତିରିକ୍ତ ଖର୍ଚ୍ଚ ହୋଇଥିଲା । ମେରିଟ୍ ଅର୍ଡର ପଲିସି ଅନୁସାରେ ସବୁଠାରୁ ଶସ୍ତା ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି ଆହରଣ ନ କରିବା ସହିତ ଧାର୍ଯ୍ୟ ଲକ୍ଷ୍ୟ ଠାରୁ ଅକ୍ଷୟ ଶକ୍ତି କମ୍ କିଣିବା ଯୋଗୁଁ 372.70 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅତିରିକ୍ତ ବ୍ୟୟ ହୋଇଥିଲା । ଏତଦ୍ୱ୍ୟତୀତ କମ୍ପାନୀ ଓଇଆରସି ଠାରୁ ପିପିଏର ଅନୁମୋଦନ କରାଇବାରେ ବିଫଳତା ଯୋଗୁଁ ଓପିଜିପି ଠାରୁ ଅଧିକ ମୂଲ୍ୟରେ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି ଆହରଣ କରିଥିଲା ।</p>
<p>ପରିଯୋଜନା</p> <p>କମ୍ପାନୀ ଶକ୍ତି ବିଭାଗ ସହ ହୋଇଥିବା ବୁଝାମଣା ଅନୁସାରେ ନିଗମ ଯୋଜନା ପ୍ରସ୍ତୁତ କରିନଥିଲା କିମ୍ବା ଓଇଆରସିର ବିନିୟମ ଅନୁସାରେ ଆବଶ୍ୟକୀୟ ବ୍ୟବସାୟକ ଯୋଜନା ପ୍ରସ୍ତୁତ କରିନଥିଲା ।</p>	<p>ଆର୍ଥିକ ପରିଚାଳନା</p> <p>ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବିତରଣ କମ୍ପାନୀଗୁଡ଼ିକୁ ଶକ୍ତି ବିକ୍ରୟ କରିବା କମ୍ପାନୀର ରାଜସ୍ୱ ପାଇଁ ମୁଖ୍ୟ ଉତ୍ସ ଅଟେ । ଏସ୍ତ୍ରୋ ରୁଚ୍ଛି ସର୍ବ ନିୟମିତ ଭାବରେ ଦେୟର ଆଦାୟ ନ କରିବାରୁ ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ସୁଦ୍ଧା 3,372.29 କୋଟି ଟଙ୍କା ବଜେଟ୍ ରହିଥିଲା । କମ୍ପାନୀ 706.80 କୋଟି ଟଙ୍କାର ବିଲମିତ ଦେୟ ଶୁଳ୍କ ଆଦାୟ ନକରି 155.40 କୋଟି ଟଙ୍କାର ରିହାତି ପ୍ରଦାନ କରିଥିଲା । କମ୍ପାନୀ ଉତ୍ପାଦକମାନଙ୍କୁ ସେମାନଙ୍କର ଦେୟ ପ୍ରଦାନ କରିବା ପାଇଁ 4505.22 କୋଟି ଟଙ୍କା ରଣ କରିଥିଲା ।</p>
<p>ଉପଯୁକ୍ତ ଯୋଜନାର ଅନୁପସ୍ଥିତି ଏବଂ ଓଇଆରସି ପାଖରେ ନିବେଦନ କରାଯାଇଥିବା ଏଆରଆର ରେ ଉତ୍ତରାଧିକାରୀ ଭୂଲ ଆକଳନ ଯୋଗୁଁ କମ୍ପାନୀ 2008-13 ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ ଓଇଆରସି ଅନୁମୋଦିତ ଶକ୍ତି ବାଦ୍ ଅତିରିକ୍ତ 5989.20 ନିୟୁତ୍ ଯୁନିଟ୍ (ଏମୟୁ) ସିଜିପି ଶକ୍ତି ଆହରଣ କରି ଅତିରିକ୍ତ ଖର୍ଚ୍ଚ କରିଥିଲା ।</p>	<p>ବଳକା ଶକ୍ତିର ବ୍ୟବସାୟ</p> <p>ଓଇଆରସି ଏଆରଆର ଅନୁମୋଦନ କଲାବେଳେ କମ୍ପାନୀର ସମ୍ପୂର୍ଣ୍ଣ ଖର୍ଚ୍ଚକୁ ଟୋରାଏ ମାଧ୍ୟମରେ ଆଦାୟ କରିବାକୁ ମଞ୍ଜୁର କରିନଥିଲା ଏବଂ ଏହା ପରିବର୍ତ୍ତେ ରାଜସ୍ୱ ନିଅଁକୁ ବଳକା ଶକ୍ତିର ବ୍ୟବସାୟ ମାଧ୍ୟମରେ ଭରଣା କରିବାକୁ ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ଦେଇଥିଲା । କମ୍ପାନୀ କିଛି 2008-13 ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ 5914.43 କୋଟି ଟଙ୍କା ନିଅଁ ବିରୁଦ୍ଧରେ 498.18 କୋଟି ଟଙ୍କା ଆୟ କରିପାରିଥିଲା । କମ୍ ଆୟ ଆଶିଂକ ଭାବେ ନିଷ୍ପା</p>
<p>ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି ଆହରଣ</p> <p>ରାଜ୍ୟର ମାନ୍ୟତା ପ୍ରାପ୍ତ ସଂସ୍ଥା ଭାବରେ କମ୍ପାନୀ ରାଜ୍ୟ ପାଇଁ ଆକଳିତ 6,362 ମେଗାଓ୍ୱାଟ୍ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି ଆବଶ୍ୟକତା ତୁଳନାରେ 2016-17 ସୁଦ୍ଧା 39,010 ମେଗାଓ୍ୱାଟ୍ ଉତ୍ପାଦିତ କ୍ଷମତା ପାଇଁ ଆଇପିପିମାନଙ୍କ ସହ ପିପିଏ ସାକ୍ଷର କରିଥିଲା । କିନ୍ତୁ ଏହାର ସଂଗ୍ରହଣ ପାଇଁ ବ୍ୟବସ୍ଥା କରିନଥିଲା । ଆଇପିପିମାନଙ୍କ ସହିତ ପିପିଏଗୁଡ଼ିକ ଇଏ 2003 ର ଆବଶ୍ୟକତା ଅନୁଯାୟୀ ନିଲାମ ମାଧ୍ୟମରେ ସାକ୍ଷରିତ ନ ହୋଇ ମୂଲ୍ୟ ଯୁକ୍ତ ମାଧ୍ୟମରେ କରାଯାଇଥିଲା । ପିପିଏ ଗୁଡ଼ିକର ସଠିକ୍</p>	

<p>ନେତାରେ ବିଳମ୍ବ ଓ ଆବଶ୍ୟକୀୟ ନିତୀର ଅଭାବ ହେତୁ ଘଟିଥିଲା ।</p>	<p>ସଂପାଦନା ସମାକ୍ଷାରେ ପାଠଟି ସୁପାରିଶ କରାଯାଇଥିଲା:</p>
<p>ମାନବ ସମ୍ବଳର ପରିଚ୍ଛେଦନା ଏବଂ ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ</p>	<p>ଦୀର୍ଘନିଆଦୀ ଲକ୍ଷ୍ୟସାଧନ ପାଇଁ କଂପାନୀକୁ ନିଗମ ଯୋଜନା, ସହିତ ବ୍ୟବସାୟିକ ଯୋଜନା ପ୍ରସ୍ତୁତ କରିବା ଏବଂ ସାଂପ୍ରତିକ ଋତ୍ତ୍ୱିତ ଏବଂ ଯୋଗାଣ ଚିତ୍ରକୁ ଭିତ୍ତିକରି ଏଆରଆର ଉପସ୍ଥାପନ କରିବା; ନିଜର ଆର୍ଥିକ ସ୍ୱାର୍ଥକୁ ଦୃଷ୍ଟିରେ ରଖି ପିପିଏ ଗୁଡ଼ିକର ପ୍ରଭାବୀ ସଂପାଦନା କରିବା; ଉପଯୁକ୍ତ ନିତୀ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରି ଶକ୍ତି ବ୍ୟବସାୟକୁ ସୁସଂଗଠିତ କରିବା; ଏସ୍କୋ ବ୍ୟବସ୍ଥାକୁ ବାଧ୍ୟତାମୂଳକ ପ୍ରଚଳନ କରି ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବିତରଣ କଂପାନୀ ମାନଙ୍କ ଠାରୁ ଦେୟ ଆଦାୟ କରି ରଣରୁ ନିର୍ବୃତ୍ତ ରହିବା ଏବଂ ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ବ୍ୟବସ୍ଥାକୁ ଦୃଢ଼ୀଭୂତ କରିବା ।</p>
<p>କଂପାନୀ ଏ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ନିଜସ୍ୱ ସଂଗଠିତ ସଂସ୍ଥା କାଠି ପ୍ରସ୍ତୁତ କରିନାହିଁ । ମାନବ ସମ୍ବଳର ଆକଳନ ଓ ସଂଗଠିତ ସଂସ୍ଥା କାଠିର ବ୍ୟବସ୍ଥିତ କରିବା ପାଇଁ 2008 ମସିହାରୁ ଏଏସ୍‌ସିଆଇକୁ ନିୟୋଜିତ କରିଥିବା ସତ୍ତ୍ୱେ କଂପାନୀ 31 ଡିସେମ୍ବର 2013 ସୁଦ୍ଧା ଏହାର ସୁପାରିଶକୁ କାର୍ଯ୍ୟକାରୀ କରିନଥିଲା । କଂପାନୀରେ ପ୍ରଚଳିତ ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣରେ ତ୍ରୁଟି ବିଦ୍ୟୁତ୍ ପରିଲକ୍ଷିତ ହୋଇଥିଲା ।</p>	

ଉପକ୍ରମଣିକା

2.1.1 ଓଡ଼ିଶା ବିଦ୍ୟୁତ୍ ସଂସ୍କାର ଅଧିନିୟମ, 1995 (ଓଇଆର୍ ଅଧିନିୟମ) ପ୍ରଣୟନ ଫଳରେ ବିଦ୍ୟୁତ୍‌ର କ୍ରୟ, ସଂଚାରଣ ଏବଂ ବହୁଳ ଯୋଗାଣର ମୁଖ୍ୟ ଲକ୍ଷ୍ୟ ନେଇ ଗ୍ରୀତେକା ଲିମିଟେଡ୍ (କଂପାନୀ) 20 ଅପ୍ରେଲ 1995 ରେ ଓଡ଼ିଶା ସରକାର (ଜିଓଓ) ଙ୍କର ପୂର୍ଣ୍ଣ ମାଲିକାନା ସତ୍ତ୍ୱ ଥିବା କଂପାନୀ ଭାବେ ପଞ୍ଜିକୃତ ହୋଇଥିଲା । ସଂସ୍କାର ଅଧିନିୟମ ଅନୁସାରେ ସଂଚାରଣ ଏବଂ ବିତରଣ ସମନ୍ୱୟ ସମସ୍ତ ସମ୍ପତ୍ତି ଏବଂ ଦାୟିତ୍ୱ ପ୍ରାକ୍ ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବୋର୍ଡ଼ ଠାରୁ କଂପାନୀକୁ 1 ଅପ୍ରେଲ 1996 ରେ ହସ୍ତାନ୍ତର ହୋଇଥିଲା । ପରବର୍ତ୍ତୀ କାଳରେ ବିତରଣ କାର୍ଯ୍ୟ, ଋରୋଟି²¹ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବିତରଣ କଂପାନୀ (ଡ଼ିସକମ୍) ଯାହା 19 ନଭେମ୍ବର 1997 ରେ କମ୍ପାନୀର ପୂର୍ଣ୍ଣ ମାଲିକାନାସତ୍ତ୍ୱ ସହାୟକ କଂପାନୀ ଭାବେ ପଞ୍ଜିକୃତ ହୋଇଥିଲା ତାହାକୁ ହସ୍ତାନ୍ତର କରାଯାଇଥିଲା । 29 ନଭେମ୍ବର 1998 ରେ ବିତରଣ କାର୍ଯ୍ୟକଳାପ ଋରୋଟି ଡ଼ିସକମ୍‌ମାନଙ୍କୁ ହସ୍ତାନ୍ତର କରାଯାଇଥିଲା । ପରବର୍ତ୍ତୀକାଳରେ 51 ପ୍ରତିଶତ ମୂଳ ଧନକୁ ଘରୋଇ ଭାଗିଦାରୀଙ୍କୁ ହସ୍ତାନ୍ତର କରି ଡ଼ିସକମ୍‌ଗୁଡ଼ିକୁ ଘରୋଇକରଣ²² କରାଯାଇଥିଲା । ଏହା ପରେ 1 ଏପ୍ରିଲ 2005 ରେ ସଂଚାରଣ କାର୍ଯ୍ୟ, ନୂଆ କରି ସ୍ଥାପନ ହୋଇଥିବା ସରକାରୀ ସଂସ୍ଥା, ଓଡ଼ିଶା ଶକ୍ତି ସଂଚାରଣ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ (ଓପିଟିସିଏଲ)କୁ ହସ୍ତାନ୍ତର ହୋଇଥିଲା ।

ଓଡ଼ିଶା ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି କ୍ଷେତ୍ରରେ କଂପାନୀର ଭୂମିକା

2.1.2 କଂପାନୀ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଅଧିନିୟମ, 2003 (ଇଏ 2003) ର ଧାରା 14 ଅନୁସାରେ ଶକ୍ତି ବ୍ୟବସାୟ ପାଇଁ ଏକ ଅନୁଜ୍ଞାପିତ ସଂସ୍ଥା । ଏହା ଜାତୀୟ/ରାଜ୍ୟ ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦକ ସଂସ୍ଥା, ସାଧୁନ ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦକ (ଆଇପିପି) ଏବଂ ନିଜସ୍ୱ ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦକ ପ୍ଲାଠ୍ (ସିଜିପି)ଙ୍କ ଠାରୁ ଶକ୍ତି କ୍ରୟ ରୁକ୍ତି (ପିପିଏ) ମାଧ୍ୟମରେ ଶକ୍ତି ଆହରଣ କରି ତାହାକୁ ଡ଼ିସକମ୍‌ଗୁଡ଼ିକୁ ବହୁଳ ଶକ୍ତି ଯୋଗାଣ ରୁକ୍ତି (ବିପିଏସଏ) ଅନୁସାରେ ଖାଉଟିଙ୍କୁ ଯୋଗାଣ ପାଇଁ ଭାରତୀୟ ପାଞ୍ଚାଳ ଗ୍ରୀଡ୍ ନିଗମର (ପିଜିସିଆଇଏଲ) ସଂଚାରଣ ମାଧ୍ୟମ ବ୍ୟବହାର କରି ଶକ୍ତି ଯୋଗାଣ କରୁଥିଲା । ରାଜ୍ୟର ଶକ୍ତି ଋତ୍ତ୍ୱିତା ପୂରଣ କରିବା ପରେ କଂପାନୀ ବଳକା ଶକ୍ତିକୁ ରାଜ୍ୟ ବାହାରେ ଭାରତୀୟ ଶକ୍ତି ବଜାର (ଆଇଏକ୍ସ) ଏବଂ ଦ୍ୱିପାକ୍ଷିକ ବ୍ୟବସାୟ ମାଧ୍ୟମରେ ବିକ୍ରି କରୁଥିଲା ।

²¹ ନର୍ଥ ଇଷ୍ଟ ଇଲେକ୍ଟ୍ରିସିଟି ସପ୍ଲାଇ କମ୍ପାନୀ ଅଫ୍ ଓଡ଼ିଶା ଲିମିଟେଡ୍ (ନେସ୍କୋ), ଷ୍ଟେସ୍ ଇଲେକ୍ଟ୍ରିସିଟି ସପ୍ଲାଇ କମ୍ପାନୀ ଅଫ୍ ଓଡ଼ିଶା ଲିମିଟେଡ୍ (ଓ୍ରେସ୍କୋ), ସଦର୍ଷ ଇଲେକ୍ଟ୍ରିସିଟି ସପ୍ଲାଇ କମ୍ପାନୀ ଅଫ୍ ଓଡ଼ିଶା ଲିମିଟେଡ୍ (ସାଉଥକୋ) ଏବଂ ସେଣ୍ଟ୍ରାଲ ଇଲେକ୍ଟ୍ରିସିଟି ସପ୍ଲାଇ କମ୍ପାନୀ ଅଫ୍ ଓଡ଼ିଶା ଲିମିଟେଡ୍ (ସେସ୍କୋ) ।
²² ନେସ୍କୋ, ଓ୍ରେସ୍କୋ ଏବଂ ସାଉଥକୋ : 01 ଅପ୍ରେଲ 1999 ଏବଂ ସେସ୍କୋ : 01 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 1999

କମ୍ପାନୀ ତାହାର ବାର୍ଷିକ ଶକ୍ତି ଆହରଣ ଏବଂ ବିକ୍ରୟ ପରିମାଣ ଆକଳନ କରି ତାହାକୁ ଏଆର୍ଆର୍ ମାଧ୍ୟମରେ ଓଇଆର୍ସି ନିକଟରେ ଅନୁମୋଦନ ପାଇଁ ଉପସ୍ଥାପନ କରେ । ରାଜ୍ୟ ଭାରପ୍ରାକ୍ଷଣ କେନ୍ଦ୍ର²³, (ଏସଏଲଡିସି) ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦକମାନଙ୍କର ଏବଂ ଡିସକମ୍ପଗୁଡ଼ିକର ଦିନକ ପୂର୍ବର ଉତ୍ପାଦନ କାର୍ଯ୍ୟସୂଚୀକୁ ଭିକ୍ରି, ବାସ୍ତବ ସମୟ ଭିକ୍ରି ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦନ ସହିତ ଡିସକମ୍ପ ମାନଙ୍କର ଗୃହିତାକୁ ସମାଲୋଚନ କରିଥାଏ । ଇଏ, 2003 ର ଧାରା 86 (ବି) ଅନୁସାରେ ଓଇଆର୍ସି ଶକ୍ତି ଆହରଣ ଏବଂ ବିକ୍ରୟର ମୂଲ୍ୟ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରେ । ଏହା ମଧ୍ୟ ଉତ୍ପାଦକଙ୍କ ସହ ଶକ୍ତି ଆହରଣ ରୁକ୍ତି ଅନୁସାରେ ଶକ୍ତି ଆହରଣକୁ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ କରେ ।

ସଂଗଠିତ ସଂସ୍ଥା ବ୍ୟବସ୍ଥା

2.1.3 କମ୍ପାନୀ ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କର ଶକ୍ତି ବିଭାଗର ପ୍ରଶାସନିକ ନିୟନ୍ତ୍ରଣରେ ଅଛି । କମ୍ପାନୀର ପରିଚାଳନା ଭାର ଗୃହିତଣ ସାଧନ ନିର୍ଦ୍ଦେଶକଙ୍କୁ ମିଶାଇ ଦଶ ଜଣ ନିର୍ଦ୍ଦେଶକଙ୍କୁ ନେଇ ଗଠିତ ନିର୍ଦ୍ଦେଶକ ମଣ୍ଡଳୀଙ୍କ ଉପରେ ନ୍ୟସ୍ତ ଅଛି । ଅଧ୍ୟକ୍ଷ ତଥା ପରିଚାଳନା ନିର୍ଦ୍ଦେଶକ କମ୍ପାନୀର ମୁଖ୍ୟ କାର୍ଯ୍ୟନିର୍ବାହୀ ଅଟନ୍ତି, ଯାହାଙ୍କୁ ଦୁଇଜଣ ନିର୍ଦ୍ଦେଶକ, ଜଣେ ବରିଷ୍ଠ ମହାପ୍ରବନ୍ଧକ ଏବଂ ଦୁଇଜଣ ମହାପ୍ରବନ୍ଧକ, ଦୁଇଜଣ ଉପ ମହାପ୍ରବନ୍ଧକ ଏବଂ ସାତଜଣ ସହାୟକ ମହାପ୍ରବନ୍ଧକ ଦୈନନ୍ଦିନ କାର୍ଯ୍ୟନିର୍ବାହ କରିବା ପାଇଁ ସାହାଯ୍ୟ କରୁଛନ୍ତି ।

ସମୀକ୍ଷା ଉଦ୍ଦେଶ୍ୟ

2.1.4 ନିମ୍ନୋକ୍ତ ବିଷୟ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରିବା ଉଦ୍ଦେଶ୍ୟରେ କମ୍ପାନୀର କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନ ସମୀକ୍ଷା କରାଯାଇଥିଲା:

- କମ୍ପାନୀ ଉତ୍ପାଦନ କ୍ଷମତା ସୃଷ୍ଟି ପାଇଁ ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କ ଯୋଜନା ଏବଂ ଜାତୀୟ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଯୋଜନା ନୀତି (ଏନ୍‌ଇପି) ଭିକ୍ରି ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଯୋଗାଣ ପାଇଁ ଯୋଜନା ପ୍ରସ୍ତୁତ କରୁଅଛି ଏବଂ ତାହାର କାର୍ଯ୍ୟନିୟନର ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା ପ୍ରଭାବଶାଳୀ ଥିଲା;
- କମ୍ପାନୀ ଦ୍ୱାରା କରାଯାଇଥିବା ପିପିଏଗୁଡ଼ିକ ପ୍ରତିଷ୍ଠିତ ବିଧି/ନିୟମ/ବିନିୟମ ଏବଂ ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କ ସହ ହୋଇଥିବା ବୁଝାମଣା ସ୍ୱାଗତକର (ଏମ୍‌ଓୟୁ) ସଂକଳନ ଉପରେ ପର୍ଯ୍ୟବେଶିତ ଥିଲା ଏବଂ କମ୍ପାନୀ/ଖାଉଟିକ୍ ହିତ ସାଧନ ସକାଶେ ପ୍ରସ୍ତୁତ କରାଯାଇଥିଲା ;
- ପିପିଏ ଗୁଡ଼ିକ ସେମାନଙ୍କର ସଂକଳନ, ଉତ୍ପାଦକ ଓ ଗ୍ରାହକ ମାନଙ୍କର ପରିବେଶ ନିକାଶ, ପରିମିତ, ଭିକ୍ରିମାନା ନିର୍ମାଣ ସଂକ୍ରାନ୍ତିୟ ଦାୟିତ୍ୱ ଅନୁସାରେ ସମ୍ପାଦିତ ହୋଇଥିଲା ;
- କମ୍ପାନୀ ସମୟାନୁକ୍ରମି ଭାବରେ ଅର୍ଥ ଏବଂ ଅନ୍ୟାନ୍ୟ ସମ୍ବଳର ବ୍ୟବସ୍ଥା କରି ଏହାର ବହୁଳ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି କ୍ରୟ ଏବଂ ବିକ୍ରୟ କାର୍ଯ୍ୟକଳାପର ସମାୟୋଜନ କରିଥିଲା ; ଏବଂ
- ପ୍ରଭାବୀ ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା ବ୍ୟବସ୍ଥା ବିବ୍ୟୟନ ଥିଲା ଏବଂ ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ବ୍ୟବସ୍ଥା ବ୍ୟବସାୟର ଆକାର ଏବଂ ବୈଶିଷ୍ଟ୍ୟ ସହ ସମାନୁପାତିକ ଥିଲା ।

ସମୀକ୍ଷା ମାନଦଣ୍ଡ

2.1.5 ସମୀକ୍ଷା ଉଦ୍ଦେଶ୍ୟ ହାସଲ କରିବା ପାଇଁ ନିମ୍ନୋକ୍ତ ସ୍ତରରୁ ସମୀକ୍ଷା ମାନଦଣ୍ଡକୁ ଆଧାର କରାଯାଇଥିଲା:

- ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି ସଂସ୍ଥାଗୁଡ଼ିକ ଦ୍ୱାରା ଉପସ୍ଥାପନ କରାଯାଉଥିବା ଏଆର୍ଆର୍ ଏବଂ ଓଇଆର୍ସିର ଟାରିଫ୍ ଆଦେଶ;

²³ ଓପିଟିସିଏଲ ନିୟନ୍ତ୍ରଣାଧିକାରୀ ଏକ ସଂସ୍ଥା ।

- ପରିପ୍ରେକ୍ଷଣା ଯୋଜନା, ବାର୍ଷିକ ବଜେଟ୍ ଏବଂ ବାର୍ଷିକ ବିବରଣୀ ;
- ଉତ୍ପାଦକ, ଆଇପିପି ଏବଂ ସିଜିପି ମାନଙ୍କ ସହ ହୋଇଥିବା ପିପିଏ / ଏଲ୍‌ଓଆଇ ଏବଂ ଡିସକମ୍‌ମାନଙ୍କ ସହ ହୋଇଥିବା ବିପିଏସଏ ;
- ଇଏ 2003 ର ପ୍ରାବଧାନ ଏବଂ ଏହା ଅଧୀନରେ ଜାରି ହୋଇଥିବା ନିୟମ, ବିନିୟମ ଏବଂ ନୀତି, ଏନ୍‌ଇପି ଏବଂ ଜାତୀୟ ଚାରିଫ୍ ନୀତି (ଏନଟିପି);
- ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି କ୍ରୟ ଏବଂ ବିକ୍ରୟ ପାଇଁ କେନ୍ଦ୍ର / ରାଜ୍ୟ ସରକାର / କେନ୍ଦ୍ରୀୟ ବିଦ୍ୟୁତ ନିୟାମକ ଆୟୋଗ (ସିଇଆରସି) / ଓଇଆରସି ଦ୍ଵାରା ବିଭିନ୍ନ ସମୟରେ ଜାରି ହୋଇଥିବା ବିଦ୍ୟୁତ୍ କ୍ରୟ / ବିକ୍ରୟ ସମନ୍ଧ୍ୟା ନିର୍ଦ୍ଦେଶ / ଅନୁଦେଶ / ବିନିୟମ ;
- ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି କ୍ଷେତ୍ରର ସଂସ୍କାର ଉପରେ ସୋଭନ କାନୁନଗୋ କମିଟି ରିପୋର୍ଟ ; ଏବଂ
- ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କ ଦ୍ଵାରା ଜାରି କରାଯାଇଥିବା ନିଗମ ଅନୁଶାସନ ମାନୁଆଲ ।

ସମାକ୍ଷାର ପରିସର ଏବଂ ପଛଟି

2.1.6. ମାର୍ଚ୍ଚ ରୁ ଜୁଲାଇ 2013 ମଧ୍ୟରେ କରାଯାଇଥିବା କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନା ସମାକ୍ଷାରେ 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି କ୍ରୟ ଏବଂ ବିକ୍ରୟ ବିଷୟରେ କମ୍ପାନୀର ସାମଗ୍ରିକ କାର୍ଯ୍ୟ ସଂପାଦନା ଅର୍ତ୍ତଭୁକ୍ତ ଥିଲା । ସମାକ୍ଷାରେ ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କ ଶକ୍ତି ବିଭାଗ (ଡିଓଇ), କମ୍ପାନୀର ବିଭିନ୍ନ ବିଭାଗ ଏବଂ ଏସଏଲଡିସି ର ରେକର୍ଡ୍ ଯାଞ୍ଚା ସାମିଲ ଥିଲା । ସମାକ୍ଷା ଲକ୍ଷ୍ୟ ସାଧନ ପାଇଁ ସମାକ୍ଷା ମାନଦଣ୍ଡକୁ ବିଚାରକୁ ନେଇ ନିମ୍ନ ପଛଟିମାନ ଗ୍ରହଣ କରାଯାଇଥିଲା :

- ନିର୍ଦ୍ଦେଶକ ମଣ୍ଡଳୀର ବୈଠକ ଗୁଡ଼ିକର କାର୍ଯ୍ୟ ସୂଚୀ ଏବଂ କାର୍ଯ୍ୟ ବିବରଣୀ ଏବଂ ଓଡ଼ିଶା ସରକାର / ଭାରତ ସରକାର / ଓଇଆରସି / ସିଇଆରସି ଦ୍ଵାରା ବିଭିନ୍ନ ସମୟରେ ଜାରି କରାଯାଇଥିବା ଅନୁଦେଶ / ଆର୍ଥୀକ ପରିପତ୍ର / ନୀତି ସମୂହର ଅନୁଧ୍ୟାନ ;
- ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦକ ଯଥା ଓଡ଼ିଶା ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ (ଓଏଟପିସି), ଓଡ଼ିଶା ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ (ଓପିଜିସି), ଏନଟିପିସି ଲିମିଟେଡ୍ (ଏନଟିପିସି) ଇତ୍ୟାଦିଙ୍କ ଠାରୁ ଶକ୍ତି ଆହରଣ ସମନ୍ଧ୍ୟା ରେକର୍ଡ୍‌ର ଅନୁଧ୍ୟାନ ;
- ଡିସକମ୍ ଏବଂ ଅନ୍ୟ ସଂସ୍ଥାମାନଙ୍କୁ କମ୍ପାନୀ ବିକ୍ରୟ କରୁଥିବା ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ଏବଂ ତାହାର ଆଦାୟ ସମନ୍ଧ୍ୟା ରେକର୍ଡ୍‌ର ଅନୁଧ୍ୟାନ ;
- ପରିଚାଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷଙ୍କ ସହିତ ପାରସ୍ପରିକ ଆଲୋଚନା ଏବଂ ସମାକ୍ଷା ପ୍ରଶ୍ନାବଳୀ ଜାରି କରିବା; ଏବଂ
- ପ୍ରବେଶ ଏବଂ ପ୍ରସ୍ଥାନ ସମ୍ମିଳନା ।

ସମାକ୍ଷା ଫଳାଫଳ

2.1.7 ସମାକ୍ଷାର ଉଦ୍ଦେଶ୍ୟ, ମାନଦଣ୍ଡ, ପରିସର ଏବଂ ପଛଟି 8 ମେ 2013 ରେ ହୋଇଥିବା ପ୍ରବେଶ ସମ୍ମିଳନୀରେ କମ୍ପାନୀକୁ ରୁଝାଯାଇଥିଲା । ପରବର୍ତ୍ତୀକାଳରେ ସମାକ୍ଷାର ଫଳାଫଳ କମ୍ପାନୀ ଓ ସରାକରଙ୍କୁ 19 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2013 ରେ ଅବଗତ କରାଯାଇଥିଲା ଏବଂ 7 ଡିସେମ୍ବର 2013 ରେ ହୋଇଥିବା ପ୍ରସ୍ଥାନ ସମ୍ମିଳନୀରେ ଆଲୋଚନା କରାଯାଇଥିଲା । ଉଭୟ ପ୍ରବେଶ ଓ ପ୍ରସ୍ଥାନ ସମ୍ମିଳନୀରେ ଶକ୍ତି ବିଭାଗର କମିସନର ତଥା ସଚିବ ଏବଂ କମ୍ପାନୀର ଅଧ୍ୟକ୍ଷ ତଥା ପରିଚାଳନା ନିର୍ଦ୍ଦେଶକ ଉପସ୍ଥିତ ଥିଲେ । ସରକାର 4 ଡିସେମ୍ବର 2013 ରେ ସମାକ୍ଷା ଫଳାଫଳର ଉଠାର ଦେଇଥିଲେ । ରିପୋର୍ଟ ସିଦ୍ଧାନ୍ତ କଲା ସମୟରେ ସେମାନଙ୍କର

ଓଫିର ଏବଂ ମତାମତକୁ ବିଚାର କରାଯାଇଅଛି । ସମୀକ୍ଷା ଫଳାଫଳ ନିମ୍ନୋକ୍ତ ଅନୁକ୍ଷେପ ଗୁଡ଼ିକରେ ଆଲୋଚନା କରାଯାଇଅଛି ।

ଆର୍ଥିକ ସ୍ଥିତି ଓ କାର୍ଯ୍ୟ ପରିଚାଳନାର ପରିଣାମ

2.1.8 2012-13 ରେ ସମାପ୍ତ ବିଗତ ପାଞ୍ଚବର୍ଷ ପାଇଁ କମ୍ପାନୀର ଆର୍ଥିକ ସ୍ଥିତି ଏବଂ କାର୍ଯ୍ୟପରିଚାଳନାର ପରିଣାମ ପରିଶିଷ୍ଟ 7 ରେ ଦିଆଯାଇଛି । ସେଥିରୁ ନିମ୍ନୋକ୍ତ ବିଷୟ ଅତିବ ଅବଲୋକନ କଲେ ।

ଆର୍ଥିକ ସ୍ଥିତି

କମ୍ପାନୀର ନିର୍ଦ୍ଦ ମୂଲ୍ୟ 2010-11 ବର୍ଷ ଠାରୁ ବିପୁଲମୂଲ୍ୟ ରାଶିରେ ପରିଣତ ହୋଇଥିଲା ଏବଂ 2009-12 ବର୍ଷରେ କ୍ଷତି ଯୋଗୁଁ 2012-13 ଏହି ନିର୍ଦ୍ଦ ମୂଲ୍ୟ 1,163.95 କୋଟି ଟଙ୍କା ଥିଲା । ରାଜସ୍ୱ ବୃଦ୍ଧିରେ ଏହାର ବିଫଳତା ଯୋଗୁଁ କମ୍ପାନୀ ଲଗାତର ଭାବରେ କ୍ଷତି ସହୁଥିଲା । ଓଇଆର୍ସି ଏଆରଆର ଗୁଡ଼ିକର ଅନୁମୋଦନ ସମୟରେ, ନିଅ଼କୁ ମେ଼ଇବାପାଇଁ ଡିସକମ ମାନଙ୍କୁ ବିକ୍ରି ଛଡ଼ା ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ବ୍ୟବସାୟରୁ ରାଜସ୍ୱ ବୃଦ୍ଧି ପାଇଁ ଉପଦେଶ ଦେଇଥିଲେ ।

ଅତିବ ଅବଲୋକନ କଲେ ଯେ, ରାଜ୍ୟ ବାହାରେ ବିଦ୍ୟୁତ ବିକିବା ପାଇଁ ଯଦିଓ ଅନ୍ତଃ ରାଜ୍ୟ ବ୍ୟବସାୟ ଲାଭସେନସ ପୂର୍ବାବଶ୍ୟକ ଥିଲା, କମ୍ପାନୀର ବିପୁଲମୂଲ୍ୟ ନିର୍ଦ୍ଦ ମୂଲ୍ୟ ଏହାକୁ ଏହି ଲାଭସେନ୍ଦ୍ର ପାଇବାକୁ ବଢ଼ି କରିଥିଲା । କମ୍ପାନୀ 2009-10 ବର୍ଷ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଯେତେବେଳେ ତାହାର ନିର୍ଦ୍ଦ ମୂଲ୍ୟ ଯୁକ୍ତମୂଲ୍ୟ ଥିଲା, ସେତେବେଳେ ଏହି ଲାଭସେନ୍ଦ୍ର ପାଇବା ପାଇଁ ଚେଷ୍ଟା କରିନଥିଲା । 31 ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ସୁଦ୍ଧା କମ୍ପାନୀର ଚଳନ୍ତି ସନ୍ଦର୍ଭ, ରଣ ଓ ଅଗ୍ରାମ ମଧ୍ୟରେ ଡିସକମ ମାନଙ୍କ ଠାରୁ 3372.29 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅଣ ଆଦାୟ ଦେୟ ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ ରହିଥିଲା । ଏହାକୁ ଆଦାୟ କରିବା ପାଇଁ ଏସ୍ଟା ବ୍ୟବସ୍ଥା ଥିବା ସମ୍ବେଦି ଏହା ଆଦାୟ ହୋଇପାରିନଥିଲା । ଯାହା ଅନୁକ୍ଷେପ 2.1.36 ରୁ 2.1.39 ରେ ଆଲୋଚନା କରାଯାଇଛି । ଡିସକମ ମାନଙ୍କୁ ବିକ୍ରି ହୋଇଥିବା ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ଜନିତ ଦେୟ ଆଦାୟ ନହୋଇପାରିବାରୁ କମ୍ପାନୀ ଆର୍ଥିକ ସଂସ୍ଥା ମାନଙ୍କଠାରୁ ରଣ କରିଥିଲା ଯାହାକି 31 ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ସୁଦ୍ଧା 2445.56 କୋଟି ଟଙ୍କାରେ ପହ଼ିଥିଲା ।

ସରକାର କହିଲେ ଯେ, ଯେହେତୁ ରାଜ୍ୟରେ ଉପଲବ୍ଧ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ରାଜ୍ୟର ଗୃହିତା ପୂରଣ ପାଇଁ ଯଥେଷ୍ଟ ହେଉନଥିଲା, ଅନ୍ତଃରାଜ୍ୟ ବ୍ୟବସାୟ ଲାଭସେନ୍ଦ୍ର ଅଧିକ କିଛି ଅବଦାନ କରିପାରିନଥାନ୍ତା । ଯେହେତୁ ବ୍ୟବସାୟ କେବଳ ବଳକା ଶକ୍ତି ବିକ୍ରି କରିବା ନୁହେଁ ଏବଂ କମ୍ପାନୀ ବ୍ୟବସାୟ ମାଧ୍ୟମରେ ଏହାର ରାଜସ୍ୱ ନିୟମ ପୂରଣ ପାଇଁ ଓଇଆର୍ସିର ନିର୍ଦ୍ଦେଶକୁ ମାନିନେଇଥିଲା, ତେଣୁ ଅନ୍ୟ ବିକଳ ଉତ୍ପାଦନରୁ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି କିଣି ତାହାକୁ ରାଜ୍ୟ ବାହାରେ ବିକ୍ରି କରି ରାଜସ୍ୱ ବୃଦ୍ଧିପାଇଁ କମ୍ପାନୀ ଚେଷ୍ଟା କରିଥାନ୍ତା ।

କାର୍ଯ୍ୟ ପରିଚାଳନାର ପରିଣାମ

2008-13 ମଧ୍ୟରୁ 2008-09 ଏବଂ 2012-13 ବର୍ଷ ବ୍ୟତୀତ ଅନ୍ୟ ସମସ୍ତ ବର୍ଷ ମାନଙ୍କରେ କମ୍ପାନୀ କ୍ଷତି ସହିଥିଲା । 2011-12 ରେ ହୋଇଥିବା 936.81 କୋଟି ଟଙ୍କାର କ୍ଷତି 2012-13 ରେ 31.79 କୋଟି ଟଙ୍କା ଲାଭରେ ପରିବର୍ତ୍ତିତ ହୋଇଥିଲା । କାରଣ ସରକାର ଅକ୍ଟୋବର 2013 ରେ ଜାରି କରିଥିବା ଅଧିକାରୀ ମୁତାବକ ସରକାରଙ୍କୁ ଦେୟଥିବା 443.71 କୋଟି ଟଙ୍କା ଛାଡ଼ ହୋଇଥିବାରୁ ସେମଧ୍ୟରୁ ମିଳିଥିବା 306.37 କୋଟି ଟଙ୍କାକୁ କମ୍ପାନୀ ଏହାର ରାଜସ୍ୱ ଭାବରେ ଗଣ୍ୟ କରିଥିଲା ଏବଂ ଅବଶିଷ୍ଟ 137.34 କୋଟି ଟଙ୍କାକୁ ସରକାରଙ୍କ ଠାରୁ ପାଇବାକୁ ଥିବା ପରିମାଣ ହିସାବରେ ବିଚାର କରିଥିଲେ ।

ଯୋଜନା

2.1.9 ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କ ଶକ୍ତି ବିଭାଗ ସହ ହୋଇଥିବା ଏମ୍ପ୍ଲୟ ଭି଼ର କଂପାନୀ ନିଜର ଦୀର୍ଘମିଆଦୀ ଲକ୍ଷ୍ୟ ପରିକଳ୍ପନା କରି ଏକ ତ୍ରୟବର୍ଷିକ ନିଗମ ଯୋଜନା ପ୍ରସ୍ତୁତ କରିବାର ଥିଲା । ଓଇଆର୍ସି ବ୍ୟବସାୟ

ଓଇଆରସିର ବିନିୟମ ଏବଂ ଓଡିଶା ସରକାରଙ୍କ ଏମ୍‌ଓୟୁର ଆବଶ୍ୟକତା ସମ୍ପୂର୍ଣ୍ଣ କଂପାନୀ ବ୍ୟବସାୟ ଯୋଜନା ପ୍ରସ୍ତୁତ କରିନଥିଲା ।

ପରିଚାଳନା) ବିନିୟମ 2004 ଅନୁଯାୟୀ ବ୍ୟବସାୟ ଅନୁମତି ପାଇବାର ତିନିମାସ ମଧ୍ୟରେ କମ୍ପାନୀକୁ ଓଇଆରସି ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ଦେଉଥିବା ଅବଧି ପାଇଁ ବ୍ୟବସାୟ ଯୋଜନା ଉପସ୍ଥାପନା କରିବାର ଥିଲା ଏବଂ ଯାହା ବାର୍ଷିକ ଭିତ୍ତିରେ ଅଧିକାରୀଙ୍କୁ କରିବାର ଥିଲା । କଂପାନୀ ତିସେମ୍ବର 2013 ସୁଦ୍ଧା ଏହି ଯୋଜନା ପ୍ରସ୍ତୁତ କରିନଥିଲା । ଅଡିଟ ଅବଲୋକନ କଲେ ଯେ ଏଆରଆର ଉପସ୍ଥାପନା କରିବା ବେଳେ ଡିସକମ୍ ମାନଙ୍କ ଦ୍ୱାରା କରାଯାଇଥିବା ଋହିଦାର ଆକଳନ ଅନୁସାରେ କମ୍ପାନୀ କିଣିବାକୁ ଥିବା ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତିର ପରିମାଣ ଦର୍ଶାଇଥିଲା । ଡିସକମ୍ ମାନଙ୍କ ଠାରୁ କୌଣସି ତଥ୍ୟ/ ଜବାବ ନ ପାଇଲେ ପୂର୍ବ ବର୍ଷର ବାସ୍ତବ ଉପଯୋଗ ଭିତ୍ତିରେ କମ୍ପାନୀ ଏହାର ଋହିଦା ଆକଳନ ଦାଖଲ କରୁଥିଲା ଏବଂ ଡିସକମ୍ ମାନଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ଏହାର ଦାଖଲ ସୁନିଶ୍ଚିତ କରୁନଥିଲା, ଯାହାର ବିସ୍ତୃତ ବିବରଣୀ ନିମ୍ନରେ ଦିଆଗଲା ।

(ଏମ୍‌ଓୟୁରେ)

ବର୍ଷ	ଡିସକମ୍ ମାନଙ୍କର ଆକଳିତ ଋହିଦା	କଂପାନୀର ଆନୁମାନିକ ଋହିଦା	ବିଦ୍ୟୁତ୍ କ୍ରୟ ପାଇଁ ଓଇଆରସିର ଅନୁମୋଦନ	ହିସାବ ଖାତା ଭିତ୍ତିରେ ପ୍ରକୃତ ବିକ୍ରି	କଂପାନୀର ଆନୁମାନିକ ଋହିଦା ଏବଂ ବାସ୍ତବ କ୍ରୟ ମଧ୍ୟରେ ବିବିଧତା
2008-09	ଦେଇନଥିଲେ	19,110.05	18,460.26	19,211.36	101.31
2009-10	ଦେଇନଥିଲେ	19,619.11	19,719.38	19,966.10	346.99
2010-11	22,005.10	21,793.10	21,003.75	22,011.31	218.21
2011-12	ଦେଇନଥିଲେ	23,689.08	23,489.18	21,918.98	(-),770.10
2012-13	23,931.85	24,887.58	24,096.88	23,098.30	(-),789.28

ଯେହେତୁ ଆନୁମାନିକ ଆବଶ୍ୟକତା କମ୍ପାନୀ କିମ୍ବା ଡିସକମ୍ ମାନଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ରାଜ୍ୟର ଆକଳିତ ଋହିଦା ଭିତ୍ତିରେ ପ୍ରସ୍ତୁତ କରାଯାଇନଥିଲା, ତେଣୁ ଆନୁମାନିକ ଏବଂ ବାସ୍ତବ ଋହିଦା ମଧ୍ୟରେ ବିବିଧତା ଦେଖାଯାଇଥିଲା । ଅଡିଟ ଅବଲୋକନ କଲେ ଯେ, ଏହିପରି ତ୍ରୁଟିପୂର୍ଣ୍ଣ ଆକଳନ ଯୋଗୁ 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ଓଇଆରସି ଅନୁମୋଦନ ବାହାରେ କମ୍ପାନୀ 5,989.20 ଏମ୍‌ଓୟୁ ସିଜିପି ଶକ୍ତି କ୍ରୟ କରି ଅଧିକ ଖର୍ଚ୍ଚ କରିଥିଲା । ତେଣୁ କମ୍ପାନୀ ଏମ୍‌ଓୟୁର ନିର୍ଦ୍ଧାରିତ ଅନୁଯାୟୀ ଡିସକମ୍ ଗୁଡ଼ିକ ସହିତ ସଠିକ୍ ସମନ୍ୱୟ ରଖି ସେମାନଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ତଥ୍ୟ ଉପସ୍ଥାପନ ସୁନିଶ୍ଚିତ କରିବା ଉଚିତ୍ ।

ସରକାର କହିଲେ ଯେ, କଂପାନୀ ଭବିଷ୍ୟତରେ ପ୍ରଭାବୀ ଶକ୍ତି ବ୍ୟବସାୟ ପାଇଁ ବ୍ୟବସାୟ ଯୋଜନା ବ୍ୟବସ୍ଥିତ କରିବ ।

ବଜେଟୀୟ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ

2.1.10 କଂପାନୀ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି କ୍ରୟ ଓ ବିକ୍ରୟର ବଜେଟ୍ ଅଟକଳ (ବିଇ) ଅନୁମୋଦିତ ତାରିଖ୍ ଆଦେଶ ଭିତ୍ତିରେ ପ୍ରସ୍ତୁତ କରୁଥିଲା । ବିଗତ ପାଞ୍ଚ ବର୍ଷ (2008-13) ର ବଜେଟ୍ ଏବଂ ବାସ୍ତବ ତଥ୍ୟ ପରିଶିଷ୍ଟ-8 ରେ ପ୍ରଦାନ କରାଯାଇଅଛି ।

ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବ୍ୟବସାୟର ବଜେଟ୍ ବାସ୍ତବ ଭିତ୍ତିରେ ପ୍ରସ୍ତୁତ କରାଯାଇ ନଥିଲା । ଯଦିଓ ଏହା କଂପାନୀର ରାଜସ୍ୱ ନିଅଁ ଭରଣା କରିବା ପାଇଁ ଅପରିହାର୍ଯ୍ୟ ଥିଲା ।

ସମାକ୍ଷାରୁ ଦେଖାଗଲା ଯେ ଓଇଆରସି 2008-13 ଅବଧିର ଏଆରଆରଗୁଡ଼ିକ ଅନୁମୋଦନ କଲାବେଳେ ନିର୍ଦ୍ଦିଷ୍ଟ ରାଜସ୍ୱ ନିଅଁ ଛାଡ଼ିଥିଲା ଏବଂ ଏହାକୁ ଶକ୍ତି ବ୍ୟବସାୟ କରି ଭରଣା କରିବା ପାଇଁ ଉପଦେଶ ଦେଇଥିଲା । 2009-12 ବର୍ଷରେ ‘ବଳକା ଶକ୍ତି ବିକ୍ରିରୁ ରାଜସ୍ୱ ଉପାର୍ଜନ (ଅନସିଡୁଲଡ୍ ଇଂକ୍ୱିଟି / ଟ୍ରେଡିଂ)’ ପାଇଁ କୌଣସି ଲକ୍ଷ୍ୟ ଧାର୍ଯ୍ୟ କରାଯାଇନଥିବା ବେଳେ ‘ସିଜିପିଗୁଡ଼ିକୁ ମିଶାଇ ବଳକା ଶକ୍ତି ବିକ୍ରି’ ପାଇଁ ଧାର୍ଯ୍ୟ ହୋଇଥିବା ଲକ୍ଷ୍ୟ ବାସ୍ତବ ଉପାର୍ଜନର 3 ରୁ 42 ପ୍ରତିଶତ ମଧ୍ୟରେ ଥିଲା । କମ୍ପାନୀ ବାସ୍ତବିକ ଲକ୍ଷ୍ୟ ଧାର୍ଯ୍ୟ ଏବଂ ତାହାର ସିଦ୍ଧି ପାଇଁ କୌଣସି ପଦକ୍ଷେପ ନେଇ ନ ଥିଲା, ଯଦିଓ ଏହା ରାଜସ୍ୱ ନିଅଁ ଭରଣା ପାଇଁ ନିର୍ଣ୍ଣାୟକ ଥିଲା ।

ପ୍ରସ୍ଥାନ ସମ୍ମିଳନୀରେ ସରକାର ଉପରୋକ୍ତ ସମାକ୍ଷା ମତ୍ତବ୍ୟକୁ ଗ୍ରହଣ କରିଥିଲେ ।

ଶକ୍ତି ଆହରଣ

2.1.11 କଂପାନୀ ରାଜ୍ୟ/କେନ୍ଦ୍ରୀୟ ଉତ୍ପାଦନ ପ୍ରକଳ୍ପ ଏବଂ ଆଇପିପିଙ୍କ ଠାରୁ ଶକ୍ତି ଆହରଣ କରିଥାଏ । ଏହା ମଧ୍ୟ ସିଜିପିମାନଙ୍କ ଠାରୁ ବଳକା ଶକ୍ତି ଓ ଅକ୍ଷୟ ଶକ୍ତି ପ୍ରକଳ୍ପରୁ ଶକ୍ତି ଆହରଣ କରୁଥିଲା । ଏଆରଆର ମାଧ୍ୟମରେ କମ୍ପାନୀର ଅଟକଳ ଉପରେ ଓଇଆରସି ଉତ୍ପାଦକମାନଙ୍କ ଠାରୁ ଆହରଣ କରିବାକୁ ଥିବା ଶକ୍ତି ପରିମାଣ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରିଥାଏ । ବିଭିନ୍ନ ଉତ୍ସରୁ ଶକ୍ତି ଆହରଣ ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ ଥିବା ତୁଟି ବିଦ୍ୟୁତ୍ କୁ ନିମ୍ନୋକ୍ତ ଅନୁକ୍ଷେପଗୁଡ଼ିକରେ ଆଲୋଚନା କରାଯାଇଛି ।

ସ୍ୱାଧିନ ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦକମାନଙ୍କ ଠାରୁ ଶକ୍ତି ଆହରଣ

2.1.12 ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଅଧିନିୟମ 2003 ଅନୁଯାୟୀ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶିଳ୍ପର ଅଭିବୃଦ୍ଧି ନିମନ୍ତେ ଆଇପିପିମାନଙ୍କୁ ଉତ୍ସାହିତ କରାଯାଇଛି । ଆଇପିପିମାନେ ନିଜ ଖର୍ଚ୍ଚରେ ପାଖୁର ପ୍ଲାଟ୍ ବିକାଶ କରନ୍ତି ଏବଂ କ୍ରେତା ମାନଙ୍କ ସହ ପିପିଏ ସାକ୍ଷର କରି ସେମାନଙ୍କୁ ଶକ୍ତି ଯୋଗାଇଥାନ୍ତି । ଜୁନ 2006 ରୁ ଜାନୁୟାରୀ 2011 ମଧ୍ୟରେ, ଶକ୍ତି ବିଭାଗ 29 ଟି ଆଇପିପି ସହିତ ଏମ୍‌ଓୟୁ ସାକ୍ଷର କରିଥିଲେ ଯେଉଁଥିରେ କମ୍ପାନୀକୁ ଆଇପିପିମାନଙ୍କ ଠାରୁ ଶକ୍ତି କିଣିବା ପାଇଁ ନାମିତ କରାଯାଇଥିଲା । ସେହି ଅନୁସାରେ ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006 ରୁ ଜାନୁଆରୀ 2011 ମଧ୍ୟରେ କମ୍ପାନୀ ଆଇପିପିମାନଙ୍କ ସହିତ ପିପିଏ କରିଥିଲା । 29 ଟି ପିପିଏ ସହିତ ଅନ୍ୟ ଦୁଇଟି ଆଇପିପି ସହିତ କମ୍ପାନୀ ପିପିଏ ସାକ୍ଷର କରିଥିଲା, ଯାହା ସହ ଶକ୍ତି ବିଭାଗର ଏମ୍‌ଓୟୁ ନ ଥିଲା । ପିପିଏ ଗୁଡ଼ିକ ଅନୁସାରେ 31 ଟି ଆଇପିପିର ସମୁଦାୟ ସଂପ୍ଲାୟିଡ ଷମତା 39,010 ମେଗାଓ୍ୱାଟ ଥିଲା, ଯେଉଁଥିରେ ଓଡ଼ିଶାର ଅଂଶ 6,621 ମେଗାଓ୍ୱାଟ ଥିଲା (ପରିଶିଷ୍ଟ-9) । ଏତଦ୍‌ବ୍ୟତୀତ କମ୍ପାନୀ କେନ୍ଦ୍ରୀୟ ଏବଂ ରାଜ୍ୟ ସଂପ୍ଲାୟମାନଙ୍କ ସହିତ 26,020 ମେଗାଓ୍ୱାଟ ଶକ୍ତି ପାଇଁ 16 ଟି ପିପିଏ ସାକ୍ଷର କରିଥିଲା, ଯେଉଁଥିରେ ଓଡ଼ିଶାର ଅଂଶ 8,519 ମେଗାଓ୍ୱାଟ ଥିଲା ।

ଅଡ଼ିଟ୍ ଅବଲୋକନ କଲେ ଯେ, କମ୍ପାନୀର ଆକଳନ ଅନୁସାରେ 2016-17 ବର୍ଷ ସୁଦ୍ଧା ରାଜ୍ୟରେ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି ଚାହିଦା 6,362 ମେଗାଓ୍ୱାଟ ଥିଲା । ଯାହା ତୁଳନାରେ ରାଜ୍ୟ ଏବଂ କେନ୍ଦ୍ରୀୟ ସଂପ୍ଲା ମାନଙ୍କ ଠାରୁ 3,828 ମେଗାଓ୍ୱାଟ ଶକ୍ତିର ପ୍ରାବଧାନ ଥିଲା । ଆଇପିପି ମାନଙ୍କ ସହ ପିପିଏକୁ ବିଚାରକୁ ନେଲେ ରାଜ୍ୟ ପାଇଁ କମ୍ପାନୀ ପାଖରେ 18,968 ମେଗାଓ୍ୱାଟ ଶକ୍ତି ଉପଲବ୍ଧ ଥିଲା । ଏହି ବଳକା ଶକ୍ତି ଉପଲବ୍ଧ ପାଇଁ ଏହାର ସ୍ଥାନାନ୍ତରାକରଣ ଏବଂ ଉପଯୋଗ ପାଇଁ ଏକକାଳୀନ ପରିଯୋଜନା ଆବଶ୍ୟକ । କିନ୍ତୁ କମ୍ପାନୀ ଏହି ବର୍ଦ୍ଧିତ ଷମତା ସ୍ଥାନାନ୍ତରାକରଣ ଏବଂ ଉପଯୋଗ ପାଇଁ କୌଣସି ଯୋଜନା କରିନଥିଲା । ପିପିଏଗୁଡ଼ିକରେ ଦେଖାଯାଉଥିବା ଅନ୍ୟାନ୍ୟ ତୁଟି ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଗୁଡ଼ିକ ନିମ୍ନରେ ଦିଆଗଲା ।

ଶକ୍ତି ବ୍ୟବସାୟ ଅଧିକାରର ଆରକ୍ଷଣ ନ କରିବା

2.1.13 କଂପାନୀ 39,010 ମେଗାଓ୍ୱାଟ ଷମତା ବୁକ୍ସି ପାଇଁ ଆଇପିପିମାନଙ୍କ ସହ ପିପିଏ ସାକ୍ଷର କରିଥିଲା ଯେଉଁଥିରେ ରାଜ୍ୟର ଅଂଶ 6,621 ମେଗାଓ୍ୱାଟ ଥିଲା । ରାଜ୍ୟ ଅଂଶ ବାହାରେ ଥିବା ବଳକା ଶକ୍ତିର ବ୍ୟବସାୟ କରିବା ପାଇଁ କମ୍ପାନୀକୁ ସମର୍ଥ କରିବା ପାଇଁ ସାକ୍ଷର ହୋଇଥିବା ପିପିଏ ଗୁଡ଼ିକରେ କୌଣସି ପ୍ରାବଧାନ ନ ଥିଲା । ଏହା ଦେଖାଯାଇଥିଲା ଯେ ପାଂଚଟି ଆଇପିପି ଆନ୍ତଃରାଜ୍ୟ ଶକ୍ତି ବ୍ୟବସାୟୀ ମାନଙ୍କ ସହିତ ବୁକ୍ସି ସାକ୍ଷର କରିସାରିଥିଲେ । ଏହିପରି ଭାବରେ, ପିପିଏ ଗୁଡ଼ିକରେ ଉପଯୁକ୍ତ ଧାରାର ଅନୁପସ୍ଥିତି ଯୋଗୁଁ କମ୍ପାନୀ ସମ୍ଭାବ୍ୟ ରାଜସ୍ୱ, ଯାହାକି କମ୍ପାନୀ ପାଇଁ ନିତାନ୍ତ ଆବଶ୍ୟକ ଥିଲା, ତାହା ହରାଉଥିଲା ।

ସରକାର ଉପରେ କହିଲେ ଯେ, ଯେହେତୁ ବହୁତ ଗୁଡ଼ିଏ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଉତ୍ପାଦକ ଆସୁଛନ୍ତି, ତେଣୁ ବର୍ତ୍ତମାନର ସ୍ଥିତିକୁ ବିଚାରକୁ ନେଇ ବ୍ୟବସାୟ କରିବା ଠିକ୍ ନ ଥିଲା । ଯାହା ଭବିଷ୍ୟତରେ ଚଳୁ ନ ରହିପାରେ । ସରକାର ଏହା ମଧ୍ୟ କହିଥିଲେ ଯେ, ଇଚ୍ଛା କରୁଥିବା କ୍ରେତା ନ ମିଳିଲେ, କମ୍ପାନୀକୁ ସ୍ୱାୟତ୍ତ ଚଳୁ ଗୁଡ଼ିକ ଦେବାକୁ ପଡ଼ିବ ଯାହାକି ଶକ୍ତି ଲାଭ କରିବା ଉପରେ ପର୍ଯ୍ୟବେଶିତ ନୁହେଁ । ଆହୁରି ମଧ୍ୟ, କମ୍ପାନୀ ଆଇପିପି ମାନଙ୍କ ଅର୍ପଣ ଦ୍ୱାରା ଲାଭବାନ ହୋଇ ପାରିଥାନ୍ତା । ଯାହାକି ଏହାର ଆବଶ୍ୟକତାର ଯଥେଷ୍ଟ ବାହାରେ ଥିଲା ।

ଅନୁପଯୁକ୍ତ ଆଇପିପିମାନଙ୍କ ସହ ପିପିଏ

ଏନଟିପି ଆବଶ୍ୟକ କରୁଥିବା ପ୍ରତିଯୋଗୀ ନିଲାମ ଭିତରେ ପିପିଏ ସାକ୍ଷର କରିବା ପରିବର୍ତ୍ତେ କମ୍ପାନୀ ଅନୁପଯୁକ୍ତ ଆଇପିପିମାନଙ୍କ ସହ ମୂଲ୍ୟ ଯୁକ୍ତ ଭିତରେ ସାକ୍ଷର କରିଥିଲା ।

2.1.14 ଇଏ 2003 ଏବଂ ଏନଟିପିରେ ତାରିଫକୁ ସଛ ଏବଂ ପ୍ରତିଯୋଗୀ ନିଲାମ ଭିତରେ ନିରୂପଣ କରିବାର ପ୍ରାବଧାନ ଥିଲା । ତତ୍‌ସହିତ ଆଇପିପିମାନେ ଆର୍ଥିକ ହିସାବରେ ସମାପ୍ତି ଏବଂ ଓଇଆରସି ନିକଟରେ 30 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006 ସୁଦ୍ଧା ଦାଖଲ କରିବା ସଂପୂର୍ଣ୍ଣ କଲେ ମୂଲ୍ୟଯୁକ୍ତ ଭିତର ଟାରିଫ୍ ନିରୂପଣ କରିବା ପାଇଁ ଅନୁମତି ଦେଇଥିଲେ । ଅଡ଼ିଟରେ ଦେଖାଗଲା ଯେ, ପ୍ରତିଯୋଗୀ ନିଲାମକୁ ଏଡ଼ାଇବା ପାଇଁ କଂପାନୀ 28 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006 ରେ 13 ଟି ଆଇପିପି, ଯେଉଁମାନେ କି ସେମାନଙ୍କର ଆର୍ଥିକ ହିସାବର ସମାପ୍ତି କରିନଥିଲେ, ସେମାନଙ୍କ ସହ ମୂଲ୍ୟ ଯୁକ୍ତ ପଦ୍ଧତିରେ ପିପିଏ ସାକ୍ଷର କରିଥିଲା । ଏହା ମଧ୍ୟ ଦେଖାଗଲା ଯେ, ଏହି 13 ଟି ଆଇପିପି ପ୍ରତିଯୋଗୀ ନିଲାମରୁ ବାଦ୍ ପଡ଼ିବା ନେଇ କମ୍ପାନୀ ଶକ୍ତି ମନ୍ତ୍ରାଳୟ (ଏମ୍‌ଓପି) ଠାରୁ ଚିନ୍ତଣା ମାଗିଥିଲା (ଡିସେମ୍ବର 2007) । ଜବାବରେ ଏମ୍‌ଓପି ଅବଲୋକନ କଲେ ଯେ, ଇଏ 2003 ଏବଂ ଏନଟିପିର ପ୍ରାବଧାନ ଅନୁସାରେ ପିପିଏ ଗୁଡ଼ିକର ଅନୁରକ୍ଷଣ ଉପରେ ଏହା ପ୍ରତିକୂଳ ପ୍ରଭାବ ପକାଇବ । ଏହିପରି ଭାବରେ ସଛତା ଏବଂ ନିଲାମ ପଦ୍ଧତି ସହ ସାଲିସ କରି କମ୍ପାନୀ ମୂଲ୍ୟ ଯୁକ୍ତ ପଦ୍ଧତିରେ ପିପିଏ ସାକ୍ଷର କରିଥିଲା ।

ସରକାର ଅଡ଼ିଟ ମନ୍ତବ୍ୟକୁ ମାନି ନେଇ କହିଲେ ଯେ, ସମୟ ସାମାଜ୍ୟ ମାନିବାକୁ ଯାଇ ପିପିଏ ଗୁଡ଼ିକ ତରବରିଆ ଭାବେ ଦାଖଲ କରାଯାଇଥିଲା ।

ପିପିଏଗୁଡ଼ିକ ଏମ୍‌ଓସୁ ସହ ସମଧାରାରେ ହୋଇନଥିଲା

2.1.15 ଆଇପିପିଗୁଡ଼ିକ ସହ ଶକ୍ତି ବିଭାଗ କରିଥିବା ଏମ୍‌ଓସୁ ଅନୁସାରେ ଆଇପିପିଗୁଡ଼ିକ ଅନେକ ଗୁଡ଼ିଏ ସାମାଜିକ ଦାୟିତ୍ୱ ପୁରଣ କରିବା କଥା ଯଥା : ସ୍ଥାନୀୟ ଲୋକଙ୍କୁ ନିଯୁକ୍ତ, ଅନ୍ୟାନ୍ୟ ଅର୍ଥ ଉପାଧାନକାରୀ କ୍ଷେତ୍ରରେ ନିବେଶ, ଆନୁଷ୍ଠାନିକ ଏବଂ ଡାଉନଷ୍ଟ୍ରିମ ଶିକ୍ଷାଦେୟାଗ ଗୁଡ଼ିକୁ ପ୍ରୋତ୍ସାହନ ଏବଂ ଜଳର ବ୍ୟବହାର ଦ୍ୱାରା ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ କ୍ଷତିକୁ ଭରଣା କରିବା ଇତ୍ୟାଦି । ଶକ୍ତି ବିଭାଗ ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006 ରେ କମ୍ପାନୀକୁ ଏମ୍‌ଓସୁ ସହ ସମଧାରାରେ ପିପିଏ ଗୁଡ଼ିକ ସାକ୍ଷର ପାଇଁ ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ଦେଇଥିଲେ । ଶକ୍ତି ବିଭାଗର ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ସତ୍ତ୍ୱେ କମ୍ପାନୀ ଉପରୋକ୍ତ ସାମାଜିକ ଦାୟିତ୍ୱ ଗୁଡ଼ିକ ଅର୍ଚ୍ଚିତ ନ କରି ପିପିଏ ସାକ୍ଷର କରିଥିଲା । ଏହି ସବୁ ଦାୟିତ୍ୱକୁ ସଂପୂର୍ଣ୍ଣ ନ କରିବା ଦ୍ୱାରା ଏବଂ ସେଗୁଡ଼ିକର ସମ୍ପାଦନା ନ କରିବାରେ ଦଣ୍ଡ ବ୍ୟବସ୍ଥା ନ କରିବା ଦ୍ୱାରା ସେହି ସାମାଜିକ ଦାୟିତ୍ୱ ଏବଂ ତାହାର ଲାଭ ପାଇବାରୁ ଓଡ଼ିଶା ସରକାର ବଞ୍ଚି ହୋଇଥିଲେ । ଆଇପିପିମାନେ ସେମାନଙ୍କର ଦାୟିତ୍ୱ ନ ତୁଲାଇବାର କୌଣସି ମୂଲ୍ୟ ଦେଉନଥିବାରୁ, ସେମାନଙ୍କୁ ଅହେତୁକ ଅନୁକମ୍ପା ପ୍ରଦର୍ଶନ କରାଯାଇଥିଲା ।

ସରକାର କହିଲେ ଯେ, ଆଇପିପି ମାନେ ବିଦ୍ୟୁତ ଦେୟ (ଇଡି) ଏବଂ ସେସ୍ ଆକାରରେ ଏହାର ମୂଲ୍ୟ ପ୍ରଦାନ କରିଥାନ୍ତି । କିନ୍ତୁ ଏହା ସତ୍ୟ ଯେ ଆଇପିପିମାନଙ୍କୁ ଯେମିତି ହେଲେ ବୈଧାନିକ ଦେୟ ଯଥା ଇଡି ଏବଂ ସେସ୍ ଦେବାକୁ ପଡ଼ିବ । ତେଣୁ ସେହି ପ୍ରଦାନ ଅର୍ଥକୁ ଦୃଷ୍ଟିରେ ରଖି ସାମାଜିକ ଦାୟିତ୍ୱବୋଧ ପ୍ରତି ଥିବା ପ୍ରତିଶ୍ରୁତି ସହ ସାଲିସ କରାଯିବାର ନଥିଲା ।

ଶକ୍ତି ଅଧିକାର ସ୍ଥିତିକରଣ

2.1.16 କମ୍ପାନୀ ଆଇପିପିମାନଙ୍କ ଠାରୁ ରାଜ୍ୟ ଅଂଶ ଶକ୍ତି କିଣିବା ପାଇଁ ପିପିଏ ସାକ୍ଷର କରିଥିଲା ଯାହାକି ସେମାନଙ୍କ ପ୍ଲାନରୁ ବାହାରକୁ ଯାଉଥିବା ଶକ୍ତିର 25 ପ୍ରତିଶତରେ ଧାର୍ଯ୍ୟ କରାଯାଇଥିଲା । ଅଗଷ୍ଟ 2008 ରେ ରାଜ୍ୟର ଶକ୍ତି ନୀତି ଅଧିକୃତିତ ହେଲା ପରେ, ଏହି ଅଂଶ 14 ପ୍ରତିଶତକୁ ହ୍ରାସ ପାଇଥିଲା । ଅଡ଼ିଟ ଅବଲୋକନ କଲେ ଯେ, ଯେହେତୁ ପିପିଏରେ ଅନୁବନ୍ଧ ହୋଇଥିବା ପ୍ଲାନ କ୍ଷମତା ପରିବର୍ତ୍ତନଶୀଳ ଥିଲା, ଆଇପିପି ମାନଙ୍କ ଦ୍ୱାରା କମ୍ ଉତ୍ପାଦନ କିମ୍ବା ଉତ୍ପାଦନ ନ ହେଲେ ରାଜ୍ୟର ଭାଗ ଅନିର୍ଦ୍ଧିଷ୍ଟ ହେବ ଯାହାକି ଅନୁକ୍ଳେପ **2.1.20** ଏବଂ **2.1.21** ରେ ଆଲୋଚନା କରାଯାଇଛି । ଏହିପରି ଭାବରେ ଶକ୍ତି ପାଇଁ ଅଧିକାର

ନିର୍ଦ୍ଦିଷ୍ଟ ପରିମାଣ ପାଇଁ ନ କରି ପ୍ରତିଶତ ହିସାବରେ କରିବା ଦ୍ୱାରା କମ୍ପାନୀ ଶକ୍ତି କ୍ରୟ ଏବଂ ଏହାର ସ୍ଥାନାନ୍ତରାକରଣ ପାଇଁ ଏକ ସୁସ୍ଥ ଯୋଜନାରୁ ବଢ଼ି ହେବ ।

ସରକାର ପ୍ରସ୍ଥାନ ସମ୍ମାନନିରେ କହିଲେ ଯେ, ଏକ ନିର୍ଦ୍ଦିଷ୍ଟ ପରିମାଣ ସ୍ଥିରାକରଣ ସୁବିଧା, ଶକ୍ତି ନୀତିର ସଂଶୋଧନ ସମୟରେ ନୀତିକ୍ରମ କରାଯିବ ।

ଅଣସମ୍ପାଦନା ବିରୁଦ୍ଧରେ ଧାରାର ଅଭାବ

2.1.17 କମ୍ପାନୀ ଆଇପିପିର ଖର୍ଚ୍ଚରେ ଶକ୍ତି ସଂଗ୍ରହଣ କରିବାକୁ ସମର୍ଥ କରି ଆଇପିପି ମାନଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ଅଣସମ୍ପାଦନା ବିପକ୍ଷରେ ପିପିଏରେ କୌଣସି ଦଣ୍ଡାରୋପ ଧାରା ରଖିନଥିଲା । ଅତିତ ଦେଖିଲେ ଯେ, କମ୍ପାନୀ ସହ ପିପିଏ ସାକ୍ଷର କରିସାରିବା ପରେ ଦୁଇଟି ଆଇପିପି ସେଥିରୁ ହଟି ଯାଇଥିଲେ । ସେମାନଙ୍କର ବର୍ଦ୍ଧିତ ତାରିଫ ଓଜିଆରସି ଦ୍ୱାରା ଗ୍ରହଣ କରାନଯିବାରୁ ସେମାନେ ଓଜିଆରସି ଜରିଆରେ ସିଜିପିକୁ ପରିବର୍ତ୍ତନ ହୋଇଥିଲେ । ଏଣୁ ସେମାନଙ୍କର ଅଣସମ୍ପାଦନାର ବିପକ୍ଷରେ କୌଣସି ଦଣ୍ଡାରୋପ ଧାରାର ଅନୁପସ୍ଥିତି ଯୋଗୁଁ କମ୍ପାନୀ ସେମାନଙ୍କଠାରୁ 26.32 ମେଗାଓୟାର୍ (ସେଥିରୁ ରାଜ୍ୟର ଭାଗ 14 ପ୍ରତିଶତ ଥିଲା) ପାଇବାର ସୁଯୋଗ ହରାଇଥିଲେ ମଧ୍ୟ କୌଣସି ପଦକ୍ଷେପ ନେଇପାରିନଥିଲା ।

ଆଇପିପି ମାନଙ୍କଦ୍ୱାରା ଅଣସମ୍ପାଦନା ବିରୁଦ୍ଧରେ କୌଣସି ଧାରା ନଥିଲା ।

ସରକାର ଦର୍ଶାଇଲେ ଯେ, ଯଦି ଯୋଜନାଟି ଧାର୍ଯ୍ୟ ସମୟ ମଧ୍ୟରେ ସମ୍ପନ୍ନ ହୋଇଥାଆନ୍ତା ଆଇପିପିମାନେ ସେମାନଙ୍କ ଅଂଶଧନ ଉପରେ 16.5 ପ୍ରତିଶତ ଫେରସ୍ତ ପାଇପାରିଥାନ୍ତେ ଏବଂ ବିଳମ୍ବ ପାଇଁ ହ୍ରାସିତ 16 ପ୍ରତିଶତ ପାଇଥାନ୍ତେ । ଏହା ସ୍ୱୟଂଚାଳିତ ଭାବେ ଅଣସମ୍ପାଦନାର ତଦାରଖ କରିଥାଏ । ଏହି ଉଠିରେ ସଂପୃକ୍ତ ଆଇପିପିମାନଙ୍କୁ ସେମାନଙ୍କର ପିପିଏ ଅର୍ତ୍ତଭୁକ୍ତ ପ୍ରତିଶ୍ରୁତି ପାଳନ କରିବା ବିଷୟରେ କିଛି ଉଲ୍ଲେଖ କରାଯାଇନାହିଁ । ଏହା ଦ୍ୱାରା ପ୍ରକଳ୍ପର କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପନ୍ନ ନହେବା ସହିତ ପିପିଏରେ ଥିବା ତ୍ରୁଟିଗୁଡ଼ିକୁ ମଧ୍ୟ ଦର୍ଶାଉଥିଲା ।

ସଂଗ୍ରହଣ ଯୋଜନାର ଅନୁପସ୍ଥିତି

2.1.18 କମ୍ପାନୀ ଆଇପିପିମାନଙ୍କ ଠାରୁ ସେତେବେଳେ ଶକ୍ତି କିଣିପାରିବ ଯେତେବେଳେ ସେହି ଶକ୍ତି ସ୍ଥାନାନ୍ତରଣ ପାଇଁ ଏକ ସଂଗ୍ରହଣ ପଦ୍ଧତି ଥିବ । ବିଦ୍ୟୁତ ଅଧିନିୟମ 2003 ଅନୁଯାୟୀ କେବଳ ରାଜ୍ୟ ସଂଗ୍ରହଣ ସଂସ୍ଥା (ଏସଟିୟୁ) ବା କେନ୍ଦ୍ରିୟ ସଂଗ୍ରହଣ ସଂସ୍ଥା (ସିଟିୟୁ) ଗୁଡ଼ିକ ସଂଗ୍ରହଣ ଲାଭନ୍ ଡିଆରି କରିପାରିବେ । କମ୍ପାନୀ ଆଇପିପିମାନଙ୍କୁ ଠାରୁ ଶକ୍ତି କିଣିବା ପାଇଁ ଓପିଟିସିଏଲ୍, ଯାହାକି ଏକ ରାଜ୍ୟ ସଂଗ୍ରହଣ ସଂସ୍ଥା ତାହାକୁ ପକ୍ଷଭୁକ୍ତ କରିନଥିଲା କିମ୍ବା ଓପିଟିସିଏଲର ସମନ୍ୱୟରେ ସଂଗ୍ରହଣ ଯୋଜନା ପାଇଁ ପଦକ୍ଷେପ ନେଇନଥିଲା । ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2011 ରେ ଓଜିଆରସି ଆଇପିପିମାନଙ୍କ ଠାରୁ ଶକ୍ତି ସ୍ଥାନାନ୍ତରଣ ପାଇଁ ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ଦେବା ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ, ଓପିଟିସିଏଲ କୌଣସି ସଂଗ୍ରହଣ ଯୋଜନା କରିନଥିଲା । ଯାହାହେଉ, ଡିସେମ୍ବର 2013 ସୁଦ୍ଧା ସଂଗ୍ରହଣ ଯୋଜନା ଚୁଡ଼ାନ୍ତ ହୋଇ ପାରିନଥିଲା ।

ଅତିତ ଅବଲୋକନ କଲେ ଯେ, ପିପିଏ ଅନୁସାରେ, ଗୋଟିଏ ଆଇପିପି ଏସଟିୟୁର ସଂଗ୍ରହଣ ଲାଭନ ମାଧ୍ୟମରେ ସଂଯୋଗ ହୋଇଥିବା କ୍ଷେତ୍ରରୁ ବସବାରଠାରେ ଶକ୍ତି ଉପଲବ୍ଧ କରାଇବାର ଥିଲା । ଓପିଟିସିଏଲ ସଂଗ୍ରହଣ ଲାଭନ ସହ ବସବାରକୁ ଯୋଡ଼ିବା ପାଇଁ ଦରକାର ହେଉଥିବା ସଂଗ୍ରହଣ ଲାଭନ୍ ନିର୍ମାଣ କରିବା ପାଇଁ ପଦକ୍ଷେପ ନେବା ପରିବର୍ତ୍ତେ ଏହି ଆଇପିପି ବିଦ୍ୟମାନ 220 କେ.ଭି ସଂଗ୍ରହଣ ନେଟୱାର୍କ ମାଧ୍ୟମରେ ରାଜ୍ୟର ଭାଗ 768 ମେଗାଓୟାର୍ ପରିବର୍ତ୍ତେ 250 ମେଗାଓୟାର୍ ଶକ୍ତି ଯୋଗାଉଥିଲା । ଫଳରେ 2012-13 ବର୍ଷରେ କମ୍ପାନୀ ଆଇପିପିମାନଙ୍କ ଠାରୁ ରାଜ୍ୟର ଅଧିକାର ହିସାବରେ 6635.52 ଏମ୍.ୟୁ ମଧ୍ୟରୁ 3712.45 ଏମ୍.ୟୁ କିଣିପାରିନଥିଲା । ଏହିପରି ଆଇପିପିମାନଙ୍କ ଠାରୁ ନିଜର ଅଧିକାର ବାବଦକୁ ଶକ୍ତି ନ ପାଇବା ଫଳରେ କମ୍ପାନୀର ରାଜସ୍ୱ ଉପରେ ପ୍ରତିକୂଳ ପ୍ରଭାବ ପଡ଼ିଥିଲା । ଓଜିଆରସିର ପରାମର୍ଶ ସର୍ବୋଚ୍ଚ ଶକ୍ତି ବ୍ୟବସାୟ ଦ୍ୱାରା ରାଜସ୍ୱ ବୃଦ୍ଧି ପାଇଁ କମ୍ପାନୀର ବିଫଳତା ଯୋଗୁଁ ଏହା ତାହାର ଖର୍ଚ୍ଚ ତୁଲାଇବା ପାଇଁ ମଧ୍ୟ ଯଥେଷ୍ଟ ନ ଥିଲା । କମ୍ପାନୀ ଯଦି 3712.45 ଏମ୍.ୟୁ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି କିଣିପାରିଥାନ୍ତା ଏବଂ ବିକି ପାରିଥାନ୍ତା, ତେବେ ଏହା 1941.61

ଆଇପିପି ଶକ୍ତି ଆହରଣ ପାଇଁ ସଂଗ୍ରହଣ ଯୋଜନାର ଅଭାବ ଯୋଗୁ 3,712.45 ଏମ୍.ୟୁ ଶକ୍ତି ଉପଲବ୍ଧ ହୋଇନଥିଲା, ଯାହା ଫଳରେ ରାଜସ୍ୱ ହାନି ହୋଇଥିଲା ।

କୋଟି ଟଙ୍କାର²⁴ ରାଜସ୍ୱ ଉପାର୍ଜନ କରି ପାରିଥାନ୍ତା । ଯାହାକି ଓଇଆରସି ଦ୍ୱାରା ଏଆରଆର ଅନୁମୋଦନ ସମୟରେ ଛାଡ଼ି ଦିଆ ଯାଇଥିବା ରାଜସ୍ୱ ନିଅଁର ସମ୍ମୁଖାନ ହେବା ପାଇଁ ସହାୟକ ହୋଇପାରିଥାନ୍ତା ।

ସରକାର କହିଲେ ଯେ, ଓପିଟିସିଏଲକୁ ଏକ ପକ୍ଷ କରିବା ଆବଶ୍ୟକ ନଥିଲା । କାରଣ ସ୍ଥାନାନ୍ତରାକରଣ ବ୍ୟବସ୍ଥାର ନିର୍ମାଣ ଦାୟିତ୍ୱ ସଂଗ୍ରହଣ କମ୍ପାନୀର ଏବଂ ଆଇପିପିମାନଙ୍କ ଉପରେ ନ୍ୟସ୍ତ ଥିଲା । କିନ୍ତୁ ଏହା ସତ୍ୟ ଯେ ଇଏ 2003 ର ଧାରା 10 ଅନୁସାରେ ଆଇପିପି ମାନେ ସେମାନଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ଉତ୍ପାଦିତ ବିଦ୍ୟୁତ୍‌ର ସଂଗ୍ରହଣ ପାଇଁ ଏସଟିସୁ ସହ ସମନ୍ୱୟ ରକ୍ଷା କରିବା ଆବଶ୍ୟକ ଥିଲା । ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଅଧିନିୟମ 2003 ର ଧାରା 12 ଅନୁସାରେ ଏସଟିସୁ ହିଁ ସଂଗ୍ରହଣ କାର୍ଯ୍ୟକଳାପ ପାଇଁ ପ୍ରାଧିକୃତ ସଂସ୍ଥା । ତେଣୁ ଆଇପିପି ଏବଂ ଏସଟିସୁ ମଧ୍ୟରେ କମ୍ପାନୀ ସମନ୍ୱୟ ସୁନିଶ୍ଚିତ କରିବା କଥା । ଏହାର ଅନୁପସ୍ଥିତିରେ ଆଇପିପି ଶକ୍ତିର ସ୍ଥାନାନ୍ତରାକରଣ ହୋଇପାରିନଥିଲା ଯାହ ଯୋଗୁ କମ୍ପାନୀର 1941.61 କୋଟି ଟଙ୍କାର ରାଜସ୍ୱ ହାନି ହୋଇଥିଲା ।

ଆଇପିପିମାନଙ୍କ ସହିତ ହୋଇଥିବା ପିପିଏର କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନା

2.1.19 କମ୍ପାନୀ ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006 ରୁ ଜାନୁୟାରୀ 2011 ମଧ୍ୟରେ 31 ଟି ଆଇପିପି ସହିତ ପିପିଏ ସାକ୍ଷର କରିଥିଲା, ଯାହାମଧ୍ୟରୁ ଜୁଲାଇ 2013 ସୁଦ୍ଧା କେବଳ ତିନୋଟି²⁵ ସଂପାଦିତ ହୋଇପାରିଥିଲା । ପିପିଏ ଗୁଡ଼ିକର ସମ୍ପାଦନାରେ ପରିଲକ୍ଷିତ ହୋଇଥିବା ତୃତୀ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଗୁଡ଼ିକ ନିମ୍ନରେ ଆଲୋଚନା କରାଗଲା ।

ବାଣିଜ୍ୟିକ ଉତ୍ପାଦନ ତାରିଖ ଘୋଷଣାରେ ଅନିୟମିତତା

2.1.20 ଆଇପିପିମାନଙ୍କ ସହିତ ହୋଇଥିବା ପିପିଏ ଅନୁସାରେ, ବାଣିଜ୍ୟିକ ଉତ୍ପାଦନ ପୂର୍ବରୁ ଉତ୍ପାଦିତ ବିଦ୍ୟୁତ୍‌କୁ ଇନଫର୍ମ ଶକ୍ତି ହିସାବରେ ଗଣ୍ୟ କରାଯିବ ଏବଂ ଏହା ରାଜ୍ୟକୁ ପରିବହନମାନଙ୍କ ମୂଲ୍ୟ ଭିତ୍ତିରେ ଉପଲବ୍ଧ ହେବ । ସିଇଆରସି ବିନିୟମ, 2009 ଅନୁଯାୟୀ, ହିତାଧିକାରୀ ସାମ୍ପ୍ରାରେ ଏକ ସଫଳ ପରୀକ୍ଷାମୂଳକ ପଦ୍ଧତିରେ ସର୍ବାଧିକ ଅବିରତ ରେଟିଙ୍ଗ (ଏମସିଆର) ବା ସ୍ଥାପିତ କ୍ଷମତା ପ୍ରଦର୍ଶନ କରିଥିବା ଘୋଷିତ ଦିନକୁ ବାଣିଜ୍ୟିକ ଉତ୍ପାଦନ ଦିବସ (ସିଓଡ଼ି) କୁହାଯାଏ ।

ଅଡ଼ିଟ ଅବଲୋକନ କଲେ ଯେ, ଗୋଟିଏ ଆଇପିପି କ୍ଷେତ୍ରରେ, 29 ଅକ୍ଟୋବର ରୁ 1 ନଭେମ୍ବର 2010 ମଧ୍ୟରେ କମ୍ପାନୀର ଅଧିକାରୀମାନଙ୍କ ସାମ୍ପ୍ରାରେ ହୋଇଥିବା ଏମସିଆର ପ୍ରଦର୍ଶନ ଅସଫଳ ହୋଇଥିଲା । ଏହା ସତ୍ତ୍ୱେ 11 ମାର୍ଚ୍ଚ 2011 ରେ ହୋଇଥିବା ଏକ ବୈଠକର ନିଷ୍ପତ୍ତି ଅନୁସାରେ କୌଣସି ଯଥାର୍ଥତା ନ ଥାଇ କମ୍ପାନୀ 10 ନଭେମ୍ବର 2010 କୁ ସିଓଡ଼ି ହିସାବରେ ମାନିନେଇଥିଲେ । 10 ନଭେମ୍ବର 2010 ରୁ ଆଇପିପି ଠାରୁ ମିଳିଥିବା ଶକ୍ତିକୁ ଫର୍ମ ଶକ୍ତି ହିସାବରେ ଗଣ୍ୟ କରାଯାଇଥିଲା । ଫଳରେ କମ୍ପାନୀ ଇନଫର୍ମ ଶକ୍ତି ପାଇଁ ପ୍ରଯୁଜ୍ୟ 1.75 ଟଙ୍କା ଦର ପରିବର୍ତ୍ତେ 2.75 ଟଙ୍କା ହିସାବରେ ଶକ୍ତି ଦେୟ ପଇଠ କରିଥିଲା । ଏହା ଦ୍ୱାରା କମ୍ପାନୀ 5564.858 ନିୟୁତ ଡଲାର ଶକ୍ତି କ୍ରୟ ଉପରେ, ନଭେମ୍ବର 2010 ରୁ ଅପ୍ରେଲ 2013 ମଧ୍ୟରେ 542.95 କୋଟି ଟଙ୍କା ଅଧିକ ଅର୍ଥ ପ୍ରଦାନ କରିଥିଲା ।

ମନମୁଖୀ ବାଣିଜ୍ୟିକ ତାରିଖ ସ୍ୱୀକାର ଯୋଗୁ 542.95 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅଧିକ ଅର୍ଥ ପ୍ରଦାନ ହୋଇଥିଲା ।

ସରକାର କହିଲେ ଯେ ସିଓଡ଼ି ଘୋଷଣା କରିନଥିଲେ ଆଇପିପି ଉତ୍ପାଦନ ଆରମ୍ଭ କରିନଥାନ୍ତା । ଯାହାଫଳରେ କମ୍ପାନୀକୁ ଶକ୍ତି ଅଭାବଜନିତ କ୍ଷତି ସହିବାକୁ ପଡ଼ିଥାନ୍ତା । ଏହା ସତ୍ୟ ଯେ ପିପିଏର ସଂରକ୍ଷା ବିରୁଦ୍ଧରେ ଯାଇ ଅଧିକ ଟଙ୍କା ଖର୍ଚ୍ଚ ହୋଇଥିଲା ।

ଆର୍ଥିକ ସ୍ୱାର୍ଥର ସୁରକ୍ଷା ନ କରିବା

2.1.21 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006 ରେ କମ୍ପାନୀ ଗୋଟିଏ ଆଇପିପି ସହ ତାହାର ସ୍ଥାପିତ କ୍ଷମତାର (350 ଏମଡ଼୍‌ବ୍ଲ୍ୟୁ x 4) 25 ପ୍ରତିଶତ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି ଆହରଣ ପାଇଁ ପିପିଏ କରିଥିଲା । ପିପିଏ ଅନୁସାରେ ଆଇପିପିକୁ ପ୍ଲାଠାରୁ

²⁴ 2012-13 ରେ ବ୍ୟବସାୟରୁ ସୁନିଚ୍ ପ୍ରତି 5.23 ଟଙ୍କାର ହାରାହାରି ଆୟକୁ ନେଇ ହିସାବ କରାଯାଇଛି ।
²⁵ ଷ୍ଟରଲାଇଟ୍ ଏନର୍ଜୀ ଲିମିଟେଡ଼, ଜିଏମଆର କମ୍ପାନୀ ଏନର୍ଜୀ ଲିମିଟେଡ଼ ଏବଂ ଆରତୀ ଷ୍ଟିଲ୍ ଲିମିଟେଡ଼ ।

ଓପିଟିସିଏଲର ଗ୍ରାଡ଼ ସବଷ୍ଟେସନ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଏକ ଉତ୍ପାଦନ ସଂରକ୍ଷଣ ଲାଭନ ନିର୍ମାଣ କରିବାକୁ ଥିଲା । କିନ୍ତୁ ଆଇପିପି ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ନ ଯୋଗାଇଲେ ଏହାକୁ ଦଣ୍ଡାରୋପ ପାଇଁ ପିପିଏରେ କୌଣସି ବ୍ୟବସ୍ଥା ନଥିଲା । ପ୍ଲାନଟି ଜୁନ 2011 ସୁଦ୍ଧା କାର୍ଯ୍ୟକ୍ଷମ ହେବାର ଥିଲା । କେବଳ 350 ମେଗାଓ୍ଵାଟ ବିଶିଷ୍ଟ ଗୋଟିଏ ଯୁନିଟ 30 ଅପ୍ରେଲ 2013 ଠାରୁ ବାଣିଜ୍ୟିକ ଭିତ୍ତିର କାର୍ଯ୍ୟ କ୍ଷମ ହୋଇପାରିଥିଲା । ଅଡ଼ିଟ୍ ନିମ୍ନୋକ୍ତ ତଥ୍ୟଗୁଡ଼ିକ ଅବଲୋକନ କଲେ ।

- ଆଇପିପି ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତିର ସ୍ଥାନାନ୍ତରୀକରଣ ପାଇଁ ଉତ୍ପାଦନ ସଂରକ୍ଷଣ ଲାଭନ ନିର୍ମାଣ କରିନଥିଲା । ଏହାପରେ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ପିଜିସିଆଇଏଲ ଲାଭନ୍ ସହ ଲୁପ୍ତ ଲନ ଲୁପ୍ତ ଆଉଟ ବ୍ୟବସ୍ଥାରେ ଯୁନିଟ୍ ପ୍ରତି 0.35 ଟଙ୍କା ଅଧିକ ମୂଲ୍ୟରେ ସ୍ଥାନାନ୍ତରଣ କରାଯାଇଥିଲା । ପିପିଏରେ ନିର୍ଦ୍ଦିଷ୍ଟ ଧାରାର ଅନୁପସ୍ଥିତି ଯୋଗୁ, ପାରମ୍ପାରିକ ଆଲୋଚନା ଭିତ୍ତିର ଆଇପିପିପି ସେହି ଖର୍ଚ୍ଚକୁ ବହନ କରିବା ପାଇଁ ରାଜି ହୋଇଥିଲା ।
- କମ୍ପାନୀ ଏନଟିପିକୁ ଅମାନ୍ୟ କରି ଆଇପିପି ସହ ପ୍ରତିଯୋଗାତାମୂଳକ ନିଲାମ ପରିବର୍ତ୍ତେ ମୂଳ୍ୟ ଭିତ୍ତିର ପିପିଏ ସାକ୍ଷର କରିଥିଲା । ଯାହା ବିଷୟରେ ଅନୁକ୍ରମ 2.1.14 ରେ ଆଲୋଚନା କରାଯାଇଛି । ଏହା କିନ୍ତୁ ଦେଖାଗଲା ଯେ, ଆଇପିପି ଟି ଦୁଇଟି²⁶ ରାଜ୍ୟ ବାହାରର କ୍ଲେଡାଙ୍କ ସହ ପ୍ରତିଯୋଗାତାମୂଳକ ନିଲାମ ଭିତ୍ତିର ସେହି ସମାନ ପ୍ଲାନଟିକୁ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ଯୋଗାଇ ଦେବା ପାଇଁ ପିପିଏ ସାକ୍ଷର କରିଥିଲା । ଏଥିପାଇଁ ଯୁନିଟ୍ ପ୍ରତି 2.49/3.69 ଟଙ୍କା ମୂଲ୍ୟ ଧାର୍ଯ୍ୟ କରାଯାଇଥିଲା । ପୁନଶ୍ଚ ଆଇପିପିଟି କମ୍ପାନୀ ଠାରୁ ମୂଲ୍ୟଯୁକ୍ତ ଭିତ୍ତିର ବର୍ଦ୍ଧିତ ଦର (ଯାହାକି 3.70 ଟଙ୍କା ପ୍ରତି ଯୁନିଟ୍ ଥିଲା) ଦାବୀ କରୁଥିଲା ।
- ଆଇପିପିର ରାଜ୍ୟ ବାହାରର ଦୁଇଦିଗ କ୍ଲେଡାଙ୍କ ସହ ହୋଇଥିବା ପିପିଏ ଅନୁସାରେ, ଆଇପିପି ବୁକ୍ସିବନ୍ଧ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ଯୋଗାଇ ଦେବା ପାଇଁ ବାଧ୍ୟ, ଯାହା ନ ହେଲେ ଏହାକୁ କ୍ଷତିପୂରଣ ଦେବାକୁ ପଡ଼ିବ । କିନ୍ତୁ କମ୍ପାନୀ ସାକ୍ଷର କରିଥିବା ପିପିଏରେ ଏପରି କୌଣସି ଧାରା ନ ଥିଲା । ଯଦିଓ ଆଇପିପି ଏକତରଫା ଭାବରେ 26 ମେ 2013 ଠାରୁ ଉତ୍ପାଦନ ବନ୍ଦ କରିଦେଇଥିଲା, ପିପିଏରେ ଜୋରିମାନା ଧାରାର ଅନୁପସ୍ଥିତି ଯୋଗୁ, କମ୍ପାନୀ ଆଇପିପି ବିପକ୍ଷରେ କୌଣସି ପଦକ୍ଷେପ ନେଇ ପାରିନଥିଲା ।

ଅଡ଼ିଟ୍ ମନ୍ତବ୍ୟକୁ ସରକାର ମାନିନେଇ କହିଲେ ଯେ, ବିଦ୍ୟୁତ ଶୁଳ୍କ ରୁଡ଼ାନ୍ତ ହେବା ସମୟରେ ପ୍ରତିଯୋଗାତାମୂଳକ ନିଲାମ ଭିତ୍ତିର ଧାର୍ଯ୍ୟ ହୋଇଥିବା ମୂଲ୍ୟ ବିଷୟରେ କଥା ଉଠାଯିବ । କିନ୍ତୁ ପିପିଏ ସାକ୍ଷର କରିବା ପୂର୍ବରୁ କାର୍ଯ୍ୟକ୍ଷମ ପ୍ରତିଯୋଗାତା ମୂଳକ ନିଲାମକୁ ଅନୁସରଣ କରାଗଲା ନାହିଁ, ଉତ୍ତରଣ ସେ ବିଷୟରେ ନୀରବ ଥିଲା ।

ଶକ୍ତି ଆହରଣରେ ସ୍ଵଚ୍ଛତାର ଅଭାବ

2.1.22 ଉତ୍ତରାଖଣ୍ଡ, କଟକ ଠାରେ 500 ମେଗାଓ୍ଵାଟ (200 ମେଗାଓ୍ଵାଟ ବିଶିଷ୍ଟ 2 ଟି) ଶକ୍ତି ବିଶିଷ୍ଟ ଏକ ତାପଜ ବିଦ୍ୟୁତ କେନ୍ଦ୍ର ଅଗଷ୍ଟ 2012 ସୁଦ୍ଧା ସ୍ଥାପନ ପାଇଁ ଶକ୍ତି ବିଭାଗ ଗୋଟିଏ ଆଇପିପି ସହିତ ଫେବୃୟାରୀ 2009 ରେ ଏମ୍‌ଓୟୁ ସାକ୍ଷର କରିଥିଲା । କିନ୍ତୁ କମ୍ପାନୀ 500 ମେଗାଓ୍ଵାଟ ପ୍ଲାନଟିରୁ 50 ମେଗାଓ୍ଵାଟ ଶକ୍ତି ବିଶିଷ୍ଟ ଗୋଟିଏ ପ୍ଲାନଟିକୁ ନଭେମ୍ବର 2009 ସୁଦ୍ଧା କାର୍ଯ୍ୟକ୍ଷମ କରାଇବା ପାଇଁ ଆଇପିପି ସହିତ ଅକ୍ଟୋବର 2009 ରେ ପିପିଏ ସାକ୍ଷର କରିଥିଲା । ନଥିପତ୍ର ଯାଞ୍ଚୁ ଏହା ଜଣାପଡ଼ିଲା ଯେ ମାର୍ଚ୍ଚ 2010 ରେ ଗ୍ରାଡ଼ ସହ ସଂଯୁକ୍ତ ହୋଇଥିବା 50 ମେଗାଓ୍ଵାଟ ଶକ୍ତି ବିଶିଷ୍ଟ ପାଓ୍ଵାଟ ପ୍ଲାନଟିରୁ ଏହାର ଦୁଇଟି ସିଜିପି ଯୁନିଟ୍ ମଧ୍ୟରୁ ଗୋଟିଏ ଥିଲା । ଯେହେତୁ କମ୍ପାନୀ ସିଓଡ଼ି ବିଷୟରେ ବିଶଦ ବିବରଣୀ ଏବଂ ସିଜିପି ଠାରୁ ଆଇପିପିକୁ ଅଲଗା

²⁶ ନଭେମ୍ବର 2011 ରେ ବିହାର ରାଜ୍ୟ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବୋର୍ଡ଼ ଏବଂ ଅଗଷ୍ଟ 2008 ରେ ଦକ୍ଷିଣ ହରିୟାଣା ବିଜୁଲି ବିତରଣ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼ ।

ସଠିକ୍ ବିଭାଗ ଅଭାବରୁ କମ୍ପାନୀ ଏକ ସିଜିପି ସହିତ ଆଇପିପି ଭାବରେ ପିପିଏ କରିଥିଲା ଯାହା ଫଳରେ 11.85 କୋଟି ଟଙ୍କା ଅତିରିକ୍ତ ବ୍ୟୟ ହୋଇଥିଲା ।

କରି ଓଇଆରସି ପାଖରେ ତଥ୍ୟ ପ୍ରଦାନ କରିବାରେ ସକ୍ଷମ ହୋଇନଥିଲା, ଓଇଆରସି ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2011 ରେ ଏହାର ଚାରିଫ୍ ଧାର୍ଯ୍ୟ କରିବା ପାଇଁ ମନା କରିଥିଲା । କମ୍ପାନୀ କିନ୍ତୁ ଅନ୍ୟ ଏକ ଆଇପିପି ସହିତ ଏହି ଆଇପିପିକୁ ମଧ୍ୟ 2.43 ଟଙ୍କାରୁ 2.75 ଟଙ୍କା ଦରରେ ଆଗରୁ କିଣାଯାଇଥିବା ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ପାଇଁ ଅର୍ଥ ପ୍ରଦାନ କରିଥିଲା (ମାର୍ଚ୍ଚ / ଅପ୍ରେଲ 2012) । ଏହି ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ପାଇଁ ଓଇଆରସି ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2011 ରେ 3.02 ଟଙ୍କା ପ୍ରତି ଯୁନିଟ୍ ଦର ଧାର୍ଯ୍ୟ କରିଥିଲେ ଯାହାକି ପୂର୍ବାହଳରେ ଅବସ୍ଥିତ ଏନଟିପିସିର ପାୱାର ପ୍ଲାଣ୍ଟରୁ ଉତ୍ପାଦନ ହେଉଥିବା ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତିର ମୂଲ୍ୟ ଭିତ୍ତିରେ ସ୍ଥିର କରାଯାଇଥିଲା । ଫଳସ୍ଵରୂପ, କମ୍ପାନୀ ମାର୍ଚ୍ଚ 2010 ରୁ ଜୁନ 2011 ମଧ୍ୟରେ କିଣିଥିବା ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ପାଇଁ 11.85 କୋଟି ଟଙ୍କାର ପ୍ରଭେଦାତ୍ମକ ମୂଲ୍ୟ ପ୍ରଦାନ କରିଥିଲା । ଏହା ପରେ କମ୍ପାନୀ କିଣିଥିବା ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତିକୁ ସିଜିପି ଦରରେ ଅର୍ଥ ପ୍ରଦାନ ପାଇଁ ଅପ୍ରେଲ 2013 ରେ ଓଇଆରସି ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ଦେଇଥିଲେ । କମ୍ପାନୀ କିନ୍ତୁ ଓଇଆରସିର ସଂଶୋଧିତ ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ଭିତ୍ତିରେ ବିଲ୍‌ର ସଂଶୋଧନ କାର୍ଯ୍ୟ କରିନାହିଁ ।

ଏହିପରି ଭାବରେ ଯୁନିଟ୍‌ର ସ୍ଥିରାବସ୍ଥା ଏବଂ ଏହାର କାର୍ଯ୍ୟକ୍ଷମ ହେବାର ତାରିଖ ବିଷୟରେ ଅନୁସନ୍ଧାନ ନ କରି ଏକ ସିଜିପିକୁ ଆଇପିପି ହିସାବରେ ବିଭାଗ କରି ତା ସହ ପିପିଏ ସାକ୍ଷର କରିବା ଦ୍ଵାରା 11.85 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅତିରିକ୍ତ ଖର୍ଚ୍ଚ ହୋଇଥିଲା ।

ପ୍ରସ୍ଥାନ ସମ୍ପର୍କରେ ସରକାର ତଥ୍ୟକୁ ମାନିନେଇ, ଭବିଷ୍ୟତରେ ଠିକ୍ ଭାବରେ ଯତ୍ନବାନ୍ ହେବା ପାଇଁ ପ୍ରତିଶ୍ରୁତି ଦେଇଥିଲେ ।

ରାଜ୍ୟ ଶକ୍ତି ସଂଗ୍ରାହନ ଠାରୁ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ଆହରଣ

2.1.23 କମ୍ପାନୀ ଓଡ଼ିଶା ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ (ଓଏଚ୍‌ପିସି) ଠାରୁ ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ ଏବଂ ଓଡ଼ିଶା ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ ଠାରୁ ତାପଜ ବିଦ୍ୟୁତ ଆହରଣ କରୁଅଛି । ଏହି ଶକ୍ତି ଆହରଣରେ ପରିଲକ୍ଷିତ ହୋଇଥିବା ଅନାୟତତା ଗୁଡ଼ିକ ନିମ୍ନଲିଖିତ ଅନୁକ୍ଷେପଗୁଡ଼ିକରେ ଆଲୋଚନା କରାଗଲା ।

ଶସ୍ତା ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ଆହରଣ ନ କରିବା ଦ୍ଵାରା ପରିହାର୍ଯ୍ୟ ଖର୍ଚ୍ଚ

2.1.24 କମ୍ପାନୀ ଆହରଣ କରୁଥିବା ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତିର ଉତ୍ସମାନଙ୍କ ମଧ୍ୟରେ ଓଏଚ୍‌ପିସି ଠାରୁ ଆହରଣ କରାଯାଉଥିବା ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ ହେଉଛି ସବୁଠାରୁ ଶସ୍ତା । ତେଣୁ ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତିର ସର୍ବାଧିକ ଆହରଣ କମ୍ପାନୀ ପାଇଁ ଶିରୋଧାର୍ଯ୍ୟ । ଏହି ପରିପ୍ରେକ୍ଷାରେ ଓଇଆରସି ମାର୍ଚ୍ଚ 2008 ରୁ ମାର୍ଚ୍ଚ 2010 ରେ 2008-09 ଏବଂ 2010-11 ର ଏଆରଆର ଅନୁମୋଦନ ସମୟରେ ଅବଲୋକନ କଲେ ଯେ, ମେରିଟ୍ ଅର୍ଡ଼ର ଆହରଣ ନୀତି ଅନୁସାରେ ଶସ୍ତା ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତିକୁ ପ୍ରଥମେ ବିଭାଗକୁ ନିଆଯିବା ଉଚିତ୍ । ନିଅଁଆ ପରିସ୍ଥିତିରେ ଡ଼ିସକମ୍ପାନେ ଯେଉଁ ଅଧିକ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ନେବେ, କମ୍ପାନୀ ତାହାକୁ ଦାମିକିଆ ସିଜିପି ଉତ୍ସରୁ କିଣିବାକୁ ବାଧ୍ୟ । ପାଣି ଏବଂ ଯନ୍ତ୍ରପାତିର ଉପଲବ୍ଧ ଅନୁସାରେ ଓଏଚ୍‌ପିସି ଏହାର ଉତ୍ପାଦନ ସୂଚୀ ତଥା କେତେ ପରିମାଣର ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ଯୋଗାଇ ପାରିବ କମ୍ପାନୀକୁ ଜଣାଇଥାଏ ।

ଅଡ଼ିଟ୍ ଯାଞ୍ଚୁ ଜଣାପଡ଼ିଲା ଯେ ଓଏଚ୍‌ପିସି କମ୍ପାନୀ ବା ଓପିସିଏଏଲ୍ ଦ୍ଵାରା କମ୍ ଶକ୍ତି ନେବା ଯୋଗୁ ତୈମାସିକ ଭିତ୍ତିରେ ଏସ୍‌ଏଲଡ଼ିସିକୁ ଜଣାଉଥିବା ଏହାର ଉତ୍ପାଦନ ସୂଚୀ ତୁଳନାରେ କମ୍ ଉତ୍ପାଦନ ହେଉଥିବା ବିଷୟ ଶକ୍ତି ବିଭାଗକୁ ଜଣାଉଥିଲା । 2009 ରୁ 2013 ମଧ୍ୟରେ 16 ମାସରେ²⁷ କମ୍ପାନୀ 6964.944 ନିୟୁତ ଯୁନିଟ୍‌ର ସୂଚୀ ତୁଳନାରେ 5699.118 ନିୟୁତ ଯୁନିଟ୍ ଗ୍ରହଣ କରିଥିଲା । 1265.826 ଏମ୍‌ୟୁ ନିଅଁ ପରିମାଣର ଶକ୍ତିକୁ କମ୍ପାନୀ ସିଜିପି ଉତ୍ସମାନଙ୍କ ଠାରୁ ଅଧିକ ଦାମରେ ନ କିଣି ଓଏଚ୍‌ପିସି ଠାରୁ କିଣି ପାରିଥାନ୍ତା, ଯେହେତୁ ସିଜିପି ଉତ୍ସମାନଙ୍କ ସହ କମ୍ପାନୀର କୌଣସି ପ୍ରତିଶ୍ରୁତି ବନ୍ଧନା ନ ଥିଲା, ତେଣୁ କମ୍ପାନୀ, ପ୍ରଥମେ ଶସ୍ତା ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ କିଣିବା ପାଇଁ ପ୍ରାରଥନା ଥିବା ମେରିଟ୍ ଅର୍ଡ଼ର ନୀତିର ଅନୁଯାୟୀ କରିନଥିଲା । 2008-13 ବର୍ଷ

²⁷ 2009-10 ରେ ପାଞ୍ଚମାସ, 2010-11 ରେ ନଅ ମାସ ଏବଂ 2012-13 ରେ ଦୁଇ ମାସ ।

ଓଏଚପିସି ଠାରୁ ଶକ୍ତା ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଆହରଣ ନ କରିବାରୁ ଉଚ୍ଚ ମୂଲ୍ୟରେ ତାପଜ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଆହରଣ କରାଯାଇଥିଲା ।

ମଧ୍ୟରେ ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତର ଦାମ ଯୁନିଟ୍ ପିଛା 0.63 ଟଙ୍କା ରୁ 0.71 ଟଙ୍କା ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଥିବାବେଳେ ସିଜିପି ଶକ୍ତିର ହାରାହାରି ଦାମ୍ ଯୁନିଟ୍ ପିଛା 2.85 ଟଙ୍କାରୁ 3.27 ଟଙ୍କା ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଥିଲା । ଏହା ଦ୍ୱାରା 309.33 କୋଟି ଟଙ୍କାର ପରିହାର୍ଯ୍ୟ ବ୍ୟୟ ହୋଇଥିଲା ।

ସରକାର କହିଲେ ଯେ, ପାଣିର ଅଭାବ ଯୋଗୁ ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ ଉତ୍ପାଦନରେ ପ୍ରବଳ ହ୍ରାସ ଘଟିଥିଲା । ଯାହାଫଳରେ କମ୍ପାନୀ ବିଭିନ୍ନ ଉତ୍ସରୁ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ଅଧିକ ଦାମରେ ଆହରଣ କରିଥିଲା । ଏହା ଉଲ୍ଲେଖଯୋଗ୍ୟ ଯେ ଓଏଚପିସି ସରକାରଙ୍କୁ ଜଣାଇଥିବା ତଥ୍ୟ ଅନୁସାରେ କମ୍ପାନୀ କମ୍ ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ ଆହରଣ କରିବା ଯୋଗୁ ଉତ୍ପାଦନ କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା ।

ଅଧିକ ଦାମରେ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ଆହରଣ

2.1.25 କଂପାନୀ 13 ଅଗଷ୍ଟ 1996 ରେ ଓପିଜିସିର ଯୁନିଟ୍ 1 ଏବଂ 2 ରୁ ତାପଜ ବିଦ୍ୟୁତ୍ କିଣିବା ପାଇଁ ଗୋଟିଏ ପିପିଏ ସାକ୍ଷର କରିଥିଲା । ଏହି ପିପିଏ ପୂର୍ବତନ ଓଏସଇବି ସହିତ 1840 ମେଗାଓର୍ଟ୍²⁸ ସ୍ଥାପିତ କ୍ଷମତା ପାଇଁ ହୋଇଥିବା ପିପିଏ ଦମନରେ ହୋଇଥିଲା । ଯୁନିଟ୍ 3 ଓ 4 ଯାହା ପାଇଁ କିଛି ଭିଂ ସଂରଚନା ହୋଇସାରିଥିଲା, ଏହା ପିପିଏର ପରିସର ଭୁକ୍ତ ହୋଇନଥିଲା । ଏହା ମଧ୍ୟ ଚାରିଫ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ ପାଇଁ ବିଭିନ୍ନ ମାନକ ବିନିର୍ଦ୍ଧିତ କରିଥିଲା । ଓଡ଼ିଶା ବିଦ୍ୟୁତ୍ ସଂସ୍କାର ଅଧିନୀୟମ (ଓଇଆର), 1995 ଅନୁସାରେ ଚାରିଫ ଅବଧାରଣ ପାଇଁ ଓଇଆରସିର ପ୍ରାପିକାର ରହିଛି ଏବଂ କୌଣସି ଉତ୍ପାଦକ କୌଣସି ଲାଭସେନ୍ଦୁଧାରୀକୁ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଯୋଗାଇବାକୁ ହେଲେ ଏହାର ସମ୍ମତି ଆବଶ୍ୟକ । ପିପିଏରେ କିନ୍ତୁ ଏ ସମ୍ପର୍କରେ କୌଣସି ପ୍ରାବଧାନ ନଥିଲା । 13 ଅଗଷ୍ଟ 1996 ରେ କମ୍ପାନୀ ଏବଂ ଓପିଜିସି ମଧ୍ୟରେ ହୋଇଥିବା ଆଲୋଚନାର ଲିଖିତ ଚିତ୍ତଣ ଅନୁସାରେ ଓଇଆର ନିୟମ 1995 ଅନୁଯାୟୀ ପିପିଏଟି ଓଇଆରସି/ ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କ ପାଖରେ ଜମା ଦେବାର ଥିଲା ଏବଂ ଅନୁମୋଦନ ହେବା ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଓପିଜିସି ପିପିଏ ଅନୁସାରେ ବିଲ୍ ଦାବିକରିବ । କମ୍ପାନୀ କିନ୍ତୁ କ୍ଷତ୍ରି ବର୍ଷ ବିଲ୍‌ମରେ ଫେବୃଆରୀ 2002 ରେ ପିପିଏକୁ ଓଇଆରସି ପାଖରେ ଅନୁମୋଦନ ପାଇଁ ଜମା ଦେଇଥିଲା । କମ୍ପାନୀର ଅନବଧାନତା ଏବଂ ଆଇନ ପ୍ରାବଧାନର ଭୁଲ୍ ବ୍ୟାଖ୍ୟା ଯୋଗୁଁ ପିପିଏ ବିଲ୍‌ମରେ ଜମା ହୋଇଥିଲା ।

ପିପିଏକୁ ଆଇନଗତ ଭାବରେ ବୈଧ ବୋଲି ସାକାର ନ କରି ଓପିଜିସି ପିପିଏକୁ ଓଇଆରସି ପାଖରେ ଜମାଦେବା ପାଇଁ ବିବାଦ କରିଥିଲା । ପିପିଏ ସମକ୍ଷୟ ବିବାଦର ସମାଧାନ ଆଗ ଆବଶ୍ୟକ ଥିବା ବିଚାରରେ (ଫେବୃଆରୀ 2003) ଓପିଜିସି ଯୁନିଟ୍ 3 ଏବଂ 4 ର ନିର୍ମାଣ କରିନଥିଲା । ବିଦ୍ୟୁତ୍ ନିୟମ, 2003 ର ପ୍ରଣୟନ ହେଲାପରେ ମଧ୍ୟ କମ୍ପାନୀ ପିପିଏରେ ଲିଖିତ ମାନ ଅନୁସାରେ ଚାରିଫ ଦେଇଗାଲିଥିଲା । ଯଦିଓ ଚାରିଫ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ ପାଇଁ କେବଳ ଓଇଆରସିର ପ୍ରାପିକାର ରହିଛି । ଓଡ଼ିଶା ସରକାର ସମସ୍ୟାର ସମାଧାନ ନିମନ୍ତେ, ପ୍ଲାଂ ଲୋଡ୍ ଫ୍ୟାକ୍ଟରକୁ ଛାଡି ଅନ୍ୟ ସମସ୍ତ ଚାରିଫ ମାନକକୁ ପିପିଏର ବୈଧତା ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ନବଦଳାଇବାକୁ ନିଷ୍ପତ୍ତି ନେଇଥିଲେ (ଜୁନ୍ 2008) । ସରକାର ଏହା ମଧ୍ୟ ନିଷ୍ପତ୍ତି ନେଇଥିଲେଯେ ରାଜ୍ୟର ବୃହତ୍ ସାର୍ଥକୁ ଦୃଷ୍ଟିରେ ରଖି ଓପିଜିସି ଯୁନିଟ୍ 3 ଏବଂ 4 ର ନିର୍ମାଣ ପାଇଁ ତ୍ୱରାନ୍ୱିତ ପଦକ୍ଷେପ ନେବ ଏବଂ ସେଥିରୁ ଉତ୍ପାଦିତ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତିକୁ କମ୍ପାନୀକୁ ଉପଲବ୍ଧ କରାଇବ । ଯାହାହେଉ, ଚାରିଫ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ ପାଇଁ ଓଇଆରସି ପାଖରେ ଏପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ (ଡିସେମ୍ବର 2003) କୌଣସି ପିପିଏ ଜମା ହୋଇନାହିଁ ।

ଅତିର୍ଣ୍ଣ ଅବଲୋକନ କଲେଯେ :

- ପିପିଏ ମାଧ୍ୟମରେ ଓପିଜିସି ଠାରୁ ହେଉଥିବା ଶକ୍ତି ଆହରଣ ପାଇଁ ଓଇଆରସିର ପୂର୍ବ ସମ୍ମତି ନଥିଲା । ପୁନଶ୍ଚ କମ୍ପାନୀ ପିପିଏ ମାନକ ଭିଂ ଚାରିଫ ଅନୁସାରେ ଦେୟ ପ୍ରଦାନ କରୁଥିଲା, ଯଦିଓ ଓଇଆର ଅଧିନିୟମ ଅନୁଯାୟୀ ଓଇଆରସିର ଅନୁମୋଦନର ଆବଶ୍ୟକତା ଥିଲା । ତେଣୁ ପିପିଏ ଅଧିନିୟମ ସହ ଅସଙ୍ଗତ ଥିଲା ଯାହାଫଳରେ ଚାରିଫ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣରେ ଓଇଆରସିର ଭୂମିକାକୁ ନେଇ ଓପିଜିସି ବିବାଦ ସୃଷ୍ଟି କରିଥିଲା ।

²⁸ ସ୍ତର -I : 4 ଯୁନିଟ୍ x 210 ଏମ୍ପିଡ୍‌ବ୍ଲ୍ୟୁ ଏବଂ ସ୍ତର -II : 2 ଯୁନିଟ୍ x 500 ଏମ୍ପିଡ୍‌ବ୍ଲ୍ୟୁ

ଓଇଆରସି ଠାରୁ ପିପିଏର ଅନୁମୋଦନ ପ୍ରାପ୍ତିରେ ବିଫଳତା ଯୋଗୁ ଓପିଜିସି ଠାରୁ ଅଧିକ ମୂଲ୍ୟରେ ଶକ୍ତି ଆହରଣ ।

- ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଅଧିନୀୟମ 2003 ର ଧାରା 61 (ଡି) ଅନୁସାରେ ଖାଉଟିମାନଙ୍କ ସାର୍ଥକ୍ୟ ଦୃଷ୍ଟିରେ ରଖି ଓଇଆରସି ଚାରିଫ୍ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରିଥାଏ ଏବଂ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ମୂଲ୍ୟକୁ ଯଥୋଚିତ ହିସାବରେ ଅସ୍ତୁଳ କରିଥାଏ । ପିପିଏକୁ ଓଇଆରସି ଦ୍ୱାରା ଅନୁମୋଦନ କରାଇବାରେ କମ୍ପାନୀର ବିଫଳତା ଯୋଗୁଁ କମ୍ପାନୀ ପିପିଏର ମାନ ଅନୁସାରେ ବିଭିନ୍ନ ଖର୍ଚ୍ଚ ପ୍ରତିପୂରଣ କରୁଥିଲା । ଯାହା ଫଳରେ ପ୍ରକୃତ ଖର୍ଚ୍ଚ ବା ସିଇଆରସି ଦ୍ୱାରା ସ୍ଥିରକୃତ ମାନ ଠାରୁ ଅଧିକ ଅର୍ଥ²⁹ ପ୍ରଦାନ କରାଯାଇଥିଲା । ଯାହା ଦ୍ୱାରା 2008-13 ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ ଶକ୍ତି ଆହରଣ ପାଇଁ ଅଧିକ ଖର୍ଚ୍ଚ ହୋଇଥିଲା ।

ତେଣୁ ଆଇନ ସହ ସଂଗତି ନଥିବା ପିପିଏ ସାକ୍ଷର କରିବା ହେତୁ କମ୍ପାନୀ ଶକ୍ତି ଆହରଣ ପାଇଁ ଅଧିକ ଖର୍ଚ୍ଚ କରିଥିଲା । ପୁନଶ୍ଚ, ଯୁନିଟ୍ 3 ଏବଂ 4 ର ସ୍ଥାପନ ନ ହେବାରୁ ଶକ୍ତି ଉପଲବ୍ଧ ହୋଇନଥିଲା ।

ପ୍ରସ୍ଥାନ ସମ୍ମିଳନୀରେ ସରକାର କହିଲେଯେ, ଯୁନିଟ୍ 1 ଏବଂ 2 ପାଇଁ ହୋଇଥିବା ପିପିଏକୁ ଓଇଆରସି ପାଖରେ ଜମାଦେବା ସମସ୍ୟାର ସମାଧାନ କରାଯାଉଛି ।

ନିଜସ୍ୱ ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦନ ପ୍ଲାଫାମାନଙ୍କ ଠାରୁ ଶକ୍ତି ଆହରଣ

2.1.26 କମ୍ପାନୀ, ଓଇଆରସି ନିକଟରେ ଉପସ୍ଥାପନ କରୁଥିବା ବାର୍ଷିକ ରାଜସ୍ୱ ଆବଶ୍ୟକୀୟତା (ଏଆରଆର) ରେ ଶକ୍ତି ଆହରଣ ପାଇଁ ଆକଳନ କରିଥିବା ବିଭିନ୍ନ ଉତ୍ତମାନଙ୍କ ମଧ୍ୟରେ ନିଜସ୍ୱ ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦନ ପ୍ଲାଫା (ସିଜିପି) ଶକ୍ତି ଆହରଣ ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ ଥିଲା । ବିଦ୍ୟୁତ୍ ନିୟମାବଳୀ, 2005 ଅନୁଯାୟୀ ସିଜିପିମାନେ ସେମାନଙ୍କର, ସିଜିପି ଅବସ୍ଥା ବଜାୟ ରଖିବା ପାଇଁ ଅତିକମରେ ନିଜ ଉତ୍ପାଦନର 51 ପ୍ରତିଶତ ନିଜ ପାଇଁ ଖର୍ଚ୍ଚ କରିବା ଆବଶ୍ୟକ । ସିଜିପିମାନେ ନିଜ ଖର୍ଚ୍ଚ ତୁଲାଇବା ପରେ ବଳୁଥିବା ଶକ୍ତି କମ୍ପାନୀ ପାଇଁ ଉପଲବ୍ଧ ହେବ । ଏହା ଏକ ସଙ୍କ୍ରମିତାତ୍ମକ ଉତ୍ତମ ହୋଇଥିବାରୁ ଦରକାର ବେଳେ ଅଭିଳାଷ ପତ୍ର (ଏଲଓଆଇ) ଜରିଆରେ ଶକ୍ତି ଆହରଣ କରାଯାଇଥାଏ । ସିଜିପି ଶକ୍ତି ଆହରଣରେ ନିମ୍ନୋକ୍ତ ଅନୀୟମିତତା ଗୁଡ଼ିକ ପରିଲକ୍ଷିତ ହୋଇଥିଲା ।

ଫ୍ଲ୍ଟ ରେଟ୍ ପରିଚଳେ ସ୍ୱାବ୍ ରେଟ୍ ର ଅନୁସରଣ

2.1.27 ଫେବୃୟାରୀ 2011 ରେ କମ୍ପାନୀ ସିଜିପିମାନଙ୍କୁ ଜାରି କରିଥିବା ଏଲଓଆଇ ଅନୁସାରେ ଉତ୍ପାଦନ ସୂଚୀର 100 ରୁ 90 ପ୍ରତିଶତ ମଧ୍ୟରେ ନିକ୍ଷେପିତ ହୋଇଥିବା ଫାର୍ମ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି ପାଇଁ ଯୁନିଟ୍ ପ୍ରତି 2.75 ଟଙ୍କା ଫ୍ଲ୍ଟ ରେଟ୍ରେ ଅର୍ଥ ପ୍ରଦାନ କରାଯିବ । ଜଳ ବର୍ଷ³⁰ 2011-12 ରେ ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଉତ୍ପାଦନରେ ହ୍ରାସ ଆକଳନ କରି ଏବଂ କମ୍ପାନୀ ଅକ୍ଟୋବର 2011 କରିଥିବା ଅନୁରୋଧ ଉପରେ ଶକ୍ତି ବିଭାଗ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଅଧିନିୟମ 2003 ର ଧାରା 11 ଅନୁସାରେ ସର୍ବାଧିକ ଉତ୍ପାଦନ କରିବାକୁ ଏବଂ ଗ୍ରାଡ଼କୁ ନିକ୍ଷେପଣ ପାଇଁ 25 ନଭେମ୍ବର 2011 / 23 ଜୁଲାଇ 2012 ରେ ଏକ ଅଧିକାରୀଙ୍କୁ ଜାରି କରିଥିଲେ । ଅଧିକାରୀଙ୍କୁ ଜୁଲାଇ 2012 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ବର୍ଦ୍ଧିତ କରାଯାଇଥିଲା । ସିଜିପିମାନଙ୍କ ଠାରୁ ସର୍ବାଧିକ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି ପାଇବା ପାଇଁ ଅଧିକାରୀ ଥିବା ସମ୍ପୂର୍ଣ୍ଣ କମ୍ପାନୀ ନଭେମ୍ବର 2011 ରେ ଏକ ସଂଶୋଧିତ ଏଲଓଆଇ ଜାରି କରି ସିଜିପି ମାନଙ୍କୁ ଉତ୍ତମିତ କରିବା ପାଇଁ ଯୁନିଟ୍ ପ୍ରତି 2.75 ଟଙ୍କାରୁ 3.25 ଟଙ୍କା ସ୍ୱାବ୍ ଦର ଘୋଷଣା କରିଥିଲେ ।

²⁹ ଟୋଲ ବ୍ୟବହାର : 149 କୋଟି ଟଙ୍କା (ପିପିଏ - 206 କୋଟି ଟଙ୍କା ବିୟୁତ୍ ପ୍ରକୃତ - 57 କୋଟି ଟଙ୍କା), ପ୍ରେକ୍ଷାହନ : 13 କୋଟି ଟଙ୍କା (ପିପିଏ - 32 କୋଟି ଟଙ୍କା ବିୟୁତ୍ ସିଇଆରସି - 19 କୋଟି ଟଙ୍କା) ଏବଂ ଅଂଶଧନ ଉପରେ ରିଟର୍ଣ୍ଣ : 45 କୋଟି ଟଙ୍କା (ପିପିଏ - 360 କୋଟି ଟଙ୍କା ବିୟୁତ୍ ସିଇଆରସି - 315 କୋଟି ଟଙ୍କା)

³⁰ ଚଳନ୍ତି ବର୍ଷର ଜୁଲାଇ ରୁ ପର ବର୍ଷର ଜୁନ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ

ଏହିପରି ଭାବରେ ସିଜିପି ମାନଙ୍କୁ ଫ୍ଲୁଇଡ୍ ରେଟ୍ ପରିବର୍ତ୍ତନ ନିଜ ଭରଦ୍ୱାରା ସ୍ଥାବ ରେଟ୍ରେ ଅଧିକ ଅର୍ଥ ପ୍ରଦାନ କରିବା ହେତୁ ଡିସେମ୍ବର 2011 ରୁ ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2012 ମଧ୍ୟରେ 5 ଟଙ୍କା³¹ ସିଜିପି ଠାରୁ କିଣା ଯାଇଥିବା 1138.33 ଏମ୍.ସ୍କୁ ପାଇଁ 26.78 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅତିରିକ୍ତ ବ୍ୟୟ ହୋଇଥିଲା ।

ସରକାର କହିଲେ ଯେ, ସିଜିପିମାନଙ୍କୁ ଆକୃଷ୍ଟ କରିବା ପାଇଁ କମ୍ପାନୀ ପୂର୍ବରୁ ନଭେମ୍ବର 2010 ରେ ଓଇଆରସି ଧାର୍ଯ୍ୟ କରିଥିବା ସ୍ଥାବ ରେଟ୍ ପ୍ରଦାନ କରିଥିଲା । ଯାହାହେଲେ ମଧ୍ୟ କମ୍ପାନୀ ନିଜ ଭରଦ୍ୱାରା ସ୍ଥାବ ରେଟ୍ ଅନୁସରଣ କରିବାର ନ ଥିଲା ।

ସିଜିପିକୁ ଅଧିକ ଅର୍ଥ ପ୍ରଦାନ

2.1.28 ସିଜିପି ମାନେ ସେମାନଙ୍କର ସିଜିପି ସ୍ୱାଗତ୍ ବଜାୟ ରଖିବା ପାଇଁ ନିଜ ଉତ୍ପାଦନର ଅତିକମ୍ରେ 51 ପ୍ରତିଶତ ନିଜ ପାଇଁ ଖର୍ଚ୍ଚ କରିବା ଆବଶ୍ୟକ । ଏହି ସ୍ୱାଗତ୍ ହରାଇଲେ, ସିଜିପି ମାନେ ପାଉଥିବା ପ୍ରୋସ୍ତାହନ ଯଥା – ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶୁଳ୍କ ଏବଂ ସିଜିପି ମାନଙ୍କ ପାଇଁ ପ୍ରୟୁତ୍ୟ ହେଉଥିବା ଅଧିକ ରେଟ୍ ଟାରିଫ୍ ପାଇବାରୁ ବଢ଼ି ହେବେ । ନଭେମ୍ବର 2010 ରେ ଓଇଆରସି 2010-11 ବର୍ଷ ପାଇଁ ଏହାର ଟାରିଫ୍ ଆଦେଶରେ ଏହା ସ୍ପଷ୍ଟ କରିଥିଲେ ଯେ ଯେଉଁ ସିଜିପି ମାନେ ସେମାନଙ୍କର ସିଜିପି ସ୍ୱାଗତ୍ ହରାଇବେ, ସେମାନେ ପୂର୍ବାକ୍ଷରେ ଥିବା ଏନଟିସିସିର ଯୁନିଟ୍ ମାନଙ୍କ ପାଇଁ ପ୍ରୟୁତ୍ୟ ରେଟ୍ ଓୟେଟ୍ ଆଭରେଜ ରେଟ୍ରେ ପ୍ରାପ୍ୟ ପାଇବେ । ତଦନୁଯାୟୀ କମ୍ପାନୀ ସିଜିପି ସ୍ୱାଗତ୍ ହରାଇଥିବା, ଏକ ସିଜିପି ଯୁନିଟ୍ ବିଲ୍ ହିସାବ କରିଥିଲା । କିନ୍ତୁ ସିଜିପିଟି ସିଜିପି ପାଇଁ ପ୍ରୟୁତ୍ୟ ଦରରେ ବିଲ୍ ପ୍ରଦାନ ପାଇଁ ଓଇଆରସି ପାଖରେ ଆବେଦନ କରିଥିଲା । ଏହି ଆବେଦନରେ ସିଜିପିଟି ଯୁକ୍ତି କରିଥିଲା ଯେ, କମ୍ପାନୀର ଗୃହିତା ଅନୁସାରେ ଅଧିକ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି ରାଜ୍ୟ ଗ୍ରାହକ ଯୋଗାଇ ଦିଆ ଯାଇଥିଲା ଏବଂ ଏଥିପାଇଁ ସେମାନଙ୍କ ନିଜ ବ୍ୟବହାର 51 ପ୍ରତିଶତ ରୁ କମ୍ ଥିଲା । ଯାହାଫଳରେ ଏହା ସିଜିପି ସ୍ୱାଗତ୍ ହରାଇଥିଲା । କମ୍ପାନୀ ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2011 ରେ ଉପସ୍ଥାପନ କରିଥିଲା ଯେ ଏହା କୌଣସି ସିଜିପିକୁ ସେମାନଙ୍କ ସିଜିପି ସ୍ୱାଗତ୍ ହରାଇ ବଳକା ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି ଯୋଗାଇବା ପାଇଁ ଅନୁରୋଧ କରିନଥିଲା । କିନ୍ତୁ ଓଇଆରସି ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2011 ରେ ଏହି ସିଜିପିକୁ ସିଜିପି ରେଟ୍ରେ ଅର୍ଥ ପ୍ରଦାନ ପାଇଁ ଆଦେଶ ଦେଇଥିଲେ ।

କମ୍ପାନୀ ଡିସେମ୍ବର 2011 ରେ ଏହା ବିରୁଦ୍ଧରେ ଏକ ରିଭ୍ୟୁ ପିଟିସନ୍ ଦାଖଲ କରିଥିଲା ଏବଂ ଓଇଆରସି ପାଖରେ ନିବେଦନ କରିଥିଲା ଯେ 2010-11 ରେ ଏହା କୌଣସି ସିଜିପିକୁ ଚାହାର ଉତ୍ପାଦନ ବଢ଼ାଇବା ପାଇଁ ଅନୁରୋଧ କରିନଥିଲା । ଇତିମଧ୍ୟରେ ଅକ୍ଟୋବର 2011 ରେ ସିଜିପିଟି ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କୁ ନିବେଦନ କଲା ଯେ ଯେହେତୁ ସେ କମ୍ପାନୀ କହିବା ଅନୁସାରେ ରାଜ୍ୟ ଗ୍ରାହକ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି ଯୋଗାଇ ନିଜର ସିଜିପି ସ୍ୱାଗତ୍ ହରାଇଛି, ତେଣୁ ସେହି ଯୋଗାଣକୁ ନିଜ ବ୍ୟବହାର ହିସାବରେ ବିବେଚନା କରି ତାକୁ ପୁଣି ସିଜିପି ସ୍ୱାଗତ୍ ଦିଆଯାଉ । କମ୍ପାନୀ ସେଠାରେ ନିଜର ପୂର୍ବ ଯୁକ୍ତିରେ ଦୃଢ଼ ନ ରହି କହିଥିଲା ଯେ ନିଅଫିଆ ପରିସ୍ଥିତିର ସାମ୍ନା କରିବାକୁ ଯାଇ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି ଗ୍ରହଣ କରାଯାଇଥିଲା । ଏହା ଫଳରେ କମ୍ପାନୀକୁ ଯୋଗାଇଥିବା ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତିକୁ ସିଜିପିର ନିଜ ବ୍ୟବହାର ହିସାବରେ ବିବେଚନା କରିବା ପାଇଁ ଓଡ଼ିଶା ସରକାର ଅପ୍ରେଲ 2012 ରେ ଏକ ଅଧିସୂଚନା ଜାରି କରିଥିଲେ । ଓଇଆରସି ମାମଲାଟି ଫଇସଲା କରି, ସରକାରଙ୍କ ଅଧିସୂଚନାକୁ ଭିକ୍ କରି ସିଜିପିଟିକୁ ସିଜିପି ରେଟ୍ରେ ଅର୍ଥ ପ୍ରଦାନ କରିବା ପାଇଁ ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ଦେଇଥିଲେ (ନଭେମ୍ବର 2012) ।

ଘଟଣାର ଯାଞ୍ଚପୂର୍ବରୁ ଉପସ୍ଥାପନ / ଉପସ୍ଥାପନାରେ ସରକାରଙ୍କ ଠାରେ କମ୍ପାନୀର ଉପସ୍ଥାପନାରେ ଅସଂଗତି ଯୋଗୁ ଏକ ସିଜିପିକୁ ଅଧିକ ଅର୍ଥ ପ୍ରଦାନ କରାଯାଇଥିଲା ।

ଅଡ଼ିଟ୍ ଅବଲୋକନ କଲେ ଯେ, ଗୋଟିଏ ପଟେ କମ୍ପାନୀ ଓଇଆରସି ପାଖରେ ନିବେଦନ କରିଥିଲା ଯେ ଏହା କୌଣସି ସିଜିପିକୁ ଏହାର ସିଜିପି ସ୍ୱାଗତ୍ ହରାଇ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି ଯୋଗାଇ ଦେବା ପାଇଁ ଅନୁରୋଧ କରିନାହିଁ ଏବଂ ଅନ୍ୟ ପଟେ ସରକାରଙ୍କ ନିକଟରେ ଏହା ନିବେଦନ କରିଥିଲା ଯେ ନିଅଫିଆ ପରିସ୍ଥିତିର ସାମ୍ନା କରିବା ପାଇଁ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି ଗ୍ରହଣ କରାଯାଇଥିଲା । ସରକାରଙ୍କ ପାଖରେ ଏପରି ଅସଙ୍ଗତ ଯୁକ୍ତି ଉପସ୍ଥାପନ ଯୋଗୁ

³¹ ଜିନ୍ଦଲ ଷ୍ଟିଲ୍ ଏବଂ ପାଉର ଲିମିଟେଡ୍, ଟାଟା ସ୍ପଷ୍ଟ ଆଇରନ୍ ଲିମିଟେଡ୍, ଭିସା ଷ୍ଟିଲ୍ ଲିମିଟେଡ୍, ବେଦାନ୍ତ ଆଲୁମିନିୟମ ଲିମିଟେଡ୍ ଏବଂ ଭୂଷଣ ଷ୍ଟିଲ୍ ଲିମିଟେଡ୍ ।

58.23 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅତିରିକ୍ତ ବ୍ୟୟ ହୋଇଥିଲା । ଏହା ବ୍ୟତୀତ 32.96 କୋଟି ଟଙ୍କାର ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶୁଳ୍କ ଆଦାୟ ହୋଇପାରିନଥିଲା ।

ସରକାର କହିଲେ ଯେ, ଓଇଆରସି ର ଆଦେଶ ମୁତାବକ ସିଜିପିକୁ ଅତିରିକ୍ତ ଅର୍ଥ ପ୍ରଦାନ କରାଯାଇଥିଲା । ଯାହା ହେଲେ ମଧ୍ୟ କମ୍ପାନୀ ସରକାରଙ୍କ ପାଖରେ ଏହାର ନିବେଦନ କଲା ସମୟରେ ଓଇଆରସି ପାଖରେ କରିଥିବା ପୂର୍ବତନ ଯୁକ୍ତି ବଜାୟ ରଖିବାରେ ବିଫଳ ହୋଇଥିଲା ।

ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ରେଟ୍‌ର ଅନୁପଯୁକ୍ତ ଗଣନା

2.1.29 ନଭେମ୍ବର 2010 ରେ ଓଇଆରସି ଦେଇଥିବା ଆଦେଶ ମୁତାବକ 2010-11 ରେ ଯେଉଁ ନିଜସ୍ୱ ଉତ୍ପାଦକମାନେ ନିଜ ପାଇଁ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତିର କମ୍ ବ୍ୟବହାର ଯୋଗୁଁ ସେମାନଙ୍କର ସିଜିପି ସ୍ୱାଚ୍ଛ ହରାଇଥିଲେ, କମ୍ପାନୀ ସେମାନେ ଯୋଗାଇ ଦେଇଥିବା ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି ପାଇଁ ପୂର୍ବାଂକ୍ଷରେ ଥିବା ଏନଟିପିସିର ଯୁନିଟ୍ ମାନଙ୍କର ଓ୍ୱେଟ୍ ଆଭରଜେଟ ରେଟ୍ ଅନୁସାରେ ଅର୍ଥ ପ୍ରଦାନ କରିବ । 2010-11 ବର୍ଷରେ କମ୍ପାନୀ ସିଜିପିମାନଙ୍କ ଠାରୁ ଯୁନିଟ୍ ପ୍ରତି 2.75 ଟଙ୍କା ଦରରେ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି କିଣୁଥିଲା । କିନ୍ତୁ ଅଡ଼ିଟ୍ ଅବଲୋକନ କଲେ ଯେ, ଛଅଟି ସିଜିପି ଯେଉଁମାନେ କି ନିଜର ସିଜିପି ସ୍ୱାଚ୍ଛ ହରାଇ ସାରିଥିଲେ, ସେମାନେ ମଧ୍ୟ ଯୁନିଟ୍ ପ୍ରତି 2.75 ଟଙ୍କା ଦରରେ ସେମାନଙ୍କର ପ୍ରାପ୍ୟ ପାଇଥିଲେ । କିନ୍ତୁ ସେମାନେ ପୂର୍ବାଂକ୍ଷରେ ଅବସ୍ଥିତ ଏନଟିପିସି ଯୁନିଟ୍ ଗୁଡ଼ିକର 2010-11 ବର୍ଷ ପାଇଁ ଓ୍ୱେଟ୍ ଆଭରଜେଟ୍ ରେଟ୍ ଭିତ୍ତର ଯୁନିଟ୍ ପିଛା 2.3 ଟଙ୍କା ଦରରେ ସେମାନଙ୍କର ପ୍ରାପ୍ୟ ପାଇବା କଥା । ଯୁନିଟ୍ ପ୍ରତି 2.75 ଟଙ୍କା ହିସାବରେ ଅର୍ଥ ପ୍ରଦାନ କରିବା ହେତୁ 1242.65 ନିୟୁତ ଯୁନିଟ୍ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ଆହରଣରେ 51.35 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅତିରିକ୍ତ ବ୍ୟୟ ହୋଇଥିଲା । ଏହା ମଧ୍ୟ କମ୍ପାନୀରେ ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣର ଅଭାବ ଥିବା ଦର୍ଶାଇଥିଲା ।

ସରକାର କହିଲେ ଯେ, ସମାକ୍ଷା ମତବ୍ୟ ଅନୁସାରେ, ଓଇଆରସି ଠାରୁ ଏହି ବିଷୟରେ ଏକ ସ୍ୱକ୍ଷାକରଣ ମଗାଯିବ ଯାହା ଭିତ୍ତର, ଯଦି ଆବଶ୍ୟକ, ସଂଶୋଧନ କରାଯିବ ।

ଅକ୍ଷୟ ଶକ୍ତି ଉତ୍ସ ମାନଙ୍କଠାରୁ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି କ୍ରୟ

2.1.30 ଅକ୍ଷୟ ଶକ୍ତି ଉତ୍ସ ଗୁଡ଼ିକ ମଧ୍ୟରେ ସୌରଶକ୍ତି, ଅଣ ସୌର ଶକ୍ତି ଏବଂ ସଂଯୁକ୍ତ ଉତ୍ପାଦନ ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ । ଜୈବ ଶକ୍ତି ଏବଂ କ୍ଷୁଦ୍ର ଜଳବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ଅଣ ସୌର ଶକ୍ତି ଜନିତ ଶକ୍ତି ଉତ୍ସ ଅଟେ ।

ଲକ୍ଷ୍ୟ ଠାରୁ କମ୍ ଅକ୍ଷୟ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ଆହରଣ

2.1.31 ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଅଧିନିୟମ 2003 ର ଧାରା 61 (ଏଚ୍) ଏବଂ 86 (1) (ଇ) ଅନୁସାରେ ରାଜ୍ୟ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଆୟୋଗ ସଂଯୁକ୍ତ ଉତ୍ପାଦନ ଏବଂ ଅକ୍ଷୟ ଶକ୍ତି ଉତ୍ସମାନଙ୍କର ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦନ ପାଇଁ ପ୍ରୋତ୍ସାହନ ଦେବ ଏବଂ ରାଜ୍ୟର ମୋଟ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବ୍ୟବହାରର ପ୍ରତିଶତ ଭାବରେ ଅକ୍ଷୟ ଉତ୍ସରୁ ଉତ୍ପାଦନର ପ୍ରତିଶତ ନିର୍ଦ୍ଦିଷ୍ଟ କରିବ । ଯଦି ଅକ୍ଷୟ ଉତ୍ସମାନଙ୍କଠାରୁ ପ୍ରକୃତ ବିଦ୍ୟୁତ କ୍ରୟ, ନିର୍ଦ୍ଦିଷ୍ଟ ପ୍ରତିଶତ ଠାରୁ କମ୍ ହୁଏ, ତେବେ ଦାକ୍ଷା ସଂସ୍ଥାମାନେ ଅଧିକା ମୂଲ୍ୟ ଦେଇ ଅକ୍ଷୟ ଶକ୍ତି ସାର୍ଟିଫିକେଟ୍ (ଆରଇସି) କିଣିବେ ।

ଅଡ଼ିଟ୍ ଅବଲୋକନ କଲେ ଯେ, 2011-13 ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ କମ୍ପାନୀ ଅକ୍ଷୟ ଉତ୍ସମାନଙ୍କ ଠାରୁ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି କ୍ରୟ ପାଇଁ ଧାର୍ଯ୍ୟ କରାଯାଇଥିବା ଲକ୍ଷ୍ୟ ପୂରଣ ନ କରିପାରିବା ଫଳରେ 78.34 କୋଟି ଟଙ୍କା ମୂଲ୍ୟର ଆରଇସି କିଣିଥିଲା ଯାହା ବିସ୍ମୃତ ଭାବରେ ନିମ୍ନରେ ଦର୍ଶାଯାଇଛି:

ଅକ୍ଷୟ ଉତ୍ସ	2011-13 ବର୍ଷରେ କିଣିବା ପାଇଁ ଲକ୍ଷ୍ୟ (ଏମ୍‌ସ୍)	2011-13 ରେ ପ୍ରକୃତ କ୍ରୟ (ଏମ୍‌ସ୍)	କ୍ରୟରେ ନିୟୁତ (ଏମ୍‌ସ୍)	ନିୟୁତ ପାଇଁ କିଣିବାକୁ ପଡୁଥିବା ଆରଇସି ର ମୂଲ୍ୟ (କୋଟି ଟଙ୍କାରେ)
ସୌର	52	12	40	43.34
ଅଣସୌର	291 (କେବଳ 2012-13 ପାଇଁ)	272 (କେବଳ 2012-13 ପାଇଁ)	19	2.66

ଅକ୍ଷୟ ଉତ୍ପାଦନ	2011-13 ବର୍ଷରେ କିଣିବା ପାଇଁ ଲକ୍ଷ୍ୟ (ଏମ୍.ୟୁ.)	2011-13 ରେ ପ୍ରକୃତ କ୍ରୟ (ଏମ୍.ୟୁ.)	କ୍ରୟରେ ନିୟମିତ (ଏମ୍.ୟୁ.)	ନିୟମିତ ପାଇଁ କିଣିବାକୁ ପଡୁଥିବା ଆରକ୍ଷିତ ମୂଲ୍ୟ (କୋଟି ଟଙ୍କାରେ)
ସଂଯୁକ୍ତ ଉତ୍ପାଦନ	821 (କେବଳ 2012-13 ପାଇଁ)	588 (କେବଳ 2012-13 ପାଇଁ)	233	32.34
ମୋଟ	1,164	874	292	78.34

କମ୍ପାନୀ ଅକ୍ଷୟ ଶକ୍ତି କିଣିବା ପାଇଁ ଧାର୍ଯ୍ୟ କରାଯାଇଥିବା ଲକ୍ଷ୍ୟ ପୂରଣ କରିବାରେ ବିଫଳ ହେବା ଯୋଗୁଁ 78.34 କୋଟି ଟଙ୍କାର ବୈଧାନିକ ଦେୟ ପଡ଼ିଥିଲା ।

ଧାର୍ଯ୍ୟ ଲକ୍ଷ୍ୟ ଅନୁସାରେ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ନକିଣିବାର ମୁଖ୍ୟ କାରଣ ରାଜ୍ୟରେ ଅକ୍ଷୟ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତିର ଅଭାବ ଥିଲା । କମ୍ପାନୀ ଅକ୍ଷୟ ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦନ ପାଇଁ ବିଦ୍ୟୁତ କ୍ରୟକୁ ପ୍ରୋତ୍ସାହନ ଦେଇନଥିଲା କିମ୍ବା ଉଚିତ୍ ବିଚାର ପାଇଁ ଏହାକୁ ଓଇଆରସି ସମ୍ମୁଖରେ ଉପସ୍ଥାପନ କରିନଥିଲା । ଯାହାଫଳରେ 2011-13 ବର୍ଷରେ ଏହା 78.34 କୋଟି ଟଙ୍କାର ବୈଧାନିକ ଦେୟ ବହନ କରିଥିଲା ।

ଉତ୍ପାଦନ ଭିତ୍ତିକ ପ୍ରୋତ୍ସାହନ ନମିଳିବା

2.1.32 ଭାରତରେ ସୌର ଶକ୍ତିର ବିକାଶ ପାଇଁ, ନୂତନ ଏବଂ ଅକ୍ଷୟ ଶକ୍ତି ମହାଲକ୍ଷ୍ୟ ଜୁନ୍ 2010 ରେ ଉତ୍ପାଦନ ଭିତ୍ତିକ ପ୍ରୋତ୍ସାହନ (ଜିବିଆଇ) ର ପ୍ରବର୍ତ୍ତନ କରିଥିଲେ । ଏହା “ରୁଫ୍ ଟର୍ମ୍ ପିଭି ଏବଂ କ୍ଷୁଦ୍ର ସୌର ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦନ ଯୋଜନାର” ଅନ୍ତର୍ଗତ ଥିଲା । ଉତ୍ପାଦନ ଭିତ୍ତିକ ପ୍ରୋତ୍ସାହନ ହେଉଛି ସେହି ଶକ୍ତି ପାଇଁ ସିଇଆରସି ଟାରିଫ୍ ଏବଂ ତାହାର ମୂଲ୍ୟ ଦର 5.50 ଟଙ୍କାର ଭେଦାତ୍ମକ ମୂଲ୍ୟ ଯାହାକି ପ୍ରତିବର୍ଷ 3 ପ୍ରତିଶତ ହିସାବରେ ବଢ଼ିଥାଏ । ଏହି ଯୋଜନାଦ୍ୱାରା କମ୍ପାନୀ ଜିବିଆଇ ବିତରଣ ପାଇଁ ଅପ୍ରେଲ 2011 ରେ ଭାରତୀୟ ଅକ୍ଷୟ ଶକ୍ତି ଉନ୍ନୟନ ସଂସ୍ଥା ଲିମିଟେଡ୍ (ଆଇଆରଇଟିଏ) ସହ ଏମ୍.ୟୁ. ସାକ୍ଷର କରିଥିଲା । ଓଇଆରସି ଟାରିଫ୍ ଅନୁସାରେ ଯଦିଓ କମ୍ପାନୀ ଯୁନିଟ୍ ପ୍ରତି 18.52 ଟଙ୍କା ହିସାବରେ ଅର୍ଥ ପ୍ରଦାନ କରିଥିଲା, ଏହା ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2012 ରୁ ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଜିବିଆଇ ପାଇଁ ଆଇଆରଇଟିଏ ପାଖରେ 7.55 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଭେଦାତ୍ମକ ମୂଲ୍ୟ ଡିସେମ୍ବର 2013 ସୁଦ୍ଧା ଦାବି କରିନଥିଲା । ଯାହାପାଇଁ କୌଣସି କାରଣ ଉଲ୍ଲେଖ କରାଯାଇନାହିଁ । ଏତଦ୍ୱ୍ୟତୀତ ଏହାର 0.35 କୋଟି ଟଙ୍କାର ସୁଧ ବାବଦକୁ କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା ।

ସରକାର କହିଲେ ଯେ, ଏହି ବିଷୟରେ ଯଥୋଚିତ ବିଚାର ବିମର୍ଷ ପରେ ଆରଆରଇଟିଏ ପାଖରେ ଜିବିଆଇ ଦାବି କରାଯିବ ।

ଜୈବ ଶକ୍ତି ପାଇଁ ପରିହାର୍ଯ୍ୟ ଅର୍ଥ ପ୍ରଦାନ

2.1.33 କମ୍ପାନୀ ଡିସେମ୍ବର 2010 ରେ କରିଥିବା ପିପିଏ ଭିତ୍ତିକ ଡିସେମ୍ବର 2011 ରୁ ଗୋଟିଏ ଉତ୍ପାଦକ ଠାରୁ ଜୈବ ଶକ୍ତି ଆହରଣ କରୁଥିଲା । ପିପିଏ ଅନୁସାରେ ଯୁନିଟ୍ ପିଛା 4.80 ଟଙ୍କାର ଅଧିମାନ୍ୟ ଟାରିଫ୍ ପାଇବା ପାଇଁ ଉତ୍ପାଦକକୁ ତାହାର ମାସିକ ଜୈବ ଜାଳେଣୀ ବ୍ୟବହାରର ବିସ୍ତୃତ ବିବରଣୀ ଦେବାକୁ ପଡ଼ିବ । ଏହା ନକଲେ ଉତ୍ପାଦକ ଏନଟିପିସିର ଉତ୍ପାଦନ ଷ୍ଟେସନମାନଙ୍କର ହାରାହାରି ମୂଲ୍ୟ ହିସାବରେ ପ୍ରାପ୍ୟ ପାଇବ । ପରବ୍ରୁ ଉତ୍ପାଦକଟି ଏହି ବିବରଣୀ ପ୍ରଦାନ କରିନଥିଲା । ଏହି ବିଫଳତା ସତ୍ତ୍ୱେ କମ୍ପାନୀ ପିପିଏର ଉଲ୍ଲୁଙ୍ଗନ କରି ଏନଟିପିସି ଶକ୍ତିର ହାରାହାରି ମୂଲ୍ୟ, ଯୁନିଟ୍ ପ୍ରତି 2.73 ଟଙ୍କା ହିସାବରେ ଦେୟ ପ୍ରଦାନ ନ କରି ଅଧିମାନ୍ୟ ରେଟରେ ଅର୍ଥ ପ୍ରଦାନ କରିଥିଲା । ଏହା ଦ୍ୱାରା ଅପ୍ରେଲରୁ ଅଗଷ୍ଟ 2012 ମଧ୍ୟରେ 27.419 ନିୟୁତ ଯୁନିଟ୍ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି କ୍ରୟ ଯୋଗୁଁ 5.68 କୋଟି ଟଙ୍କାର ପରିହାର୍ଯ୍ୟ ବ୍ୟୟ ହୋଇଥିଲା ।

ସରକାର କହିଲେଯେ, ଶକ୍ତି ଦେୟ ପ୍ରଦାନରେ ସ୍ୱୀକାରଣ ପାଇଁ କମ୍ପାନୀ ଓଇଆରସି ପାଖରେ ପିପିଏର ଦାଖଲ କରିବ ।

ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ବିକ୍ରୟ

2.1.34 କମ୍ପାନୀ ବହୁଳ ଯୋଗାଣ ରୁଝାମଣା ଭିତ୍ତିକ ମୁଖ୍ୟତଃ ଡିସକମ୍ପାନଙ୍କୁ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ବିକ୍ରୟ କରିଥାଏ । ଏତଦ୍ୱ୍ୟତୀତ ଉପଲକ୍ଷ୍ୟ ବଳକା ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତିକୁ ଏହା ଆଇଇଏସ୍ ଏବଂ ଦ୍ୱିପାକ୍ଷିକ ବ୍ୟବସାୟ

ମାଧ୍ୟମରେ ବିକ୍ରି କରିଥାଏ । ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ରେ ଶେଷ ହୋଇଥିବା ପାଠ୍ୟ ବର୍ଷ ସମୟରେ ବାର୍ଷିକ ରାଜସ୍ୱ ଆବଶ୍ୟକତା, ଏହାର ଆଦାୟ ଏବଂ ନିୟନ୍ତ୍ରିତ ସାରଣୀରେ ଦର୍ଶାଯାଇଛି ।

(କୋଟି ଟଙ୍କାରେ)

ବିବରଣୀ	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13
ରାଜସ୍ୱ ଆବଶ୍ୟକତା					
ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି କ୍ରୟର ଦାମ	2,351.75	2,923.8	3,666.85	4,940.3	5,691.02
ପ୍ରଶାସନିକ ଏବଂ ସାଧାରଣ ଓ କର୍ମଚାରୀଙ୍କ ପାଇଁ ଖର୍ଚ୍ଚ	5.74	6.83	8.38	7.04	8.02
ରଣ ଉପରେ ସୁଧ	127.72	101.62	194.69	326.64	414.49
ଅତୀତର ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି କ୍ରୟ ପାଇଁ ଦେୟ	0	89.53	4.89	8.28	199.93
ଜାଲେଣୀ ମୂଲ୍ୟ ସମାୟୋଜନ ବାବଦକୁ ବକେୟା	0	0	0	311.56	107.03
ଅନ୍ୟାନ୍ୟ	1.32	1.32	1.32	1.32	1.42
ବିଗତ ସମୟର କ୍ଷତି	0	0	366.31	421.78	597.73
ମୋଟ	2,486.53	3,123.10	4,242.44	6,016.92	7,019.64
ରାଜସ୍ୱ ଆଦାୟ					
ବିଏସ୍‌ଟି ବିଲ୍	2,152.23	2,312.11	3,431.19	5,206.87	6,250.06
ଡିସକମ୍ପାନଙ୍କ ଠାରୁ ଅତୀତର ଦେୟ	219.83	170	0	0	0
ରାଜ୍ୟ ବାହାରୁ ଅତୀତର ଦେୟ	16.24	0	0	0	0
ଅନ୍ୟାନ୍ୟ ପ୍ରାପ୍ତି	3.3	3.3	5.1	64	69
ମୋଟ	2,391.6	2,485.41	3,436.29	5,270.87	6,319.06
ରାଜସ୍ୱ ନିଅଁ	94.93	637.69	806.15	746.05	700.58
ମଞ୍ଜୁର ହୋଇନଥିବା ରଣ ପରିଶୋଧ ଦେୟ	315.12	245.16	366.31	421.78	1,580.66
ମୋଟ ମଞ୍ଜୁର ହୋଇନଥିବା ରାଜସ୍ୱ ଗ୍ୟାପ୍ ଏବଂ ରଣ ପରିଶୋଧ ଦେୟ	410.05	882.85	1,172.46	1,167.83	2,281.24
ବ୍ୟବସାୟ ମାଧ୍ୟମରେ ଆଦାୟ ହୋଇଥିବା ରାଜସ୍ୱ					
ବଳକା ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତିର ଅନ୍ତରାଜ୍ୟ ବିକ୍ରି ମିଳିଥିବା ରାଜସ୍ୱ	4.11	5.44	0	0	420.18
ଆଇଇଏଲ୍ ମାଧ୍ୟମରେ ବିକ୍ରି ହୋଇଥିବା ବଳକା ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତିରୁ ଆୟ	19.81	0.78	32.04	15.82	
ମୋଟ	23.92	6.22	32.04	15.82	420.18

(ଉତ୍ତ- ଓଇଆରସିର ବାର୍ଷିକ ଗରିପ୍ ଆଦେଶ)

ଉପରୋକ୍ତ ସାରଣୀରୁ ଅବଲୋକନ କରାଯାଇପାରେ ଯେ, ଓଇଆରସି ଏଆରଆର ଅନୁମୋଦନ କଲା ସମୟରେ ଗ୍ରାହକ ମାନଙ୍କ ପାଇଁ ବିଦ୍ୟୁତ ଶୁଳ୍କରେ ବୃଦ୍ଧିକୁ ରୋକିବା ପାଇଁ ସମଗ୍ର ଖର୍ଚ୍ଚ ଏବଂ ରଣ ପରିଶୋଧ ଦେୟ ଯାହାକି 410.05 କୋଟି ଟଙ୍କା (2008-09) ରୁ 2,281.24 କୋଟି ଟଙ୍କା (2012-13) ମଧ୍ୟରେ ଥିଲା ତାହା ମଞ୍ଜୁର କରିନଥିଲା ଏବଂ ଏହି ନିଅଁକୁ ବିଦ୍ୟୁତ ବ୍ୟବସାୟ, ଅନସିଦ୍ଧୁଲତ ଇଂରାଜେଜ୍ (ୟୁଆଇ) ଚର୍ଜ, ଡିସକମ୍ପାନୀ ଠାରୁ ବାକି ଆଦାୟ ଏବଂ ସରକାରଙ୍କ ଠାରୁ ଅନୁଦାନରୁ ଭରଣା କରିବା ପାଇଁ ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ଦେଇଥିଲେ ।

ଅତିତ ଅବଲୋକନ କଲେ ଯେ, ସରକାର କମ୍ପାନୀକୁ କୌଣସି ଅନୁଦାନ ଦେଇନଥିଲେ । ଯୁଆଇ ଉତ୍ତରୁ ରାଜସ୍ୱ ଆକଳନ ସମ୍ଭବ ନୁହେଁ; କାରଣ ଏହା ସେତେବେଳେ ମିଳିଥାଏ ଯେତେବେଳେ କୌଣସି ଉତ୍ପାଦକ ସୂଚୀ ନଥାଇ ଗ୍ରାହକକୁ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ଯୋଗାଯାଇଥାଏ । କମ୍ପାନୀ ଡିସକମ୍ପାନୀ ଠାରୁ ବକେୟା ପ୍ରାପ୍ୟ ଆଦାୟ କରିବାରେ ସଫଳ ହୋଇନଥିଲା । ଯାହାକି ଅନୁକ୍ରମ 2.1.36 ରୁ 2.1.39 ରେ ଆଲୋଚନା କରାଯାଇଛି । ତେଣୁ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ବ୍ୟବସାୟରୁ ରାଜସ୍ୱ ଉପାର୍ଜନ କମ୍ପାନୀ ପାଇଁ ଏକ ମାତ୍ର ବିକଳ ଥିଲା । ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ରେ ଶେଷ ହୋଇଥିବା ପାଠ୍ୟ ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ କମ୍ପାନୀ 5914.43 କୋଟି ଟଙ୍କା ରାଜସ୍ୱ ନିଅଁ ଓ ରଣ ପରିଶୋଧ

ଦେୟ ବିପକ୍ଷରେ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବ୍ୟବସାୟରୁ ମାତ୍ର 498.18 କୋଟି ଟଙ୍କା ଆଦାୟ କରିଥିଲା । ଯାହାଫଳରେ 5416.25 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା । ପରନ୍ତୁ କମ୍ପାନୀ ଏହାର ପୁନଃ ବିଚାର ପାଇଁ ଓଇଆରସି ପାଖରେ ଆବେଦନ କରିନଥିଲା ।

ସରକାର କହିଲେ ଯେ ଯଦିଓ କମ୍ପାନୀ ଏହାର ଆବଶ୍ୟକତା ମେଠାଇବା ପାଇଁ ଏଆରଆରରେ ଅଧିକ ଅର୍ଥ ପାଇଁ ଆବେଦନ କରିଥିଲା, ଓଇଆରସି ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶୁଳ୍କକୁ କମ ରଖିବା ପାଇଁ କମ ଅର୍ଥ ଅନୁମୋଦନ କରିଥିଲା । ପରନ୍ତୁ, ରାଜସ୍ୱ ନିଅଁ ପୂରଣ କରିବା ପାଇଁ ଏବଂ ରଣ ଦେୟ କମ କରିବା ପାଇଁ ନେଇଥିବା ପଦକ୍ଷେପ ବିଷୟରେ ଉଠି ନିରବ ଥିଲା ।

ଆର୍ଥିକ ପରିଚାଳନା

2.1.35 ଉପଲବ୍ଧ ସମ୍ବଳର ସର୍ବୋତ୍ତମ ଉପଯୋଗ ପାଇଁ ଏବଂ ଉଚିତ ସମୟରେ ଅନୁକୂଳ ସଂଚାର ରଣ କରିବା ପାଇଁ ଆର୍ଥିକ ପରିଚାଳନା ଏକ ସାଧନ ରୂପେ କାମ କରିଥାଏ । କମ୍ପାନୀର ପାଣ୍ଡି ପାଇଁ ମୁଖ୍ୟ ଉତ୍ସ ହେଉଛି ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବିକ୍ରିରୁ ଆଦାୟ ଯାହାକି ମୁଖ୍ୟତଃ ବିଦ୍ୟୁତ୍ କ୍ରୟର ଖର୍ଚ୍ଚ ତୁଲାଇବା ପାଇଁ ଉପଯୋଗ ହୋଇଥାଏ ।

ବିଲ୍ କରିବା ଏବଂ ଦେୟ ଆଦାୟରେ ଅନାୟତ୍ୱ

2.1.36 କମ୍ପାନୀ ଓଇଆରସି ଦ୍ୱାରା ଅନୁମୋଦିତ ଦର ଅନୁସାରେ ଡିସକମ୍ପାନଙ୍କୁ ଶକ୍ତି ବିଲ୍ ପଇଠ କରିଥାଏ । ଯେଉଁଥିରେ ଲେଟର ଅଫ୍ କ୍ରେଡିଟ୍ (ଏଲସି) କିମ୍ବା କ୍ୟାଶ୍ ମାଧ୍ୟମରେ ଅର୍ଥ ପ୍ରଦାନ ପାଇଁ ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ଥିଲା । ଗୋଟିଏ ମାସ ମଧ୍ୟରେ ଅର୍ଥ ପ୍ରଦାନ କଲେ, ରିବେଟ୍ ମିଳିଥାଏ ଏବଂ ବକେୟା ଦେୟ ଉପରେ ବିଲିଙ୍ଗ ପ୍ରଦାନ ସରଚାର୍ଜ୍ (ଡିପିଏସ୍) ଲାଗୁ କରାଯାଇଥାଏ । 2012-13 ସୁଦ୍ଧା ଶେଷ ପାଞ୍ଚବର୍ଷ ସମୟରେ ବାର୍ଷିକ ଶକ୍ତି ବିଲ୍ ଉତ୍ପାଦନ, ରିବେଟ୍ ଏବଂ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ ହୋଇଥିବା ଡିପିଏସ୍ ଏବଂ ତା ବିପକ୍ଷରେ ଆଦାୟ ହୋଇଥିବା ଅର୍ଥ ବିସ୍ତୃତ ଭାବରେ ନିମ୍ନରେ ଦିଆଗଲା;

(କୋଟି ଟଙ୍କାରେ)

ବର୍ଷ	ପ୍ରାରମ୍ଭିକ ଅବଶେଷ	ଉତ୍ପାଦିତ ବିଲ୍ ପରିମାଣ	ରିବେଟ୍	ଡିପିଏସ୍	ମୋଟ ଆଦାୟ ହେବାକୁ ଥିବା ଅର୍ଥ	ମୋଟ ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ ପ୍ରାପ୍ତି	ବକେୟା ପରିମାଣ
1	2	3	4	5	6(2+3-4)	7	8(6-7)
2008-09	967.69	2,278.64	35.85	171.81	3,210.48	2,278.26	932.22
2009-10	932.22	2,363.80	37.85	53.34	3,258.17	2,315.45	942.72
2010-11	942.72	4,077.36	20.79	74.12	4,999.29	3,432.14	1,567.15
2011-12	1,567.15	5,304.67	36.48	156.66	6,835.34	4,313.77	2,521.57
2012-13	2,521.57	5,376.93	24.43	250.86	7,874.07	4,501.78	3,372.29
ମୋଟ	6,931.35	19,401.39	155.40	706.80	26,177.35	16,841.40	

(ଉତ୍ସ : କମ୍ପାନୀର ଶକ୍ତି ବିଲ୍ ଫାଇଲ୍)

ବକେୟା ଦେୟ ଉପରେ ଡିପିଏସ୍ ଆଦାୟ ନ କରି କମ୍ପାନୀ ଡିସକମ୍ପାନଙ୍କୁ 155.40 କୋଟି ଟଙ୍କାର ରିବେଟ୍ ଦେଇଥିଲା ।

ସମସ୍ତ ପାଞ୍ଚବର୍ଷରେ ଡିସକମ୍ପାନେ ସମଗ୍ର ବିଲ୍ ପରିମାଣ ପ୍ରଦାନ କରିନଥିଲେ । ଏହା ଫଳରେ ବକେୟା ବୃଦ୍ଧିପାଇ 3372.29 କୋଟି ଟଙ୍କାରେ ପହଞ୍ଚିଥିଲା । ଯଦିଓ କମ୍ପାନୀ ଡିସକମ୍ପାନଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ଶିଫ୍ଟ ଅର୍ଥ ପ୍ରଦାନ ପାଇଁ 155.40 କୋଟି ଟଙ୍କାର ରିବେଟ୍ ଦେଇଥିଲା କିନ୍ତୁ ଡିସକମ୍ପାନଙ୍କ ଠାରୁ ବକେୟା ଦେୟ ପାଇଁ 706.80 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଡିପିଏସ୍ ଆଦାୟ କରିନଥିଲା । ଏହାଦ୍ୱାରା ଡିସକମ୍ପାନଙ୍କୁ ଅହେତୁକ ଅନୁକମ୍ପା ପ୍ରଦାନ କରାଯାଇଥିଲା ।

ସରକାର କହିଲେ ଯେ, ଅତିକମରେ ବର୍ତ୍ତମାନର ଦେୟ ପ୍ରଦାନ କରିବାପାଇଁ ଡିସକମ୍ପାନଙ୍କୁ ପ୍ରେସ୍ତାହନ ଆକାରରେ ରିବେଟ୍ ଦିଆଯାଇଥିଲା ଏବଂ ବିଲ୍ ଦେୟ ପ୍ରଦାନ ନ କଲେ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତି କାଟ୍ କରିବା ମଧ୍ୟ

କଷ୍ଟକର । ଉଠାଚି ଅତିରିକ୍ତ ରୁକ୍ଷ ବିଷୟରେ ଉତ୍ତଥାପନ କରୁଅଛି । କିନ୍ତୁ ଏହା ସତ୍ୟ ଯେ, ବିଲ୍ କରବା ଏବଂ ଦେୟ ଆଦାୟ କ୍ଷେତ୍ରରେ ରୁକ୍ଷଗତ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣର ଉଲ୍ଲଙ୍ଘନ ହୋଇଥିଲା ।

ବକେୟା ଦେୟର ସୁରକ୍ଷା

2.1.37 ଯେହେତୁ ଡିସକମ୍ପାନେ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ଦେୟ ପ୍ରଦାନରେ ବିଚ୍ୟୁତି କରିଥିଲେ, ଓଇଆରସି 31 ମାର୍ଚ୍ଚ 2005 ସୁଦ୍ଧା ଥିବା 2862.20 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଦେୟକୁ ସୁରକ୍ଷିତ କରିବା ପାଇଁ ସିଦ୍ଧାନ୍ତ କରିଥିଲେ ଏବଂ ସେହି ବକେୟାକୁ 2006-07 ବର୍ଷ ଠାରୁ ଆରମ୍ଭକରି 120 ଟି ମାସିକିୟା କିସ୍ତି ଆକାରରେ ପରିଶୋଧ କରିବାପାଇଁ ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ଦେଇଥିଲେ । ଏହା ବିପକ୍ଷରେ ଆଦାୟ ହୋଇଥିବା ଅର୍ଥର ବିସ୍ତୃତ ବିବରଣୀ ନିମ୍ନରେ ପ୍ରଦାନ କରାଗଲା ।

(କୋଟି ଟଙ୍କାରେ)

ବିବରଣୀ	ପରିମାଣ
31 ମାର୍ଚ୍ଚ 2005 ସୁଦ୍ଧା ସୁରକ୍ଷିତ ଦେୟ	2,862.20
31 ମାର୍ଚ୍ଚ 2008 ସୁଦ୍ଧା ସୁରକ୍ଷିତ ଦେୟର ସଂଗ୍ରହ ବା ସମାଯୋଜନ	329.55
1 ଅପ୍ରେଲ 2008 ରେ ଥିବା ବକେୟା ପରିମାଣ	2,532.65
2008-13 ବର୍ଷରେ ଦେୟ	1,431.60
2008-13 ବର୍ଷରେ ଆଦାୟ	195.52
31 ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ସୁଦ୍ଧା ନିର୍ବ ବକେୟା ପରିମାଣ	1,236.08

(ଉତ୍ସ : 2013-14 ପାଇଁ ଟାରିଫ୍ ଆଦେଶ)

ଉପରୋକ୍ତ ବିବରଣୀରୁ ଏହା ଅବଲୋକନ କରାଗଲା ଯେ, ଓଇଆରସିର ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ସତ୍ତ୍ୱେ ଡିସକମ୍ପାନେ ମାସିକିଆ କିସ୍ତି ଦେବାରେ ବିଚ୍ୟୁତି କରିଥିଲେ, ଯାହାଯୋଗୁଁ ବକେୟା ପରିମାଣ ବୃଦ୍ଧିପାଇ ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ସୁଦ୍ଧା 1236.08 କୋଟି ଟଙ୍କା ହୋଇଥିଲା । ଯଦିଓ କମ୍ପାନୀ ଏହି ବିଷୟରେ ଓଇଆରସିକୁ ଅବଗତ କରାଇଥିଲା, ଏହା ବକେୟା ପରିମାଣର ଆଦାୟ ପାଇଁ ଏସ୍ତ୍ରୋ ବ୍ୟବସ୍ଥାର ପ୍ରଭାବୀ ଉପଯୋଗ କରିପାରିନଥିଲା ।

ସରକାର କହିଲେଯେ, ଡିସକମ୍ପ ମାନଙ୍କର ଯଥେଷ୍ଟ ରାଜସ୍ୱ ଉପାର୍ଜନ ନ ହେବାରୁ ମାସିକିଆ ବିଏସପି ଦେୟ ଦେବାପରେ ସୁରକ୍ଷିତ ଦେୟ ପାଇଁ ସେମାନଙ୍କ ପାଖରେ ଅର୍ଥ ଉପଲବ୍ଧ ନଥିଲା । ପରନ୍ତୁ, ଅତିବ ନିମ୍ନୋକ୍ତ ଅନାୟତ୍ତତା ଗୁଡ଼ିକ ଅବଲୋକନ କରିଥିଲେ ।

ଡିସକମ୍ପ ମାନଙ୍କ ସହ ଏସକ୍ୱେ ଆକାରଠାର ଜାୟାପ୍ରଣାଳୀରେ ଅନିୟମିତତା

2.1.38 ବହୁଳ ଯୋଗାଣ ବିଲ୍ ଗୁଡ଼ିକର ଦେୟକୁ ସୁନିଶ୍ଚିତ କରିବାକୁ କମ୍ପାନୀ ଡିସକମ୍ପ ଏବଂ ସ୍ଥାନିୟନ ବ୍ୟାଙ୍କ ଅଫ ଇଣ୍ଡିଆ (ୟୁଡିଆଇ) ସହ ଅଗଷ୍ଟ 2000 ରେ ଏକ ଏସକ୍ୱେ ବ୍ୟବସ୍ଥା ସାକ୍ଷର କରିଥିଲା । ଏହି ରୁକ୍ଷ ଅନୁଯାୟୀ ୟୁଡିଆଇ କୁ କମ୍ପାନୀ ନାମରେ ବାର୍ଷିକ ଭିତ୍ତିରେ ଏଲସି ଖୋଲିବାକୁ ପଡୁଥିଲା ଏବଂ କମ୍ପାନୀ ତାର ସମସ୍ତ ପ୍ରାପ୍ୟକୁ ଏଲସି ମାଧ୍ୟମରେ ପ୍ରାପ୍ତି କରିବାର ଥିଲା ।

ସମାକ୍ଷା ଯାଠାରୁ ଜଣାଗଲାଯେ, ଏସକ୍ୱେ ରୁକ୍ଷ ସହ ଓଇଆରସିର ଏହି ସଂକ୍ରାନ୍ତରେ ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ସତ୍ତ୍ୱେ ଡିସକମ୍ପ 2013 ସୁଦ୍ଧା କୌଣସି ଏଲସି ଖୋଲା ଯାଇନଥିଲା । ପୁନଶ୍ଚ, ଯଦିଓ 2008 ରୁ 2013 ମଧ୍ୟରେ ଡିସକମ୍ପ ମାନେ ସେମାନଙ୍କର ମାସିକ ବିଏସପି ଦେୟ ଗୁଡ଼ିକ ପରିଶୋଧ କରିବାରେ ସମ୍ପୂର୍ଣ୍ଣ ଭାବେ ଅସଫଳ ହୋଇଥିଲେ ତଥାପି କମ୍ପାନୀ ଏସକ୍ୱେରେ କୋହଳ କରିଥିଲା, ଯାହାଦ୍ୱାରା ସେମାନେ ସେମାନଙ୍କର ରାଜସ୍ୱ କର୍ମଚାରୀମାନଙ୍କର ଖର୍ଚ୍ଚ ଏବଂ ମରାମତି ଓ ରକ୍ଷଣାବେକ୍ଷଣ ଦେୟ ବାବଦରେ ବିଏସପି ଦେୟ ପୂର୍ବରୁ ଉପଯୋଗ କରିପାରିବେ । ଯାହାକି ବିଏସପି ଦେୟ ଅସୁଲ କରିବା ପାଇଁ ଅଗ୍ରାଧିକାର ଦିଆଯିବା କ୍ଷେତ୍ରରେ ଓଇଆରସିର ନିର୍ଦ୍ଦେଶକୁ ଅବମାନନା କରୁଛି । ଫଳରେ ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ସୁଦ୍ଧା ବିଏସପି ଦେୟ ବାବଦରେ 3372.29 କୋଟି ଟଙ୍କା ଆଦାୟ ହୋଇନାହିଁ ।

କମ୍ପାନୀ ବକେୟା ଆଦାୟରେ ଏସକ୍ୱେ ବ୍ୟବସ୍ଥା ବ୍ୟବହାରରେ ଅକ୍ଷମତା ଯୋଗୁଁ ବକେୟାର ବୃଦ୍ଧି ।

ସମୀକ୍ଷା ମନ୍ତ୍ରାଳୟ ସ୍ୱୀକାର କରି ସରକାର ଦର୍ଶାଇଲେ ଯେ, ବାରମ୍ବାର ଅନୁସରଣ କରିବା ସମ୍ପୂର୍ଣ୍ଣ ଡିସକମ୍ପାନ ଗୁଡ଼ିକ ସେଥିପ୍ରତି ଧ୍ୟାନ ଦେଉନାହାନ୍ତି ଏବଂ ଓଲଟାଠାରେ ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ଅନୁଯାୟୀ ସେମାନଙ୍କୁ ରିହାତି ଦିଆଯାଇଛି । ପରନ୍ତୁ, ଓଲଟାଠାରେ ବିବସ୍ତୀ ଦେୟ ଆଦାୟକୁ ଅଗ୍ରାଧିକାର ଦେଇଥିଲା । ପୁନଶ୍ଚ 2013-14 ପାଇଁ ଏଆରଆର ର ଅନୁମୋଦନ ବେଳେ, ଓଲଟାଠାରେ ଅବଲୋକନ କଲାଯେ, ସମସ୍ତ ପ୍ରକାର ରିହାତି ଗୁଡ଼ିକ କମ୍ପାନୀ ଦ୍ୱାରା ବହନ କରାଯିବ ଏବଂ ତାରିଫରେ କୌଣସି ଆଦାୟ ଅନୁମୋଦନ ହେବନାହିଁ ।

ଡିସକମ୍ପାନଙ୍କ ଠାରୁ ଅନାଦେୟ ସୁଧ

2.1.39 ଅପ୍ରେଲ 1999 ରୁ ଅଗଷ୍ଟ 2000 ମଧ୍ୟରେ ଡିସକମ୍ପାନଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ଏନଟିପିସିକୁ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ବିଲ ଦେୟରେ ବିତ୍ୟୁତିର ପରିଣାମ ସରୁପ ଏବଂ କମ୍ପାନୀର ନିଷ୍ପତ୍ତି ଅନୁଯାୟୀ ଡିସକମ୍ପାନେ ଅକ୍ଟୋବର 2000 ରେ କମ୍ପାନୀ ସପକ୍ଷରେ 400 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଶକ୍ତି ବଣ୍ଟ ଜାରି କରିଥିଲେ, ଯାହାକି ମାର୍ଚ୍ଚ 2001 ରେ ଏନଟିପିସିକୁ ପୁନଃ ପ୍ରଦାନ କରାଯାଇଥିଲା । ଏହି ବଣ୍ଟ ଗୁଡ଼ିକ 12.50 ପ୍ରତିଶତ ସୁଧ ବହନକରେ ଓ 7 ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ ଅକ୍ଟୋବର 2007 ସୁଦ୍ଧା ଫେରିପାଇବାର ଥିଲା ।

ପରବର୍ତ୍ତୀକାଳରେ, ଡିସକମ୍ପାନଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ସୁଧ ପରିଶୋଧରେ ଏବଂ ବଣ୍ଟ ମୋଟନରେ ବିତ୍ୟୁତି ଏବଂ ଏନଟିପିସି ର ପରିଣାମ ସରୁପ ଦାବି ଯୋଗୁଁ କମ୍ପାନୀ ଏନଟିପିସି ଦ୍ୱାରା ଶକ୍ତି ଯୋଗାଣ ବ୍ୟବସ୍ଥିତ କରିବାପାଇଁ ମାର୍ଚ୍ଚ 2007 ରେ ସୁଧ ସହିତ ବଣ୍ଟ ଦେୟ ବାବଦକୁ 603.50 କୋଟି ଟଙ୍କା ପ୍ରଦାନ କରିଥିଲା ଓ ଓଲଟାଠାରେ ଦ୍ୱାରସ୍ଥ ହୋଇଥିଲା । ଓଲଟାଠାରେ ଏହି ସମସ୍ୟାର ସମାଧାନ କରିବାପାଇଁ ଫେବୃୟାରୀ 2012 ରେ ଡିସକମ୍ପାନଙ୍କୁ 308.45 କୋଟି ଟଙ୍କା³² ଦେୟ ପ୍ରଦାନ କରିବାକୁ ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ଦେଇଥିଲା । ପୁନଶ୍ଚ ମାର୍ଚ୍ଚ 2012 ରେ ଡିସକମ୍ପାନଙ୍କୁ ଅପ୍ରେଲ 2012 ସୁଦ୍ଧା 100 କୋଟି ଟଙ୍କା ପ୍ରଦାନ କରିବାକୁ ଓ ଅବଶିଷ୍ଟ ପରିମାଣ ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ପ୍ରଦାନ କରିବାକୁ ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ଦେଇଥିଲା । ଯେଉଁଥିରେ କି ମଇ 2012 ଠାରୁ 10 କୋଟି ଟଙ୍କାକୁ କମ୍ ନହୋଇଥିବା ମାସିକ କିଣ୍ଡରେ 8.5 ପ୍ରତିଶତ ସୁଧ ସହିତ ଅବଶିଷ୍ଟ 208.45 କୋଟି ଟଙ୍କାକୁ କ୍ରମହାସମାନ ଭିତ୍ତିରେ ଦେୟ କରିବାକୁ ସୂଚି ଥିଲା । ଏହା ମଧ୍ୟ ନିର୍ଦ୍ଧାରିତ କରିଥିଲା ଯେ, କୌଣସି ସମ୍ପର୍କୀତ ଅବମାନନା ପାଇଁ ଏହି ବ୍ୟବସ୍ଥା ଅବିଦ୍ୟମାନ ବୋଲି ଧରିନିଆଯିବ ।

ଅତିତ ଅବଲୋକନ କଲା ଯେ, ତିନୋଟି ଡିସକମ୍ପାନ ମଇ 2012 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ କମ୍ପାନୀକୁ 110.00 କୋଟି ଟଙ୍କା ପ୍ରଦାନ କରିଥିଲେ ଏବଂ ଜୁନ୍ 2012 ଠାରୁ କିଣ୍ଡ ବାବଦରେ ପ୍ରତିମାସରେ 10 କୋଟି ଟଙ୍କା ଦେବାରେ ଅକ୍ଷମ ହୋଇଥିଲେ ଏବଂ ଜୁଲାଇ 2013 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ 198.45 କୋଟି ଟଙ୍କା ବକେୟା ଥିଲା । ଯାହା ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ସୁଦ୍ଧା 14.06 କୋଟି ଟଙ୍କା ସୁଧ ସହ ପରିଶୋଧ କରିବାର ଥିଲା । ଯଦିଓ ଓଲଟାଠାରେ ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ଜୁନ୍ 2012 ସୁଦ୍ଧା ଅବିଦ୍ୟମାନ ହୋଇଯାଇଥିଲା, କମ୍ପାନୀ ଏହି ବକେୟା ପ୍ରାପ୍ୟ ପାଇବା ପାଇଁ ଏପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ କୌଣସି ପଦକ୍ଷେପ ନେଇନଥିଲା ।

ସରକାର ଦର୍ଶାଇଲେ ଯେ, ଉପରୋକ୍ତ ଦେୟ ପ୍ରଦାନ କରିବାପାଇଁ ଡିସକମ୍ପାନଙ୍କୁ ଉପଯୁକ୍ତ ଆଦେଶ ଦେବାପାଇଁ ନଭେମ୍ବର 2013 ରେ ଓଲଟାଠାରେ ନିକଟରେ ଏକ ଆର୍ଡିଡିଏଲିଟି ଉପସ୍ଥାପନା କରାଯାଇଛି ।

ସ୍ୱାୟତ୍ତ ବ୍ୟୟ କାର୍ଯ୍ୟକ୍ରମର କାର୍ଯ୍ୟାନୁଷ୍ଠାନ

2.1.40 ସ୍ଥିର ଭୋଲଟେଜରେ ଗୁଣାବିଘ୍ନ ଶକ୍ତି ଯୋଗାଣ, ଭଗ୍ନାବସ୍ଥାରେ ଥିବା ବିତରଣ ନେଟ୍ୱାର୍କର ଦୂରୀକରଣ, ଉଚ୍ଚ ଏଟିସି କ୍ଷତି ହ୍ରାସ ଇତ୍ୟାଦି ପାଇଁ ରାଜ୍ୟ ସରକାର ଡିସକମ୍ପାନଙ୍କ ପାଇଁ ସ୍ୱାୟତ୍ତ ବ୍ୟୟ କାର୍ଯ୍ୟକ୍ରମ (କ୍ୟାପେକ୍ସ) ର ଅଧିକାରୀ କରିଥିଲେ (21 ଅକ୍ଟୋବର 2010) । ଅଧିକାରୀ ଅନୁଯାୟୀ କମ୍ପାନୀ

³² 603.50 କୋଟି ଟଙ୍କା ବିୟୁତ 295.05 କୋଟି ଟଙ୍କା (110.80 କୋଟି ଟଙ୍କା ଯାହା ଏନଟିପିସିକୁ ସୁଧ ବାବଦରେ ଦିଆଯାଇଥିଲା ଯୁକ୍ତ 184.25 କୋଟି ଟଙ୍କା ଯାହା 2005-09 ମଧ୍ୟରେ କମ୍ପାନୀକୁ ପ୍ରଦାନ କରାଯାଇଥିବା ଅଧିକ ବିବସ୍ତୀ ଦେୟର ସମଯୋଜନା)

କାର୍ଯ୍ୟକ୍ରମର କାର୍ଯ୍ୟାନୁଷ୍ଠାନ ଏବଂ ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କ ବିଂ ବିଭାଗ, ଡିସକମ୍ ଏବଂ ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା ସମିତି ସହିତ ସମନ୍ୱୟ ପାଇଁ ନୋଡାଲ୍ ଏଜେନ୍ସିଭାବେ କାର୍ଯ୍ୟକରିବାର ଥିଲା । ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା ସମିତି ଆବଶ୍ୟକ ଅନୁଯାୟୀ ବାରମ୍ବାର କିମ୍ବା ଅତିକମରେ ମାସକୁ ଥରେ ବୈଠକ କରିବାର ଥିଲା ଏବଂ କାର୍ଯ୍ୟର ପ୍ରଗତି ଆକଳନ କରିବାର ଥିଲା ଓ କାର୍ଯ୍ୟକ୍ରମର କାର୍ଯ୍ୟାନୁଷ୍ଠାନରେ ଥିବା ଅନ୍ତରାୟ ଗୁଡ଼ିକୁ ସମାଧାନ କରିବାର ଥିଲା । କାର୍ଯ୍ୟକ୍ରମ କାର୍ଯ୍ୟାନୁଷ୍ଠାନର ଅବଧି 2010-14 ମଧ୍ୟରେ ବ୍ୟବସ୍ଥାର ଉନ୍ନତି ମାଧ୍ୟମରେ ଏଟିସି କ୍ଷତିକୁ ବାର୍ଷିକ 3 ପ୍ରତିଶତକୁ ହ୍ରାସକରିବା କ୍ୟାପେକ୍ସ କାର୍ଯ୍ୟକ୍ରମର ମୁଖ୍ୟ ଲକ୍ଷ୍ୟ ଥିଲା । ତାହାରି ଭିତରେ ପୁଞ୍ଜିଲଗଣା ପ୍ରସାରଣ ସମ୍ପାଦ୍ୟତା ବିବେଚନା କରାଯାଇଥିଲା, ଯେହେତୁ ଏଟିସି କ୍ଷତିର ଏକ ପ୍ରତିଶତ ହ୍ରାସ ବାର୍ଷିକ ପ୍ରାୟ 50 କୋଟି ଟଙ୍କା ଅତିରିକ୍ତ ରାଜସ୍ୱ ଉତ୍ପାଦନ କରିଥାନ୍ତା । ଶକ୍ତି ବିତରଣ କ୍ଷେତ୍ରରେ 2400 କୋଟି ଟଙ୍କାର ପୁଞ୍ଜିନିବେଶ ପାଇଁ ଉଲ୍ଲେଖ କରାଯାଇଥିଲା । ସେଥିରେ କମ୍ପାନୀ ରାଜ୍ୟ ବଜେଟ୍ ରୁ 1200 କୋଟି ଟଙ୍କାର ରଣ ପ୍ରାପ୍ତ କରି ଡିସକମ୍ ଗୁଡ଼ିକୁ ରଣ ଆକାରରେ ପ୍ରଦାନ ଏବଂ ଡିସକମ୍ ଗୁଡ଼ିକ ଦ୍ୱାରା 1200 କୋଟି ଟଙ୍କାର ପ୍ରତିପକ୍ଷ ପାଣ୍ଠି ପ୍ରଦାନ ଅର୍ଜ୍ଜିତ ଥିଲା ।

ସମାକ୍ଷାରେ ଦେଖାଗଲା ଯେ, ରାଜ୍ୟ ସରକାର 600 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଲକ୍ଷ୍ୟ ତୁଳନାରେ 2012-13 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ 555.83 କୋଟି ଟଙ୍କା ପ୍ରଦାନ କରିଥିଲେ । ସେଥିରୁ 105.08 କୋଟି ଟଙ୍କା ଦ୍ରବ୍ୟ କ୍ରୟରେ ଖର୍ଚ୍ଚ କରାଯାଇଥିଲା ଯାହା କୌଣସି କାର୍ଯ୍ୟରେ ଲାଗିନଥିଲା ଏବଂ ଅବଶିଷ୍ଟ 450.75 କୋଟି ଟଙ୍କା କମ୍ପାନୀ ନିକଟରେ ଅବ୍ୟବହୃତ ରହିଥିଲା । ଡିସକମ୍‌ମାନେ ସେମାନଙ୍କର ଦେୟ 483.33 କୋଟି ଟଙ୍କା ତୁଳନାରେ କିଛି ଦେଇନଥିଲେ ।

ପ୍ରକଳ୍ପର କାର୍ଯ୍ୟାନୁଷ୍ଠାନ ପାଇଁ ନୋଡାଲ୍ ଏଜେନ୍ସି ଭାବେ କମ୍ପାନୀର ସଫଳତା ସମାକ୍ଷାରେ ବିଶ୍ଳେଷଣ କରାଯାଇଥିଲା ଯାହା ନିମ୍ନରେ ଆଲୋଚନା କରାଗଲା ।

କାର୍ଯ୍ୟକ୍ରମାନୁଯାୟୀ ସମାକ୍ଷା ସମିତି କାର୍ଯ୍ୟକ୍ରମ ପ୍ରଗତିର ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା ପାଇଁ ମାସିକ ବୈଠକ କରିନଥିଲା ଏବଂ ତିନିମାସରେ ଥରେ ବୈଠକ କରିବାର ଦୃଷ୍ଟାନ୍ତ ରହିଥିଲା । ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା ସମିତି ବୈଠକର କାର୍ଯ୍ୟ ବିବରଣୀର ଯାଠକୁ ଦେଖାଗଲାଯେ, ଡିସକମ୍‌ମାନଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ଆଦେଶ ସ୍ଥାପନର ଗତି ଅତ୍ୟନ୍ତ ମନ୍ଦୁର ଥିଲା । ଗ୍ରୀଷ୍ମକୋ ଦ୍ୱାରା ସ୍ଥିରୀକୃତ ବିଭିନ୍ନ ଆମଦାନୀ ଓ ରଥାନା ସ୍ଥାନଗୁଡ଼ିକରେ ରିଗଫେନ୍ସି ଏବଂ ମିଟରିଂ ବ୍ୟବସ୍ଥାର ଅନୁପାଳନ ରିପୋର୍ଟ ଉପସ୍ଥାପନରେ ଡିସକମ୍‌ଗୁଡ଼ିକ ବିଫଳ ହୋଇଥିଲେ । ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଚୋରି ସମ୍ବନ୍ଧରେ ଏଟିସି କ୍ଷତି ହ୍ରାସ ଆକଳନ କରିବାର ଗୁରୁତ୍ୱ ରହିଥିଲା । ରାଜ୍ୟ ସରକାରଙ୍କର ନିର୍ଦ୍ଦେଶ (ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2012) ସଂକ୍ରମେ କମ୍ପାନୀ କାର୍ଯ୍ୟକ୍ରମର ଭୌତିକ ତଥା ଆର୍ଥିକ ପ୍ରଗତିର ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା ପାଇଁ ଖେର୍ ଭିତ୍ତିକ ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନାର ବ୍ୟବସ୍ଥା କରିନଥିଲା ।

ତେଣୁ କମ୍ପାନୀ ଦ୍ୱାରା କାପେକ୍ସ କାର୍ଯ୍ୟକ୍ରମର ନିଷ୍ପଳ କାର୍ଯ୍ୟାନୁଷ୍ଠାନ ଫଳରେ ଏଟିସି କ୍ଷତି ହ୍ରାସ ଦ୍ୱାରା 2012-13 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଉଲ୍ଲିଖିତ ପ୍ରାୟ 150 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅତିରିକ୍ତ ରାଜସ୍ୱ ପ୍ରାପ୍ତିରେ ମନ୍ଦୁରତା ଦେଖାଯାଇଥିଲା ।

ସରକାର କହିଲେ ଯେ, କାର୍ଯ୍ୟକ୍ରମର ସମୟ 2011-16 କୁ ସଂଶୋଧିତ କରାଯାଇଛି ଏବଂ ଏହାର ଫଳାଫଳ ସରକାରଙ୍କ ଆଦେଶ ଅନୁଯାୟୀ ଆକଳନ କରାଯିବ ।

ଭାରତୀୟ ଶକ୍ତି ବିନିମୟ (ଆଇଇଏକ୍ସ) ମାଧ୍ୟମରେ ଶକ୍ତି ବ୍ୟବସାୟ

2.1.41 କମ୍ପାନୀ ଆଇଇଏକ୍ସ ମାଧ୍ୟମରେ ଶକ୍ତି ବ୍ୟବସାୟ କରୁଥିଲା ଯେଉଁଥି ପାଇଁ ଏହାକୁ ଏସଏଲଡିସି ଠାରୁ ସଂଗୃହିତ ଆବଶ୍ୟକୀୟ ତଥ୍ୟ ସହିତ ଦିନକ ପୂର୍ବରୁ ବିଡ୍ ଉପସ୍ଥାପନ ଏବଂ ସର୍ବାଧିକ ମୂଲ୍ୟ ଉଦ୍ଧୃତ କରିଥିବାର ଥିଲା । ଶକ୍ତିର ପରିମାଣ ଏବଂ ଦର ତୁରନ୍ତ ନିଷ୍ପତ୍ତି ନେବାର ପ୍ରାକ୍ ଆବଶ୍ୟକତା ରହିଥିଲା । ଏତଦ୍ୱ୍ୟତୀତ ବିଦ୍ୟୁତ୍‌ର ପରିମାଣ ଏବଂ ମୂଲ୍ୟର କିଏ ନିଷ୍ପତ୍ତି ନେବେ ତାହା ଦର୍ଶାଯାଇ ଏକ ପ୍ରଭାବୀ ବ୍ୟବସ୍ଥା ରହିବାର ଆବଶ୍ୟକତା ଥିଲା ।

ସଠିକ୍ ନୀତି ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ ବିନା
ଆଇଲ୍ୟାଣ୍ଟରେ ଶକ୍ତି ବ୍ୟବସାୟ
ପ୍ରଭାବିତ ହୁଏ ।

ନଥିପଡ଼ୁଥିବା ନମୁନା ଯାଠିକୁ ଦେଖାଗଲା ଯେ, କମ୍ପାନୀ ପିକ୍ (1,000 ଏମ୍ପ୍ଲଏ) / ରାଉଣ୍ଡ ଦି କ୍ଲକ୍ (ଆରଟିସି) ରେ ବିଦ୍ୟୁତ୍ କମ୍ପତି (400 ଏମ୍ପ୍ଲଏ) ଆକଳନ କରିଥିଲା ଏବଂ ଯୁନିଟ୍ ପ୍ରତି 2.80 ଟଙ୍କାରୁ 3.00 ଟଙ୍କା ମୂଲ୍ୟରେ ଆଇଲ୍ୟାଣ୍ଟ ମାଧ୍ୟମରେ 200 ଏମ୍ପ୍ଲଏ କ୍ରୟ କରିବାକୁ ପ୍ରସ୍ତାବ ଦେଇଥିଲା (2 ଜୁଲାଇ 2009) । ବିଳମ୍ବରେ ଯୁନିଟ୍ ପ୍ରତି 2.50 ଟଙ୍କା ମୂଲ୍ୟରେ (03 ରୁ 08 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2009 ମଧ୍ୟରେ ପ୍ରଚଳିତ ଆଇଲ୍ୟାଣ୍ଟ ମୂଲ୍ୟ ଭିତ୍ତିରେ) ବିଡ଼ ମୂଲ୍ୟ ଉପସ୍ଥାପନ କରିବା (17 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2009) ଏବଂ କ୍ଲିୟରିଂ ମୂଲ୍ୟ ଉଚ୍ଚତ ମୂଲ୍ୟ ଠାରୁ ବୃଦ୍ଧି ହୋଇଯିବାରୁ କମ୍ପାନୀ ଆଇଲ୍ୟାଣ୍ଟ ମାଧ୍ୟମରେ ବିଦ୍ୟୁତ୍ କ୍ରୟ କରିପାରିନଥିଲା । ଏହା ଫଳରେ ଜୁଲାଇ ରୁ ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2009 ମଧ୍ୟରେ ଅଧିକ ମୂଲ୍ୟରେ ଯୁନିଟ୍ ପ୍ରତି 3.00 ଟଙ୍କା ରୁ 3.10 ଟଙ୍କାରେ ସିଜିପି ବିଦ୍ୟୁତ୍ କ୍ରୟ କରାଯାଇଥିଲା ଏବଂ ଫଳସ୍ଵରୂପ 36.96 କୋଟି ଟଙ୍କାର³³ ରାଜସ୍ଵ କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା ।

ସରକାର କହିଲେ ଯେ, ସିଜିପି ଏବଂ ଆଇଲ୍ୟାଣ୍ଟ ରୁ କ୍ରୟ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ତୁଳନାତ୍ମକ ନୁହେଁ କାରଣ ସିଜିପି ବିଦ୍ୟୁତ୍ କ୍ରୟ ଗୋଟିଏ ଅବଧି ପାଇଁ ନିଷ୍ପତ୍ତି ହୋଇଥିବା ବେଳେ ଆଇଲ୍ୟାଣ୍ଟ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଗୋଟିଏ ଦିନ ଆଗରୁ ଭିତ୍ତିରେ କ୍ରୟ କରାଯାଇଥାଏ । ପରନ୍ତୁ ବିଦ୍ୟୁତ୍ କମ୍ପତି ଭରଣା କରିବାକୁ କମ୍ପାନୀ ଅଧିକା ମୂଲ୍ୟରେ ସିଜିପି ଶକ୍ତି କ୍ରୟ କରିବାକୁ ବାଧ୍ୟ ହୋଇଥିଲା । ଯାହା ଠିକ୍ ସମୟରେ ନିଷ୍ପତ୍ତି ନେଇ ଆଇଲ୍ୟାଣ୍ଟ ଠାରୁ କ୍ରୟ କରିବା ଦ୍ଵାରା ପରିହାର କରାଯାଇ ପାରିଥାଆନ୍ତା । ସରକାର କହିଲେ ଯେ, ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବ୍ୟବସାୟ ପାଇଁ ଏକ ନୀତି ପ୍ରଣୟନ ବିଚାରାଧୀନ ଅଛି ।

ଦ୍ଵିପକ୍ଷୀୟ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବ୍ୟବସାୟ

2.1.42 କମ୍ପାନୀ ଏହାର ନିଜସ୍ଵ ଆନ୍ତଃରାଜ୍ୟ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବ୍ୟବସାୟ ଲାଇସେନ୍ସ ନଥିବାରୁ ଆନ୍ତଃରାଜ୍ୟ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବ୍ୟବସାୟୀଙ୍କ ମାଧ୍ୟମରେ ରାଜ୍ୟ ସୀମା ମଧ୍ୟରେ ସ୍ଵଳ୍ପ ମିଆଦୀ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବ୍ୟବସାୟରେ କାର୍ଯ୍ୟରତ ଥିଲା । କମ୍ପାନୀ ଆନ୍ତଃରାଜ୍ୟ ବ୍ୟବସାୟୀଙ୍କ ସହିତ ଚେଣ୍ଡର କଥାବାର୍ତ୍ତା ମାଧ୍ୟମରେ ଯଦି କିଛି ବଳକା ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଥାଏ, ତାହାର ବିକ୍ରୟ ପାଇଁ ସହମତି ଭିତ୍ତିକ ସମ୍ପର୍କୀୟ ସହିତ ଚୁକ୍ତି ସାକ୍ଷର କରିଥାଏ । ନଥିପଡ଼ୁ ଯାଠିକୁ ଦେଖାଗଲା ଯେ ଏହି ବ୍ୟବସାୟ ପ୍ରଭାବୀ ନ ଥିଲା ଯାହା ନିମ୍ନରେ ଆଲୋଚନା କରାଗଲା :-

- ଓଏସ୍ପିସି ଠାରୁ ଉପଲବ୍ଧ ହେବାକୁ ଥିବା ଜଳବିଦ୍ୟୁତ୍କୁ ବିକ୍ରୟ କରି କମ୍ପାନୀ ମାର୍ଚ୍ଚ / ଅପ୍ରେଲ 2011 ରେ 150 ଏମ୍ପ୍ଲଏ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଦ୍ଵିପକ୍ଷୀୟ ବ୍ୟବସାୟ ପାଇଁ ପ୍ରସ୍ତାବ ଦେଇଥିଲା (4 ମାର୍ଚ୍ଚ 2011) ଏବଂ ଇଚ୍ଛୁକ କ୍ରେତା ମାନଙ୍କ ଠାରୁ ବିଡ଼ ମୂଲ୍ୟ ପାଇଁ ଚେଣ୍ଡର ଆହ୍ଵାନ କରିଥିଲା । ପରନ୍ତୁ, ଚେଣ୍ଡରରେ ମାତ୍ର ଗୋଟିଏ ବିଡ଼ରର ଯୋଗଦାନ ଯୋଗୁ ଏହା ରଦ୍ଦ କରାଯାଇଥିଲା । ଏହା ଫଳରେ କମ୍ପାନୀ ବ୍ୟବସାୟ ପାଇଁ 94.644 ଏମ୍ପ୍ଲଏ ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଉପଲବ୍ଧ କରିନଥିଲା ଏବଂ 31.80 କୋଟି ଟଙ୍କାର³⁴ ରାଜସ୍ଵ କ୍ଷତି କରିଥିଲା ।

ସରକାର କହିଲେ ଯେ, ଉପାଦାନ ବନ୍ଦ ଏବଂ ଭବିଷ୍ୟତରେ ଉଚ୍ଚ ରାଜସ୍ଵ ଆଦାୟର ସୁଯୋଗକୁ ଅପେକ୍ଷା କରିବା ପାଇଁ ଉଚ୍ଚ କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷଙ୍କ ନିଷ୍ପତ୍ତି ଯୋଗୁ ଚେଣ୍ଡର ରଦ୍ଦ କରାଯାଇଥିଲା ଏବଂ ଏହା ମଧ୍ୟ କହିଲେ ଯେ ଏକ ନିତୀ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରାଯିବ ।

- କମ୍ପାନୀ ସେପ୍ଟେମ୍ବର ଏବଂ ଅକ୍ଟୋବର 2012 ରେ ବଳକା ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ୍ (395 ଏମ୍ପ୍ଲଏ) ଆକଳନ କରି ଚେଣ୍ଡର ଆହ୍ଵାନ କରିଥିଲା (ଅଗଷ୍ଟ 2012) ଏବଂ ଆଇଲ୍ୟାଣ୍ଟ ଅକ୍ଟୋବର 2012 ରେ ଅଧିକ ହେବ ଏବଂ କମ୍ପାନୀ ମଧ୍ୟ ଭଲ ମୂଲ୍ୟ ପାଇବାର ଧାରଣା ନେଇ ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2012 ରେ ଯୁନିଟ୍ ପ୍ରତି 4.40 ଟଙ୍କା ମୂଲ୍ୟରେ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବିକ୍ରୟ ପାଇଁ ଏକ ଏକାକୀ ବିଡ଼ରକୁ ଏଲିଓଆଇ ଜାରି କରିଥିଲା (ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2012) । ପରନ୍ତୁ କମ୍ପାନୀ ଅକ୍ଟୋବର 2012 ରେ ପୁନଃ ଚେଣ୍ଡର ଆହ୍ଵାନ ନ କରି

³³ 77 ଦିନ (1 ଜୁଲାଇରୁ 15 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2009) X 400 ଏମ୍ପ୍ଲଏ X 24 ଘଠି X 1000 X 0.50 (ସିଜିପି ବିଦ୍ୟୁତ୍ 3 ଟଙ୍କା - ଆଇଲ୍ୟାଣ୍ଟ ମୂଲ୍ୟ 2.50 ଟଙ୍କା) = 36.96 କୋଟି ଟଙ୍କା ।
³⁴ ଦ୍ଵିପକ୍ଷୀୟ ମୂଲ୍ୟ - 94.1 ଏମ୍ପ୍ଲଏ X 10,00,000 X {4.00 (ଆଇଲ୍ୟାଣ୍ଟ ମୂଲ୍ୟ - 3 ଟଙ୍କା + 1 ଟଙ୍କା) ବିପୁତ୍ର ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ମୂଲ୍ୟ (0.64 ଟଙ୍କା)} = 31.80 କୋଟି ଟଙ୍କା ।

ୟୁନିଟ୍ ପ୍ରତି ସେହି 4.40 ଟଙ୍କା ଆଦାୟ କରିଥିଲା, ଯେତେବେଳେ ଆଇଇଏସ୍‌କୁ ମୂଲ୍ୟ ଯୁନିଟ୍ ପ୍ରତି 4.70 ଟଙ୍କାରୁ 6.00 ଟଙ୍କା ମଧ୍ୟରେ ଥିଲା । ଏହା ଫଳରେ ପୂର୍ବ ବିତ୍ତରକୁ ଅକ୍ଟୋବର 2012 ରେ ଯୁନିଟ୍ ପ୍ରତି ସର୍ବନିମ୍ନ 0.30 ଟଙ୍କା (4.70 ଟଙ୍କା - 4.40 ଟଙ୍କା) କମ ମୂଲ୍ୟରେ 132 ଏମ୍‌ସୁ ବିକ୍ରୟ କରିଥିଲା ଏବଂ ପୂର୍ବରୁ ମାନନ କରାଯାଇଥିବା ଅକ୍ଟୋବର 2012 ରେ ବିକ୍ରୟ ପାଇଁ ଟେଣ୍ଡର ଆହ୍ୱାନ ନକରିବାରୁ କମ୍ପାନୀ 3.96 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅତିରିକ୍ତ ରାଜସ୍ୱ ପାଇପାରିନଥିଲେ ।

ସରକାର କହିଲେ ଯେ, ଦ୍ରୁତ ଭିତ୍ତିର ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବିକ୍ରୟ ଆଇଇଏସ୍‌ରେ ପୂର୍ବ ଦିନ ଭିତ୍ତିର ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବିକ୍ରୟ ସହିତ ତୁଳନାୟ ନୁହେଁ । କମ୍ପାନୀର ନିଷ୍ପତ୍ତିର ଅସଂଗତି ରହିଥିଲା ଯେହେତୁ ଏହା ଏଠାରେ ଏକକ ବିତ୍ତ ସାକାର କରିଥିବା ବେଳେ ପୂର୍ବରୁ (ଅପ୍ରେଲ 2011) କେବଳ ଦୁଇ ଜଣ ବିତ୍ତର ଥିବାରୁ ଟେଣ୍ଡର ରଦ୍ଦ କରିଦେଇଥିଲା ।

ମାନବ ସମ୍ପଳ ପରିଚ୍ଛଳନା

2.1.43 କମ୍ପାନୀର ଶକ୍ତି ସଂରକ୍ଷଣ କାର୍ଯ୍ୟ ଓପିଟିସିଏଲକୁ 2005 ଏପ୍ରିଲରେ ମାନବସମ୍ପଳ ସହ ହସ୍ତାନ୍ତରଣର ପରିମାଣ ସରୁପ ଶକ୍ତି ବ୍ୟବସାୟରେ ନିୟୋଜିତ ଥିବା 78 ଜଣ କର୍ମଚାରୀଙ୍କୁ ଓପିଟିସିଏଲ ରୁ ଚିହ୍ନଟ କରାଗଲା ଓ ସଂଗଠନ ସଂରଚନାର ଚୁଡ଼ାନ୍ତକରଣ ବିଚାରାଧୀନ ଥିବାରୁ ଅସ୍ଥାୟୀ ଭାବେ ଅପ୍ରେଲ 2007 ରେ ପ୍ରତିନିୟୁକ୍ତି ଦିଆଗଲା । କମ୍ପାନୀର ନିଜର ମାତ୍ର 2 ଜଣ³⁵ କର୍ମଚାରୀ ଥିଲେ ଏବଂ ଅନ୍ୟମାନେ କୌଣସି କାର୍ଯ୍ୟନିର୍ବାହୀ କ୍ଷମତା ବିନା ପ୍ରତିନିୟୁକ୍ତ ହୋଇଥିଲେ । ଏପରିକି ଅଧ୍ୟକ୍ଷ ତଥା ପରିଚ୍ଛଳନା ନିର୍ଦ୍ଦେଶକ (ଅର୍ଥ) ଅତିରିକ୍ତ ଦାୟାଭାରେ ଥିଲେ ।

କମ୍ପାନୀ ସଂଗଠିତ ସଂସ୍ଥା ବ୍ୟବସ୍ଥା ଏବଂ କ୍ଷମତା ଅଧିକାର ଅର୍ପଣ ବିନା ଚଳୁଅଛି ।

ମାନବ ସମ୍ପଳ ଆବଶ୍ୟକତା ଓ ଏହାର ସଂଗଠନ ସଂରଚନା ସହ କ୍ଷମତା ଅଧିକାର ଅର୍ପଣ ଆକଳନ କରିବା ପାଇଁ କମ୍ପାନୀ ଭାରତୀୟ ପ୍ରଶାସନିକ କର୍ମଚାରୀ ମହାବିଦ୍ୟାଳୟ (ଏସସିଆଇ) ହାଇଦ୍ରାବାଦକୁ ଅପ୍ରେଲ 2008 ରେ ନିୟୁକ୍ତ କଲା । ଏସସିଆଇ କର୍ମଚାରୀଙ୍କ ଆବଶ୍ୟକତାକୁ ସୂଚିତ କରି ଜୁଲାଇ 2008 ରେ ଏକ ଚିଠା ପ୍ରତିବେଦନ ଉପସ୍ଥାପନ କଲେ । ପରନ୍ତୁ ଏ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ (ଡିସେମ୍ବର 2013) ସେମାନଙ୍କର ସୁପାରିଶ ଅନୁଯାୟୀ କୌଣସି କାର୍ଯ୍ୟାନୁଷ୍ଠାନ ହୋଇନାହିଁ । ବିଭିନ୍ନ ଅଧିକାରୀଙ୍କୁ କ୍ଷମତା ଅଧିକାର ଅର୍ପଣ ଚୁଡ଼ାନ୍ତକରଣ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ପରିଚ୍ଛଳନା ନିର୍ଦ୍ଦେଶକ ବିଭିନ୍ନ ସରକାରୀ ଆଦେଶ, ପରିପତ୍ର ଆଧାର ଅନୁଯାୟୀ କାର୍ଯ୍ୟ କରୁଥିବେ ।

ସରକାର ବ୍ୟକ୍ତ କଲେ ଯେ, ଏସସିଆଇ ପ୍ରତିବେଦନ ସହ ନିର୍ଦ୍ଦେଶକଙ୍କ ପ୍ରସାବଗୁଡ଼ିକ ବୋର୍ଡକୁ ଉପସ୍ଥାପନ କରାଯାଉଅଛି । ଯାହାହେଉ, ଏସସିଆଇ ପ୍ରସାବର କାର୍ଯ୍ୟାନୁଷ୍ଠାନରେ ବିଳମ୍ବର କାରଣ ଉପରେ ଉଚ୍ଚତମ ନିରବ ଥିଲା ।

ସୂଚନା ଓ ପ୍ରୟୁକ୍ତି ସମସ୍ୟା

2.1.44 ଏନ୍‌ଇପି 2005 ଅନୁଯାୟୀ ଗୁରୁତ୍ୱପୂର୍ଣ୍ଣ କ୍ଷେତ୍ରଗୁଡ଼ିକ ଯଥା ଲୋଡ଼ ପରିଚ୍ଛଳନା, ସଠିକ୍ ବିଲ୍ କରିବା ଏବଂ ଆଦାୟ ଆଦିରେ ବ୍ୟୟ ଓ ଫାଇଦାକୁ ବିଚାର କରିବା ପରେ ଆଧୁନିକ ସୂଚନା ଓ ପ୍ରୟୁକ୍ତି ବିଦ୍ୟା (ଆଇଟି) ପଛତଗୁଡ଼ିକ ଅଗ୍ରାଧିକାର ଭିତ୍ତିର କାର୍ଯ୍ୟାନୁଷ୍ଠାନ ହେବା ଉଚିତ୍ । ଶକ୍ତି ବିଭାଗ ସହ ଏମ୍‌ଓୟୁ ଅନୁଯାୟୀ କମ୍ପାନୀ ଆଇଟିକୁ ବିନିଯୋଗ କରି ସମସ୍ତ କ୍ଷେତ୍ରରେ ଦକ୍ଷତା ବୃଦ୍ଧି କରିବାକୁ ଲକ୍ଷ୍ୟ ରଖୁଛି ।

ଏହି ପରିପ୍ରେକ୍ଷାରେ ଅଡ଼ିଟ୍ ଦେଖିଲା ଯେ କମ୍ପାନୀର ସୂଚନା ଓ ପ୍ରୟୁକ୍ତି ବିଦ୍ୟାର ଗୁଣିତା ଓ ଏହାର ସମାଧାନର ଦେଖାଗଣା ପାଇଁ କୌଣସି ବିଭାଗ ନାହିଁ । ମିଟିଂଗ ଡାଟା ଗୁଡ଼ିକୁ ରାଜ୍ୟର ସବୁ ସ୍ଥାନରୁ ଅନ୍ ଲାଇନ୍ ଦ୍ୱାରା ପ୍ରାପ୍ତ କରିବାର ବ୍ୟବସ୍ଥାର ଅନୁପସ୍ଥିତି ଯୋଗୁଁ ସେଗୁଡ଼ିକର ବିଲ୍ କରିବା କେନ୍ଦ୍ରକୁ ବସ୍ତୁଗତ ପରିବହନ ହେବା ପରେ ବିଲ୍ ଗୁଡ଼ିକ ପ୍ରସ୍ତୁତ କରାଯାଇଥାଏ । ଯାହାକି ପ୍ରସ୍ତୁତ କରିବା ସମୟ ସାପେକ୍ଷ । ଯଦିଓ ଓପିଟିସିଏଲ

କମ୍ପାନୀ ଲୋଡ଼ ପରିଚ୍ଛଳନା ଏବଂ ଅନଲାଇନ୍ ମିଟିଂ ଡାଟା ଆକଳନ ଭଳି ଗୁରୁତ୍ୱପୂର୍ଣ୍ଣ କ୍ଷେତ୍ରରେ ଏ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଆଇଟି ବ୍ୟବସ୍ଥା କରିନାହିଁ ।

³⁵ ସହାୟକ କମ୍ପାନୀ ସଚିବ ଏବଂ ନିର୍ଦ୍ଦେଶକ (ବାଣିଜ୍ୟିକ)

ଜୁଲାଇ 2006 ରେ କମ୍ପାନୀ ସହିତ ପୂର୍ଣ୍ଣାଙ୍ଗ ଭାବେ ଏକ ଇଆରପି ପ୍ରକଳ୍ପ ନେଇଥିଲା ଯାହାକି 29 ମାର୍ଚ୍ଚ 2011 ରେ ସମ୍ପୂର୍ଣ୍ଣ ହେବାର ଥିଲା, ତାହା ତ୍ରିସେମର 2013 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ସମ୍ପୂର୍ଣ୍ଣ ହୋଇନାହିଁ ।

ଏହିପରି, କମ୍ପାନୀ ଆଇଟି ବ୍ୟବହାରକାରୀଙ୍କ ପାଇଁ ବିହିତ ନୀତି ଦିଗ୍‌ବର୍ତ୍ତନ ଓ ଅନୁଦେଶଗୁଡ଼ିକର ଅନୁପାଳନ କରିବାରେ ଅକୃତକାର୍ଯ୍ୟ ହୋଇଥିଲା ।

ସରକାର ଦର୍ଶାଇଲେ ଯେ, କମ୍ପାନୀର ବ୍ୟବସାୟକରଣରେ କୌଶଳର ଉପଯୋଗରେ ଆଇଟି ର ପ୍ରୟୋଗକୁ ପରବର୍ତ୍ତୀ ଆଇଟି ପଦକ୍ଷେପର ଏକ ଅଂଶ ଭାବେ ଗ୍ରହଣ କରାଯିବ ।

ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା

2.1.45 ବସ୍ତୁଗତ / ଆର୍ଥିକ ପ୍ରଗତିର ସୁନିଶ୍ଚିତତା ଓ ଯଥା ସମୟରେ ପ୍ରକଳ୍ପର କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନ କରିବାରେ ଏକ ପ୍ରଭାବୀ ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା ପ୍ରଣାଳୀର ପ୍ରାରମ୍ଭିକ ଆବଶ୍ୟକତା ରହିଛି । ଓଇଆରସି ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2011 ରେ ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ଦେଇଥିଲେ ଯେ, ସମସ୍ତ ଆଇପିପିଙ୍କର ମାସିକ ଓ ତ୍ରିମାସିକ ସମୀକ୍ଷା ଯଥାକ୍ରମେ ଶକ୍ତି ବିଭାଗ ସଚିବ ଏବଂ ମୂଖ୍ୟ ସଚିବଙ୍କ ଦ୍ୱାରା କରାଯିବା ଉଚିତ୍ । ଏହା ଦେଖାଯାଇଥିଲା ଯେ, ଜୁଲାଇ 2012 ରେ କେବଳ ଥରେ ଶକ୍ତି ବିଭାଗ ସଚିବଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ସମୀକ୍ଷା ହୋଇଥିଲା ଏବଂ ଜୁଲାଇ 2013 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ମୂଖ୍ୟ ସଚିବଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ସମୀକ୍ଷା କରାଯାଇ ନ ଥିଲା ।

ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ

2.1.46 ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ପଦ୍ଧତି ପରିଚାଳନା ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ବ୍ୟବସ୍ଥାର ଏକ ପ୍ରଧାନ ଅଂଶ । ଏକ ଦକ୍ଷ ଓ ଫଳପ୍ରସ୍ତୁତ ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ବ୍ୟବସ୍ଥା ପରିଚାଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷଙ୍କର ସଂଗଠିତ ଲକ୍ଷ୍ୟକୁ ଦକ୍ଷତାର ସହ ଓ ଫଳପ୍ରସ୍ତୁତ ଭାବେ ହାସଲ କରିବାରେ ସାହାଯ୍ୟ କରିଥାଏ । କମ୍ପାନୀ ଅନୁକରଣ କରୁଥିବା ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ପଦ୍ଧତିରେ ନିମ୍ନୋକ୍ତ ଅଭାବଗୁଡ଼ିକ ପରିଲକ୍ଷିତ ହେଲା ।

- ସିଜିପି ଠାରୁ କ୍ରୟ କରୁଥିବା ଶକ୍ତିର ଚୂଚିପୂର୍ଣ୍ଣ ମୂଲ୍ୟାୟନ ଯୋଗୁଁ 51.35 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅତ୍ୟଧିକ ବ୍ୟୟ ଯାହାକି **ଅନୁକ୍ଷେପ 2.1.29** ରେ ଆଲୋଚନା କରାଯାଇଥିଲା ;
- ନିଷ୍ପାଦନରେ ବିଳମ୍ବ ଯୋଗୁଁ କମ୍ପାନୀ ଶସ୍ତା ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ସଂଗ୍ରହ କରିପାରିଲା ନାହିଁ ;
- କ୍ଷମତା ଅଧିକାର ଅର୍ପଣ ସହ ସଂଗଠନ ସଂଗଠନା ଏପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଚୂଡ଼ାନ୍ତ ହୋଇନାହିଁ ;
- **ଅନୁକ୍ଷେପ 2.1.32** ରେ ଆଲୋଚନା କରାଯାଇଥିବା ଅକ୍ଷୟ ଶକ୍ତି ସଂଗ୍ରହଣରେ କମ୍ପାନୀକୁ ଅଧିକ ମୂଲ୍ୟ ଦେବାକୁ ପଡ଼ିଥିଲେ ମଧ୍ୟ ଏହାର ପ୍ରାପ୍ୟ ଜିବିଆଇ ଦାବି କରିବାରେ ବିଳମ୍ବ କରିଥିଲା ।

ସରକାର ଜଣାଇଲେ ଯେ, ସମସ୍ତ ବ୍ୟବସାୟିକ କାର୍ଯ୍ୟକଳାପର ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ଓ ଠିକ୍ ସମୟରେ ଦାୟିତ୍ୱ ସଂପାଦନ ସୁନିଶ୍ଚିତ କରିବାରେ ଆଇଟି ପଦ୍ଧତି ସହାୟକ ହେବ ।

ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ସମୀକ୍ଷା

2.1.47 କମ୍ପାନୀର କୌଣସି ନିଜସ୍ୱ ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ସମୀକ୍ଷା (ଆଇଏ) ବିଭାଗ ନ ଥିଲା । ଏହାର ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ସମୀକ୍ଷା ଋଗର୍ଡ୍ ଆକାରରେ ସଂପୂର୍ଣ୍ଣ ଦ୍ୱାରା କରାଯାଉଥିଲା । ସମୀକ୍ଷକମାନେ ପ୍ରତିବେଦନଗୁଡ଼ିକ ତ୍ରିମାସିକ ଭିତ୍ତିରେ ଉପସ୍ଥାପନ କରିବାର ଏବଂ ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ସମୀକ୍ଷାର ମତ୍ତବ୍ୟ ଗୁଡ଼ିକର ଉପଯୁକ୍ତ ଅନୁପାଳନ କରିବା ପରେ ପୁନର୍ବିଲୋଚନା ଓ ଆବଶ୍ୟକୀୟ ପଦକ୍ଷେପ ପାଇଁ ସମୀକ୍ଷା କମିଟିକୁ ଉପସ୍ଥାପନ କରିବାର ଥିଲା ।

ସମାକ୍ଷାରୁ ଦେଖାଗଲା ଯେ, ସମାକ୍ଷକମାନେ ପ୍ରତିବେଦନଗୁଡ଼ିକୁ 1 ରୁ 6 ମାସ ବିଳମ୍ବରେ ଉପସ୍ଥାପନ କରିଥିଲେ । ଏହି ବିଳମ୍ବିତ ପ୍ରତିବେଦନ ଗୁଡ଼ିକର ତଥ୍ୟଗୁଡ଼ିକ ସମାକ୍ଷା କମିଟି ସଭାରେ ଆଲୋଚନା କରାଯାଇନଥିଲା ।

ସରକାର ଦର୍ଶାଇଥିଲେ ଯେ, ସମାକ୍ଷାନୁଯାୟୀ ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ସମାକ୍ଷା କରିବା ପାଇଁ ଉପଯୁକ୍ତ ପଦକ୍ଷେପ ନିଆଯିବ ।

ସାକାରୋକ୍ତି

ସମ୍ପାଦନ ସମାକ୍ଷାରେ ବିଭିନ୍ନ ପର୍ଯ୍ୟାୟରେ ଓଡ଼ିଶା ସରକାର, କମ୍ପାନୀର ପରିଚଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ ଓ କର୍ମଚାରୀଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ପ୍ରଦତ୍ତ ସହଯୋଗ ଓ ସହାୟତାକୁ ଅତି ଶ୍ରଦ୍ଧା ସାଜାଯାଇଛି ।

ଉପସଂହାର

- କମ୍ପାନୀ ଶକ୍ତି ବିଭାଗ ସହ ଏମ୍‌ଓୟୁ ଅନୁଯାୟୀ ନିଗମ ଯୋଜନା କରିନଥିଲା କିମ୍ବା ଓଇଆରସି ର ନିୟମ ଅନୁଯାୟୀ ବ୍ୟବସାୟ ଯୋଜନା କରି ନ ଥିଲା ।
- କମ୍ପାନୀ ଆଇନ ଅନୁଯାୟୀ ପ୍ରତିଯୋଗିତାମୂଳକ ନିଲାମ ଦ୍ୱାରା ଆଇପିପି ସହ ପିପିଏ ନିଷ୍ପାଦନରେ ବିଫଳ ହୋଇଥିଲା ଏବଂ ସେମାନଙ୍କର କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନ ପ୍ରଭାବି ହୋଇ ନ ପାରିବାରୁ 554.80 କୋଟି ଟଙ୍କା ଅଧିକ ଖର୍ଚ୍ଚ ହେଲା । ପୁନଃ, ପିପିଏରେ ଆଇପିପି ର କାର୍ଯ୍ୟ ନ କରିବା ବିରୁଦ୍ଧରେ ନିରାପତ୍ତ ଧାରା ନ ଥିଲା ।
- ଡିସକମ୍ପଗୁଡ଼ିକ ଠାରୁ 3372.29 କୋଟି ଟଙ୍କା ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଦେୟ ଆଦାୟ କରିବାରେ ବିଫଳ ହେବାରୁ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଉତ୍ପାଦକଙ୍କୁ ପ୍ରଦାନ ପାଇଁ କମ୍ପାନୀ ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ସୁଦ୍ଧା 4505.22 କୋଟି ଟଙ୍କାର ରଣ କରିଥିଲା ।
- ଡିସକମ୍ପମାନଙ୍କଠାରେ ବିଳମ୍ବିତ ଦେୟ ସରଗର୍ଜ (ଡିପିଏସ) ବାବଦକୁ 706.80 କୋଟି ଟଙ୍କା ବକେୟା ଥିଲା ବେଳେ, କମ୍ପାନୀ ଏମାନଙ୍କୁ 2008-13 ମଧ୍ୟରେ 155.40 କୋଟି ରିହାତି ଦେଇଥିଲା ।
- ଶକ୍ତି ଆହାରଣ ଓ ବିକ୍ରୟ ନିଷ୍ଠାରେ ବିଳମ୍ବ ଯୋଗୁଁ 72.72 କୋଟିର ରାଜସ୍ୱ କ୍ଷତି ।
- କମ୍ପାନୀର ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ଓ ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା ବ୍ୟବସ୍ଥା ପ୍ରଭାବୀ ନ ଥିବା ଦେଖା ଯାଇଥିଲା ।

ସୁପାରିଶ

କମ୍ପାନୀ ନିମ୍ନୋକ୍ତ ବିଷୟ ପ୍ରତି ଧ୍ୟାନ ଦେବା ଉଚିତ୍

- ଦୀର୍ଘମିଆଦି ଲକ୍ଷ୍ୟ ହାସଲ ନିମିତ୍ତ ନିଗମ ଯୋଜନା ଓ ବ୍ୟବସାୟ ଯୋଜନା ପ୍ରସ୍ତୁତ କରିବା ଏବଂ ବର୍ତ୍ତମାନର ଶକ୍ତି ଋତ୍ତିତା ଓ ଯୋଗାଣକୁ ବିଚାର କରି ଏଆରଆର ଉପସ୍ଥାପନ କରିବା ।
- କମ୍ପାନୀ ନିଜର ଆର୍ଥିକ ହିତକୁ ଦୃଷ୍ଟିରେ ରଖି ପିପିଏକୁ କାର୍ଯ୍ୟକାରୀ କରିବା ।
- ଯଥେଷ୍ଟ ନୀତି ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ ସହ ଶକ୍ତି ବ୍ୟବସାୟର କାର୍ଯ୍ୟକଳାପକୁ ବ୍ୟବସ୍ଥିତ କରିବା ।
- ରଣରୁ ଦୂରେଇ ରହିବା ପାଇଁ ଡିସକମ୍ପ ମାନଙ୍କ ଠାରୁ ଦେୟ ଆଦାୟରେ ଏସକ୍ରେ ପ୍ରକ୍ରିୟାକୁ ଲାଗୁ କରିବା ।
- ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ବ୍ୟବସ୍ଥାକୁ ସୁଦୃଢ଼ କରିବା ।

2.2 ଓଡ଼ିଶା ଶିଳ୍ପ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼, ଇଡ଼କଲ କଲିଙ୍ଗ ଆଇରନ ଓ ଲୁହ ଲିମିଟେଡ଼ ଓ ଇଡ଼କଲ ଫେରୋକ୍ରମ ଏବଂ ଏଲୟଜ୍ ଲିମିଟେଡ଼

ଓଡ଼ିଶା ଶିଳ୍ପ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼ ଏବଂ ଏହାର ଦୁଇଟି ସହାୟକ କମ୍ପାନୀ ଯଥା: ଇଡ଼କଲ କଲିଙ୍ଗ ଆଇରନ ଓ ଲୁହ ଲିମିଟେଡ଼ (ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ) ଓ ଇଡ଼କଲ ଫେରୋକ୍ରମ ଏବଂ ଏଲୟଜ୍ ଲିମିଟେଡ଼ (ଇଫକାଲ) ର କ୍ରିୟାକଳାପ ।

କାର୍ଯ୍ୟନିର୍ବାହୀ ସଂକ୍ଷିପ୍ତ ବିବରଣୀ

ଓଡ଼ିଶାର ଶିଳ୍ପ ଉନ୍ନୟନର ପ୍ରୋତ୍ସାହନ ଏବଂ ଖନନ କାର୍ଯ୍ୟ କରିବା ଓ ଖଣିଜ ପଦାର୍ଥର କୃଷ୍ଣ ଏବଂ ବିକ୍ରୟ ନିମନ୍ତେ ମାର୍ଚ୍ଚ 1962 ରେ ଏକ ପୂର୍ଣ୍ଣ ସରକାରୀ କଂପାନୀ ହିସାବରେ ଇଡ଼କଲ୍ ସ୍ଥାପିତ ହୋଇଥିଲା । ଯଦିଓ ଇଡ଼କଲ 1963-98 ମଧ୍ୟରେ 13 ଟି ସହାୟକ କଂପାନୀ ଏବଂ ଗୋଟିଏ ଯୁଗ୍ମ ଭାଗିଦାରୀ କଂପାନୀ ସ୍ଥାପିତ କରିଥିଲା, ସେଥିରୁ 10 ଟି ସହାୟକ କମ୍ପାନୀ ଏବଂ ଯୁଗ୍ମ ଭାଗିଦାରୀ କମ୍ପାନୀଟି ବନ୍ଦୁତ ଯାହା ଯୋଗୁଁ 1993-2010 ମଧ୍ୟରେ ବନ୍ଦ ହୋଇଯାଇଥିଲା । ଅବଶିଷ୍ଟ ତିନୋଟି କାର୍ଯ୍ୟରତ ଅଛି, ଯାହା ମଧ୍ୟରୁ ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ ଲୁହାପଥର ଖନନ ଏବଂ କଂକ୍ରିଟ୍ ଓ ସ୍ତମ୍ଭ ପାଇପ୍ ଉତ୍ପାଦନରେ କାର୍ଯ୍ୟରତ ଥିଲାବେଳେ ଇଫକାଲ ଏବଂ ସିଫସି ଭଳି କ୍ରୋମ ଭିତ୍ତିକ ଉତ୍ପାଦନରେ କାର୍ଯ୍ୟରତ ଅଛି । କଂପାନୀ ଇଡ଼କଲର କାର୍ଯ୍ୟ କ୍ରୋମ ପଥର ଖନନ ଓ ତିନୋଟି ସହାୟକ କଂପାନୀର ଚାକିରୀରେ କାର୍ଯ୍ୟରେ ସାମିଲ ଅଛି ।

ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ ଏବଂ ଇଫକାଲର ଆଧୁନିକୀକରଣ/ସଂପ୍ରସାରଣ

ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲର କଂକ୍ରିଟ୍ କାରଖାନା ଏବଂ ଇଫକାଲର ଫେରୋକ୍ରମ କାରଖାନା ଯଥାକ୍ରମେ 1963 ଏବଂ 1969 ରେ ସ୍ଥାପିତ ହୋଇଥିଲା ଏବଂ ଏଗୁଡ଼ିକ ପୁରାତନ ବୈଷୟିକ କୌଶଳରେ ଚାଲୁଅଛି । ଖଣିଜ ସମ୍ପଦ ବିନିଯୋଗ ଓ ସେମାନଙ୍କୁ ପ୍ରତିଯୋଗିତାମୂଳକ କରିବା ପାଇଁ ଇଡ଼କଲ୍ ସେଗୁଡ଼ିକରେ ପାଣ୍ଠି ବିନିଯୋଗ କରିନଥିଲା କିମ୍ବା ସେଗୁଡ଼ିକର ଆଧୁନିକୀକରଣ ଓ ସଂପ୍ରସାରଣ କରି ନ ଥିଲା । ଅକ୍ଟୋବର 2005 ର ବିନିବେଶ ପ୍ରସ୍ତାବକୁ ଏପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ କାର୍ଯ୍ୟକାରୀ କରାଯାଇ ପାରିନାହିଁ ।

ଖଣିଜ ଦ୍ରବ୍ୟର ଅନ୍ୱେଷଣ

ଇଡ଼କଲ ପରିବେଶ ଏବଂ ଜଳ ସମୃଦ୍ଧି ମଞ୍ଜୁରୀ ପାଇବାରେ ବିଳମ୍ବ କରିବା ଯୋଗୁଁ ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କ ଠାରୁ ପ୍ରାୟ ଡେଇଁ-ଟି ଖଣିଜ ଲିଜ୍ କାର୍ଯ୍ୟକ୍ରମ ହୋଇନଥିଲା । ଏହା ଯୋଗୁଁ ଇଫକାଲ ପାଇଁ କ୍ରୋମ ପଥରର ଦୁର୍ଲଭତା ଦେଖାଯିବା ସହିତ କାରଖାନାର ଉତ୍ପାଦନ ଓ ଉତ୍ପାଦନଶୀଳତାରେ କ୍ଷତି, କଂକ୍ରିଟ୍ ଓ

ଗୁଣ୍ଡର ଅଧିକ ବ୍ୟବହାର ଏବଂ ଖଣିଜ ପଥର ବଦଳରେ କ୍ରୋମ ଜନସେକ୍ଟରରେ ବ୍ୟବହାର ହୋଇଥିଲା । ଉଦ୍ଭୋଗୀ ଦୁର୍ଲଭ ଓ ପ୍ରେରଣ ଯୋଜନାଗୁଡ଼ିକରେ ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନାର ଅଭାବ ଯୋଗୁଁ ଇଡ଼କଲ, ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ ଏବଂ ଇଫକାଲର 47.09 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା । ଏହା ବ୍ୟତିତ ଏପ୍ରିଲ 2010 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଡେଲିଭେରି -ଏ ଖଣିଜ ପରିବେଶ ମଞ୍ଜୁରୀ ବିନା ଚାଲୁ କରିବା ଯୋଗୁଁ ଓଡ଼ିଶା ସରକାର 222.63 କୋଟି ଟଙ୍କା ଶାନ୍ତି ବିଧାନ କରିଥିଲେ ।

ପ୍ରସ୍ତୁତ ଦ୍ରବ୍ୟର ଉତ୍ପାଦନ ଓ ବିକ୍ରୟ

ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ ରେ ଶତକଡ଼ା 27 ଭାଗ ଏବଂ ଇଫକାଲରେ ଶତକଡ଼ା 82 ଭାଗ କ୍ଷମତାର ବିନିଯୋଗ ହୋଇଥିଲା । କାରଖାନାର ସ୍ୱଳ୍ପ ବିନିଯୋଗ, ସ୍ୱଳ୍ପ ଉତ୍ପାଦନ ଓ ଉତ୍ପାଦନଶୀଳତା ଏବଂ ଅଧିକ କର୍ମ ସମ୍ପାଦନ ବ୍ୟୟ ଯୋଗୁଁ ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ 65.75 କୋଟି ଟଙ୍କା ଓ ଇଫକାଲ 68.14 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ସହିଥିଲା । ସେହିପରି ତୁରନ୍ତ ବିକ୍ରୟ ପ୍ରକ୍ରିୟା, ଭୁଲ ବିକ୍ରୟ ନିଷ୍ପତ୍ତି ଏବଂ ଅପ୍ରଚୁର ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା ଯୋଗୁଁ ଅଧିକ ବିକ୍ରୟ ହୋଇନଥିଲା ଏବଂ ଦ୍ରବ୍ୟ ଜମା ହୋଇ ଯାଇଥିଲା ।

ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା ଏବଂ ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ

ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା ପକ୍ଷର ପର୍ଯ୍ୟାପ୍ତ ନ ଥିଲା । ସମୀକ୍ଷା ସମିତିର ବୈଠକ ମାନଦଣ୍ଡ ଅନୁଯାୟୀ ବସିନଥିଲା ଏବଂ ସେମାନେ କଂପାନୀର ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ପ୍ରଣାଳୀ ଓ ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ସମୀକ୍ଷା ପ୍ରତିବେଦନ ପୂର୍ଣ୍ଣବିଲୋକନ କରିନଥିଲେ । ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ସମୀକ୍ଷାଗୁଡ଼ିକ ନିୟମିତ ଭାବେ ହୋଇନଥିଲା ।

ଉପସଂହାର ଓ ସୁପାରିଶ

ଇଡ଼କଲ ଏହାର ଖଣିଜ ଦ୍ରବ୍ୟର ସୁବିନିଯୋଗ ପାଇଁ ବିଦ୍ୟମାନ ପ୍ଲାଟ୍‌ଗୁଡ଼ିକର ସଂପ୍ରସାରଣ/ଆଧୁନିକୀକରଣ କରିବା ଆବଶ୍ୟକ ଥିଲା । ନିମ୍ନମାନର କଂକ୍ରିଟ୍ ବ୍ୟବହାର, ଅଧିକ ବିକ୍ରୟ ସଂପାଦନା ଖର୍ଚ୍ଚ ଓ ସ୍ୱଳ୍ପ ବିକ୍ରୟ ଏହାର କ୍ଷତିକୁ ବୃଦ୍ଧି କରିଥିଲା । ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ ଓ ଇଫକାଲର ବିକ୍ରୟ ପ୍ରକ୍ରିୟା ଏହାର ଉତ୍ପାଦନ ପ୍ରକ୍ରିୟା

<p>ସଂଗେ ଆନୁପାତିକ ନ ଥିଲା ଏବଂ ଏହା ବଜାର ଉତ୍ପାଦକୁ ସମୋତ୍ତର କରୁନଥିଲା । କମ୍ପାନୀ ଗୁଡ଼ିକର କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନାରେ ଉନ୍ନତି ପାଇଁ କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନା ସମାକ୍ଷାରେ ଉଲ୍ଲେଖ ସୁପାରିଶ ରହିଛି ଯଥା: ବିଦ୍ୟମାନ ଶିଳ୍ପଗୁଡ଼ିକର ଜନାଦେଶ ଅନୁଯାୟୀ ସଂପ୍ରସାରଣ /</p>	<p>ଆଧୁନିକୀକରଣ ; ଖଣିଜ ସଂପଦର ଅନୁକୂଳତା ବ୍ୟବହାର ; ପ୍ରସ୍ତୁତ ଦ୍ରବ୍ୟର ଉତ୍ପାଦନ ଖର୍ଚ୍ଚ ହ୍ରାସ କରିବା ; ଏବଂ ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ଓ ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନାର ଦୃଢ଼ୀକରଣ କରିବା ।</p>
---	---

ଉପକ୍ରମଣିକା

2.2.1 ଓଡ଼ିଶା ଶିଳ୍ପ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼ (ଇଡ଼କଲ) 29 ମାର୍ଚ୍ଚ 1962 ରେ ଏକ ପୂର୍ଣ୍ଣ ସରକାରୀ କଂପାନୀ ହିସାବରେ ସ୍ଥାପିତ କରାଯାଇଥିଲା । ପ୍ରକୃତ ତଥା ଉଦ୍ୟୋଗଗୁଡ଼ିକର ପ୍ରୋତ୍ସାହନ ଏବଂ ସ୍ଥାପନ, ଓଡ଼ିଶାର ଶିଳ୍ପ ଉନ୍ନୟନ ପାଇଁ ଯୋଜନାଗୁଡ଼ିକୁ ପ୍ରୋତ୍ସାହିତ ଓ କାର୍ଯ୍ୟକ୍ଷମ କରିବା ଏବଂ ସମସ୍ତ ପ୍ରକାର ଖଣିଗୁଡ଼ିକର ଅନ୍ୱେଷଣ କରିବା ଏବଂ ସମସ୍ତ ପ୍ରକାର ଖଣିଜ ପଦାର୍ଥର କ୍ରୟ, ବିକ୍ରୟ ଆଦି କାର୍ଯ୍ୟନିର୍ବାହ କରିବା ଏହାର ମୂଖ୍ୟ ଲକ୍ଷ୍ୟ ଥିଲା ।

ଇଡ଼କଲ 1963 ରୁ 1998 ମଧ୍ୟରେ 13 ଟି³⁶ ସହାୟକ କଂପାନୀ ଓ ଗୋଟିଏ³⁷ ଯୁଗ୍ମ ଭାଗିଦାରୀ (ଜେଭି) କଂପାନୀ ସ୍ଥାପନ କରିଥିଲା, ଯାହା ମଧ୍ୟରୁ 10 ଟି ସହାୟକ କମ୍ପାନୀ ଏବଂ ଜେଭି କମ୍ପାନୀଟି 1993-94 ରୁ 2009-10 ମଧ୍ୟରେ ପରିସମାପନ / ବିନିବେଶ ହୋଇଥିଲା । ଅବଶିଷ୍ଟ ତିନୋଟି ସହାୟକ କଂପାନୀ ଯଥା ଇଡ଼କଲ କଲିଙ୍ଗ ଆଇରନ ଓର୍କ୍ସ ଲିମିଟେଡ଼ (ଆଇକେଆଇଡ଼କ୍ସ), ଇଡ଼କଲ ଫେରୋକ୍ରୋମ ଓ ଏଲୟଜ ଲିମିଟେଡ଼ (ଇଫକାଲ) ଏବଂ ଇଡ଼କଲ ସଫ୍ଟୱେର ଲିମିଟେଡ଼ (ଆଇଏସଏଲ) ସେମାନଙ୍କର ବ୍ୟବସାୟ କରୁଛନ୍ତି ।

ଆଇକେଆଇଡ଼କ୍ସ ଏବଂ ଇଫକାଲ ଉଭୟ 26 ମାର୍ଚ୍ଚ 1999 ରେ ଇଡ଼କଲର ପୂର୍ଣ୍ଣ ଅଧିକୃତ ସହାୟକ କଂପାନୀ ଭାବରେ ସ୍ଥାପିତ ହୋଇଥିଲା । ଲୁହା ଓ ଇସ୍ପାତ ଉତ୍ପାଦନରେ ଆବଶ୍ୟକ ହେଉଥିବା ଲୁହା, ଇସ୍ପାତ ଓ କଂପାଲଗୁଡ଼ିକର ଉତ୍ପାଦନ, କ୍ରୟ, ବିକ୍ରୟ, ରଥାନା ଓ ଆମଦାନୀ କରିବା ଆଇକେଆଇଡ଼କ୍ସର ମୂଖ୍ୟ ଉଦ୍ଦେଶ୍ୟ ଅଟେ । ସେହିପରି ସମସ୍ତ ପ୍ରକାର କ୍ରୋମ୍ ସମନ୍ୱୟ ଦ୍ରବ୍ୟଗୁଡ଼ିକର ଉତ୍ପାଦନ, କ୍ରୟ, ବିକ୍ରୟ ଓ ରଥାନା କରିବା ଇଫକାଲର ମୂଖ୍ୟ ଉଦ୍ଦେଶ୍ୟ ଅଟେ ।

ବିଫାମ ଇଡ଼କଲର କାର୍ଯ୍ୟ କ୍ରୋମ୍ ପଥର ଖଣିର ପରିଚ୍ଛଳନା ଓ ତିନୋଟି ସହାୟକ କଂପାନୀମାନଙ୍କର ପରିଚ୍ଛଳନାରେ ସାମିତ ଅଛି । ଆଇକେଆଇଡ଼କ୍ସ ଲୁହାପଥର ଖଣିର ପରିଚ୍ଛଳନା, କଂପାଲୁହା ଓ ସ୍ୱନ୍ ପାଇପର ଉତ୍ପାଦନ ଓ ବିକ୍ରୟ କାର୍ଯ୍ୟରେ ନ୍ୟସ୍ତ ଥିବାବେଳେ ଇଫକାଲ ଇଡ଼କଲ ଠାରୁ କ୍ରୋମ୍ ପଥର ପ୍ରାପ୍ତ କରି ଉଚ୍ଚ କାର୍ବନ୍ ଫେରୋକ୍ରୋମ୍ ଉତ୍ପାଦନ ଏବଂ ବିକ୍ରୟରେ କାର୍ଯ୍ୟରତ ଅଛି ।

ସଂଗଠିତ ସଂସ୍ଥା ବ୍ୟବସ୍ଥା

2.2.2 ଅଧ୍ୟକ୍ଷ ଏବଂ ପରିଚ୍ଛଳନା ନିର୍ଦ୍ଦେଶକ ସମେତ ନଅ ଜଣ ନିର୍ଦ୍ଦେଶକଙ୍କୁ ନେଇ ଗଠିତ ନିର୍ଦ୍ଦେଶକ ମଣ୍ଡଳୀ ଉପରେ କଂପାନୀର ପରିଚ୍ଛଳନା ଭାର ନ୍ୟସ୍ତ କରାଯାଇଅଛି । ଅଧ୍ୟକ୍ଷ ଏବଂ ପରିଚ୍ଛଳନା ନିର୍ଦ୍ଦେଶକ ଇଡ଼କଲର ମୂଖ୍ୟ କାର୍ଯ୍ୟନିର୍ବାହୀ ହୋଇଥିବାରୁ କଂପାନୀର ଦୈନନ୍ଦିନ କାର୍ଯ୍ୟ ତଦାରଖ କରନ୍ତି । ସହାୟକ କଂପାନୀଗୁଡ଼ିକ ସେମାନଙ୍କର ନିଜର ନିର୍ଦ୍ଦେଶକ ମଣ୍ଡଳୀ ଓ ପରିଚ୍ଛଳନା ନିର୍ଦ୍ଦେଶକ ଦ୍ୱାରା ପରିଚ୍ଛଳନା କରାଯାଉଅଛି । ଏହି କଂପାନୀଗୁଡ଼ିକ ରାଜ୍ୟ ସରକାରଙ୍କ ଶିଳ୍ପ ବିଭାଗର ପ୍ରଶାସନିକ ନିୟନ୍ତ୍ରଣରେ ଅଛନ୍ତି ।

³⁶ ଏବିଏସ୍ ସିନିଂ ଓଡ଼ିଶା ଲିମିଟେଡ଼, ଇଷ୍ଟକୋଷ୍ଟା ଟ୍ରିୟୋରିଜ୍ ଏବଂ ବିଷ୍ଣୁଲେରିଜ୍ ଲିମିଟେଡ଼, ଇଷ୍ଟ କୋଷ୍ଟା ସଲ୍ଟ ଏବଂ କେମିକାଲସ୍ ଲିମିଟେଡ଼, ହିରାକୃତ ଇଣ୍ଡଷ୍ଟ୍ରିଆଲ ଓର୍କ୍ସ ଲିମିଟେଡ଼, ହୀରା ଷ୍ଟିଲ ଏବଂ ଆଲୟଜ୍ ଲିମିଟେଡ଼, ଇଡ଼କଲ ସିମେଣ୍ଟ ଲିମିଟେଡ଼, ଇଡ଼କଲ ଫେରୋକ୍ରୋମ୍ ଏବଂ ଆଲୟଜ୍ ଲିମିଟେଡ଼, ଇଡ଼କଲ କଲିଙ୍ଗ ଆଇରନ ଓର୍କ୍ସ ଲିମିଟେଡ଼, ଇଡ଼କଲ ପାଇପିଂ ଏବଂ ଇଞ୍ଜିନିୟରିଂ ଓର୍କ୍ସ ଲିମିଟେଡ଼ ଇଡ଼କଲ ରୋଲିଂ ମିଲ୍ ଲିମିଟେଡ଼, ଇଡ଼କଲ୍ ସଫ୍ଟୱେର ଲିମିଟେଡ଼, କୋଣାର୍କ କ୍ରୁଟ୍ ଲିମିଟେଡ଼ ଏବଂ ଓରିଜମ୍ ଲିମିଟେଡ଼ ।

³⁷ ଏସଏନ କର୍ପୋରେସନ ଲିମିଟେଡ଼ ।

ସମୀକ୍ଷା ପରିସର

2.2.3 ସମ୍ପାଦନା ସମୀକ୍ଷା ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ରୁ ଜୁଲାଇ 2013 ମଧ୍ୟରେ କରାଯାଇଥିଲା, ଯେଉଁଥିରେ ଇଡ଼କଲ ଓ ଏହାର ଦୁଇଟି ସହାୟକ କମ୍ପାନୀ ଆଇକେଆଇଡ଼କ୍ସ ଏବଂ ଇଫକାଲର 31 ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ରେ ସମୀକ୍ଷା ଗତ ପାଞ୍ଚବର୍ଷର କାର୍ଯ୍ୟକଳାପ ଅର୍ତ୍ତଭୁକ୍ତ ଥିଲା । ସମୀକ୍ଷା ଫଳାଫଳଗୁଡ଼ିକ ଏହି କମ୍ପାନୀମାନଙ୍କର ମୂଖ୍ୟ କାର୍ଯ୍ୟାଳୟର ନଥିପତ୍ରର ନମୁନା ଯାଞ୍ଚପରେ ପର୍ଯ୍ୟବେଶିତ ଥିଲା ।

ସମୀକ୍ଷା ଉଦ୍ଦେଶ୍ୟ

2.2.4 ନିମ୍ନୋକ୍ତ ବିଷୟ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରିବା ଉଦ୍ଦେଶ୍ୟରେ ଇଡ଼କଲ ଓ ଏହାର ଦୁଇଟି ସହାୟକ କମ୍ପାନୀର କାର୍ଯ୍ୟକଳାପର କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନ ସମୀକ୍ଷା କରାଯାଇଥିଲା :

- ସରକାରଙ୍କ ନୀତି ଆନୁକୂଲ୍ୟରେ ଏବଂ ଇଡ଼କଲର ଲଭ୍ୟ ସମ୍ବଳର ସୁବିନିଯୋଗ କରିବା ଲକ୍ଷ୍ୟରେ ଶିକ୍ଷ ସଂସ୍ଥାଗୁଡ଼ିକର ପ୍ରେସ୍‌ହାଉସ ପାଇଁ ବିଦ୍ୟମାନଥିବା କମ୍ପାନୀଗୁଡ଼ିକର ଆଧୁନାକିକରଣ/ ସଂପ୍ରସାରଣର ଯୋଜନା କରାଯାଇଥିଲା ;
- ଖଣିଜ ସମ୍ବଳର ଅନୁଷ୍ଠାନ, ଚିହ୍ନଟ, ଉଠିକଳନ ଏବଂ ବ୍ୟବହାର କରିବା ପାଇଁ ଯୋଜନା କରାଯାଇଥିଲା ଓ ନୀତିଗୁଡ଼ିକର ଏବଂ ପରିବେଶ ସମନ୍ବିତ ବିନିୟମଗୁଡ଼ିକର ଆନୁଗତ୍ୟରେ ଏଗୁଡ଼ିକ ମିତବ୍ୟୟତା ଓ ଦକ୍ଷତା ପରିପ୍ରେକ୍ଷାରେ ସମ୍ପାଦନ କରାଯାଇଥିଲା ;
- ସଂସ୍ଥାପନ କ୍ଷମତା, କର୍ମୀମାନଙ୍କର ଲଭ୍ୟତା ଏବଂ ଅନ୍ୟାନ୍ୟ ସମ୍ବଳ, ବଜାର ଗୁଢ଼ିତା ଏବଂ ସମ୍ବଳର ପ୍ରଭାବୀ ବ୍ୟବହାରକୁ ଆଧାରିତ କରି ଆଇକେଆଇଡ଼କ୍ସ ଏବଂ ଇଫକାଲର ପିଗ ଆଇରନ ଏବଂ ଉଚ୍ଚ କାର୍ବନ ଫେରୋକ୍ରମର ଉତ୍ପାଦନ ଏବଂ ବିକ୍ରୟର ଲକ୍ଷ୍ୟ ଧାର୍ଯ୍ୟ କରାଯାଇଥିଲା ; ଏବଂ
- ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ଏବଂ ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା ବ୍ୟବସ୍ଥା ପ୍ରଭାବୀ ଥିଲା ଓ ଏହା କମ୍ପାନୀମାନଙ୍କର ଆକାର ଓ ପ୍ରସଙ୍ଗିତ ସହିତ ଆନୁପାତିକ ଥିଲା ।

ସମୀକ୍ଷା ମାନଦଣ୍ଡ

2.2.5 ସମୀକ୍ଷା ଉଦ୍ଦେଶ୍ୟ ହାସଲ କରିବା ପାଇଁ ନିମ୍ନୋକ୍ତ ସୂତ୍ରରୁ ସମୀକ୍ଷା ମାନଦଣ୍ଡକୁ ଆଧାର କରାଯାଇଥିଲା ।

- ରାଜ୍ୟ ସରକାରଙ୍କ ଶିକ୍ଷା ନୀତି ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ 2007 ସମେତ ରାଜ୍ୟ ସରକାରୀ ଉଦ୍ୟୋଗ ଗୁଡ଼ିକର ପୁନର୍ବିନ୍ୟାସ ଓ ବିନିବେଶ ସମନ୍ବିତ ମନ୍ତ୍ରମଣ୍ଡଳ ନିଷ୍ପତ୍ତିର କାର୍ଗଜ ପତ୍ର ଏବଂ ରାଜ୍ୟ ତଥା କେନ୍ଦ୍ର ସରକାରଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ଜାରି କରାଯାଇଥିବା ଅନ୍ୟ ଆଦେଶ ଓ ନିୟମ ;
- କାରଖାନା ଓ ଖଣି ପରିଚାଳନା ସମନ୍ବିତ ଆଇନ ଓ ନିୟମ ସମେତ ବିଭିନ୍ନ ବୈଧାନିକ କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ଜାରି କରାଯାଇଥିବା ବିଭିନ୍ନ ଆଦେଶପତ୍ର ଓ ନିୟମ ସମୂହ ;
- କମ୍ପାନୀଗୁଡ଼ିକର ବାର୍ଷିକ ବଜେଟ୍ ଓ ଦୀର୍ଘ ପରିପ୍ରେକ୍ଷଣା ଯୋଜନା;
- କମ୍ପାନୀ ଅଧିନିୟମ, 1956, କମ୍ପାନୀର ସଂଘ ସ୍ୱାରକ ପତ୍ର ଓ ସଂଘ ନିୟମାବଳୀ, ରାଜ୍ୟ ସରକାରଙ୍କ ସହିତ ବୁଝାମଣା ସ୍ୱାରକ ପତ୍ର (ଏମ୍‌ଓୟୁ) ଏବଂ ନିଗମ ନିୟମାବଳୀ ପ୍ରକରଣ ପୁସ୍ତିକା;
- ସଂସ୍ଥାପନା କ୍ଷମତା, ମୂଳ ସରଂଜାମ ଉତ୍ପାଦକ ଦ୍ୱାରା ସ୍ଥିରାକୃତ କାରଖାନାର ଉତ୍ପାଦନ ଓ ବ୍ୟବହାର ପରିମାପ ଏବଂ ପ୍ଲାଞ୍ଚ ପରିକଳ୍ପନା ଏବଂ ଶିକ୍ଷା ପରିମାପକ ; ଏବଂ
- ରାଜ୍ୟ ସରକାର ତଥା କମ୍ପାନୀମାନଙ୍କର ସଂଗ୍ରହଣ ନୀତି ।

ସମାକ୍ଷା ପଦ୍ଧତି

2.2.6 ତଥ୍ୟ ସଂଗ୍ରହ ଓ ପ୍ରମାଣ ସମାବେଶ ପାଇଁ ନିମ୍ନ ପଦ୍ଧତିମାନ ଗ୍ରହଣ କରାଯାଇଥିଲା ।

- ନିର୍ଦ୍ଦେଶକ ମଣ୍ଡଳୀର ବୈଠକ ଗୁଡ଼ିକର କାର୍ଯ୍ୟସୂଚୀ ଓ କାର୍ଯ୍ୟ ବିବରଣୀ, ବଜେଟ୍, ଲକ୍ଷ୍ୟ, କାର୍ଯ୍ୟମାଳା ଓ ଅନ୍ୟ ନିବେଶନ ବ୍ୟବହାର ଏବଂ ତିଆରି ଦ୍ରବ୍ୟର ଉତ୍ପାଦନ ;
- କଂପାନୀର କାର୍ଯ୍ୟକଳାପ ସମନ୍ବୟ ଅଭିଲେଖ, ରିପୋର୍ଟ ଓ ଦସ୍ତାବିଜ ଇତ୍ୟାଦିର ପରୀକ୍ଷା ; ଏବଂ
- ଜାରି କରାଯାଇଥିବା ସମାକ୍ଷା ପ୍ରଶ୍ନାବଳୀ ଓ ପରିଚ୍ଛେଦନା କାର୍ଯ୍ୟକ୍ରମମାନଙ୍କ ସହ ଆଲୋଚନା ।

ଆର୍ଥିକ ସ୍ଥିତି ଏବଂ କାର୍ଯ୍ୟ ପରିଚ୍ଛେଦନାର ଫଳାଫଳ

2.2.7 ଇଡ଼କଲ, ଆଇକେଆଇଡ଼କ୍ସ ଏବଂ ଇଫକାଲର 2012-13 ରେ ଶେଷ ହୋଇଥିବା ବିଗତ ପାଞ୍ଚବର୍ଷର ଆର୍ଥିକ ସ୍ଥିତି ଏବଂ କାର୍ଯ୍ୟ ପରିଚ୍ଛେଦନାର ପରିଣାମ **ପରିଶିଷ୍ଟ-10** ରେ ଦର୍ଶାଯାଇଛି ।

ଆର୍ଥିକ ସ୍ଥିତି ଏବଂ କାର୍ଯ୍ୟ ପରିଚ୍ଛେଦନା ସମାକ୍ଷାରେ ନିମ୍ନଲିଖିତ ବିଷୟ ଦେଖା ଯାଇଥିଲା:

- ଇଡ଼କଲ 2011-12 ବ୍ୟତୀତ 2008-13 ସବୁ ବର୍ଷରେ ଲାଭ କରିଥିଲା । ଇଡ଼କଲ 2011-12 ରେ 1.84 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ସହିଥିଲା । ଲୁହାପଥର ଖଣିକୁ ଆଇକେଆଇଡ଼କ୍ସକୁ ହସ୍ତାନ୍ତର (ଅପ୍ରେଲ 2009) କରିବା ଓ ରାଜ୍ୟ ସରକାରଙ୍କର କଟକଣା ଯୋଗୁଁ କ୍ଲୋମ ପଥରର ଉତ୍ପାଦନ ଓ ବିକ୍ରୟ ପ୍ରକ୍ରିୟା ବନ୍ଦ ହେବା ଯୋଗୁଁ କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା । ଏହା **ଅନୁକ୍ଷେପ 2.2.10** ରେ ଆଲୋଚନା କରାଯାଇଛି । କ୍ଷତି ଯୋଗୁଁ ନିର୍ମୂଲ୍ୟ ଏବଂ ବଳକା ଓ ଆରକ୍ଷଣ ଯାହା କି 2010-11 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ବର୍ଦ୍ଧିତ ହାରରେ 94.54 କୋଟି ଟଙ୍କା ଏବଂ 37.42 କୋଟି ଟଙ୍କା ଥିଲା ତାହା 2011-12 ରେ ଯଥାକ୍ରମେ 92.70 କୋଟି ଟଙ୍କା ଓ 35.58 କୋଟି ଟଙ୍କାକୁ ହ୍ରାସ ପାଇଥିଲା । ଲାଭ ଅର୍ଜନ ଯୋଗୁଁ ଏହା 2012-13 ରେ ପୁନଶ୍ଚ 100.22 କୋଟି ଟଙ୍କା ଏବଂ 43.10 କୋଟି ଟଙ୍କାକୁ ବୃଦ୍ଧି ହୋଇଥିଲା । ଆଇକେଆଇଡ଼କ୍ସକୁ ପ୍ରଦାନ 75 କୋଟି ଟଙ୍କାର ରକ୍ଷା ଏବଂ ଅଗ୍ରମ ରାଶୀକୁ ଅଂଶଧନରେ ପରିଣତ କରାଯିବା ଯୋଗୁଁ ପୁଞ୍ଜିନିବେଶ 2008-09 ର 65.36 କୋଟି ଟଙ୍କାରୁ 2012-13 ରେ 140.36 କୋଟି ଟଙ୍କାକୁ ବଢ଼ିଥିଲା ।
- 2008-13 ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ ଆଇକେଆଇଡ଼କ୍ସ 2012-13 ଆର୍ଥିକ ବର୍ଷ ବ୍ୟତିତ ଅନ୍ୟ ପ୍ରତ୍ୟେକ ବର୍ଷ କ୍ଷତି ସହିଥିଲା । ମୁଖ୍ୟତଃ ଲୁହାପଥର କାରବାର ବଢ଼ିବା ଯୋଗୁଁ 2012-13 ରେ ଲାଭ ହୋଇଥିଲା । ମୁଖ୍ୟତଃ ଉଚ୍ଚ ଉତ୍ପାଦନ ଖର୍ଚ୍ଚ ଯୋଗୁଁ ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ସୁଦ୍ଧା ଏକତ୍ରିତ କ୍ଷତି 103.82 କୋଟି ଟଙ୍କାରେ ପହଞ୍ଚିଥିଲା, ଯାହାକି **ଅନୁକ୍ଷେପ 2.2.26 ରୁ 2.2.37** ରେ ଆଲୋଚନା କରାଯାଇଛି । ଏହା ଯୋଗୁଁ ନିର୍ମୂଲ୍ୟ 2008-09 ର 23.71 କୋଟି ଟଙ୍କାରୁ 2012-13 ରେ 16.28 କୋଟି ଟଙ୍କାରେ ପହଞ୍ଚିଥିଲା ।
- ଇଫକାଲ 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ପ୍ରତ୍ୟେକ ବର୍ଷ ଲାଭ ଅର୍ଜନ କରିଥିଲା ଏବଂ ଏହାର ଏକତ୍ରିତ ଲାଭ 31 ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ସୁଦ୍ଧା 34.53 କୋଟି ଟଙ୍କାରେ ପହଞ୍ଚିଥିଲା । ଏହା ଯୋଗୁଁ କମ୍ପାନୀର ନିର୍ମୂଲ୍ୟ 2008-09 ର 39.48 କୋଟି ଟଙ୍କାରୁ ବଢ଼ି 2012-13 ରେ 53.34 କୋଟି ଟଙ୍କାରେ ପହଞ୍ଚିଥିଲା । କିନ୍ତୁ ଲାଭ ବର୍ଷକୁ ବର୍ଷ ହ୍ରାସ ବୃଦ୍ଧି ହୋଇ 0.62 କୋଟି ଟଙ୍କାରୁ 14.96 କୋଟି ଟଙ୍କା ମଧ୍ୟରେ ଥିଲା । ବଜେଟ୍ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଦେୟତା (14.28 କୋଟି ଟଙ୍କା) ବନ୍ଦୋବସ୍ତ, ବଜାରରୁ କ୍ଲୋମ ପଥର କ୍ରୟରେ ଉତ୍ପାଦନ ଖର୍ଚ୍ଚର ବୃଦ୍ଧି ଏବଂ ନିଜସ୍ୱ ଖଣିଜ ପଥରର ଅଭାବରେ କନ୍ସେନ୍ଟ୍ରେଟର ବ୍ୟବହାର ଯୋଗୁଁ 2009-10, 2011-12 ଏବଂ 2012-13 ରେ ଲାଭରେ ହ୍ରାସ ହୋଇଥିଲା ।

ଯାହାକି ଅନୁକ୍ଷେପ 2.2.12, 2.2.40 ଏବଂ 2.2.42 ରେ ଆଲୋଚନା କରାଯାଇଛି ।

କମ୍ପାନୀର ପରିଚାଳନା ବର୍ଗ ଏହି ତଥ୍ୟ ଓ ପରିସଂଖ୍ୟାନକୁ ଡିସେମ୍ବର 2013 ରେ ଦୃଢ଼ୀକୃତ କରିଥିଲେ ।

ସମୀକ୍ଷାର ଫଳାଫଳ

2.2.8 ମେ 2013 ରେ ହୋଇଥିବା ପ୍ରବେଶ ସମ୍ମାନନିରେ କମ୍ପାନୀଗୁଡ଼ିକୁ ସମୀକ୍ଷା ଉଦ୍ଦେଶ୍ୟ, ମାନଦଣ୍ଡ, ପରିସର ଏବଂ ପଦ୍ଧତି ବିଷୟରେ ଜଣାଇ ଦିଆଯାଇଥିଲା । ପରବର୍ତ୍ତୀ କାଳରେ ସମୀକ୍ଷା ଫଳାଫଳକୁ କମ୍ପାନୀଗୁଡ଼ିକୁ ଓ ରାଜ୍ୟ ସରକାରଙ୍କୁ ଅକ୍ଟୋବର 2013 ରେ ଜଣାଇ ଦିଆଯାଇଥିଲା ଏବଂ ଜାନୁୟାରୀ 2014 ରେ ହୋଇଥିବା ପ୍ରସ୍ଥାନ ସମ୍ମାନନାରେ ଆଲୋଚନା କରାଯାଇଥିଲା । ପ୍ରବେଶ ଓ ପ୍ରସ୍ଥାନ ସମ୍ମାନନାରେ ଶିକ୍ଷା ବିଭାଗ ପ୍ରମୁଖ ସଚିବ ତଥା ଇଡ଼କଲର ସିଏମ୍‌ଡ଼ି ଏବଂ ସହାୟକ କମ୍ପାନୀମାନଙ୍କର ଏମ୍‌ଡ଼ି ଉପସ୍ଥିତ ଥିଲେ । ପରିଚାଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ / ସରକାର ଡିସେମ୍ବର 2013 ରେ ସମୀକ୍ଷା ଫଳାଫଳର ଉଠି ଦେଇଥିଲେ । ପରବର୍ତ୍ତୀ ଅନୁକ୍ଷେପଗୁଡ଼ିକରେ ସମୀକ୍ଷା ଫଳାଫଳ ଆଲୋଚନା କରାଯାଇଛି ।

ଯୋଜନା ଓ କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନା

ନୂତନ ଶିକ୍ଷା ସ୍ଥାପନ କରିବାର ଯୋଜନା ଏବଂ ବିଦ୍ୟମାନ ଯୁନିଟଗୁଡ଼ିକର ଆଧୁନିକୀକରଣ ଓ ସଂପ୍ରସାରଣ

2.2.9 ନୂତନ ଶିକ୍ଷା ସ୍ଥାପନ କରିବା ଓ ବିଦ୍ୟମାନ ଯୁନିଟଗୁଡ଼ିକର ଆଧୁନିକୀକରଣ ଓ ସଂପ୍ରସାରଣ କରିବା ଇଡ଼କଲର ମୂଖ୍ୟ ଉଦ୍ଦେଶ୍ୟ ଥିଲା । ଏଥିପାଇଁ ଇଡ଼କଲ କାର୍ଯ୍ୟକ୍ରମ ଗୁଡ଼ିକ ଉଲ୍ଲେଖ କରି ପ୍ରଶାସନିକ ବିଭାଗ ସହିତ ବାର୍ଷିକ ବୃତ୍ତାମଣା ସ୍ଥାପନ ସାକ୍ଷର କରିଥିଲା । ଆରମ୍ଭରୁ ଇଡ଼କଲ 13 ଟି ସହାୟକ କମ୍ପାନୀ ଏବଂ ଗୋଟିଏ ଜେଭି କମ୍ପାନୀ ସ୍ଥାପନ କରିଥିଲା । ଯାହାମଧ୍ୟରୁ 1993-94 ରୁ 2009-10 ମଧ୍ୟରେ 10 ଟି ସହାୟକ କମ୍ପାନୀ ଏବଂ ଜେଭି କମ୍ପାନୀଟି ବିନିବେଶ / ବିକ୍ରୟ ହୋଇ ଯାଇଥିଲା । ଇଡ଼କଲ ସାତଟି ସହାୟକ କମ୍ପାନୀରେ ଅଂଶଧନ ଏବଂ ରଣ ଓ ଅଗ୍ରାମ ବାବଦରେ ପୁଞ୍ଜି ନିବେଶ କରିଥିବା 347.44 କୋଟି ଟଙ୍କାରୁ 206.73 କୋଟି ଟଙ୍କା ଆଦାୟ କରି 140.71 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି କରିଥିଲା । ସରକାରୀ ଉଦ୍ୟୋଗମାନଙ୍କର ସମିତି (କୋପୁ) ମାର୍ଚ୍ଚ 2001 ରେ ଏହାର ଦ୍ଵାଦଶ ବିଧାନସଭାର ଚତୁର୍ଥ ପ୍ରତିବେଦନରେ ଏହି ସହାୟକ କମ୍ପାନୀମାନଙ୍କୁ ଅତିଶୀଘ୍ର ବିନିବେଶ କରିବା ପାଇଁ ସୁପାରିଶ କରିଥିଲା । ଯଦିଓ ବିନିବେଶ ପ୍ରସ୍ତାବ ଅକ୍ଟୋବର 2005 ରେ ଆରମ୍ଭ ହୋଇଥିଲା, ଇଡ଼କଲ ଓ ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲର ବିନିବେଶ ଏ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ହୋଇନାହିଁ ।

ଇଡ଼କଲ ସହାୟକ କମ୍ପାନୀମାନଙ୍କରେ ନିବେଶ ବାବଦରେ 140.71 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ସହିଥିଲା ।

ସଂପ୍ରସାରଣ କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନ କରିବା ପାଇଁ ଇଡ଼କଲ ଅଗଷ୍ଟ 2007 ରେ ମେକନ କୁ ପରାମର୍ଶଦାତା ହିସାବରେ ପରିପ୍ରେକ୍ଷଣ ଯୋଜନା ପ୍ରସ୍ତୁତ କରିବା ପାଇଁ 0.57 କୋଟି ଟଙ୍କାରେ ନିଯୁକ୍ତ କରିଥିଲା । ବିଷାଦ ବଜାର ସ୍ଥିତି ଯୋଗୁଁ ଆବଶ୍ୟକୀୟ ପୁଞ୍ଜି ଯୋଗାଡ଼ କରିନପାରିବାରୁ ମେକନ ମାର୍ଚ୍ଚ 2009 ରେ ଉପସ୍ଥାପିତ କରିଥିବା ପରିପ୍ରେକ୍ଷଣ ଯୋଜନାର ସୁପାରିଶଗୁଡ଼ିକୁ ଇଡ଼କଲ କାର୍ଯ୍ୟକାରୀ କରିପାରିନଥିଲା । ଇଡ଼କଲ କିନ୍ତୁ ଜୁନ୍ 2009 ରେ ରାଜ୍ୟ ସରକାରଙ୍କୁ ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ ଏବଂ ଇଡ଼କଲର ବିନିବେଶ ପାଇଁ ପ୍ରସ୍ତାବ ଦେଇଥିଲେ । ଯାହାକୁ ରାଜ୍ୟ ସରକାର ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2010 ରେ ଅନୁମୋଦନ କରିଥିଲେ । ଉଭୟ ସହାୟକ କମ୍ପାନୀର ଅଂଶଧନ ବିକ୍ରୟ ପାଇଁ ଇଡ଼କଲ ମଇ 2012 ରେ ସେଲ୍ ସଙ୍ଗେ ବୃତ୍ତାମଣା ସ୍ଥାପନ ସାକ୍ଷର କରିଥିଲା କିନ୍ତୁ ଏହି ପ୍ରଣାଳୀ ଡିସେମ୍ବର 2013 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ସମାପ୍ତ ହୋଇନଥିଲା ।

ସମୀକ୍ଷାରେ ଦେଖାଗଲା ଯେ, ରାଜ୍ୟରେ ଶିକ୍ଷାନୁତ୍ତି ପାଇଁ 1998 ଠାରୁ ଇଡ଼କଲ ନୂତନ ଶିକ୍ଷା ସ୍ଥାପନ କରିନଥିଲା । ସରକାର ମଧ୍ୟ ସହାୟକ କମ୍ପାନୀଗୁଡ଼ିକୁ ଆଧୁନିକୀକରଣ କିମ୍ବା ବିନିବେଶ କରାଯିବା ସମ୍ଭବରେ ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2010 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ନୀତିଗତ ନିଷ୍ପତ୍ତି ନେଇନଥିଲେ । ଏହା ଫଳରେ ଇଡ଼କଲ ଓ ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲର କାରଖାନାଗୁଡ଼ିକ ଅପ୍ରଚୁର ଭିତ୍ତିଭୂମିରେ କାର୍ଯ୍ୟରତ ହେବାରୁ କ୍ଷମତାର ସଙ୍କ

ବ୍ୟବହାର, ସମ୍ପଦ ଉତ୍ପାଦନଶୀଳତା ଏବଂ ଅଧିକ ଉତ୍ପାଦନ ଖର୍ଚ୍ଚ ହୋଇଥିଲା, ଯାହା ଅନୁକ୍ଷେପ 2.2.26 ରୁ 2.2.42 ରେ ଆଲୋଚନା କରାଯାଇଛି । ଏହାବ୍ୟତିତ, ନିଜସ୍ୱ ଖଣିର କ୍ରୋମ୍ ଓ ଲୁହା ପଥରର ଆବଶ୍ୟକୀୟ ବ୍ୟବହାର କରାଯାଇପାରିନଥିଲା ।

ପରିଚାଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ କହିଲେ ଯେ, ଆଧୁନିକୀକରଣ ପାଇଁ ବହୁପରିମାଣର ଅର୍ଥ ଆବଶ୍ୟକତା ଥିଲା ଯାହାକି ସରକାରଙ୍କ ଦ୍ୱାରା କିମ୍ବା ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ସମ୍ବଳରୁ ଯୋଗାଯାଇପାରିନଥିଲା । ଏହାକୁ ଦୃଷ୍ଟିରେ ରଖି ବିନିବେଶ ପ୍ରସ୍ତାବ ରୂପାନ୍ତ କରାଯାଇଛି । ପ୍ରସ୍ଥାନ ସମ୍ମାନନିରେ ସରକାର ଜଣାଇଲେ ଯେ, କୋପୁର ସୁପାରାଗ ଗୁଡ଼ିକୁ କାର୍ଯ୍ୟକାରୀ କରାଯାଉଛି ଓ ସେଲ୍ ସହିତ ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ୍ ଏବଂ ଇଫ୍‌କାଲ୍‌ର ବିନିବେଶ ସମ୍ବନ୍ଧରେ କଥାବାର୍ତ୍ତା ଚାଲୁଅଛି ।

ପରନ୍ତୁ, 2005 ରେ ଆରମ୍ଭ ହୋଇଥିବା ବିନିବେଶ ପ୍ରସ୍ତାବକୁ ରୂପାନ୍ତ କରିବାରେ ଅହେତୁକ ବିଳମ୍ବ ହୋଇଥିଲା । ଯାହାଫଳରେ କଂପାନି ଗୁଡ଼ିକ ଲଗାତର କ୍ଷତି ସହିଥିଲେ ଓ କାରଖାନାରଗୁଡ଼ିକ ଦୁର୍ବଳ ଅବସ୍ଥାରେ ଥିଲେ ।

ଖଣିଜ କାର୍ଯ୍ୟକଳାପ

ଖଣିଜପଥରର ଅନ୍ୱେଷଣ ଓ ଚିହ୍ନଟ

2.2.10 ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ୍‌ର ନିଜସ୍ୱ କାରଖାନାରେ ବ୍ୟବହାର ପାଇଁ ଇଡକଲ୍ 192.81 ହେକ୍ଟର ଜମିରେ ଏପ୍ରିଲ 2009 ସୁଦ୍ଧା 109.47 ଲକ୍ଷ ମେଟ୍ରିକ୍‌ଟନ୍ ଲୁହାପଥର ସମ୍ବଳ ଓ 38,200 ମେଟ୍ରିକ୍ ଟନ୍ ମାଙ୍ଗାନିଜ୍ ପଥରର ସମ୍ବଳକୁ ନେଇ ରୋଇଟା 'ସି' ଖଣିକୁ କାର୍ଯ୍ୟକାରୀକରିବାର ପଟା ପାଇଥିଲା । ଏହି ଖଣିର ପରିଚାଳନା ଭାର ଏପ୍ରିଲ 2009 ରେ ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ୍‌କୁ ପ୍ରତିନିଧିତ୍ୱ ଭିତ୍ତିରେ ସ୍ଥାନାନ୍ତରଣ କରାଗଲା । ସେହିପରି, ଇଡକଲ୍ ଡେଲ୍‌ଜୀ-ଏ (65.683 ହେକ୍ଟର) ଓ ଡେଲ୍‌ଜୀ-ବି (155.583 ହେକ୍ଟର) ଖଣିକୁ ଜୁନ୍ 2003 ରୁ ଇଫ୍‌କାଲ୍ କାରଖାନାରେ କ୍ରୋମ୍‌ପଥର ବ୍ୟବହାର ପାଇଁ ଖଣି ପଟା ପାଇଥିଲା ।

ଯେହେତୁ ଡେଲ୍‌ଜୀ-ଏ ଖଣି ଅଣଜଙ୍ଗଲ କ୍ଷେତ୍ରରେ ଅବସ୍ଥାପିତ ଥିଲା ଏବଂ ଏହାପାଇଁ ଜଙ୍ଗଲ ବିଭାଗର ଅନୁମତି ଆବଶ୍ୟକତା ନଥିଲା ରାଜ୍ୟ ସରକାର ଇଡକଲ୍‌କୁ ଜୁନ୍ 2003 ରେ ଏହି ଖଣି ପଟା ଦେବାବେଳେ ଏହାକୁ ଚାଲୁ କରିବାକୁ ଅନୁମତି ଦେଇ ଅନ୍ୟାନ୍ୟ ବୈଧାନିକ ମଂଜୁରୀ ପ୍ରାପ୍ତି ପାଇଁ ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ଦେଇଥିଲେ । ଇଡକଲ୍ ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2003 ରେ ରାଜ୍ୟ ସରକାରଙ୍କ ସହିତ ଲିଜ୍‌ଡିଡ୍ ନିଷ୍ପାଦିତ କରିଥିଲା ଏବଂ ପରିବେଶ ମଂଜୁରୀ ବିନା ଖଣିଜ କାର୍ଯ୍ୟ କରୁଥିଲା । ଡେଲ୍‌ଜୀ-ବି ଖଣି ପାଇଁ ରାଜ୍ୟ ସରକାର ଜୁନ୍ 2003 ରେ ଖଣି ଲିଜ୍ ମଂଜୁରୀ ବେଳେ ଇଡକଲ୍‌କୁ ଖଣି କାର୍ଯ୍ୟ ଚାଲୁ କରିବା ପୂର୍ବରୁ ଏମ୍‌ଓ‌ଏଫ୍ ଠାରୁ ଇସି ଏବଂ ଏଫ୍‌ସି ପ୍ରାପ୍ତି ପାଇଁ ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ଦେଇଥିଲେ । ଇଡକଲ୍ ଏମ୍‌ଓ‌ଏଫ୍‌ର ଜାନୁୟାରୀ 1994 ର ଅଧିସୂଚନା ଅନୁଯାୟୀ ଉଭୟ ଡେଲ୍‌ଜୀ-ଏ ଏବଂ ବି ଖଣି ପାଇଁ ଇସି ପ୍ରାପ୍ତି ଏବଂ ଜଙ୍ଗଲ (ସଂରକ୍ଷଣ) ଅଧିନିୟମ, 1980 ଅନୁଯାୟୀ ଡେଲ୍‌ଜୀ-ବି ପାଇଁ ଜଙ୍ଗଲ ମଂଜୁରୀ ପ୍ରାପ୍ତିର ଆବଶ୍ୟକତା ଥିଲା ।

ସମାକ୍ଷାରେ ଦେଖାଗଲା, ଯେ ଇଡକଲ୍ ଡେଲ୍‌ଜୀ-ଏ ର ଇସି ଏବଂ ଡେଲ୍‌ଜୀ-ବି ର ଇସି /ଏଫ୍‌ସି ପାଇଁ ଆବେଦନ କରିବାକୁ କୌଣସି ପଦକ୍ଷେପ ନେଇନଥିଲା । ଓଡ଼ିଶା ସରକାର ମଧ୍ୟ ଏମ୍‌ଓ‌ଏଫ୍ ଠାରୁ ଇସି ଏବଂ ଏଫ୍‌ସି ପ୍ରାପ୍ତି ଅବସ୍ଥାର ପୁନଃବିଲୋକନ କରିନଥିଲେ । ଇଡକଲ୍ ଜୁଲାଇ 2007 ରେ ଏମ୍‌ଓ‌ଏଫ୍‌କୁ ଆବେଦନ କରିଥିଲା । ଏମ୍‌ଓ‌ଏଫ୍‌ର ଜାନୁୟାରୀ 1994 ର ଅଧିସୂଚନାର ଭ୍ରମାତ୍ମକ ପ୍ରତିବେଦନ ଯୋଗୁଁ ଡେଲ୍‌ଜୀ-ଏ ଖଣି ପାଇଁ ଆବେଦନରେ ବିଳମ୍ବ ହୋଇଥିଲା ଏବଂ ଡେଲ୍‌ଜୀ-ବି ପାଇଁ ବିଳମ୍ବର କୌଣସି କାରଣ ଦର୍ଶାଯାଇନଥିଲା । ଡେଲ୍‌ଜୀ-ଏ ପାଇଁ ଇସି ଓ ଡେଲ୍‌ଜୀ-ବି ପାଇଁ ଇସି ତଥା ଏଫ୍‌ସି ଯଥାକ୍ରମେ ଅପ୍ରେଲ 2010 ଓ ଜାନୁୟାରୀ 2012 ରେ ମିଳିଥିଲା । ଇସି ନଥିବାରୁ ଖଣି ଉପ-ନିର୍ଦ୍ଦେଶକ (ଡିଡିଏମ୍) ଡେଲ୍‌ଜୀ-ଏ ଖଣିକୁ ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2009 ରୁ ଅପ୍ରେଲ 2010 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ପରିଚାଳନା କରିବାକୁ ବାରଣ କରାଯିଲେ, ଯାହା ପରେ ଚାଲୁ ହୋଇଥିଲା । ପରିବେଶ ସମ୍ବନ୍ଧୀୟ ଅନୁମତି ପାଇବାପରେ ମଧ୍ୟ ଡିଡିଏମ୍ ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2010 ରୁ

ଅପ୍ରେଲ 2011 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଜଳ ନିଷ୍କାସନ, ଓଡ଼ି ଜମାକରିବା ଇତ୍ୟାଦି କେତେକ ପରିବେଶ ସମନ୍ବିତ ବିନିୟମରେ ଅବହେଳା ଯୋଗୁଁ ଖଣି ପରିଚାଳନାକୁ ବ୍ୟାହତ କରିଥିଲେ । ଡୌଲଟୀ-ବି ଖଣି ଗୁଲୁ କରିବା ପାଇଁ ବିଭିନ୍ନ ସରକାରୀ ସଂସ୍ଥା ସହିତ ନିବନୀକରଣ, ଅଧିଆନ ଏବଂ ପୁନର୍ବସତି ନୀତିର ଅନୁସରଣ କରିବାକୁ କଥାବାକି ଗୁଲୁରହିଛି ।

ଇଡକଲ ଏମ୍ପଲଏମ୍ଟକୁ ଇସି ଏବଂ ଏଫସି ଆବେଦନ କରିବାରେ ଗୁରୁ ବର୍ଷ ବିଳମ୍ବ କରିଥିଲା ।

ଇସି ଏବଂ ଏଫସି ପ୍ରାପ୍ତିରେ ଇଡକଲର ବିଳମ୍ବିତ ପଦକ୍ଷେପ ଯୋଗୁଁ ଡୌଲଟୀ-ବି ଖଣି ଗୁଲୁ କରାଯାଇ ନ ଥିଲା ଏବଂ ଡୌଲଟୀ-ଏ ର ଖଣିଜ କାର୍ଯ୍ୟ ବନ୍ଦ ହୋଇଯାଇଥିଲା । ଫଳତଃ, ଇଡକଲ କାରଖାନା ପାଇଁ ଖଣିଜ ପଥରର ଅଭାବ ହୋଇଥିଲା, ବର୍ଦ୍ଧିତ ହାରରେ ଖଣିପଥର କ୍ରୟ କରାଯାଇଥିଲା, ଦ୍ରବ୍ୟର ପ୍ରେରଣରେ ପ୍ରତିବନ୍ଧ ଯୋଗୁଁ ଦ୍ରବ୍ୟ ଅବରୋଧ ଓ ରାଜ୍ୟ ସରକାରଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ଜୋରିମାନା ଦାବି କରାଯାଇଥିଲା, ଯାହାକି ନିମ୍ନରେ ଆଲୋଚନା କରାଯାଇଅଛି ।

ସରକାର ଦର୍ଶାଇଲେ ଯେ ଏମ୍ପଲଏମ୍ଟର ଜାନ୍ୟୁୟାରୀ 1994 ର ଅଧିକାରୀଙ୍କର ଭ୍ରମାତ୍ମକ ପ୍ରତିବେଦନ ଯୋଗୁଁ ଇସି ପାଇଁ ଆବେଦନରେ ବିଳମ୍ବ ହୋଇଥିଲା ।

ଉତ୍ପାଦନ ହ୍ରାସ

2.2.11 ଏବିଏଫସି³⁸ ଉତ୍ପାଦନରେ ଇଡକଲର ପୁନଃଗଠିତ ଡୌଲଟୀ ଖଣିର କ୍ଲୋମ ପଥର ବ୍ୟବହାର କରିଆସାନ୍ତି । ବୈଧାନିକ ନିକାସ ପ୍ରାପ୍ତିରେ ବିଳମ୍ବ ଏବଂ ବୈଧାନିକ ମାନାଦର୍ଶ ଉଲ୍ଲଙ୍ଘନ ଯୋଗୁଁ ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2009 ରୁ ଅପ୍ରେଲ 2010 ଏବଂ ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2010 ରୁ ଅପ୍ରେଲ 2011 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଖଣିରୁ ଉତ୍ପାଦନ ହୋଇ ପାରିନଥିଲା । ସମୀକ୍ଷାରେ ଦେଖାଗଲା ଯେ, କ୍ଲୋମପଥରର ଅଭାବେ ଯୋଗୁଁ କାରଖାନା ମାର୍ଚ୍ଚ 2011 ରୁ ନଭେମ୍ବର 2012 ମଧ୍ୟରେ 1824 ଘଠି ବନ୍ଦ ରହିଥିଲା । ଯାହାଫଳରେ 2,621 ମେଟ୍ରିକ୍ ଟନ୍ ଏବିଏଫସିର ଉତ୍ପାଦନ ହ୍ରାସ ହୋଇଥିଲା ।

ଉଚ୍ଚ ମୂଲ୍ୟର ଖଣିଜପଥର କ୍ରୟ

2.2.12 ଇଡକଲ ପାଇଁ ଡୌଲଟୀ ଖଣିରୁ କ୍ଲୋମ ପଥର ଉତ୍ପାଦନ ମୂଲ୍ୟରେ ଉପଲବ୍ଧ ହୋଇଥାଏ । କ୍ଲୋମ ପଥରର ବଜାର ମୂଲ୍ୟ ଉତ୍ପାଦନ ମୂଲ୍ୟ ଠାରୁ ଅଧିକ ଥାଏ । ଡୌଲଟୀ-ବି ଖଣି ଗୁଲୁ ନ ହେବା ଏବଂ ଡୌଲଟୀ-ଏ ଖଣିର କାର୍ଯ୍ୟ ଦୁଇଥର ସୁଗଠିତ ହେବାରୁ, କାରଖାନା ଚଲାଇବା ପାଇଁ ଡିସେମ୍ବର 2010 ରୁ ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ମଧ୍ୟରେ ଇଡକଲ 17,373.620 ଏମ୍ଟି କ୍ଲୋମ ପଥର ବଜାରରୁ କ୍ରୟ କରିଥିଲା । ଏହି ଅବଧି ମଧ୍ୟରେ କ୍ଲୋମ ପଥରର ବଜାର ମୂଲ୍ୟ 9,371 ଟଙ୍କାରୁ 10,578 ମଧ୍ୟର ଥିବା ବେଳେ, ଏହାର ଉତ୍ପାଦନ ମୂଲ୍ୟ 1,042 ଟଙ୍କାରୁ 4,638 ଟଙ୍କା ଥିଲା । ଯାହାଫଳରେ ଇଡକଲକୁ 13.67 କୋଟି ଟଙ୍କା ଅଧିକ ବ୍ୟୟ କରିବାକୁ ପଡ଼ିଥିଲା ।

ବର୍ଦ୍ଧିତ ମୂଲ୍ୟରେ ଖଣିଜପଥର କ୍ରୟ ଯୋଗୁଁ 13.67 କୋଟି ଟଙ୍କା ଅଧିକ ବ୍ୟୟ ହୋଇଥିଲା ।

ଦ୍ରବ୍ୟର ଅବରୋଧ

2.2.13 ଖଣିରୁ 40 ପ୍ରତିଶତ ରୁ ଅଧିକ କ୍ଲୋମ ଥିବା ଉଚ୍ଚ ଶ୍ରେଣୀର କ୍ଲୋମ ପଥର ସହିତ 20-40 ପ୍ରତିଶତ କ୍ଲୋମ ଥିବା ନିମ୍ନଶ୍ରେଣୀର କ୍ଲୋମ ପଥର ମଧ୍ୟ ଉଠେଇନ କରାଯାଏ । ନିମ୍ନଶ୍ରେଣୀର କ୍ଲୋମ ପଥର କ୍ଲୋମ କନସେନଟ୍ରେଟରେ ପରିଣତ କରିବା ପାଇଁ ଖଣି ନିକଟରେ ଜମା କରାଯାଏ । ଇଡକଲ ଦ୍ୱାରା ପରିବେଶ ନିକାସର ଅଭାବ ଏବଂ ବୈଧାନିକ ଉଲ୍ଲଙ୍ଘନ ପାଇଁ ଡିଡ଼ିଏମ୍ ଖଣି କାର୍ଯ୍ୟକ୍ରମ ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2009 ରୁ ଅପ୍ରେଲ 2010 ଏବଂ ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2010 ରୁ ଅପ୍ରେଲ 2011 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ସୁଗଠିତ କରିଥିଲେ । ଫଳତଃ, 40.74 କୋଟି ଟଙ୍କା ବ୍ୟୟରେ ଉଠେଇନିତ 1.07 ଲକ୍ଷ ଏମ୍ଟି ନିମ୍ନ ଶ୍ରେଣୀର କ୍ଲୋମ ପଥର ଯାହାକି ଉନ୍ନତୀକରଣ ପାଇଁ ଜମା କରାଯାଇଥିଲା, ତାହା ଉନ୍ନତୀକରଣ କରାଯାଇ ପାରିନଥିଲା ଏବଂ ଛଅ ମାସ ପାଇଁ ଦ୍ରବ୍ୟର ଅବରୋଧ

³⁸ ହାଇ କାର୍ବନ ଫେରୋକ୍ଲୋମ

ହୋଇଥିଲା । ସେହିପରି ପ୍ରେରଣ ପାଇଁ 6.41 କୋଟି ଟଙ୍କା ବ୍ୟୟରେ ଉତ୍ପାଦିତ 9,734 ଏମ୍‌ଟି କ୍ରୋମ କନସେନଟ୍ରେଟ 10 ମାସ ପାଇଁ ଖଣି ଠାରେ ଅବରୋଧ ହୋଇଥିଲା ।

ବେଆଇନ ଖନନ ପାଇଁ ସରକାରଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ଦଣ୍ଡାରୋପ

ବିନା ଇସିରେ ଖଣି ପରିଚାଳନା ଯୋଗୁ
ଇଡ଼କଲ 222.63 କୋଟି ଟଙ୍କାର
ଦାୟୀତ୍ୱ ବହନ କରିଥିଲା ।

2.2.14 ଏମ୍‌ଓଇଏଫ ର 1994 ର ଅଧିକାରୀ ଅନୁଯାୟୀ ଡେଲଟା ଖଣି ପରିଚାଳନା ପାଇଁ ଇଡ଼କଲ ଇସି ପ୍ରାପ୍ତ କରିବାର ଥିଲା । ପରନ୍ତୁ ଅପ୍ରେଲ 2010 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ବିନା ଇସିରେ ଇଡ଼କଲ ଡେଲଟା-ଏ ଖଣି ପରିଚାଳନା କରିଥିଲା । ଏହି ଅବଧି ମଧ୍ୟରେ ବିନା ଇସିରେ ଉତ୍ପାଦିତ 12,53,783.790 ଏମ୍‌ଟି କ୍ରୋମ ପଥରକୁ ଡିଡ଼ିଏମ୍ ଅନିୟମିତ ବିବେଚନା କରି ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2012 ରେ 222.63 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଦଣ୍ଡାରୋପ କରିଥିଲେ ।

ଲୁହାପଥର ଉତ୍ପାଦନ, ପରିବହନ ଓ ବିନିଯୋଗ

2.2.15 ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ ଲୁହାପଥର ଖଣ୍ଡ ଉତ୍ପାଦନ ପାଇଁ ଠିକାଦାରମାନଙ୍କୁ ନିୟୁତ୍ତ ଦେଇଥାଏ । ଉତ୍ପାଦନ ଲୁହାପଥର ଖଣ୍ଡକୁ 5-18 ମିମି / 10-30 ମିମି ଆକାରର କାଲିକ୍ରେଟେଡ୍ ଲୁହାପଥର ଖଣ୍ଡ (ସିଏଲଓ)ରେ ପରିଣତ କରାଯାଏ । ଏହି ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ ସିଏଲଓ ସହିତ ଲୁହାପଥର ଗୁଣ୍ଡ ଉତ୍ପାଦିତ ହୋଇଥାଏ । ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲର ପ୍ରୟୋଗ ଶାଳାର ରିପୋର୍ଟ ଭିତ୍ତିରେ ଉତ୍ପାଦନ କରାଯାଇଥିବା ସିଏଲଓ ଏବଂ ଗୁଣ୍ଡକୁ ଶ୍ରେଣୀ ଅନୁଯାୟୀ ଗଦା କରାଯାଏ । ସମସ୍ତ 5-18 ମିମି ଆକାରର ସିଏଲଓ କୁ ବଜାରରେ ବିକ୍ରି କରାଯାଉଥିବା ବେଳେ 10-30 ମିମି ସିଏଲଓକୁ ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲର କମ୍ପଲୁହା କାରଖାନା କୁ ପଠାଯାଏ ଏବଂ ଖଣି ନିର୍ବାହ ବ୍ୟୟ ଭିତ୍ତିରେ ବଜାରରେ ବିକ୍ରି କରାଯାଏ । ଏତଦ୍‌ବ୍ୟତୀତ ଲୁହାପଥର ଖଣ୍ଡ ଓ ଗୁଣ୍ଡକୁ ବଜାରରେ ମଧ୍ୟ ବିକ୍ରୟ କରାଯାଏ । ଖଣି ଉପ ନିର୍ଦ୍ଦେଶକଙ୍କ ଠାରୁ ଗଦା ଅପସାରଣ ଅନୁମତି ପାଇବା ପରେ ଖଣିରୁ କାରଖାନା କିମ୍ବା କ୍ଲେଡାମାନଙ୍କୁ ପ୍ରେରଣ କରାଯାଇଥାଏ । ଲୁହାପଥର ଉତ୍ପାଦନ, କାରଖାନାକୁ ପରିବହନ ଓ ବଜାରରେ ବିକ୍ରୟର ସବିଶେଷ ବିବରଣ **ପରିଶିଷ୍ଟ - 11** ରେ ଦର୍ଶାଯାଇଛି ।

ଲୁହାପଥର ଉତ୍ପାଦନ / ପରିବହନ/ ଉପଯୋଗର ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନାରେ ଦେଖାଯାଇଥିବା ଅଭାବ ନିମ୍ନୋକ୍ତ ଅନୁକ୍ଷେପଗୁଡ଼ିକରେ ଆଲୋଚନା କରାଯାଇଛି ।

ଖଣିଜପଥର ଉତ୍ପାଦନକାରୀ ଠିକାଦାରଙ୍କୁ ଅହେତୁକ ଅନୁକମ୍ପା

ଭିଡିଏର ଭୁଲ ପ୍ରୟୋଗ ଯୋଗୁଁ
ଠିକାଦାରଙ୍କୁ 2.68 କୋଟି ଟଙ୍କାର
ଅହେତୁକ ଅନୁକମ୍ପା
ଦିଆଯାଇଥିଲା ।

2.2.16 ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ କାରଖାନାରେ ଉପଯୋଗ ପାଇଁ ଓ ବଜାରରେ ବିକ୍ରୟ ପାଇଁ ଇଡ଼କଲ ଠିକାଦାରଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ଲୁହାପଥର ଉତ୍ପାଦନ କରିଥାଏ । ଯେହେତୁ ଠିକାଦାର ଶ୍ରମିକମାନଙ୍କୁ ନିୟୁତ୍ତ କରିଥିଲା, ତେଣୁ ଭାରତ ସରକାରଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ବର୍ଦ୍ଧିତ ପରିବହନାୟ ମହଙ୍ଗା ଭୁକ୍ତ (ଭିଡିଏ) ପ୍ରତିପୂରଣ କରିବାର ପ୍ରାବଧାନ ଥାଇ ଠିକାର ଦର ସ୍ଥିରାକୃତ ହୋଇଥିଲା । ଠିକାଦାର ସହିତ ନିଷ୍ପାଦିତ (ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2010) ଠିକା ଅନୁଯାୟୀ ଅକ୍ଟୋବର 2010 ଠାରୁ ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ମଧ୍ୟରେ ଲୁହାପଥର ଉତ୍ପାଦନ ଓ ପ୍ରକ୍ରିୟାକରଣ ପାଇଁ ଠିକାଦାରଙ୍କୁ ଶ୍ରମିକ ପ୍ରତି ଦୈନିକ 2.5 ଏମ୍‌ଟିର ଉତ୍ପାଦନ ଭିତ୍ତିରେ ବର୍ଦ୍ଧିତ ଭିଡିଏ ପ୍ରତିପୂରଣ କରିବାର ଥିଲା । କିନ୍ତୁ ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ ବର୍ଦ୍ଧିତ ଭିଡିଏ ଦେୟ କଲା ବେଳେ ଦୈନିକ ଉତ୍ପାଦନକୁ ବିଚାରକୁ ନ ନେଇ ଦୈନିକ ଶ୍ରମିକ ମୂଲ୍ୟକୁ ବିଚାରକୁ ନେଇଥିଲେ । ଏହା ଫଳରେ, ରୁକ୍ଷିତ ପ୍ରାବଧାନକୁ ଅମାନ୍ୟ କରି 5,56,498 ଏମ୍‌ଟିର ଲୁହାପଥର ଖଣ୍ଡ ଉତ୍ପାଦନରେ ଠିକାଦାରଙ୍କୁ 2.68 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅହେତୁକ ଅନୁକମ୍ପା ଦିଆଯାଇଥିଲା ।

ପରିଚାଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷଜଣାଲେ ଯେ, ରୁକ୍ଷିତ ପ୍ରାବଧାନ ଅନୁଯାୟୀ ଭିଡିଏର ପ୍ରତ୍ୟେକ 1 ଟଙ୍କାର ବୃଦ୍ଧିରେ ଠିକାଦାରଙ୍କୁ ଉତ୍ପାଦିତ ଏମ୍‌ଟି ପ୍ରତି 1.06 ଟଙ୍କା ଦିଆଯାଇଥିଲା । ଏହା କିନ୍ତୁ ରୁକ୍ଷିତ ଅନ୍ୟ ପ୍ରାବଧାନକୁ ଉପେକ୍ଷା କରିଥିଲା । ଯେଉଁଥିରେ କି ବର୍ଦ୍ଧିତ ଭିଡିଏକୁ ଶ୍ରମିକର ଦୈନିକ ଉତ୍ପାଦନର 2.5 ଏମ୍‌ଟି ଭିତ୍ତିରେ ଦେୟ କରିବାର ଥିଲା ।

ଲୁହାପଥର ଗୁଣ୍ଡର ଅଧିକ ଉତ୍ପାଦନ ଯୋଗୁଁ କ୍ଷତି

2.2.17 ଠିକାଦାରମାନଙ୍କ ଦ୍ୱାରା କ୍ରୟର ବ୍ୟବହାର କରି ଲୁହାପଥର ଖଣ୍ଡକୁ 5-18 ମିମି / 10-30 ମିମି ଆକାରର ସିଏଲ୍‌ଓରେ ରେ ପରିବର୍ତ୍ତନ କରାଯାଇଥାଏ । ଏହି ପରିବର୍ତ୍ତନ ପ୍ରଣାଳୀରେ ସିଏଲ୍‌ଓ ବ୍ୟତିତ ଗୁଣ୍ଡ ମଧ୍ୟ ଉତ୍ପାଦନ କରାଯାଏ । ବଜାରରେ ସିଏଲ୍‌ଓର ମୂଲ୍ୟ ଗୁଣ୍ଡ ମୂଲ୍ୟ ଠାରୁ ଅଧିକ । ଗୁଣ୍ଡ କାରଖାନା ପାଇଁ ଆବଶ୍ୟକ ନ ଥିଲା ଏବଂ ବିକ୍ରୟ ପାଇଁ ଉଦ୍ଦିଷ୍ଟ ଥିଲା । ମୁକ୍ତ ନିଲାମ ଭିତ୍ତିରେ ଅକ୍ଟୋବର 2007 ରୁ ତିନି ବର୍ଷ ପାଇଁ ଖଣି କାର୍ଯ୍ୟ ସଂପାଦନ ପାଇଁ ଏକ ଠିକାଦାରକୁ ଜୁନ 2007 ରେ ଇଡକଲ କାର୍ଯ୍ୟାଦେଶ ଜାରି କରିଥିଲା । ନିଲାମ ଚୁକ୍ତିର ସର୍ତ୍ତାବଳୀ ଲୁହାପଥର ଖଣ୍ଡକୁ ବ୍ୟବହାର କରି ଶତକଡ଼ା 67 ସିଏଲ୍‌ଓ ଓ ଶତକଡ଼ା 33 ଗୁଣ୍ଡ ଉତ୍ପାଦନ କରିବାର ଥିଲା ।

ନଥିପତ୍ରର ଯାଂଚରୁ ଦେଖାଗଲା ଯେ ଠିକାଦାର 3,63,132 ଏମ୍‌ଟି ଲୁହାପଥର ଖଣ୍ଡ ବ୍ୟବହାର କରିଥିଲା । କାର୍ଯ୍ୟାଦେଶ ଅନୁଯାୟୀ ଯଦିଓ ଠିକାଦାର 2,43,298 ଏମ୍‌ଟି ସିଏଲ୍‌ଓ ଏବଂ 1,19,834 ଏମ୍‌ଟି ପଥର ଗୁଣ୍ଡ ଉତ୍ପାଦନ କରିବାର ଥିଲା, ଏହା 1,91,255 ଏମ୍‌ଟି ସିଏଲ୍‌ଓ ଏବଂ 1,71,877 ଏମ୍‌ଟି ପଥରଗୁଣ୍ଡ ଉତ୍ପାଦନ କରିଥିଲା । ଚୁକ୍ତି ଅନୁଯାୟୀ ଶତକଡ଼ା 67 ସିଏଲ୍‌ଓ ଏବଂ ଶତକଡ଼ା 33 ଗୁଣ୍ଡ ପରିବର୍ତ୍ତେ ପ୍ରକୃତରେ ଶତକଡ଼ା 53 ସିଏଲ୍‌ଓ ଓ ଶତକଡ଼ା 47 ଗୁଣ୍ଡ ଉତ୍ପାଦିତ ହୋଇଥିଲା । ଫଳତଃ 52,043 ଏମ୍‌ଟିର ଅଧିକ ଗୁଣ୍ଡ ଉତ୍ପାଦନ କିମ୍ବା କମ୍ ସିଏଲ୍‌ଓ ଉତ୍ପାଦନ ହୋଇଥିଲା । ସିଏଲ୍‌ଓର ବଜାର ମୂଲ୍ୟ ଗୁଣ୍ଡ ମୂଲ୍ୟ ଠାରୁ ଅଧିକ ଥିବାରୁ ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ୍ 12.72 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅତିରିକ୍ତ ରାଜସ୍ୱ ଅର୍ଜନ କରିପାରିନଥିଲା । ଅଧିକ ଗୁଣ୍ଡ ବା କମ୍ ସିଏଲ୍‌ଓ ଉତ୍ପାଦନର କାରଣ ସମକ୍ଷରେ ପରିଚ୍ଛଳନା ବର୍ଗ କୌଣସି ବିଶ୍ଳେଷଣ କରିନଥିଲେ । ଠିକାଦାରଠାରୁ ରାଜସ୍ୱ କ୍ଷତିର ଭରଣା କରିବା ପାଇଁ ଇଡକଲ ଚୁକ୍ତିନାମାରେ କୌଣସି ଦଣ୍ଡନାୟ ଧାରା ଅବସ୍ଥାପିତ କରିନଥିଲା ।

ଲୁହାପଥର ପ୍ରକ୍ରିୟାକରଣରେ ମାନଦଣ୍ଡଠାରୁ ଅଧିକ ପରିମାଣର ଗୁଣ୍ଡ ଉତ୍ପାଦନ ଯୋଗୁଁ ଇଡକଲ 12.72 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ସହିଥିଲା ।

ପରିଚ୍ଛଳନା କମିଶନ ଡିସେମ୍ବର 2013 ରେ ଜଣାଇଥିଲେ ଯେ, ଯେହେତୁ ସିଏଲ୍‌ଓ ଉତ୍ପାଦନ ଲୁହାପଥରର ପ୍ରକୃତି ଓ ଏହାର ମିଶ୍ରଣ ଉପରେ ନିର୍ଭର କରେ, ତେଣୁ ଠିକାଦାର ସହିତ ଚୁକ୍ତିରେ ଶତକଡ଼ା 67 ସିଏଲ୍‌ଓ ଓ 33 ଗୁଣ୍ଡ ଉତ୍ପାଦନ କରିବା କୌଣସି ସତ୍ୟ ଉଲ୍ଲେଖ ନ ଥିଲା । ପ୍ରସ୍ତାନ ସମ୍ମାନନାରେ ସରକାର ଏହି ବିବେଚନା ବିଶ୍ଳେଷଣ କରିବା ପାଇଁ ଭରସା ଦେଇଥିଲେ ।

ପରବ୍ରୁ ନିଲାମର ନିୟମାବଳୀ ମାଧ୍ୟମରେ ଠିକାଦାର ସିଏଲ୍‌ଓର ପ୍ରତିଶତ ଦର୍ଶାଇବାର ଥିଲା ଏବଂ ଠିକାଦାର ମଧ୍ୟ 67 ପ୍ରତିଶତ ଆଦାୟ ପାଇଁ ରାଜି ହୋଇଥିଲା । ଏହାଛଡ଼ା, ଠିକାଦାର ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ୍ ସହିତ କରିଥିବା ପରବର୍ତ୍ତୀ ଚୁକ୍ତି ଗୁଡ଼ିକରେ 68 ପ୍ରତିଶତ ସିଏଲ୍‌ଓ ହାସଲ କରିଥିଲା ।

ସିଏଲ୍‌ଓର କମ୍ ଉତ୍ପାଦନ

2.2.18 ଖଣିର ଉପର ଭାଗରୁ ଓଭରବର୍ଡିନ (ଓବି) ଅପସାରଣ କରିବା, ଇଡକଲ ଦ୍ୱାରା ପ୍ରାବଧିତ ସ୍ଥାନରେ ଓବି କମା କରିବା, ଲୁହାପଥର ଖଣ୍ଡ ଉତ୍ତୋଳନ କରିବା ଏବଂ ପଥର ଖଣ୍ଡକୁ ସିଏଲ୍‌ଓରେ ପରିଣତ କରିବା ରୋଇଡ଼ା-ସି ଖଣିର କାର୍ଯ୍ୟଧାରାରେ ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ ଥିଲା । ଲୁହାପଥର ଖଣ୍ଡକୁ ବ୍ୟବହାର କରି 5-18 ମିମି ଓ 10-30 ମିମି ସିଏଲ୍‌ଓରେ ପରିବର୍ତ୍ତନ କରାଯାଏ । 5-18 ମିମି ସିଏଲ୍‌ଓକୁ ବିକ୍ରୟ କରାଗଲାବେଳେ 10-30 ମିମି ଆକାରର ସିଏଲ୍‌ଓକୁ କାରଖାନାରେ ବ୍ୟବହାର କରାଯାଏ । ଇଡକଲ 2007-13 ମଧ୍ୟରେ ଉଦ୍ଦେଶ୍ୟ ଏବଂ ପ୍ରକ୍ରିୟାକରଣ ପାଇଁ ଠିକାଦାର ନିୟୁକ୍ତ କରିଥିଲା । ଇଡକଲ 2007-10 ପାଇଁ ଗୋଟିଏ ଏବଂ 2010-13 ପାଇଁ ଆଉ ଗୋଟିଏ ଚୁକ୍ତି ଠିକାଦାର ସହିତ ସଂପାଦିତ କରିଥିଲା । ଏହି ଚୁକ୍ତି ଅନୁଯାୟୀ 5-18 ମିମି ଏବଂ 10-33 ମିମି ସିଏଲ୍‌ଓ ଉତ୍ପାଦନ ପାଇଁ ବାର୍ଷିକ ଲକ୍ଷ୍ୟ ଧାର୍ଯ୍ୟ କରାଯାଇଥିଲା । ଚୁକ୍ତି ଅନୁଯାୟୀ 60-63 ଲୋହି ଶ୍ରେଣୀୟ ପଥର ଖଣ୍ଡ ବ୍ୟବହାର କରି 6,12,000 ଏମ୍‌ଟି 10-30 ମିମି ସିଏଲ୍‌ଓ ଉତ୍ପାଦନ କରିବାର ଥିଲା । କମ୍ ଉତ୍ପାଦନ ପାଇଁ, 2007-10 ରେ ବଳବର୍ତ୍ତୀ ଥିବା ଚୁକ୍ତି ଅନୁଯାୟୀ ଚୁକ୍ତି ମୂଲ୍ୟର ଶତକଡ଼ା 30 ଜୋରିମାନା ଓ 2010-13 ଚୁକ୍ତି ଅନୁଯାୟୀ ଏମ୍‌ଟି ପିଛା 10 ଟଙ୍କା ଜୋରିମାନାର ପ୍ରାବଧାନ ଥିଲା ।

ସିଏଲଓର ସମ୍ପୂର୍ଣ୍ଣ ଉତ୍ପାଦନ ଯୋଗୁ ଅତିରିକ୍ତ ଖର୍ଚ୍ଚରେ ଖଣିଜ ପଥର କ୍ରୟ କରାଯାଇଥିଲା ।

ସମାକ୍ଷାରୁ ଜଣାଗଲା ଯେ, ପର୍ଯ୍ୟାପ୍ତ ପରିମାଣର ଲୁହାପଥର ଉତ୍ପାଦନ ଥିବା ସତ୍ତ୍ୱେ ଧାର୍ଯ୍ୟ ଲକ୍ଷ୍ୟ ପରିମାଣର ପଥରଗୁଣ୍ଡ ଓ 10-30 ମିମିର ସିଏଲଓ ଉତ୍ପାଦନ ହୋଇନଥିଲା । ଠିକାଦାର 2008-13 ମଧ୍ୟରେ 3,25,808 ଏମ୍‌ଟି ସିଏଲଓ (10-30 ମିମି) ଉତ୍ପାଦନ ତୁଳନାରେ 2,86,192 ଏମ୍‌ଟି କମ୍ ଉତ୍ପାଦନ କରିଥିଲା । ଉତ୍ପାଦନରେ କମ୍‌ତି ମୁଖ୍ୟତଃ ଇଡ଼କଲ ଦ୍ୱାରା ଓବି ଜମା କରିବା ସ୍ଥାନ ଯୋଗାଇବାରେ ବିଫଳତା ଯୋଗୁ ହୋଇଥିଲା । ନିଲାମର ସଂଘ ଅନୁଯାୟୀ ଇଡ଼କଲ 3.32 କୋଟି ଟଙ୍କା ସମାପନ କ୍ଷତି ଭାବରେ ଆଦାୟ କରିଥିଲା । ପରନ୍ତୁ ଠିକାଦାର ଅପ୍ରେଲ 2013 ରେ କାର୍ଯ୍ୟଦେଶର ମଧ୍ୟସ୍ଥତା ଧାରା ଆବାହନ କରିଥିଲା ଏବଂ ଏହା ଡିସେମ୍ବର 2013 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ମଧ୍ୟସ୍ଥତା ମଧ୍ୟରେ ଥିଲା । କମ୍ ଉତ୍ପାଦନ ଯୋଗୁଁ କାରଖାନା ପାଇଁ ବଜାରରୁ ବର୍ଦ୍ଧିତ ଦରରେ ସିଏଲଓ କ୍ରୟ କରାଗଲା ଏବଂ ଏହା ଫଳରେ 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ଆଇକେଆଇଡ଼୍‌ରୁ୍ୟୁଏଲ ଅତିରିକ୍ତ ଖର୍ଚ୍ଚ କରିଥିଲା ।

ପରିଚାଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ ଜଣାଇଲେ ଯେ, ଆବଶ୍ୟକୀୟ ପରିମାଣର ନିମ୍ନ ଶ୍ରେଣୀର ଲୁହାପଥର (58-59 ଏଫଇ) ଅଭାବରୁ 10-30 ମିମି ସିଏଲଓ ଉତ୍ପାଦନ କରାଯାଇ ପାରିନଥିଲା । ପରନ୍ତୁ ସିଏଲଓ ଉତ୍ପାଦନ ପାଇଁ ଆବଶ୍ୟକୀୟ 60-63 ଏଫଇ ଲୁହାପଥର ଖଣ୍ଡ ଖଣିରେ ମହଜୁଦ ଥିଲା । ଇଡ଼କଲ ଓବି ଗଦା ଥିବା ସ୍ଥାନକୁ ଖାଲି କରି ଠିକାଦାରଙ୍କୁ ଯୋଗାଇ ଦେଇ ପାରିନଥିଲା ।

କ୍ଲୋମ ପଥରର ଉଠେଇନ, ପରିବହନ ଓ ବ୍ୟବହାର

2.2.19 ଖଣିରୁ ଠିକାଦାରଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ଉଠେଇନ କରାଯାଇଥିବା କ୍ଲୋମ ପଥର 25 ରୁ 52 ଶତକଡ଼ା କ୍ଲୋମ ଯୁକ୍ତ ଅଟେ ଏବଂ ଏହା ଭୁଞ୍ଜିତ ଅଟେ । ଉଚ୍ଚ ଶ୍ରେଣୀଯୁକ୍ତ³⁹ କ୍ଲୋମ ପଥର ଗୁଡ଼ିକ ଇଫକାଲର ଫେରୋକ୍ଲୋମ କାରଖାନାରେ ବ୍ୟବହାର ପାଇଁ ପରିବହନ କରାଯାଇଥାଏ । ନିମ୍ନ ଶ୍ରେଣୀର କ୍ଲୋମ ପଥର ଗୁଡ଼ିକୁ ପାରାଦ୍ୱୀପ ବନ୍ଦର ଦେଇ ଆର୍ଡ଼ିଜାଟାୟ ବଜାରରେ ବିକ୍ରୟ ପାଇଁ ଦୁଇଟି କ୍ଲୋମ ପଥର ବେନିଫିକେସନ କାରଖାନା (ସିଓବି) ରେ ପ୍ରକ୍ରିୟାକରଣ ମାଧ୍ୟମରେ କନସେନଟ୍ରେଟରେ ପରିଣତ କରାଯାଏ । ଖଣିଜପଥର ଓ କନସେନଟ୍ରେଟ ଉଠେଇନ ପରେ ଶ୍ରେଣୀ ଅନୁଯାୟୀ ଗଦା କରାଯାଏ । ସରକାରଙ୍କ ପ୍ରୟୋଗଶାଳାର ବାବରଣକୁ ଖଣିଜପଥରର ଶ୍ରେଣୀଭୁକ୍ତ କରିବାର ମାଧ୍ୟମ ଭାବରେ ବିବେଚନା କରାଯାଏ । ଖଣି ଉପ ନିର୍ଦ୍ଦେଶକଙ୍କ ଠାରୁ ଗଦା ଉଠାଇବାର ଅନୁମତି ପାଇଲା ପରେ ଠିକାଦାରଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ଖଣିଜ ପଥର / କନସେନଟ୍ରେଟ କୁ କାରଖାନା / ବନ୍ଦରକୁ ପଠାଯାଇଥାଏ ।

ଖଣିଜପଥରର ଉଠେଇନ, କାରଖାନା / ବନ୍ଦରକୁ ପରିବହନ ଏବଂ ବଜାରରେ ବିକ୍ରୟର ବାର୍ଷିକ ବାବରଣ ନିମ୍ନଲିଖିତ ସାରଣୀରେ ଦର୍ଶାଗଲା ।

(ସଂଖ୍ୟା ଏମ୍‌ଟିରେ)

ବର୍ଷ	ଖଣିଜପଥର ଉଠେଇନ	ଖଣିଜପଥରର ପରିବହନ			କନସେନଟ୍ରେଟର		
		ଇଫକାଲକୁ	ସିଓବିକୁ	ବିକ୍ରୟ	ଉତ୍ପାଦନ	ଇଫକାଲକୁ ପ୍ରେରଣ	ବିକ୍ରୟ
2008-09	1,74,788	53,674	68,953	28,694	34,883	0	36,235
2009-10	66,214	29,080	51,375	0	24,592	0	22,775
2010-11	95,959	21,154	93,055	0	39,359	1,700	9,841
2011-12	55,482	13,437	9,376	0	4,121	31,124	0
2012-13	53,351	13,148	6,924	0	2,869	6,095	0
ମୋଟ	4,45,794	1,30,493	2,29,683	28,694	1,05,824	38,919	68,851

ଖଣିଜପଥରର ଉଠେଇନ, କନସେନଟ୍ରେଟର ଉତ୍ପାଦନ ଏବଂ ଖଣିଜପଥର ଓ କନସେନଟ୍ରେଟର ପରିବହନର ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନାର ଅଭାବ ଯୋଗୁଁ ଉତ୍ପାଦନରେ ଅଭାବ, ଗୁଣବତ୍ତାରେ କ୍ଷତି ଏବଂ ଠିକାଦାରଙ୍କୁ ଭୁଲ ଦେୟ ଆଦି ପରିଲକ୍ଷିତ ହୋଇଥିଲା ଯାହାକି ନିମ୍ନଲିଖିତ ଅନୁକ୍ଷେପଗୁଡ଼ିକରେ ଆଲୋଚନା କରାଯାଇଛି ।

³⁹ 40 ପ୍ରତିଶତରୁ ଅଧିକ କ୍ଲୋମଯୁକ୍ତ ।

ଉତ୍ପାଦନରେ କ୍ଷତି

2.2.20 ନିମ୍ନଶ୍ରେଣୀୟୁକ୍ତ କ୍ଲୋମପଥରରେ 20-40 ପ୍ରତିଶତ କ୍ଲୋମିୟମ ଥାଏ । ଏହି ଖଣିଜ ପଥରକୁ ଠିକାଦାର ନିୟୁକ୍ତ କରି ଶ୍ରମିକଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ବା ଯାନ୍ତ୍ରିକ ଭାବେ ସଫା କରି ପ୍ରକ୍ରିୟାକରଣ କରାଯାଏ । ଯାନ୍ତ୍ରିକ ପ୍ରକ୍ରିୟାକରଣ ପାଇଁ ଖଣି ନିକଟରେ ଇଫକାଲର ଦୁଇଟି ସିଓବି ପ୍ଲାନ୍ଟ ଅଛି । ନିମ୍ନଶ୍ରେଣୀୟ ଖଣିଜ ପଥର ପ୍ରକ୍ରିୟାକରଣ ପରେ 48-54 ପ୍ରତିଶତର ଉଚ୍ଚ ଶ୍ରେଣୀ କ୍ଲୋମିୟମ ଯୁକ୍ତ କନସେନଟ୍ରେଟ ଦେଇଥାଏ । ଏହି ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ କ୍ଲୋମିୟମରେ ଟେଲିଂ କ୍ଷତି ହୋଇଥାଏ ଯାହାକୁ ଠିକାଦାର ଦ୍ୱାରା ଉନ୍ନତ ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା ମାଧ୍ୟମରେ ରୋକାଯାଇ ପାରିବ । ଇଡକଲ ଏହି କାର୍ଯ୍ୟକୁ ଠିକାଦାରମାନଙ୍କୁ ପ୍ରଦାନ କରିବା ବେଳେ ଅଗଷ୍ଟ 2008 ରୁ ମଇ 2012 ମଧ୍ୟରେ ଟେଲିଂ କ୍ଷତିକୁ ରୋକିବା ପାଇଁ କୌଣସି ମାନଦଣ୍ଡ ରଖିନଥିଲା । ପରନ୍ତୁ ଇଡକଲ ଜୁନ 2012 ଠାରୁ ଠିକାଦାର ମାନଙ୍କୁ ଏହି କାର୍ଯ୍ୟ ପ୍ରଦାନ କଲାବେଳେ ଡେଲଟା କ୍ଷତିକୁ 15 ଶତକଡ଼ା ମଧ୍ୟରେ ସୀମିତ ରଖିବାକୁ ଆଦେଶ ଦେଇଥିଲା, ଯଦିଓ ଏଥିରେ 15 ପ୍ରତିଶତରୁ ଅଧିକ ଟେଲିଂ କ୍ଷତି ପାଇଁ କୌଣସି ଦଣ୍ଡାରୋପ ବ୍ୟବସ୍ଥା ନ ଥିଲା ।

ସମୀକ୍ଷାରେ ଦେଖାଗଲା ଯେ, 2008-13 ମଧ୍ୟରେ କନସେନଟ୍ରେଟ ଉତ୍ପାଦନ ପାଇଁ 75,016 ଏମଟି କ୍ଲୋମିୟମୟୁକ୍ତ 2,29,683 ଏମଟି ନିମ୍ନ ଶ୍ରେଣୀୟ କ୍ଲୋମ ପଥର ବ୍ୟବହାର କରାଯାଇଥିଲା । ମାତ୍ର 54,498 ଏମଟି କ୍ଲୋମିୟମ ଯୁକ୍ତ 1,05,824 ଏମଟି କ୍ଲୋମ କନସେନଟ୍ରେଟ ଉତ୍ପାଦନ ହୋଇଥିଲା । ତେଣୁ 20,518 ଏମଟି କ୍ଲୋମିୟମ (27.35 ପ୍ରତିଶତ) କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା । 15 ପ୍ରତିଶତ ମାନଦଣ୍ଡ ଆଧାରରେ ମାନଦଣ୍ଡରୁ ଅଧିକ 3.66 କୋଟି⁴⁰ ଟଙ୍କାର 9,265 ଏମଟି କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା । ପରିଚାଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ ଏହି କ୍ଷତିର କାରଣଗୁଡ଼ିକୁ ବିଶ୍ଳେଷଣ କରିନଥିଲା କିମ୍ବା ଏହି କ୍ଷତିର ଭରଣା ପାଇଁ ବୁକ୍ସରେ କୌଣସି ଶାସ୍ତିର ବ୍ୟବସ୍ଥା କରିନଥିଲା ।

ପ୍ରସ୍ତାନ ସମ୍ମାନନୀରେ ସରକାର ଜଣାଇଲେ ଯେ, ଟେଲିଂ କ୍ଷତିକୁ ଶତକଡ଼ା 15 ରେ ସୀମିତ ରଖିବା ପାଇଁ ଉଚିତ ପଦକ୍ଷେପ ଗ୍ରହଣ କରାଯାଇଅଛି । କିନ୍ତୁ ଇଡକଲ 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ହୋଇଥିବା କ୍ଷତିକୁ ରୋକିବା ପାଇଁ କୌଣସି ପଦକ୍ଷେପ ନେଇନଥିଲା ।

କ୍ଲୋମ କନସେନଟ୍ରେଟର ଉତ୍ପାଦନ

2.2.21 ଶତକଡ଼ା 48-54 କ୍ଲୋମିୟମ ଯୁକ୍ତ କ୍ଲୋମ କନସେନଟ୍ରେଟ ଯାହା ସିଓବି କାରଖାନା ବା ସଂକ୍ରିୟା ମାଧ୍ୟମରେ ଉତ୍ପାଦିତ ହୋଇଥିଲା ତାହାକୁ ରଫିନା ଉଦ୍ଦେଶ୍ୟରେ ପାରାଦ୍ୱାପକୁ ଠିକାଦାରଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ପ୍ରେରଣ କରାଯାଇଥିଲା । ଏହି ପ୍ରେରଣ ପାଇଁ, ଇଡକଲ ସରକାରଙ୍କ ଠାରୁ ଗଦା ଅପସାରଣ ପାଇଁ ଅନୁମତି ପାଇଥିଲା । ଏହି ପ୍ରେରିତ କନସେନଟ୍ରେଟକୁ ସରକାରଙ୍କ ପ୍ରୟୋଗଶାଳାର ବିଶ୍ଳେଷଣ ରିପୋର୍ଟ ଅନୁଯାୟୀ ଶ୍ରେଣୀଭୁକ୍ତ କରାଯାଇଥାଏ । ପାରାଦ୍ୱାପ ବନ୍ଦରରେ କନସେନଟ୍ରେଟ ପହଞ୍ଚିବା ପରେ ଏହାକୁ ରଫିନା ଉଦ୍ଦେଶ୍ୟରେ ଇଡକଲର ସ୍କେଲାର୍ଡରେ ମହଜୁଦ କରାଯାଇଥାଏ । ରଫିନା ସମୟରେ କନସେନଟ୍ରେଟକୁ ଶ୍ରେଣୀଭୁକ୍ତ କରିବା ପାଇଁ ତୃତୀୟ ପକ୍ଷ ଦ୍ୱାରା ବିଶ୍ଳେଷଣ କରାଯାଏ । ବିଶ୍ଳେଷଣକାରୀ ଦ୍ୱାରା କରାଯାଇଥିବା ଶ୍ରେଣୀ ଦେୟର ମାନଦଣ୍ଡ ହିସାବରେ ଗ୍ରହଣ କରାଯାଏ ।

ସମୀକ୍ଷାରୁ ଅବଲୋକନ କରାଗଲା ଯେ, 2008-11 ମଧ୍ୟରେ ଇଡକଲ ଠିକାଦାରଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ପରିବହନ ମାଧ୍ୟମରେ ପାରାଦ୍ୱାପକୁ 70,600 ଏମଟି କ୍ଲୋମ କନସେନଟ୍ରେଟ ପଠାଇ ରଫିନା କରିଥିଲା । ସରକାରଙ୍କ ପ୍ରୟୋଗଶାଳାର ଗୁଣାତ୍ମକ ବିଶ୍ଳେଷଣ ରିପୋର୍ଟ ଓ ତୃତୀୟ ପକ୍ଷଙ୍କ ବିଶ୍ଳେଷଣ ରିପୋର୍ଟ ଅନୁଯାୟୀ 70,600 ଏମଟି ରଫିନାରେ 59,800 ଏମଟିର ଶ୍ରେଣୀଭୁକ୍ତରେ 1.48 ରୁ 2.68 ଶତକଡ଼ା ପ୍ରତିକୂଳ ବିଚ୍ୟୁତି ହୋଇଥିଲା । ଯେହେତୁ କ୍ଲୋମ କନସେନଟ୍ରେଟର ବିକ୍ରୟ ମୂଲ୍ୟ ଏଥିରେ ଥିବା କ୍ଲୋମିୟମ ଉପରେ ନିର୍ଭର

ଶ୍ରେଣୀ ବିଚ୍ୟୁତି ଯୋଗୁ କ୍ଷତି ପାଇଁ ଠିକାଦାରଙ୍କୁ ଦାୟି କରାଯାଇ ନ ଥିଲା ।

⁴⁰ 2008-11 ମଧ୍ୟରେ ହୋଇଥିବା ରଫିନା ଆଦାୟ ଭିତ୍ତିର ହିସାବ କରାଯାଇଛି ।

କରେ ଗୁଣାମୂଳ ବିଚ୍ୟୁତି ଯୋଗୁଁ ଇଡକଲ 3.20 କୋଟି ଟଙ୍କାର କ୍ଷତି ସହିଥିଲା । ପରନ୍ତୁ ଇଡକଲ ପରିବହନ ସମୟରେ ଏବଂ କନସେନଟ୍ରେଟ୍ କାରବାର ବେଳେ ହୋଇଥିବା ଶ୍ରେଣୀ ବିଚ୍ୟୁତି କାରଣର ବିଶ୍ଳେଷଣ କରିନଥିଲା କିମ୍ବା କ୍ଷତି ଆଦାୟ ପାଇଁ ପରିବହନ ରୁକ୍ଷରେ ପରିବହନ ଠିକାଦାରକୁ ଦାୟୀ କରିବାକୁ କୌଣସି ସଂକଳ୍ପ ନଥିଲା ।

ଏହି କ୍ଷତିକୁ ଭବିଷ୍ୟତରେ କମାଇବା ପାଇଁ ପ୍ରସ୍ତାନ ସମ୍ମାନନୀରେ ସରକାର ପ୍ରତିଶ୍ରୁତି ଦେଇଥିଲେ ।

ରଘାନୀରେ କ୍ଷତି

2.2.22 ଇଡକଲ ଏମଏମଟିସି ମାଧ୍ୟମରେ ଆର୍ଡିଜାଟିକ ବଜାରରେ କ୍ରୋମ କନସେନଟ୍ରେଟ୍ ରଘାନୀ କରୁଅଛି । ଏହା ମଧ୍ୟ ଘରୋଇ ବଜାରରେ କ୍ରୋମ କନସେନଟ୍ରେଟ୍ ବିକ୍ରୟ କରୁଛି । ସମାକ୍ଷାରେ ଅବଲୋକନ କରାଗଲା ଯେ ଜୁଲାଇ/ ଅଗଷ୍ଟ 2010 ରେ ଘରୋଇ ବଜାରରେ ଏମଟି ପ୍ରତି କ୍ରୋମ କନସେନଟ୍ରେଟ୍ ମୂଲ୍ୟ 12,009 ଟଙ୍କା ଥିବାବେଳେ ଇଡକଲ ଘରୋଇ ବଜାରରେ ବିକ୍ରୟ ନ କରି 4,265 ଏମଟି ପାରାଦ୍ୱାପ ପୋର୍ଟକୁ ପ୍ରେରଣ କରିଥିଲା ଯେତେବେଳେ ରଘାନୀରେ ଆଦାୟ ଏମଟି ପ୍ରତି କେବଳ 9,820 ଟଙ୍କା ଥିଲା । ପ୍ରେରିତ କନସେନଟ୍ରେଟ୍ ଡିସେମ୍ବର 2010 ରେ ଘରୋଇ ମୂଲ୍ୟ ତୁଳନାରେ 0.93 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତିରେ ରଘାନୀ କରାଯାଇଥିଲା ।

ଏମଏମଟିସିକୁ ରଘାନୀ ପ୍ରତିଶ୍ରୁତି ପାଇଁ ରଘାନୀ କରାଯାଇଥିବା 4,265 ଏମଟି ପରିଚଳନାବର୍ତ୍ତୀକର ଉଠିବି ତଥ୍ୟ ସହିତ ଅମେଳ ଥିଲା ଯେହେତୁ ରଘାନୀ ପ୍ରତିଶ୍ରୁତି ଅକ୍ଟୋବର 2010 ରେ ଦିଆଯାଇଥିଲା ଏବଂ କନସେନଟ୍ରେଟ୍ ଜୁଲାଇ / ଅଗଷ୍ଟ 2010 ପ୍ରେରଣ କରାଯାଇଥିଲା ।

ଖଣି ଯୋଜନାର ବିଚ୍ୟୁତିରେ ନିମ୍ନମାନର କ୍ରୋମ ପଥର ବିକ୍ରି

2.2.23 ଖଣି ଯୋଜନାନୁଯାୟୀ, ଇଡକଲ କନସେନଟ୍ରେଟ୍ ଉତ୍ପାଦନ ପାଇଁ ନିମ୍ନମାନର କ୍ରୋମ ପଥରକୁ ବେନିଫିସିଏସନ ଏବଂ ମୂଲ୍ୟଯୁକ୍ତ କରିବାର ଥିଲା । କନସେନଟ୍ରେଟ୍ ଆର୍ଡିଜାଟାୟ ବଜାରରେ ବିକ୍ରୟ ପାଇଁ ଉଦ୍ଦିଷ୍ଟ ଥିଲା । ଇଡକଲ ମଧ୍ୟ ନଭେମ୍ବର 2007 ରେ ନିର୍ଦ୍ଦିଷ୍ଟ କରିଥିଲା ଯେ, ପ୍ରତ୍ୟେକ ବିକ୍ରୟ ସମୟରେ ନିମ୍ନମାନର କ୍ରୋମପଥର ଦରକୁ କ୍ରୋମ କନସେନଟ୍ରେଟର ରଘାନୀ ଦର ସଙ୍ଗେ ତୁଳନା କରାଯିବ । ଏଥିପାଇଁ ଘରୋଇ ବଜାରରେ କ୍ରୋମପଥର ବିକ୍ରୟର ନିଷ୍ପତ୍ତି ବେଳେ ବିକ୍ରୟ ମୂଲ୍ୟ ଏହି କ୍ରୋମ ପଥରରୁ ଉତ୍ପାଦିତ କନସେନଟ୍ରେଟର ରଘାନୀ ମୂଲ୍ୟ ସହିତ ତୁଳନା କରିବାର ଥିଲା ।

କନସେନଟ୍ରେଟକୁ ପ୍ରକ୍ରିୟାକରଣ ନ କରି କ୍ରୋମ ପଥର ବିକ୍ରୟ ଯୋଗୁ 23.90 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ।

ସମାକ୍ଷାରୁ ଜଣାଗଲା ଯେ, ଇଡକଲ କ୍ରୋମପଥରର ବିକ୍ରୟ ମୂଲ୍ୟକୁ କନସେନଟ୍ରେଟର ପ୍ରଚଳିତ ରଘାନୀ ମୂଲ୍ୟ ସହିତ ତୁଳନା ନ କରି 28,694 ଏମଟି ନିମ୍ନମାନର କ୍ରୋମପଥର ଘରୋଇ ବଜାରରେ ଅପ୍ରେଲ ରୁ ଅକ୍ଟୋବର 2008 ମଧ୍ୟରେ ବିକ୍ରୟ କରିଥିଲା । ଯେହେତୁ କନସେନଟ୍ରେଟର ରଘାନୀ ମୂଲ୍ୟ ଅଧିକ ଥିଲା ଇଡକଲ 23.90 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅତିରିକ୍ତ ରାଜସ୍ୱ ଅର୍ଜନ କରିପାରିନଥିଲା ।

ଏହି ତଥ୍ୟକୁ ଗ୍ରହଣ କରି ସରକାର ଏହି ତଥ୍ୟ ଉପରେ ଦୃଷ୍ଟି ଦେବାକୁ ପ୍ରତିଶ୍ରୁତି ଦେଇଥିଲେ ।

ଲୁହାପଥର/ ସିଏଲଓର ବିକ୍ରି

2.2.24 ମାସିକ/ ତ୍ରିମାସିକ ଖୋଲା ନିଲାମ ଭିତରେ ଇଡକଲ ଖଣିରୁ ଉତ୍ପାଦିତ ଲୁହାପଥର ଖଣ୍ଡ, ସିଏଲଓ ଓ ଗୁଣ୍ଡ ବିକ୍ରି କରିଥାଏ । ନିଲାମରେ ବିକ୍ରୟ କରାଯାଉଥିବା ଖଣିଜପଥର ପରିମାଣ ଉଦ୍ଦିଷ୍ଟ ଥାଏ । 2012-13 ରେ ସମାପ୍ତ ପାଞ୍ଚବର୍ଷରେ ଇଡକଲ ଠିକାଦାରଙ୍କ ଦ୍ୱାରା 16,64,258 ଏମଟି⁴¹ (28,164 ଏମଟି ପ୍ରାରମ୍ଭିକ

⁴¹ ପଥର ଖଣ୍ଡ:8,51,007.63 ଏମଟି, ସିଏଲଓ:5,02,480.68 ଏମଟି ଏବଂ ଗୁଣ୍ଡ: 2,82,605.64 ଏମଟି

ଷ୍ଟକ ସହ) ଲୁହାପଥର, ସିଏଲଓ ଓ ଗୁଣ୍ଡ ଉତ୍ପାଦନ କରାଯାଇଛି । କିନ୍ତୁ 2,64,856 ଏମଟି ଷ୍ଟକ ରହିଯାଇଥିବାବେଳେ କେବଳ 13,99.402 ଏମଟି ବିକ୍ରି କରାଯାଇଛି । ଉପଲବ୍ଧ ଷ୍ଟକ ତୁଳନାରେ ବିକ୍ରୟ / ବ୍ୟବହାର ଶତକଡ଼ା 24 ରୁ 85 ମଧ୍ୟରେ ଥିଲା ଏବଂ ଏହା ଦ୍ୱାରା ଆଦାୟରେ ଅବରୋଧ ହୋଇଥିଲା । ଷ୍ଟକ ନିକାଷରେ ହୋଇଥିବା ତୃତୀୟ ଗୁଡ଼ିକ ନିମ୍ନ ଅନୁଲେଖରେ ଆଲୋଚନା କରାଯାଇଛି ।

ନିମ୍ନ ଦରରେ ଖଣିଜ ପଥର ବିକ୍ରୟ

2.2.25 ଖଣିଜ ପଥର ବିକ୍ରୟ ପାଇଁ ସାମୟିକ ଭାବେ ଚେଷ୍ଟର ଆମନ୍ତ୍ରଣ କରାଯାଇଥିଲା । ଚେଷ୍ଟରର ସଂକଳନ ଅନୁଯାୟୀ କ୍ରେତା 100 ପ୍ରତିଶତ ବିକ୍ରୟ ମୂଲ୍ୟ ଗୁରୁଦିନ ମଧ୍ୟରେ ଜମା କରିବ । ବିକ୍ରୟ ଆଦେଶ ଜାରି ହେବାର ଗୁରୁ ଦିନ ମଧ୍ୟରେ ବିକ୍ରୟ ମୂଲ୍ୟ ଜମା କରିବାରେ ସଫଳ ନିଲାମଧାରୀ ବିଫଳ ହେଲେ, ପରିଗଣନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷଙ୍କ ବିନା ନୋଟିସରେ ଚୁକ୍ତି ରଦ୍ଦ କରିପାରିବ ଏବଂ ପ୍ରତିଭୂତି / ବଇନା ଧନ ଜମାକୁ ହରଣ କରିପାରିବ । ବିକ୍ରୟ ମୂଲ୍ୟ ପ୍ରାପ୍ତି ପରେ ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ୍ ଷ୍ଟକ୍ ଅପସାରଣ ପାଇଁ ଡିଡ଼ିଏମ୍ ଠାରୁ ଅନୁମତି ପାଇଁ ଆବେଦନ କରିବା ଦରକାର । ପରନ୍ତୁ, ଡିଡ଼ିଏମ୍ ଠାରୁ ଅନୁମତି ପ୍ରାପ୍ତି ଏବଂ ଆବେଦନ ପାଇଁ ଚେଷ୍ଟରରେ ସମୟ ସୀମା ଉଲ୍ଲିଖିତ ନ ଥିଲା ।

ସମୀକ୍ଷାରେ ଦେଖାଗଲା ଯେ ଜୁଲାଇ 2010 ରୁ ଅପ୍ରେଲ 2012 ମଧ୍ୟରେ 6,450 ଏମଟି ଖଣିଜ ପଥର ବିକ୍ରୟ ପାଇଁ ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ୍ ଷ୍ଟକ୍ ଅପସାରଣର ଅନୁମତି ପାଇଁ ଆବେଦନରେ ଗୁରୋଟି ଘଟଣାରେ 63 ରୁ 279 ଦିନ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ବିଳମ୍ବ କରାଯାଇଥିଲା । ବିଳମ୍ବର କାରଣ ନଥିଲା ନ ଥିଲା । ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ୍ ଦ୍ୱାରା ବିଳମ୍ବିତ ଆବେଦନ ଯୋଗୁ ଡିଡ଼ିଏମ୍ ଠାରୁ ଅପସାରଣ ଅନୁମତି ପ୍ରାପ୍ତିର ବିଳମ୍ବ ହୋଇଥିଲା, ଯାହା ଫଳରେ 6450 ଏମଟି ଲୁହାପଥର ପ୍ରଚଳିତ ବଜାର ମୂଲ୍ୟ ଠାରୁ କମ୍ରେ ବିକ୍ରୟ ଯୋଗୁ 0.34 କୋଟି ଟଙ୍କାର କମ୍ ରାଜସ୍ୱ ଆଦାୟ ହୋଇଥିଲା ।

ସରକାର ଜଣାଇଲେ ଯେ, ଭବିଷ୍ୟତରେ ବିଳମ୍ବକୁ କମାଇବାପାଇଁ ପଦକ୍ଷେପ ନିଆଯାଉଛି । ।

ପ୍ରସ୍ତୁତ ଦ୍ରବ୍ୟର ଉତ୍ପାଦନ ଓ ବିକ୍ରୟ

କଞ୍ଚା ଲୁହା ଉତ୍ପାଦନ

2.2.26 ବାର୍ଷିକ 2.20 ଲକ୍ଷ ଟନ ବିଶିଷ୍ଟ ସଂସ୍ଥାପିତ ସାମର୍ଥ୍ୟକୁ ନେଇ ଗୁରୁତ୍ୱ ଧାରଣା ଭାବେ ଦ୍ୱାରା ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ୍ କଞ୍ଚା ଲୁହା ଉତ୍ପାଦନ କରାଯାଏ । ଏହି ଧାରଣା ଭାବେ ଦ୍ୱାରା ଉତ୍ପାଦନ ପ୍ରଣାଳୀରେ 10-30 ମିମି ଲୁହାପଥରକୁ କଞ୍ଚା ମାଲ ଓ କୋକକୁ ଜାଳେଣୀ ହିସାବରେ ବ୍ୟବହାର କରାଯାଏ । କୋକକୁ ଜାଳେଣୀ ରୂପେ ବ୍ୟବହାର କରିବା ସହିତ, ଗରମ ବାଷ୍ପ (850⁰-900⁰ ସି) କୁ ସଂକୀର୍ଣ୍ଣ ଦହନଶୀଳ କ୍ଷେତ୍ର ମାଧ୍ୟମରେ ପ୍ରେରଣ କରାଯାଏ । ଏହି ପ୍ରଣାଳୀରେ ଖଣିଜ ପଥରକୁ ଗରମ ଲୁହାରେ ରୂପାନ୍ତରଣ କରାଯାଏ । ଗରମ ଲୁହାକୁ କଞ୍ଚା ଲୁହା ଉତ୍ପାଦନ ପାଇଁ ପିଗ୍ କାଷ୍ଟିଙ୍ଗ୍ ମେସିନ (ପିସିଏମ୍) କୁ ପରିବହନ କରାଯାଏ ଏବଂ କିଛି ଗରମ ଲୁହାକୁ ସ୍ୱଜ୍ଜ ପାଇପ ପାଇଁ ପଠାଯାଇଥାଏ, ଯେଉଁଠାରେ କାଷ୍ଟି ଆଇରନ ସ୍ୱଜ୍ଜ ପାଇପ ଉତ୍ପାଦନ କରାଯାଏ । ନିଜସ୍ୱ ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦନ କାରାଖାନାରୁ ଉତ୍ପାଦିତ ବିଦ୍ୟୁତକୁ ସହାୟକ ରୂପେ ବ୍ୟବହାର କରାଯାଏ । କଞ୍ଚା ଲୁହା ଉତ୍ପାଦନରେ ଦେଖା ଯାଇଥିବା ତୃତୀୟ ଗୁଡ଼ିକ **ଅନୁଲେଖ 2.2.27 ରୁ 2.2.37** ରେ ଆଲୋଚନା କରାଯାଇଛି ।

ଉପଲବ୍ଧ ଯାନ୍ତ୍ରିକ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ ଅଣ ଉପଯୋଗ

1,75,296 ଘଠ ଉପଲବ୍ଧ
ଥବାବେଳେ କାରଖାନାଗୁଡ଼ିକ
58,275 ଘଠ ଝଲୁ ରହିଥିଲା ।

2.2.27 ସମାକ୍ଷାରୁ ଅବଲୋକନ କରାଗଲା ଯେ, 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ଉତ୍ପାଦିତ କଠାଲୁହା ସଂପ୍ଲାପିତ ସାମର୍ଥ୍ୟ / ବଜେଟାୟ ଉତ୍ପାଦନ ଠାରୁ କମ୍ ଥିଲା । ଏହି ନିୟନ୍ତ୍ରିତ ଉତ୍ପାଦନ କାରଖାନାର ଉପଲବ୍ଧ ଯାନ୍ତ୍ରିକ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ ସମ୍ପଦ ବ୍ୟବହାର ଯୋଗୁଁ ହୋଇଥିଲା । 2008-13 ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ 1,75,296⁴² ଘଠ ଉପଲବ୍ଧ ଥିବା ସମ୍ପଦ 58,275 ଘଠ (3324 ପ୍ରତିଶତ) ଫରନାନ୍ଦୁକୁ ଉପଯୋଗ କରାଯାଇଥିଲା । ଅବ୍ୟବହୃତ 1,17,021 ଘଠ ମଧ୍ୟରୁ ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲୁଏଲ୍ ରଣାମ୍ବକ ଆଦେୟକୁ ରୋକିବା ପାଇଁ କାରଖାନାକୁ 97,330 ଘଠ (83.17 ପ୍ରତିଶତ) ପାଇଁ ଯୋଜନାବଦ୍ଧ ଭାବେ ବନ୍ଦ ରଖିଥିଲା । ଏହାଛଡା, କାରଖାନାଗୁଡ଼ିକ କଠାମାଲର ଅଭାବଯୋଗୁଁ 16,054 ଘଠ (13.72 ପ୍ରତିଶତ) ଓ ରକ୍ଷଣାବେକ୍ଷଣ ସମସ୍ୟା ପାଇଁ ବାଧ୍ୟତାମୂଳକ ଭାବେ 3,637 ଘଠ (3.11 ପ୍ରତିଶତ) ବନ୍ଦ ହୋଇଥିଲା ।

ପରିଚାଳନା କଠାପକ୍ଷ ଜଣାଇଲେ ଯେ, ପିଗ୍ କାଷ୍ଟିଂ ମେସିନର ଅଧିକ ବୟସ ଓ ତିନୋଟି ଫରନାନ୍ଦୁର ଉତ୍ପାଦନ କାରବାର ପାଇଁ ନିର୍ଗମ ଶକ୍ତିର ହ୍ରାସ ଯୋଗୁଁ ପୁରୁଣା ସମ୍ପଦ ବ୍ୟବହାର ହୋଇଥିଲା । ଯାହାହେଉ ଏ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଏହି ପିସିଏମ୍‌ଗୁଡ଼ିକୁ ବଦଳାଇବାରେ କୌଣସି ପଦକ୍ଷେପ ନିଆଯାଇନାହିଁ ।

ଯୁକ୍ତାତ୍ମକ ଆଦେୟ ସମୟରେ କାରଖାନାର ସମ୍ପଦ ଉପଯୋଗିତା

ଯୁକ୍ତାତ୍ମକ ଆଦେୟ ବେଳେ ପୁରୁଣା କମ୍ ଉପଯୋଗ ଯୋଗୁଁ ରାଜସ୍ୱ କ୍ଷତି ।

2.2.28 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲୁଏଲ୍ 53 ମାସ ମଧ୍ୟରେ ଏହାର ପୁରୁଣାକୁ 58,275 ଘଠ ଝଲୁ ରଖିଥିଲା ଏବଂ ଅପ୍ରେଲ 2011 ରୁ ଅକ୍ଟୋବର 2011 ମଧ୍ୟରେ ସାତ ମାସ ପାଇଁ ଝଲୁ ରଖିଥିଲା । ମାସିକ ଉତ୍ପାଦନ ସମାକ୍ଷାରୁ ଜଣାଗଲା ଯେ, 39 ମାସରେ ରଣାମ୍ବକ ଆଦେୟ ଓ 14 ମାସରେ⁴³ ଯୁକ୍ତାତ୍ମକ ଆଦେୟ ହୋଇଥିଲା । ନିର୍ଦ୍ଧାରିତ⁴⁴ 2008-13 ମଧ୍ୟରେ 97.27 କୋଟି ଟଙ୍କା ଥିଲା । ଏହି ରଣାମ୍ବକ ଆଦେୟକୁ ଉପଯୁକ୍ତ ମୂଲ୍ୟ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ମାଧ୍ୟମରେ କମ୍ କରାଯାଇପାରିଥାନ୍ତା, ଯାହା ପରବର୍ତ୍ତୀ ଅନୁକ୍ଷେପଗୁଡ଼ିକରେ ବର୍ଷନା କରାଯାଇଛି ।

ସମାକ୍ଷାରୁ ପୁନଃ ଦେଖାଗଲା ଯେ, ଯୁକ୍ତାତ୍ମକ ଆଦେୟ କରାଯାଇଥିବା 14 ମାସରେ କାରଖାନାଗୁଡ଼ିକ ମାତ୍ର 37 ଶତକଡ଼ା ବ୍ୟବହାର କରାଯାଇଥିଲା । ଯଦି କାରଖାନାଗୁଡ଼ିକ ଯୁକ୍ତାତ୍ମକ ଆଦେୟ ଥିବା ମାସରେ ଏହାର ଅଟକଳ ଅନୁଯାୟୀ ଉତ୍ପାଦନ କରିଥାନ୍ତେ, ତେବେ ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲୁଏଲ୍ 72,086 ଏମ୍‌ଟି ଅତିରିକ୍ତ କଠାଲୁହା ଉତ୍ପାଦନ କରି 7.96 କୋଟି ଟଙ୍କା ଅର୍ଜନ କରିପାରିଥାନ୍ତା ।

ପ୍ରସ୍ଥାନ ସମ୍ମାନନାରେ ସରକାର ଜଣାଇଲେ ଯେ, ବିନିବେଶରୁ ଉପଯୁକ୍ତ ଆଦେୟକୁ ଗଣନାକରି କାରଖାନାକୁ ରଣାମ୍ବକ ଆଦେୟରେ କାର୍ଯ୍ୟରତ କରାଯାଇଥିଲା । କିନ୍ତୁ କେଉଁ କାରଖାନା ଯୁକ୍ତାତ୍ମକ ଆଦେୟ ଥିବା 14 ମାସ କାରଖାନାର କମ୍ ଉପଯୋଗ ହୋଇଥିଲା, ତାହା ଏହି ଉଠାରେ ଜଣାଇନଥିଲେ ।

କୋକ୍ ଓଭାନ କାରଖାନାର ଅସଫଳ ଯୁଗ୍ମ ଭାଗାଦାରୀ

2.2.29 ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲୁଏଲ୍ ରେ ଉଚ୍ଚ ଆସ୍ ମେଟାଲୋଜିକାଲ (ହାମ୍) କୋକ୍ ଉତ୍ପାଦନ ପାଇଁ ଏକ ଯୁଗ୍ମ ଭାଗାଦାରୀ ଚୁକ୍ତି (ସେପ୍ଟେମ୍ବର 1993) ଦ୍ୱାରା ଏକ କୋକ୍ ଓଭାନ କାରଖାନା କାର୍ଯ୍ୟରତ ଅଛି । ଯେଉଁଥିପାଇଁ ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲୁଏଲ୍ କୋଇଲା ଯୋଗାଇଥାଏ । ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲୁଏଲ୍ ସର୍ବାଧିକ 8 ପ୍ରତିଶତ ଆଦ୍ରତା ସହ ପରିବର୍ତ୍ତିତ କୋକ୍‌ର ସୁଳ ଓଜନର ଏମ୍‌ଟି ପ୍ରତି 1,250 ଟଙ୍କା ପରିବର୍ତ୍ତନ ଦେୟ ଦେଇଥାଏ । ଯୁଗ୍ମ

⁴² 1,826 ଦିନ x 24 ଘଠ x 4 ଫରନେଟ୍
⁴³ ଅପ୍ରେଲ, ଜୁଲାଇ, ଅଗଷ୍ଟ ଏବଂ ନଭେମ୍ବର 2008, ଅକ୍ଟୋବର 2009, ଜାନୁଆରୀ ଓ ଫେବୃୟାରୀ 2010 ଏବଂ ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2012 ରୁ ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ।
⁴⁴ 39 ମାସରେ ରଣାମ୍ବକ ଅଦାୟ 109,17,07,420 ଟଙ୍କା ଏବଂ 14 ମାସରେ ଯୁକ୍ତାତ୍ମକ ଆଦାୟ 11,89,63,655 ଟଙ୍କା

ଭାଗିଦାରୀକୁ ଦିଆଯାଇଥିବା କାର୍ଯ୍ୟାଦେଶରେ ନିମ୍ନ କାର୍ଯ୍ୟ ସଂପାଦନା ପାଇଁ କୌଣସି ଦଣ୍ଡାରୋପ ବ୍ୟବସ୍ଥା ନ ଥିଲା । ଯୁଗ୍ମ ଭାଗିଦାରୀ ଦ୍ୱାରା ଉତ୍ପାଦିତ ଏବଂ ଯୋଗାଇ ଦେଇଥିବା କୋକ୍ ସମ୍ବନ୍ଧରେ ନିମ୍ନଲିଖିତ ଅନୁକ୍ଷେପ 2.2.30 ରୁ 2.2.33 ରେ ଆଲୋଚନା କରାଯାଇଛି ।

କୋକ୍ କମ୍ ଉତ୍ପାଦନ

2.2.30 କାର୍ଯ୍ୟାଦେଶର ସଂକ୍ରମଣ ଅନୁଯାୟୀ କୋକ୍ ଉତ୍ପାଦନ ପାଇଁ ଆଇକେଆଇଡ଼ବୁଏଲ୍ ଯୁଗ୍ମ ଭାଗିଦାରୀକୁ କୋଇଲା ଯୋଗାଉଥିଲା । ଆଦ୍ରତାକୁ ଏବଂ କୋଇଲାରେ ଥିବା 21 ପ୍ରତିଶତ ବାଷ୍ପଶୀଳ ପଦାର୍ଥ (ଭିଏମ୍) କୁ ବିଚାର ନ କରି, କୋଇଲା ସହିତ କୋକ୍ ପରିବହନୀୟ ଅନୁପାତ ଶୁଷ୍କ ଏମ୍ପି ଭିଏମ୍ 1.338 ଅଟେ । ତେଣୁ କୋଇଲାରେ ଥିବା ଭିଏମ୍ ଅନୁଯାୟୀ ପରିବହନ ଅନୁପାତ ବଦଳିବ । ବର୍ଷ 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ଯୁଗ୍ମ ଭାଗିଦାରୀ ହାରାହାରି 20 ଏବଂ 6 ପ୍ରତିଶତର ଯଥାକ୍ରମେ ବାଷ୍ପଶୀଳପଦାର୍ଥ ଓ ଆଦ୍ରତା ଥିବା 1,31,081 ଏମ୍ପି କୋଇଲା ବ୍ୟବହାର କରି 14 ପ୍ରତିଶତ ଆଦ୍ରତା ଥିବା 98,717 ଏମ୍ପି କୋକ୍ ଉତ୍ପାଦନ କରିଥିଲା । ଶୁଷ୍କ ଏମ୍ପି ଭିଏମ୍ ଉତ୍ପାଦନ 84,447 ଡ୍ରାମ ମେଟ୍ରିକଟନ୍ ଥିଲା । କୋଇଲାର ଭିଏମ୍ ପ୍ରତିଶତ ବିବେଚନାରେ କୋକ୍ ଉତ୍ପାଦନ 91,797 ଡ୍ରାମ୍ପି ହେବାର ଥିଲା ବେଳେ 7,350 ଡ୍ରାମ୍ପି କମ୍ ଉତ୍ପାଦନ ହୋଇଥିଲା । ଯାହାର ମୂଲ୍ୟ 8.62 କୋଟି ଟଙ୍କା ଥିଲା ଏବଂ ଚୁକ୍ତିରେ ଜୋରିମାନା ଧାରାର ଅନୁପସ୍ଥିତି ଯୋଗୁଁ କୌଣସି ଦାବି କରାଯାଇନଥିଲା ।

8.62 କୋଟି ଟଙ୍କାର 7350 ଏମ୍ପି ନିୟମିତ କୋକ୍ ଉତ୍ପାଦନକୁ କେଉଁ ଭାଗିଦାରୀ ଠାରୁ ଆଦେଶ କରାଯାଇନଥିଲା ।

ପରିଚାଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ ଜଣାଇଲେ ଯେ ମୂଖ୍ୟତଃ କୋକ୍ ଉତ୍ପାଦନ ପ୍ଲାନଟର ଭରିବା ସମୟରେ ଏକ ପ୍ରତିଶତ ଚଳାଚଳ କ୍ଷତି ଏବଂ ଚଳାଚଳ ଓ ଉତ୍ପାଦିତ କୋକ୍ ବୋହେଇ କରିବା ସମୟରେ ଏକ ପ୍ରତିଶତ ଚଳାଚଳ କ୍ଷତି ଯୋଗୁଁ କମ୍ପି ହୋଇଥିଲା । ପରନ୍ତୁ ସମୀକ୍ଷାରେ ଦେଖାଗଲା ଯେ, ପରିବହନ ଅନୁପାତ କୋଇଲା ଏବଂ କୋକ୍ ଚଳାଚଳ କ୍ଷତିକୁ ବିବେଚନା କରି ଧାର୍ଯ୍ୟ କରାଯାଇଥିଲା ।

କୋକ୍ରେ ଅତ୍ୟଧିକ ପାଉଁଶ

2.2.31 କୋଇଲାରେ ଥିବା ବାଷ୍ପଶୀଳ ପଦାର୍ଥ ଏବଂ ପାଉଁଶ କୋକ୍ ଉତ୍ପାଦନ ପାଇଁ ନିଷ୍କାୟକ ଥିଲା । ଭରା ଯାଉଥିବା କୋଇଲାର ପାଉଁଶ ଏବଂ ଭିଏମ୍ କୁ ନେଇ କୋକ୍ ମାନ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରାଯାଏ । କୋଇଲାରେ ଅଧିକ ପରିମାଣର ପାଉଁଶ ଏବଂ ଭିଏମ୍ ରହିଲେ ଏହା କୋକ୍ରେ ଅଧିକ ପାଉଁଶ ଏବଂ କମ୍ ସ୍ୱାୟୀ କାର୍ବନ ପ୍ରସ୍ତୁତ କରିବ । 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ବ୍ୟବହୃତ କୋଇଲାରେ ହାରାହାରି 20.38 ପ୍ରତିଶତ ଓ 20.62 ପ୍ରତିଶତ ଭିଏମ୍ ଓ ପାଉଁଶ ଅର୍ତ୍ତଗତ ଥିଲା । କାର୍ଯ୍ୟାଦେଶ ଅନୁଯାୟୀ ପ୍ରେରିତ କୋଇଲାର ଭିଏମ୍ ଓ ପାଉଁଶ ଉତ୍ପାଦନକୁ ନେଇ କୋକ୍ ରେ ଶତକଡ଼ା 25.90 ପାଉଁଶ ରହିବାର ଥିଲା । ଆଦେଶ ହୋଇଥିବା କୋକ୍ ରେ କିନ୍ତୁ ଶତକଡ଼ା 27.14 ପାଉଁଶ ମିଳିଥିଲା । ଅଧିକ ପାଉଁଶ କୋକ୍ ସ୍ୱାୟୀ କାର୍ବନର ପରିମାଣକୁ ସମାନ୍ୱୟପାତ୍ରିକ ଭାବରେ କମାଇଦିଏ । ଯେହେତୁ ସ୍ୱାୟୀ କାର୍ବନ କୋକ୍ ମୂଲ୍ୟକୁ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରିଥାଏ, ତେଣୁ, ସ୍ୱଳ୍ପ ସ୍ୱାୟୀ କାର୍ବନ ଯୋଗୁଁ 2.64 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା । କୋକ୍ରେ ଥିବା ପାଉଁଶର ପରିବହନର କାରଣ ପରିଚାଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ ବିଶ୍ଳେଷଣ କରିନଥିଲେ ।

ପରିଚାଳନାବର୍ଗ ଡିସେମ୍ବର 2013 ରେ ଜଣାଇଲେ ଯେ, ଆଇକେଆଇଡ଼ବୁଏଲ୍ କୋଇଲାକୁ ବିଭିନ୍ନ କୋଲିଆରିରୁ ଆହାରଣ କରିବା ହେତୁ ସିଓପିରେ ଉତ୍ପାଦିତ କୋକ୍ ଆବଶ୍ୟକୀୟ ମାନଠାରୁ ବିଚ୍ୟୁତ ହୋଇଥିଲା ।

ପରନ୍ତୁ, ସମୀକ୍ଷାରେ ବାସ୍ତବ କୋଇଲା ଉପଯୋଗ ଓ ବାସ୍ତବ କୋକ୍ ଉତ୍ପାଦନର ପ୍ରକୃତ ଶତକଡ଼ା ବିଚାରକୁ ନିଆଯାଇଥିଲା ।

କୋକରେ ଅଧିକା ଆଦୃତା

ଯେଉଁ ଭାଗିଦାରୀ ଦ୍ୱାରା ପ୍ରେରିତ କୋକରେ ଅଧିକା ଆଦୃତା ଯୋଗୁଁ 7.72 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା ।

2.2.32 କାର୍ଯ୍ୟାଦେଶ ଅନୁଯାୟୀ ଯୁଗ୍ମ ଭାଗିଦାରୀ ସର୍ବୋଚ୍ଚ 8 ପ୍ରତିଶତ ଆଦୃତା ଥିବା କୋକ ଯୋଗାଇବାର ଥିଲା । କୋକରେ ପରିଣତ ପାଇଁ ପ୍ରେରିତ କୋକଲାଇରେ ଆଠ ଶତକଡ଼ା ଠାରୁ କମ୍ ପରିମାଣର ଆଦୃତା ଥିଲା । ସମାକ୍ଷାରେ ଦେଖାଗଲା ଯେ 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ଯୁଗ୍ମ ଭାଗିଦାରୀ 84,290 ଏମ୍‌ଟି କୋକ ଯୋଗାଣ କରିଥିଲା, ଯେଉଁଥିରେ ହାରାହାରି 14.31 ପ୍ରତିଶତ ଆଦୃତା ଥିଲା । ଉକ୍ତ ଆଦୃତା ପରିମାଣ ଯୋଗୁଁ ପ୍ରାୟ କୋକ ପରିମାଣ ହ୍ରାସ ହୋଇଥିଲା । ଏହିପରି 8 ପ୍ରତିଶତରୁ ଅଧିକ ଆଦୃତା ଯୋଗୁଁ 6,202 ଏମ୍‌ଟିର କୋକ ଯୋଗାଣ ହୋଇନଥିଲା । କମ୍ ଯୋଗାଣ ହୋଇଥିବା କୋକ ପରିମାଣର ମୂଲ୍ୟ 7.72 କୋଟି ଟଙ୍କା ଥିଲା । ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ ଏହି ପରିମାଣକୁ ଯୁଗ୍ମ ଭାଗିଦାରୀ ଠାରୁ ଆଦାୟ କରିବାକୁ ପଦକ୍ଷେପ ନେଇନଥିଲା ।

ପରିଚ୍ଛଳନାବର୍ଗ ଜଣାଇଲେ ଯେ, କୋକଲାଇ ନିବେଶ ପରିମାଣରେ ଓ ଉତ୍ପାଦିତ କୋକର ପରିମାଣକୁ କେବଳ ଆକଳନ ଅନୁଯାୟୀ ନିଆଯାଇଥିଲା, ଯେହେତୁ ଏହାର ଓଜନ କରିବାର କୌଣସି ପ୍ରାବଧାନତା ନ ଥିଲା ଓ ନିବେଶ ସମୟରେ ଏହାକୁ ବିଶ୍ଳେଷଣ କରାଯାଇନଥିଲା ।

କିନ୍ତୁ ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ କାର୍ଯ୍ୟାଦେଶର ସମ୍ପୂର୍ଣ୍ଣ ଅନୁଯାୟୀ ପଦକ୍ଷେପ ନେଇନଥିଲା ।

ସନ୍ଧ୍ୟା ମୂଲ୍ୟର / ଉପଯୁକ୍ତ କୋକ ସଂଗ୍ରହ ନ କରିବା

2.2.33 ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲର ବ୍ଲକ୍ସ ଫରନେସଗୁଡ଼ିକ ଉଠିମ ଉତ୍ପାଦନ ଓ ଉତ୍ପାଦିକା ପାଇଁ କମ୍ ପାଉଁଶ ଯୁକ୍ତ କୋକ ଆବଶ୍ୟକ କରେ । କିନ୍ତୁ, ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ ଯୁଗ୍ମ ଭାଗିଦାରୀ ଦ୍ୱାରା ଉତ୍ପାଦିତ ଉକ୍ତ ପାଉଁଶ ଯୁକ୍ତ କୋକ ବ୍ୟବହାର କରିଥିଲା । କମ୍ ପାଉଁଶ ଯୁକ୍ତ କୋକ ଘରୋଇ ଉତ୍ପାଦକ ଏବଂ ନିକଟବର୍ତ୍ତୀ ଜିଲ୍ଲାରେ ଥିବା ଏକ କେନ୍ଦ୍ରିୟ ପିଏସ୍‌ସ୍‌ସ୍, ନାଳାଚଳ ଲକ୍ଷ୍ମୀ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼ (ଏନଆଇଏନଏଲ), ଠାରୁ କ୍ରୟ କରାଯାଇଥିଲା । ଏନଆଇଏନଏଲ ର କୋକ ଅଧିକା ସ୍ତ୍ରୀୟା କାର୍ବିନ (ଶତକଡ଼ା 85 ଭାଗ) / ସନ୍ଧ୍ୟା ଆଦୃତା (ଏକ ଶତକଡ଼ା) / ଗୁଣ୍ଡ (ଶତକଡ଼ା 5 ମଧ୍ୟରେ) ଏବଂ ଅଧିକା ଗୁଣ୍ଡ, ପାଉଁଶ ଓ ଆଦୃତା ଯୁକ୍ତ ଯୁଗ୍ମ ଭାଗିଦାରୀ କୋକ ତୁଳନାରେ କମ୍ ମୂଲ୍ୟ ଯୋଗୁଁ କାରଖାନା ପାଇଁ ଉପଯୁକ୍ତ ଅଟେ । ତେଣୁ ଏନଆଇଏନଏଲ କୋକ ବଦଳରେ ଯୁଗ୍ମ ଭାଗିଦାରୀର 68,670 ଏମ୍‌ଟି କୋକ ଆହରଣ ଯୋଗୁଁ 2008-10 ମଧ୍ୟରେ 12.89 କୋଟି ଟଙ୍କା ଅଧିକ ବ୍ୟୟ ହୋଇଥିଲା ।

ପରିଚ୍ଛଳନାବର୍ଗ ଦର୍ଶାଇଲେ ଯେ, ଶତକଡ଼ା 100 ଭାଗ ଏନଆଇଏନଏଲ କୋକ ବ୍ୟବହାର କଲେ ଅଧିକ ବର୍ଜ୍ୟବସ୍ତୁ ନିକାଷ ହୋଇଥାଏ ଏବଂ ଏହା କମ୍ପ୍ୟୁଟର ମୂଲ୍ୟକୁ ମଧ୍ୟ ବଢ଼ାଇଦିଏ ଏବଂ ଏହି ଦୁଇଟି ତୁଳନାୟ ନୁହେଁ ।

କିନ୍ତୁ ଏହାର ନିଜସ୍ୱ ବୈଷୟିକ ଅଧିକାରୀମାନେ 2008-09 ରେ ଫରନେସଗୁଡ଼ିକର ସହଜ ପରିଚ୍ଛଳନା ପାଇଁ ଏନଆଇଏନଏଲ କୋକ ଅଧିକ ଉପଯୁକ୍ତ ବୋଲି ବିବେଚନା କରିଥିଲେ । ପୁନଶ୍ଚ, ଏହା ମଧ୍ୟ ଦେଖା ଯାଇଥିଲା ଯେ 2012-13 ରେ ପ୍ଲାଟିନ ମୋର୍ଟ କୋକ ବ୍ୟବହାରର 96 ପ୍ରତିଶତ ଏନଆଇଏନଏଲ ପ୍ରସ୍ତୁତ କୋକ ଥିଲା ଏବଂ ଏହି ସମୟରେ ବର୍ଜ୍ୟବସ୍ତୁ ନିକାଷ ସର୍ବନିମ୍ନ ଥିଲା ।

ଲୁହାପଥରର ଅଧିକ ବ୍ୟବହାର

2.2.34 କାରଖାନାର ପରିଚ୍ଛଳନା ଅନୁଯାୟୀ ବ୍ଲକ୍ସ ଫରନେସ୍ (ବିଏଫ) ପାଇଁ 10-30 ମିମି ଆକାରର 60-63 ଏଫଇ ଯୁକ୍ତ ସର୍ବାଧିକ ଶତକଡ଼ା 2 ଭାଗ ଆଦୃତା ଥିବା ଲୁହାପଥରର ଆବଶ୍ୟକତା ଅଛି । ବାର୍ଷିକ ବଜେଟ୍‌ସ୍ ମାନଦଣ୍ଡ ଅନୁଯାୟୀ ଏକ ଏମ୍‌ଟି କମ୍ପ୍ୟୁଟର ପାଇଁ ଲୁହାପଥର ବ୍ୟବହାର 1.504 ରୁ 1.516 ଏମ୍‌ଟିରେ ଧାର୍ଯ୍ୟ କରାଯାଇଥିଲା । 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ଉପଯୋଗ ହୋଇଥିବା ଲୁହାପଥର ନିମ୍ନଲିଖିତ ସାରଣୀରେ ଦର୍ଶାଗଲା ।

(ଏମ୍.ଟି.ରେ)

ବର୍ଷ	ଲୁହାପଥର ଉପଯୋଗ	କମ୍ପ୍ୟୁଟର ଉପଯୋଗ	ବଜେଟ୍ ଅନୁଯାୟୀ ମାନଦଣ୍ଡ	ମାନ ଅନୁଯାୟୀ ଉପଯୋଗ	ଅଧିକ ଉପଯୋଗ
2008-09	1,55,123	91,277	1.516	1,38,376	16,747
2009-10	1,53,846	89,216	1.516	1,35,251	18,595
2010-11	1,00,130	57,543	1.516	87,235	12,895
2011-12	25,668	15,714	1.504	23,634	2,034
2012-13	69,261	41,089	1.504	61,798	7,463
ମୋଟ	5,04,028	2,94,839		4,46,294	57,734

ଆଇକେଆଇଏଲଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ୍ ଦ୍ୱାରା
19.10 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅଧିକ
ଲୁହାପଥର ଉପଯୋଗ ହୋଇଥିଲା ।

ଉପରୋକ୍ତ ସାରଣୀରୁ ଦେଖାଗଲା ଯେ ମାନଦଣ୍ଡ ଠାରୁ 57,734 ଏମ୍.ଟି ଅଧିକ ଲୁହାପଥର ଉପଯୋଗ ହୋଇଥିଲା । ସମୀକ୍ଷାରେ ଦେଖାଗଲା ଯେ ଫରନେସଗୁଡ଼ିକ ବାରମ୍ବାର ବନ୍ଦ କରିବା, ଲାମ୍ କୋକ ସ୍ଥାନରେ ହାମ୍ କୋକ୍ ବ୍ୟବହାର ଏବଂ ଲୁହାପଥର କାରବାରରେ ଗୁଣ୍ଡର ପ୍ରାପ୍ତି ଏବଂ ଉତ୍ପାଦନ ଯୋଗୁ ଅଧିକ ଲୁହାପଥର ବ୍ୟବହାର ହୋଇଥିଲା । ପରନ୍ତୁ, କମ୍ପାନୀ ଯଦିଓ ଅତିରିକ୍ତ 19.10 କୋଟି ଟଙ୍କା ବ୍ୟୟ କରିଥିଲା ତଥାପି ପ୍ରତିକାରାତ୍ମକ ପଦକ୍ଷେପ ନେବା ପାଇଁ ଲୁହାପଥରର ଅତ୍ୟଧିକ ବ୍ୟବହାର ପାଇଁ ଦାୟି ଉପାଦାନଗୁଡ଼ିକୁ ବିଶ୍ଳେଷଣ କରିନଥିଲା ।

ପୁନଶ୍ଚ, ଯଦିଓ ଏହି ପ୍ରଣାଳୀରେ ଉତ୍ପାଦିତ ଲୁହାପଥର ଗୁଣ୍ଡଗୁଡ଼ିକୁ ବଜାରରେ ବିକ୍ରି କରିବାର ଥିଲା, ସେଗୁଡ଼ିକୁ ଠିକ୍ ଭାବରେ ଗଦା କରାଯାଇନଥିଲା ଏବଂ ଖୋଲାଜାଗାରେ ବହୁ ସମୟ ଧରି ରଖାଯାଇଥିଲା । ଯାହାଫଳରେ ଏହାର ଗୁଣାତ୍ମକ ମାନରେ କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା । ଏହା ଅବଲୋକନ କରାଗଲା ଯେ, 1.99 କୋଟି ଟଙ୍କାର 97,033 ଏମ୍.ଟି ଲୁହାପଥର ଗୁଣ୍ଡକୁ ମାଟି ପୁରଣ କରିବା (78,087 ଏମ୍.ଟି) ଓ କୌଣସି କାରଣ ଦର୍ଶାନ୍ଯାଇ 18,946 ଏମ୍.ଟି ହିସାବ ଖାତାରୁ ବାଦ୍ କରାଯାଇଥିଲା ।

ପରିଚାଳନାବର୍ଗ ଜଣାଇଲେ ଯେ, ଶତକଡା 7 ଭାଗ ଗୁଣ୍ଡକୁ ବିଚାରକୁ ନେଲେ ନିର୍ଦ୍ଧାରିତ ବ୍ୟବହାର 1.550 ଏମ୍.ଟି ଥିଲା ଏବଂ କେବଳ 11,738 ଏମ୍.ଟି ଅଧିକ ଉପଯୋଗ ହୋଇଥିଲା ।

ପରନ୍ତୁ, କାରଖାନାର ବୈଷୟିକ ବିନିର୍ଦ୍ଦେଶନ 5 ପ୍ରତିଶତ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଗୁଣ୍ଡ ବ୍ୟବହାର ପାଇଁ ନିର୍ଦ୍ଧାରିତ କରିଥିଲା । ପାଠ୍ୟପ୍ରତିଶତରୁ ଅଧିକ ଗୁଣ୍ଡ ଉତ୍ପାଦନ ପାଇଁ ପରିଚାଳନାବର୍ଗ ପ୍ରତିକାରାତ୍ମକ ପଦକ୍ଷେପ ନେବା ପାଇଁ ବିଶ୍ଳେଷଣ କରିନଥିଲେ ।

ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଉପଯୋଗରେ ପରିହାର୍ଯ୍ୟ ବ୍ୟୟ

2.2.35 ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ୍ରେ ଚାରିଟି, ପ୍ରତ୍ୟେକ 4 ମେଗାଓର୍ ପୂର୍ବରୁ ବିଶିଷ୍ଟ ଏକ ନିଜସ୍ୱ ଶକ୍ତି କାରଖାନା (ସିପିପି) ଅଛି । କାରଖାନାର ବ୍ଲାଷ୍ଟ ଫରନେସ୍ (ବିଏଫ୍) ନିର୍ଗତ ବାଷ୍ପକୁ ଜାଳେଣି ରୂପେ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଉତ୍ପାଦନ ପାଇଁ ସିପିପିରେ ବ୍ୟବହାର କରାଯାଏ । ବିଏଫ୍ ଗ୍ୟାସରେ ଥିବା କାର୍ବନ ମନୋକ୍ସାଇଡ୍ (ସିଓ) ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଉତ୍ପାଦନର ଜାଳେଣୀ ଅଟେ । ସମୀକ୍ଷାରେ ଦେଖାଗଲା ଯେ 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ଉତ୍ପାଦିତ ଗ୍ୟାସରେ ସିଓ ସ୍ତର 24 ରୁ 27 ମଧ୍ୟରେ ଥିଲା । ଏପରିକି ନ୍ୟୁନତମ ସିଓ ସ୍ତର 24 ପ୍ରତିଶତ ଏବଂ 634.87 ମିଲିୟନ ନର୍ମାଲ ଘନ ମିଟର ବିଏଫ୍ ଗ୍ୟାସ ଉତ୍ପାଦନ ବିବେଚନାରେ ସିପିପି 105 ଏମ୍.ୟୁ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଉତ୍ପାଦନ କରିପାରିଥାଆନ୍ତା । ଏହା ତୁଳନାରେ 83 ଏମ୍.ୟୁ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଉତ୍ପାଦନ ହୋଇଥିଲା । ଶକ୍ତି ପ୍ଲାଣ୍ଟର ବ୍ୟୟର ଏବଂ ଚରବାଇନ ଗୁଡ଼ିକର ଅଦକ୍ଷତା ଯୋଗୁ ଉତ୍ପାଦନରେ କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା । ଏହା ବ୍ୟତୀତ ବ୍ୟୟରକୁ ସ୍ଥାନାନ୍ତର ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ ଗ୍ୟାସ ଓ ବାଷ୍ପ କ୍ଷରଣ ହୋଇଥିଲା । କମ୍ ଉତ୍ପାଦନ ହୋଇଥିବା 22 ଏମ୍.ୟୁ ବିଦ୍ୟୁତ୍ କମ୍ପାନୀ ଠାରୁ କ୍ରୟ କରାଯାଇଥିଲା । ଏହାଫଳରେ 8.06 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅତିରିକ୍ତ ବ୍ୟୟ ହୋଇଥିଲା ।

ସିପିପିର ନିମ୍ନ ବ୍ୟବହାର ଫଳରେ
ଉଚ୍ଚ ମୂଲ୍ୟର ଶକ୍ତି କ୍ରୟ
କରାଯାଇଥିଲା ।

ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ୍ ଏହି ଅଧିକ ବିଏଫ୍ ଉପଯୋଗର କାରଣ ବିଶ୍ଳେଷଣ କରିନଥିଲା କିମ୍ବା ଲିକ୍ ଯୋଗୁଁ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଉତ୍ପାଦନରେ ନିୟମିତ ଯୋଗୁଁ ବାଷ୍ପ କ୍ଷତିକୁ ରୋକିବା ପାଇଁ ଆବଶ୍ୟକୀୟ ପ୍ରତିକାର ବ୍ୟବସ୍ଥା କରିନଥିଲା । ଏହାସହିତ ବିଏଫ୍କୁ ବ୍ୟବହାର କରି ବାଷ୍ପ ଉତ୍ପାଦନ କରିବାର କଳନା କରାଯାଇନଥିଲା ।

ପରିଚାଳନାବର୍ଗ ଦର୍ଶାଇଲେଯେ, ଆର୍ଥିକ ଅଭାବ ଯୋଗୁଁ ଉପଯୁକ୍ତ ଦକ୍ଷତା ପାଇବା ପାଇଁ ବ୍ୟବସାୟକୁ ସଂଶୋଧନ କରାଯାଇନଥିଲା ଓ ଚରବାଇନକୁ ବଦଳାଯାଇନଥିଲା ।

ଅଧିକ କଠିଲୁହା ବର୍ଜ୍ୟବସ୍ତୁର ଉତ୍ପାଦନ

2.2.36 କଠି ଲୁହା ଉତ୍ପାଦନ ପାଇଁ ଉଠି ପଦାର୍ଥକୁ ଅଣ୍ଡା ପଦାର୍ଥରେ ପରିବର୍ତ୍ତନ କରାଯାଇଥାଏ । ଏହି ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ କିଛି ବର୍ଜ୍ୟ ବସ୍ତୁ ଉତ୍ପାଦିତ ହୁଏ ଏବଂ କିଛି ପରିମାଣର ଅଦୃଶ୍ୟ କ୍ଷତି ହୋଇଥାଏ । ବର୍ଷ 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ବଜେଟ୍ ଅନୁଯାୟୀ ତରଳ ଲୁହାର ଉତ୍ପାଦନ ତୁଳନାରେ କଠିଲୁହା ବର୍ଜ୍ୟବସ୍ତୁର ଉତ୍ପାଦନ ଶତକଡ଼ା 4.5 ଓ ଅଦୃଶ୍ୟ କ୍ଷତି⁴⁵ ଶତକଡ଼ା 1.5 ହେବାର ଥିଲା । ବାସ୍ତବରେ ଏହା ଯଥାକ୍ରମେ ଶତକଡ଼ା 7.92 ଓ 2.28 ଥିଲା । ପରିଚାଳନାବର୍ଗ ଏହି ଅଦୃଶ୍ୟ କ୍ଷତିର କାରଣକୁ ବିଶ୍ଳେଷଣ କରିନଥିଲେ । ଏହି ଅଧିକ ଅଦୃଶ୍ୟ କ୍ଷତି ଉତ୍ପାଦନ ପ୍ରଣାଳୀ ଓ ପରିବର୍ତ୍ତନ ପ୍ରଣାଳୀର ସମନ୍ୱୟତା ଅଭାବରୁ ହୋଇଥିଲା । ପିଗ୍ କାଷ୍ଟିଂ ମେସିନକୁ ବଦଳାଇବା ଏବଂ ବୋଝେଇ ପ୍ରଣାଳୀକୁ ଯାନ୍ତ୍ରିକ କରିବା ପାଇଁ ଏ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ କୌଣସି ପଦକ୍ଷେପ ନିଆଯାଇ ନାହିଁ । ବର୍ଜ୍ୟବସ୍ତୁ ନିମ୍ନ ଗୁଣାତ୍ମକ ଶ୍ରେଣୀର ହୋଇଥିବାରୁ ସାଭାବିକ କଠିଲୁହା ମୂଲ୍ୟ ଠାରୁ କମ୍ ମୂଲ୍ୟ ଆସିଥାଏ । 2,94,839 ଏମଟି ଉଠି ପଦାର୍ଥ ଉତ୍ପାଦନରୁ 10,082.431 ଏମଟି ବର୍ଜ୍ୟବସ୍ତୁ ଉତ୍ପାଦନ ହୋଇଥିଲା ଏବଂ 2,285.229 ଏମଟି ଅଦୃଶ୍ୟ କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା, ଯାହାକି ମାନଦଣ୍ଡ ଠାରୁ ଅଧିକ ଥିଲା । ଏହା ଫଳରେ ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ 12.94 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି କରିଥିଲା ।

ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ ଦ୍ୱାରା ମାନଦଣ୍ଡ ଠାରୁ ଅଧ୍ୟଧିକ ବର୍ଜ୍ୟବସ୍ତୁ ଉତ୍ପାଦନର ମୂଲ୍ୟ 12.94 କୋଟି ଟଙ୍କା ଥିଲା ।

ପରିଚାଳନାବର୍ଗ ଏହି ତଥ୍ୟକୁ ମାନିନେଇ ଜଣାଇଲେ ଯେ, ଗୋଟିଏ ଫରନେସ ଚଲାଇବା, ବାରମ୍ବାର ବନ୍ଦ ହେବା ଏବଂ ଫରନେସକୁ ବାରମ୍ବାର ପୁନଃ କାର୍ଯ୍ୟକ୍ଷମ କରିବା ଯୋଗୁଁ ଅଧିକ ବର୍ଜ୍ୟବସ୍ତୁର ଉତ୍ପାଦନ ହୋଇଥିଲା । ନିରବଚ୍ଛିନ୍ନ କ୍ଷତି ଯୋଗୁଁ କଠିଲୁହା ବୋହିବା ଯନ୍ତ୍ରକୁ ବଦଳା ଯାଇ ପାରି ନଥିଲା ଏବଂ ବୋଝେଇ ବ୍ୟବସ୍ଥାକୁ ଯାନ୍ତ୍ରିକ କରାଯାଇପାରିନଥିଲା ।

ନିମ୍ନମାନର କଠିଲୁହା ଉତ୍ପାଦନ

2.2.37 ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲର ଫରନେସଗୁଡ଼ିକ ଫାଉନଡ୍ରି ଶ୍ରେଣୀୟ କଠିଲୁହା ଉତ୍ପାଦନ ପାଇଁ ପରିକଳ୍ପନା କରାଯାଇଥିଲା । ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ ସାଧାରଣତଃ 2 ରୁ 2.75 ଶତକଡ଼ା ସିଲିକନ୍ ଯୁକ୍ତ ଏଲଏମ୍ -II ଶ୍ରେଣୀୟ କଠିଲୁହା ଉତ୍ପାଦନ କରିଥାଏ । ବର୍ଷ 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ ଶତକଡ଼ା 2 ସିଲିକନ୍ ଯୁକ୍ତ ଠାରୁ 32,250 ଏମଟି ଏଲଏମ୍ -III ଏବଂ 4,482 ଏମଟି ଏଲଏମ୍ -IV ଶ୍ରେଣୀୟ କଠିଲୁହା କମ୍ ଉତ୍ପାଦନ କରିଥିଲା । ଯାହା ଏଲଏମ୍ -II ଶ୍ରେଣୀ ଠାରୁ ନିମ୍ନମାନର ଥିଲା । ଯେହେତୁ ଏଲଏମ୍ -III/IV ଶ୍ରେଣୀୟ କଠିଲୁହାର ବିକ୍ରିମୂଲ୍ୟ ଏଲଏମ୍ -II ଠାରୁ କମ୍ ଥିଲା, ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲର 1.39 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା । ନିମ୍ନମାନର କଠିଲୁହା ଉତ୍ପାଦନର କାରଣ ଜାଣିବା ପାଇଁ ଏବଂ ସଂଶୋଧକ ପଦକ୍ଷେପ ପାଇଁ ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ କୌଣସି ବିଶ୍ଳେଷଣ କରିନଥିଲା ।

ପରିଚାଳନାବର୍ଗ ଏହି ତଥ୍ୟକୁ ଗ୍ରହଣ କରି ଦର୍ଶାଇଲେ ଯେ, କଞ୍ଚାମାଲକୁ ବିଭିନ୍ନ ଉତ୍ସରୁ ଯୋଗାଡ଼ କରିବା ଏବଂ ବାରମ୍ବାର କାରଖାନା ବନ୍ଦ ତଥା ଏହାକୁ ପୂର୍ଣ୍ଣବାର ଆରମ୍ଭ କରିବାରୁ ତିଆରି ଦ୍ରବ୍ୟରେ ଏହି ବିଚ୍ୟୁତି ଦେଖାଦେଇଥିଲା । ସେମାନେ ପୁନଃସଂସ୍କରଣ ଦର୍ଶାଇଥିଲେ ଯେ, ପ୍ରାୟ ତିନିରୁ ଚାରି ଘଠି ପରେ ରାସାୟନିକ ବିଶ୍ଳେଷଣ ବିବରଣୀ ଉପଲବ୍ଧ ହେଉଥିବା ଯୋଗୁଁ କାରଖାନାରେ ଏହି ବିଚ୍ୟୁତିକୁ ଠିକ୍ କରାଯାଇପାରିନଥିଲା ।

ତଥ୍ୟ କିନ୍ତୁ ଏହା ରହିଲା ଯେ, ନିମ୍ନଶ୍ରେଣୀୟ କଠିଲୁହାର ଉତ୍ପାଦନକୁ ରୋକିବାପାଇଁ କୌଣସି ସଠିକ୍ କାର୍ଯ୍ୟାନୁଷ୍ଠାନ ନିଆଯାଇନଥିଲା ।

⁴⁵ ଉଠି ପଦାର୍ଥ ଏବଂ ଅଣ୍ଡା ପଦାର୍ଥର (ଉଭୟ ଜିପିଆଇ ଏବଂ ସୁଜିପିଆଇ) ପରିମାଣରେ ପାର୍ଥକ୍ୟ ଦର୍ଶାଇ ପରିଚଳନା ବର୍ଗ ଏହି ଉକ୍ତି ବ୍ୟବହାର କରିଥିଲେ ।

ଏଚ୍‌ଏଫ୍‌ସିର ଉତ୍ପାଦନ

2.2.38 ଇଫ୍‌କାଲ୍ ଏହାର ଦୁଇଟି ବୈଦ୍ୟୁତିକ ଗୋଲାକ ଭାଟି ଦ୍ୱାରା ହାଇ କାର୍ବନ ଫେରୋକ୍ରୋମ୍ (ଏଚ୍‌ସିଏଫ୍‌ସି) ଉତ୍ପାଦନ କରିଥାଏ । ଭାଟି I ଓ II ଯଥାକ୍ରମେ ବାର୍ଷିକ 14,000 ଏମ୍‌ଟି ଓ 6,000 ଏମ୍‌ଟି ସଂସ୍ଥାପିତ ସାମର୍ଥ୍ୟ ସହିତ ଯଥାକ୍ରମେ 9 ଏମ୍‌ଭିଏ ଓ 6.5 ଏମ୍‌ଭିଏ ବୈଦ୍ୟୁତିକ ହାରକୁ ନେଇ ଗଠିତ । କ୍ରୋମ୍ ପଥର / କ୍ରୋମ୍ ଟ୍ରିକେଟ୍‌କୁ କଂପାଲ, କୋକକୁ ଆଦ୍ରତା ହ୍ରାସକାରୀ ହିସାବରେ ଓ ବିଦ୍ୟୁତ୍‌କୁ ଜାଳେଣି ରୂପେ ବ୍ୟବହାର କରାଯାଏ । ଏହି ଉତ୍ପାଦନ ପ୍ରଣାଳୀରେ କଂପାଲର ଉପଯୋଗ ଯଥା; ସ୍ୱିନିଂଗ୍, କଂପାଲ ବ୍ୟବହାରର ବିଭାଗ ଦ୍ୱାରା ସଜାଇବା, ନିକ୍ଷେପ କରିବା, ତରଳାଇବା, ଭାଟିଦ୍ୱାରା ତରଳ ଲୁହାକୁ ଯୋଗାଡ଼ କରିବା ଏବଂ ସ୍ୱାଗ ଠାରୁ ଏଚ୍‌ସିଏଫ୍‌ସିକୁ ଅଲଗା କରିବା ତଥା ସଫାକରିବା, ସଜାଡ଼ିବା ଏବଂ ଗଦା କରିବା ଭଳି ଡିଆରି ଦ୍ରବ୍ୟର ବ୍ୟବହାର କରିବା ପ୍ରଣାଳୀ ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ । ବର୍ଷ 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ଉପଲବ୍ଧ ପ୍ଲାନ ଓ ଯନ୍ତ୍ରପାତିର ବ୍ୟବହାର, କଂପାଲ / ଜାଳେଣୀର କାରବାର ତଥା ବ୍ୟବହାର, ପ୍ରସ୍ତୁତ ଉତ୍ପାଦନ କାରବାରରେ ଦେଖାଯାଇଥିବା ତୃଟିଗୁଡ଼ିକ ଅନୁକ୍ଷେପ **2.2.39** ରୁ **2.2.43** ରେ ଆଲୋଚନା କରାଯାଇଛି ।

ଯନ୍ତ୍ରପାତିର କମ୍ ବ୍ୟବହାର

2.2.39 ବର୍ଷ 2008-13 ମଧ୍ୟରେ 20,000 ଏମ୍‌ଟିର ସଂସ୍ଥାପିତ ସାମର୍ଥ୍ୟ ତୁଳନାରେ ଉତ୍ପାଦନ 15,458 ଏମ୍‌ଟି ରୁ 17,702 ଏମ୍‌ଟି ମଧ୍ୟରେ ଥିଲା । ଉତ୍ପାଦନ ଓ ଯନ୍ତ୍ରପାତିର କାର୍ଯ୍ୟ ନିର୍ଦ୍ଦିଷ୍ଟ ବିଶଦ ବିବରଣୀ ପରିଶିଷ୍ଟ **12** ରେ ଦର୍ଶାଯାଇଛି ।

ଏହି ପରିପ୍ରେକ୍ଷିରେ ସମୀକ୍ଷାରେ ଅବଲୋକନ କରାଗଲା ଯେ, ଭାଟି I ଏବଂ II ର ବନ୍ଦ ପାଇଁ ବଜେଟ୍‌ରେ ଯଥାକ୍ରମେ 2045 ଘଂ ଓ 5826 ଘଂ ର ପ୍ରାବଧାନତା ଥିବା ବେଳେ ବାସ୍ତବରେ ଏହା 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ଯଥାକ୍ରମେ 5,537 ଘଂ ଓ 11,023 ଘଂ ବନ୍ଦ ହୋଇଥିଲା । ଫଳତଃ, 8,689 ଘଂ କମ୍ ବ୍ୟବହାର ହୋଇଥିଲା । ବିଷାଦିତ ବଜାର ଅବସ୍ଥା ଯୋଗୁ ଯନ୍ତ୍ରପାତି ଅକାମୀ ରହିବା ଉତ୍ପାଦନ କମ୍‌ତିର ମୂଖ୍ୟ କାରଣ ଥିବା ପରିଗଣନାବର୍ଗ ଦର୍ଶାଇଥିଲେ । ସମୀକ୍ଷାରେ ଦେଖାଗଲା ଯେ, ବୈଦ୍ୟୁତିକ ଓ ଯାନ୍ତ୍ରିକ ସମନ୍ୱୟ ବନ୍ଦ (5,099 ଘଂ), ଭାଟିର ପୂର୍ଣ୍ଣଉତ୍ପାଦନ (1,512 ଘଂ), ରକ୍ଷାଣବେକ୍ଷଣ ପାଇଁ ବନ୍ଦ (2,607 ଘଂ), କଂପାଲର ଅଭାବ (1,824 ଘଂ), ଜଳଝରିବା (982 ଘଂ), ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବିତ୍ୟୁତି (3,609 ଘଂ), ଇତ୍ୟାଦି ଯୋଗୁ କାରଖାନା ବନ୍ଦ ଥିଲା ।

କାରଖାନାର କମ୍ ଉପଯୋଗ ହେବାରୁ 8,973 ଏମ୍‌ଟି ର ଉତ୍ପାଦନ ଏବଂ 21.81 କୋଟି ଟଙ୍କା ଆଦାୟ କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା ।

ଇଫ୍‌କାଲ୍ 2008-13 ର ସମସ୍ତ ମାସରେ ଯୁକ୍ତାତ୍ମକ ଅବଦାନ ଅର୍ଜନ କରୁଥିଲା । ସେଥିପାଇଁ ସେମାନେ ଉପଲବ୍ଧ ବଜେଟ୍‌ରୁ ନିର୍ଦ୍ଦିଷ୍ଟ ପାଇଁ କାରଖାନା ଚଳାଇବାର ଆବଶ୍ୟକତା ଥିଲା । ତେଣୁ ଉପଲବ୍ଧ ଯନ୍ତ୍ରପାତିର କମ୍ ବ୍ୟବହାର ଯୋଗୁଁ 8,973 ଏମ୍‌ଟି ଏଚ୍‌ସିଏଫ୍‌ସି ଉତ୍ପାଦନ କରାଯାଇ ନଥିଲା ଏବଂ ଏହା ଫଳରେ 21.81 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା ।

ପରିଗଣନାବର୍ଗ ଜଣାଇଲେଯେ, ଏଚ୍‌ସିଏଫ୍‌ସିର ବଜାର ଚାହିଦା କମିବାରୁ, ଭାଟି-II ରିଲାଭନକରିବାରେ ବିଳମ୍ବ ଯୋଗୁଁ, ପୁରୁଣା ଭାଟି ଗୁଡ଼ିକର ଅତ୍ୟଧିକ ରକ୍ଷଣାବେକ୍ଷଣ ଜନିତ ବନ୍ଦ ହେବା ଯୋଗୁଁ ଏବଂ କଂପାଲର ଅଭାବ ଯୋଗୁଁ କାରଖାନା ଅଧିକ ବନ୍ଦ ହୋଇଥିଲା ।

କାରଖାନାର ଉତ୍ପାଦନ ଓ ଉତ୍ପାଦିକତାରୁ ଏହା ଜଣାଗଲା ଯେ ଉପଲବ୍ଧ ଉତ୍ତମ ଗୁଡ଼ିକ ସଠିକ୍ ଭାବେ ବ୍ୟବହାର ନକରିବାରୁ ଆଦେୟ କମ୍ ହୋଇଥିଲା ଏବଂ ଉତ୍ପାଦନ ଖର୍ଚ୍ଚ ବୃଦ୍ଧି ହୋଇଥିଲା । ଉତ୍ପାଦନ ଖର୍ଚ୍ଚ ବୃଦ୍ଧିର ଉପାଦାନ ଗୁଡ଼ିକ ପରିବର୍ତ୍ତନ ଅନୁକ୍ଷେପ ଗୁଡ଼ିକରେ ବିଶ୍ଳେଷଣ କରାଯାଇଛି ।

କ୍ରୋମ୍ ପଥର / କ୍ରିକେଟ୍ ବ୍ୟବହାର

2.2.40 ଇଫକାଲ କ୍ରୋମ୍ ପଥର ଖଣ୍ଡ ଏବଂ ଗୁଣ୍ଡକୁ କ୍ରିକେଟ୍ ରୂପେ ଭାଟିରେ ବ୍ୟବହାର କରି ଏସିଏସି ଉତ୍ପାଦନ କରିଥାଏ । ଭାଟିର ଚାହିଦା ଅନୁଯାୟୀ 15-50 ମିମି ଆକାରର କ୍ରୋମ୍ ପଥର ଖଣ୍ଡକୁ ବ୍ୟବହାର କରାଯାଏ ଏବଂ କ୍ରୋମ୍‌ପଥର ଖଣ୍ଡର ଅଭାବରେ କ୍ରିକେଟ୍‌ର ସର୍ବାଧିକ ବ୍ୟବହାର ସୁନିଶ୍ଚିତ କରାଯାଇଥାଏ । ଇଡ଼କଲର ନିଜସ୍ୱ ଖଣି ଭଙ୍ଗୁର କ୍ରୋମ୍‌ପଥର ଯୋଗାଣ କରିଥାଏ ଏବଂ ସିଓବିପି କ୍ରୋମ୍ କନସେନ୍‌ଟ୍ରେଟ୍ କୁ ଗୁଣ୍ଡ ଆକାରରେ ଯୋଗାଇଥାଏ । ଇଫକାଲର ଗୋଟିଏ କ୍ରିକେଟ୍ କାରଖାନା ଅଛି ଯାହା ଠିକାଦାରଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ପରିଚାଳିତ ହୋଇଥାଏ ।

ସମାକ୍ଷାରୁ ଜଣାଗଲା ଯେ, କ୍ରିକେଟିଂ ପ୍ଲାଣ୍ଟ ହସ୍ତଗତ ଥିଲା । କ୍ରୋମ୍ କନସେନ୍‌ଟ୍ରେଟ୍ / ଭଂଗୁର କ୍ରୋମ୍ ପଥର ଯାହା କ୍ରିକେଟ୍ ଉତ୍ପାଦନ ପାଇଁ ବ୍ୟବହାର କରାଯାଉଥିଲା, ସେଥିରେ ଅଧିକ ଆର୍ଦ୍ରତା ଥିଲା । ସେଥିପାଇଁ ଉତ୍ପାଦିତ କ୍ରିକେଟ୍ ଗୁଡ଼ିକ ଶକ୍ତ ନ ଥିଲା ଏବଂ ଏହା ଭାଟିରେ ଶୀଘ୍ର ତରଳି ଯାଉଥିଲା । ଗୁଣ୍ଡାତ୍ମକ ମାନର କ୍ରିକେଟ୍‌ର ଅଭାବ ଯୋଗୁଁ ଇଫକାଲକୁ ଅଧିକ ପରିମାଣର ଗୁଣ୍ଡ ବ୍ୟବହାର କରିବାକୁ ପଡ଼ିଥିଲା । ଅଧିକ ଗୁଣ୍ଡର ବ୍ୟବହାର ଯୋଗୁଁ ଅଧିକ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବ୍ୟବହାର ହୋଇଥିଲା ଓ ପ୍ରସ୍ତୁତ ଉତ୍ପାଦ (ଏସିଏସି) ରେ କମ୍ କ୍ରୋମିୟମ ଆଦାୟ ହୋଇଥିଲା । ସମାକ୍ଷାରେ ପୁନଶ୍ଚ ଦେଖାଗଲା ଯେ, ତିଆରି ଦ୍ରବ୍ୟରେ 4,559 ଏମ୍‌ଟି କମ୍ କ୍ରୋମିୟମ ମିଳିଥିଲା, ଯାହା ଫଳରେ ଇଫକାଲର 2008-13 ମଧ୍ୟରେ 28.99 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା । ଇଡ଼କଲ ଏ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଭାଟିରେ ଉନ୍ନତ ମାନର କ୍ରିକେଟ୍ ବ୍ୟବହାର ପାଇଁ ସଂଯତ୍ନିତ କ୍ରିକେଟ୍ କାରଖାନା ସ୍ଥାପନ କରିନାହିଁ ।

ପରିଚାଳନାବର୍ଗ ଏହି ତଥ୍ୟକୁ ମାନିନେଇ ଜଣାଇଲେ ଯେ, ପୂରୁଣା ଟ୍ରାନ୍ସଫରମରକୁ ବଦଳାଇବା ଓ ଉପଲବ୍ଧ କ୍ରିକେଟ୍ କାରଖାନାକୁ ଆଧୁନିକୀକରଣ କରିବା ପାଇଁ ଉଦ୍ୟମ କରାଯାଉଛି ।

କୋକ୍‌ର ଅଧିକ ଉପଯୋଗ

2.2.41 ଏସିଏସି ଉତ୍ପାଦନରେ କୋକ୍‌କୁ ଆଦ୍ରତା ଏବଂ କ୍ରୋମ୍ ପଥରରେ ଅମ୍ଳଜାନ ହ୍ରାସ ପାଇଁ ହ୍ରାସକାରୀ ଭାବରେ ବ୍ୟବହାର କରାଯାଏ । ଏକ ଏମ୍‌ଟି ଏସିଏସି ଉତ୍ପାଦନ ପାଇଁ ସର୍ବାଧିକ 5 ଶତକଡ଼ା ଆଦ୍ରତା ଓ ଗୁଣ୍ଡାତ୍ମକ ଓ 12 ଶତକଡ଼ା ପାର୍ଶ୍ୱ ଥିବା ପ୍ରାୟତଃ 0.50 ଏମ୍‌ଟି ଲାମ୍ କୋକ୍ ଦରକାର ହୋଇଥାଏ । ସମାକ୍ଷାରେ ଦେଖାଗଲା ଯେ 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ଏସିଏସି ଉତ୍ପାଦନ ପାଇଁ କୋକ୍‌ର ବ୍ୟବହାର 0.51 ଏମ୍‌ଟିରୁ 0.67 ଏମ୍‌ଟି ମଧ୍ୟରେ ଥିଲା । 82,229 ଏମ୍‌ଟି ଏସିଏସି ଉତ୍ପାଦନରେ 12.36 କୋଟି ଟଙ୍କା ମୂଲ୍ୟର 6,026 ଏମ୍‌ଟି ଅଧିକ କୋକ୍ ବ୍ୟବହାର ହୋଇଥିଲା । ମାନଦଣ୍ଡଠାରୁ ଅଧିକ କୋକ୍ ବ୍ୟବହାରର ମୂଖ୍ୟ କାରଣ ଥିଲା, କୋକ୍‌ରେ 13 ପ୍ରତିଶତ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଉଚ୍ଚ ଆଦ୍ରତା / ଗୁଣ୍ଡ / ପାର୍ଶ୍ୱ ଉପାଦାନ ।

ପ୍ରସ୍ଥାନ ସମ୍ମାନନାରେ ସରକାର ଜଣାଇଲେ ଯେ, କୋକ୍‌ର ବ୍ୟବହାରକୁ କମ୍ କରିବାକୁ ଆବଶ୍ୟକୀୟ ପଦକ୍ଷେପ ନିଆଯାଇଅଛି ।

ଅଧିକା ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଶକ୍ତିର ବ୍ୟବହାର

2.2.42 ଏସିଏସି ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଉତ୍ପାଦନ ପାଇଁ ଜାଲେଣୀ ରୂପେ ବ୍ୟବହାର କରାଯାଏ ଏବଂ ଏହା ମୋଟ ଉତ୍ପାଦନ ଶକ୍ତିର ଶତକଡ଼ା 30 ରୁ 34 ପ୍ରତିଶତ ହୋଇଥାଏ । କାରଖାନାରେ ବ୍ୟବହାର ପାଇଁ ଇଫକାଲ ନେସ୍କୋ ଠାରୁ ବିଦ୍ୟୁତ୍ କ୍ରୟ କରିଥିଲା । ଇଫକାଲର ବଜେଟୀୟ ମାନଦଣ୍ଡ ଅନୁଯାୟୀ ଏକ ମେଟ୍ରିକ୍ ଟନ ଏସିଏସି ଉତ୍ପାଦନ ପାଇଁ 3800 ଯୁନିଟ୍ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଆବଶ୍ୟକ । ପରନ୍ତୁ ପ୍ରକୃତରେ ଏକ ଏମ୍‌ଟି ଏସିଏସି ଉତ୍ପାଦନ ପାଇଁ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଉପଯୋଗ 3515 ଯୁନିଟ୍ ରୁ 4671 ଯୁନିଟ୍ ଥିଲା । ଏହା ଫଳରେ 82,229 ଏମ୍‌ଟି ଏସିଏସି ଉତ୍ପାଦନ ପାଇଁ 3.55 କୋଟି ଟଙ୍କା ମୂଲ୍ୟର 89,18,823 ଯୁନିଟ୍ ଅଧିକା ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବ୍ୟବହାର ହୋଇଥିଲା । କ୍ରୋମ୍ ପଥର ଓ କ୍ରିକେଟ୍ ବଦଳରେ ଅଧିକ ଗୁଣ୍ଡର ବ୍ୟବହାର, କ୍ରିକେଟ୍ ଓ ଗୁଣ୍ଡରେ ଅଧିକ

ଅଧିକ କୋକ୍ ବ୍ୟବହାର ଯୋଗୁଁ ଇଫକାଲର 12.36 କୋଟି ଟଙ୍କା ବ୍ୟୟ ହୋଇଥିଲା ।

ଶତକଡ଼ାର ଆର୍ଦ୍ରତା, କାରଖାନା ପୁରୁଣା ଯୋଗୁଁ କମ ଲୋଡ଼ରେ ପରିଚାଳନା ଅଧିକ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଉପଯୋଗର ମୁଖ୍ୟ କାରଣ ବୋଲି ଦର୍ଶାଯାଇଥିଲା ।

ପରିଚାଳନାବର୍ଗ ଦର୍ଶାଇଲେ ଯେ, କ୍ଲୋମିୟମର 60 ପ୍ରତିଶତ ଆଦାୟକୁ ନେଇ ବିଦ୍ୟୁତର ବଜେଟ୍ ଉପଯୋଗିତାକୁ କଳନା କରାଯାଇଥିଲା ଏବଂ ଏହି ଅଧିକା ବ୍ୟବହାର ପ୍ରସ୍ତୁତ ଉତ୍ପାଦର ଅଧିକ କ୍ଲୋମିୟମରୁ ଆଦାୟ କରାଯାଇଥିଲା ।

ପରନ୍ତୁ, ବଜେଟ୍ ଅନୁଯାୟୀ କ୍ଲୋମିୟମର ଆଦେୟ 60 ରୁ 65 ଶତକଡ଼ା ଥିଲା ଏବଂ ବାସ୍ତବରେ ଆଦେୟ ଏହି ପରିସର ମଧ୍ୟରେ ଥିଲା ।

ଏଚ୍‌ସିଏଫ୍‌ସି ସ୍ତ୍ରୀପର ଅଧିକ ଉତ୍ପାଦନ

2.2.43 ମୋଟ ଉତ୍ପାଦିତ 82,229 ଏମ୍‌ଟି ଏଚ୍‌ସିଏଫ୍‌ସି ମଧ୍ୟରୁ 11,759 ଏମ୍‌ଟି (14.30 ପ୍ରତିଶତ) ଛୋଟ ଆକାରର ପଥର ଖଣ୍ଡ, ସ୍ୱାର୍ଗ ମିଶ୍ରିତ ଦ୍ରବ୍ୟ, ଗ୍ରାନୁଲ୍ସ, ଚିକ୍ସ ଏବଂ ପାଉଡର ଆକାରର ଶ୍ରେଣୀ ବିହିନ ଉତ୍ପାଦନ ଥିଲା । ଠିକାଦାର ଦ୍ୱାରା ପ୍ରସ୍ତୁତ ଉତ୍ପାଦନର ପୃଥକୀକରଣ ଏବଂ ଗଦାକରିବା ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ ଏହି ଉତ୍ପାଦନ ହୋଇଥିଲା । ଇଫ୍‌କାଲ ସ୍ତ୍ରୀପ ଉତ୍ପାଦନର କୌଣସି ମାନଦଣ୍ଡ ଧାର୍ଯ୍ୟ କରି ନଥିଲା କିମ୍ବା ଅଧିକ ସ୍ତ୍ରୀପ ଉତ୍ପାଦନର କାରଣ ଚିହ୍ନଟ କରିନଥିଲା । ଶ୍ରେଣୀ ବିହିନ ଉତ୍ପାଦ ଶ୍ରେଣୀଯୁକ୍ତ ଉତ୍ପାଦ ଠାରୁ କମ ରାଜସ୍ୱ ଦେଉଥିବାରୁ 2008-13 ମଧ୍ୟରେ 1.43 କୋଟି ଟଙ୍କା⁴⁶ କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା ।

ପରିଚାଳନା କମ୍ପ୍ୟୁକ୍ସ ଜଣାଇଲେଯେ, ଏଚ୍‌ସିଏଫ୍‌ସି ଉତ୍ପାଦନ ପ୍ରଣାଳୀରେ ଚିକ୍ସ, ଗ୍ରାନୁଲ୍ସ, ପାଉଡର ଉତ୍ପାଦନ ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ । ପରନ୍ତୁ, ଇଫ୍‌କାଲ ଶ୍ରେଣୀ ବିହିନ ଉତ୍ପାଦର ଉତ୍ପାଦନକୁ ଅବରୋଧ କରିବାକୁ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ପ୍ରୟୋଗ କରିନଥିଲା ।

ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲୁଏଲରେ ସ୍ୱଞ୍ଜ ପାଇପ ଡିଭିଜନର କାର୍ଯ୍ୟ ସଂପାଦନା

2.2.44 ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲୁଏଲ ର ସ୍ୱଞ୍ଜ ପାଇପ ବିଭାଗ (ଏସ୍‌ପିଡି) ଜଳଯୋଗାଣ, ସିରେଜ ଲାଇନ୍ ଇତ୍ୟାଦି ପାଇଁ ପାଇପର ଆବଶ୍ୟକତା ପୂରଣ ପାଇଁ ବାର୍ଷିକ 31,200 ଟନର କାଷ୍ଟ ଆଇରନ (ସିଆଇ) ପାଇପ ଉତ୍ପାଦନ କରିବାକୁ ମାର୍ଚ୍ଚ 1982 ରେ ସ୍ଥାପିତ ହୋଇଥିଲା । ସରକାରୀ ସଂସ୍ଥାଗୁଡ଼ିକ ସ୍ୱଞ୍ଜ ପାଇପର ମୁଖ୍ୟ ବ୍ୟବହାରକାରୀ ଅଟନ୍ତି । ଏସ୍‌ପିଡିର ପ୍ରତ୍ୟେକର 3.5 ଏମ୍‌ଟି ସାମର୍ଥ୍ୟ ବିଶିଷ୍ଟ ତିନୋଟି ଇଣ୍ଡକସନ ଫରନେସ ଏବଂ 18 ଏମ୍‌ଟି ସାମର୍ଥ୍ୟ ବିଶିଷ୍ଟ ଗୋଟିଏ ହୋଲଡିଂ ଫରନେସ୍ ଅଛି ।

ସମୀକ୍ଷାରେ ଦେଖାଗଲାଯେ, 2008-13 ରେ ଏସ୍‌ପିଡି 33,108 ଏମ୍‌ଟି ସ୍ୱଞ୍ଜ ପାଇପ ଉତ୍ପାଦନ କରିଥିଲା ଏବଂ 32,881 ଏମ୍‌ଟି ବିକ୍ରୟ କରିଥିଲା । ଉତ୍ପାଦନ ମୂଲ୍ୟ ବୃଦ୍ଧି ଯୋଗୁଁ ଏହା ପ୍ରତିବର୍ଷ ଏମ୍‌ଟି ପ୍ରତି 3,996 ରୁ 18,908 ଟଙ୍କା ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ କ୍ଷତି କରିଥିଲା । ଉତ୍ପାଦନ ମୂଲ୍ୟବୃଦ୍ଧି ମୁଖ୍ୟତଃ କମ୍‌ମାଲ ମୂଲ୍ୟ, ଜାଲେଣୀ ଓ ଶକ୍ତି ମୂଲ୍ୟ ଏବଂ ଦରମା ଓ ମଜୁରି ଭଳି ସ୍ଥାୟୀ ଖର୍ଚ୍ଚରେ ବୃଦ୍ଧି ଯୋଗୁଁ ହୋଇଥିଲା । ଏସ୍‌ପିଡିର କ୍ଷତିର ଉତ୍ପାଦନ ଗୁଡ଼ିକ ନିମ୍ନ ଅନୁକ୍ଳେପରେ ଆଲୋଚନା କରାଯାଇଛି ।

ନିବେଶର ଅଧିକ ବ୍ୟବହାର

2.2.45 ମାନଦଣ୍ଡଠାରୁ ନିବେଶ ଯଥା:- ଫରନେସ୍ ତେଲ (ଏଫଓ) ଏବଂ ବିଦ୍ୟୁତର ଅଧିକ ବ୍ୟବହାର ଯୋଗୁଁ 2008-13 ମଧ୍ୟରେ 33,108 ଏମ୍‌ଟି ସିଆଇ ପାଇପ ଉତ୍ପାଦନରେ 3.53 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା, ଯାହା ନିମ୍ନରେ ଦର୍ଶାଯାଇଛି ।

⁴⁶ ଇଫ୍‌କାଲ ଦ୍ୱାରା କୌଣସି ମାନଦଣ୍ଡ ଧାର୍ଯ୍ୟର ଅନୁପସ୍ଥିତିରେ କମ୍‌ମାଲ ଉତ୍ପାଦନ ପାଇଁ ଥିବା ଛଅ ପ୍ରତିଶତର ସାଂଘାଟିକ କ୍ଷତି ବିଚାରରେ ।

ନିବେଶ	ସ୍ଥଳ	ଏମଟି ପ୍ରତି ବ୍ୟବହାର ମାନଦଣ୍ଡ	ଏମଟି ପ୍ରତି ପ୍ରକୃତ ବ୍ୟବହାର	2008-13 ରେ ଅଧିକ ବ୍ୟବହାର	କ୍ଷତି (କୋଟି ଟଙ୍କାରେ)
ଏଫଓ	ଲିଟର	52.97	65.79	4,44,654	1.52
ବିଦ୍ୟୁତ୍	କେଡ଼ରୁଏଚ୍	450.00	564.42	38,61,491	2.01
ମୋଟ					3.53

ପରିଚାଳନାବର୍ଗ ଫରନେସ୍ ତେଲର ଅଧିକ ବ୍ୟବହାରର କାରଣ ବିଶ୍ଳେଷଣ କରିନଥିଲେ । ବାରମ୍ବାର ବିଦ୍ୟୁତ୍ କାଟ ଏବଂ ଉଠି ପଦାର୍ଥରେ ଉଚ୍ଚ ଫସଫରସ ଉପାଦାନ ଅଧିକ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବ୍ୟବହାରର କାରଣ ଦର୍ଶାଯାଇଥିଲା । ପରନ୍ତୁ ଏହି ପରିସ୍ଥିତି 2007-08 ରେ ଥିବା ସମ୍ପୂର୍ଣ୍ଣ ହାରାହାରି ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବ୍ୟବହାର ଏମଟି ପ୍ରତି 432 କେଡ଼ରୁଏଚ୍ ଥିଲା, ଯାହାକି ମାନଦଣ୍ଡ ଠାରୁ ନିମ୍ନରେ ଥିଲା । ଅଧିକନ୍ତୁ, 2007-08 ପାଇଁ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବ୍ୟବହାର ବିଶ୍ଳେଷଣ ସଭାରେ ସିନିଂ ମେସିନ୍‌କୁ ଅବିରତ ଭାବେ ଚଳାଇବା ପାଇଁ ସୁପାରିଶ କରାଯାଇଥିଲା । ଏହା ଏ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଅନୁସରଣ କରାଯାଇନାହିଁ ।

ପରିଚାଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ ଜଣାଇଲେ ଯେ, କ୍ଲେଡା ମାନଙ୍କର ଆଦେଶ ଅନୁଯାୟୀ କମ୍ ଗୋଲେଇର ପାଇପ୍ ଉତ୍ପାଦନ ଅଧିକ ଯୋଗୁଁ ଏଫଓ ଏବଂ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବ୍ୟବହାର ବୃଦ୍ଧି ହୋଇଥିଲା । ପ୍ରସ୍ତାନ ସମ୍ମିଳନୀରେ ସରକାର କହିଲେ ଯେ, ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ କମ୍ ଗୋଲେଇ ପାଇପ୍ ଉତ୍ପାଦନ ପାଇଁ ନିବେଶ ବ୍ୟବହାରର ମାନଦଣ୍ଡ ଧାର୍ଯ୍ୟ କରିବ ।

ପ୍ରସ୍ତୁତ ଉତ୍ପାଦନର ନିକାସ

2.2.46 ମାସିକ / ତୈମାସିକ ଚେଣ୍ଡର ଆହ୍ୱାନ କରି କାରଖାନା / ଜମାସୁଳୀ ଭିତର କମ୍ପଲୁହା ତଥା ଏଚସିଏଫସି ଖୋଲା ବଜାରରେ ବିକ୍ରିକରାଯାଏ । କମ୍ପଲୁହା କ୍ଷେତ୍ରରେ 2500 – 2700 ଏମଟିର ରେଲ ଡ୍ରବା ବୋଝେଇ ପାଇଁ ଚେଣ୍ଡର ଆହ୍ୱାନ କରାଯାଏ । ଏଚସିଏଫସି ପାଇଁ ଚେଣ୍ଡର ପରିମାଣ 500-5000 ଏମଟି ମଧ୍ୟରେ ଥାଏ ଏବଂ ବିଭିନ୍ନ ଶ୍ରେଣୀ ପାଇଁ କ୍ଲେଡା ମାନଙ୍କୁ ସର୍ବନିମ୍ନ 50-200 ଏମଟି ପାଇଁ ଆବେଦନ କରିବାକୁ କୁହାଯାଏ । ସର୍ବାଧିକ ନିଲାମ ଡକାଳିକୁ ଆବେଦିତ ପରିମାଣ ଦିଆଯାଏ ଏବଂ ଅନ୍ୟ ନିଲାମ ଡକାଳିମାନଙ୍କୁ ଆବଂନ ଭିତର ଅବଶିଷ୍ଟ ପରିମାଣ ସର୍ବାଧିକ ଦରରେ ଦିଆଯାଏ ।

ପ୍ରସ୍ତୁତ ଉତ୍ପାଦନ ନିକାଶ ଓ ପରିଚାଳନାରେ ଦେଖାଯାଇଥିବା ତୃଟିଗୁଡ଼ିକ **ଅନୁକ୍ଷେପ 2.2.47 ରୁ 2.2.51** ରେ ଆଲୋଚନା କରାଯାଇଛି ।

ଉତ୍ସାରଣ ଏକତ୍ରକରଣ

2.2.47 ସମାକ୍ଷା ଯାଫ୍ଟର ଦେଖାଗଲା ଯେ ହାରାହାରି 1,187 ଏମଟି ରୁ 6,855 ଏମଟି ମାସିକ ଉତ୍ପାଦନ ତୁଳନାରେ ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ ଠାରେ କମ୍ପା ଲୁହାର ହାରାହାରି ମାସିକ ଉତ୍ସାର ଧାରଣ 7,903 ଏମଟି ରୁ 22,461 ଏମଟି ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଥିଲା । ସେହିପରି, ଇଫକାଲ ଠାରେ ଏଚସିଏଫସିର ମାସିକ ହାରାହାରି ଉତ୍ପାଦନ 1,288 ରୁ 1,475 ଏମଟି ତୁଳନାରେ ମାସିକ ହାରାହାରି ଉତ୍ସାର ଧାରଣ 3,174 ଏମଟି ରୁ 6,916 ଏମଟି ଥିଲା । ବଜାର ଉପଲବଧ ଥିବା ସମ୍ପୂର୍ଣ୍ଣ ଉତ୍ପାଦନ ମୂଲ୍ୟ ଠାରୁ କମ୍ ବିକ୍ରୟ ମୂଲ୍ୟ ଆଦାୟ ଯୋଗୁ ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ ଏବଂ ଇଫକାଲ ପ୍ରସ୍ତୁତ ଉତ୍ପାଦ ସମାପନ କରିବାରେ ସମର୍ଥ ହୋଇନଥିଲେ । ଏହାଫଳରେ ପାଣ୍ଠି ଅବରୋଧ ହୋଇଥିଲା ।

ପରିଚାଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ ଏହି ତଥ୍ୟ ସାକାର କରି କହିଲେ ଯେ ବଜାର ପରିସ୍ଥିତି ଯୋଗୁ ପ୍ରସ୍ତୁତ ଉତ୍ପାଦ ଠିକ୍ ସମୟରେ ନିକାଶ ହୋଇନଥିଲା ।

ଟେଣ୍ଡରରେ ପ୍ରତିଭୂତି ଧାରାର ଅନୁପସ୍ଥିତି

2.2.48 ଇଫକାଲ୍ ସର୍ବୋଚ୍ଚ ନିଲାମ ତ୍ରୁକାଳୀଙ୍କ ଠାରୁ 1 ଲକ୍ଷ ଟଙ୍କା / 3 ଲକ୍ଷ ଟଙ୍କାର ଏକ ନାମମାତ୍ର ପ୍ରତିଭୂତି ସଂଗ୍ରହ କରିଥାଏ ଏବଂ ଆବିନ ଉପରେ କ୍ରୟ ପାଇଁ ପସନ୍ଦ କରିଥିବା କ୍ରେତାମାନଙ୍କ ଠାରୁ ପ୍ରତିଭୂତି ରଖିନଥାଏ । କ୍ରେତାଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ଜମା କରାଯାଇଥିବା ଅର୍ଥ ପରିମାଣ ଅନୁସାରେ ଦ୍ରବ୍ୟ ଉଠାଣ ପାଇଁ ଖଲାସ କାର୍ଯ୍ୟଦେଶ (ଆରଓ) ଜାରି କରାଯାଏ । ଆରଓ ଅନୁଯାୟୀ କ୍ରେତାମାନେ 15 ଦିନ ମଧ୍ୟରେ ଦ୍ରବ୍ୟ ଉଠାଣ କରିବା ଆବଶ୍ୟକ । ଉଠାଣରେ ବିଳମ୍ବ ପାଇଁ ଦଣ୍ଡାରୋପ କରିବା କିମ୍ବା ଆବଶିତ ପରିମାଣ ପାଇଁ ସମ୍ପୂର୍ଣ୍ଣ ଅର୍ଥ ବ୍ୟବସ୍ଥା କରିବାକୁ ଟେଣ୍ଡରରେ କୌଣସି ପ୍ରାବଧାନ ନ ଥିଲା । ସମୀକ୍ଷାରେ ନିମ୍ନଲିଖିତ ତ୍ରୁଟିଗୁଡ଼ିକ ଦେଖାଗଲା ;

- 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ବିକ୍ରୟ କାର୍ଯ୍ୟ ସଂପାଦନର ନମୁନା ଯାଞ୍ଚୁ ସମୀକ୍ଷାରେ ଦେଖାଗଲା ଯେ 16 ଜଣ କ୍ରେତାଙ୍କୁ ଆବିନ 7,947.50 ଏମ୍ଟି ମଧ୍ୟରୁ 2,959 ଏମ୍ଟି ନିର୍ଦ୍ଧାରିତ 15 ଦିନ ମଧ୍ୟରେ ଉଠାଣ ହୋଇନଥିଲା । ଯେହେତୁ କ୍ରେତାମାନେ ପୂର୍ବ ସଂଗୋଧିତ ମୂଲ୍ୟରେ ଦ୍ରବ୍ୟ ଉଠାଣ କରିଥିଲେ, ସେଥିପାଇଁ ଇଫକାଲ୍ 1.89 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ସହିଥିଲା ।

ପରିଚାଳନାବର୍ଗ କହିଲେ ଯେ ଦ୍ରବ୍ୟର ସମ୍ପୂର୍ଣ୍ଣ ମୂଲ୍ୟ ମିଳିଗଲାପରେ ପଦାର୍ଥ ବିକ୍ରି ହୋଇଗଲା ବୋଲି ବିବେଚନା କରାଯାଏ । କିନ୍ତୁ, ତଥ୍ୟଟି ଏହା ଥିଲା ଯେ, ଯେପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ କ୍ରେତାଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ଦ୍ରବ୍ୟର ଉଠାଣ ହୋଇନଥିବ ସେପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ବିକ୍ରୟ ସମ୍ପୂର୍ଣ୍ଣ ହୋଇନଥାଏ ଏବଂ ଇଫକାଲର ଦାୟିତ୍ୱ ଓ ଖର୍ଚ୍ଚ ସହ ଦ୍ରବ୍ୟ ରଖାଯାଇଥାଏ । କିନ୍ତୁ ଉପରୋକ୍ତ କ୍ରେତାଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ଉଠାଣରେ ବିଳମ୍ବ ସମ୍ବନ୍ଧରେ ନୀରବ ଥିଲା ।

- ଇଫକାଲ 2008-13 ମଧ୍ୟରେ 120 ଜଣ କ୍ରେତାଙ୍କୁ 53,196 ଏମ୍ଟି ଏଚସିଏଫସି ଆବିନ କରିଥିଲା, ସେଥିରୁ 29 ଜଣ କ୍ରେତା 2,513 ଏମ୍ଟି ଉଠାଣ ପାଇଁ ଆର୍ଥିକ ବ୍ୟବସ୍ଥା କରିନଥିଲେ । ଯାହା ପରବର୍ତ୍ତୀ ଟେଣ୍ଡରରେ ନିମ୍ନ ମୂଲ୍ୟରେ ନିକାଶ ହେବାରୁ 1.65 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା । ଟେଣ୍ଡରରେ କୌଣସି ସାମର୍ଥ୍ୟ ଧାରା ନ ଥିବାରୁ ଇଫକାଲ ଏହି କ୍ଷତି ଭରଣା କରିପାରିନଥିଲା ।

ପରିଚାଳନାବର୍ଗ ଜଣାଇଲେ ଯେ ଇଏମ୍ଡି ବାଜ୍ୟାସ୍ତି ବ୍ୟତିତ କୌଣସି ଅକାନ୍ୟ ସର୍ଭ କ୍ରେତାମାନଙ୍କୁ ଟେଣ୍ଡରରେ ଅଂଶଗ୍ରହଣ କରିବାରେ ନିବିଢ଼ିତ । କିନ୍ତୁ, ଉପରୋକ୍ତ କ୍ଷେତ୍ରରେ, ବାସ୍ୟାସ୍ତି ପାଇଁ ଇଏମ୍ଡି ଉପଲବ୍ଧ ନ ଥିଲା ଯେହେତୁ ବିକ୍ରୟ ଆବିନ ଉପରେ କରାଯାଇଥିଲା । ତେଣୁ କ୍ରେତାମାନଙ୍କୁ ଦଣ୍ଡାରୋପ କରାଯାଇପାରିନଥିଲା ।

ରସ୍ତାମାନା ପସନ୍ଦର ଅନୁକ୍ଷଣ କରାଯାଇନଥିଲା

2.2.49 ଏଚସିଏଫସିର ଉଭୟ ଘରୋଇ ତଥା ଆର୍ଡ଼ିଜାତୀୟ ବଜାରରେ ଋହିତା ଥିଲା । ଭାରତ ସରକାର ରସ୍ତାମାନା ପ୍ରୋସାହନ ଅର୍ପଣ ମାଧ୍ୟମରେ ଏଚସିଏଫସିର ରସ୍ତାମାନାକୁ ଉତ୍ସାହିତ କରିଥିଲେ । କିନ୍ତୁ, ଇଡ଼କଲ ରସ୍ତାମାନା ବଜାରର ଅନୁକ୍ଷଣ ନ କରି ଘରୋଇ ବଜାରରେ ବିକ୍ରୟ କରିଥିଲା । ଇଡ଼କଲ କାରଖାନା ଉପରେ ମୂଲ୍ୟରେ 2008-13 ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ 82,871 ଏମ୍ଟି ଏଚସିଏଫସି ଘରୋଇ କ୍ରେତାଙ୍କୁ ବିକ୍ରୟ କରିଥିଲା । ସମୀକ୍ଷାରେ ଦେଖାଗଲା ଯେ, 13 ଜଣ କ୍ରେତା ଇଫକାଲ ଠାରୁ 18,545.728 ଏମ୍ଟି ଏଚସିଏଫସି କ୍ରୟ କରି ଉଚ୍ଚ ଦରରେ ରସ୍ତାମାନା କରିଥିଲେ ଏବଂ 3.42 କୋଟି ଟଙ୍କାର ରସ୍ତାମାନା ପ୍ରୋସାହନ ସହିତ 9.49 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅତିରିକ୍ତ ରାଜସ୍ୱ ଅର୍ଜନ କରିଥିଲେ । କିନ୍ତୁ, ଇଫକାଲ ଏହାର ବିକ୍ରୟ ଏବଂ ରାଜସ୍ୱ ବୃଦ୍ଧି ପାଇଁ ରସ୍ତାମାନା ପସନ୍ଦ ଅନୁକ୍ଷଣ କରିନଥିଲା ।

ପ୍ରସ୍ଥାନ ସମ୍ମିଳନୀରେ ସରକାର କହିଲେ ଯେ, ଏମ୍ଏମ୍ଟିସି ମାଧ୍ୟମରେ ରସ୍ତାମାନା ସମ୍ପାଦନର ଅନୁକ୍ଷଣ କରାଯିବ ।

18,545.728 ଏମ୍ଟି ଏଚସିଏଫସି ରସ୍ତାମାନାରେ ବିଫଳତା ଯୋଗୁ ଘରୋଇ ବିକ୍ରୟରେ 9.49 କୋଟି ଟଙ୍କା ରାଜସ୍ୱ କ୍ଷତି ।

ରଢ଼ି ଲୁହା ଉତ୍ପାଦନ ହେତୁ କ୍ଷତି

2.2.50 କାରଖାନାରୁ ହେଉଥିବା ବିକ୍ରୟ ପାଇଁ ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ୍ ବିଭିନ୍ନ କାର୍ଯ୍ୟ ଯଥା - ପ୍ଲାଟ୍‌ରୁ ପିଗ୍ ଆଇରନ ପ୍ରାପ୍ତି, ଗଦା କରିବା, ବିକ୍ରୟ ସ୍ଥାନରେ ଖଲାସ କରିବା ଇତ୍ୟାଦି ପରିଚ୍ଛଳନା କରିଥାଏ । ସମାକ୍ଷାରୁ ଦେଖାଗଲା ଯେ, ଉପରୋକ୍ତ କାର୍ଯ୍ୟରେ 2008-12 ମଧ୍ୟରେ କଂପାନୀ 2,05,589 ଏମଟି ପିଗ୍ ଆଇରନ ପରିଚ୍ଛଳନା କରି 7,352 ଏମଟି ରଢ଼ି ଲୁହା ଉତ୍ପାଦନ କରିଥିଲା ଯାହାର ମୂଲ୍ୟ 5.33 କୋଟି ଟଙ୍କା ଥିଲା । ଏହାର କାରଣ ଚିହ୍ନଟ କରାଯାଇନାହିଁ କିମ୍ବା ଏହାକୁ ରୋକିବା ପାଇଁ କୌଣସି ପଦକ୍ଷେପ ନିଆଯାଉନାହିଁ ।

କମ୍ପାନୀ ଏହା ସାକାର କରି ଓ ଜଣାଇଲା ଯେ ପିଗ୍ କାର୍ଷିକ୍ ମସ୍ (ପିସିଏମ୍)ର ଆଧୁନିକରଣ ଦ୍ୱାରା ରଢ଼ି ଲୁହା ଉତ୍ପାଦନ କମ୍ କରାଯାଇପାରିବ ।

କ୍ରେଡ଼ାଙ୍କ୍ ଠାରୁ ବୋଝେଇ ମୂଲ୍ୟ ଅନାଦେୟ

2.2.51 କମ୍ପାନୀ ଖୋଲା ଟେଣ୍ଡର ମାଧ୍ୟମରେ କାରଖାନାରୁ/ଜମା ସୁଳାରୁ⁴⁷ ପିଗ୍ ଆଇରନ୍ ବିକ୍ରୟ କରୁଥିଲା । ଟେଣ୍ଡର ସର୍ତ୍ତ ଅନୁଯାୟୀ ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ୍ କାରଖାନା / ଜମାସୁଳା ପରିସରରୁ ଦ୍ରବ୍ୟ ପ୍ରାପ୍ତ ହେବା ଏବଂ ପରିବର୍ତ୍ତନ କରିବା କ୍ରେଡ଼ାର ଦାୟିତ୍ୱ । ତେଣୁ କ୍ରେଡ଼ା ରେଲ ଡ୍ରା / ଟ୍ରକ୍‌ରେ ପିଗ୍ ଆଇରନ ବୋଝେଇ ମୂଲ୍ୟ ବହନ କରିବାର ଥିଲା । ସମାକ୍ଷାରେ ଦେଖାଗଲା ଯେ, 2008-13 ମଧ୍ୟରେ, 2,28,510 ଏମଟି ଗ୍ରେଡ଼େଡ୍ ପିଗ୍ ଆଇରନ (ଜିପିଆଇ) 1.50 କୋଟି ଟଙ୍କା ବୋଝେଇ ମୂଲ୍ୟରେ ବିକ୍ରୟ ହୋଇଥିଲା, ଯାହା କମ୍ପାନୀ କ୍ରେଡ଼ାଙ୍କ୍ ଠାରୁ ଆଦାୟ କରି ନ ଥିଲା ।

ପରିଚ୍ଛଳନା ବର୍ଗ ଜଣାଇଲା ଯେ, ମୂଲ୍ୟର ଅତିରିକ୍ତ ଭାର କ୍ରେଡ଼ାଙ୍କ୍ ଉପରେ ପଡ଼ିବ ଓ ସେମାନେ ପିଗ୍ ଆଇରନ ମୂଲ୍ୟରୁ ବୋଝେଇ ମୂଲ୍ୟ କମାଇବା ପାଇଁ ଅନୁରୋଧ କରିପାରନ୍ତି ।

ପରନ୍ତୁ, ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ୍ ଟେଣ୍ଡର ସର୍ତ୍ତାବଳୀ ଅନୁସାରେ କାର୍ଯ୍ୟ କରିନଥିଲା ।

ଆର୍ଥିକ ପରିଚ୍ଛଳନା

2.2.52 କମ୍ପାନୀ ଗୁଡ଼ିକ ଯେଉଁ କ୍ଷେତ୍ରରେ ଆର୍ଥିକ ବିକ୍ଷତା ପ୍ରୟୋଗ କରିନଥିଲେ, ତାହା ନିମ୍ନରେ ଦର୍ଶାଯାଇଛି ।

ରିହାତି ଉପଲକ୍ଷ ନ କରିବା

2.2.53 ଇଫ୍‌କାଲ ନେସ୍ତୋ ସହ ଜୁନ 2001 ରେ କାରଖାନା ଓ କଲୋନୀର ବ୍ୟବହାର ପାଇଁ କରିଥିବା ରୁକ୍ତି ଅନୁସାରେ, 10,700 କେଭିଏ ରୁକ୍ତି ଗଢ଼ିଦା ଥିବା ଇଏଟି ଉପଭୋକ୍ତା ଭାବେ ଶକ୍ତି ଉପଲକ୍ଷ କରିଆସୁଥିଲା । ଶକ୍ତି ଖର୍ଚ୍ଚର ତାରିଫ୍ ସଂରଚନା ଓଡ଼ିଶା ବିଦ୍ୟୁତ୍ ନିୟାମକ ଆୟୋଗ (ଓଇଆରସି) ଦ୍ୱାରା ସ୍ଥିରୀକୃତ ହୋଇଥାଏ । 2011-12 ର ଓଇଆରସି ତାରିଫ୍ ସଂରଚନାରେ 110 କେଭିଏ ରୁ ଉର୍ଦ୍ଧ୍ୱ ରୁକ୍ତି ଗଢ଼ିଦା ଥିବା ଇଏଟି ଉପଭୋକ୍ତାଙ୍କ ପାଇଁ “ଟେକ୍ ଅର୍ ପେ” (ଟିଓପି) ତାରିଫ୍‌କୁ ଅର୍ଦ୍ଧଭୁକ୍ତ କରିଥିଲେ । ଏହି ତାରିଫ୍‌ରେ ଉପଭୋକ୍ତାଙ୍କୁ ପ୍ରକୃତ ହ୍ରାସ କିମ୍ବା ଲୋଡ଼ ଫ୍ୟାକ୍ଟରର 75 ପ୍ରତିଶତ ମଧ୍ୟରୁ ଯେଉଁଟି ଅଧିକା ହେବ, ତାହା ଶକ୍ତି ଖର୍ଚ୍ଚ ବାବଦକୁ ପ୍ରଦାନ କରିବାକୁ ହେବ । କିନ୍ତୁ ଯଦି 75 ପ୍ରତିଶତ ଲୋଡ଼ ଫ୍ୟାକ୍ଟର ଅଧିକା ହୋଇଥାଏ, ତେବେ ଉପଭୋକ୍ତାଙ୍କୁ ମୋଟ ବିଲ ଉପରେ ପାଠ୍ୟପ୍ରତିଶତ ସତରଃ ରିହାତି ମିଳିବ । ଟିଓପି ତାରିଫ୍ ଲୋଡ଼ ଫ୍ୟାକ୍ଟର ହ୍ରାସକୁ 70 ପ୍ରତିଶତକୁ ସଂଶୋଧିତ କରିଥିଲା (ନଭେମ୍ବର 2011) । ଉପରୋକ୍ତ ସଂକ୍ରମେ ନେଇ ନେସକୋ

⁴⁷ କାରଖାନା / ଜମା ସୁଳାରୁ ଅର୍ଥ ବିକ୍ରେତାର ଦାୟିତ୍ୱ ନିଜ ଯାଗାରେ ଦ୍ରବ୍ୟ ଉପଲବ୍ଧ କରାଇବ । କ୍ରେଡ଼ାର ଗାଡ଼ିରେ ଦ୍ରବ୍ୟର ବୋଝେଇ ବିକ୍ରେତାର ଦାୟିତ୍ୱ ନୁହେଁ ।

ସହ ରୁଚ୍ଛି କଲେ, ମୋଟ ବିଲ ଉପରେ 20 ପ୍ରତିଶତ ସତନ୍ତ ରିହାତି ମିଳିବ । ଉପରୋକ୍ତ ସୁବିଧା ହାସଲ କରିବା ପାଇଁ ଇଫକାଲକୁ ନେତ୍ସୋ ସହ ଏକ ଅଲଗା ରାଜିନାମା କରିବାର ଆବଶ୍ୟକତା ଥିଲା ।

ଇଫକାଲ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଦେୟ ଯେଠି
କରିବାରେ 5.24 କୋଟି ଟଙ୍କା
ରିହାତି ଉପଲବ୍ଧ କରି ପାରିଲା ନାହିଁ ।

ନଥିଗୁଡ଼ିକର ଯାଂକୁ ଜଣାଗଲା ଯେ, ଲୋଡ଼ ଫ୍ୟାକ୍ଟର ଅତୀତରେ 70 ପ୍ରତିଶତରୁ ଅଧିକ ଥିଲେ ମଧ୍ୟ, ଇଫକାଲ ଟିଓପି ଚାରିଫ୍ ଉପଲବ୍ଧ କରିବାକୁ ନେତ୍ସୋ ସହ ରାଜିନାମା କରିବା ପାଇଁ କୌଣସି କାର୍ଯ୍ୟାନୁଷ୍ଠାନ ଗ୍ରହଣ କରିନଥିଲା । ଯାହାଫଳରେ କମ୍ପାନୀ 5.24 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅର୍ଥ ପ୍ରେସ୍ତାହନ ହରାଇଲା ।

ପରିଚ୍ଛଳନା ବର୍ଗ କହିଲେ ଯେ, ଉକ୍ତ ଯୋଜନା ବିଷୟରେ ରାଜିନାମା ସାକ୍ଷର କରିବା ନିମ୍ନି ନେତ୍ସୋଠାରୁ କୌଣସି ସୂଚନା ପ୍ରାପ୍ତ ହୋଇନଥିଲା ଓ କୌଣସି ଶିକ୍ଷାଦ୍ୟାଗ 2011-12 ରେ ନେତ୍ସୋଠାରୁ ଏହି ସତନ୍ତ ରିହାତି ଉପଲବ୍ଧ କରିନଥିଲେ । ପରନ୍ତୁ ଇଫକାଲ ଓଲଥାସି ଆଦେଶାନୁସାରେ ରାଜିନାମା ସାକ୍ଷର କରିବାକୁ ଆଗଭର ନ ଥିଲା । ପ୍ରସ୍ତାନ ସମ୍ମିଳନୀରେ ସରକାର କହିଲେ ଯେ ଇଫକାଲ ନେତ୍ସୋଠାରୁ ରିହାତି ପାଇବା ପାଇଁ ପୁଣିଥରେ ବଳିଷ୍ଠ କାର୍ଯ୍ୟାନୁଷ୍ଠାନ ଗ୍ରହଣ କରିବ ।

ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଖର୍ଚ୍ଚର ପରିହାର୍ଯ୍ୟ ବ୍ୟୟ

2.2.54 ଇଡ଼କଲ ଖଣିର ଶକ୍ତି ଖର୍ଚ୍ଚ ପାଇଁ 445 କେଭିଏ ରୁଚ୍ଛି ଚାହିଦା ଥିବା ଏକ ରାଜିନାମା (ଡିସେମ୍ବର 2006) ସେସୁ ସହ କରି ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଉପଲବ୍ଧ କରୁଥିଲା । ରୁଚ୍ଛିର ସଂକ୍ରମଣରେ, ରେକର୍ଡ଼ ହୋଇଥିବା ସର୍ବାଧିକ ଚାହିଦା କିମ୍ବା ରୁଚ୍ଛି ଚାହିଦାର 80 ପ୍ରତିଶତ ମଧ୍ୟରୁ ଯେଉଁଟି ଅଧିକା, ତାହା ଉପରେ ମାସିକ ଚାହିଦା ଦେୟ କେଭିଏ ପ୍ରତି 200 ଟଙ୍କା ହେବ । ଏହିପରି, ଇଡ଼କଲକୁ ରୁଚ୍ଛି ଚାହିଦାର 80 ପ୍ରତିଶତ ବ୍ୟବହାର କରିବାକୁ ଥିଲା ଓ ଶକ୍ତି ଦେୟ ହ୍ରାସ କରିବା ପାଇଁ କାପାସିଟର ବ୍ୟାଙ୍କ ସ୍ଥାପନ କରି ପାଓ୍ଵାର ଫ୍ୟାକ୍ଟରକୁ 90/92 ପ୍ରତିଶତରେ ରଖିବାର ଥିଲା ।

ନଥିପତ୍ର ଯାଂକୁ ଜଣାଗଲା ଯେ, 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ଉଭୟ ରୁଚ୍ଛି ଚାହିଦା ଓ ପାଓ୍ଵାର ଫ୍ୟାକ୍ଟର କମ୍ ଥିବା ସତ୍ତ୍ୱେ ରୁଚ୍ଛି ଚାହିଦା କମାଇବା ଓ କାପାସିଟର ବ୍ୟାଙ୍କ ସ୍ଥାପନାରେ ବିଳମ୍ବ କରି ଯଥାକ୍ରମେ ମଇ 2012 ଓ ମଇ 2013 ରେ କାର୍ଯ୍ୟାନୁଷ୍ଠାନ କରିବାରୁ, କମ୍ପାନୀ 24.92 ଲକ୍ଷ ଟଙ୍କା ରୁଚ୍ଛି ଦେୟ ଓ ପାଓ୍ଵାର ଫ୍ୟାକ୍ଟର ଜୋରିମାନା ବାବଦକୁ ପରିହାର୍ଯ୍ୟ ବ୍ୟୟ କରିଥିଲା ।

ତଥ୍ୟଗୁଡ଼ିକୁ ନିଶ୍ଚିତ କରି ପରିଚ୍ଛଳନାବର୍ଗ ଲାଇଟ୍ ଲୋଡ଼ କମାଇବା ପାଇଁ ପୁନଃ ପଦକ୍ଷେପ ନିଆଯାଉଛି ଓ କମ୍ ପାଓ୍ଵାର ଫ୍ୟାକ୍ଟର ସମସ୍ୟାକୁ ଏଡ଼ାଇବା ପାଇଁ ମୋଟର ପମ୍ପ ବ୍ୟବହାର କରାଯାଉଛି ବୋଲି ବ୍ୟକ୍ତ କଲା ।

ପରିହାର୍ଯ୍ୟ ବ୍ୟୟ

2.2.55 ବ୍ରିକେଟ ପ୍ରସ୍ତୁତ କରିବା ପାଇଁ ଗୁଡ଼ ବ୍ୟବହାର କରାଯାଏ ଓ ଏହି ବ୍ରିକେଟ ଏତସିଏତସି ଡିଆରିରେ ବ୍ୟବହାର କରାଯାଏ । ଇଫକାଲ ବିଭିନ୍ନ ସଂସ୍ଥାମାନଙ୍କଠାରୁ ଖୋଲା ନିଲାମ ଭିତ୍ତରେ ଗୁଡ଼ କ୍ରୟ କରିଥିଲା । ମାର୍ଚ୍ଚ 2008 ର ନିଲାମ ଭିତ୍ତରେ, ଇଫକାଲ 1,680 ଏମଟି ଗୁଡ଼ ଏମଟି ପ୍ରତି 9759.38 ଟଙ୍କା ଦରରେ କ୍ରୟ କରିବା ପାଇଁ ଏକ ଯୋଗାଣକାରୀକୁ କ୍ରୟ ଆଦେଶ ଦେଲା (ଅପ୍ରେଲ 2008) । ଯୋଗାଣକାରୀ ଏହି କ୍ରୟାଦେଶ ଅନୁସାରେ ମାସିକ 140 ଏମଟି ହିସାବରେ ଏକ ବର୍ଷ ପାଇଁ ଯୋଗାଇବାର ଥିଲା । ଇଫକାଲ ହାତରେ ଦୁଇମାସ ପାଇଁ ସମାନ ସଂକଳନା ଥାଇ ରୁଚ୍ଛି ବୃଦ୍ଧି କରିବାର ଅଧିକାର ଥିଲା । ଏକ ବର୍ଷ ରୁଚ୍ଛି ସମୟରେ, ଯୋଗାଣକାରୀ 622.25 ଏମଟି ବାକି ରଖି କେବଳ 1057.75 ଏମଟି ଯୋଗାଇଲା । ଏହି ବାକିଥିବା ପରିମାଣରୁ ଇଫକାଲ ଗୋଦାମ ଘର ଅଭାବରୁ କେବଳ 274.83 ଏମଟି ଗୁଡ଼ କ୍ରୟ କରିପାରିଲା । ରୁଚ୍ଛିକୁ ପରବର୍ତ୍ତୀ ସମୟରେ ଦୁଇମାସ ବୃଦ୍ଧି କରି ବାକି ଥିବା ପରିମାଣକୁ କ୍ରୟ କରିବା ପରିବର୍ତ୍ତେ ଇଫକାଲ ଏହାକୁ ଅନ୍ୟ ଏକ ନିଲାମ ଦ୍ଵାରା ଏମଟି ପ୍ରତି 16,831.56 ଟଙ୍କା ହିସାବରେ କ୍ରୟ କରିବାରୁ 19.44 ଲକ୍ଷ ଟଙ୍କା ପରିହାର୍ଯ୍ୟ ବ୍ୟୟ କଲା ।

ପ୍ରସ୍ତାନ ସମ୍ମିଳନୀରେ ତଥ୍ୟଗୁଡ଼ିକୁ ଗ୍ରହଣ କରି ସରକାର କହିଲେ ଯେ, ଠିକାଦାରକୁ ରୁକ୍ଷ ଅନୁସାରେ ଗୁଡ଼ ଯୋଗାଇବା ପାଇଁ କୁହାଯାଇପାରିଥାନ୍ତା ଏବଂ ଭବିଷ୍ୟତରେ ଏପରି ତ୍ରୁଟିର ପୁନରାବୃତ୍ତନ କରିବାକୁ ପଦକ୍ଷେପ ନିଆଯିବ ।

ଉପରିସ୍ଥ କ୍ଷତିପୂରଣ ଦ୍ୱାରା ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା

2.2.56 ରାଜ୍ୟ ସରକାରୀ ଉଦ୍ୟୋଗଗୁଡ଼ିକର ପରିଚାଳନାକୁ ବ୍ୟବସ୍ଥିତ କରିବା ପାଇଁ ଓଡ଼ିଶା ସରକାର ଏକ ନିଗମ ନିୟାମକ ପ୍ରକରଣ ପୁସ୍ତିକା (ମାନୁଆଲ) ନଭେମ୍ବର 2009 ରୁ ଲାଗୁ କରିଥିଲେ । ମାନୁଆଲର ପ୍ରାବଧାନଗୁଡ଼ିକର କାର୍ଯ୍ୟାନୁଷ୍ଠାନ ସମାକ୍ଷାରେ ନିମ୍ନୋକ୍ତ ତ୍ରୁଟି ଦେଖାଯାଇଥିଲା ।

ନିର୍ଦ୍ଦେଶକମଣ୍ଡଳୀରେ ସ୍ୱାଧୀନ ନିର୍ଦ୍ଦେଶକଙ୍କ ନିଯୋଜନ ନକରାଇବା

2.2.57 ମାନୁଆଲର ଆବଶ୍ୟକତା ଅନୁସାରେ ଇଡ଼କଲ ନିର୍ଦ୍ଦେଶକମଣ୍ଡଳୀର ଜଣେ ସ୍ୱାଧୀନ ନିର୍ଦ୍ଦେଶକଙ୍କୁ ସହାୟକ କର୍ମୀନୀର ନିର୍ଦ୍ଦେଶକ କରାଇବାକୁ କର୍ମୀନୀ ଅନୁସରଣ କରୁ ନ ଥିଲା କିମ୍ବା ସହାୟକ କର୍ମୀନୀର ନିର୍ଦ୍ଦେଶକ ମଣ୍ଡଳୀ ସଭାର ଚିଠା ଗୁଡ଼ିକୁ ଇଡ଼କଲ ନିର୍ଦ୍ଦେଶକମଣ୍ଡଳୀରେ ଉପସ୍ଥାପନ କରିବା ସର୍ତ୍ତ କର୍ମୀନୀ ଅନୁପାଳନ କରୁନଥିଲା ।

ସରକାର ଜଣାଇଲେ ଯେ, ସମାକ୍ଷାରେ ସୂଚୀତ ହେବା ପରେ, ସହାୟକ କର୍ମୀନୀର ଚିଠାଗୁଡ଼ିକୁ ଇଡ଼କଲ ନିର୍ଦ୍ଦେଶକମଣ୍ଡଳୀଙ୍କ ନିକଟରେ ଉପସ୍ଥାପନା କରାଯାଇଛି ।

ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ

2.2.58 ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ପରିଚାଳନାର ଏକ ଅଙ୍ଗ ଯାହା କି ସଂଗଠନର ଲକ୍ଷ୍ୟଗୁଡ଼ିକ ଦକ୍ଷତା ଓ ପ୍ରଭାବର ସହ ହାସଲ କରିବାରେ ସୁନିଶ୍ଚିତ କରିଥାଏ । ସରକାରୀ ଉଦ୍ୟୋଗଗୁଡ଼ିକ ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ବ୍ୟବସ୍ଥା ଅନୁସରଣ କରିବା ପାଇଁ ନିଗମ ନିୟାମକ ପ୍ରକରଣ ପୁସ୍ତିକାରେ ପ୍ରଦତ୍ତ ହୋଇଛି । ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ବ୍ୟବସ୍ଥାରେ ନିମ୍ନୋକ୍ତ ତ୍ରୁଟି ଗୁଡ଼ିକ ସମାକ୍ଷାରେ ଦେଖାଗଲା ।

ମାନୁଆଲର ଅନୁପସ୍ଥିତି

2.2.59 ଇଫକାଲ ଓ ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ ଦ୍ରବ୍ୟର କ୍ରୟ, ଉତ୍ପାଦନ, ସଂରକ୍ଷଣ, ବିକ୍ରୟ ଓ ହିସାବ ରଖିବା ନିମ୍ନିକୌଣସି ମାନୁଆଲ କିମ୍ବା ନୀତି ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରିନଥିଲେ ।

ଅବ୍ୟବହୃତ ଦ୍ରବ୍ୟର ନିକାଶ ନ କରିବା

2.2.60 ଭୌତିକ ସତ୍ୟାପନ ମାଧ୍ୟମରେ ଅବ୍ୟବହୃତ ଦ୍ରବ୍ୟର ଚିହ୍ନଟ ପାଇଁ କୌଣସି ପଦକ୍ଷେପ ନଥିଲା । ଫଳତଃ ଅବ୍ୟବହୃତ / ପୁରାତନ / ଅପ୍ରଚଳିତ ଦ୍ରବ୍ୟ ଏବଂ ଯନ୍ତ୍ରାଂଶର ଘୋଷଣା ତଥା ନିକାସ ହୋଇନଥିଲା । ସମାକ୍ଷାରେ ଦେଖାଗଲା ଯେ ଇଫକାଲରେ 2.33 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅଚଳ ଦ୍ରବ୍ୟ 31 ମାର୍ଚ୍ଚ 2012 ରେ ପଡ଼ିରହିଥିଲା, ଯାହାକି ନିକାଶ ପାଇଁ ଚିହ୍ନଟ କରାଯାଇ ନଥିଲା ।

କର୍ମୀନୀ ଜଣାଇଲା (ଡିସେମ୍ବର 2013) ଯେ, ସିପିପି ର ଅବ୍ୟବହୃତ ଦ୍ରବ୍ୟ ଓ ଯନ୍ତ୍ରାଂଶଗୁଡ଼ିକ (1.50 କୋଟି ଟଙ୍କା) ଏ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଚିହ୍ନଟ କରାଯାଇଛି ଓ ବଳକା ଅଚଳ ଯନ୍ତ୍ରାଂଶଗୁଡ଼ିକର ଚିହ୍ନଟ କାର୍ଯ୍ୟ ଚାଲୁରହିଛି ।

ଉପଜାତ ଦ୍ରବ୍ୟର ହିସାବ ନ ରଖିବା

2.2.61 କାରଖାନାରେ ଉତ୍ପାଦିତ ହେଉଥିବା ସ୍ଥାନର ହିସାବ ରଖିବା ନିମିତ୍ତ ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ କିମ୍ବା ଇଫକାଲରେ କୌଣସି ବିଧିବଦ୍ଧ ବ୍ୟବସ୍ଥା ନାହିଁ । ଏତସିଏତସି ଓ ସ୍ଥାନ ଉତ୍ପାଦନର ଅନୁପାତ 1:1.1 କୁ ବିଚାର କଲେ, 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ଉତ୍ପାଦିତ 0.66 କୋଟି ଟଙ୍କା ମୂଲ୍ୟର (ଏମଟି ପ୍ରତି 73 ଟଙ୍କା ବଜାର ଦର ହିସାବରେ) 90,451 ଏମଟି ସ୍ଥାନ ନିକାଶ କରାଯାଇ ନ ଥିଲା ।

ପରିଚାଳନା ବର୍ଗ ଜଣାଇଲା ଯେ, 47000 ଏମଟି ସ୍ଥାନ 2008-09 ରେ ବିକ୍ରୟ ହୋଇଥିଲା ଓ ଅବଶିଷ୍ଟ ସ୍ଥାନ ବିଭାଗୀକରଣ ପରେ ବିକ୍ରୟ କରାଯିବ ।

ପରନ୍ତୁ, 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ବିକ୍ରୟ ହୋଇଥିବା ସ୍ଥାନ 2008-13 ପୂର୍ବରୁ ଉତ୍ପାଦନ କରାଯାଇଥିଲା ଓ 2008-09 ମଧ୍ୟରେ ଉତ୍ପାଦିତ ସ୍ଥାନ ଏ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ବିକ୍ରି ହୋଇନାହିଁ ।

ବିଧିବଦ୍ଧ ପଦ୍ଧତିର ଅନୁପସ୍ଥିତି

2.2.62 ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ ଉତ୍ପାଦନର ଲିଖିତ ବିବରଣୀ ପ୍ରସ୍ତୁତ କରିବା ଓ ଦ୍ରବ୍ୟ ପଠାଇବା ପ୍ରକ୍ରିୟାର କୌଣସି ବିଧିବଦ୍ଧ ଆଇନ ଏ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ କରିନାହିଁ । ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ ବସ୍ତୁଗତ ସତ୍ୟାପନ କରିବା ପରେ ଖାତାରେ ଲିଖିତ ଷ୍ଟକକୁ ବସ୍ତୁଗତ ଷ୍ଟକ ବୋଲି ସାକ୍ଷାତ ଦେଇଥିଲା । ପିଗ୍ ଆଇରନ ଉତ୍ପାଦନ, ପରିଚାଳନା, ପ୍ରେରଣ ଓ ବଳକା ଷ୍ଟକର ତୁଳନାତ୍ମକ ବିବରଣୀ ଅଭାବରୁ, ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ 15.63 କୋଟି ଟଙ୍କାର 5,490.601 ଏମଟି ନିଅର୍ସକୁ ଅକ୍ଟୋବର 2012 ସୁଦ୍ଧା ଟିହ୍ନଟ କରିପାରିନ ଥିଲା । ଉପରୋକ୍ତ ପରିମାଣରୁ 5,290.626 ଏମଟି 2012-13 ହିସାବରୁ ବାଦ ଦେଇଥିଲା । କମ୍ପାନୀ ପ୍ରତିବର୍ଷ ନିଅର୍ସର ହିସାବ କରି ଅବକାରୀ କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷକୁ ନଜଣାଇବାରୁ, ଅବକାରୀ କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ ଅବକାରୀ ଶୁଳ୍କ ଛାଡ଼ କରିବା ପାଇଁ ଅନୁମୋଦନ ଦେଲେ ନାହିଁ (ଅକ୍ଟୋବର 2013), ଯାହା ଫଳରେ ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲକୁ 1.74 କୋଟି ଟଙ୍କା ଅବକାରୀ ଶୁଳ୍କ ଦେବାକୁ ପଡ଼ିବ ।

ପରିଚାଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ ଏହି ମତବ୍ୟକୁ ସାକାର କରିଥିଲେ ।

ମିଳାମିଶା କରାଯାଇନଥିବା ଉତ୍ପାଦନ ଚ୍ୟେ

2.2.63 ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲର ବିକ୍ରୟ ନଥିପତ୍ର ଅନୁସାରେ 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ କାରଖାନାକୁ ପଠାଯାଇଥିବା ପରିମାଣକୁ ବାଦ୍ ଦେଇ 8.28 ଲକ୍ଷ ଏମଟି ଲୁହାପଥର ଖଣ୍ଡ, 1.28 ଲକ୍ଷ ଏମଟି ସିଏଲଓ (5-18), 1.13 ଲକ୍ଷ ଏମଟି ସିଏଲଓ (10-30) ଏବଂ 1.01 ଲକ୍ଷ ଏମଟି ଲୁହାପଥର ଗୁଣ୍ଡ ପ୍ରକୃତରେ ବିକ୍ରୟ ହୋଇଥିଲା । କିନ୍ତୁ ଡିଡ଼ିଏମ କୁ ଉପସ୍ଥାପନ କରାଯାଇଥିବା ରିଟର୍ଣ୍ଣ ଅନୁସାରେ, 8.37 ଲକ୍ଷ ଏମଟି ଲୁହାପଥର ଖଣ୍ଡ, 1.37 ଲକ୍ଷ ଏମଟି ସିଏଲଓ (5-18) ଓ 1.05 ଲକ୍ଷ ଏମଟି ସିଏଲଓ (10-30) ଏବଂ 0.95 ଲକ୍ଷ ଏମଟି ଲୁହାପଥର ଗୁଣ୍ଡ ବିକ୍ରୟ ହୋଇଥିଲା । ଏହି ବିଭେଦକୁ ଏ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ସୁସଙ୍ଗତ କରାଯାଇ ନାହିଁ ।

ସୁସଂଗତ ହୋଇନଥିବା ତରଳ ଲୁହା

2.2.64 ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ ର ପିଗ୍ ଆଇରନ ବିଭାଗରୁ ସ୍ୱଞ୍ଜ ପାଇପ୍ ବିଭାଗକୁ ପଠାଯାଉଥିବା ତରଳ ଲୁହାର ମିଳାମିଶା ବିବରଣୀ ପ୍ରସ୍ତୁତ ନ ହେବାରୁ 3.05 କୋଟି ଟଙ୍କାର 1,055.582 ଏମଟି ତରଳ ଲୁହାର ଅସଙ୍ଗତ ରହିଥିଲା ।

ବିଧିବଦ୍ଧ ଆଇନର ଅନୁପସ୍ଥିତିରେ
15.63 କୋଟି ଟଙ୍କାର
5,490.601 ଏମଟି ପିଗ୍ ଆଇରନ
ନିଅର୍ସର କାରଣ ଟିହ୍ନଟ
କରାଯାଇପାରିଲା ନାହିଁ ।

ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ସମାକ୍ଷା

2.2.65 ଇଡ଼କଲ ଓ ଏହାର ଦୁଇଟି ସହାୟକ କମ୍ପାନୀର ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ସମାକ୍ଷା ଇଡ଼କଲର ଜଣେ ଅଧିକାରୀ କୌଣସି ସହାୟକ କର୍ମଚାରୀ ବିନା କରୁଥିଲେ । ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ସମାକ୍ଷାର କର୍ମ ପରିସର ସ୍ଥିରୀକୃତ ହୋଇନାହିଁ । ସମାକ୍ଷକଙ୍କ ନିଷ୍ପତ୍ତି ଅନୁସାରେ ଏକ ସମୟରେ କେବଳ ଏକ ସ୍ୱତନ୍ତ୍ର କ୍ଷେତ୍ରକୁ ସମାକ୍ଷାର ପରିସରଭୁକ୍ତ କରାଯାଉଥିଲା । ଫଳତଃ ସହାୟକ କମ୍ପାନୀର ସମାକ୍ଷାରେ ସମସ୍ତ କାର୍ଯ୍ୟ ଯଥା- ଉତ୍ପାଦନ, କ୍ରୟ, ବିକ୍ରୟ ଓ ଖଣି କାର୍ଯ୍ୟାଳୟକୁ ସମାକ୍ଷାର ପରିସରଭୁକ୍ତ କରାଯାଉନଥିଲା ଏବଂ ନିୟମିତ ଭାବେ ସମାକ୍ଷା କରାଯାଉନଥିଲା ।

ସମାକ୍ଷା ସମିତି

2.2.66 ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ଓ ବିଂୟ ପ୍ରତିବେଦନ ପଞ୍ଜୀକୃତ ଦ୍ୱାରା କମ୍ପାନୀର ବ୍ୟବସାୟ କାର୍ଯ୍ୟରେ ସାଧୁତା ରକ୍ଷାକରିବା ପାଇଁ ସମାକ୍ଷା ସମିତିକୁ କାର୍ଯ୍ୟ କରିବାର ଗୁରୁତ୍ୱପୂର୍ଣ୍ଣ ଅଧିକାର ଦିଆଯାଇଛି ।

କମ୍ପାନୀ ଅଧିନିୟମ ଓ ନିଗମ ନିୟାମକ ପ୍ରକରଣ ପୁସ୍ତିକାର ପ୍ରାବଧାନଗୁଡ଼ିକୁ ଅନୁସରଣ ନ କରିବାରୁ ଇଡ଼କଲ ଓ ଏହାର ସହାୟକ କମ୍ପାନୀଗୁଡ଼ିକର ସମାକ୍ଷା ସମିତିର କାର୍ଯ୍ୟରେ ନିମ୍ନୋକ୍ତ ତୃଟି ବିଚ୍ୟୁତିଗୁଡ଼ିକ ପରିଲକ୍ଷିତ କରାଗଲା ।

- ଇଡ଼କଲ ଏବଂ ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲର ସମାକ୍ଷା ସମିତି ବାର୍ଷିକ ତିନି ଥର ବାଧ୍ୟତାମୂଳକ ବୈଠକ କରିବା ଅନୁସରଣ କରୁନଥିଲା । ବର୍ଷ 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ବାଧ୍ୟତାମୂଳକ 15 ଟି ବୈଠକ ତୁଳନାରେ ଇଡ଼କଲ ଓ ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲର ସମାକ୍ଷା ସମିତି ଯଥାକ୍ରମେ 12 ଓ 11 ଟି ବୈଠକ କରିଥିଲେ ।
- ସମାକ୍ଷା କମିଟିର ଦାୟିତ୍ୱକୁ ଲିଖିତ ଭାବେ ରଖାଯାଇନଥିଲା । ସମାକ୍ଷା କମିଟି ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣର କାର୍ଯ୍ୟାଳୟ କିମ୍ବା ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ସମାକ୍ଷାର ଅନୁଧ୍ୟାନ କରିନଥିଲା । ସେମାନେ ବୈଧାନିକ ସମାକ୍ଷକଙ୍କ ସହ ମଧ୍ୟ ଆଲୋଚନା କରିନଥିଲେ ।

ସାକାରୋକ୍ତି

କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନା ସମାକ୍ଷା, ପ୍ରବେଶ ଓ ପ୍ରସ୍ଥାନ ସମ୍ପର୍କିତ ସମୟରେ ବିଭିନ୍ନ ସ୍ତରରେ ପରିଚ୍ଛଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ ଓ କମ୍ପାନୀଗୁଡ଼ିକର କର୍ମଚାରୀମାନଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ପ୍ରଦତ୍ତ ସହଯୋଗ ଏବଂ ସହାୟତାକୁ ସାକାର କରୁଅଛୁ ।

ଉପସଂହାର

- ଇଡ଼କଲ ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ ଓ ଇଫକାଲର ବିଦ୍ୟମାନ କ୍ଷମତାକୁ ବଢ଼ାଇବା ବା ଆଧୁନିକୀକରଣ କରି ଏହାର ଖଣିଜ ସମ୍ପତ୍ତିର ସର୍ବୋତ୍ତମ ଉପଯୋଗ କରିନଥିଲା ।
- ଲୁହାପଥର ଓ କ୍ଲୋମ ପଥରର ଉତ୍ପାଦନ, ପରିବହନ ଓ ଉପଯୋଗର ସଠିକ୍ ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା ନ ହେବାରୁ, ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ ଓ ଇଫକାଲ 47.09 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ସହିଲେ ।
- ଭିଠିପୁର ଓ ସଠିକ ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନାର ଅଭାବ ହେତୁ ଆଇକେଆଇଡବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ ଓ ଇଫକାଲର ସଂସ୍ଥାପିତ କ୍ଷମତାର ସର୍ବଶ୍ରେଷ୍ଠ ଉପଯୋଗ ହୋଇ ନ ଥିଲା, ଯାହା ଫଳରେ ଉତ୍ପାଦନ ମୂଲ୍ୟ ବୃଦ୍ଧି ଏବଂ ଉତ୍ପାଦନ ଓ ଉତ୍ପାଦନ ଶକ୍ତିରେ ହ୍ରାସ ଘଟିଥିଲା ଏବଂ 133.89 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା ।

- ଯୁଗ୍ମ ଭାଗିଦାରୀ ଦ୍ୱାରା ବିଦ୍ୟମାନ କୋଲ୍ ଓଭର୍ ପ୍ଲାଇର ମିତବ୍ୟୟୀ ପରିଚାଳନା ହୋଇଥିଲା ଏବଂ ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ୍ ସଠିକ ପରିମାଣ ତଥା ମାନର କୋଲ୍ ପ୍ରାପ୍ତିର ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା କରିଥିଲା, ଯାହା ଫଳରେ 31.87 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା ।
- ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ଏବଂ ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା ତୃଟି ପୂର୍ଣ୍ଣ ଥିଲା ।

ସୁପାରିଶ

ସମୀକ୍ଷା ମତବ୍ୟଗୁଡ଼ିକୁ ଦୃଷ୍ଟିରେ ରଖି, ନିମ୍ନୋକ୍ତ ସୁପାରିଶଗୁଡ଼ିକ ଦିଆଯାଉଛି :

- ଜନାଦେଶ ଅନୁଯାୟୀ ଇଡକଲ ଏହାର ବିଦ୍ୟମାନ ଶିଳ୍ପାନୁଷ୍ଠାନଗୁଡ଼ିକର ଆଧୁନିକିକରଣ ତଥା ପ୍ରସାରଣ କରିବା ଆବଶ୍ୟକ ;
- ଇଡକଲ ବିଦ୍ୟମାନ ଖଣି ଏବଂ ଖଣିଜ ପଦାର୍ଥର ସର୍ବୋତ୍ତମ ବ୍ୟବହାର କରିବା ଦରକାର ଏବଂ ରାଜସ୍ୱର ସର୍ବୋଚ୍ଚ ବୃଦ୍ଧି ପାଇଁ ଖଣିଜ ପଦାର୍ଥର ଉତ୍ପାଦନ, ପରିବହନ ଏବଂ ବ୍ୟବହାରରେ ବିଜ୍ଞତା ଅବଲମ୍ବନ କରିବା ଆବଶ୍ୟକ;
- ସହାୟକ କମ୍ପାନୀଗୁଡ଼ିକର ଭିତ୍ତିଭୂମିର ବିକାଶ ଓ ଉତ୍ତମ ମୂଲ୍ୟ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ପଦକ୍ଷେପ ନେଇ ପ୍ରସ୍ତୁତ ଉତ୍ପାଦର ଉତ୍ପାଦନ ମୂଲ୍ୟ ହ୍ରାସ କରିବା ଦରକାର ; ଏବଂ
- ସହାୟକ କମ୍ପାନୀମାନେ ସେମାନଙ୍କର ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ଓ ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା ବ୍ୟବସ୍ଥାକୁ ଦୃଢ଼ୀଭୂତ କରି ପରିଚାଳନା ନିୟନ୍ତ୍ରଣକୁ ବ୍ୟବସ୍ଥିତ କରିବା ଆବଶ୍ୟକ ।

ଅଧ୍ୟାୟ III

3. ଅନୁପାଳନ ସମାକ୍ଷା ମନ୍ତବ୍ୟ

ରାଜ୍ୟ ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀଗୁଡ଼ିକର କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନର ନମୁନା ଯାଞ୍ଚର ଦେଖାଯାଇଥିବା କେତେକ ଗୁରୁତ୍ୱପୂର୍ଣ୍ଣ ସମାକ୍ଷା ମନ୍ତବ୍ୟ ଏହି ଅଧ୍ୟାୟରେ ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ କରାଯାଇଛି ।

ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ପାନୀୟ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍

3.1 ଡିପୋ ପରିଚାଳନା

ଉପକ୍ରମଣିକା

3.1.1 ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ପାନୀୟ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ (କମ୍ପାନୀ) ରାଜ୍ୟରେ ବିଦେଶୀ ପାନୀୟ ଓ ଦେଶୀ ମଦର (ସିଏସ୍) ପାଇକାରି ବନ୍ଧନର ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ପାଇଁ ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କର ପୂର୍ଣ୍ଣମାଲିକାନା ସତ୍ତ୍ୱ ଥିବା ଏକ କମ୍ପାନୀ ଭାବେ ନଭେମ୍ବର 2000 ରେ ପଞ୍ଜିକୃତ ହୋଇଥିଲା । ରାଜ୍ୟ ସରକାର କମ୍ପାନୀ ଉପରେ ବିଦେଶୀ ପାନୀୟ⁴⁸ ଏବଂ ସିଏସ୍ ଆମଦାନୀ, ରପ୍ତାନୀ ଏବଂ ପାଇକାରି ବିପଣନ ଓ ବଂଚନର ଏକାନ୍ତ ଅଧିକାର ଓ ବିଶେଷାଧିକାର ନ୍ୟସ୍ତ କରିଥିଲେ (ଫେବୃୟାରୀ / ମେ 2001) । କମ୍ପାନୀ ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କ ଅବକାରୀ ବିଭାଗର ପ୍ରଶାସନିକ ନିୟନ୍ତ୍ରଣରେ ରହିଛି । କମ୍ପାନୀର ମୁଖ୍ୟ କାର୍ଯ୍ୟାଳୟ ଭୁବନେଶ୍ୱରରେ ଅବସ୍ଥିତ ଏବଂ ବିଦେଶୀ ପାନୀୟ ଓ ଦେଶୀ ମଦର ମହଜୁଦ ଓ ବିକ୍ରୟ ପାଇଁ ଏହାର ସାତୋଟି ଡିପୋ⁴⁹ ଅଛି ।

ସମାକ୍ଷା ପରିସର

3.1.2 ରାଜ୍ୟ ରାଜକୋଷର ରାଜସ୍ୱ ବୃଦ୍ଧି ଏବଂ ବିତରଣ ଏବଂ ଯୋଗାଣ ବ୍ୟବସ୍ଥାରେ ସଜ୍ଜତା ଉଦ୍ଦେଶ୍ୟରେ ବିହାର ଏବଂ ଓଡ଼ିଶା ଅବକାରୀ ଅଧିନିୟମ, 1915 (ବିଓଇ ଅଧିନିୟମ) ର ଧାରା 20 (ଏ) ଅନୁଯାୟୀ, ଓଡ଼ିଶାରେ ସମସ୍ତ ପ୍ରକାର ପାନୀୟର ପାଇକାରି ବିପଣନ ଓ ବଂଚନ କାର୍ଯ୍ୟକଳାପକୁ କମ୍ପାନୀ ଉପରେ ନ୍ୟସ୍ତ କରାଯାଇଥିଲା । ଯେହେତୁ ସମ୍ପୂର୍ଣ୍ଣ ରାଜ୍ୟରେ ବା ଏହାର କୌଣସି ଭାଗରେ ଏହି ପାନୀୟର ଆମଦାନୀ, ରପ୍ତାନୀ ଏବଂ ପାଇକାରି ବିପଣନ ଓ ବଂଚନ ସୁବିଧା ବା ଲାଇସେନ୍ସ ଅନ୍ୟ କୌଣସି ବ୍ୟକ୍ତି ବିଶେଷକୁ ନ୍ୟସ୍ତ କରାଯାଇନଥିଲା, ତେଣୁ ଦକ୍ଷ ଓ ଫଳପ୍ରସ୍ତ ଡିପୋ ପରିଚାଳନା ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ ନିମନ୍ତେ ଡିପୋ ପରିଚାଳନା ସମାକ୍ଷା କରାଯାଇଥିଲା ।

ସମାକ୍ଷା ଏପ୍ରିଲ ରୁ ଜୁଲାଇ 2013 ମଧ୍ୟରେ କରାଯାଇଥିଲା ଏବଂ 2010 ରୁ 2013 ମଧ୍ୟରେ ଡିପୋ ପରିଚାଳନାରେ କମ୍ପାନୀର କାର୍ଯ୍ୟକଳାପକୁ ଏହାର ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ କରାଯାଇଥିଲା । ସମାକ୍ଷାର ଫଳାଫଳ ମୁଖ୍ୟ କାର୍ଯ୍ୟାଳୟ, କାରବାର ଭିତ୍ତିର ବଛାଯାଇଥିବା ସାତଟି ଡିପୋରୁ ଚାରୋଟି⁵⁰ ଓ ଅବକାରୀ ଅଧିକ (ଏସ୍‌ଇ), ଖୋର୍ଦ୍ଧା ଅଫିସରେ ଥିବା ନଥିପତ୍ରର ନମୁନାଯାଞ୍ଚ ଉପରେ ଆଧାରିତ ଥିଲା । ସମାକ୍ଷା ଫଳାଫଳ ପ୍ରସ୍ତାବ ସମ୍ମିଳନୀରେ ଅବକାରୀ ବିଭାଗ ଏବଂ କମ୍ପାନୀର ପରିଚାଳନା ନିର୍ଦ୍ଦେଶକଙ୍କ (ଏମଡି) ସହିତ ଆଲୋଚନା କରାଯାଇଥିଲା (29 ଅକ୍ଟୋବର 2013) । ପରିଚାଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷଙ୍କ ଠାରୁ ପ୍ରାୟ (ଅକ୍ଟୋବର 2013) ଉଠିଗୁଡ଼ିକୁ ସମ୍ବନ୍ଧିତ ଭାବେ ପ୍ରତିବେଦନରେ ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ କରାଯାଇଛି ।

⁴⁸ ଭାରତ ତିଆରି ବିଦେଶୀ ମଦ (ଆଇଏମ୍‌ଏଫ୍‌ଏଲ୍)/ ବିଦେଶୀ ତିଆରି ବିଦେଶୀ ମଦ (ଏଫ୍‌ଏମ୍‌ଏଫ୍‌ଏଲ୍)/ ବିଅର ।

⁴⁹ ଅନୁଗୁଳ, ବାଲେଶ୍ୱର, ବ୍ରହ୍ମପୁର, କଟକ, ଖୋର୍ଦ୍ଧା, ରାୟଗଡ଼ା ଏବଂ ସମଲପୁର ।

⁵⁰ ଅନୁଗୁଳ, ବ୍ରହ୍ମପୁର, କଟକ ଏବଂ ଖୋର୍ଦ୍ଧା ।

ସମାକ୍ଷା ଫଳାଫଳ

ଡିପୋଗୁଡ଼ିକର ପ୍ରତିଷ୍ଠା

3.1.3 ମେ 2009 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଓଡ଼ିଶାରେ କମ୍ପାନୀର ବିଦେଶୀ ମଦ ଓ ଦେଶୀ ମଦର ମହଜୁଦ ଓ ବିପଣନ ପାଇଁ ଛଅଟି ଡିପୋ ଥିଲା, ଯେତେବେଳେ କି ଓଡ଼ିଶା ସରକାର ଅନୁଗୁଳ, ବଲାଙ୍ଗିର ଓ କେଉଁଝରରେ ଅଧିକ ଡିନୋଟି ଡିପୋ ସ୍ଥାପନ ପାଇଁ ମଞ୍ଜୁରୀ ଦେଇଥିଲେ । କମ୍ପାନୀ ଅପ୍ରେଲ 2011 ରେ ଅନୁଗୁଳରେ ଏବଂ ଅଗଷ୍ଟ 2012 ରେ କେଉଁଝରରେ ଦୁଇଟି ଡିପୋ ଖୋଲିଥିଲେ । ପରନ୍ତୁ ଆଇନ ଶୃଙ୍ଖଳା ପରିସ୍ଥିତି ନିମନ୍ତେ କେଉଁଝର ଡିପୋ ଖୋଲା ହେବା ଦିନରୁ ବନ୍ଦ ହୋଇଯାଇଥିଲା । ପରବର୍ତ୍ତମାନରେ 2012-13 ର ବାର୍ଷିକ ଅବକାରୀ ନିୟମ (ଏଇପି) ଜରିଆରେ ଓଡ଼ିଶା ସରକାର କମ୍ପାନୀକୁ ଅତିକମରେ ଆଉ 12 ଟି ଡିପୋ ଖୋଲିବା ନିମନ୍ତେ ଅନୁଦେଶ ଦେଇଥିଲେ ।

ମଦର ବିପଣନ ବୃଦ୍ଧି ସମ୍ପୂର୍ଣ୍ଣ ଅଧିକ ଡିପୋ / ମହଜୁଦ ସ୍ଥଳ ସୃଷ୍ଟି କରାଯାଇନଥିଲା ।

ସମାକ୍ଷା ଯାଞ୍ଚରୁ ଜଣାପଡ଼ିଲା ଯେ, ଯଦିଓ ପାନୀୟର ବିପଣନ 2000-01 ରେ 5.62 ଲକ୍ଷ କେସରୁ ବୃଦ୍ଧି ହୋଇ 2012-13 ରେ 188.02 ଲକ୍ଷ କେସରେ ପହଞ୍ଚିଥିଲା, କମ୍ପାନୀ ଏହି ସମୟ ମଧ୍ୟରେ ମାତ୍ର ଗୋଟିଏ ନୂଆ ଡିପୋ ଅନୁଗୁଳ ଠାରେ ପ୍ରତିଷ୍ଠା କରିଥିଲା । ପର୍ଯ୍ୟାପ୍ତ ଡିପୋର ଅଭାବ ଏବଂ ବର୍ତ୍ତମାନର ଡିପୋମାନଙ୍କରେ ମହଜୁଦ କରିବା ପାଇଁ ସ୍ଥାନର ଅଭାବ ଯୋଗୁଁ ଯୋଗାଣକାରୀମାନଙ୍କୁ ସେମାନଙ୍କର ପ୍ରେରିତ ମାଲକୁ ଟ୍ରକ୍‌ରୁ କାଢ଼ିବା ପାଇଁ ଡିପୋରେ 60 ଦିନ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଅଟକିବାକୁ ପଡ଼ିଥିଲା ।

ସମାକ୍ଷା ମତ୍ତବ୍ୟ ଗ୍ରହଣ କରି ପରିଚାଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ କହିଲେ ଯେ, ଅତିରିକ୍ତ ଡିପୋ ଖୋଲିବା ପାଇଁ ଏବଂ ବର୍ତ୍ତମାନର ଡିପୋଗୁଡ଼ିକରେ ମହଜୁଦ ସ୍ଥଳ ବୃଦ୍ଧି କରିବା ପାଇଁ ସରକାରଙ୍କ ସ୍ତରରେ ନିଷ୍ପତ୍ତି ନିଆଯାଇଛି ।

ମଦ ସଂଗ୍ରହଣ

3.1.4 ମଦ ଯୋଗାଣ ନିୟମ, 2009-10 (ଏଲ୍‌ଏସ୍‌ପି) ରେ ମଦ ସଂଗ୍ରହଣର ସମସ୍ତ କାର୍ଯ୍ୟପଦ୍ଧତି ବିଦିତ ଅଛି । ଏଲ୍‌ଏସ୍‌ପିର ଧାରା 9 ଅନୁଯାୟୀ ମଦର ଯୋଗାଣ ପାଇଁ ଯୋଗାଣକାରୀମାନଙ୍କୁ କମ୍ପାନୀ ସହ ଏକ ଚୁକ୍ତି ସାକ୍ଷର କରିବା ଦରକାର । ସଂଗ୍ରହଣର ପରିମାଣ, ଉତ୍ପାଦିତ ମଦର ରାହିଦା ଅନୁସାରେ ସମୟାନୁଯାୟୀ ପରିବର୍ତ୍ତନ ହୋଇଥାଏ । ନିଜ ବ୍ରାଣ୍ଡର ଦ୍ରବ୍ୟକୁ ବିକା କିଣା କରିବା ଦାୟାଦ୍ୱା ଯୋଗାଣକାରୀ ଉପରେ ନ୍ୟସ୍ତଥାଏ ।

ନିମ୍ନ ଅନୁକ୍ଷେପଗୁଡ଼ିକରେ ମଦ ସଂଗ୍ରହଣରେ ହୋଇଥିବା ଅନୀୟମିତତା ଆଲୋଚିତ ହୋଇଛି ।

ପରମିଟ୍ ଅନୁଯାୟୀ ମଦ ଯୋଗାଣର ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନାରେ ବିଫଳତା

3.1.5 ଏଲ୍‌ଏସ୍‌ପିର ଧାରା 4.1 ଏବଂ 4.2 ଅନୁଯାୟୀ ଅବକାରୀ ଅଧିକ, ଖୋର୍ଦ୍ଧା⁵¹ ଦ୍ୱାରା ପ୍ରଦାନ କରାଯାଇଥିବା ବୈଧ ଆମଦାନି ପରମିଟ୍ ଦ୍ୱାରା ମଦ କେବଳ ଡିପୋକୁ ଯୋଗାଣ କରାଯିବ । କମ୍ପାନୀକୁ ପରମିଟ୍ ପଠାଯିବା ପୂର୍ବରୁ ଯୋଗାଣକାରୀମାନେ ଆମଦାନୀ ଶୁଳ୍କ (ଆଇଏଫ୍) / ଅବକାରୀ ଶୁଳ୍କ (ଇଡି) ସହ ସମମୂଲ୍ୟ ଅଗ୍ରାମ ପୈଠ କରିବା ଦରକାର । ତାପରେ କମ୍ପାନୀ ଏହାକୁ ଅବକାରୀ ଅଧିକ, ଖୁର୍ଦ୍ଧାକୁ ପଠାଇ ଆବଶ୍ୟକୀୟ ପରମିଟ୍ ପାଇଥାଏ । ଶେଷରେ ଅନୁମତି ପତ୍ର ଗୁଡ଼ିକ ଯୋଗାଣକାରୀମାନଙ୍କୁ ନିର୍ଦ୍ଧାରିତ ସମୟ ମଧ୍ୟରେ ମଦ ଯୋଗାଣ କରିବା ପାଇଁ ଦିଆଯାଇଥାଏ । ଡିପୋରେ ମଦ ପହଞ୍ଚିବା ପରେ ଗେଟ୍ ଏଞ୍ଚ୍ ରେଜିଷ୍ଟରରେ (ଜିଇଆର୍) ସେଗୁଡ଼ିକର ପରମିଟ୍ ନମ୍ବର, ପହଞ୍ଚିବା ସମୟ ଏବଂ ଗାଡ଼ି ନମ୍ବର ଇତ୍ୟାଦି ଲେଖାଯାଇଥାଏ । ଏହାପରେ ଡିପୋ ଅଧିକାରୀ ଅନ୍ୟାନ୍ୟ ଦରକାରୀ ଦସ୍ତାବିଜ ସହ ପରମିଟ୍‌ର ସମୟସୀମା ଯାଞ୍ଚି ଗାଡ଼ିଗୁଡ଼ିକୁ ଅନଲୋଡ କରିବାପାଇଁ ଅନୁମତି ଦେଇଥାନ୍ତି । ଏହାପରେ ଦ୍ରବ୍ୟ ପ୍ରାପ୍ତି ନୋଟ (ଜିଆରଏନ୍), ହସ୍ତଲିଖିତ ଏବଂ କମ୍ପ୍ୟୁଟର୍ ମାଧ୍ୟମରେ ପ୍ରସ୍ତୁତ କରାଯାଏ ।

⁵¹ ରାଜ୍ୟର ପରମିଟ୍ ପ୍ରଦାନ କରିବାର ଏକ ମାତ୍ର କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ ହେଲେ ଅବକାରୀ ଅଧିକ, ଖୋର୍ଦ୍ଧା ।

ପରିମିତ ଅଧିକରେ ଯୋଗାଣ ମଦର ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନାରେ ବିଫଳତା ପାଇଁ କମ୍ପାନୀ ତଥା ସରକାରଙ୍କର ରାଜସ୍ୱ କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା ।

କମ୍ପାନୀର ଜିଆରଏନ୍ ଡାଟାବେଶକୁ ଅବକାରୀ ଅଧିକ୍ଷକ, ଖୋର୍ଦ୍ଧାଙ୍କ ପରିମିତ ଜାରି ରେଜିଷ୍ଟର ସହ ତୁଳନାତ୍ମକ ଯାଞ୍ଚର ଦେଖାଗଲା ଯେ 16.98 ଲକ୍ଷ କେସର ମଦ ଯୋଗାଣ ପାଇଁ ଜାରି 2289 ଟି ପରିମିତ 2010-13 ମଧ୍ୟରେ କମ୍ପାନୀର ଜିଆରଏନ୍ ଡାଟାବେଶରେ ରେକର୍ଡ କରାଯାଇନଥିଲା । ଯାହାଫଳରେ କମ୍ପାନୀ ଏହାର ଲାଭ (9.19 କୋଟି ଟଙ୍କା), ମୂଲ୍ୟ ଯୁକ୍ତ କର (36.65 କୋଟି ଟଙ୍କା) ଏବଂ ଉତ୍ସରେ ସଂଗୃହୀତ କର (2.19 କୋଟି ଟଙ୍କା) ବାବଦରେ 48.03 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ସହିଥିଲା । ଜିଆରଏନ୍ ଡାଟାବେଶ ସହିତ ମେ ଓ ଡିସେମ୍ବର 2012 ର ଦୁଇଟି ଡିପୋର⁵² ଜିଇଆରର ତୁଳନାତ୍ମକ ନମୁନା ଯାଞ୍ଚ ବେଳେ ଦେଖାଗଲା ଯେ, ଜିଇଆରରେ ଲିଖିତଥିବା 933 ଟି ପରିମିତ ମଧ୍ୟରୁ 19 ଟି ପରିମିତ ଜିଆରଏନ୍ ଡାଟାବେଶରେ ରେକର୍ଡ କରାଯାଇ ନଥିଲା ଯାହାକି 2289 ଟି ପରିମିତ ର ଏକ ଅଂଶ ଥିଲା । ଏହା ଦର୍ଶାଯାଉଥିଲା ଯେ, ଏଠାରେ ଅବକାରୀ ଅଧିକ୍ଷକ, ଖୋର୍ଦ୍ଧାଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ଜାରି କରାଯାଇଥିବା ପରିମିତ ଗୁଡ଼ିକୁ ଡିପୋଜିଟ୍ କର ଜିଇଆର ଓ ଡାଟାବେଶରେ ଥିବା ସଂପୃକ୍ତ ଜିଆରଏନ୍ ସହ ଯାଞ୍ଚକରିବା ପାଇଁ କୌଣସି ବ୍ୟବସ୍ଥା ନ ଥିଲା ।

ପ୍ରସ୍ଥାନ ସମ୍ମାନନୀରେ ସମାକ୍ଷୀ ମତବ୍ୟ ସିକାର କରି ପରିଚଳନା କର୍ମୀଙ୍କ ଦର୍ଶାଇଥିଲେଯେ, ଜାରି ହୋଇଥିବା ପରିମିତ ତୁଳନାରେ ଯୋଗାଣ କରାଯାଇଥିବା ମଦକୁ ମିଳାଇବା ପାଇଁ କୌଣସି ବ୍ୟବସ୍ଥା ନଥିଲା । ପୁଣି ଦର୍ଶାଇଲେଯେ, ହସ୍ତଲିଖିତ ରେକର୍ଡ ଡିଆରି କରି ମିଳାମିଶା ଆରମ୍ଭ କରାଯାଇଛି ଏବଂ ପ୍ରଚଳିତ ସଫ୍ଟୱେରରେ ବହୁତ ଗୁଡ଼ିଏ ତ୍ରୁଟି ପରିଲିଖିତ ହେଉଥିବାରୁ ନୂଆ ସଫ୍ଟୱେର କାର୍ଯ୍ୟକାରୀ କରିବାପାଇଁ ପଦକ୍ଷେପ ନିଆଯାଉଛି ଏବଂ ଏଥିପାଇଁ ଏନ୍‌ଆଇସି ସହ ଆଲୋଚନା ଚାଲିଛି । ସମାକ୍ଷୀରେ ଦର୍ଶାଯାଇଥିବା କ୍ଷତି ବିଷୟରେ, ପରିଚାଳନା କର୍ମୀଙ୍କ କହିଲେ ଯେ ଦାୟିତ୍ୱ ଧାର୍ଯ୍ୟ ଓ ତ୍ରୁଟି ସୁଧାରିବା ପାଇଁ ଏକ ତଦତ୍ତ ଆରମ୍ଭ କରାଯିବ ।

ଭେଦାତ୍ମକ ଆମଦାନୀ ଦେୟ / ଅବକାରୀ ଶୁଳ୍କର ଅନାଦେୟ

3.1.6 ବିଓଇ ଅଧିନିୟମ, 1915 ର ଧାରା 17 ଅନୁସାରେ ଚିକିତ୍ସ ବସାଣ ଓ ପ୍ରଦାନ ପୂର୍ବରୁ କୌଣସି ନିଶାଦ୍ରବ୍ୟ ମଦଭାଟି, ବିଅର କାରଖାନା, ଗୋଦାମ ଘର କିମ୍ବା ଅନ୍ୟାନ୍ୟ ମହଜୁଦ ସ୍ଥାନରୁ ବାହାର କରାଯାଇପାରିବ ନାହିଁ । ତେଣୁ, ଯୋଗାଣକାରୀମାନେ ସେମାନଙ୍କର ଗଠିତ ମଦର ଯୋଗାଣ ପାଇଁ ଆଇଏପ୍ /ଇଡି ଦେୟକୁ ଏଇପି ର ବାର୍ଷିକ ନିର୍ଦ୍ଧାରିତ ଦର ଅନୁଯାୟୀ ପୈଠ କରିବା ଦରକାର । ଯଦି ଯୋଗାଣକାରୀ ମାନେ ପରିମିତର ବୈଧ ସମୟ ସାମା ମଧ୍ୟରେ ମଦ ଯୋଗାଣରେ ବିଫଳ ହୁଅନ୍ତି ତେବେ ସେମାନଙ୍କୁ ଏଲଏପି ର ଧାରା 24 (xii) ଅନୁସାରେ ପରିମିତ ଗୁଡ଼ିକର ଅବଧିର ଛଅ ମାସ ମଧ୍ୟରେ ପୁନଃବୈଧିକରଣ/ରଦାକରଣ ପାଇଁ ଆବେଦନ କରିବା ଦରକାର । ପରନ୍ତୁ ପୁନଃବୈଧିକୃତ ପରିମିତ ଅନୁଯାୟୀ ଯୋଗାଣ ବେଳେ ପରବର୍ତ୍ତୀ ଆର୍ଥିକ ବର୍ଷରେ ଆଇଏପ୍ /ଇଡିର ବୃଦ୍ଧି କ୍ଷେତ୍ରରେ ଯୋଗାଣକାରୀମାନଙ୍କୁ ଭେଦାତ୍ମକ ଆଇଏପ୍ / ଇଡି ପ୍ରଦାନ କରିବାକୁ ପଡିଥାଏ ।

ସମାକ୍ଷୀ ଯାଞ୍ଚୁ ଜଣାପଡିଲାଯେ, କମ୍ପାନୀ ଯୋଗାଣକାରୀମାନଙ୍କ ଠାରୁ ପୁନଃବୈଧିକୃତ ପରିମିତରେ ଯୋଗାଇଥିବା ମଦ ପାଇଁ ଭେଦାତ୍ମକ ଆଇଏପ୍ /ଇଡି ସଂଗ୍ରହ କରିବାକୁ କୌଣସି ପଦକ୍ଷେପ ଅନୁସରଣ କରିନଥିଲା । 2012-13 ର ଜିଆରଏନ୍ ଡାଟାବେଶର ଅନୁଶୀଳନରୁ ଜଣାପଡିଲା ଯେ, 2011-12ରେ ଜାରି କରାଯାଇଥିବା ଏବଂ ପରେ 2012-13 ରେ ପୁନଃବୈଧିକୃତ 1,169 ପରିମିତରେ 2,00,135 କେସ୍ ଆଇଏପ୍‌ଏଫ୍‌ଏଲ୍ ଓ 5,05,950 କେସ୍ ବିଅର ଷ୍ଟକ୍‌କୁ ନିଆଯାଇଥିଲା । ଯେହେତୁ ଆଇଏପ୍ / ଇଡିର ଦର ଏଇପି 2012-13 ରେ ବୃଦ୍ଧି ହୋଇଥିଲା, ସେଥିପାଇଁ ଏହି ପରିମିତ ଗୁଡ଼ିକରେ ଯୋଗାଣ ହୋଇଥିବା ମଦ ପାଇଁ ଯୋଗାଣକାରୀଙ୍କ ଠାରୁ ଭେଦାତ୍ମକ ଆଇଏପ୍/ଇଡି ସଂଗ୍ରହ କରିବାପାଇଁ କମ୍ପାନୀ ଦାୟୀ ଥିଲା । ପରନ୍ତୁ 1169 ଟି ପୁନଃବୈଧିକୃତ ପରିମିତ ଉପରେ 3.15 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଭେଦାତ୍ମକ ଆଇଏପ୍ / ଇଡି ଯୋଗାଣକାରୀମାନଙ୍କ ଠାରୁ ଆଦାୟ କରାଯାଇନଥିଲା କିମ୍ବା ସରକାରଙ୍କଠାରେ ଜମା କରାଯାଇନଥିଲା ।

ପୁନଃବୈଧିକୃତ ପରିମିତ ପାଇଁ 3.15 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଭେଦାତ୍ମକ ଆଇଏପ୍/ ଇଡି ସଂଗ୍ରହ କରାଯାଇନଥିଲା ।

⁵² କଟକ ଏବଂ ଖୋର୍ଦ୍ଧାରେ

ପରିଚାଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ ସମାକ୍ଷା ମତ୍ତବ୍ୟ ସ୍ୱିକାର କରି ଦର୍ଶାଇଥିଲେ ଯେ ଉପଯୁକ୍ତ ନିୟନ୍ତ୍ରଣାତ୍ମକ କାର୍ଯ୍ୟପଦ୍ଧତି ବିକାଶ କରାଯାଇ ଭେଦାତ୍ମକ ଇଡି/ଆଇଏଫ୍ ସଂଗ୍ରହ କରାଯାଇ ସରକାରଙ୍କ ଖାତାରେ ଜମା କରାଯିବ ।

ଅବକାରୀ ଅଠାଲଗା ଲେବଲର ଅନିୟମିତ ଯୋଗାଣ

3.1.7 ବୋର୍ଡର ଅବକାରୀ ନିୟମ (ବିଇଆର) 1965 ର 115 (ବି) ନିୟମ ଅନୁଯାୟୀ ଆଇଏମ୍‌ଏସ୍‌ଏଲ୍ / ବିଅରର ପ୍ରତ୍ୟେକ ବୋତଲ/କେନ୍‌ରେ ଏବଂ ସିଏସ୍‌ର ପ୍ରତ୍ୟେକ ପାଉର୍ / କଠେଇରେ ଅବକାରୀ ଅଠାଲଗା ଲେବୁଲ୍ (ଇଏଏଲ୍) ଲାଗିବା ଆବଶ୍ୟକ । ଏହି ନିୟମ ଅନୁଯାୟୀ ବାହାର ରାଜ୍ୟରୁ ଆମଦାନୀ କରାଯାଉଥିବା ଆଇଏମ୍‌ଏସ୍‌ଏଲ୍ ଏବଂ ବିଅର ପାଇଁ ଇଏଏଲ୍ ପ୍ରାପ୍ତି ଏବଂ ବିତରଣ ପାଇଁ ଅବକାରୀ କମିଶନର ଅବକାରୀ ନିରୀକ୍ଷକ (ନିରୀକ୍ଷକ) ପାହ୍ୟାର ଜଣେ କର୍ମଚାରୀ କମ୍ପାନୀର ଏଡ଼ରେ ନିଯୁକ୍ତ କରିବା ଦରକାର । ଇଏଏଲ୍ ଲଗାଯାଇ ନ ଥିବା କୌଣସି ବୋତଲ / କେନ୍ କମ୍ପାନୀର ଡ୍ରିପୋକୁ ଆସିନଥିବା ସୁନିଶ୍ଚିତ କରିବା ପାଇଁ କମ୍ପାନୀ ଆବଶ୍ୟକ ପରିମାଣର ଇଏଏଲ୍ ଯୋଗାଇବା ପାଇଁ ପ୍ରତ୍ୟେକ ଆମଦାନୀ ପରମିଟ୍ କ୍ଷେତ୍ରରେ ଏକ ବରାଦ ସହିତ ନିରୀକ୍ଷକଙ୍କୁ ପରମିଟ୍ ଉପସ୍ଥାପନ କରିଥାଏ । ନିରୀକ୍ଷକ ଇଏଏଲ୍‌ଗୁଡ଼ିକର ସଂଗ୍ରହଣ / ଜାରା / ବ୍ୟବହୃତ ଓ ନଷ୍ଟର ସଂପୂର୍ଣ୍ଣ ହିସାବ ରଖିବେ । ଇଏଏଲ୍‌ର ହିସାବ ଏଭଳି ଭାବରେ ରଖିବା ଦରକାର ଯେପରି ଉତ୍ପାଦନକାରୀ ମାନଙ୍କଠାରୁ ଆରମ୍ଭ କରି ଖୁରୁରା ବ୍ୟବସାୟୀ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ପ୍ରତ୍ୟେକ କ୍ଷେତ୍ରରେ ଇଏଏଲ୍‌ର ଅନୁସରଣ କରାଯାଇପାରିବ ।

ବିଇଆର, 1965 ର ପ୍ରାବଧାନର ଉଲ୍ଲଙ୍ଘନ କରି ଇଏଏଲ୍ ଜାରି କରାଯାଇଥିଲା ।

ସମାକ୍ଷା ଯାକ୍ତୁ ଜଣା ପଡ଼ିଲା ଯେ 2010-13 ମଧ୍ୟରେ ଏସ୍‌ଇ, ଖୋର୍ଦ୍ଧା ଯୋଗାଣକାରୀମାନଙ୍କୁ 1,546.40 ଲକ୍ଷ ଇଏଏଲ୍ ଜାରି କରିଥିଲେ ଯେଉଁଥିପାଇଁ କମ୍ପାନୀ ଏହାର ଏଡ଼ ଠାରେ ନିରୀକ୍ଷକ ନ ଥିବା ବାହାମାରେ ବରାଦ ଉପସ୍ଥାପନ କରିନଥିଲା । ଉପରୋକ୍ତ ଅବଧି ମଧ୍ୟରେ କମ୍ପାନୀ 1495.11 ଲକ୍ଷ ବୋତଲ ବିଦେଶୀ ମଦ ଆମଦାନୀ କରିଥିଲା । ତେଣୁ କମ୍ପାନୀ ରାଜ୍ୟ ବାହାରୁ ଆମଦାନୀ କରାଯାଇଥିବା ବୋତଲ / କେନ୍ ଗୁଡ଼ିକ ଇଏଏଲ୍ ଯୁକ୍ତ କି ନୁହେଁ ଜାଣିବାରେ ଅସମର୍ଥ ହୋଇଥିଲା ଏବଂ ସେଗୁଡ଼ିକୁ ଡ୍ରିପୋକୁ ନେଇଯାଇଥିଲା । ପୁନଶ୍ଚ ଆମଦାନୀ ହୋଇଥିବା ବୋତଲ ସଂଖ୍ୟା ସହ ଜାରି କରାଯାଇଥିବା ଇଏଏଲ୍ ସଂଖ୍ୟା ମେଳ ନ କରିବା ଫଳରେ 20 ଯୋଗାଣକାରୀଙ୍କୁ 112.78 ଲକ୍ଷ ଇଏଏଲ୍ ଅତ୍ୟଧିକ ଯୋଗାଇ ଦିଆଯାଇଥିଲା ଓ 10 ଜଣ ଯୋଗାଣକାରୀଙ୍କୁ 61.49 ଲକ୍ଷ ଇଏଏଲ୍ କମ୍ ଯୋଗାଇ ଦିଆଯାଇଥିଲା । ଯୋଗାଣକାରୀମାନଙ୍କୁ ଇଏଏଲ୍ ର ଅତ୍ୟଧିକ ପ୍ରଦାନ ଯୋଗୁଁ ବେଆଇନ୍ ମଦର ପ୍ରସାରଣ ଆଶଙ୍କା କରାଯାଇଛି । କମ୍ ଇଏଏଲ୍ ପ୍ରଦାନ ଯୋଗୁଁ, ବିନା ଇଏଏଲ୍‌ରେ ମଦ ବିକ୍ରୟ ହୋଇଥିଲା । ଯାହାଫଳରେ ଇଏଏଲ୍ ବାବଦକୁ ସରକାରଙ୍କର 21.52 ଲକ୍ଷ ଟଙ୍କାର⁵³ ରାଜସ୍ୱ କ୍ଷତି ହୋଇଛି ।

ପରିଚାଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ ଦର୍ଶାଇଲେ ଯେ, ଯୋଗାଣକାରୀମାନଙ୍କୁ ଏସ୍‌ଇ, ଖୋର୍ଦ୍ଧା ସିଧାସଳଖ ଭାବେ ଇଏଏଲ୍ ପ୍ରଦାନ କରିଥିଲେ ଏବଂ କମ୍ପାନୀ ଏ ବିଷୟରେ କୌଣସି ତଥ୍ୟ ଯୋଗାଇବା ଅବସ୍ଥାରେ ନ ଥିଲା । ପ୍ରସ୍ତାନ ସମ୍ମାନନିରେ ଏହି ତଥ୍ୟକୁ ଗ୍ରହଣ କରି ପରିଚାଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ ଦର୍ଶାଇଲେ ଯେ ବିଇଆର, 1965 ର ପ୍ରାବଧାନ ଗୁଡ଼ିକର ଅନୁପାଳନ କରାଯିବ ।

ମଦର ମହଜୁଦ

3.1.8 ଏଲ୍‌ଏସ୍‌ପିର ଧାରା 11 (ଏ) ଓ (କେ) ଅନୁସାରେ ଯୋଗାଣକାରୀ ମାନେ ପରମିଟ୍ ଅଧିନରେ ଦିଆଯାଇଥିବା ବିଅର ଏହାର ଉତ୍ପାଦନର ତିନି ସପ୍ତାହ ମଧ୍ୟରେ ପଠାଇଥିବା ସୁନିଶ୍ଚିତ କରିବେ ଏବଂ ଉତ୍ପାଦନର 6 ମାସ ଠାରୁ ଅଧିକ ହୋଇଯାଇଥିବା ବିଅର ଗୁଡ଼ିକୁ ଇସିଙ୍କ ଠାରୁ ଅନୁମତି ଆଣି ସଂପୂର୍ଣ୍ଣଭାବେ ନଷ୍ଟ କରିଦେବା କମ୍ପାନୀର ସାତନ୍ତ୍ରତା ଥିଲା । ବିଅର ଷ୍ଟକ୍ ଗ୍ରହଣ କରିବାରେ ଏଲ୍‌ଏସ୍‌ପି ର ପ୍ରାବଧାନ ଗୁଡ଼ିକୁ ଅମାନ୍ୟ କରିବା ବିଷୟରେ ନିମ୍ନ ଅନୁକ୍ଷେପଗୁଡ଼ିକରେ ଆଲୋଚନା କରାଯାଇଛି ।

⁵³ 61,49,083 x 0.35 ଟଙ୍କା = 21,52,179 ଟଙ୍କା

ଧାର୍ଯ୍ୟ ସମୟସୀମା ପରେ ଗ୍ରହଣ କରାଯାଇଥିବା ବିଅର

3.1.9 ଋଗୋଟି ନମୁନାଯାଂଡିପୋର ନଥିପତ୍ର ଯାଂକ୍ରର ଦେଖାଗଲା ଯେ 2010-13 ମଧ୍ୟରେ 47 କନ୍ୟାଈନମେଂ⁴ର 46,950 କେଶ୍ ବିଅର ସେଗୁଡ଼ିକର ଉତ୍ପାଦନ ତାରିଖଠାରୁ ଧାର୍ଯ୍ୟ ସମୟ ସୀମା ତିନି ସପ୍ତାହ ପରେ 1 ରୁ 19 ସପ୍ତାହ ବିଳମ୍ବରେ ତିପୋରେ ଗ୍ରହଣ କରାଯାଇଥିଲା । ଏହା ମଧ୍ୟ ଲକ୍ଷ କରାଯାଇଥିଲା ଯେ ଷ୍ଟକ୍ ର ବୈଧତା ସମୟ ତଦାରଖ କରିବା ପାଇଁ ଜିଆରଏନ୍ ତାଟା ବେଶ୍ରେ ଉତ୍ପାଦନ ତାରିଖ ଲିଖିତ ନଥିଲା ।

ପରିଚାଳନା କମ୍ପ୍ୟୁଟର ସମାକ୍ଷା ମତବ୍ୟ ସିକାର କରି ଜଣାଇଲେ ଯେ, କମ୍ପାନୀ ଏଲ୍ଏସ୍ପି କୁ ମାର୍ଜିତ କରିବା ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ ଅଛି ଏବଂ ବିଅରର ଉତ୍ପାଦନ ତାରିଖଠାରୁ ଯୋଗାଣ ପାଇଁ ଥିବା ସମୟ ସୀମାର ସଂଶୋଧନ ପାଇଁ ପ୍ରସ୍ତାବ ଅଛି ।

ନଷ୍ଟ ବିଅର ଉପରେ କମ୍ପାନୀର ଜୋରିମାନା ଦେୟ

3.1.10 ବିଇଆର, 1965 ର ନିୟମ 39-ଏ (7)(ବି) ଅନୁସାରେ ଯଦି କୌଣସି ବିଦେଶୀ ମଦର ଷ୍ଟକ୍ ଅଧିକ ଦିନ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଗୋଦାମ ଘରେ ରହିବା ଦ୍ୱାରା କିମ୍ବା ଅନ୍ୟ କୌଣସି କାରଣରୁ ମନୁଷ୍ୟର ବ୍ୟବହାର ଅନୁପଯୋଗୀ ହୁଏ ତେବେ ସେଥିପାଇଁ ଅନୁମତିପ୍ରାପ୍ତ ବ୍ୟକ୍ତି ସମ୍ପୂର୍ଣ୍ଣ ଭାବରେ ଦାୟୀ ଏବଂ ନଷ୍ଟ ହୋଇଯାଇଥିବା ଷ୍ଟକ୍ ଉପରେ ସରକାରଙ୍କୁ ଦେବାକୁ ଥିବା କରର ପାଂଗୁଣା ଜୋରିମାନା ଆକାରରେ ଭରଣା କରିବାକୁ ଦାୟୀ ରହିବ । ପୁନଶ୍ଚ ଏଲ୍ଏସ୍ପି ର ଧାରା 10 (ଇ) ଅନୁସାରେ ଯଦି କୌଣସି ଷ୍ଟକ୍ ତିପୋରେ ଗ୍ରହଣ କରାଯିବାର 120 ଦିନ ମଧ୍ୟରେ ବିକ୍ରି ନ ହୁଏ ତେବେ କମ୍ପାନୀର ସଠିକ୍ ପଦକ୍ଷେପ ନେବାର ସାତକ୍ଷତା ରହିଛି । ଏଲ୍ଏସ୍ପିର ଧାରା 11 (କେ) ରେ ଧାର୍ଯ୍ୟ କରାଯାଇଛି ଯେ, ଯେଉଁ ବିଅର ଉତ୍ପାଦନ ତାରିଖରୁ 6 ମାସ ଅଧିକ ରହିଥାଏ ସେଗୁଡ଼ିକୁ ଇସି, ଓଡ଼ିଶାଙ୍କ ଅନୁମୋଦନ ପ୍ରାପ୍ତି ପରେ ନଷ୍ଟ କରିବା କମ୍ପାନୀର ସାତକ୍ଷତା ଥିଲା ।

ଏଲ୍ଏସ୍ପି ପ୍ରାବଧାନର ଅନୁପାଳନ ନ କରିବାରୁ କମ୍ପାନୀ ନଷ୍ଟ କରିଥିବା ବିଅର ପାଇଁ 6.35 କୋଟି ଟଙ୍କା ପୈଠ ପାଇଁ ଦାୟୀ ଥିଲା ।

ସମାକ୍ଷା ଯାଂକ୍ରାଦା ଦେଖାଗଲା ଯେ 2010-13 ମଧ୍ୟରେ କମ୍ପାନୀ 62,030.94 କେଶ୍ ବିଅର ଏହାର ତିପୋରେ ନଷ୍ଟ କରିଦେଇଥିଲା, ଯାହାକି 6 ମାସରୁ ଅଧିକ ସମୟ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଗଠିତ ଥିଲା ଏବଂ ତାହା ସ୍ତରଭୂତ ହେବା ଯୋଗୁଁ ବ୍ୟବହାର ଅନୁପଯୋଗୀ ଥିଲା । ତେଣୁ କମ୍ପାନୀ ଏଲ୍ଏସ୍ପିର ସଂକଳ୍ପ ଗୁଡ଼ିକ ପାଳନ କରି ଧାର୍ଯ୍ୟ ସମୟ ମଧ୍ୟରେ ବିକ୍ରି ହୋଇପାରିନଥିବା ଷ୍ଟକ୍କୁ ଚିହ୍ନଟ କରିବାରେ ଅସମର୍ଥ ଥିଲା । ଯାହାଫଳରେ ଛଅ ମାସରୁ ଅଧିକ ଗଠିତ ଥିବା ଷ୍ଟକ୍ର ପରିମାଣରେ ବୁକ୍ସି ଓ ସେଗୁଡ଼ିକୁ ପରେ ନଷ୍ଟକରାଯିବା ଯୋଗୁଁ କମ୍ପାନୀ ଜୋରିମାନା ବାବଦରେ 6.35 କୋଟି ଟଙ୍କା ପୈଠ କରିବାକୁ ଦାୟୀ ଥିଲା ।

ପରିଚାଳନା କମ୍ପ୍ୟୁଟର ଦର୍ଶାଇଥିଲେ ଯେ ଯଦିଓ ସ୍ତରଭୂତ ବିଅରଗୁଡ଼ିକୁ ନଷ୍ଟକରିବାପାଇଁ ଇସି ଆଦେଶ ଦେଇଥିଲେ କିନ୍ତୁ ଜୋରିମାନା ବା ଅର୍ଥ ଦଣ୍ଡର କୌଣସି ଉଲ୍ଲେଖ କରିନଥିଲେ । କିନ୍ତୁ ଏହା ସତ୍ୟ ଯେ କମ୍ପାନୀ ତଥା ଇସି, ବିଇଆର, 1965 ର ବ୍ୟବସ୍ଥା ଅନୁଯାୟୀ କାର୍ଯ୍ୟ କରୁନଥିଲେ ।

ବିଅରର ପୁନଃପ୍ରକ୍ରିୟାକରଣ

3.1.11 ଏଲ୍ଏସ୍ପିର ଧାରା 11 (କେ) ଅନୁସାରେ ଉତ୍ପାଦନ ତାରିଖ ଠାରୁ 6 ମାସରୁ ଅଧିକ ହୋଇଯାଇଥିବା ବିଅର ଗୁଡ଼ିକୁ କମ୍ପାନୀ ଇସି, ଓଡ଼ିଶାଙ୍କର ଅନୁମୋଦନ ପରେ ସତକ୍ଷତାବେ ସେଗୁଡ଼ିକୁ ନଷ୍ଟ କରିବାର ଥିଲା ।

ବିଅର ପୁନଃପ୍ରକ୍ରିୟାକରଣ ପାଇଁ ଅନୁମତି ଦେବା ଅନିୟମିତ ଥିଲା ।

ନଥିପତ୍ର ଯାଂକ୍ରୁ ଦେଖାଗଲା ଯେ କମ୍ପାନୀ ଅକ୍ଟୋବର 2012 ରେ 7,064 କେଶ୍ ବିଅର, ଯାହାକି ଏକ ଯୋଗାଣକାରୀ ଯୋଗାଇଥିଲା ତାହା ଉତ୍ପାଦନ ତାରିଖରୁ 6 ମାସ ଅତିକ୍ରମ କରିସାରିଥିଲା ଏବଂ ସେଗୁଡ଼ିକୁ ପୁନଃ ପ୍ରକ୍ରିୟାକୃତ କରିବା ପାଇଁ କମ୍ପାନୀ ଇସିଙ୍କ ଠାରୁ ଅନୁମୋଦନ ପାଇଥିଲା । ଉପରୋକ୍ତ ପରିମାଣ

⁵⁴ ଅନୁଗୁଳ, ବ୍ରହ୍ମପୁର ଏବଂ କଟକ: 40 କନସାଇନମେଂସ (2012-13) ଏବଂ ଖୋର୍ଦ୍ଧା: 7 କନସାଇନମେଂସ (2010-12)

ବିରୋଧରେ ଯୋଗାଣକାରୀ 6,671 କେଶ ପୁନଃପ୍ରକ୍ରିୟାକରଣ ବିଅର ଯୋଗାଇ ଥିଲା । ତେଣୁ 6,671 କେଶ ବିଅରକୁ ଏଲଏସ୍‌ପିର ସଂକଳନ ଅନୁସାରେ ନଷ୍ଟକରିବା ପରିବର୍ତ୍ତେ ପୁନଃପ୍ରକ୍ରିୟାକରଣ କରାଯିବା ଅନାୟତ ଥିଲା ।

ପରିଚାଳନା କର୍ମଚାରୀ ପ୍ରସ୍ଥାନ ସମ୍ମାନନୀରେ ଦର୍ଶାଇଲେ ଯେ, ଏହା ଇସିଙ୍କ ଅନୁମୋଦନ ଅନୁଯାୟୀ କାର୍ଯ୍ୟକାରୀ କରାଯାଇଥିଲା । ଆହୁରି ମଧ୍ୟ ଦର୍ଶାଇଲେ ଯେ ଏହି ପ୍ରକ୍ରିୟାକୁ ବନ୍ଦ କରିବାପାଇଁ ପଦକ୍ଷେପ ନିଆଯିବ । ପରନ୍ତୁ ସରକାର ଯୋଗାଣକାରୀମାନଙ୍କ ଠାରୁ ଜୋରିମାନା ଅସ୍ତୁଲ କରିବାପାଇଁ କମ୍ପାନୀର ଏମ୍‌ଡିଙ୍କୁ ପ୍ରସାବ ଦେଇଥିଲେ ।

ପରିବହନରେ ଏବଂ ଗୋଦାମରେ ଅପଚୟ ପାଇଁ ଅଣନିର୍ଦ୍ଧାରଣ ମାନଦଣ୍ଡ

3.1.12 ବିଇଆର୍, 1965, ର ନିୟମ 79 ଅନୁଯାୟୀ, ଡିପୋରେ ଗ୍ରହଣ କରାଯାଉଥିବା ସିଏସ୍ ର ଅପଚୟ 0.05 ପ୍ରତିଶତ ଥିଲା । ଏହାର କୌଣସି କର୍ମଚାରୀଙ୍କର ଅବହେଳା ପାଇଁ ଅତ୍ୟଧିକ ଅପଚୟ ହେଲେ କମ୍ପାନୀ ଦାୟି ହୋଇଥାଏ । କିନ୍ତୁ ଏହି ନିୟମ ପଶ୍ୟାଗାରରେ ଗଚ୍ଛିତ ବିଅର କିମ୍ବା ଆଇଏମ୍‌ଏଫ୍‌ଏଲ୍ ର ଅପଚୟ ବିଷୟରେ ନୀରବ ଥିଲା । ପୁନଶ୍ଚ ଏଲଏସ୍‌ପି ର ଧାରା 5.2 ଏବଂ 11 (ଏମ୍) ଅନୁଯାୟୀ ପରିବହନ ତଥା ଗୋଦାମରେ ହେଉଥିବା ଦ୍ରବ୍ୟର ଅଭାବ ବା ଅପଚୟ ପାଇଁ ଯୋଗାଣକାରୀ ସଂପୂର୍ଣ୍ଣଭାବେ ଦାୟୀ ।

ସମସ୍ତ ଡିପୋର ଜିଆରଏନ୍ ତାଟାବେଶ ଗୁଡ଼ିକର ଅନୁଶୀଳନରୁ ଦେଖାଗଲା ଯେ 2010-13 ମଧ୍ୟରେ କମ୍ପାନୀକୁ ପଠାଯାଇଥିବା 458.61 ଲକ୍ଷ କେଶ ଆଇଏମ୍‌ଏଫ୍‌ଏଲ୍/ ବିଅର ପରିବର୍ତ୍ତେ କମ୍ପାନୀ 457.02 ଲକ୍ଷ କେଶ୍ ପାଇଥିଲା । 1390 ଟି କନସାଇନମେଣ୍ଟର 1.59 ଲକ୍ଷ କେଶ୍ କମ୍ ଗ୍ରହଣ ହୋଇଥିଲା । ଯେଉଁଥିରେ 0.18 ଲକ୍ଷ କେଶ୍‌ର ଅଭାବ ଥିଲା ଓ 1.41 ଲକ୍ଷ କେଶ୍ ପରିବହନ ଜନିତ ଅପଚୟ ହୋଇଥିଲା ଏବଂ ଏହା 1 ରୁ 89 ପ୍ରତିଶତ ମଧ୍ୟରେ ଥିଲା । ଏହା ଛଡା 5907.59 କେଶ୍‌ର ଆଇଏମ୍‌ଏଫ୍‌ଏଲ୍ ଏବଂ 28,072.97 କେଶ୍ ବିଅର ବିଭିନ୍ନ ଡିପୋର ଗୋଦାମରେ ଅପଚୟ ହୋଇଥିବା ଦର୍ଶାଯାଇଥିଲା ।

ପରିବହନରେ / ଭଙ୍ଗୁରତା ନିଅଁ ପାଇଁ କମ୍ପାନୀ କୌଣସି ମାନଦଣ୍ଡ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରିନଥିଲା ।

ସମାକ୍ଷା ଯାଞ୍ଚର ଦେଖାଗଲା ଯେ, ଯଦିଓ ଅଭାବ ଏବଂ ଭଙ୍ଗୁରତା ସିଏସ୍ କ୍ଷେତ୍ରରେ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ ସାମା ମଧ୍ୟରେ ଥିଲା କିନ୍ତୁ ଆଇଏମ୍‌ଏଫ୍‌ଏଲ୍/ବିଅର କ୍ଷେତ୍ରରେ ଏହି ନିଅଁ/ ଭଙ୍ଗୁରତା ପରିମାଣ 89 ପ୍ରତିଶତ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଥିଲା । ବିଶ୍ଳେଷଣ ଏବଂ ଦାୟିତ୍ୱ ନ୍ୟସ୍ତ ପାଇଁ ଅଭାବର କାରଣ ତାଟାବେଶରେ ନଥିବୁତ୍ତ ନ ଥିଲା ।

ଏଣୁ ମାନଦଣ୍ଡ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ ହୋଇନଥିବାରୁ ଆଇଏମ୍‌ଏଫ୍‌ଏଲ୍ / ବିଅରର ଅଭାବ /ଭଙ୍ଗୁରତା ଉପରେ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ନ ଥିଲା ।

ପ୍ରସ୍ଥାନ ସମ୍ମାନନୀରେ ପରିଚାଳନା କର୍ମଚାରୀ ଏହି ଅଭାବ / ଅପଚୟ ପାଇଁ ମାନଦଣ୍ଡ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରିବାପାଇଁ ପଦକ୍ଷେପ ନେବାପାଇଁ ରାଜି ହୋଇଥିଲେ ।

ଡିପୋରେ ମଦ ଖଲାସ ନକରି ବିକ୍ରି

3.1.13 ଏଲଏସ୍‌ପିର ଧାରା 29 ଅନୁଯାୟୀ ଦ୍ରବ୍ୟ ଗୁଡ଼ିକ ଡିପୋରେ ଖଲାସ ହେବା ପରେ ଷ୍ଟକ୍ ଜାଣିବା ପାଇଁ ଜିଆରଏନ୍ ଗୁଡ଼ିକ ପ୍ରସ୍ତୁତ କରାଯାଇଥାଏ । ବ୍ରହ୍ମପୁର ଡିପୋରରେ ଅଡ଼ିଟ୍ ଉପସ୍ଥିତିରେ ଏହାର ଶାଖା ପରିଚାଳକ ଏବଂ ଅବକାରୀ ବିଭାଗର ଓଆଇସିଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ପାଞ୍ଚପ୍ରକାର⁵⁵ ମଦର ଭୌତିକ ଯାଞ୍ଚ(24 ମେ 2013) ରେ ଦେଖାଗଲା ଯେ, ହିସାବ ଖାତାରେ ଥିବା 3,549.91 କେଶ୍ ମଦ ସ୍ଥାନରେ ପ୍ରକୃତ ଭୌତିକ ଷ୍ଟକ୍ ମାତ୍ର 333 କେଶ୍ ଥିଲା ଓ 3,216.91 କେଶ୍‌ର ନିୟମିତ ଦେଖାଗଲା (90.62 ପ୍ରତିଶତ) ।

ଏଲଏସ୍‌ପି ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ ନୀୟମକୁ ଅବମାନନା କରି କମ୍ପାନୀ ଦ୍ୱାରା ମଦ ବିକ୍ରି ।

⁵⁵ ଏସି ନିଟ୍ ହୁଇ (750), ଏସି ନିଟ୍ ହୁଇ (375), ଏସି ନିଟ୍ ହୁଇ (180), କାର୍ଲ୍‌ବର୍ଗ୍ ଏଲିଫାଣ୍ଟ୍ ସୁପ୍ରିମ୍ ଷ୍ଟୁଙ୍ଗ୍ ଏସ୍ ପି ବିଅର ଏବଂ କିଙ୍ଗ୍ ଫିଏର ଷ୍ଟୁଙ୍ଗ୍ ବିଅର (ନୂଆ) (650) ।

ବ୍ରହ୍ମପୁର ଶାଖା ପରିଚାଳକ ସତ୍ୟସତ୍ୟ ଗ୍ରହଣ ବେଳେ (ମଇ 2013 ରେ) ଦର୍ଶାଇଲେ ଯେ, ଅତ୍ୟଧିକ ଚାହିଦାକୁ ସହଜ କରିବା ପାଇଁ ତମି ଜିଆରଏନ୍ ଗୁଡ଼ିକ କନସାଇନମେଣ୍ଟ ପହଞ୍ଚାଇ ସମୟରେ ପ୍ରସ୍ତୁତ କରାଯାଇଥିଲା ଏବଂ ଷ୍ଟକ୍ ଗୁଡ଼ିକ ଡିପୋରେ ଖଲାସ ନ କରି ସିଧାସଳଖ ଭାବେ ଯୋଗାଣକାରୀଙ୍କ ଗାଡ଼ିରୁ ଖୁରୁରା ବ୍ୟବସାୟୀଙ୍କ ଗାଡ଼ିରେ ବୋହେଇ କରାଯାଇଥିଲା । ବିକ୍ରୟ କାର୍ଯ୍ୟ ପରେ ପରିବର୍ତ୍ତିତ କାଳରେ ତମି ଜିଆରଏନ୍ କୁ ମାର୍ଜିତ କରି ପ୍ରକୃତ ଜିଆରଏନ୍ ପ୍ରସ୍ତୁତ କରାଯାଏ । ଅତିବ ଅବଲୋକନ କଲେଯେ, ଏପରି କାର୍ଯ୍ୟକଳାପ ଏକ ପଇଟିଚ୍ୟୁଟ ଯେହେତୁ ଏହା ଏଲଏସପିର ଧାରା 29 ର ବିଧି ଉଲ୍ଲଙ୍ଘନ କରୁଛି । ପୁନଶ୍ଚ ଏହି କାର୍ଯ୍ୟକଳାପ ଦ୍ଵାରା ପୁରୁଣା ଷ୍ଟକ୍ ଗୁଡ଼ିକ ଗୋଦାମରେ ପଡ଼ିରହିଥିବାବେଳେ ନୂଆ ଷ୍ଟକ୍ ଗୁଡ଼ିକ ବିକ୍ରି ହେଉଥିଲା ।

ପ୍ରସ୍ଥାନ ସମ୍ମାନନରେ ପରିଚାଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ ଦର୍ଶାଇଲେଯେ, କମ୍ପାନୀର ଏହି ପ୍ରୟାସ ଅତ୍ୟନ୍ତ ଶୋଚନୀୟ ଏବଂ ଭବିଷ୍ୟତରେ ଏହାକୁ ବନ୍ଦ କରାଯିବ ।

ମଦ ବିକ୍ରି ଏବଂ ବିକ୍ରୟ ଆୟର ଆଦାୟ

ପ୍ରଚଳିତ ଆଇନ ର ଉଲ୍ଲଙ୍ଘନରେ ଚେକ୍ / ଡ୍ରଟିପୁର୍ଣ୍ଣ ଦସ୍ତାବିଜ୍ ଗ୍ରହଣ

3.1.14 ଏଲଏସପିର ଧାରା 29 ଅନୁଯାୟୀ ବୈଧ ଲାଇସେନ୍ସ ଥିବା ଖୁରୁରା ବେପାରିମାନେ କମ୍ପାନୀ ନାମରେ ଆବଶ୍ୟକ ଟଙ୍କାର ଡିମାଣ୍ଡ ଡ୍ରାଫ୍ଟ ପୈଠ କରିବାପରେ, ସେ ଡିପୋରେ ଲଭ୍ୟ ବ୍ରାଣ୍ଡର ଷ୍ଟକ୍ କ୍ରୟ କରିପାରିବେ । ଡିଡି ଡିପୋରେ ଜମା ହେବାପରେ ଖୁରୁରା ଲାଇସେନ୍ସ ପ୍ରାପ୍ତ ବ୍ୟକ୍ତିଙ୍କ ନାମରେ ଏକ ବହନ ପତ୍ର ପ୍ରସ୍ତୁତ ହୁଏ । ସେଥିରେ ଜମା ହୋଇଥିବା ଟଙ୍କା ଏବଂ ଦ୍ରବ୍ୟମାନଙ୍କର ସବିଶେଷ ବିବରଣୀ ରହିଥାଏ । ପ୍ରତ୍ୟେକ ଦିନର ଶେଷରେ ଡିପୋ ପରିଚାଳନା ବର୍ଗ ବିକ୍ରୟ ଆୟର ଏକ ବିବରଣୀ ପ୍ରସ୍ତୁତ କରି, ତାହାକୁ ଇମେଲ୍ ଦ୍ଵାରା ମୁଖ୍ୟ କାର୍ଯ୍ୟାଳୟକୁ ପଠାଇଥାନ୍ତି । ସଂଗୃହିତ ବିକ୍ରୟ ଆୟ ମୁଖ୍ୟ କାର୍ଯ୍ୟାଳୟକୁ ପଠାଯାଏ ଯାହାକି ତିନୋଟି ବିଭିନ୍ନ ବ୍ୟାଙ୍କରେ⁵⁶ ଜମା କରାଯାଇଥାଏ ।

ସମାକ୍ଷା ଯାଞ୍ଚର ଜଣାପଡ଼ିଲାଯେ,

- 2010-13 ମଧ୍ୟରେ ବିକ୍ରୟ ଆୟ ବାବଦକୁ 6921.54 କୋଟି ଟଙ୍କା ଖୁରୁରା ବେପାରିମାନଙ୍କ ଠାରୁ ଡିପୋ ଆଦାୟ କରିଥିଲା । ସେଥିରେ ଏଲଏସପି ର ଧାରା 29 ର ଉଲ୍ଲଙ୍ଘନରେ କେତେକ ଚେକ୍ ଅର୍ଡ଼ରୁ ଥିଲା ।
- ଉପାଦାନ ଗୁଡ଼ିକର ବୈଧତା ଜାଣିବା ପାଇଁ ସଂଗୃହିତ ହୋଇଥିବା ବିକ୍ରୟ ଆୟ ଡିପୋ ସ୍ତରରେ କିମ୍ବା ମୁଖ୍ୟ କାର୍ଯ୍ୟାଳୟରେ ଯାଞ୍ଚ କରାଯାଇନଥିଲା । ଯାହାଫଳରେ ବିଭିନ୍ନ ପ୍ରକାର କାରଣରୁ ଚେକ୍ ଗୁଡ଼ିକ ବ୍ୟାଙ୍କରେ ଆଗ୍ରାହ୍ୟ ହୋଇଥିଲା । ଯଦିଓ ବ୍ୟାଙ୍କରୁ ଫେରିଆସୁଥିବା ଚେକ୍ ଗୁଡ଼ିକର ରେକର୍ଡ୍ ରଖିବାପାଇଁ ମୁଖ୍ୟ କାର୍ଯ୍ୟାଳୟ ଦ୍ଵାରା ଏକ ରେଜିଷ୍ଟର / ଫାଇଲ୍ ରଖାଯାଇଥିଲା, ସେଥିରେ ଚୁଡ଼ାନ୍ତ ଆଦାୟର ତାରିଖ ଲିଖିତ ନଥିଲା ।
- ଆଇଡିବିଆଇ ବ୍ୟାଙ୍କର ବ୍ୟାଙ୍କ ବିବରଣୀର ସଫ୍ଟ କପି ରିଶ୍ଟ୍ରେଣ୍ଟରୁ ଜଣାଗଲାଯେ 2010-13 ମଧ୍ୟରେ 12.44 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଚେକ୍ ଆଇଡିବିଆଇ ବ୍ୟାଙ୍କରେ ଏକଥର ରୁ ନଅ ଥର ବିଭିନ୍ନ କାରଣରୁ ଆଗ୍ରାହ୍ୟ ହୋଇଥିଲା । ଯଦିଓ କମ୍ପାନୀ ସମୟାନୁକ୍ରମେ ଏହି ଚେକ୍ ଗୁଡ଼ିକୁ ବ୍ୟାଙ୍କ ରେ ପ୍ରଦାନ କରିଥିଲା କିନ୍ତୁ ମେ 2013 ସୁଦ୍ଧା 45 ଟି ଉପାଦାନ ବାବଦକୁ 1.02 କୋଟି ଟଙ୍କା ହୋଇପାରିନଥିଲା ।
- ସେହିପରି ଭାବେ 2012-13 ରେ 2.63 କୋଟି ଟଙ୍କାର 110 ଟି ଉପାଦାନ ଷ୍ଟେକ୍ ବ୍ୟାଙ୍କ ଅଫ୍ ଇଣ୍ଡିଆ ଦ୍ଵାରା ଆଗ୍ରାହ୍ୟ ହୋଇଥିଲା ଓ କମ୍ପାନୀକୁ ଫେରସ୍ତ କରିଦିଆଯାଇଥିଲା । ପରିବର୍ତ୍ତିତ

ବିକ୍ରି ଆୟ ବାବଦକୁ ଡିଡି ପରିବର୍ତ୍ତିତ ଚେକ୍ ଗ୍ରହଣ କରିବା ଯୋଗୁଁ କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା ।

⁵⁶ ଇୟୁନିୟନ ବ୍ୟାଙ୍କ ଅଫ୍ ଇଣ୍ଡିଆ, ଷ୍ଟେଟ୍ ବ୍ୟାଙ୍କ ଅଫ୍ ଇଣ୍ଡିଆ ଓ ଆଇଡିବିଆଇ ବ୍ୟାଙ୍କ ।

ସମୟରେ ଏହି ଚେକ ଗୁଡ଼ିକ ବ୍ୟାଙ୍କରେ ପ୍ରଦାନ କରାଯାଇଥିବା ସମୟରେ ସବିଶେଷ ତଥ୍ୟର ଅଭାବରୁ ସମାକ୍ଷାରେ ଏହି ଆଦାୟ ଯାଞ୍ଚ କରାଯାଇପାରି ନ ଥିଲା ।

ତେଣୁ ଏଲ୍‌ଏସ୍‌ପିର ନିୟମ ଉଲଙ୍ଘନ କରି ତିପୋରେ ଚେକ୍ ସଂଗ୍ରହଣ ଏବଂ ବ୍ୟାଙ୍କ ଦ୍ଵାରା ଉପାଦାନଗୁଡ଼ିକର ଆଗ୍ରହ୍ୟର ପର୍ଯ୍ୟାଲୋଚନା ନ ହେବାରୁ ସମାକ୍ଷା ଯାଞ୍ଚ ଅନୁସାରେ 1.02 କୋଟି ଟଙ୍କା ଆଦାୟ ହୋଇପାରିନଥିଲା ।

ପରିଚାଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ ପ୍ରସ୍ତାନ ସମ୍ମାନନିରେ ସମାକ୍ଷା ମତ୍ତବ୍ୟ ସିକାର କରି ଦର୍ଶାଇଲେ ଯେ ଏହି ଘଟଣାକୁ ଗଭୀର ଭାବେ ନିରୀକ୍ଷଣ କରାଯିବ ଏବଂ ସମାକ୍ଷା ମତ୍ତବ୍ୟ ପରେ ଏହି କାର୍ଯ୍ୟକଳାପକୁ ବନ୍ଦ କରାଯିବା ପାଇଁ ପଦକ୍ଷେପ ନିଆଯାଇଛି ।

ତିମାଣ୍ଡ ଡ୍ରାଫ୍ଟ୍ ଗୁଡ଼ିକର ବିଳମ୍ବିତ ଜମା ଯୋଗୁଁ ସୁଧ ବାବଦରେ କ୍ଷତି

3.1.15 ଖୁରୁରା ବ୍ୟବସାୟମାନଙ୍କ ଦ୍ଵାରା ତିଡି ରୂପରେ ପଠାଯାଇଥିବା ବିକ୍ରୟ ଆୟ ବେସରକାରୀ କୋରିଅର ସେବାଦ୍ଵାରା ମୁଖ୍ୟ କାର୍ଯ୍ୟାଳୟକୁ ପଠାଯାଇଥାଏ ଏବଂ ସେଗୁଡ଼ିକୁ ବ୍ୟାଙ୍କ ଖାତାରେ ଜମା କରାଯାଏ । 2012 ଜାନୁୟାରୀ ଠାରୁ ଜୁନ୍ ମଧ୍ୟରେ ଜମାକରାଯାଇଥିବା ବିକ୍ରୟ ଆୟର ନମୁନା ଯାଞ୍ଚର ଦେଖାଗଲାଯେ, 199.19 କୋଟି ଟଙ୍କାର 15,634 ଟି ତିଡି ବ୍ୟାଙ୍କରେ ଜମା ଏବଂ ବିକ୍ରୟ ତାରିଖକୁ ବାଦ୍ ଦେଇ, 5 ରୁ 19 ଦିନ ବିଳମ୍ବରେ ଜମା କରାଯାଇଥିଲା ଏବଂ ବିଳମ୍ବିତ ଜମା ଯୋଗୁଁ 0.25 କୋଟି⁵⁷ ଟଙ୍କାର ସୁଧ କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା ।

ପରିଚାଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ ଏହି ସତ୍ୟାସତ୍ୟକୁ ଗ୍ରହଣ କରି କହିଲେ ଯେ, ବିକ୍ରୟ ଆୟର ଉପାଦାନଗୁଡ଼ିକୁ କୋରିୟର ମାଧ୍ୟମରେ ସଂଗ୍ରହ କରାଯିବା ଦ୍ଵାରା ଏହି ବିଳମ୍ବ ହୋଇଥିଲା ଏବଂ ପୁନଶ୍ଚ କହିଥିଲେ ଯେ, ଭବିଷ୍ୟତରେ ଏପରି ବିଳମ୍ବକୁ ପରିହାର କରିବାକୁ ଇ-ପେମେଣ୍ଟ ବ୍ୟବସ୍ଥା ପ୍ରଚଳନ କରାଯିବା ପାଇଁ ପଦକ୍ଷେପ ନିଆଯିବ ।

ସିଏସ୍‌ଡି କ୍ୟାଞ୍ଚକୁ ମଦ ଯୋଗାଣରେ ଅନିୟମିତତା

3.1.16 ଇସି, ଓଡ଼ିଶାଙ୍କ ଅନୁଦେଶ (ନଭେମ୍ବର 2011) ଅନୁଯାୟୀ ବ୍ରହ୍ମପୁର ଡ଼ିପୋରେ ଥିବା ବିଦେଶୀ ମଦର ଷ୍ଟକକୁ ଗଞ୍ଜାମ, ଗଜପତି, ଫୁଲବାଣୀ ଓ ବୌଦ୍ଧ ଜିଲ୍ଲାର ଲାଇସେନ୍ସ ପ୍ରାପ୍ତ ଖୁରୁରା ବ୍ୟବସାୟମାନଙ୍କୁ ପ୍ରଦାନ କରାଯିବାର ଥିଲା । ଏଲ୍‌ଏସ୍‌ପିର ଧାରା 29 ଅନୁଯାୟୀ ଯେଉଁ ଖୁରୁରା ବ୍ୟବସାୟୀ ମାନଙ୍କର ନିର୍ଦ୍ଦିଷ୍ଟ ବର୍ଷ ପାଇଁ ବୈଧ ଅବକାରୀ ଲାଇସେନ୍ସ ଥିବ କେବଳ ସେମାନେ ଧାର୍ଯ୍ୟ ପରିମାଣର ଟଙ୍କା ଜମା ଦେବା ପରେ ଷ୍ଟକ କ୍ରୟ କରିଥାଆନ୍ତି । ସଂପୃକ୍ତ ଜିଲ୍ଲାର ଏସଇଙ୍କ ଦ୍ଵାରା ଜାରି ହୋଇଥିବା ପାସ୍ ଭିଞ୍ଚର ଡ଼ିପୋନ୍ସୁ କ୍ୟାଞ୍ଚକୁ ରିହାତି ଇଡ଼ିରେ ମଦ ଯୋଗାଇ ଦିଆଯାଏ ।

ବ୍ରହ୍ମପୁର ଡ଼ିପୋରୁ ଜିଲ୍ଲା ଅନୁଯାୟୀ ମଦ ଉଠା ଯାଇଥିବା ବିବରଣୀର ସମାକ୍ଷା ଯାଞ୍ଚର ଦେଖାଗଲା ଯେ, 2010-11 ରେ 3996.00 ଲକ୍ଷନ ପୂର୍ବ ଲିଟରର ଆଇଏମ୍‌ଏସ୍‌ଏଲ୍ ବଲାଙ୍ଗିର ଜିଲ୍ଲାର ବଡ଼ମାଳ ସିଏସ୍‌ଡ଼ି କ୍ୟାଞ୍ଚକୁ ଦିଆଯାଇଥିଲା, ଯାହାକି ବ୍ରହ୍ମପୁର ଡ଼ିପୋ ଅଧିନରେ ନଥିଲା । ଏହି ଷ୍ଟକ୍ କ୍ୟାଞ୍ଚ ଦ୍ଵାରା ପ୍ରାପ୍ତ କରାଯାଇନଥିଲା । ଜୁନ 2010 ରେ ଇସିଙ୍କ ଦ୍ଵାରା କରାଯାଇଥିବା ପ୍ରାଥମିକ ଅନୁସନ୍ଧାନରୁ ଯୋଗାଣରେ ଅନିୟମିତତା ଥିବା ଜଣାଯାଇଥିଲା । ସମାକ୍ଷାରେ ଅବଲୋକନ କରାଗଲା ଯେ ଡ଼ିପୋରୁ ମଦ ପ୍ରଦାନ କରାଯିବାର ବୈଧ ଲାଇସେନ୍ସ ପ୍ରାପ୍ତକାରୀମାନଙ୍କୁ ଚିହ୍ନଟ କରିବା ପାଇଁ କୌଣସି ବ୍ୟବସ୍ଥା ନଥିଲା ଏବଂ ଖୁରୁରା ବ୍ୟବସାୟୀଙ୍କ ଠାରୁ ମଦ ଉଠାଣ ସମୟରେ କୌଣସି ଲିଖିତ ପ୍ରସ୍ତାବ ରଖିବା ପରିବର୍ତ୍ତେ ମୌଖିକ ପ୍ରସ୍ତାବ ରଖା ଯାଇଥିଲା ।

⁵⁷ ଫ୍ରେଜ୍ଡି ଜମା ଖାତାରେ 7 ପ୍ରତିଶତ ହିସାବରେ ବାର୍ଷିକ ସୁଧ ହାରରେ ନିର୍ଣ୍ଣିତ ।

ପରିଚ୍ଛେଦନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ ଦର୍ଶାଇଲେ ଯେ ଅନୁସନ୍ଧାନ କରାଯାଉଛି ଏବଂ ସମାପ୍ତ ହେବା ପରେ ଅଡ଼ିଟକୁ ଏହି ରିପୋର୍ଟ ଦାଖଲ କରାଯିବ ।

ଡ଼ିପୋରେ କର୍ମଚରୀ ମୁତୟନ

3.1.17 ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କର ଅବକାରୀ ବିଭାଗ ଜୁଲାଇ 2002 ରେ 9 ଟି ଶାଖା ପରିଚ୍ଛେଦକ, 18 ସହାୟକ ପରିଚ୍ଛେଦକ ଏବଂ 18 ଜଣ ପରିଚ୍ଛେଦକଙ୍କ ନିଯୁକ୍ତ ପାଇଁ ମଞ୍ଜୁରୀ ଦେଇଥିଲେ । ବ୍ୟବସାୟ ବୃଦ୍ଧି ଦୃଷ୍ଟିରୁ କମ୍ପାନୀ ଡ଼ିପୋରେ ମାନବସମ୍ପଦ ଆବଶ୍ୟକତା ପାଇଁ ସରକାରଙ୍କ ନିକଟରେ ପ୍ରସ୍ତାବ ଦେଇଥିଲା (2010 ଅଗଷ୍ଟ ରୁ 2012 ଅକ୍ଟୋବର) । ଅକ୍ଟୋବର 2012 ରେ ଦିଆଯାଇଥିବା ଶେଷତମ ପ୍ରସ୍ତାବରେ, ପ୍ରତ୍ୟେକ ଡ଼ିପୋ ପାଇଁ ଜଣେ ଶାଖା ପରିଚ୍ଛେଦକ, ତିନି ଜଣ ସହାୟକ ପରିଚ୍ଛେଦକ, ଦୁଇଜଣ ଡ଼ାଟା ଏଂଡ଼ ଅପରେଟର, ତିନିଜଣ ଡ଼ିପୋ / ଅଫିସ ସହାୟକ, ତିନିଜଣ ଡ଼ିପୋ / କାର୍ଯ୍ୟାଳୟ ପରିଚ୍ଛେଦକ, ସାତ ଜଣ ସିଭିଲ୍ ଗାର୍ଡ୍ ଏବଂ ଛଅ ଜଣ ସାମଗ୍ରିକ ରକ୍ଷା ଅର୍ଡ଼ରୁକ୍ତ ଥିଲେ ।

ରୁରୋଟି ନମୁନା ଯାଂଡ଼ିପୋ ମଧ୍ୟରୁ ତିନୋଟି⁵⁸ ଡ଼ିପୋର ସ୍ଥିତ ମାନବ ସମ୍ପଦ ଯାଂକ୍ରୁ ଦେଖାଗଲା ଯେ 48 ଜଣ କର୍ମଚରୀ ବାହ୍ୟ ଉତ୍ସରୁ କିମ୍ବା ପ୍ରତିନିଯୁକ୍ତି କରିଆରେ ମୁତୟନ କରାଯାଇଥିଲା । ଯାହା ପ୍ରସ୍ତାବିତ (75) ଠାରୁ 36 ପ୍ରତିଶତ କମ୍ ଥିଲା । ପୁନଶ୍ଚ ଏସଇ / ଉପଏସଇ ତିନୋଟି ଡ଼ିପୋର ଶାଖା ପରିଚ୍ଛେଦକଙ୍କ ଅତିରିକ୍ତ ଦାୟିତ୍ଵରେ ଥିବାରୁ ଡ଼ିପୋର ଭୌତିକ ସ୍ଵକର ତ୍ରେମାସିକ / ବାର୍ଷିକ ଯାଂ ଉପରେ କୌଣସି ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ଅନୁଶୀଳନ କରିନଥିଲେ ।

ପରିଚ୍ଛେଦନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ ଦର୍ଶାଇଥିଲେ ଯେ ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କର ସରକାରୀ ଉଦ୍ୟୋଗ ବିଭାଗ ଦ୍ଵାରା ଏତଥାରର ପୁନଃ ସଂସ୍ଥାପନ କାର୍ଯ୍ୟକାରୀ କରାଯିବ ଏବଂ କମ୍ପାନୀର ବ୍ୟବସାୟ ଯୋଜନା କାର୍ଯ୍ୟାନୁିତ କରାଯିବ ।

ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ

3.1.18 ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ଏପରି ଏକ ପରିଚ୍ଛେଦନା ସାଧନ ଯାହାକି କମ୍ପାନୀକୁ ତାର ଲକ୍ଷକୁ ଦକ୍ଷତାର ସହ ଫଳପ୍ରଦ ଭାବରେ ପ୍ରାପ୍ତ କରିବା ପାଇଁ ଯୁକ୍ତିଯୁକ୍ତ ଭରସା ଯୋଗାଇଥାଏ । କମ୍ପାନୀ ଅନୁକରଣ କରୁଥିବା ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣରେ ନିମ୍ନୋକ୍ତ ଅଭାବଗୁଡ଼ିକ ପରିଲକ୍ଷିତ କରାଗଲା ।

କମ୍ପାନୀରେ ଏକ ନିର୍ଦ୍ଦିଷ୍ଟ ବର୍ଷରେ ପ୍ରଦାନ କରାଯାଇଥିବା ପରିମିତ୍ ଗୁଡ଼ିକୁ ସଂପୂର୍ଣ୍ଣ ସ୍ଵକ ଏଂ ସହ ପ୍ରତି ଯାଂ କରାଯିବା ପାଇଁ କୌଣସି ବ୍ୟବସ୍ଥା ନାହିଁ । ଏହା ଦ୍ଵାରା ଉତ୍ପାଦନକାରୀ ବା ଯୋଗାଣକାରୀମାନଙ୍କ ଦ୍ଵାରା ଯୋଗାଣ କରାଯାଉଥିବା ମଦ ସ୍ଵକ ସହ ପ୍ରକୃତରେ ଡ଼ିପୋ ଦ୍ଵାରା ଗୃହୀତ ହୋଇଥିବା ସ୍ଵକର କୌଣସି ସାମଞ୍ଜସ୍ୟ ଜଣାପଡ଼େ ନାହିଁ । ଜିଆର୍ଏନ୍ ଡ଼ାଟାବେଶ ସହିତ ଜିଇଆର୍ ତଥ୍ୟଗୁଡ଼ିକ ଯାଂ କରିବା ପାଇଁ କୌଣସି ବ୍ୟବସ୍ଥା ନ ଥିଲା ।

ଡ଼ିପୋ ପରିଚ୍ଛେଦକ ଜିଆର୍ଏନ୍ ଡ଼ାଟାବେଶରେ ବ୍ୟାତ ସଂଖ୍ୟା ଏବଂ ବିଅର ସ୍ଵକର ଉତ୍ପାଦନ ତାରିଖ ରେକର୍ଡ୍ କରିନଥିଲେ ଏବଂ ଏଲ୍ଏସ୍ପିର ନିର୍ଦ୍ଧାରିତ ସମୟ ସାମା ପରେ ବିଅର ସ୍ଵକ୍ ଗ୍ରହଣ କରିଥିଲେ, ଯାହା ଏକ ଦୁର୍ବଳ ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ଦର୍ଶାଉଥିଲା ।

ଖୁରୁରା ବ୍ୟବସାୟୀ ମାନଙ୍କ ଠାରୁ ମାଲ ଉଠାଯିବା ସମୟରେ କୌଣସି ଲିଖିତ ବରାଦ ପ୍ରାପ୍ତ କରିବାର କୌଣସି ବ୍ୟବସ୍ଥା ପ୍ରଚଳିତ ନ ଥିଲା । କେବଳ କେତେକ ନିର୍ଦ୍ଦିଷ୍ଟ ବ୍ରାଣ୍ଡର ଦ୍ରବ୍ୟ ପାଇଁ ମୌଖିକ ବରାଦ ରଖାଯାଉଥିଲା । ତେଣୁ ଅଗ୍ରାମ ବରାଦ ନ ଥିବାରୁ କମ୍ପାନୀ ଏକ ନିର୍ଦ୍ଦିଷ୍ଟ ବ୍ରାଣ୍ଡର ପ୍ରକୃତ ଆବଶ୍ୟକତା ଜାଣିବାରେ ଅସମର୍ଥ ଥିଲା ଏବଂ ସୁବ୍ୟବସ୍ଥିତ ସଂଗ୍ରହଣ କରିପାରି ନ ଥିଲା ।

⁵⁸ ଅନୁଗୁଳ, ବହୁପୁର ଏବଂ କଟକ

ବର୍ଷ 2012-13 ମଧ୍ୟରେ ଜିଆରଏନ ଡାଟାବେଶରେ ଲିଖିତ ଥିବା, 33 ଟି ପରମିଟରେ 14,806 କେସ୍ ମଦ ଯୋଗାଣ କରାଯାଇଥିଲା ଯାହାକି ଏସ୍‌ଇ, ଖୋର୍ଦ୍ଧାଙ୍କ ଦ୍ଵାରା ପ୍ରଦାନ କରାଯାଇଥିବା ପରମିଟ୍ ସଂଖ୍ୟା ସହ ମେଳ ଖାଇନଥିଲା । ତଥ୍ୟଗୁଡ଼ିକର କାରସାଦି ବା ଭୁଲ ଏଂଗୁ ଗୁଡ଼ିକୁ ନିବାରଣ କରିବା ପାଇଁ ଜିଆରଏନ୍ ଡାଟାବେଶରେ ଆରମ୍ଭରୁ କୌଣସି ଉପଯୁକ୍ତ ବୈଧକରଣ ବା ଇନପୁଟ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ନ ଥିଲା । ଏଣୁ କମ୍ପାନୀ ଏହି ଷ୍ଟକ୍ ଏଂଗୁଗୁଡ଼ିକର ସତ୍ୟତା ଜାଣିବାରେ ଅସଫଳ ଥିଲା ।

ପ୍ରସ୍ଥାନ ସମ୍ମାନନାରେ ପରିଚଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣରେ ତ୍ରୁଟି ଥିଲା ବୋଲି ମାନିନେଇଥିଲେ ।

ଉପସଂହାର

ମଦର ପାଇକାରୀ ବିତରଣ ପାଇଁ କମ୍ପାନୀ ଏକାନ୍ତ ଅଧିକାର ପ୍ରାପ୍ତ ସଂସ୍ଥା ହୋଇଥିବା ସତ୍ତ୍ୱେ ଯଥେଷ୍ଟ ସଂଖ୍ୟକ ଡିପୋ ସ୍ଥାପନ କରିନଥିଲା କିମ୍ବା ମହଜୁଦ ସ୍ଥାନ ବର୍ଦ୍ଧିତ କରିନଥିଲା । ଆଇଏମ୍‌ଏଫ୍‌ଏଲ୍, ବିଅର ଏବଂ ଦେଶୀମଦର ଯୋଗାଣ / ବ୍ୟବସାୟ ପରିଲକ୍ଷିତ ହୋଇଥିଲା । ଦୂର୍ଭଳ ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ବ୍ୟବସ୍ଥା ଯୋଗୁଁ ଡିପୋ ପରିଚାଳକଙ୍କ ଦ୍ଵାରା ଏଲ୍‌ଏସ୍‌ପିର ସଂକଳନ ଏବଂ ଅନ୍ୟାନ୍ୟ ନିତି / ନିୟମ ଗୁଡ଼ିକର ଅବମାନନା ହୋଇଥିଲା ଯାହା ଫଳରେ କମ୍ପାନୀ ଏହାର ଉଦ୍ଦେଶ୍ୟ ପୂରଣରେ ଫଳପ୍ରସ୍ତ ନ ହେବା ସହିତ କମ୍ପାନୀ / ସରକାରଙ୍କର ରାଜସ୍ୱ କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା ।

ସୁପାରିଶ

କମ୍ପାନୀ ନିମ୍ନୋକ୍ତ ସୁପାରିଶଗୁଡ଼ିକୁ ବିଚାରକୁ ନେଇପାରେ

- ଆବଶ୍ୟକ ସଂଖ୍ୟକ ଡିପୋ ପ୍ରତିଷ୍ଠା କରିବାପାଇଁ ଉପଯୁକ୍ତ ପଦକ୍ଷେପ;
- ଡିପୋ ମାଧ୍ୟମରେ ସମସ୍ତ ପାନୀୟର ଯୋଗାଣରେ ସୁନିଶ୍ଚିତତା;
- ଡିପୋରେ ବିଅର ଷ୍ଟକ୍ ଗୁଡ଼ିକର ସମୟାନୁଯାୟୀ ସଂଗ୍ରହ ଓ ନିକାଶ କାର୍ଯ୍ୟପ୍ରକ୍ରିୟାର ଉନ୍ନତିକରଣ;
- ବିକ୍ରୟ ଆୟକୁ ଡିଡି ମାଧ୍ୟମରେ ପ୍ରାସଙ୍ଗିକ ବ୍ୟବସ୍ଥା ଅନୁସାରେ ଗ୍ରହଣ କରାଯିବା ଉଚିତ୍;
- ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ବ୍ୟବସ୍ଥାକୁ ମଜବୁତ କରିବା ।

3.2 ଖୁଚୁରା ବେପାରୀଙ୍କୁ ଅହେତୁକ ଅନୁକମ୍ପା

ଆଇଏମ୍‌ଏଫ୍‌ଏଲ୍ ଏବଂ ବିଅରର ସର୍ବାଧିକ ଖୁଚୁରା ମୂଲ୍ୟର ଅନୁଚିତ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ ଯୋଗୁ ଖୁଚୁରା ବେପାରୀଙ୍କୁ 75.01 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅହେତୁକ ଅନୁକମ୍ପା ।

କମ୍ପାନୀ ରାଜ୍ୟରେ ଭାରତ ପ୍ରସ୍ତୁତ ବିଦେଶୀ ମଦ (ଆଇଏମ୍‌ଏଫ୍‌ଏଲ୍) ଏବଂ ବିଅରର ପାଇକାରୀ ବ୍ୟବସାୟ କରେ । ପାନୀୟ ସଂଗ୍ରହ ପାଇଁ କମ୍ପାନୀ ପଞ୍ଜିକୃତ ଉତ୍ପାଦକାରୀ/ଯୋଗାଣକାରୀମାନଙ୍କ ସହିତ ରାଜିନାମା ସାକ୍ଷର କରେ ଏବଂ ଅନୁମତି ପ୍ରାପ୍ତ ଖୁଚୁରା ବେପାରୀଙ୍କୁ ବିକ୍ରୟ କରିଥାଏ । ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କ ଅବକାରୀ ନିତୀ ଅନୁସାରେ, ଏପ୍ରିଲ 2003 ରେ ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କ ଦ୍ଵାରା ଏକ ଦର ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କମିଟି ଗଠନ କରାଯାଇଥିଲା । ଏହି କମିଟିରେ କମ୍ପାନୀର ପ୍ରତିନିଧିଙ୍କୁ ମିଶାଇ ପାଞ୍ଜିକୃତ ସଦସ୍ୟ ଅଛନ୍ତି ଯେଉଁମାନେ ପାନୀୟର ଅପସାରଣ ମୂଲ୍ୟ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରିଥାନ୍ତି । କମ୍ପାନୀ ଏହାର ନିର୍ଗତ ମୂଲ୍ୟ⁵⁹, ମୂଲ୍ୟ ଯୁକ୍ତ କର (ଭ୍ୟାଟ) ଏବଂ ଚାହା ଉପରେ 1 ପ୍ରତିଶତ ହିସାବରେ ଉତ୍ତରୁ ସଂଗୃହୀତ କରକୁ (ଟିସିଏସ୍) ନେଇ ଖୁଚୁରା ମୂଲ୍ୟ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରିଥାଏ । ବାର୍ଷିକ

⁵⁹ ଅପସାରଣ ମୂଲ୍ୟ + ଅବକାରୀ ଦେୟ + କମ୍ପାନୀର ଲାଭ ।

ଅବକାରୀ ନିତୀ ଅନୁସାରେ ସ୍ଥିରୀକୃତ ହୋଇଥିବା ଖୁରୁରା ବ୍ୟବସାୟୀର ଲାଭକୁ ଖୁରୁରା ବ୍ୟବସାୟୀଙ୍କ ପାଇଁ ମୂଲ୍ୟ ସହ ଯୋଗ କରାଯାଇ ସର୍ବାଧିକ ଖୁରୁରା ମୂଲ୍ୟ (ଏମ୍ଆର୍ପି) ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରାଯାଇଥାଏ । ଏହି ମୂଲ୍ୟରେ ଖାଉଟିମାନଙ୍କୁ ପାନୀୟ ବିକ୍ରୟ କରାଯାଇଥାଏ ।

ସମାଧାରେ ଦେଖାଗଲା ଯେ, 2010-13 ମଧ୍ୟରେ, ଜମ୍ପାନୀ 4.53 ଲକ୍ଷ କେସ ବିଅର ଏବଂ ଆଇଏମ୍ଏଫ୍ଏଲ୍ ବିକ୍ରି କରି 62.51 କୋଟି ଟଙ୍କା ଟିସିଏସ୍ ବାବଦରେ ଖୁରୁରା ବେପାରୀଙ୍କ ଠାରୁ ବିକ୍ରୟ ସମୟରେ ସଂଗ୍ରହ କରିଥିଲା ଏବଂ ଏହାକୁ ଆୟକର ଅଧିକାରୀଙ୍କ ଠାରେ ଜମା କରିଥିଲା । ନିର୍ଦ୍ଧାରିତ ଆୟ କର ଦେୟ ବାବଦକୁ ଖୁରୁରା ବେପାରୀମାନେ ଜମ୍ପାନୀ ଠାରୁ ଟିସିଏସ୍ ର ପ୍ରମାଣପତ୍ର ପାଇଲା ପରେ ଏମ୍ଆର୍ପି ମାଧ୍ୟମରେ ଗ୍ରାହକମାନଙ୍କଠାରୁ ସଂଗ୍ରହ କରିଥିଲେ । ଆୟକର ଅଧିନିୟମ, 1961 ଅନୁସାରେ ଟିସିଏସ୍ ଏକ ପ୍ରତ୍ୟକ୍ଷ କର ଅଟେ । ତେଣୁ ଏହା ଏମ୍ଆର୍ପିର ଅଂଶ ହେବା ବଦଳରେ ଅଲଗା ଭାବେ ସଂଗୃହୀତ ହେବା ଉଚିତ୍ । ଏମ୍ଆର୍ପି ନିର୍ଦ୍ଧାରଣରେ ଟିସିଏସ୍ ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ କରିବା ଯୋଗୁଁ ଖୁରୁରା ବେପାରୀମାନଙ୍କର ଆର୍ଥିକ ବୋଧ ଗ୍ରାହକଙ୍କ ଉପରେ ଆସିଥିଲା । ପୁଣି ଟିସିଏସ୍ ଉପାଦାନକୁ ନିର୍ଗତ ମୂଲ୍ୟରେ ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ କରିବା ଫଳରେ ଖୁରୁରା ବ୍ୟବସାୟୀଙ୍କ ଲାଭ 12.50 କୋଟି⁶⁰ ଟଙ୍କାକୁ ବୃଦ୍ଧି ହୋଇଥିଲା ଯାହାକି ଗ୍ରାହକମାନଙ୍କ ଉପରେ ବୋଧ ହୋଇଥିଲା ।

ତେଣୁ ଖୁରୁରା ବ୍ୟବସାୟୀଙ୍କ ମୂଲ୍ୟରେ ଟିସିଏସ୍କୁ ବିବେଚନା କରିବା ଏବଂ ଆଇଏମ୍ଏଫ୍ଏଲ୍/ବିଅରର ଏମ୍ଆର୍ପି ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରିବାରେ ଟିସିଏସ୍ ଉପାଦାନକୁ ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ କରିବା ଫଳରେ 2010-13 ମଧ୍ୟରେ ହୋଇଥିବା ବିକ୍ରିରେ ଖୁରୁରା ବେପାରୀ ମାନେ 75.01 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅହେତୁକ ଲାଭ କରିଥିଲେ ଏବଂ ଏହା ଗ୍ରାହକଙ୍କ ଉପରେ ଲଦି ଦିଆଯାଇଥିଲା ।

ପରିଚାଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ / ସରକାର ଏହି ତଥ୍ୟ (ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2013) ରେ ରାଜି ହୋଇକହିଲେ ଟିସିଏସ୍ ପରିମାଣକୁ ବାଦ ଦେଇ ଏମ୍ଆର୍ପି ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ କରାଯିବ । କିନ୍ତୁ ଏହି ଉଠିକ ଖୁରୁରା ବେପାରୀ ମାନେ ପାଇଥିବା ଅହେତୁକ ଲାଭର ପୁନଃସଂଗ୍ରହ ଉପରେ ନିରବ ଥିଲା ।

ଓଡ଼ିଶା ଖଣି ନିଗମ ଲିମିଟେଡ

3.3 ଅବକାରୀ ଭାବେ ଲୌହ ପଥରର ଅତ୍ୟଧିକ ଉତ୍ପାଦନ

ବୈଧାନିକ ପ୍ରାବଧାନର ଉଲ୍ଲଙ୍ଘନ କରି ଅଧିକ ପରିମାଣ ଲୌହ ପଥର ଉତ୍ପାଦନ ଫଳରେ 80.35 ମେଟ୍ରିକ୍ ଟନ୍ର ଷ୍ଟକ୍ ଜମା ଏବଂ ପରିଣାମ ସ୍ଵରୂପ ପାଣ୍ଡିର ଅବରୋଧ, ବ୍ରହ୍ମ୍ୟର ଅଭାବ, ଅତିରିକ୍ତ ରକ୍ଷାଳତ୍ ପ୍ରଦାନ, ଠିକାଦାରମାନଙ୍କୁ ଅହେତୁକ ଅନୁଜମ୍ପା ଏବଂ ଜୋରିମାନା ବାବଦକୁ ଦେୟ ।

ପଥର ଉଠେଇନ ଠିକାଦାରଙ୍କୁ ନିୟୁକ୍ତ କରି ଜମ୍ପାନୀ ଏହାର ଖଣିରୁ ଲୌହ ପଥର ଉତ୍ପାଦନ କରେ ଏବଂ ବାର୍ଷିକ ଉତ୍ପାଦନ ଲକ୍ଷ୍ୟ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ ସହିତ ଲକ୍ଷ୍ୟର ହ୍ରାସ ପାଇଁ ସଂକ୍ରମଣ ଥାଏ । ବାର୍ଷିକ ଉତ୍ପାଦନ ଲକ୍ଷ୍ୟ ବିଭିନ୍ନ ନିୟମ / ଅଧିନିୟମ⁶¹ ଅନୁଯାୟୀ ଜାରି କରାଯାଇଥିବା ଅନୁମୋଦିତ ଖଣି ଖୋଦନ ଯୋଜନା, ପରିବେଶ ମଞ୍ଜୁରୀ ଏବଂ ଖଣି ପରିଚାଳନା ପାଇଁ ସମ୍ମତିରେ ଦର୍ଶାଯାଇଥିବା ଉତ୍ପାଦନ ସୀମା ମଧ୍ୟରୁ ସର୍ବନିମ୍ନ ସୀମାରେ ସିମାତ କରିବାର ଥିଲା ।

ଜମ୍ପାନୀ ଏହାର କୁର୍ମିତାର ଲୌହ ପଥର ଖଣି (କେଆଇଓଏମ୍) ଏବଂ ଗନ୍ଧମାର୍ଦ୍ଦନ ବ୍ଲକ୍ ବି ଲୌହ ପଥର ଖଣି (ଜିଆଇଓଏମ୍) ରୁ ଲୌହ ପଥର ଉଠେଇନ ପାଇଁ ଜଣେ ଠିକାଦାର ସହିତ ଚୁକ୍ତି କରିଥିଲା (ଅଗଷ୍ଟ 2005 /

⁶⁰ 62.51 କୋଟି ଟଙ୍କାର ନିର୍ଗତ ମୂଲ୍ୟ ଉପରେ ହାରାହାରି 20 ପ୍ରତିଶତ ଟିସିଏସ୍ ଉପାଦାନ ଅଟେ ।
⁶¹ ଖଣି ସୁରକ୍ଷା ଓ ଉନ୍ନୟନ ନିୟମ, 1988, ପରିବେଶ (ସୁରକ୍ଷା) ଅଧିନିୟମ, 1986 ଏବଂ ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ପ୍ରଦୃଷ୍ଟ ନିୟମଣ ବୋର୍ଡ଼ ଜାରି କରିଥିବା ଖଣି ପରିଚାଳନାର ସମ୍ମତି ।

ଜୁନ୍ 2006) । ଠିକାଦାରର ଉଠିମ କାର୍ଯ୍ୟବିଠି ଏବଂ ଲୌହ ପଥରର ନିୟମିତ ବିକ୍ରି ଦୃଷ୍ଟିରୁ କେଆଇଓଏମ୍ ଏବଂ ଜିଆଇଓଏମ୍‌ର ଚୁକ୍ତି ଗୁଡ଼ିକର ବାର୍ଷିକ ଉତ୍ପାଦନର ଲକ୍ଷ୍ୟକୁ ଯଥାକ୍ରମେ 4.20 ଲକ୍ଷ ଏମ୍‌ଟି ରୁ 28 ଲକ୍ଷ ଏମ୍‌ଟି ଏବଂ 5 ଲକ୍ଷ ଏମ୍‌ଟି ରୁ 25 ଲକ୍ଷ ଏମ୍‌ଟି ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ବୃଦ୍ଧି କରି ଚୁକ୍ତିକୁ ଥରକୁ ଥର ଜୁଲାଇ 2010 ଏବଂ ଜୁନ୍ 2011 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ବର୍ଦ୍ଧିତ କରାଯାଇଥିଲା । ଜିଆଇଓଏମ୍ ର ଚୁକ୍ତିରେ ଥିଲା ଯେ ଯଦି ଠିକାଦାର ପ୍ରତି 5 ଲକ୍ଷ ମେଟ୍ରିକ ଟନରେ 25000 ଘନ ମିଟରରୁ ଅଧିକ ନିମ୍ନମାନର ପଥର ଉଠିଲନ କରେ ତେବେ ଠିକାଦାରକୁ ପ୍ରତି ଘନ ମିଟର ପାଇଁ 60 ଟଙ୍କା ଦିଆଯିବ । ବର୍ଷ 2008-13 ମଧ୍ୟରେ କମ୍ପାନୀ 201.82 ଲକ୍ଷ ଏମ୍‌ଟି ଉତ୍ପାଦନ ତୁଳନାରେ 164.66 ଲକ୍ଷ ଏମ୍‌ଟି ବିକ୍ରି କରିଥିଲା ଏବଂ 43.19 ଏମ୍‌ଟିର ପ୍ରାରମ୍ଭିକ ଷ୍ଟକକୁ ମିଶାଇ 80.35 ଲକ୍ଷ ଏମ୍‌ଟି ଷ୍ଟକ ରହିଥିଲା ।

ସମାକ୍ଷାରେ ନିମ୍ନ ବର୍ଣ୍ଣିତ ବିଷୟ ଅବଲୋକନ କରାଯାଇଥିଲା ;

- ଉତ୍ପାଦନ ଲକ୍ଷ ହ୍ରାସ ନ କରିବାରୁ 80.35 ଲକ୍ଷ ଏମ୍‌ଟି ର ଷ୍ଟକ ଜମା ହୋଇ ଯାଇଥିଲା । ଏଥିମଧ୍ୟରୁ 88.99 କୋଟି ଟଙ୍କାରେ ଉଠିଲନ କରାଯାଇଥିବା ସର୍ବନିମ୍ନ 72.37 ଲକ୍ଷ ଏମ୍‌ଟି ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ସୁଦ୍ଧା 32 ମାସ ଧରି ପଡ଼ିରହିଥିଲା । ଫଳରେ ସୁଧ ବାବଦକୁ 15.67 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା ।
- ବର୍ଷ 2000-10 ମଧ୍ୟରେ ବୈଧାନିକ ସାମା ଠାରୁ 107.63 ଏମ୍‌ଟି ଅଧିକ ଉତ୍ପାଦନ ଯୋଗୁ ଓଡ଼ିଶା ସରକାର 2,833.24 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଜୋରିମାନା ଦାବି କରିଥିଲେ (ଅକ୍ଟୋବର / ଡ଼ିସେମ୍ବର 2012) । ଯଦିଓ କମ୍ପାନୀ ଫେବୃୟାରୀ 2013 ଏହି ଅର୍ଥ ଦଣ୍ଡକୁ ବିରୋଧ କରିଥିଲେ, ଏହି ସମସ୍ୟା ଏ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ସମାଧାନ ହୋଇପାରିନାହିଁ (ଡ଼ିସେମ୍ବର 2013) ।
- ନିମ୍ନମାନ ପଥର ଏବଂ କମ୍ ଉତ୍ପାଦନ ପାଇଁ ଚୁକ୍ତିରେ ଜୋରିମାନା ଆବାୟର ବ୍ୟବସ୍ଥା ଥିବା ସମ୍ପୂର୍ଣ୍ଣ ବର୍ଷ 2008-13 ମଧ୍ୟରେ 18.76 ଲକ୍ଷ ଘନମିଟର ଅଧିକ ନିମ୍ନ ମାନ ପଥର ଉଠିଲନ ପାଇଁ ଘନ ମିଟର ପ୍ରତି 60 ଟଙ୍କାର ଅତିରିକ୍ତ ପ୍ରଦାନ ଏବଂ ଜିଆଇଓଏମ୍ ଠାରେ ଏହା ଗଚ୍ଛିତ ରହିବା ଯୋଗୁ ଠିକାଦାରକୁ 11.25 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅହେତୁକ ଲାଭ ଦିଆଯାଇ ଥିଲା ।
- କେଆଇଓଏମ୍ ଏବଂ ଜିଆଇଓଏମ୍ ପାଇଁ ଯଥାକ୍ରମେ ବର୍ଷ 2011-13 ଏବଂ 2009-13 କୁ ବାଦ୍ ଦେଇ 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ଅନୁମୋଦିତ ଏକ ପ୍ରତିଶତର ମାନଦଣ୍ଡ ଠାରୁ ଅଧିକ 45.44 କୋଟି ଟଙ୍କାର 1.01 ଲକ୍ଷ ଏମ୍‌ଟିର ଲୌହ ପଥର / ଗୁଣ୍ଡ କମ୍‌ଟି ଥିଲା । କେଆଇଓଏମ୍ ଏବଂ ଜିଆଇଓଏମ୍ ଷ୍ଟକର ଯଥାକ୍ରମେ 2011-13 ଏବଂ 2009-13 ବର୍ଷ ଗୁଡ଼ିକରେ ଫିଜିକାଲ ଭେରିଫିକେସନ ହୋଇପାରିନଥିଲା ଯେହେତୁ ପ୍ରଚ୍ଚର ଷ୍ଟକ ରହିଯାଇଥିଲା । ଯାହା ମାପିବା ସମ୍ଭବ ନ ଥିଲା ।
- ଅତ୍ୟଧିକ ଉତ୍ପାଦନ ଯୋଗୁଁ କମ୍ପାନୀ ବୈଧାନିକ ପ୍ରାବଧାନ ଅନୁଯାୟୀ 1,000 ଟନ ହିସାବରେ ଗଦା କରିପାରିନଥିଲା । କମ୍ପାନୀ ଏହି ବ୍ୟବସ୍ଥାର ଉଚ୍ଛେଦ ପାଇଁ ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କ ଖଣି ନିର୍ଦ୍ଦେଶକ (ଡ଼ିଓଏମ୍)ଙ୍କୁ ଅନୁରୋଧ କରିଥିଲା । ଖଣି ନିର୍ଦ୍ଦେଶକ, ଓଡ଼ିଶା ସରକାର ଅଗଷ୍ଟ 2012 ରେ କମ୍ପାନୀର ଅନୁରୋଧକୁ ଗ୍ରହଣ କରି ସର୍ବାଧିକ ଧାର୍ଯ୍ୟ ଦରରେ ରକ୍ଷାଲିପି ପ୍ରଦାନ କରିବାକୁ ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ଦେଇଥିଲେ । ଏହା ଫଳରେ ସେପ୍ଟେମ୍ବର ରୁ ନଭେମ୍ବର 2012 ମଧ୍ୟରେ 3.45 ଲକ୍ଷ ଏମ୍‌ଟି ଲୁହାପଥର ବିକ୍ରିରେ କମ୍ପାନୀ 4.27 କୋଟି ଟଙ୍କା ଅଧିକ ବ୍ୟୟ କରିଥିଲା, ଯାହା କ୍ଲେଡାମାନଙ୍କଠାରୁ ସଂଗ୍ରହ କରାଯାଇପାରିନଥିଲା ।
- ଜିଆଇଓଏମ୍‌ରେ ଉତ୍ପାଦିତ 50.21 ଲକ୍ଷ ଏମ୍‌ଟି ଲୁହାପଥର / ଗୁଣ୍ଡକୁ ନିଷିଦ୍ଧ ଜଙ୍ଗଲ ଅଞ୍ଚଳରେ ରଖିବା ଫଳରେ ଜଙ୍ଗଲ ଅଧିକାରୀ ଏହାର ବିକ୍ରିକୁ ଡ଼ିସେମ୍ବର 2011 ରେ ବନ୍ଦ କରି ଦେଇଥିଲେ । ପରେ ମଇ 2012 ରେ ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କର ନିର୍ଦ୍ଦେଶରେ କମ୍ପାନୀ 4.02 ଲକ୍ଷ ଏମ୍‌ଟି 61.09 କୋଟି ଟଙ୍କାରେ ବିକ୍ରି କରି (ନଭେମ୍ବର 2012 ରୁ ମାର୍ଚ୍ଚ 2013) ଏବଂ ସେହି ଅର୍ଥ ଖଣି

ନିର୍ଦ୍ଦେଶକଙ୍କ ନାମରେ ଏକ ଜାତୀୟକରଣ ବ୍ୟାଙ୍କରେ ଖୋଲା ଯାଇଥିବା ପୃଥକ ବ୍ୟାଙ୍କ ଆକାଉଣ୍ଟରେ ଜମା କରିଥିଲେ ଏବଂ ଅବଶିଷ୍ଟ 46.19 ଲକ୍ଷ ଏମ୍.ଟି. ଗଚ୍ଛିତ ହୋଇରହିଥିଲା ।

ତେଣୁ ବୈଧାନିକ ପ୍ରାବଧାନର ଉଲ୍ଲଙ୍ଘନରେ ଅଧିକ ଲୋହ ପଥର ଉତ୍ପାଦନ ଯୋଗୁ 80.35 ଲକ୍ଷ ଏମ୍.ଟି. ଷ୍ଟକ ଗଚ୍ଛିତ ହୋଇଥିଲା । ପରିଣାମ ସରୂପ 150.08 କୋଟି ଟଙ୍କାର ପାଣ୍ଠି ଅବରୋଧ, 45.44 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଭୌତିକ ଷ୍ଟକ ନିଅଁ 4.27 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅତିରିକ୍ତ ରୟାଲ୍‌ଟି ପ୍ରଦାନ, ଠିକାଦାରକୁ 11.25 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅହେତୁକ ଅନୁକମ୍ପା ଏବଂ 2,833.24 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅର୍ଥଦଣ୍ଡ ଓଡ଼ିଶା ସରକାର ଦ୍ୱାରା କରାଯାଇଥିଲା ।

ପରିଚାଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ ଜୁଲାଇ 2013 ରେ ଦର୍ଶାଇଲେ ଯେ ଷ୍ଟକ ଗଚ୍ଛିତ ମୁଖ୍ୟତଃ ବଜାରରେ ଚାହିଦାର ଅଭାବ ଏବଂ ଉତ୍ପାଦନ ସହିତ ବିକ୍ରିର ସମନ୍ୱୟ ପାଇଁ ଭିତ୍ତିଭୂମିର ଅଭାବ ଯୋଗୁଁ ହୋଇଥିଲା । ଏହା ମଧ୍ୟ ଦର୍ଶାଇଥିଲେ ଯେ, ଷ୍ଟକର ନିଅଁକୁ ମଧ୍ୟ ନିୟନ୍ତ୍ରିତ କରାଯିବ । ଅଧିକ ରୟାଲ୍‌ଟି ପୈଠ ବାବଦରେ କହିଲେ ଯେ, ଏହା ଅନିଚ୍ଛାଯୁକ୍ତ ଥିଲା ଏବଂ ଏହା କମ୍ପାନୀର ବାଣିଜ୍ୟ ହିତ ପାଇଁ ଉଦ୍ଦିଷ୍ଟ ଥିଲା । ନିଷିଦ୍ଧ ବନ ଅଞ୍ଚଳରେ ଲୋହ ପଥର / ଗୁଣ୍ଡ ରଖାଯିବା ସମ୍ପର୍କରେ କହିଲେ ଯେ, ଜିଆଇଓଏମ୍ ରେ କୌଣସି ଜାଗା ନ ଥିବା ଫଳରେ ସେଠାରେ ରଖାଯାଇଥିଲା ।

ପ୍ରକୃତରେ କମ୍ପାନୀ ବୈଧାନିକ ପ୍ରାବଧାନକୁ ପାଳନ କରି ଏହାର ଉତ୍ପାଦନକୁ ସୀମିତ କରି କିମ୍ବା ବିକ୍ରି ଓ ଉତ୍ପାଦନର ସମନ୍ୱୟ ରଖିନଥିଲା ଯାହା ଫଳରେ ଷ୍ଟକ ଗଚ୍ଛିତ ହୋଇଥିଲା ଏବଂ ପରିଣାମ ସରୂପ ପାଣ୍ଠିର ଅବରୋଧ / ଭୌତିକ ଷ୍ଟକର ନିଅଁ/ ଅର୍ଥଦଣ୍ଡ ଦାବି ହୋଇଥିଲା ।

ଏହି ତଥ୍ୟ ଜୁଲାଇ 2013 ରେ ସରକାରଙ୍କୁ ଜଣାଇ ଦିଆଯାଇଥିଲା ଏବଂ ସେମାନଙ୍କର ଉଠି ଜାଣୁଥିବା 2014 ସୁଦ୍ଧା ମିଳିନଥିଲା ।

3.4 ନିଷ୍ପତ୍ତି ବ୍ୟୟ

ଆଗତ ତାପକ ପ୍ରକଳ୍ପ ପାଇଁ ଲକ୍ଷ୍ୟ ଉତ୍ପାଦନ ଭାବେ ଚିହ୍ନଟ ହୋଇଥିବା କୋଇଲା ଖଣି ପ୍ରଗତିର ସଠିକ୍ ଭାବେ ଅନୁସରଣ ନ କରିବା ଫଳରେ ଲକ୍ଷ୍ୟର ଉତ୍ପାଦନ ହରାଇବା ସହିତ 12.60 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଆର୍ଥିକ କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା ।

କୋଇଲା ମହଣାଳୟ (ଏମ୍.ଓ.ସି) ଜୁଲାଇ 2007 ରେ 1200 ମେଟ୍ରିକ ଟନର ଆକଳିତ କୋଇଲା ଗଚ୍ଛିତ ଥିବା ଓଡ଼ିଶାର ମହାକିନୀ ବି କୋଲ ବ୍ଲକ୍‌କୁ କମ୍ପାନୀକୁ ଓ ଅନ୍ୟ ରାଜ୍ୟର ତିନୋଟି⁶² ସରକାରୀ ଉଦ୍ୟୋଗକୁ (ପିଏସ୍.ସୁ) ପ୍ରଦାନ କରିଥିଲା । ଏଥିରେ ସବୁ ପିଏସ୍.ସୁ ଗୁଡ଼ିକର ସମାନ ଅଂଶ ରହିଥିଲା । ହିତାଧିକାରୀ ମାନେ ମିଳିତ ଭାବେ କିମ୍ବା ଏହି ଉଦ୍ୟୋଗରେ ଏକ ପୃଥକ କମ୍ପାନୀ ଗଠନ କରି ତାହା ମାଧ୍ୟମରେ ପ୍ରସପେକ୍ଟିଭ୍ ଲାଇସେନ୍ସ (ପିଏଲ୍) ପାଇଁ ଆବେଦନ କରିବାର ଥିଲା ଏବଂ ମିଳିତ ଭାବେ ଆବେଦନର ତିନିମାସ ମଧ୍ୟରେ 97.50 କୋଟି ଟଙ୍କାର ବ୍ୟାଙ୍କ ଗ୍ୟାରେଂଟି (ବିଜି) ଦେବାର ଥିଲା । ଏହି ବ୍ଲକ୍‌ର ଉନ୍ନୟନ ପାଇଁ ମାଇଲ ଖୁଂ⁶³ ପ୍ରସ୍ତୁତ କରାଯାଇଥିଲା ଏବଂ ଏଥିରେ ସଂପୂର୍ଣ୍ଣ ଥିଲା ଯେ ଯଦି ମାଇଲଖୁଂ ପୂରଣ ହୋଇନପାରିବ ତେବେ ଆବେଦନ ରଦ୍ଦ କରାଯିବ ଏବଂ ବିଜିର 50 ପ୍ରତିଶତ ମଧ୍ୟ ବାଜ୍ୟାପ୍ତ କରାଯିବ ।

ସମାକ୍ଷାର ତର୍କମାରୁ ଜଣାଗଲା ଯେ କୋଇଲା ବ୍ଲକ୍ ପ୍ରଦାନ କଲା ପରଠୁ ଏହାର ପ୍ରଗତି ପାଇଁ ନିଆଯାଇଥିବା ଯୁଗ୍ମ ପଦକ୍ଷେପ ଯଥେଷ୍ଟ ନ ଥିଲା ଏବଂ ଜଟିଳ ମାଇଲ ପଥର ଗୁଡ଼ିକୁ ହାସଲ ନ କରିବା ଫଳରେ କମ୍ପାନୀ ତାର ପ୍ରକଳ୍ପ ଆରମ୍ଭ କରିପାରିନଥିଲା । ଯଦିଓ ପିଏଲ୍ ପାଇଁ ଆବେଦନ କରିବା ପୂର୍ବରୁ ପ୍ରଥମ ପଦକ୍ଷେପ ସରୂପ ଚାଲି

⁶² ଆସାମ ଖଣିଜ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍, ମେଘାଳୟ ଖଣିଜ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ ଏବଂ ତାମିଲନାଡୁ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବୋର୍ଡ୍ ।
⁶³ (i) ଅକ୍ଟୋବର 2009 ମଧ୍ୟରେ ଜିଓଲୋଜିକାଲ ରିପୋର୍ଟ କ୍ରମ (ii) ଜୁନ 2010 ମଧ୍ୟରେ ଖଣି ଯୋଜନାର ଅନୁମୋଦନ (iii) ଅପ୍ରେଲ 2011 ମଧ୍ୟରେ ଫରେଷ୍ଟ କ୍ଲିଅରାନ୍ସ ଏବଂ (iv) ଅକ୍ଟୋବର 2011 ମଧ୍ୟରେ ଖଣି ଲିଜ୍ ପ୍ରାପ୍ତ କରିବା ମାଇଲ ଖୁଂ ମଧ୍ୟରେ ଅର୍ଜିତ ଥିଲା ।

ହିତାଧିକାରୀ ମିଳିତ ଭାବେ ଏକ କମ୍ପାନୀ ଗଠନ କରିବାର ଥିଲା, ଏହା (ମେନ୍ଦାକିନି ବି କୋଲ କରପୋରେସନ ଲିମିଟେଡ୍) 15 ମାସ ଡେରିରେ ଅର୍ଥାତ ଫେବୃୟାରୀ 2009 ରେ ସ୍ଥାପନା କରାଯାଇଥିଲା । ପୁଣି ଅନ୍ୟ ସବୁ ମାଇଲ ପଥର ଯଥା ଭୂତତ୍ୱ ତଥ୍ୟର କ୍ରୟ, ଖଣି କାର୍ଯ୍ୟ ପାଇଁ ଆବେଦନ, ଜଙ୍ଗଲ ସମ୍ପା ପାଇଁ ଅନୁମୋଦନ, ଜମି ଅଧିଗ୍ରହଣ ଇତ୍ୟାଦି ହାସଲ କରିବାରେ 8-32 ମାସ ବିଳମ୍ବ ହୋଇଥିଲା । ଏହା ଫଳରେ କୋଲଲା ମହଣାଳୟ ତିନୋଟି କାରଣ ଦର୍ଶାଏ ନୋଟିସ୍ ଜାରି କରିଥିଲା (ଅକ୍ଟୋବର 2009, ଅକ୍ଟୋବର 2010 ଏବଂ ମେ 2012) ଏବଂ ଡିସେମ୍ବର 2012 ରେ ଏହି ଆବେଦନକୁ ରଦ୍ଦ କରିଦେଇଥିଲା । ଆବିଜନର ସମ୍ପୂର୍ଣ୍ଣ ଅନୁସାରେ ଡିସେମ୍ବର 2012 ରେ ବ୍ୟାଙ୍କ ଗ୍ୟାରେଂଟିର 50 ପ୍ରତିଶତ 48.75 କୋଟି ଟଙ୍କା ବାଜ୍ୟାସ୍ତ କରିଦେଇଥିଲା ।

ପରେ, ଏମ୍‌ବିସିଏଲ୍‌ର ନିର୍ଦ୍ଦେଶକ ମଣ୍ଡଳୀ କମ୍ପାନୀର ସମାପନ ପାଇଁ ସଂପୂର୍ଣ୍ଣ ରାଜ୍ୟର ସରକାରଙ୍କୁ ଜଣାଇଥିଲେ (ଫେବୃୟାରୀ 2013) । ଯେହେତୁ ବ୍ୟାଙ୍କ ଗ୍ୟାରେଂଟିକୁ ସବୁ ହିତାଧିକାରୀ ପିଏସ୍‌ସୁ ସମାନ ଭାଗରେ ଦେଇଥିଲେ କମ୍ପାନୀ ଏହାର ଭାଗ ବାବଦରେ 12.19 କୋଟି ଟଙ୍କା କ୍ଷତି ସହିବା ସହିତ ପୂର୍ବ ପରିଚ୍ଛଳନା ବ୍ୟୟର ଅଂଶ ବାବଦରେ 0.41 କୋଟି ଟଙ୍କାର କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା (31 ମାର୍ଚ୍ଚ 2012 ସୁଦ୍ଧା ବ୍ୟୟ 1.65 କୋଟି ଟଙ୍କା) ।

ତେଣୁ କମ୍ପାନୀ ସହିତ ହିତାଧିକାରୀ ପିଏସ୍‌ସୁ ଗୁଡ଼ିକ କୋଲଲା ଖଣିର ଉଠେଇନ ଏବଂ ଉନ୍ନତି ପାଇଁ ଉପଯୁକ୍ତ ଅନୁସରଣ ନ କରିବା ଫଳରେ ଆଗତ ତାପଜ ପ୍ରକଳ୍ପ (ଓଡ଼ିଶା ତାପଜ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍) ପାଇଁ ଇନ୍ଦନର ଉତ୍ପାଦନ ହରାଇବା ସହ 12.60 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଆର୍ଥିକ କ୍ଷତି ମଧ୍ୟ ହୋଇଥିଲା ।

ପରିଚ୍ଛଳନା କମ୍ପ୍ୟୁକ୍ସ ଅଗଷ୍ଟ 2013 ରେ ଉକ୍ତ ତଥ୍ୟରେ ରାଜି ହୋଇ କହିଲେ ଯେ ନୀତିଗତ ନିଷ୍ପତ୍ତି ପାଇଁ ଚାରିଗୋଟି ରାଜ୍ୟର ସହଯୋଗର ଅଭାବ ଯୋଗୁ କୋଲଲା ବୁଲର ଉନ୍ନତି କରାଯାଇ ପାରିନଥିଲା ।

କିନ୍ତୁ ସତ୍ୟତା ଏହା ଥିଲା ଯେ, କମ୍ପାନୀ ଓଡ଼ିଶା ସରକାର ପାଖରେ ଉକ୍ତ ଘଟଣାକୁ ପ୍ରର୍ଦ୍ଧିତ୍ୱରେ ବିଫଳ ହୋଇଥିଲା ଯଦିଓ ଏମ୍‌ଓୟୁ (ମାର୍ଚ୍ଚ 2008) ଅନୁସାରେ କମ୍ପାନୀ ତାର ଅନ୍ୟ ଜଏଣ୍ଟଭେଣ୍ଚର ଭାଗିଦାରୀମାନଙ୍କ ପାଇଁ କ୍ଲିୟରାନ୍ସ ହାସଲ କରିବା ଦାୟିତ୍ୱ ରହିଥିଲା ।

ଉକ୍ତ ତଥ୍ୟ ଜୁଲାଇ 2013 ରେ ସରକାରଙ୍କୁ ଜଣାଇ ଦିଆଯାଇଛି । କିନ୍ତୁ ସେମାନଙ୍କର ଉଠେଇ ଜାନୁୟାରୀ 2014 ସୁଦ୍ଧା ମିଳିନଥିଲା ।

3.5 ସେନଭାଟ୍ କ୍ଲେଡ଼ିଟ୍‌ର ଅଣ ଉପଲବ୍ଧ

ସେନଭାଟ୍ କ୍ଲେଡ଼ିଟ୍ ଉପଲବ୍ଧ ନ କରିବା ଫଳରେ 3.44 କୋଟି ଟଙ୍କାର କ୍ଷତି

କମ୍ପାନୀ ଏହାର ଦକ୍ଷିଣ କାଳିଆପାଣି (କ୍ଲୋରି ଡି ଏବଂ ଏଫ୍) ଏବଂ ସୁକରଂଗା ଖଣିରୁ ଠିକାଦାର ମାଧ୍ୟମରେ କ୍ଲୋମ ପଥର ଉଠେଇନ ଓ ପରିବହନ କରି ଏହାର କ୍ଲୋମ ପଥର ବେନିଫିକେସନ ପ୍ଲାଣ୍ଟରେ (ସିଓବିପି) କ୍ଲୋମ କନସେନଟ୍ରେଟ୍ ଉତ୍ପାଦନ କରେ । ଜୁନ 2007 ରେ ଖଣି କାର୍ଯ୍ୟଗୁଡ଼ିକରେ ସେବାକର ଲାଗୁ ହେବା ପରେ କମ୍ପାନୀ କ୍ଲୋମ ପଥର ଉଠେଇନ ଓ ପରିବହନରେ ସେବା କର (ଏସ୍‌ଟି) ଠିକାଦାରମାନଙ୍କୁ ପ୍ରତିପୂରଣ କରେ । କେନ୍ଦ୍ରୀୟ ମୂଲ୍ୟ ଯୁକ୍ତ କର କ୍ଲେଡ଼ିଟ୍ ନିୟମ, 2004 (ସିସିଆର୍) ଅନୁସାରେ କମ୍ପାନୀର ସିଓବିପି ସେବା କରର ଇନପୁଟ୍ କ୍ଲେଡ଼ିଟ୍‌ର ଲାଭ ସିଓବିପିକୁ ପରିବହନ ହୋଇଥିବା କ୍ଲୋମ ପଥର ଉଠେଇନ / ପରିବହନ ଖର୍ଚ୍ଚ ଭଳି ଇନପୁଟ୍ ସେବା ଗୁଡ଼ିକ ଉପରେ ପାଇବା ଉଚିତ୍ । ଆର୍ଥିକ ଅଧିନିୟମ, 1994 ର ଧାରା 69 (2) ଅନୁସାରେ ସିଓବିପି କିମ୍ବା ଖଣିର ସେନଭାଟ୍ କ୍ଲେଡ଼ିଟ୍ ଲାଭ ପାଇବାକୁ ହେଲେ ଇନପୁଟ୍ ସର୍ଭିସ୍ ଡିଷ୍ଟ୍ରିବ୍ୟୁଟର⁶⁴ (ଆଇଏସ୍‌ଡି) ଭାବେ ପଞ୍ଜିକୃତ ହେବା ଦରକାର । ପୁଣି ସିସିଆର୍ ନିୟମ 9 (1) ଅନୁସାରେ,

⁶⁴ ସିସିଆର୍ ନିୟମ-2 (ଏଫ) ଅନୁଯାୟୀ ଏହା ଏକ କାର୍ଯ୍ୟାଳୟ ବା ଅବକାରୀ କର ଯୁକ୍ତ ପରାଧି ଉତ୍ପାଦକ ସଂସ୍ଥା କିମ୍ବା କର ଯୁକ୍ତ ସେବା ପ୍ରଦାନକାରୀ ସିଏକି ପ୍ରାପ୍ତ ଇନପୁଟ୍ ସର୍ଭିସ୍ (ଯାହା ଉପରେ ସେନଭାଟ୍ କ୍ଲେଡ଼ିଟ୍ ନିଆଯାଇ ପାରିବ) ପାଇଁ କର ପ୍ରଦାନ ଇନଭେସ୍‌ଟିଭ୍

ଖଣିରୁ ନିର୍ଗତ ଇନଭଏସ୍/ ବିଲ / ଗ୍ଲୋବା ଗୁଡ଼ିକ ପଞ୍ଜିକୃତ ଆଇଏସଡ଼ି ସଂଖ୍ୟା ଥିଲେ ସିଓବିପି ସେନଭାଟ କ୍ଲେଡ଼ିଟ ଉପଲକ୍ଷ କରିପାରିଥାନ୍ତା ।

ସମାକ୍ଷାରେ ଦେଖାଗଲା ଯେ, ଯଦିଓ କମ୍ପାନୀର ଖଣିଗୁଡ଼ିକ ସେବା କର ଉପାଦାନକୁ ଉଠେଇନକାରୀ କମ୍ପ୍ୟୁଟରକୁ ଜୁନ 2007 ରୁ ପ୍ରତିପୂରଣ କରୁଥିଲା, ଏହା ଜୁନ 2012 ରେ ପଞ୍ଜିକୃତ ହେବା ପାଇଁ ଆବେଦନ କରିଥିଲା ଏବଂ ଅଗଷ୍ଟ 2012 ରେ ଆଇଏସଡ଼ି ଭାବରେ ପଞ୍ଜିକୃତ ହୋଇଥିଲେ । ସେମାନେ ମଧ୍ୟ ସିସିଆର୍ ଅନୁଯାୟୀ ଆବଶ୍ୟକୀୟ ବିବରଣୀ ସହିତ ଇନଭଏସ୍ / ବିଲ/ ଗ୍ଲୋବା ଦେଇନଥିଲେ । ଏହା ଫଳରେ ଜୁନ 2007 ରୁ ମାର୍ଚ୍ଚ 2012 ମଧ୍ୟରେ ସିଓବିପିକୁ ଯୋଗାଣ କରାଯାଇଥିବା 3.99 ଲକ୍ଷ ମେଟ୍ରିକ୍ ଟନ୍ ଉଠେଇନ ବ୍ୟୟ ପାଇଁ ଦେଇଥିବା ଏସ୍ଟି ବାବଦରେ 3.44 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଇନପୁଟ୍ କ୍ଲେଡ଼ିଟ୍ ଉପଲକ୍ଷ କରାଯାଇନଥିଲା । ପୁଣି ଆଇଏସଡ଼ି ପଞ୍ଜିକୃତ ପୂର୍ବରୁ ସେବାକରର ଆଡ଼ଜେଷ୍ଟମେଣ୍ଟ/ ଫେରସ୍ତ ସିସିଆର୍ରେ ବ୍ୟବସ୍ଥା ଥିଲେ ମଧ୍ୟ ପଞ୍ଜିକୃତରେ ବିଲମ ଏବଂ ଇନଭଏସ୍/ ବିଲ/ ଗ୍ଲୋବା ନିର୍ଗତ ନ ହେବା ଫଳରେ କମ୍ପାନୀ ସେନଭାଟ କ୍ଲେଡ଼ିଟ ଉପଲକ୍ଷ କରିପାରିନଥିଲା ।

ପରିଗଣନା କମ୍ପ୍ୟୁଟର ଉପରେ ରାଜି ହୋଇ କହିଲେ (ଜୁଲାଇ 2013) ଉପଯୁକ୍ତ ରେକର୍ଡ଼ ରଖିବା ଏବଂ ଉପଯୁକ୍ତ ପ୍ରକ୍ରିୟାର ପାଳନ ଲୋକବଳ ଅଭାବରୁ କରାଯାଇପାରିନଥିଲା । ଫଳରେ ଆଇଏସଡ଼ି ପଞ୍ଜିକୃତ ହୋଇ ସେନଭାଟ କ୍ଲେଡ଼ିଟ ଉପଲକ୍ଷ କରିପାରିନଥିଲା । ଏହା ମଧ୍ୟ ଦର୍ଶାଇଥିଲେ ଯେ ଜୁନ 2007 ରୁ ଜୁଲାଇ 2012 ସମୟର ସେନଭାଟ କ୍ଲେଡ଼ିଟକୁ ପାଇବା ପାଇଁ ଉପଯୁକ୍ତ ପଦକ୍ଷେପ ନିଆଯାଉଛି ଏବଂ ଏଥିପାଇଁ ବୃତ୍ତିକ ସଂସ୍ଥାକୁ ନିୟୋଗ କରାଯାଉଛି ।

ସେନଭାଟ କ୍ଲେଡ଼ିଟର ଲାଭକୁ ବିବେଚନା କରି, ପରିଗଣନା କମ୍ପ୍ୟୁଟର ଏହାର ଆର୍ଥିକ ସ୍ୱାର୍ଥର ସୁରକ୍ଷା ପାଇଁ ସମୟାନୁଯାୟୀ ଉପଯୁକ୍ତ ପଦକ୍ଷେପ ନେବା ଉଚିତ୍ ।

ଘଟଣାଟି ଜୁନ 2013 ରେ ସରକାରଙ୍କୁ ଜଣାଇଦିଆଯାଇଥିଲା, ଜାନୁୟାରୀ 2010 ସୁଦ୍ଧା ସେମାନଙ୍କର ଉଠେଇ ମିଳିନଥିଲା ।

ଓଡ଼ିଶା ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ

3.6 ରାଜସ୍ୱ କ୍ଷତି

ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଉତ୍ପାଦନକାରୀ ଯୁନିଟ୍ ଗୁଡ଼ିକର ମରାମତି ଓ ରକ୍ଷଣାବେକ୍ଷଣ ପାଇଁ ଉପଯୁକ୍ତ ଯୋଜନାର ଅଭାବରୁ ଯୁନିଟ୍ ଗୁଡ଼ିକ ଦୀର୍ଘ ସମୟ ପାଇଁ ବନ୍ଦ ରହିବା ଫଳରେ ସାମର୍ଥ୍ୟ ମୂଲ୍ୟ ବାବଦରେ 18.19 କୋଟି ଟଙ୍କାର ରାଜସ୍ୱ କ୍ଷତି ।

କମ୍ପାନୀର ହୀରାକୁଦ ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ ପ୍ରକଳ୍ପ (ଏଚ୍.ଏଚ୍.ଇପି)ର 275.5 ମେଗାଓ୍ୱାଟ କ୍ଷମତା ସଂପନ୍ନ ସାତଟି ଯୁନିଟ୍ ରହିଛି ଯାହା ମଧ୍ୟରୁ 49.5 ମେଗାଓ୍ୱାଟ କ୍ଷମତା ସଂପନ୍ନ ଦ୍ୱିତୀୟ ଯୁନିଟ୍ ଲଗାତାର ଜଳକ୍ଷରଣ ଯୋଗୁଁ 01 ମଇ 2011 ଠାରୁ ବନ୍ଦ ରହିଥିଲା । କମ୍ପାନୀ 52 ଦିନ ମଧ୍ୟରେ ସମସ୍ୟାର ସଂଶୋଧନ କରିବା ପାଇଁ ଜଣେ ଠିକାଦାରଙ୍କୁ ନିଯୁକ୍ତ (ମଇ 2011) କରିଥିଲେ । ଯୁନିଟ୍ଟି 104 ଦିନ ବନ୍ଦ ରହିବା ପରେ ଯଦିଓ 13 ଅଗଷ୍ଟ 2011 ରେ କାର୍ଯ୍ୟ କରିଥିଲା, ଏହା ଜଳକ୍ଷରଣ ଯୋଗୁଁ ପୁଣି ବନ୍ଦ ହୋଇଯାଇଥିଲା (20 ନଭେମ୍ବର 2011) । କମ୍ପାନୀ ବିଲମରେ ସଂଶୋଧନ କାର୍ଯ୍ୟ ଅସଲି ଯନ୍ତ୍ରପାତି ଉତ୍ପାଦକ (ଓଇଏମ୍) କୁ ପ୍ରଦାନ କରିଥିଲା ଏବଂ ଯୁନିଟ୍ଟି 264 ଦିନର ଆଉଟେଜ୍ ପରେ ଗ୍ରୀତ ସହିତ ସମକାଳ ହୋଇଥିଲା (10 ଅଗଷ୍ଟ 2012) ।

ପାଇଥାଏ ଏବଂ କରଯୁକ୍ତ ସେବା ପ୍ରଦାନ କରୁଥିବା କିମ୍ବା ଅବକାରୀ କର ଯୁକ୍ତ ପଦାର୍ଥ ଉତ୍ପାଦକ ଯୁନିଟ୍ ଗୁଡ଼ିକୁ ଏହି କ୍ଲେଡ଼ିଟ୍ ବନ୍ଦ କରିଥାଏ ।

ସେହିପରି କମ୍ପାନୀର ବାଲିମେଳା ଜଳବିଦ୍ୟୁତ ପ୍ରକଳ୍ପ (ବିଏଚ୍‌ଇପି) ର ଆଠଟି ଯୁନିଟରୁ ଗୁରୋଟି ଯୁନିଟ 27 ଜୁଲାଇ 2011 ରେ (ଯୁନିଟ III, IV ଓ V) ଏବଂ 27 ଅଗଷ୍ଟ 2011 ରେ (ଯୁନିଟ I) ଥିଷ୍ଟ ବିଅରିଙ୍ଗରେ ତୁଟି ପାଇଁ ଅକାମି ହୋଇଯାଇଥିଲା । କମ୍ପାନୀ ଯୁନିଟ III, IV ଓ V ର ସମସ୍ୟା 127 ଦିନରେ ସଂଶୋଧନ ପାଇଁ ଜଣେ ଠିକାଦାରକୁ ନିଯୁକ୍ତ ଦେଇଥିଲା ଏବଂ ଯୁନିଟ - I ର ମରାମତି କାର୍ଯ୍ୟ ନିଜେ ହାତକୁ ନେଇଥିଲା । ଏହି ଯୁନିଟ ଗୁଡ଼ିକ 76 ରୁ 380 ଦିନ ଅବଧିର ଆଡ଼ଚେଜ ପରେ ଗ୍ରହଣ ସହିତ ନଭେମ୍ବର 2011 ଏବଂ ଅଗଷ୍ଟ 2012 ମଧ୍ୟରେ ସମକାଳ ହୋଇଥିଲା ।

କେନ୍ଦ୍ରୀୟ ବିଦ୍ୟୁତ ନିୟାମକ ଆୟୋଗ (ସିଇଆର୍‌ସି) (ଟାରିଫ୍ ସଂକଳ୍ପନା) ନିୟମ 2009 ଅନୁସାରେ ଗୋଟିଏ ଶକ୍ତି କେନ୍ଦ୍ରର ବାର୍ଷିକ ସ୍ଥିରାକୃତ ମୂଲ୍ୟ, 50:50 ଅନୁପାତରେ ସାମର୍ଥ୍ୟ ମୂଲ୍ୟ (ସିସି) ଓ ଶକ୍ତି ମୂଲ୍ୟ ମାଧ୍ୟମରେ ପୁନର୍ଲିଭ କରାଯାଇଥାଏ ଏବଂ ସିସି ଯୁନିଟ ଗୁଡ଼ିକର ପ୍ରକୃତ ଉତ୍ପାଦନକୁ ବିଚାରକୁ ନ ନେଇ ଯୁନିଟ ଗୁଡ଼ିକର ଉତ୍ପାଦନ ନିମନ୍ତେ ଉପଲବ୍ଧ ଉପରେ ପୁନର୍ଲିଭ କରାଯାଇଥାଏ । ପୁନଶ୍ଚ ଓଇଆର୍‌ସି ଆଦେଶର ଧାରା 54 (ନଭେମ୍ବର 2010) ଅନୁସାରେ, ଯୁନିଟର ଉପଲବ୍ଧି ହିସାବ କରିବା ସମୟରେ, ଉତ୍ପାଦନ କରୁଥିବା ଯୁନିଟ ଯାହାର କ୍ୟାପିଟାଲ ରକ୍ଷଣାବେକ୍ଷଣ ସମୟ 45 ଦିନରୁ ଅଧିକ ହେବ, ତାହା ଓଇଆର୍‌ସିର ଅନୁମୋଦନ ପରେ ଶକ୍ତି କେନ୍ଦ୍ରର ସଂସ୍ଥାପିତ ସାମର୍ଥ୍ୟରୁ କାଟି ଦେବା କଥା ।

ସମାକ୍ଷାରେ ଦେଖାଗଲା ଯେ, କମ୍ପାନୀ ଯଦିଓ ଜାଣିଥିଲା ଯେ ରକ୍ଷଣାବେକ୍ଷଣ କାର୍ଯ୍ୟ 45 ଦିନରୁ ଅଧିକ ସମୟ ନେବ, ଏହା ଉତ୍ପାଦନ କରୁଥିବା ଯୁନିଟ ଗୁଡ଼ିକ ଯାହାକି 76 ରୁ 380 ଦିନ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଆଡ଼ଚେଜରେ ଥିଲା ତାହାର ସଂସ୍ଥାପିତ ସାମର୍ଥ୍ୟର ହ୍ରାସ ପାଇଁ ଓଇଆର୍‌ସି ଠାରୁ ଅନୁମତି ନେଇ ନଥିଲା । ଏହା ଫଳରେ ସାମର୍ଥ୍ୟ ମୂଲ୍ୟ ବାବଦରେ 18.19 କୋଟି ଟଙ୍କା (ଏଚ୍‌ଏଚ୍‌ଇପି -4.82 କୋଟି ଟଙ୍କା ଏବଂ ବିଏଚ୍‌ଇପି- 13.37 କୋଟି ଟଙ୍କା) ର ପରିହାରକ୍ଷମ କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା । ପୁନଶ୍ଚ ଓଇଆର୍‌ସି ଅନୁମତି ସଂକଳ୍ପ କିଛି ଅପରିକଳ୍ପିତ ଘଟଣାର ମୁକାବିଲା କରିବା ପାଇଁ ଆବଶ୍ୟକୀୟ ଯତ୍ନପାତ୍ରୀ ନ ରଖିବା ହେତୁ ଯୁନିଟ ଗୁଡ଼ିକର ସମକାଳ ହେବାରେ ବିଳମ୍ବ ହୋଇଥିଲା ।

ତେଣୁ ମରାମତି ଓ ରକ୍ଷଣାବେକ୍ଷଣ ପାଇଁ ଉପଯୁକ୍ତ ଯୋଜନାର ଅଭାବ ସହିତ ଆବଶ୍ୟକୀୟ ଯତ୍ନପାତ୍ରୀ ନ ରଖିବା ହେତୁ, ଯୁନିଟ ଗୁଡ଼ିକ ଦୀର୍ଘ ସମୟ ପାଇଁ ଅଚଳ ହୋଇପଡ଼ିଥିଲା, ଯାହା ଫଳରେ ସାମର୍ଥ୍ୟ ମୂଲ୍ୟ ବାବଦରେ 18.19 କୋଟି ଟଙ୍କାର କ୍ଷତି ହୋଇଥିଲା

ସରକାର ଜଣାଇଲେ (ଜୁନ୍ 2013) ଯେ, ଗୋଟିଏ ମେସିନ୍‌ର ବାଧ୍ୟ ଆଡ଼ଚେଜ୍ ପାଇଁ ଯୋଜନା କରାଯାଇ ପାରିବ ନାହିଁ ଏବଂ ଓଇଆର୍‌ସି ଠାରୁ ଆଗରୁ ଅନୁମୋଦନ ଅଣା ଯାଇ ପାରିନଥିଲା । ଏହା ମଧ୍ୟ କହିଥିଲେ ଯେ, ଅକ୍ଟୋବରରେ ବ୍ୟବହୃତ ହେଉଥିବା ଏବଂ ସଂପୂର୍ଣ୍ଣ ମୂଲ୍ୟକୁ ଦୃଷ୍ଟିରେ ରଖି ଆବଶ୍ୟକ ବେଳେ ଯତ୍ନପାତ୍ରୀ କିଣାଯାଏ ।

ପରନ୍ତୁ ସମସ୍ୟାର ଗମ୍ଭୀରତା ଓ ସଂପୂର୍ଣ୍ଣ ସମୟକୁ ଦୃଷ୍ଟିରେ ରଖି କମ୍ପାନୀ, ଓଇଆର୍‌ସି କୁ ଜଣାଇପାରି ଥାଆନ୍ତା । ପୁନଶ୍ଚ, ଯେହେତୁ ଓଇଆର୍‌ସି ଦ୍ଵାରା ଧାର୍ଯ୍ୟ ଟାରିଫ୍‌ରେ ଯୁନିଟ ଗୁଡ଼ିକର ରକ୍ଷଣାବେକ୍ଷଣନିମନ୍ତେ ଯତ୍ନପାତ୍ରୀ ମୂଲ୍ୟ ସମ୍ମିଳିତ ଥିଲା, କମ୍ପାନୀ ଆବଶ୍ୟକୀୟ ଯତ୍ନପାତ୍ରୀ ମହଜୁଦ ରଖିପାରି ଥାନ୍ତା ।

3.7 ଅନୁଚିତ ପାଣ୍ଠି ପ୍ରଦାନ

ପାରିପାର୍ଶ୍ଵିକ ବିକାଶ ନିମନ୍ତେ ଏହାର ଉଦ୍ଦେଶ୍ୟ ଏବଂ ପ୍ରଚଳିତ ନୀତିର ଉଲ୍ଲଙ୍ଘନ କରି ଅନୁଚିତ ଭାବରେ ପାଣ୍ଠି ପ୍ରଦାନ ।

ଅଂଶଧାରୀମାନଙ୍କର ସ୍ଵାର୍ଥକୁ ଦୃଷ୍ଟିରେ ରଖି ଆର୍ଥିକ, ସାମାଜିକ ଓ ପାରିବେଶିକ ଭାରସାମ୍ୟ ବଜାୟ ରଖି କାର୍ଯ୍ୟ କରିବା ପାଇଁ କମ୍ପାନୀର ସଂକଳ୍ପକୁ ଏହାର କରପୋରେଟ୍ ସାମାଜିକ ଦାୟିତ୍ଵ (ସିଏସ୍‌ଆର) କୁହାଯାଏ ।

ସିଏସଆରର ଅଂଶ ସ୍ୱରୂପ କମ୍ପାନୀ ଏହାର ନିର୍ଦ୍ଦେଶକମଣ୍ଡଳୀ (ବିଓଡି) ର ଅନୁମୋଦନ କ୍ରମେ ଏହାର ସ୍ଥାନିତ/ ଶକ୍ତି କେନ୍ଦ୍ର ଗୁଡ଼ିକର ପାରିପାର୍ଶ୍ୱିକ ବିକାଶ (ପିଡ଼ି) ପାଇଁ ପାଣ୍ଠି ପ୍ରଦାନ କରୁଥିଲେ ।

କମ୍ପାନୀ ପାରିପାର୍ଶ୍ୱିକ ବିକାଶ ନିମନ୍ତେ ପାଣ୍ଠି ମଂଜୁର ପାଇଁ ନୀତି ପ୍ରସ୍ତୁତ କରିଥିଲା (ଫେବୃୟାରୀ 2006), ଯେଉଁଥିରେ ନିମ୍ନ ବିଷୟ ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ ।

- ପୂର୍ବ ବର୍ଷର ଲାଭର ଏକ ପ୍ରତିଶତ ପିଡ଼ି ନିମନ୍ତେ ସର୍ବୋଚ୍ଚ ସୀମା ହିସାବରେ ରଖାଯିବ ଏବଂ ଯଦି କୌଣସି ବର୍ଷରେ କମ୍ପାନୀର କ୍ଷତି ହୁଏ, ପର ବର୍ଷ ପାଇଁ କୌଣସି ପାଣ୍ଠି ମଂଜୁର କରାଯିବ ନାହିଁ ;
- ମଂଜୁର ହୋଇଥିବା ପାଣ୍ଠି ବିଦ୍ୟୁତ କେନ୍ଦ୍ର / ସ୍ଥାନିତ ଗୁଡ଼ିକର ଆଠ କିଲୋମିଟର ବ୍ୟାସାର୍ଦ୍ଧ ମଧ୍ୟରେ ଥିବା ନିକଟବର୍ତ୍ତୀ ଅଞ୍ଚଳ ମଧ୍ୟରେ ଉପଯୋଗ କରାଯିବ ; ଏବଂ
- ଜିଲ୍ଲା ପ୍ରଶାସନ (ଡିଏ) ଦ୍ୱାରା ପ୍ରେରିତ ଓ ସୁପାରିଶ କରାଯାଇଥିବା ପ୍ରସ୍ତାବଗୁଡ଼ିକ ହିଁ କେବଳ ପାଣ୍ଠି ପ୍ରଦାନ ପାଇଁ ଯୋଗ୍ୟ ବିବେଚିତ ହେବ ।

ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କର ରାଜସ୍ୱ ଏବଂ ବିପର୍ଯ୍ୟୟ ପରିଚ୍ଛେଦନା ବିଭାଗ ଜୁଲାଇ 2011 ରେ ଜାରି କରିଥିବା ବିସ୍ତୃତ ନିୟମାବଳୀ ଅନୁଯାୟୀ ପାରିପାର୍ଶ୍ୱିକ ବିକାଶ ପାଣ୍ଠି ନିର୍ଦ୍ଦିଷ୍ଟ ଅଞ୍ଚଳରେ ଏବଂ ପୁନଃବିକାଶ ଓ ପାରିପାର୍ଶ୍ୱିକ ଉନ୍ନୟନ ଉପଦେଷ୍ଟା ସମିତି (ଆରପିଡିଏସି) ଦ୍ୱାରା ଅନୁମୋଦିତ ପ୍ରକଳ୍ପ ପାଇଁ ହିଁ ଉପଯୋଗ ହେବ ଯାହା ଦ୍ୱାରା ପାରିପାର୍ଶ୍ୱିକ ଅଞ୍ଚଳର ଅଧିବାସୀଙ୍କର ଜୀବନ ଧାରାରେ ଏକ ପ୍ରତ୍ୟକ୍ଷମାନ ଏବଂ ଆଶ୍ୱତ୍ୱଶିଆ ଉନ୍ନତି ପରିଲକ୍ଷିତ ହେବ ।

କମ୍ପାନୀ 2006-13 ମଧ୍ୟରେ ଏହାର ଆଠଟି ବିଦ୍ୟୁତ କେନ୍ଦ୍ର / ସ୍ଥାନିତଗୁଡ଼ିକର ପାରିପାର୍ଶ୍ୱିକ ଉନ୍ନୟନ ଉପଲକ୍ଷେ 8.07 କୋଟି ଟଙ୍କା ମଂଜୁର କରିଥିଲା ଏବଂ 6.97 କୋଟି ଟଙ୍କା ପ୍ରଦାନ କରିଥିଲା ଯେଉଁଥିରେ କି ନଗର ସମନ୍ୱୟ ସୁବିଧା ଯଥା ଜଳ ଯୋଗାଣ, ବିଦ୍ୟୁତିକରଣ, ଯୋଗାଯୋଗ, ବିଦ୍ୟାଳୟ/ ମହାବିଦ୍ୟାଳୟକୁ ଅନୁଦାନ, ସଂସ୍କୃତିକ କାର୍ଯ୍ୟକ୍ରମ ଇତ୍ୟାଦି ସାମିଲ ଥିଲା ।

ସମାକ୍ଷାରେ ନିମ୍ନୋକ୍ତ ବିଷୟ ଦେଖାଗଲା :

- କମ୍ପାନୀ ନିଜର ନିୟମାବଳୀକୁ ଉଲ୍ଲଙ୍ଘନ କରି ମାନ ଅନୁସାରେ ପୂର୍ବ ବର୍ଷର ଲାଭର ଏକ ପ୍ରତିଶତ ଠାରୁ ଉର୍ଦ୍ଧ୍ୱରେ 5.27 କୋଟି ଟଙ୍କା ପ୍ରଦାନ କରିଥିଲା । ଯେଉଁଥିରେ 2006-07 ରେ ପ୍ରଦାନ କରାଯାଇଥିବା 2.05 କୋଟି ଟଙ୍କା ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ ଥିଲା, ଯେତେବେଳେ କମ୍ପାନୀ 2005-06 ରେ କ୍ଷତି ସହିଥିଲା । ପୁନଃ ପାଣ୍ଠି ପ୍ରଦାନ କରିବା ପୂର୍ବରୁ ଡିଏ/ଆରପିଡିଏସି ର କୌଣସି ସୁପାରିଶ ରେକର୍ଡରେ ନ ଥିଲା ।
- ପାରିପାର୍ଶ୍ୱିକ ବିକାଶ ପାଣ୍ଠିର ଉପଯୋଗ ପାଇଁ କୌଣସି ସମୟ ସୀମା ସ୍ଥିର ହୋଇନଥିବାରୁ, ପ୍ରଦାନ କରାଯାଇଥିବା 6.97 କୋଟି ଟଙ୍କା ମଧ୍ୟରୁ ମାତ୍ର 1.37 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଉପଯୋଗ ପ୍ରମାଣ ପତ୍ର ମିଳିପାରିଥିଲା ଏବଂ ବଳକା 5.60 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଉପଯୋଗ ପ୍ରମାଣ ପତ୍ର ଏକ ବର୍ଷରୁ ସାତ ବର୍ଷ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଜିଲ୍ଲା ପ୍ରଶାସନ ପାଖରେ ବାକି ରହିଛି ।
- ଯଦିଓ ପାରିପାର୍ଶ୍ୱିକ ବିକାଶ ପାଣ୍ଠିକୁ ବିଦ୍ୟୁତ କେନ୍ଦ୍ରର ସଂଲଗ୍ନ 8 କିଲୋମିଟର ବ୍ୟାସାର୍ଦ୍ଧ ମଧ୍ୟରେ ବ୍ୟବହାର କରିବାର ଥିଲା, ଏହି ଦୂରତା ନିର୍ଦ୍ଦେଶକ ମଣ୍ଡଳୀକୁ ଜଣାଯାଇନଥିଲା କି ସେମାନେ ମଂଜୁରୀ ପ୍ରଦାନ କରିବା ସମୟରେ ଏହି ବିଷୟରେ ପଚାରିନଥିଲେ । ଏହି ସବୁ ସବିଶେଷ ତଥ୍ୟର

ଅନୁପସ୍ଥିତିରେ, ଉପରେ ପ୍ରଦର୍ଶିତ ପରିମାପର ଉଲ୍ଲଙ୍ଘନ କରି 1.46 କୋଟି ଟଙ୍କା (ଅଡ଼ିଟ୍ ଦ୍ଵାରା ଚିହ୍ନିତ) ସାତଟି⁶⁵ ପଡ଼ି କାର୍ଯ୍ୟରେ ପ୍ରଦାନ କରାଯାଇଥିଲା ।

ପରିଚାଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ ଏହି ତଥ୍ୟକୁ ମାନି କହିଲେ ଯେ (ଜୁଲାଇ 2013) ଜିଲ୍ଲା ପ୍ରଶାସନଗୁଡ଼ିକୁ ନିୟମିତ ଭାବେ ଉପଯୋଗ ପ୍ରମାଣପତ୍ର ପ୍ରଦାନ କରିବା ପାଇଁ କୁହା ଯାଇଥିଲା ଏବଂ ଏହା ନ କଲେ ଭବିଷ୍ୟତରେ କୌଣସି ପ୍ରକଳ୍ପ ପାଇଁ ପାଣ୍ଠି ପ୍ରଦାନ କରାଯିବ ନାହିଁ ।

ଏହି ବିଷୟଟି ସରକାରଙ୍କୁ ଅଗଷ୍ଟ 2013 ରେ ଜଣାଇ ଦିଆଯାଇଥିଲା; କିନ୍ତୁ ଜାନୁୟାରୀ 2014 ସୁଦ୍ଧା ସେମାନଙ୍କର ଉଠି ପ୍ରାପ୍ତ ହୋଇନଥିଲା ।

3.8 ସ୍ଵଳ୍ପ ରାଜସ୍ଵ ଆଦାୟ

ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ମୂଲ୍ୟ ଏବଂ ଦେୟ ଖୁଲାପି ଉପରେ ସୁଧ ବାବଦରେ 3.56 କୋଟି ଟଙ୍କା ସ୍ଵଳ୍ପ ଆଦାୟ ।

ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କର ମୁଖ୍ୟ ଶାସନ ସଚିବଙ୍କ ଅଧକ୍ଷତାରେ ଅନୁଷ୍ଠିତ (ଡ଼ିସେମ୍ବର 2004) ବୈଠକରେ ସ୍ଥିରାକୃତ ସଂକଳନ ଅନୁସାରେ କମ୍ପାନୀ ଏହାର ହାରାକ୍ରମ ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ ପ୍ରକଳ୍ପ (ଏଚ୍‌ଏଚ୍‌ଇପି)ରୁ ମଧ୍ୟପ୍ରଦେଶ ରାଜ୍ୟ ବିଦ୍ୟୁତ ବୋର୍ଡ଼ (ଏମ୍‌ପିଏସ୍‌ଇବି)କୁ ଶକ୍ତି ଯୋଗାଉଥିଲା । ସେହି ସଭାର କାର୍ଯ୍ୟ ବିବରଣୀ ଅନୁସାରେ କମ୍ପାନୀ ଏଚ୍‌ଏଚ୍‌ଇପି ର ସମାକ୍ଷିତ ଆକାଉଣ୍ଟ ମୁତାବକ ଉତ୍ପାଦନ ଖର୍ଚ୍ଚ ଭିତରେ ଫେବୃୟାରୀ 2005 ରୁ ଏମ୍‌ପିଏସ୍‌ଇବିକୁ 5 ମେଗାଓୟର୍ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଶକ୍ତି ଯୋଗାଉଥିଲା । ଛତିଶଗଡ଼ ରାଜ୍ୟ ଗଠନ ହେବା ପରେ, ଭାରତ ସରକାରଙ୍କ ଶକ୍ତି ମନ୍ତ୍ରାଳୟର ଆଦେଶ (ଅଗଷ୍ଟ 2006) ଅନୁସାରେ ଏମ୍‌ପିଏସ୍‌ଇବି ବଦଳରେ ଛତିଶଗଡ଼ ରାଜ୍ୟ ବିଦ୍ୟୁତ ବୋର୍ଡ଼ (ବିଫିମାନର ଛତିଶଗଡ଼ ଶକ୍ତି ବିତରଣ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼) (ସିଏସ୍‌ପିଡ଼ିସିଏଲ୍) କୁ ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006 ରୁ ଶକ୍ତି ଯୋଗାଣ କରାଯାଉଥିଲା । ଶକ୍ତି ମନ୍ତ୍ରାଳୟର ଆଦେଶ ଅନୁଯାୟୀ ସିଏସ୍‌ପିଡ଼ିସିଏଲ୍ କୁ ଏଚ୍‌ଏଚ୍‌ଇପି ସମକ୍ଷାୟ ଦାୟାଭୁ ଏବଂ ଚୁକ୍ତି ସମକ୍ଷାୟ ଅନୁଗ୍ରହ ଦିଆଯାଇଥିଲା । ସଭାର କାର୍ଯ୍ୟ ବିବରଣୀ ଅନୁସାରେ, କମ୍ପାନୀକୁ ଉଦ୍ଧାର ପତ୍ର (ଏଲ୍‌ସି) ମାଧ୍ୟମରେ ସେହି ବର୍ଷର ଉତ୍ପାଦନ ଖର୍ଚ୍ଚ ଅନୁସାରେ ମାସିକ ପାଉଣା ଆଦାୟ କରିବାକୁଥିଲା । ସିଧା ଦେୟ କ୍ଷେତ୍ରରେ ସିଏସ୍‌ପିଡ଼ିସିଏଲ୍‌କୁ 30 ଦିନ ମଧ୍ୟରେ ବାର୍ଷିକ ଶତକଡ଼ା 15 ସୁଧ ସହିତ ଦେବା ଦରକାର ଥିଲା ଏବଂ ଦେୟ ଖୁଲାପ ହେଲେ ଶକ୍ତି ଯୋଗାଣ ବନ୍ଦ ପାଇଁ ଏବଂ ଖୁଲାପି ଅବଧିର ସମଗ୍ର ବକେୟା ପାଉଣା ସୁଧ ସହିତ ଆଦାୟ ନ ହେବା ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଶକ୍ତି ଯୋଗାଣ ନ କରିବା ପାଇଁ ବ୍ୟବସ୍ଥା ଥିଲା ।

ଅଡ଼ିଟ୍ ଅବଲୋକନ କଲା ଯେ, 2006-13 ଅବଧିରେ କମ୍ପାନୀ ସିଏସ୍‌ପିଡ଼ିସିଏଲ୍ କୁ 107.51 ନିୟୁତ ଯୁନିଟ୍ ଶକ୍ତି ବିକ୍ରି କରିଥିଲା । ସିଏସ୍‌ପିଡ଼ିସିଏଲ୍ 2006-08 ବର୍ଷଗୁଡ଼ିକର ଦେୟ ସେହି ବର୍ଷର ବାର୍ଷିକ ଉତ୍ପାଦନ ଖର୍ଚ୍ଚ ଅନୁସାରେ ପରିଶୋଧ କରିଥିଲା । ଅଥଚ, 2008-09 ପର ଠାରୁ ସିଏସ୍‌ପିଡ଼ିସିଏଲ୍ ଓଡ଼ିଶା ବିଦ୍ୟୁତ ନିୟାମକ ଆୟୋଗ (ଓଇଆର୍‌ସି) ଦ୍ଵାରା ସ୍ଥିରାକୃତ ଶୁଳ୍କ ଠାରୁ ଦେୟ ପରିମାଣ ଅଧିକ ଥିବା ଦର୍ଶାଇ ସେହି ବର୍ଷର ଉତ୍ପାଦନ ଖର୍ଚ୍ଚ ପରିବର୍ତ୍ତେ 2007-08 ବର୍ଷର ଉତ୍ପାଦନ ଖର୍ଚ୍ଚ ଅନୁସାରେ ଦେୟ ପରିଶୋଧ କରିଥିଲା । ସିଏସ୍‌ପିଡ଼ିସିଏଲ୍‌ର ଯୁକ୍ତିକୁ କମ୍ପାନୀ ଗ୍ରହଣ କରିନଥିଲା । କାରଣ ସିଏସ୍‌ପିଡ଼ିସିଏଲ୍‌କୁ ଦେବାକୁ ଥିବା ଦେୟ ସହ ଓଇଆର୍‌ସି ଦ୍ଵାରା ସ୍ଥିରାକୃତ ଶୁଳ୍କର କୌଣସି ସମ୍ପର୍କ ନଥିଲା । ପୁନଶ୍ଚ, ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଅଧିନିୟମ, 2003 ର ଧାରା 86 ଅନୁଯାୟୀ ଓଇଆର୍‌ସି ଦ୍ଵାରା ସ୍ଥିରାକୃତ ଶୁଳ୍କ ରାଜ୍ୟ ଭିତରେ ହିଁ ପ୍ରୟୋଗଯୋଗ୍ୟ । ଏହି ହିସାବରେ 2008-13 ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ 8.02 କୋଟି ଟଙ୍କା ଦେୟ ପରିମାଣ ବିରୁଦ୍ଧରେ ସିଏସ୍‌ପିଡ଼ିସିଏଲ୍ 5.66 କୋଟି ଟଙ୍କା ପରିଶୋଧ କରିଥିଲା ଏବଂ 2.36 କୋଟି ଟଙ୍କା ବକେୟା ରହିଥିଲା । ଏତଦ୍‌ବ୍ୟତୀତ ଏହା ଅପ୍ରେଲ 2010 ରେ 50.38 ଲକ୍ଷ ଟଙ୍କାର ପରିଶୋଧ କରିଥିଲା ଯାହାକି ମାର୍ଚ୍ଚ 2008 ସୁଦ୍ଧା ଦେୟ ଥିଲା । କମ୍ପାନୀ ନିଜର ଆର୍ଥାିକ

⁶⁵ ବିଦ୍ୟୁତ କାର୍ଯ୍ୟ (5 ଟି) : 1.14 କୋଟି ଟଙ୍କା, ଜଗନ୍ନାଥ ମନ୍ଦିର କାଠିଆକିର ରକ୍ଷଣାବେକ୍ଷଣ, 0.10 କୋଟି ଟଙ୍କା ଏବଂ ମଢ଼ାମ୍ ଜିପିରେ ଆଲଗୁଣି ଡ଼ାଇକ୍ ପାଟର କ୍ରୟ, 0.22 କୋଟି ଟଙ୍କା ।

ସ୍ୱାର୍ଥକୁ ଦୃଷ୍ଟିରେ ରଖି ସିଏସ୍‌ପିଡ଼ିସିଏଲ୍ ସହିତ ବିଦ୍ୟୁତ ଶକ୍ତି ବିକ୍ରି ପାଇଁ କୌଣସି ଚୁକ୍ତି କରିନଥିଲା କିମ୍ବା 2006-08 ଅବଧିରେ ଦେୟ ପରିଶୋଧରେ ବିଳମ୍ବ ଏବଂ 2008-13 ବର୍ଷରେ କମ୍ ଆଦାୟ ଉପରେ 1.20 କୋଟି ଟଙ୍କାର ସୁଧ ଦାବି କରିନଥିଲା ।

ଡେଣ୍ଟୁ ସିଏସ୍‌ପିଡ଼ିସିଏଲ୍ ସହିତ ପିପିଏ କରିବାରେ ଏବଂ ସଭା ବିବରଣୀର ସଂକଳନ କୁ କାର୍ଯ୍ୟକାରୀ କରିବାରେ କମ୍ପାନୀ ବିଫଳ ହେବାରୁ ଶକ୍ତି ମୂଲ୍ୟ ଏବଂ ଦେୟ ଖିଲାପି ପାଇଁ ସୁଧ ବାବଦରେ 3.56 କୋଟି ଟଙ୍କା ସହ ଆଦାୟ ହୋଇଥିଲା ।

ସରକାର ଘଟଣାର ସତ୍ୟତା ଗ୍ରହଣ କରିବା ସହିତ କହିଲେ (ମଇ 2003) ଯେ, ସେମାନେ ଆପୋଷ ଆଲୋଚନା ମାଧ୍ୟମରେ ଘଟଣାର ସମାଧାନ ପାଇଁ ଆଶାବାଦୀ ଅଛନ୍ତି ଏବଂ ସିଏସ୍‌ପିଡ଼ିସିଏଲ୍‌ର ଜବାବ ନମିଳିଲେ ଏହି ଘଟଣା ଛତିଶଗଡ଼ ସରକାରଙ୍କର ଦୃଷ୍ଟି ଆକର୍ଷଣ କରାଯିବ ।

ଓଡ଼ିଶା ଶିଳ୍ପ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍

3.9 ନିଲାମ ଧାରାକୁ ଅନୁକ୍ଷିପ୍ତ ଲାଭ

ନିଲାମ ଦସ୍ତାବେଜରେ ନିରାପତ୍ତ ଦତ୍ତା ସାମିଲ କରିବାରେ ବିଫଳତା ପାଇଁ ସମ୍ପତ୍ତି ଫିସ୍ ବାବଦରେ 15.40 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅନାବଶ୍ୟକ ଦେୟ ଏବଂ ମନୋନୀତ ନିଲାମଧାରୀଙ୍କୁ ଅନୁକ୍ଷିପ୍ତ ଲାଭ ପ୍ରଦାନ ।

କମ୍ପାନୀ ଓଡ଼ିଶା ସରକାର (ଜିଓଓ) ଙ୍କ ପରାମର୍ଶ (ଏପ୍ରିଲ 2008) ଅନୁସାରେ ଏହାର ଅବ୍ୟବହୃତ ଲିଜ ଜମି ଉପରେ ନିର୍ମାଣ, କାର୍ଯ୍ୟନିର୍ବାହ ଏବଂ ହସ୍ତାନ୍ତର (ବିଓଟି) ଭିତ୍ତିର ସର୍ବସାଧାରଣ ଓ ଘରୋଇ ଭାଗାଦାବାରେ (ପିପିପି) ଏକ ପଞ୍ଚାବଳୀ ହୋଟେଲର ବିକାଶ ପାଇଁ ମନୋନୀତ ବିକାଶକାରୀ ସପକ୍ଷରେ ସେହି ଜମି ସର୍ବ-ଲିଜ ଦେବା ପାଇଁ ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କ ଠାରୁ ଅନୁମତି ମାଗିଥିଲା ଏବଂ ଶୋଲା ନିଲାମ ଆମନ୍ତ୍ରଣ କରିଥିଲା (22 ଜୁଲାଇ 2008) । ନଅଟି ନିଲାମଧାରୀଙ୍କ ମଧ୍ୟରୁ ସର୍ବଶ୍ରେଷ୍ଠ ନିଲାମ ଧାରୀ (କନସୋର୍ଟିୟମ) ଜମି ଅଧିମୂଲ୍ୟ ବାବଦରେ 18.07 କୋଟି ଟଙ୍କା ଦାଖଲ (ନଭେମ୍ବର 2008) କରିଥିଲା । ସେହି କନସୋର୍ଟିୟମ ଏହା ପରେ ଏକ ନୂଆ କମ୍ପାନୀ ଗଠନ କରିଥିଲା । ପରବର୍ତ୍ତୀ କାଳରେ କମ୍ପାନୀ ଡିସେମ୍ବର 2008 ରେ ପ୍ରଯୋଜ୍ୟ ହେଉଥିବା ସମ୍ପତ୍ତି ପାଉଣୀ ଦେବା ପାଇଁ ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କୁ ଜଣାଇ ଥିଲା ।

ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କ ସାଧାରଣ ପ୍ରଶାସନ (ଜିଏ) ବିଭାଗ ଜମି ଅନ୍ତରଣ ପାଇଁ ଅନୁମତି ଦେବା ସମୟରେ (ଅକ୍ଟୋବର 2009) କମ୍ପାନୀକୁ ସମ୍ପତ୍ତି ପାଉଣୀ ବାବଦରେ 1.50 କୋଟି ଟଙ୍କା ଦାଖଲ କରିବା ପାଇଁ ଏବଂ ଶିଳ୍ପ ବିଭାଗ ମାଧ୍ୟମରେ ଚିଠି ପାଇବାର 60 ଦିନ ମଧ୍ୟରେ ଚିଠି ତ୍ରିପାକ୍ଷିତ ଚୁକ୍ତିନାମା ଦାଖଲ କରିବା ପାଇଁ ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ଦେଇଥିଲେ । ଅଥଚ କମ୍ପାନୀ ତ୍ରିପାକ୍ଷିତ ଚୁକ୍ତିନାମା ସାକ୍ଷର ପରେ ସମ୍ପତ୍ତି ପାଉଣୀ ଜମା କରିବା ପାଇଁ ଭାବି ବିନା ସମ୍ପତ୍ତି ପାଉଣୀରେ ଜାମିନିଆରୀ 2010 ରେ ଚିଠି ଚୁକ୍ତିନାମା ଦାଖଲ କରିଥିଲା ।

ସମ୍ପତ୍ତି ପାଉଣୀର ସଂଶୋଧନ ହେବା ଫଳରେ ଜିଏ ବିଭାଗ ଡିସେମ୍ବର 2010 ରେ 10 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଏକ ପୁନରୀକ୍ଷାତ ଦାବି ଉଠାଇଥିଲା । କମ୍ପାନୀ ପ୍ରତିବଦଳରେ ଜାମିନିଆରୀ 2011 ରେ ଏହାକୁ ସର୍ବଶ୍ରେଷ୍ଠ ନିଲାମଧାରୀ ଠାରୁ ଦାବୀ କରିଥିଲା ଯାହାକୁ ସେ କେବଳ ଉପ-ଲିଜଧାରୀ ଥିବା ଦର୍ଶାଇ ଜାମିନିଆରୀ/ ଫେବୃୟାରୀ 2011 ରେ ପ୍ରତ୍ୟାଖାନ କରିଥିଲା । ସମ୍ପତ୍ତି ପାଉଣୀ ନ ଦେବା ଫଳରେ ଆଗକୁ ଆହୁରି ଜଟିଳ ସମସ୍ୟା ସୃଷ୍ଟି ହେବ ଏହି କଥାକୁ ବିଚାରକୁ ନେଇ କମ୍ପାନୀ ଅକ୍ଟୋବର 2011 ରେ ଜିଏ ବିଭାଗକୁ 1.50 କୋଟି ଟଙ୍କାର ସମ୍ପତ୍ତି ପାଉଣୀ ପ୍ରଦାନ କରି ତ୍ରିପାକ୍ଷିତ ଚୁକ୍ତିନାମା ସମ୍ପାଦନ ଅନୁମୋଦନ କରିବା ପାଇଁ ଅନୁରୋଧ କରିଥିଲା । ସଂଶୋଧିତ ସମ୍ପତ୍ତି ପାଉଣୀ ପ୍ରଦାନ ବିଚାରାଧିନ ଥିଲାବେଳେ ମୁଖ୍ୟ ଶାସନ ସଚିବଙ୍କ ନିର୍ଦ୍ଦେଶରେ (ଅପ୍ରେଲ 2012) କମ୍ପାନୀ ଅପ୍ରେଲ 2012 ରେ ଜିଏ ବିଭାଗ ନିକଟରେ 5 କୋଟି ଟଙ୍କା ଜମା କରିଥିଲା । ଏହା କିନ୍ତୁ ଫେବୃୟାରୀ 2013 ରେ କମ୍ପାନୀକୁ ଫେରସ୍ତ ମିଳିଯାଇଥିଲା । ଏହା ସହିତ 15.40 କୋଟି ଟଙ୍କାର ସଂଶୋଧିତ

ସମ୍ମତି ପାଉଣା 60 ଦିନ ମଧ୍ୟରେ ଜମା କରିବା ପାଇଁ ଏବଂ ଚୁକ୍ତିନାମାକୁ ସଂଶୋଧନ କରିବା ପାଇଁ ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ମଧ୍ୟ ମିଳିଥିଲା । କିନ୍ତୁ କମ୍ପାନୀ ମୁଖ୍ୟ ଶାସନ ସଚିବ ଏବଂ ଜିଏ ବିଭାଗକୁ ସଂଶୋଧିତ ସମ୍ମତି ପାଉଣା ଛାଡ଼ି କରିବା ପାଇଁ ଏବଂ ପାଉଣା ପ୍ରଦାନ ପାଇଁ 30 ଜୁନ୍ 2013 ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ସମୟ ସୀମା ବୃଦ୍ଧି କରିବା ପାଇଁ ଅନୁରୋଧ କରିଥିଲା (ଫେବୃୟାରୀ / ଅପ୍ରେଲ 2013) ।

ଅଡିଟ୍ ଅବଲୋକନ କଲେ ଯେ, କମ୍ପାନୀ ଜିଏ ବିଭାଗର ଅନୁମତି ନ ନେଇ ଜମିକୁ ସର୍ବ-ଲିଜ୍‌ରେ ଦେବା ପାଇଁ 22 ଜୁଲାଇ 2008 ରେ ଖୋଲା ନିଲାମ ଆମନ୍ତ୍ରଣ କରିଥିଲା । ପୁନଶ୍ଚ, ସମ୍ମତି ପାଉଣା ପ୍ରଦାନ ବାବଦ ତଥ୍ୟ ଜାଣିଥିଲେ ମଧ୍ୟ ନିଲାମ ଦସ୍ତାବେଜରେ ମନୋନୀତ ନିଲାମଧାରୀ ଦ୍ୱାରା ସମ୍ମତି ପାଉଣା ଦେବା ପାଇଁ ଧାରା ନରଖିବା ଫଳରେ କମ୍ପାନୀ ଉପରେ ଅତ୍ୟଧିକ ଖର୍ଚ୍ଚ ଭାର ପଡ଼ିଥିଲା ଏବଂ ନିଲାମଧାରୀଙ୍କୁ ଅନୁଦ୍ୱିଷ୍ଟ ଲାଭ ପ୍ରଦାନ କରାଯାଇଥିଲା । ଏହା ଫଳରେ, କମ୍ପାନୀ 15.40 କୋଟି ଟଙ୍କାର ପରିହାର୍ଯ୍ୟ ଦାୟିତ୍ୱ ବହନ କରିଥିଲା, ଯେହେତୁ ତାହା ନିଲାମଧାରୀ ଦ୍ୱାରା ସ୍ୱୀକାର କରାଯାଇନଥିଲା ।

ତେଣୁ ନିଲାମ ଦସ୍ତାବେଜରେ ନିରାପତ୍ତ ଦଫା ସାମିଲ କରିବାରେ ବିଫଳତା ପାଇଁ ସମ୍ମତି ଫିସ୍ ବାବଦରେ 15.40 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅନାବଶ୍ୟକ ଦେୟ ଏବଂ ମନୋନୀତ ନିଲାମଧାରୀଙ୍କୁ ଅନୁଦ୍ୱିଷ୍ଟ ଲାଭ ପ୍ରଦାନ କରାଯାଇଥିଲା ।

ପରିଚାଳନା କମିଟି କହିଲେ ଯେ (ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2013) ସମ୍ମତି ଫିସ୍ ଧାର୍ଯ୍ୟ କରାଯାଇପାରିନଥିଲା କାରଣ ଏହା ଏକ ଉପ ଲିଜ୍ ଥିଲା ଏବଂ ଏପରି ଦଫା ଚେଷ୍ଟାରେ ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ କରିଥିଲେ ନିଲାମ ମୂଲ୍ୟ କମି ଯାଇଥାଆନ୍ତା ।

ପରନ୍ତୁ, ପରିଚାଳନା କମିଟି ଜମିର ଉପ ଲିଜ୍ ପାଇଁ ସରକାରଙ୍କ ଠାରୁ ଅନୁମତି ନ ପାଇ ନିଲାମ ଆହ୍ୱାନ କରିଥିଲା (ଜୁଲାଇ 2008) । କମ୍ପାନୀ ମଧ୍ୟ ସର୍ବଶ୍ରେଷ୍ଠ ନିଲାମ ଡକାଳିଠାରୁ 10 କୋଟି ଟଙ୍କାର ସଂଶୋଧିତ ସମ୍ମତି ଫିସ୍ ଦାବି କରିବାର ଥିଲା (ଜାନୁୟାରୀ 2011) ।

ଏହି ବିଷୟ ସରକାରଙ୍କୁ ଜଣାଇଦିଆଯାଇଥିଲା (ଅଗଷ୍ଟ 2013), କିନ୍ତୁ ଜାନୁୟାରୀ 2014 ସୁଦ୍ଧା ସେମାନଙ୍କର ଉତ୍ତର ମିଳିନଥିଲା ।

ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ବିହନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼

3.10 ଧାନ ବିହନ କ୍ରୟରେ ଅଧିକ ଆର୍ଥିକ ବୋଧ

ପ୍ରମାଣୀକୃତ ଧାନ ବିହନର ସଂଗ୍ରହ ମୂଲ୍ୟର ପୁନଃନିର୍ଦ୍ଧାରଣରେ କମ୍ପାନୀର ଅବିବେକୀ ନିଷ୍ପତ୍ତି ପାଇଁ 3.20 କୋଟି ଟଙ୍କାର ଅତିରିକ୍ତ ଆର୍ଥିକ ବୋଧ ।

କମ୍ପାନୀ ମୂଲ୍ୟାଂକନ ବିହନ⁶⁶ ଉତ୍ପାଦନ କରିବା ପାଇଁ ପଞ୍ଜୀକୃତ ବିହନ ଉତ୍ପାଦନକାରୀ / ଏମ୍‌ଓୟୁ ଫାର୍ମିମାନଙ୍କ⁶⁷ ମାଧ୍ୟମରେ ବିଭିନ୍ନ ଏଜେନସିମାନଙ୍କ ଠାରୁ ଅଭିଜନକ ବିହନ ସଂଗ୍ରହ କରେ ଯାହାକି ପ୍ରମାଣୀକୃତ ବିହନକୁ⁶⁸ ରୂପାନ୍ତରିତ ହୁଏ ଏବଂ ଗୁଣ୍ଡାମାନଙ୍କୁ ବ୍ୟାପକ ଭାବରେ ଫସଲ ଉତ୍ପାଦନ କରିବା ପାଇଁ ବିକ୍ରୟ କରାଯାଏ ।

କମ୍ପାନୀ, କେନ୍ଦ୍ର ସରକାରଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ନିର୍ଦ୍ଧାରିତ ସର୍ବନିମ୍ନ ସହାୟକ ମୂଲ୍ୟ (ଏମଏସପି) କିମ୍ବା ପ୍ରଚଳିତ ବଜାର ଦର ଯେଉଁଠା ଉଚ୍ଚତର ଅଟେ ତାହାକୁ ବିଚାରକୁ ନେଇ ଏହାର ମୂଲ୍ୟ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ ସମିତିର ସୁପାରିଶ ଉପରେ ପ୍ରମାଣୀକରଣ ପାଇଁ ହେଉଥିବା ଖର୍ଚ୍ଚକୁ ମିଶାଇ ପ୍ରମାଣୀକୃତ ବିହନର ସଂଗ୍ରହଣ ମୂଲ୍ୟ ସ୍ଥିର କରେ । ଏହି

⁶⁶ 99 ପ୍ରତିଶତ ଶୁଦ୍ଧତା ଥିବା ବିହନ ।
⁶⁷ ବୁଝାମଣା ପତ୍ର ସାକ୍ଷର କରିଥିବା ବେସରକାରୀ ବିହନ ଉତ୍ପାଦନକାରୀ ।
⁶⁸ ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ପ୍ରମାଣୀକାରୀ ସଂସ୍ଥା ଦ୍ୱାରା ପ୍ରମାଣୀକୃତ ବିହନ ।

ପ୍ରସ୍ତାବିତ ମୂଲ୍ୟ ଢାଞ୍ଚା କୃଷି ଏବଂ ଖାଦ୍ୟ ଉତ୍ପାଦନ ନିର୍ଦ୍ଦେଶକ (ଡିଏସଫସି)ଙ୍କ ନିକଟକୁ ପଠାଯାଏ, ଯିଏକି ମୂଲ୍ୟ ଢାଞ୍ଚାର ମଂଜୁରୀ ପାଇଁ ଏବଂ ରାଜ୍ୟ ବିହନ ମୂଲ୍ୟ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ ସମିତି (ଏସଏସପିସି) ମାଧ୍ୟମରେ ବିକ୍ରୟ ମୂଲ୍ୟ ସ୍ଥିର କରିବା ପାଇଁ ଏହି ସୁପାରିଶକୁ ସରକାରଙ୍କ କୃଷି ବିଭାଗକୁ ପଠାଇଥାଆନ୍ତି ।

ଶରିଫ୍ 2010 (ଅପ୍ରେଲ ରୁ ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2010) ର ଉତ୍ପାଦନ ପାଇଁ କମ୍ପାନୀର ମୂଲ୍ୟ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ ସମିତି 2 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2010 ରେ ଟଙ୍କା ଏବଂ ମଧ୍ୟମ /ଦୀର୍ଘ କିସମର ପ୍ରମାଣାକୃତ ଧାନ ବିହନର ସଂଗ୍ରହ ମୂଲ୍ୟ କ୍ଷୁଦ୍ର ପିଛା ଯଥାକ୍ରମେ 1500 ଟଙ୍କା ଏବଂ 1400 ଟଙ୍କା ଦରରେ ପଞ୍ଜିକୃତ ଉତ୍ପାଦନକାରୀଙ୍କ ଠାରୁ ସଂଗ୍ରହ କରିବା ଏବଂ ଏମ୍‌ଓୟୁ ଫାର୍ମମାନଙ୍କ ଠାରୁ 1630 ଟଙ୍କା ଓ 1530 ଟଙ୍କା ଦରରେ ସଂଗ୍ରହ କରିବା ପାଇଁ ସୁପାରିଶ କଲେ । ଉତ୍ପାଦନକାରୀଙ୍କର ମୂଲ୍ୟ ସହିତ ସେମାନେ ବହନ କରିଥିବା ଅତିରିକ୍ତ ଖର୍ଚ୍ଚ ଉପାଦାନକୁ ଥାଆର କରି ଏମ୍‌ଓୟୁ ଫାର୍ମ ମାନଙ୍କ ପାଇଁ ମୂଲ୍ୟ ନିର୍ଦ୍ଧାରଣ ହୋଇଥିଲା । କମ୍ପାନୀ ଦ୍ୱାରା ସୁପାରିଶ କରାଯାଇଥିବା ମୂଲ୍ୟ, ବିକ୍ରୟ ଦର ନିର୍ଦ୍ଧାରିତ କରିବା ନିମନ୍ତେ, ଡିଏସଫସି ମାଧ୍ୟମରେ ଏସଏସପିସି ନିକଟରେ ଉପସ୍ଥାପନ କରାଗଲା । ଏସଏସପିସି, ପ୍ରସ୍ତାବିତ ମୂଲ୍ୟ ଢାଞ୍ଚାକୁ ସମାକ୍ଷା କରିବା ସମୟରେ, ମୂଲ୍ୟ ଗୁଡ଼ିକ ଅଧିକ ଥିବା ଭିତ୍ତିରେ, ଟଙ୍କା ଏବଂ ମଧ୍ୟମ /ଦୀର୍ଘ କିସମର ଧାନ ଯାହାକି ଉତ୍ପାଦନକାରୀମାନଙ୍କ ଠାରୁ ସଂଗ୍ରହ କରାଯିବ ତାର ମୂଲ୍ୟକୁ ଯଥାକ୍ରମେ କ୍ଷୁଦ୍ର ପ୍ରତି 1420 ଟଙ୍କା ଏବଂ 1320 ଟଙ୍କାକୁ ହ୍ରାସ କରିବା ପାଇଁ 7 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2010 ରେ ସୁପାରିଶ କରିଥିଲେ । ତଦନୁସାରେ, କମ୍ପାନୀ ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2010 ରେ ଉତ୍ପାଦନକାରୀଙ୍କ ମୂଲ୍ୟ ହ୍ରାସ କରିଥିଲା ଏବଂ ଉତ୍ପାଦନକାରୀଙ୍କ ମୂଲ୍ୟ ହ୍ରାସ ଭିତ୍ତିରେ ଏମ୍‌ଓୟୁ ଫାର୍ମମାନଙ୍କ ମୂଲ୍ୟ ମଧ୍ୟ ଅକ୍ଟୋବର 2010 ରେ କ୍ଷୁଦ୍ର ପ୍ରତି 1570 ଟଙ୍କା ଓ 1470 ଟଙ୍କାକୁ ହ୍ରାସ କରାଯାଇଥିଲା ।

ପରବର୍ତ୍ତୀକାଳରେ ଓଡ଼ିଶା ବିହନ ଉତ୍ପାଦନକାରୀ ଗଂଣା ସଂଘର ଅନୁରୋଧରେ (ଅପ୍ରେଲ 2011) କମ୍ପାନୀ ଉଭୟ ଉତ୍ପାଦନକାରୀ ଏବଂ ଏମ୍‌ଓୟୁ ଫାର୍ମର ମୂଲ୍ୟ ଅପ୍ରେଲ 2011 ରେ କ୍ଷୁଦ୍ର ପିଛା 80 ଟଙ୍କା ଲେଖାଏଁ ବୃଦ୍ଧି କରିଥିଲା । କମ୍ପାନୀ ଗଂଗାଲକ୍ଷ କ୍ଷୁଦ୍ରର ଶରିଫ୍ 2010 ର ଉତ୍ପାଦନର ଟଙ୍କା ଏବଂ ମଧ୍ୟମ /ଦୀର୍ଘ କିସମର ପ୍ରମାଣାକୃତ ବିହନ ରେଜିଷ୍ଟ୍ରିଭୁକ୍ତ ଗଂଣାମାନଙ୍କ ଠାରୁ (2.64 ଲକ୍ଷ କ୍ଷୁଦ୍ର) ଏବଂ ଏମ୍‌ଓୟୁ ଫାର୍ମମାନଙ୍କ ଠାରୁ (1.36 ଲକ୍ଷ କ୍ଷୁଦ୍ର) ସଂଗ୍ରହ କରିଥିଲା । ଯାହାକି ପରବର୍ତ୍ତୀ ଦୁଇଟି ରତ୍ନରେ⁶⁹ ବିକ୍ରି ହୋଇଥିଲା ।

ଅଡ଼ିଟ୍ ଅବଲୋକନ କଲା ଯେ, ଯଦିଓ ଶରିଫ୍ 2010 ର ସଂଗ୍ରହ ମୂଲ୍ୟ ଆଗରୁ ନିର୍ଦ୍ଧାରିତ ହୋଇ ସାରିଥିଲା ଏବଂ ତଦନୁସାରେ ରାଜ୍ୟ ସରକାର ବିକ୍ରୟ ମୂଲ୍ୟ ସ୍ଥିର କରିସାରିଥିଲେ, ସରକାରଙ୍କ ମଞ୍ଜୁରୀ ବିନା ସଂଗ୍ରହ ମୂଲ୍ୟର 80 ଟଙ୍କା କ୍ଷୁଦ୍ର ପିଛା ମୂଲ୍ୟ ବୃଦ୍ଧି ଯୁକ୍ତ ଯୁକ୍ତ ନଥିଲା । ଏହାଫଳରେ ଗଂଗାଲକ୍ଷ କ୍ଷୁଦ୍ର ପ୍ରମାଣାକୃତ ଧାନ ବିହନ ସଂଗ୍ରହ ବାବଦରେ କମ୍ପାନୀ ଉପରେ 3.20 କୋଟି ଟଙ୍କା ଅତିରିକ୍ତ ଆର୍ଥିକ ବୋଧ ପଡ଼ିଲା ।

ପରିଚାଳନା କର୍ତ୍ତୃପକ୍ଷ କହିଥିଲେ (ଜୁଲାଇ 2013 ରେ) ଯେ କମ୍ପାନୀ କୌଣସି କ୍ଷତି ସହୁନାହିଁ ଏବଂ କୌଣସି ଅତିରିକ୍ତ ଆର୍ଥିକ ବୋଧ ନାହିଁ । ଯେହେତୁ ସଂଗ୍ରହ ମୂଲ୍ୟ ସରକାରଙ୍କ ବିନା ମଞ୍ଜୁରୀରେ ବୃଦ୍ଧି କରାଯାଇଥିଲା, ତେଣୁ ତାହା ଅତିରିକ୍ତ ଆର୍ଥିକ ଲାଭକୁ ବିଶୋଷିତ କରି କମ୍ପାନୀର ଲାଭକୁ ହ୍ରାସ କରିଥିଲା ।

ଏହି ଘଟଣା ସରକାରଙ୍କୁ ମଇ 2013 ରେ ରିପୋର୍ଟ କରାଯାଇଥିଲା, ସେମାନଙ୍କର ଉତ୍ତର ଜାନୁୟାରୀ 2014 ସୁଦ୍ଧା ମିଳି ନାହିଁ ।

⁶⁹ ରବି 2010-11 ଏବଂ ଶରିଫ୍ 2011 ।

ସାଧାରଣ

3.11 ସମାକ୍ଷା ପ୍ରତିବେଦନ ଉପରେ ଅନୁଗାମୀ ପଦକ୍ଷେପ

ଗାଳିଥିବା ସଂଖ୍ୟାତ୍ମକ ଚିଞ୍ଚଣା

3.11.1 ଭାରତର ମହାଲେଖା ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ତଥା ମହାସମାକ୍ଷକଙ୍କ ପ୍ରତିବେଦନ ଗୁଡ଼ିକ ସରକାରଙ୍କ ବିଭିନ୍ନ କାର୍ଯ୍ୟାଳୟ ଓ ବିଭାଗମାନଙ୍କରେ ରଖାଯାଉଥିବା ହିସାବ ଓ ନଥିପତ୍ରର ପ୍ରାରମ୍ଭିକ ନିରୀକ୍ଷଣରୁ ଆରମ୍ଭ ହେଉଥିବା ଯାଞ୍ଚପଦ୍ଧତିର ଅନ୍ତିମ ପର୍ଯ୍ୟାୟର ପ୍ରତିନିଧିତ୍ୱ କରନ୍ତି । ତେଣୁ କାର୍ଯ୍ୟନିର୍ବାହୀଙ୍କ ଠାରୁ ଏହାର ଯଥୋଚିତ ଏବଂ ସମୋଚିତ ଉଠାଇ ପ୍ରାପ୍ତ ହେବା ଆବଶ୍ୟକ । ଓଡ଼ିଶା ସରକାରଙ୍କ ଅର୍ଥ ବିଭାଗ ସମସ୍ତ ପ୍ରାଣୀସନିକ ବିଭାଗଗୁଡ଼ିକୁ ନିର୍ଦ୍ଦେଶନାମା ଜାରି କରିଥିଲେ (ଡିସେମ୍ବର 1993) ଯେ ବିଧାନ ସଭାରେ ସମାକ୍ଷା ପ୍ରତିବେଦନ ଉପସ୍ଥାପିତ ହେବାର ତିନିମାସ ମଧ୍ୟରେ ସରକାରୀ ଉଦ୍ୟୋଗ କମିଟି (କୋପୁ) ଠାରୁ ଜୌଣସି ବିଜ୍ଞପ୍ତି ବା ଆହ୍ୱାନକୁ ଅପେକ୍ଷା ନକରି ଅନୁକ୍ଷେପ ବା କାର୍ଯ୍ୟ ସଂପାଦନା ସମାକ୍ଷାଗୁଡ଼ିକ ବିଷୟରେ ନିଆଯାଇଥିବା ଅଥବା ନିଆଯିବାକୁ ପ୍ରସ୍ତାବିତ ସଂଶୋଧନାତ୍ମକ / ପ୍ରତିକାରାତ୍ମକ କାର୍ଯ୍ୟାନୁଷ୍ଠାନ ସମ୍ପର୍କରେ ସୂଚନା ପ୍ରଦାନ କରୁଥିବା ବ୍ୟାଖ୍ୟାତ୍ମକ ଚିଞ୍ଚଣା ପ୍ରଦାନ କରିବେ ।

ଯଦିଓ 1999-2000 ରୁ 2011-12 ବର୍ଷମାନଙ୍କ ପାଇଁ ସମାକ୍ଷା ପ୍ରତିବେଦନ (ବାଣିଜ୍ୟିକ/ ସରକାରୀ ଉଦ୍ୟୋଗ) ରାଜ୍ୟ ବିଧାନସଭାରେ ଅଗଷ୍ଟ 2001 ରୁ ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ମଧ୍ୟରେ ଉପସ୍ଥାପିତ ହୋଇଥିଲା ସେଥିରେ ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ 18 ଟି ବିଭାଗ ମଧ୍ୟରୁ 13 ଟି ବିଭାଗ 30 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2013 ସୁଦ୍ଧା 234 ଟି ଅନୁକ୍ଷେପ / କାର୍ଯ୍ୟ ସଂପାଦନା ସମାକ୍ଷା ମଧ୍ୟରୁ 55 ଟି ବିଷୟରେ ବ୍ୟାଖ୍ୟାତ୍ମକ ଚିଞ୍ଚଣା ପ୍ରଦାନ କରିନଥିଲେ । ବିଭାଗ ଅନୁଯାୟୀ ବିଶ୍ଳେଷଣ ପରିଶିଷ୍ଟ 13 ରେ ଦିଆଯାଇଛି । ଶିଳ୍ପ, ଶକ୍ତି, ଖଣି ଓ ଇସ୍ପାତ ଏବଂ ସରକାରୀ ଉଦ୍ୟୋଗ ବିଭାଗ ଗୁଡ଼ିକର ନିୟନ୍ତ୍ରଣରେ ଥିବା ସରକାରୀ ଉଦ୍ୟୋଗ ଗୁଡ଼ିକ ବ୍ୟାଖ୍ୟାତ୍ମକ ଚିଞ୍ଚଣା ନଦେବା ପାଇଁ ମୁଖ୍ୟତଃ ଦାୟୀ ।

ସରକାରୀ ଉଦ୍ୟୋଗ ସମିତି (କୋପୁ) ରିପୋର୍ଟର ଅନୁପାଳନର ବଳେୟା

3.11.2 ରାଜ୍ୟ ବିଧାନ ସଭା ନିୟମାବଳୀର ନିୟମ 2 ବି-ବି (1) ଅନୁସାରେ କୋପୁ ରିପୋର୍ଟ ବିଧାନସଭାରେ ଉପସ୍ଥାପନ ହେବାର ଛଅ ମାସ ମଧ୍ୟରେ କୋପୁ ସୁପାରିଶ ଉପରେ ବିଭାଗ ଗୁଡ଼ିକୁ କାର୍ଯ୍ୟାନୁଷ୍ଠାନ ନୋଟ (ଏଟିଏନ୍) ପ୍ରଦାନ କରିବାକୁ ହେବ । ଏହି ସମୟ ସୀମାକୁ ଅପ୍ରେଲ 2005 ରେ ଚରିମାସ କୁ କମାଇ ଦିଆଯାଇଥିଲା । ଅଗଷ୍ଟ 2001 ରୁ ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2012 ମଧ୍ୟରେ ରାଜ୍ୟ ବିଧାନ ସଭାରେ ଉପସ୍ଥାପିତ ସାତଟି ବିଭାଗ ସମ୍ପର୍କିତ ନଅଟି କୋପୁ ରିପୋର୍ଟର 45 ଟି ସୁପାରିଶର ଏଟିଏନ୍ 30 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2013 ସୁଦ୍ଧା ମିଳିନାହିଁ ଯାହା ବିଶଦ ଭାବରେ ପରିଶିଷ୍ଟ 14 ରେ ଦିଆଯାଇଛି ।

ନିରୀକ୍ଷଣ ରିପୋର୍ଟ, ଟିଠା ଅନୁକ୍ଷେପ ଏବଂ ପୁନର୍ବିଲୋକନ ଗୁଡ଼ିକର ଜବାବ

3.11.3 ସମାକ୍ଷା ସମୟରେ ଦେଖାଯାଇଥିବା ଏବଂ ଅତିତ ସ୍ଥଳରେ ସମାଧାନ ହୋଇପାରିନଥିବା ସମାକ୍ଷା ମନ୍ତବ୍ୟ ନିରୀକ୍ଷଣ ରିପୋର୍ଟ ଜରିଆରେ ପିଏସ୍‌ସୁ ଗୁଡ଼ିକର ମୁଖ୍ୟମାନଙ୍କୁ ଏବଂ ରାଜ୍ୟ ସରକାରଙ୍କ ସଂପୃକ୍ତ ପ୍ରାଣୀସନିକ ବିଭାଗ ଗୁଡ଼ିକୁ ଜଣାଇ ଦିଆଯାଇଥାଏ । ଲେଖା ଏବଂ ଲେଖାପରୀକ୍ଷା ବିନିମୟ, 2007 ର ବିନିୟମ 197 ଅନୁସାରେ ପିଏସ୍‌ସୁ ଗୁଡ଼ିକର ମୁଖ୍ୟମାନେ ନିଜ ନିଜ ବିଭାଗୀୟ ମୁଖ୍ୟଙ୍କ ଜରିଆରେ ଚରି ସମ୍ପ୍ରାହ ମଧ୍ୟରେ ନିରୀକ୍ଷଣ ରିପୋର୍ଟ ଗୁଡ଼ିକର ଉଠାଇ ଦେବା କଥା । ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ସୁଦ୍ଧା ପଠାଯାଇଥିବା 35 ଟି ପିଏସ୍‌ସୁ ସମ୍ପର୍କିତ ନିରୀକ୍ଷଣ ରିପୋର୍ଟରୁ ଦେଖାଗଲା ଯେ, 408 ନିରୀକ୍ଷଣ ରିପୋର୍ଟ ସମନ୍ଧ୍ୟ 1706 ଅନୁକ୍ଷେପ 30 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2013 ସୁଦ୍ଧା ବାକି ରହିଛି । ଏପରିକି 106 ନିରୀକ୍ଷଣ ରିପୋର୍ଟର 577 ଟି ଅନୁକ୍ଷେପର ପ୍ରାଥମିକ ଉଠାଇ ପ୍ରାପ୍ତ କରାଯାଇନଥିଲା । ପରିଶିଷ୍ଟ -15 ରେ 30 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2013 ସୁଦ୍ଧା ନିରୀକ୍ଷଣ ରିପୋର୍ଟ ଓ ସମାକ୍ଷା ମନ୍ତବ୍ୟର ବିଭାଗ ଅନୁଯାୟୀ ବିବରଣୀ ଦିଆଯାଇଛି ।

3.11.4 ସେହିପରି ଲେଖା ଏବଂ ଲେଖାପରୀକ୍ଷା ବିନିୟମ, 2007 ର ବିନିୟମ 207 ଅନୁସାରେ ପିଏସ୍‌ସୁ ମାନଙ୍କର କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନ ଉପରେ ଥିବା ଚିଠା ଅନୁଚ୍ଛେଦ ଓ କାର୍ଯ୍ୟ ସଂପାଦନ ସମାକ୍ଷାଗୁଡ଼ିକର ତଥ୍ୟ ଓ ସଂଖ୍ୟାର ସାକ୍ଷ୍ୟ ଓ ତା'ଉପରେ ସେମାନଙ୍କର ମତବ୍ୟ ଦେବା ପାଇଁ ଛଅ ସପ୍ତାହ ମଧ୍ୟରେ ଅର୍ଦ୍ଧ ସରକାରୀ ପତ୍ର ଜରିଆରେ ସଂପୂର୍ଣ୍ଣ ପ୍ରଶାସନିକ ବିଭାଗର ସଚିବ / ପ୍ରମୁଖ ସଚିବଙ୍କୁ ପଠାଯାଇଥିଲା । କିନ୍ତୁ ଲକ୍ଷ୍ୟ କରାଯାଇଥିଲା ଯେ, ଅପ୍ରେଲ ଓ ଅକ୍ଟୋବର 2013 ମଧ୍ୟରେ ବିଭିନ୍ନ ବିଭାଗ ଗୁଡ଼ିକୁ ପ୍ରେରଣା କରାଯାଇଥିବା 17 ଟି ଚିଠା ଅନୁଚ୍ଛେଦ ଏବଂ ଦୁଇଟି ଚିଠା କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନା ସମାକ୍ଷା ମଧ୍ୟରୁ ଯାହା ବିଶଦ ଭାବରେ ପରିଶିଷ୍ଟ - 16 ରେ ଦିଆଯାଇଛି । ଦଶଟି ଚିଠା ଅନୁଚ୍ଛେଦର ଜବାବ ଏପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ହସ୍ତଗତ ହୋଇନଥିଲା (ଡିସେମ୍ବର 2013) । ଏହା ସୁପାରିଶ କରାଯାଉଛି ଯେ, ସରକାର ନିର୍ଦ୍ଧାରିତ ସମୟ ସୂଚୀ ଅନୁସାରେ ନିରୀକ୍ଷଣ ରିପୋର୍ଟ / ଚିଠା ଅନୁଚ୍ଛେଦଗୁଡ଼ିକର ଉଠା ଓ କୋପୁ ସୁପାରିଶଗୁଡ଼ିକର ଏଟିଏନ୍ ପଠାଇବାରେ ବିଫଳତାର କାରଣ ଚିହ୍ନଟ କରିବେ ଏବଂ ଏକ ସମୟ ସୂଚୀ ଅନୁସାରେ କ୍ଷତି/ବକେୟା ଅଗ୍ରାମ/ଅଧିକ ପୈଠ ଆଦାୟ ପାଇଁ କାର୍ଯ୍ୟାନୁଷ୍ଠାନ ଗ୍ରହଣ କରିବେ ।

ଭୁବନେଶ୍ୱର
ତାରିଖ

(ସୁନୀଲ ଶ୍ରୀକ୍ରିଷ୍ଣ ଦାଢେ)
ପ୍ରଧାନ ମହାଲେଖାକାର
(ଆର୍ଥିକ ଏବଂ ରାଜସ୍ୱ କ୍ଷେତ୍ର ଲେଖାପରୀକ୍ଷା),
ଓଡ଼ିଶା

ପ୍ରତିସ୍ୱାକ୍ଷରିତ

ନୂଆ ଦିଲ୍ଲୀ
ତାରିଖ

(ଶଶି କାନ୍ତ ଶର୍ମା)
ଭାରତର ମହାଲେଖା ନିୟନ୍ତ୍ରକ ତଥା ମହାସମାକ୍ଷକ

ପରିଶିଷ୍ଟ

ପରିଶିଷ୍ଟ 1

ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀ ଓ ବୈଧାନିକ ନିଗମଗୁଡ଼ିକର 31 ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ସୁଦ୍ଧା ସମସ୍ତ ପୁଞ୍ଜି, ବକେୟା ରଶ ଓ ମାନବ ସମ୍ପତ୍ତିର ସବିଶେଷ ବିବରଣ (ଅନୁଲେଖ 1.6 ରେ ସୂଚିତ)

(5 (କ) ରୁ 6 (ଘ) ସମ୍ପର୍କିତ ବିଆଯାଇଥିବା ସଂଖ୍ୟା କୋଟି ଟଙ୍କାରେ)

କ୍ର.ସଂ	କ୍ଷେତ୍ର ଏବଂ କମ୍ପାନୀର ନାମ	ବିଭାଗର ନାମ	ସ୍ଥାପନାର ବର୍ଷ ଓ ମାସ	ସମସ୍ତ ପୁଞ୍ଜି				2012-13 ବର୍ଷ ଶେଷରେ ବକେୟା ରଶ*				2012-13 ପାଇଁ ରଶ ଓ ଅଂଶଧନର ଅନୁପାତ (ପୂର୍ବ ବର୍ଷ)	ମାନବ ସମ୍ପତ୍ତି (କର୍ମଚାରୀ ସଂଖ୍ୟା)
				ରାଜ୍ୟ ସରକାର	କେନ୍ଦ୍ର ସରକାର	ଅନ୍ୟାନ୍ୟ	ମୋଟ	ରାଜ୍ୟ ସରକାର	କେନ୍ଦ୍ର ସରକାର	ଅନ୍ୟାନ୍ୟ	ମୋଟ		
1	2	3	4	5 (କ)	5 (ଖ)	5 (ଗ)	5 (ଘ)	6 (କ)	6 (ଖ)	6 (ଗ)	6 (ଘ)	7	8
କ. କାର୍ଯ୍ୟରତ ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀ ସମୂହ													
କୃଷି ଏବଂ ସମଜାତୀୟ													
1	ଓଡ଼ିଶା କୃଷି ପ୍ରୋସାଇନ୍ ଏବଂ ପୁଞ୍ଜି ନିବେଶ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	କୃଷି	ମାର୍ଚ୍ଚ 1996	1.10	--	--	1.10	--	--	--	--	--	36
2	ଓଡ଼ିଶା କୃଷି ଶିଳ୍ପ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	କୃଷି	ଡିସେମ୍ବର 1961	6.09	1.05	0.01	7.15	15.36	--	0.70	16.06	2.25:1 (2.25:1)	227
3	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ କାଳୁ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	କୃଷି	ଅପ୍ରେଲ 1979	1.55	--	--	1.55	--	--	--	--	--	465
4	ଓଡ଼ିଶା ବନ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	ବନ ଓ ପରିବେଶ	ସେପ୍ଟେମ୍ବର 1962	5.00	--	--	5.00	--	--	--	--	--	2540
5	ଓଡ଼ିଶା ଉଠା ଜଳ ସେଚନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	ଜଳ ସମ୍ପଦ	ଅକ୍ଟୋବର 1973	74.73	--	--	74.73	0.65	--	--	0.65	0.01:1 (---)	1294
6	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ବିହନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	କୃଷି	ଫେବୃଆରୀ 1978	2.11	--	0.51	2.62	--	--	--	--	--	137
7	ଓଡ଼ିଶା ମହ୍ୟ ଋଷ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	ମହ୍ୟ ଓ ପଶୁ ସମ୍ପଦ ଉନ୍ନୟନ	ମଇ 1998	2.21	--	--	2.21	2.91	--	0.22	3.13	1.42:1 (1.41:1)	201
	କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ			92.79	1.05	0.52	94.36	18.92	--	0.92	19.84	0.21:1 (0.21:1)	4900
ପୁଞ୍ଜି ଲଗାଣ													
8	ଓଡ଼ିଶା ଶିଳ୍ପ ପ୍ରୋସାଇନ୍ ଏବଂ ପୁଞ୍ଜିନିବେଶ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	ଶିଳ୍ପ	ଅପ୍ରେଲ 1973	83.14	--	--	83.14	--	--	--	--	--	97
9	ଓଡ଼ିଶା ଚଳଚ୍ଚିତ୍ର ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	ଶିଳ୍ପ	ଅପ୍ରେଲ 1976	5.40	--	--	5.40	--	--	--	--	--	21
10	ଓଡ଼ିଶା ଗ୍ରାମ୍ୟ ଗୃହ ନିର୍ମାଣ ଏବଂ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	ଗୃହ ନିର୍ମାଣ ଓ ନଗର ଉନ୍ନୟନ	ଅଗଷ୍ଟ 1994	48.16	--	--	48.16	485.63	--	--	485.63	10.08:1 (10.13:1)	33

କ୍ର.ସଂ	କ୍ଷେତ୍ର ଏବଂ କମ୍ପାନୀର ନାମ	ବିଭାଗର ନାମ	ସ୍ଥାପନାର ବର୍ଷ ଓ ମାସ	ସମାପ୍ତ ପୂର୍ଣ୍ଣ				2012-13 ବର୍ଷ ଶେଷରେ ବକେୟା ରାଶି*				2012-13 ପାଇଁ ରାଶି ଓ ଅଂଶଧନର ଅନୁପାତ (ପୂର୍ବ ବର୍ଷ)	ମାନବ ସମ୍ବଳ (କର୍ମଚାରୀ ସଂଖ୍ୟା)
				ରାଜ୍ୟ ସରକାର	କେନ୍ଦ୍ର ସରକାର	ଅନ୍ୟାନ୍ୟ	ମୋଟ	ରାଜ୍ୟ ସରକାର	କେନ୍ଦ୍ର ସରକାର	ଅନ୍ୟାନ୍ୟ	ମୋଟ		
1	2	3	4	5 (କ)	5 (ଖ)	5 (ଗ)	5 (ଘ)	6 (କ)	6 (ଖ)	6 (ଗ)	6 (ଘ)	7	8
11	ଓଡ଼ିଶା କ୍ଷୁଦ୍ରଶିଳ୍ପ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	ଏମଏସଏମଇ	ଅପ୍ରେଲ 1972	29.01	--	--	29.01	--	--	0.01	0.01	0.00:1 (0.00:1)	208
	କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ			165.71	--	--	165.71	485.63	--	0.01	485.64	2.93:1 (2.75:1)	359
ଉଠୁଥିବା													
12	ଓଡ଼ିଶା ଶିଳ୍ପ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	ଶିଳ୍ପ	ମାର୍ଚ୍ଚ 1962	57.12	--	--	57.12	32.86	--	--	32.86	0.58:1 (0.58:1)	89
13	ଓଡ଼ିଶା ନିର୍ମାଣ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	ଜଳ ସମ୍ପଦ	ମଇ 1962	17.50	--	--	17.50	--	--	--	--	--	534
14	ଓଡ଼ିଶା ସେତୁ ଓ ନିର୍ମାଣ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	ପୁଞ୍ଜି	ଜାନୁଆରୀ 1983	9.31	--	--	9.31	--	--	--	--	--	245
15	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ପୋଲିସ ଗୃହ ନିର୍ମାଣ ଓ କଲ୍ୟାଣ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	ଗୃହ	ମଇ 1980	5.63	--	--	5.63	--	--	--	--	--	324
	କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ			89.56	--	--	89.56	32.86	--	--	32.86	0.37:1 (0.37:1)	1192
ମାନୁଫ୍ୟାକ୍ଚରିଂ													
16	ବୈତରଣୀ ଷ୍ଟେଲ୍ କୋଲ କମ୍ପାନୀ ଲିମିଟେଡ୍ (619- ବି)	ଶକ୍ତି	ଅପ୍ରେଲ 2008	--	--	30.00	30.00	--	--	--	--	--	11
17	ଇଡୁକଲ ଫେରୋକ୍ସାଇଡ୍ ଏଣ୍ଡ ଏଲୟଜ୍ ଲିମିଟେଡ୍ (କ୍ର. ସ.କ - 12 ର ସହାୟକ)	ଶିଳ୍ପ	ମାର୍ଚ୍ଚ 1999	--	--	18.81	18.81	--	--	--	--	--	288
18	ଇଡୁକଲ କଲିଙ୍ଗ ଆଇରନ ଷ୍ଟାଲ୍ ଲିମିଟେଡ୍ (କ୍ର. ସ. କ - 12 ର ସହାୟକ)	ଶିଳ୍ପ	ମାର୍ଚ୍ଚ 1999	--	--	120.10	120.10	--	--	--	--	--	721
19	କୋଣାର୍କ ଷ୍ଟେଲ୍ ଲିମିଟେଡ୍ (କ୍ର. ସ.କ - 12 ର ସହାୟକ)	ଶିଳ୍ପ	ଜାନୁଆରୀ 1975	--	--	5.94	5.94	0.44	--	0.84	1.28	0.22:1 (0.22:1)	-
20	ମହାକିନା ବି କୋଲ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ (619 - ବି)		ଫେବୃଆରୀ 2009	--	--	8.31	8.31	--	--	--	--	--	6
21	ଓଡ଼ିଶା ଖଣି ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	ଇସ୍ପାତ ଓ ଖଣି	ମଇ 1956	31.45	--	--	31.45	--	--	--	--	--	3692
22	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ପାନାୟ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	ଅବକାରୀ	ନଭେମ୍ବର 2000	1.00	--	--	1.00	--	--	--	--	--	188

କ୍ର.ସଂ	କ୍ଷେତ୍ର ଏବଂ କମ୍ପାନୀର ନାମ	ବିଭାଗର ନାମ	ସ୍ଥାପନାର ବର୍ଷ ଓ ମାସ	ସମାଦାନ ପୁଞ୍ଜି				2012-13 ବର୍ଷ ଶେଷରେ ବକେୟା ରାଶି*				2012-13 ପାଇଁ ରାଶି ଓ ଅଂଶଧର ଅନୁପାତ (ପୂର୍ବ ବର୍ଷ)	ମାନବ ସମ୍ବଳ (କର୍ମଚାରୀ ସଂଖ୍ୟା)
				ରାଜ୍ୟ ସରକାର	କେନ୍ଦ୍ର ସରକାର	ଅନ୍ୟାନ୍ୟ	ମୋଟ	ରାଜ୍ୟ ସରକାର	କେନ୍ଦ୍ର ସରକାର	ଅନ୍ୟାନ୍ୟ	ମୋଟ		
1	2	3	4	5 (କ)	5 (ଖ)	5 (ଗ)	5 (ଘ)	6 (କ)	6 (ଖ)	6 (ଗ)	6 (ଘ)	7	8
23	ନୁଆଗାଁ କୋଲ କମ୍ପାନୀ ଲିମିଟେଡ୍ (619-ବି)	--	ମଇ 2011	--	--	0.06	0.06	--	--	--	--	--	--
	କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ			32.45	--	183.22	215.67	0.44	--	0.84	1.28	0.01:1 (0.01:1)	4906
ଶକ୍ତି													
24	ଗ୍ରୀଡ଼କୋ ଲିମିଟେଡ୍	ଶକ୍ତି	ଅପ୍ରେଲ 1995	432.98	--	--	432.98	1144.33	--	3258.14	4402.47	10.17:1 (9.41:1)	52
25	ଓଡ଼ିଶା ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	ଶକ୍ତି	ଅପ୍ରେଲ 1995	320.8	--	--	320.80	1743.40	--	49.06	1792.46	5.59:1 (5.71:1)	2541
26	ଓଡ଼ିଶା ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	ଶକ୍ତି	ନଭେମ୍ବର 1984	250.01	--	240.21	490.22	--	--	--	--	--	580
27	ଓଡ଼ିଶା ଶକ୍ତି ସଂରକ୍ଷଣ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	ଶକ୍ତି	ମାର୍ଚ୍ଚ 2004	253.07	--	--	253.07	417.00	--	368.27	785.27	3.10:1 (4.04:1)	3194
28	ଓଡ଼ିଶା ଶକ୍ତି ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ (619-ବି)	ଶକ୍ତି	ଜାନୁୟାରୀ 2007	--	--	23.89	23.89	--	--	--	--	--	6
29	କଲିଙ୍ଗ ବିଦ୍ୟୁତ ପ୍ରସାରଣ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ (619-ବି)	ଶକ୍ତି	ଡିସେମ୍ବର 2012	--	--	0.01	0.01	--	--	--	--	--	--
	କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ			1256.86	--	264.11	1520.97	3304.73	--	3675.47	6980.2	4.59:1 (4.60:1)	6373
ସେବା													
30	ଇଡ଼କଲ ସଫ୍ଟୱେୟାର ଲିମିଟେଡ୍ (କ୍ର. ସ.କ - 12 ର ସହାୟକ)	ଶିଳ୍ପ	ନଭେମ୍ବର 1998	--	--	1.00	1.00	--	--	--	--	--	5
31	ଲାଞ୍ଜିଗଡ଼ ପ୍ରୋଜେକ୍ଟ ଏବିଆ ଡେଭଲପମେଣ୍ଟ ଫାଉଣ୍ଡେସନ (619-ବି)		ଅକ୍ଟୋବର 2009	0.03	--	0.02	0.05	--	--	--	--	--	0
32	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ଯୋଗାଣ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	ଖାଦ୍ୟ ଯୋଗାଣ ଓ ଖାଉଟି କଲ୍ୟାଣ	ସେପ୍ଟେମ୍ବର 1980	11.03	--	--	11.03	--	--	--	--	--	1415
33	ଓଡ଼ିଶା ପର୍ଯ୍ୟଟନ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	ପର୍ଯ୍ୟଟନ	ସେପ୍ଟେମ୍ବର 1979	9.62	--	--	9.62	--	--	--	--	--	641
	କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ			20.68		1.02	21.7						2061

କ୍ର.ସଂ	କ୍ଷେତ୍ର ଏବଂ କମ୍ପାନୀର ନାମ	ବିଭାଗର ନାମ	ସ୍ଥାପନାର ବର୍ଷ ଓ ମାସ	ସମାପ୍ତ ପୁଞ୍ଜି				2012-13 ବର୍ଷ ଶେଷରେ ବକେୟା ରଶମ୍*				2012-13 ପାଇଁ ରଶମ୍ ଓ ଅଂଶଧନର ଅନୁପାତ (ପୂର୍ବ ବର୍ଷ)	ମାନବ ସମ୍ପଦ (କର୍ମଚାରୀ ସଂଖ୍ୟା)
				ରାଜ୍ୟ ସରକାର	କେନ୍ଦ୍ର ସରକାର	ଅନ୍ୟାନ୍ୟ	ମୋଟ	ରାଜ୍ୟ ସରକାର	କେନ୍ଦ୍ର ସରକାର	ଅନ୍ୟାନ୍ୟ	ମୋଟ		
1	2	3	4	5 (କ)	5 (ଖ)	5 (ଗ)	5 (ଘ)	6 (କ)	6 (ଖ)	6 (ଗ)	6 (ଘ)	7	8
ବିବିଧ													
34	କଲିଙ୍ଗ ଷ୍ଟୁଡିଓ ଲିମିଟେଡ୍ (କ୍ର. ସ.କ - 9 ର ସହାୟକ)	ଶିଳ୍ପ	ଜୁଲାଇ 1980	--	--	1.71	1.71	--	--	--	--	--	1
	କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ			--	--	1.71	1.71	--	--	--	--	--	1
ମୋଟ - କ (ସମସ୍ତ କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ କାର୍ଯ୍ୟରତ ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀ ସମୂହ)				1658.05	1.05	450.58	2109.68	3842.58	--	3677.24	7519.82	3.56:1 (3.74:1)	19792
ଖ. କାର୍ଯ୍ୟରତ ବୈଧାନିକ ନିଗମ ସମୂହ													
ପୁଞ୍ଜି ଲଗାଣ													
1	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ଅର୍ଥ ନିଗମ	ଏମଏସଏମଇ	ମାର୍ଚ୍ଚ 1956	342.73	72.46	0.16	415.35	--	--	115.61	115.61	0.28:1 (0.30:1)	242
	କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ			342.73	72.46	0.16	415.35			115.61	115.61	0.28:1 (0.30:1)	242
ସେବା													
2	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ସଡ଼କ ପରିବହନ ନିଗମ	ବାଣିଜ୍ୟ ଓ ପରିବହନ	ମଇ 1974	143.51	15.92	0.01	159.44	8.98	--	1.30	10.28	0.06:1 (0.16:1)	782
	କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ			143.51	15.92	0.01	159.44	8.98		1.30	10.28	0.06:1 (0.16:1)	782
ବିବିଧ													
3	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ପଣ୍ୟାଗାର ନିଗମ	ସମବାୟ	ମାର୍ଚ୍ଚ 1958	1.80	--	1.80	3.60	--	--	20.31	20.31	5.64:1 (6.52:1)	346
	କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ			1.80		1.80	3.60			20.31	20.31	5.64:1 (6.52:1)	346
ମୋଟ - ଖ (ସମସ୍ତ କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ କାର୍ଯ୍ୟରତ ବୈଧାନିକ ନିଗମ ସମୂହ)				488.04	88.38	1.97	578.39	8.98	--	137.22	146.20	0.25:1 (0.30:1)	1370
ସର୍ବ ମୋଟ (କ + ଖ)				2146.09	89.43	452.55	2688.07	3851.56	--	3814.46	7666.02	2.85:1 (2.96:1)	21162
ଗ. ନିର୍ମୂଳ ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀ ସମୂହ													
କୃଷି ଏବଂ ସମ୍ପନ୍ନାୟ													

କ୍ର.ସଂ	କ୍ଷେତ୍ର ଏବଂ କମ୍ପାନୀର ନାମ	ବିଭାଗର ନାମ	ସ୍ଥାପନାର ବର୍ଷ ଓ ମାସ	ସମାଦୃ ପୂର୍ଣ୍ଣ				2012-13 ବର୍ଷ ଶେଷରେ ବଳୟା ରଣ*				2012-13 ପାଇଁ ରଣ ଓ ଅଂଶଧନର ଅନୁପାତ (ପୂର୍ବ ବର୍ଷ)	ମାନବ ସମ୍ବଳ (କର୍ମଚାରୀ ସଂଖ୍ୟା)
				ରାଜ୍ୟ ସରକାର	କେନ୍ଦ୍ର ସରକାର	ଅନ୍ୟାନ୍ୟ	ମୋଟ	ରାଜ୍ୟ ସରକାର	କେନ୍ଦ୍ର ସରକାର	ଅନ୍ୟାନ୍ୟ	ମୋଟ		
1	2	3	4	5 (କ)	5 (ଖ)	5 (ଗ)	5 (ଘ)	6 (କ)	6 (ଖ)	6 (ଗ)	6 (ଘ)	7	8
1	ଇଷ୍ଟ ଆକ୍ୱାଟିକ ପ୍ରୋଡକ୍ସ ଲିମିଟେଡ୍ (22 ଫେବୃୟାରୀ 1978 ଠାରୁ ସେକ୍ଟରୀୟ ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ)	ଏମଏସଏମଇ	ମଇ 1959	0.01	--	--	0.01	--	--	--	--	--	ଏନଏ
2	ଓଡ଼ିଶା ଫିସେରୀ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	ମତ୍ସ୍ୟ ଓ ପଶୁ ସମ୍ପଦ ଉନ୍ନୟନ	ଅଗଷ୍ଟ 1962	0.35	--	--	0.35	--	--	--	--	--	ଏନଏ
	କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ			0.36	--	--	0.36	--	--	--	--	--	ଏନଏ
ମାନ୍ୟତାପ୍ରାପ୍ତ													
3	ଏକିଏସ୍ ସିନିଂ ଓଡ଼ିଶା ଲିମିଟେଡ୍ (କ୍ର. ସଂ - କ-12 ର ସହାୟକ) (ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ)	ଶିଳ୍ପ	ଅପ୍ରେଲ 1990	--	--	3.00	3.00	--	--	1.40	1.40	0.47:1 (0.47:1)	ଏନଏ
4	ଗଜପତି ଷିଲ୍ ଇଣ୍ଡଷ୍ଟ୍ରି ଲିମିଟେଡ୍ (କମ୍ପାନୀ 1969-70 ଠାରୁ ବନ୍ଦ, 01 ମାର୍ଚ୍ଚ 1974 ଠାରୁ ସେକ୍ଟରୀୟ ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ)	ଏମଏସଏମଇ	ଫେବୃୟାରୀ 1959	0.04	--	--	0.04	--	--	--	--	--	ଏନଏ
5	ହିରା ଷିଲ୍ ଏବଂ ଆଲୟ ଲିମିଟେଡ୍ (କ୍ର. ସଂ - କ-12 ର ସହାୟକ) (ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ)	ଶିଳ୍ପ	ଅଗଷ୍ଟ 1974	--	--	0.12	0.12	--	--	--	--	--	ଏନଏ
6	ଇପିପିନ ଗାଜପତି ଲିମିଟେଡ୍ (କ୍ର. ସଂ - ଗ-19 ର ସହାୟକ) (1998 ଠାରୁ ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ)	ସୂଚନା ଓ ପ୍ରଯୁକ୍ତି	ଡିସେମ୍ବର 1981	--	--	0.81	0.81	1.68	--	--	1.68	2.07:1 (2.07:1)	ଏନଏ
7	କ୍ୱାଟ୍ରି ଶର୍ମା ରିଫାଇନିଂ ଲିମିଟେଡ୍ (କ୍ର. ସଂ - କ-11 ସହାୟକ) (5 ଡିସେମ୍ବର 1998 ଠାରୁ ବନ୍ଦ)	ଏମଏସଏମଇ	ଜାନୁୟାରୀ 1994	--	--	0.75	0.75	--	--	--	--	--	ଏନଏ
8	କୋଣାର୍କ ଡିଟରଜେଣ୍ଟ ଏଣ୍ଡ ସୋପ ଲିମିଟେଡ୍ (କ୍ର. ସଂ. କ-11 ର ସହାୟକ)	ଏମଏସଏମଇ	ଅଗଷ୍ଟ 1978	--	--	0.09	0.09	--	--	--	--	--	ଏନଏ
9	କୋଣାର୍କ ଟେଲିଭିଜନ ଲିମିଟେଡ୍ (1999-2000 ଠାରୁ ଅଟଳ)	ସୂଚନା ଓ ପ୍ରଯୁକ୍ତି	ଜୁନ 1982	6.07	--	--	6.07	2.01	--	--	2.01	0.33:1 (0.33:1)	ଏନଏ
10	ମାନ୍ୟତାପ୍ରାପ୍ତର ଇଲେକ୍ଟ୍ରୋ ଲିମିଟେଡ୍ (ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ, ସମ୍ପୂର୍ଣ୍ଣ)	ଏମଏସଏମଇ	ସେପ୍ଟେମ୍ବର 1959	0.01	--	--	0.01	--	--	--	--	--	ଏନଏ

କ୍ର.ସଂ	କ୍ଷେତ୍ର ଏବଂ କମ୍ପାନୀର ନାମ	ବିଭାଗର ନାମ	ସ୍ଥାପନାର ବର୍ଷ ଓ ମାସ	ସମାପ୍ତ ପୂର୍ଣ୍ଣ				2012-13 ବର୍ଷ ଶେଷରେ ବକେୟା ରଶ୍ମି*				2012-13 ପାଇଁ ରଶ୍ମି ଓ ଅଂଶଧର ଅନୁପାତ (ପୂର୍ବ ବର୍ଷ)	ମାନବ ସମ୍ପଦ (କର୍ମଚାରୀ ସଂଖ୍ୟା)
				ରାଜ୍ୟ ସରକାର	କେନ୍ଦ୍ର ସରକାର	ଅନ୍ୟାନ୍ୟ	ମୋଟ	ରାଜ୍ୟ ସରକାର	କେନ୍ଦ୍ର ସରକାର	ଅନ୍ୟାନ୍ୟ	ମୋଟ		
1	2	3	4	5 (କ)	5 (ଖ)	5 (ଗ)	5 (ଘ)	6 (କ)	6 (ଖ)	6 (ଗ)	6 (ଘ)	7	8
	ହୋଇଯାଇଛି)												
11	ମୟୂରଭଞ୍ଜ ଟେକ୍ସଟାଇଲ ଲିମିଟେଡ୍	ବୟନ ଓ ହସ୍ତଚନ୍ଦ	1943	0.04	--	--	0.04	--	--	--	--	--	ଏନଏ
12	ମୋଡର୍ଣ୍ଣ ମ୍ୟାଲିବେଲ କାଷ୍ଟିଂ କମ୍ପାନୀ ଲିମିଟେଡ୍ (1968 ଠାରୁ ବନ୍ଦ, 09 ମାର୍ଚ୍ଚ 1976 ଠାରୁ ସେକ୍ସାକ୍ଟି ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ)	ଏମଏସଏମଇ	ସେପ୍ଟେମ୍ବର 1960	0.04	--	--	0.04	--	--	--	--	--	ଏନଏ
13	ନିୟୁ ମୟୂରଭଞ୍ଜ ଟେକ୍ସଟାଇଲ ଲିମିଟେଡ୍	ବୟନ ଓ ହସ୍ତଚନ୍ଦ	1988	0.17	--	--	0.17	--	--	--	--	--	ଏନଏ
14	ଓଡ଼ିଶା ବୋଟ ବିଲଡରସ ଲିମିଟେଡ୍ (ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ)	ଏମଏସଏମଇ	ମାର୍ଚ୍ଚ 1958	0.04	--	0.01	0.05	--	--	--	--	--	ଏନଏ
15	ଓଡ଼ିଶା ଇଲେକ୍ଟ୍ରିକାଲ ମାନୁଫ୍ୟାକଚରିଂ କମ୍ପାନୀ ଲିମିଟେଡ୍ (1968 ଠାରୁ ବନ୍ଦ 30 ଅଗଷ୍ଟ 1976 ଠାରୁ ସେକ୍ସାକ୍ଟି ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ)	ଏମଏସଏମଇ	ମାର୍ଚ୍ଚ 1958	0.04	--	0.01	0.05	--	--	--	--	--	ଏନଏ
16	ଓଡ଼ିଶା ଇନଷ୍ଟ୍ରୁମେଣ୍ଟ କମ୍ପାନୀ ଲିମିଟେଡ୍	ଏମଏସଏମଇ	ମାର୍ଚ୍ଚ 1961	0.97	--	--	0.97	--	--	--	--	--	ଏନଏ
17	ଓଡ଼ିଶା ଚମଡା ଶିଳ୍ପ ଲିମିଟେଡ୍ (କ୍ର.ସଂ - ଗ - 21 ର ସହାୟକ)	ଏମଏସଏମଇ	ଜୁଲାଇ 1986	--	--	0.65	0.65	1.77	--	--	1.77	2.72:1 (2.72:1)	ଏନଏ
18	ଓଡ଼ିଶା ଟେକ୍ସଟାଇଲ ମିଲ ଲିମିଟେଡ୍ (2001 ଠାରୁ ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ)	ବୟନ ଓ ହସ୍ତଚନ୍ଦ	ଜାନୁୟାରୀ 1946	21.04	--	3.66	24.7	14.68	--	--	14.68	0.59:1 (0.59:1)	ଏନଏ
19	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ଇଲେକ୍ଟ୍ରୋନିକ୍ସ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ (31 ଜାନୁୟାରୀ 2006 ଠାରୁ ବନ୍ଦ)	ସୂଚନା ଓ ପ୍ରଯୁକ୍ତି	ସେପ୍ଟେମ୍ବର 1981	20.04	--	--	20.04	--	--	0.19	0.19	0.01:1 (0.01:1)	ଏନଏ
20	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ହସ୍ତଚନ୍ଦ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ (ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ)	ବୟନ ଓ ହସ୍ତଚନ୍ଦ	ଫେବୃୟାରୀ 1977	3.63	--	0.55	4.18	1.58	--	--	1.58	0.38:1 (0.38:1)	ଏନଏ
21	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ଚମଡା ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ (18 ଜୁନ 1998 ଠାରୁ ବନ୍ଦ)	ଏମଏସଏମଇ	ଅପ୍ରେଲ 1976	3.97	--	0.28	4.25	0.37	--	--	0.37	0.09:1 (0.09:1)	ଏନଏ

କ୍ର.ସଂ	କ୍ଷେତ୍ର ଏବଂ କମ୍ପାନୀର ନାମ	ବିଭାଗର ନାମ	ସ୍ଥାପନାର ବର୍ଷ ଓ ମାସ	ସମାବଦି ପୁଞ୍ଜି ^୫				2012-13 ବର୍ଷ ଶେଷରେ ବଜେୟା ରଣ [*]				2012-13 ପାଇଁ ରଣ ଓ ଅଂଶଧନର ଅନୁପାତ (ପୂର୍ବ ବର୍ଷ)	ମାନବ ସମ୍ପଦ (କର୍ମଚାରୀ ସଂଖ୍ୟା)
				ରାଜ୍ୟ ସରକାର	କେନ୍ଦ୍ର ସରକାର	ଅନ୍ୟାନ୍ୟ	ମୋଟ	ରାଜ୍ୟ ସରକାର	କେନ୍ଦ୍ର ସରକାର	ଅନ୍ୟାନ୍ୟ	ମୋଟ		
1	2	3	4	5 (କ)	5 (ଖ)	5 (ଗ)	5 (ଘ)	6 (କ)	6 (ଖ)	6 (ଗ)	6 (ଘ)	7	8
22	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ବୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	ବୟନ ଓ ହସ୍ତତତ୍ତ୍ୱ	ସେପ୍ଟେମ୍ବର 1981	4.53	--	--	4.53	1.62	--	--	1.62	0.36:1 (0.36:1)	ଏନଏ
23	ଓଡ଼ିଶା ଟୁଲ୍ସ ଏବଂ ଇଞ୍ଜିନିୟରିଂ କମ୍ପାନୀ ଲିମିଟେଡ୍ (619 ବି)	ଏମଏସଏମଇ	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	ଏନଏ
24	ପ୍ରିମିୟର ବୋଲ୍ସ ଏବଂ ନଟସ ଲିମିଟେଡ୍ (ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ, ଆସ୍ତିଗୁଡ଼ିକ ବିକ୍ରି ହୋଇଯାଇଛି)	ଏମଏସଏମଇ	ଅଗଷ୍ଟ 1959	0.01	--	0.01	0.02	--	--	--	--	--	ଏନଏ
	କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ			60.64	--	9.94	70.58	23.71	--	1.59	25.30	0.36:1 (0.36:1)	ଏନଏ
ସେବା													
25	ଏଲକସମସ ଇଲୋକ୍ଲୋନିକସ ଲିମିଟେଡ୍ (କ୍ର.ସଂ - ଗ-19 ର ସହାୟକ)	ସୂଚନା ଓ ପ୍ରଯୁକ୍ତି	ଜାନୁୟାରୀ 1987	--	--	1.58	1.58	2.00	--	--	2.00	1.27:1 (1.27:1)	ଏନଏ
26	ଏଲକୋ କମ୍ପ୍ୟୁଟିଂ ଏବଂ ସିଷ୍ଟମସ ଲିମିଟେଡ୍ (କ୍ର.ସଂ- ଗ- 19 ର ସହାୟକ) 1998 ଠାରୁ ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ	ସୂଚନା ଓ ପ୍ରଯୁକ୍ତି	ମାର୍ଚ୍ଚ 1989	--	--	0.64	0.64	0.72	--	--	0.72	1.13:1 (1.13:1)	ଏନଏ
27	ଏଲମାର୍କ ଲିମିଟେଡ୍ (କ୍ର.ସଂ - ଗ - 19 ର ସହାୟକ)	ସୂଚନା ଓ ପ୍ରଯୁକ୍ତି	ଜାନୁୟାରୀ 1990	--	--	1.02	1.02	0.57	--	--	0.57	0.56:1 (0.56:1)	ଏନଏ
28	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ବାଣିଜ୍ୟ ପରିବହନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	ବାଣିଜ୍ୟ ଓ ପରିବହନ	ଜାନୁୟାରୀ 1964	2.34	--	3.76	6.1	0.50	--	8.05	8.55	1.40:1 (1.40:1)	ଏନଏ
	କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ			2.34	--	7.00	9.34	3.79	--	8.05	11.84	1.27:1 (1.27:1)	ଏନଏ
	ମୋଟ ଗ (ସମସ୍ତ କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ କାର୍ଯ୍ୟରତ ନ ଥିବା ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀ)			63.34	--	16.94	80.28	27.50	--	9.64	37.14	0.46:1 (0.46:1)	ଏନଏ
	ସର୍ବ ମୋଟ (କ + ଖ + ଗ)			2209.43	89.43	469.49	2768.35	3879.06	--	3824.10	7703.16	2.78:1 (2.88:1)	21162

ଉପରୋକ୍ତ କାର୍ଯ୍ୟରତ କମ୍ପାନୀଗୁଡ଼ିକରେ କମ୍ପାନୀ ଅଧିନିୟମର ଧାରା 619 ବି ଅନୁଯାୟୀ କମ୍ପାନୀ ଗୁଡ଼ିକ କ୍ର.ସଂ-କ - 16, 20, 23, 28 ଏବଂ ଗ- 23 ରେ ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ

^୫ ସମାବଦି ପୁଞ୍ଜିରେ ଅଂଶଧନ ପାଇଁ ଆବେଦିତ ଅର୍ଥ ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ

^{*} 2012-13 ବର୍ଷ ଶେଷରେ ଥିବା ବଜେୟା ରଣ କେବଳ ଦୀର୍ଘ ମାଆଦା ରଣକୁ ସୂଚିତ କରେ ।

ଏନଏ- ଉପଲବ୍ଧ ନାହିଁ

ପରିଶିଷ୍ଟ 2

ବୃତ୍ତାନ୍ତ ହୋଇଥିବା ସର୍ବଶେଷ ବର୍ଷର ହିସାବ ଅନୁସାରେ ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀ ଓ ବୈଧାନିକ ନିଗମଗୁଡ଼ିକର ଆର୍ଥିକ ପରିମାଣର ସଂକ୍ଷିପ୍ତ ବିବରଣ (ଅନୁକ୍ଷେପ 1.14 ଏବଂ 1.34 ରେ ସୂଚିତ)

(5 (କ) ଠାରୁ (11) ସ୍ତମ୍ଭ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଦିଆଯାଇଥିବା ସଂଖ୍ୟା କୋଟି ଟଙ୍କାରେ)

କ୍ର. ସଂ	କ୍ଷେତ୍ର ଏବଂ କମ୍ପାନୀର ନାମ	ହିସାବର ସମୟ	କେଉଁବର୍ଷ ହିସାବ ବୃତ୍ତାନ୍ତ ହୋଇଥିଲା	ନିର୍. ଲାଭ (+) / କ୍ଷତି (-)				କାରବାରର ପରିମାଣ	ହିସାବ ମନ୍ତବ୍ୟର ପ୍ରଭାବ #	ସମାପ୍ତ ପୁଞ୍ଜି	ଏକତ୍ରୀକୃତ ଲାଭ (+) / କ୍ଷତି (-)	ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି @	ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି ଉପରେ ମୋଟ ପ୍ରତିଫଳନ \$	ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି ଉପରେ ମୋଟ ପ୍ରତିଫଳନ ପ୍ରତିଶତ
				ସୁଧ ଏବଂ ଅବକ୍ଷୟ ଯୁକ୍ତ ନିର୍. ଲାଭ/କ୍ଷତି	ସୁଧ	ଅବକ୍ଷୟ	ନିର୍. ଲାଭ/କ୍ଷତି							
1	2	3	4	5 (କ)	5 (ଖ)	5 (ଗ)	5 (ଘ)	6	7	8	9	10	11	12
କ. କାର୍ଯ୍ୟରତ ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀ ସମୂହ														
କୃଷି ଏବଂ ସମଜାତୀୟ														
1	ଓଡ଼ିଶା କୃଷି ପ୍ରୋତ୍ସାହନ ଏବଂ ପୁଞ୍ଜି ନିବେଶ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	2010-11	2012-13	0.24		0.03	0.21	0.66	0	1.1	0.14	1.35	0.21	15.56
2	ଓଡ଼ିଶା କୃଷି ଶିକ୍ଷା ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	2011-12	2013-14	12.68	1.58	0.12	10.98	405.03	-4.06	7.15	-35.1	-28.42	12.56	
3	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ କାଢୁ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	2011-12	2012-13	1.51	0	0.4	1.11	10.53	0	1.55	15.61	25.94	1.11	4.28
4	ଓଡ଼ିଶା ବନ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	2011-12	2012-13	11.08	1.03	0.48	9.57	103.24	-0.40	1.28	-149.56	-144.95	10.6	
		2012-13	2013-14	10.33	1.44	0.44	8.45	107.69		5	-145.05	-108.53	9.89	
5	ଓଡ଼ିଶା ଉଠା ଜଳ ସେଚନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	2010-11	2013-14	5.46		5.21	0.25	33.01	-6.35	74.73	-1.73	146.21	0.25	0.17
6	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ବିହନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	2010-11	2011-12	9.12	2.35	0.41	6.36	148.48	4.70	2.62	21.28	75.78	8.71	11.49
7	ଓଡ଼ିଶା ମହାସ ଋଷ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	2009-10	2012-13	0.57	0	0.83	-0.26	63.05	0.01	2.21	-4.62	6.1	-0.26	
		2010-11	2013-14	1.72		0.73	0.99	76.8		2.21	-3.63	7.34	0.99	13.49
କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ				41.06	5.37	7.34	28.35	782.2	-5.71	94.36	-148.48	119.67	33.72	28.18
ପୁଞ୍ଜି ଲଗାଣ														
8	ଓଡ଼ିଶା ଶିକ୍ଷା ପ୍ରୋତ୍ସାହନ ଏବଂ ପୁଞ୍ଜି ନିବେଶ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	2011-12	2012-13	2.62	0.00	0.06	2.56	4.24	-3.95	83.14	-14.34	190.35	2.56	1.34
9	ଓଡ଼ିଶା ଚଳଚ୍ଚିତ୍ର ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	2011-12	2012-13	-0.15	0.00	0.04	-0.19	0.39	0.00	5.40	0.61	10.08	-0.19	
10	ଓଡ଼ିଶା ଗ୍ରାମ୍ୟ ଗୃହ ନିର୍ମାଣ ଏବଂ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	2007-08	2012-13	10.94	42.53	0.12	-31.71	15.70	-340.92	48.16	-103.12	550.87	10.82	1.96
11	ଓଡ଼ିଶା କ୍ଷୁଦ୍ରଶିକ୍ଷା ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	2010-11	2013-14	9.09	1.00	0.16	7.93	423.58	-8.06	40.80	-3.87	39.97	8.93	22.34
କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ				22.50	43.53	0.38	-21.41	443.91	-352.93	177.50	-120.72	791.27	22.12	2.80
ଭିଠିଭି														
12	ଓଡ଼ିଶା ଶିକ୍ଷା ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	2011-12	2012-13	3.13	2.71	0.43	-0.01	7.08	-3.73	57.12	35.58	-6.89	2.7	

କ୍ର. ସଂ	କ୍ଷେତ୍ର ଏବଂ କମ୍ପାନୀର ନାମ	ହିସାବର ସମୟ	କେଉଁବର୍ଷ ହିସାବ ବୃତ୍ତାନ୍ତ ହୋଇଥିଲା	ନିର୍. ଲାଭ (+) / କ୍ଷତି (-)				କାରବାରର ପରିମାଣ	ହିସାବ ମନ୍ତବ୍ୟର ପ୍ରଭାବ #	ସମାପ୍ତ ପୃଷ୍ଠା	ଏକତ୍ରୀକୃତ ଲାଭ (+) / କ୍ଷତି (-)	ବିନିଯୁକ୍ତ ପୃଷ୍ଠା @	ବିନିଯୁକ୍ତ ପୃଷ୍ଠା ଉପରେ ମୋଟ ପ୍ରତିଫଳନ \$	ବିନିଯୁକ୍ତ ପୃଷ୍ଠା ଉପରେ ମୋଟ ପ୍ରତିଫଳନ ପ୍ରତିଶତ
				ସୁଧ ଏବଂ ଅବକ୍ଷୟ ପୂର୍ବରୁ ନିର୍. ଲାଭ/କ୍ଷତି	ସୁଧ	ଅବକ୍ଷୟ	ନିର୍. ଲାଭ/କ୍ଷତି							
1	2	3	4	5 (କ)	5 (ଖ)	5 (ଗ)	5 (ଘ)	6	7	8	9	10	11	12
13	ଓଡ଼ିଶା ନିର୍ମାଣ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	2010-11	2012-13	3.96	0.11	1.41	2.44	152.03	-49.54	17.5	7.9	317.7	2.55	0.80
14	ଓଡ଼ିଶା ସେତୁ ଓ ନିର୍ମାଣ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	2010-11	2013-14	3.5	0	0.07	3.43	17.99	-0.25	9.31	-4.76	4.55	3.43	75.38
15	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ପୋଲିସ ଗୃହ ନିର୍ମାଣ ଓ କଲ୍ୟାଣ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	2011-12	2012-13	10.55	0	0.22	10.33	195.64	0.77	5.63	40.41	48.51	10.33	21.29
କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ				21.14	2.82	2.13	16.19	372.74	-52.75	89.56	79.13	363.87	19.01	5.22
ମାନୁଫ୍ୟାକଚର୍ସ														
16	ବେତରଣା ଷ୍ଟେଟ୍ କୋଲ କମ୍ପାନୀ ଲିମିଟେଡ଼	2011-12	2012-13	0.05	0	0.05		0	0	30	0	30	0	0.00
17	ଇଡ଼କଲ ଫେରୋକ୍ସାଇଡ୍ ଏଣ୍ଡ ଏଲୟମେଣ୍ଟ ଲିମିଟେଡ଼ (କ୍ର. ସଂ.-କ - 12 ର ସହାୟକ)	2011-12	2012-13	4.99	0.51	1.07	3.41	96.02	0	18.81	34.41	77.57	3.92	5.05
18	ଇଡ଼କଲ କଲିଙ୍ଗ ଆଇରନ ଓ୍ଵାର୍କସ ଲିମିଟେଡ଼ (କ୍ର. ସଂ.-କ - 12 ର ସହାୟକ)	2011-12	2012-13	-21.06	1.31	5.17	-27.54	97.64	-39.00	120.1	-115.57	20.9	-26.23	
19	କୋଣାର୍କ ଷ୍ଟେଟ୍ ଲିମିଟେଡ଼ (କ୍ର. ସଂ.-କ - 12 ର ସହାୟକ)	2010-11 2011-12	2012-13 2013-14	-1.74 -1.72	0.15 0.15	0.04 0.04	-1.93 -1.91	3.11 3.26	0 -0.25	5.94 5.94	-27.24 -29.14	-5.86 -11.54	-1.78 -1.76	
20	ମହାକଳୀ ବି କୋଲ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼ (619 - ବି)	2011-12	2012-13	0.02	0	0.02	0	0	0	8.31	0	6.63	0	
21	ଓଡ଼ିଶା ଖଣି ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	2012-13	2013-14	1408.58	12.98	12.14	1383.46	1658.15	-351.04	31.45	3291.29	4563.37	1396.44	30.60
22	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ପାନାୟ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	2010-11	2013-14	72.4	0	0.08	72.32	106.11		1	95.52	101.28	72.32	71.41
23	ନୁଆଗାଁ କୋଲ କମ୍ପାନୀ ଲିମିଟେଡ଼ (619- ବି)													
କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ				1463.26	14.95	18.57	1429.74	1961.18	-390.29	215.61	3276.51	4788.21	1444.69	30.17
ଶକ୍ତି														
24	ଗ୍ଵାଡ଼କୋ ଲିମିଟେଡ଼	2011-12	2012-13	-247.55	689.14	0.12	-936.81	5316.88		432.98	-1772.45	-2256.69	-247.67	
25	ଓଡ଼ିଶା ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	2012-13	2013-14	190.06	7.04	124.1	58.92	353.12	-48.03	320.8	562.62	2461.71	65.96	2.68
26	ଓଡ଼ିଶା ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	2012-13	2013-14	265.5	0	15.26	250.24	539.44	-76.05	490.22	656.97	1335.22	250.24	18.74
27	ଓଡ଼ିଶା ଶକ୍ତି ସଂରକ୍ଷଣ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	2011-12	2012-13	202.73	49.41	125.68	27.64	570.54	-123.22	203.07	-181.97	2069.1	77.05	3.72
28	ଓଡ଼ିଶା ଚାପକ ଶକ୍ତି ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼ (619- ବି)	2012-13	2013-14	0	0	0	0	0	0	23.89	0	16.55	0	0.00
29	କଲିଙ୍ଗ ବିଦ୍ୟୁତ ପ୍ରସାରଣ ନିଗମ (ପ୍ରାଃ) ଲିମିଟେଡ଼	2012-13	2013-14	0	0	0	0	0	-0.05	0.01	0	0.01	0	0.00

କ୍ର. ସଂ	କ୍ଷେତ୍ର ଏବଂ କମ୍ପାନୀର ନାମ	ହିସାବର ସମୟ	କେଉଁବର୍ଷ ହିସାବ ବୃତ୍ତାନ୍ତ ହୋଇଥିଲା	ନିର୍. ଲାଭ (+) / କ୍ଷତି (-)				କାରବାରର ପରିମାଣ	ହିସାବ ମନ୍ତବ୍ୟର ପ୍ରଭାବ #	ସମାଦାନ ପୁଞ୍ଜି	ଏକତ୍ରୀକୃତ ଲାଭ (+) / କ୍ଷତି (-)	ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି @	ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି ଉପରେ ମୋଟ ପ୍ରତିଫଳନ \$	ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି ଉପରେ ମୋଟ ପ୍ରତିଫଳନ ପ୍ରତିଶତ
				ସୁଧ ଏବଂ ଅବକ୍ଷୟ ପୂର୍ବରୁ ନିର୍. ଲାଭ/କ୍ଷତି	ସୁଧ	ଅବକ୍ଷୟ	ନିର୍. ଲାଭ/କ୍ଷତି							
1	2	3	4	5 (କ)	5 (ଖ)	5 (ଗ)	5 (ଘ)	6	7	8	9	10	11	12
	(619- ବି)													
	କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ			410.74	745.59	265.16	- 600.01	6779.98	-247.35	1470.97	-734.83	3625.9	145.58	4.02
ସେବା														
30	ଇଡ଼କଲ ସଫ୍ଟୱେର ଲିମିଟେଡ୍ (କ୍ର. ସ.କ - 12 ର ସହାୟକ)	2011-12	2012-13	0.47	0	0.02	0.45	7.2	0.01	1	0.08	0.95	0.45	47.37
31	ଲାଞ୍ଜିଗଡ଼ ପ୍ରୋଜେକ୍ଟ ଏରିଆ ଡେଭଲପମେଣ୍ଟ ଫାଉଣ୍ଡେସନ	2011-12	2012-13	0	0	0	0	0	0	0.05	0	44.36	0	0.00
32	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ଯୋଗାଣ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	2009-10	2012-13	157.03	156.43	0.6	0	810.64		11.03	0	3313.27	156.43	4.72
33	ଓଡ଼ିଶା ପର୍ଯ୍ୟଟନ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	2011-12	2012-13	4.63	0.01	0.85	3.77	20.95	5.61	9.62	2.61	12.54	3.78	30.14
	କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ			162.13	156.44	1.47	4.22	838.79	5.62	21.7	2.69	3371.12	160.66	4.77
ବିବିଧ														
34	କଲିଙ୍ଗ ଷ୍ଟୁଡିଓ ଲିମିଟେଡ୍ (କ୍ର. ସ.କ - 9 ର ସହାୟକ)	2009-10 2010-11	2012-13 2012-13	-0.02 -0.04	0.03 0.16	0.02 0.02	-0.07 -0.22	0.07 0.08	0 0	1.75 1.75	-2.95 -3.16	0.22 0.04	-0.1 -0.06	
	କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ			-0.04	0.16	0.02	-0.22	0.08	0	1.75	-3.16	0.04	-0.06	0.00
	ମୋଟ - କ (ସମସ୍ତ କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ କାର୍ଯ୍ୟରତ ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀ ସମୂହ)			2120.79	968.86	295.07	856.86	11178.88	-1043.41	2071.45	2351.14	13060.08	1825.72	13.98
ଖ. କାର୍ଯ୍ୟରତ ବୈଧାନିକ ନିଗମ ସମୂହ														
ପୁଞ୍ଜି ଲଗଣ														
1	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ଅର୍ଥ ନିଗମ	2012-13	2013-14	0.91	0	0.31	0.6	10.28	-7.33	415.35	-399.91	560.04	0.60	0.11
	କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ			0.91	0.00	0.31	0.60	10.28	-7.33	415.35	-399.91	560.04	0.60	0.11
ସେବା														
2	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ସଡ଼କ ପରିବହନ ନିଗମ	2010-11	2012-13	17.3	1.11	4.98	11.21	56.71	-5.03	151.44	-205.11	-26.4	12.32	
	କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ			17.3	1.11	4.98	11.21	56.71	-5.03	151.44	-205.11	-26.4	12.32	
ବିବିଧ														
3	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ପଣ୍ୟାଗାର ନିଗମ	2011-12	2013-14	22.94	0	1.61	21.33	48.83	-2.91	3.6	0.02	71.45	21.33	29.85
	କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ			22.94	0	1.61	21.33	48.83	-2.91	3.6	0.02	71.45	21.33	29.85

କ୍ର. ସଂ	କ୍ଷେତ୍ର ଏବଂ ଜମିନୀର ନାମ	ହିସାବର ସମୟ	କେଉଁବର୍ଷ ହିସାବ ବୃତ୍ତାନ୍ତ ହୋଇଥିଲା	ନିର୍. ଲାଭ (+) / କ୍ଷତି (-)				କାରବାରର ପରିମାଣ	ହିସାବ ମନ୍ତବ୍ୟର ପ୍ରଭାବ #	ସମାଦୃ ପୃଷ୍ଠି	ଏକତ୍ରୀକୃତ ଲାଭ (+) / କ୍ଷତି (-)	ବିନିଯୁକ୍ତ ପୃଷ୍ଠି @	ବିନିଯୁକ୍ତ ପୃଷ୍ଠି ଉପରେ ମୋଟ ପ୍ରତିଫଳନ \$	ବିନିଯୁକ୍ତ ପୃଷ୍ଠି ଉପରେ ମୋଟ ପ୍ରତିଫଳନ ପ୍ରତିଶତ
				ସୁଧ ଏବଂ ଅବକ୍ଷୟ ଫୁର୍ତ୍ତୁ ନିର୍. ଲାଭ/କ୍ଷତି	ସୁଧ	ଅବକ୍ଷୟ	ନିର୍. ଲାଭ/କ୍ଷତି							
1	2	3	4	5 (କ)	5 (ଖ)	5 (ଗ)	5 (ଘ)	6	7	8	9	10	11	12
	ମୋଟ - ଖ (ସମସ୍ତ କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ କାର୍ଯ୍ୟରତ ବୈଧାନିକ ନିଗମ ସମୂହ)			41.15	1.11	6.9	33.14	115.82	-15.27	570.39	-605	605.09	34.25	5.66
	ସର୍ବ ମୋଟ (କ + ଖ)			2161.94	969.97	301.97	890.00	11294.70	-1058.68	2641.84	1746.14	13665.17	1859.97	13.61
ଗ. ନିଶ୍ଚିତ ସରକାରୀ ଜମିନୀ ସମୂହ														
କୃଷି ଓ ସମଜାତୀୟ														
1	ଇଷ୍ଟ ଆକାଡିକ ପ୍ରୋଡକ୍ସ ଲିମିଟେଡ୍ (22 ଫେବୃଆରୀ 1978 ଠାରୁ ସେକ୍ସାକ୍ଟ ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ)	1972-73	1975-76							0.01				
2	ଓଡ଼ିଶା ମହାଶୟ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	1982-83	1983-84	-0.03	0.01		-0.04			0.35		0.2	-0.03	
କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ				-0.03	0.01	0	-0.04	0	0	0.36	0	0.2	-0.03	0
ମାନୁଫ୍ୟାକଚ୍ରିଂ														
3	ଏବିଏସ୍ ସିନିଂ ଓଡ଼ିଶା ଲିମିଟେଡ୍ (କ୍ର. ସଂ. କ-12 ର ସହାୟକ) (ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ)	2006-07	2010-11	12.57	0.24	0.09	12.24			3	-48.89	-7.69	12.48	
4	ଗଜପତି ଷ୍ଟିଲ ଇଣ୍ଡଷ୍ଟ୍ରି ଲିମିଟେଡ୍ (ଜମିନୀ 1969-70 ଠାରୁ ବନ୍ଦ, 01 ମାର୍ଚ୍ଚ 1974 ଠାରୁ ସେକ୍ସାକ୍ଟ ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ)	1968-69	1974-75	0						0.04		0.02	0	
5	ହିରା ଷ୍ଟିଲ ଏବଂ ଆଲୟ ଲିମିଟେଡ୍ (କ୍ର. ସଂ. କ-12 ର ସହାୟକ) (ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ)	1975-76	1976-77	0						0.12		0.27	0	
6	ଇପିପ୍ସିନ ଟାଇମସ୍ ଲିମିଟେଡ୍ (କ୍ର. ସଂ. ଗ-19 ର ସହାୟକ) (1998 ଠାରୁ ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ)	1997-98	2005-06	-0.92			-0.92			0.81	-9.47	-2.07	-0.92	
7	କ୍ୱାଡ୍ରା ଶର୍ମା ରିପ୍ରୋଜୁରିକ ଲିମିଟେଡ୍ (କ୍ର. ସଂ. କ-11 ସହାୟକ) (5 ଡିସେମ୍ବର 1998 ଠାରୁ ବନ୍ଦ)	1996-97	2008-09	-0.5	0.28	0.03	-0.81			0.75	-1.26	1.92	-0.53	
8	କୋଣାର୍କ ଡିଗ୍ରୀକେଣ୍ଟ ଏଣ୍ଡ ସୋସା ଲିମିଟେଡ୍ (କ୍ର. ସଂ. କ-11 ର ସହାୟକ)	1981-82	1996-97	0						0.06		0.05	0	

କ୍ର. ସଂ	କ୍ଷେତ୍ର ଏବଂ କମ୍ପାନୀର ନାମ	ହିସାବର ସମୟ	କେଉଁବର୍ଷ ହିସାବ ବୃତ୍ତାନ୍ତ ହୋଇଥିଲା	ନିର୍. ଲାଭ (+) / କ୍ଷତି (-)				କାରବାରର ପରିମାଣ	ହିସାବ ମନ୍ତବ୍ୟର ପ୍ରଭାବ #	ସମାଦାନ ପୁଞ୍ଜି	ଏକତ୍ରୀକୃତ ଲାଭ (+) / କ୍ଷତି (-)	ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି @	ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି ଉପରେ ମୋଟ ପ୍ରତିଫଳନ \$	ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି ଉପରେ ମୋଟ ପ୍ରତିଫଳନ ପ୍ରତିଶତ
				ସୁଧ ଏବଂ ଅବକ୍ଷୟ ଯୁକ୍ତ ନିର୍. ଲାଭ/କ୍ଷତି	ସୁଧ	ଅବକ୍ଷୟ	ନିର୍. ଲାଭ/କ୍ଷତି							
1	2	3	4	5 (କ)	5 (ଖ)	5 (ଗ)	5 (ଘ)	6	7	8	9	10	11	12
9	କୋଣାର୍କ ଟେଲିଭିଜନ ଲିମିଟେଡ୍ (1999-2000 ଠାରୁ ଅବକ)	1991-92	1998-99	0.46	1.31	0.1	-0.95	14.05		1.2	-6.04	6	0.36	6
10	ମାନ୍ୟାକର ଇଲେକ୍ଟ୍ରୋ ଲିମିଟେଡ୍ (ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ, ସମ୍ପୂର୍ଣ୍ଣ ବିକ୍ରି ହୋଇଯାଇଛି)	1965-66	1982-83	0						0.01		0	0	
11	ମୟୂରଭଞ୍ଜ ଟେଲିକାମ ଲିମିଟେଡ୍	1970-71	1976-77	0						0.04	0	0	0	
12	ମୋଡର୍ଣ୍ଣ ମ୍ୟାଲିଭେଲ କାଷ୍ଟିଂ କମ୍ପାନୀ ଲିମିଟେଡ୍ (1968 ଠାରୁ ବନ୍ଦ, 09 ମାର୍ଚ୍ଚ 1976 ଠାରୁ ସେକ୍ସାକ୍ତ ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ)	1972-73	1975-76	0						0.04	0	0.03	0	
13	ନିୟୁ ମୟୂରଭଞ୍ଜ ଟେଲିକାମ ଲିମିଟେଡ୍	1981-82	2003-04	0.03			0.03			0.02	0.03	0.05	0.03	60
14	ଓଡ଼ିଶା ବୋଟ ବିଲଡରସ ଲିମିଟେଡ୍ (ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ)	1970-71	1997-98	0						0.05	0	0.01	0	
15	ଓଡ଼ିଶା ଇଲେକ୍ଟ୍ରୋନିକ ମାନ୍ୟାକର କମ୍ପାନୀ ଲିମିଟେଡ୍	1966-67	1973-74	0						0.05	0	0.05	0	
16	ଓଡ଼ିଶା ଇନଷ୍ଟ୍ରୁମେଣ୍ଟ କମ୍ପାନୀ ଲିମିଟେଡ୍	1987-88	2000-01	-0.04	0.02		-0.06	0	0	0.09	0	0.36	-0.04	
17	ଓଡ଼ିଶା ଚମତା ଶିଳ୍ପ ଲିମିଟେଡ୍ (କ୍ର. ସଂ - ଗ - 21 ର ସହାୟକ)	1991-92	1995-96	0					0	0.65	0	1.92	0	
18	ଓଡ଼ିଶା ଟେଲିକାମ ମିଲ ଲିମିଟେଡ୍ (2001 ଠାରୁ ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ)	1997-98	1998-99	-7.66	2.58		-10.24			24.7	-53.41	5.17	-7.66	
19	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ଇଲେକ୍ଟ୍ରୋନିକ୍ସ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	2004-05	2008-09	-0.24		0.02	-0.26		-	20.04	-2.8	0	-0.26	
20	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ହସ୍ତଚକ୍ଷ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ (ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ)	2003-04	2011-12	-0.35	0.23	0.01	-0.59	0.03	0	3.53	-20.77	-5.6	-0.36	
21	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ଚମତା ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ (18 ଜୁନ 1998 ଠାରୁ ବନ୍ଦ)	1988-89	2004-05	-0.17	0.06		-0.23			1.85	-2.46	1.71	-0.17	
22	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ବନ୍ଧନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	1993-94	2003-04	-1.73	1.3	0.07	-3.1	3.52		2.62	-15.95	-5.45	-1.8	
23	ଓଡ଼ିଶା ଟୁଲ୍ସ ଏବଂ ଇଞ୍ଜିନିୟରିଂ କମ୍ପାନୀ ଲିମିଟେଡ୍ (619 ବି)	1982-83		0						0.44	-0.43	0	0	

କ୍ର. ସଂ	କ୍ଷେତ୍ର ଏବଂ କମ୍ପାନୀର ନାମ	ହିସାବର ସମୟ	କେଉଁବର୍ଷ ହିସାବ ବୃତ୍ତାନ୍ତ ହୋଇଥିଲା	ନିର୍. ଲାଭ (+) / କ୍ଷତି (-)				କାରବାରର ପରିମାଣ	ହିସାବ ମନ୍ତବ୍ୟର ପ୍ରଭାବ #	ସମାଦୃ ପୁଞ୍ଜି	ଏକତ୍ରାକୃତ ଲାଭ (+) / କ୍ଷତି (-)	ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି @	ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି ଉପରେ ମୋଟ ପ୍ରତିଫଳ \$	ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି ଉପରେ ମୋଟ ପ୍ରତିଫଳର ପ୍ରତିଶତ
				ସୁଧ ଏବଂ ଅବକ୍ଷୟ ଫୁର୍ତ୍ତୁ ନିର୍. ଲାଭ/କ୍ଷତି	ସୁଧ	ଅବକ୍ଷୟ	ନିର୍. ଲାଭ/କ୍ଷତି							
1	2	3	4	5 (କ)	5 (ଖ)	5 (ଗ)	5 (ଘ)	6	7	8	9	10	11	12
24	ପିମିୟର ବୋଲ୍‌ସ୍ ଏବଂ ନଟସ ଲିମିଟେଡ୍ (ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ, ଆସ୍ତିଗୁଡ଼ିକ ବିକ୍ରି ହୋଇଯାଇଛି)	1966	1973-74	0						0.02	0	0	0	
କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ				1.45	6.02	0.32	-4.89	17.6	0	60.13	-161.45	-3.25	1.13	
ସେବା														
25	ଏଲକସମସ ଇଲୋକ୍ଲୋନିକସ ଲିମିଟେଡ୍ (କ୍ର.ସଂ.ଗ - 19 ର ସହାୟକ)	1997-98	2005-06	-0.24		0.26	-0.5			1.58	-6.87	1.76	-0.5	
26	ଏଲକୋ କମ୍ପ୍ୟୁନିକେସନ ଏବଂ ସିଷ୍ଟମସ ଲିମିଟେଡ୍ (କ୍ର.ସଂ- ଗ- 19 ର ସହାୟକ 1998 ଠାରୁ)	1997-98	2005-06	0						0.64		-1.46	0	
27	ଏଲମାର୍କ ଲିମିଟେଡ୍ (କ୍ର.ସଂ - ଗ - 19 ର ସହାୟକ ସମାପନ ପ୍ରକ୍ରିୟାରେ)	2000-01	2006-07	-0.05		0.02	-0.07	0.77		1.02	-2.25	-0.56	-0.07	
28	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ବାଣିଜ୍ୟ ପରିବହନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	1997-98	2008-09	-0.73	0.32	0.02	-1.07	0.39		2.34	-14.21	-4.1	-0.75	
କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ				-1.02	0.32	0.3	-1.64	1.16	0	5.58	-23.33	-4.36	-1.32	
ମୋଟ-ଗ (ସମସ୍ତ କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ନିଷ୍ପତ୍ତି ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀ ସମୂହ)				0.4	6.35	0.62	-6.57	18.76	0	66.07	-184.78	-7.41	-0.22	--
ସର୍ବମୋଟ (କ + ଖ + ଗ)				2162.34	976.32	302.59	883.43	11313.46	-1058.68	2707.91	1561.36	13657.76	1859.75	13.62

ବୈଧାନିକ ସମାକ୍ଷକ ଏବଂ ସିଏକିକ ଦ୍ୱାରା କରାଯାଇଥିବା ହିସାବ ମନ୍ତବ୍ୟଗୁଡ଼ିକର ନିର୍. ପ୍ରଭାବ ହିସାବ ମନ୍ତବ୍ୟର ପ୍ରଭାବରେ ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ ଏବଂ (+) ଲାଭରେ ବୃଦ୍ଧି / କ୍ଷତିରେ ହ୍ରାସ ଓ (-) ଲାଭରେ ହ୍ରାସ / କ୍ଷତିରେ ବୃଦ୍ଧିକୁ ପ୍ରତିପାଦିତ କରେ ।

@ ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି ନିର୍. ସ୍ୱାଧୀନ ସମ୍ପାଦନା (ନିର୍ମାଣାଧିନ କାର୍ଯ୍ୟ ସହିତ) ଓ କାମଚଳା ପୁଞ୍ଜିର ସମସ୍ତ, ମାତ୍ର ପୁଞ୍ଜି ଲଗାଣ କମ୍ପାନୀ / ନିଗମ କ୍ଷେତ୍ରରେ ଏହା ସମାଦୃତ ପୁଞ୍ଜି, ମୁକ୍ତ ଆରକ୍ଷଣ, ବକ୍ସ, କମା ଓ କରକ (ପୁନଃ ପୁଞ୍ଜି ଲଗାଣ ସହିତ) ର ବର୍ଷର ପ୍ରାରମ୍ଭିକ ଓ ଅନ୍ତିମ ଅବଶେଷର ସମଷ୍ଟିର ହାରାହାରି ମୂଲ୍ୟ ଅଟେ ।

\$ ଲାଭ ଏବଂ ଲାଭ କ୍ଷତି ହିସାବ ଉପରେ ସୁଧକୁ ମିଶାଇ ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି ଉପରେ ମୋଟ ପ୍ରତିଫଳ ନିର୍ଣ୍ଣୟ କରାଯାଇଛି ।

ପରିଶିଷ୍ଟ 3

ମାର୍ଚ୍ଚ 2013 ଶେଷ ସୁଦ୍ଧା ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ ପ୍ରାପ୍ତ / ପ୍ରାପ୍ୟ ଅନୁଦାନ ଏବଂ ସର୍ବସିଦ୍ଧି, ପ୍ରାପ୍ତ ଗ୍ୟାରେଂଟି, ପ୍ରାପ୍ୟ ଛାଡ଼, ରଣ ଛାଡ଼ ଏବଂ ଅଂଶଧନରେ ପରିଣତ ହୋଇଥିବା ରଣ ଏବଂ ପ୍ରତିଶୃତିବଦ୍ଧ ଗ୍ୟାରେଂଟି ଦର୍ଶାଉଥିବା ବିବରଣ

(ଅନୁଲେଖ 1.9 ରେ ସୂଚିତ)

(3 (କ) ଠାରୁ 6 (ଘ) ଥମ୍ପ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ଦିଆଯାଇଥିବା ସଂଖ୍ୟା କୋଟି ଟଙ୍କାରେ)

କ୍ର.ସଂ.	କ୍ଷେତ୍ର ଏବଂ କମ୍ପାନୀର ନାମ	ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ ବଜେଟ୍‌ରୁ ପାଇଥିବା ଅଂଶଧନ/ରଣ		ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ ପାଇଥିବା ଅନୁଦାନ ଏବଂ ସର୍ବସିଦ୍ଧି				ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ ପ୍ରାପ୍ତ ଗ୍ୟାରେଂଟି ଏବଂ ବର୍ଷ ଶେଷରେ ପ୍ରତିଶୃତିବଦ୍ଧତା @		ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ ପ୍ରାପ୍ୟ ଛାଡ଼			
		ଅଂଶଧନ	ରଣ	କେନ୍ଦ୍ର ସରକାର	ରାଜ୍ୟ ସରକାର	ଅନ୍ୟାନ୍ୟ		ପ୍ରାପ୍ତ	ପ୍ରତିଶୃତିବଦ୍ଧତା	ରଣ ପରିଶୋଧ ହିସାବରୁ ବାଦ ଦେବା	ରଣ ସୁଧ ଛାଡ଼	ଦଣ୍ଡ ସୁଧ ଛାଡ଼	ମୋଟ
(1)	(2)	3(a)	3(b)	4 (କ)	4 (ଖ)	4 (ଗ)	4 (ଘ)	5 (କ)	5 (ଖ)	6 (କ)	6 (ଖ)	6 (ଗ)	6 (ଘ)
କ.	କାର୍ଯ୍ୟରତ ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀ ସମୂହ												
କୃଷି ଓ ସମଜାତୀୟ													
1	ଓଡ଼ିଶା କୃଷି ପ୍ରୋସାହନ ଏବଂ ପୁଞ୍ଜି ନିବେଶ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	--	--	--	0.55#	--	0.55#	--	--	--	--	--	--
2	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ କାଢୁ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	--	--	--	1.47#	--	1.47#	--	--	--	--	--	--
3	ଓଡ଼ିଶା ଉଠା ଜଳ ସେଚନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	--	--	--	37.00	--	37.00	--	--	0.08	--	--	0.08
4	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ବିହନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	--	--	21.17	35.61	--	56.78	--	--	--	--	--	--
5	ଓଡ଼ିଶା ବନ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	3.72	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ	3.72	---	21.17	72.61	---	93.78			0.08	--	--	0.08--
					2.02#		2.02#						
ପୁଞ୍ଜି ଲଗାଣ													
6	ଓଡ଼ିଶା ଶିଳ୍ପ ପ୍ରୋସାହନ ଏବଂ ପୁଞ୍ଜିନିବେଶ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	--	--	--	0.50#	--	0.50#	--	--	--	--	--	--

କ୍ର.ସଂ.	କ୍ଷେତ୍ର ଏବଂ କର୍ମୀନାମ ନାମ	ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ ବଜେଟରୁ ପାଇଥିବା ଅଂଶଧନ/ରଣ		ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ ପାଇଥିବା ଅନୁଦାନ ଏବଂ ସର୍ବସିଦ୍ଧି				ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ ପ୍ରାପ୍ତ ଗ୍ୟାରେଂଟି ଏବଂ ବର୍ଷ ଶେଷରେ ପ୍ରତିଶ୍ରୁତିବନ୍ଧନ @		ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ ପ୍ରାପ୍ୟ ଛାଡ଼			
		ଅଂଶଧନ	ରଣ	କେନ୍ଦ୍ର ସରକାର	ରାଜ୍ୟ ସରକାର	ଅନ୍ୟାନ୍ୟ		ପ୍ରାପ୍ତ	ପ୍ରତିଶ୍ରୁତିବନ୍ଧନ	ରଣ ପରିଶୋଧ ହିସାବରୁ ବାଦ ଦେବା	ରଣ ସୁଧ ଛାଡ଼	ଦଣ୍ଡ ସୁଧ ଛାଡ଼	ମୋଟ
(1)	(2)	3(a)	3(b)	4 (କ)	4 (ଖ)	4 (ଗ)	4 (ଘ)	5 (କ)	5 (ଖ)	6 (କ)	6 (ଖ)	6 (ଗ)	6 (ଘ)
7	ଓଡ଼ିଶା ଗ୍ରାମ୍ୟ ଗୃହ ନିର୍ମାଣ ଏବଂ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	--	--	--	--	--	--	--	--	2.20	--	--	2.20
	କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ	--			0.50#		0.50#			2.20	--	--	2.20
ଶିଳ୍ପ													
8	ଗ୍ରୀଡ଼କୋ ଲିମିଟେଡ଼	--	--	--	--	--	--		2226.15	--	--	--	--
9	ଓଡ଼ିଶା ଶିଳ୍ପ ସଂଗ୍ରହଣ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	50.00	--	--	--	--	--		48.00	--	--	--	--
	କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ	50.00							2274.15	--	--	--	--
ସେବା													
10	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ଯୋଗାଣ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	--	--	3030.36	1182.66	--	4213.02	--	--	--	--	--	--
	କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ	--	--	3030.36	1182.66		4213.02	--	--	--	--	--	--
ମୋଟ - କ (ସମସ୍ତ କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ କାର୍ଯ୍ୟରତ ସରକାରୀ କର୍ମୀନାମ ସମୂହ)		53.72		3051.53	1255.27		4306.8		2274.15	2.28	--	--	2.28
ଖ. କାର୍ଯ୍ୟରତ ବୈଧାନିକ ନିଗମ ସମୂହ													
ପୁଞ୍ଜି ଲଗାଣ													
1	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ଅର୍ଥ ନିଗମ			--	0.48 0.02#	0.20	0.68 0.02#	--	--	--	--	--	--
	କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ				0.48 0.02#	0.20	0.68 0.02#	--	--	--	--	--	--
ସେବା													
2	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ସଡ଼କ ପରିବହନ ନିଗମ	8.00	--	--	1.60	--	1.60	--	--	--	--	--	--
	କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ	8.00			1.60		1.60	--	--	--	--	--	--

କ୍ର.ସଂ.	କ୍ଷେତ୍ର ଏବଂ କମ୍ପାନୀର ନାମ	ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ ବଜେଟରୁ ପାଇଥିବା ଅଂଶଧନ/ରଣ		ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ ପାଇଥିବା ଅନୁଦାନ ଏବଂ ସର୍ବିଡ଼ି				ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ ପ୍ରାପ୍ତ ଗ୍ୟାରେଂଟି ଏବଂ ବର୍ଷ ଶେଷରେ ପ୍ରତିଶ୍ରୁତିବନ୍ଧନ @		ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ ପ୍ରାପ୍ୟ ଛାଡ଼			
		ଅଂଶଧନ	ରଣ	କେନ୍ଦ୍ର ସରକାର	ରାଜ୍ୟ ସରକାର	ଅନ୍ୟାନ୍ୟ		ପ୍ରାପ୍ତ	ପ୍ରତିଶ୍ରୁତିବନ୍ଧନ	ରଣ ପରିଶୋଧ ହିସାବରୁ ବାଦ ଦେବା	ରଣ ସୁଧ ଛାଡ଼	ଦଣ୍ଡ ସୁଧ ଛାଡ଼	ମୋଟ
(1)	(2)	3(a)	3(b)	4 (କ)	4 (ଖ)	4 (ଗ)	4 (ଘ)	5 (କ)	5 (ଖ)	6 (କ)	6 (ଖ)	6 (ଗ)	6 (ଘ)
	କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	ମୋଟ - ଖ (ସମସ୍ତ କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ କାର୍ଯ୍ୟରତ ବୈଧାନିକ ନିଗମ ସମୂହ)	8.00	--	--	2.08 0.02#	0.20	2.28 0.02#	--	--	--	--	--	--
	ସର୍ବମୋଟ (କ + ଖ)	61.72		3051.53	1257.35 2.54#	0.20	4309.08 2.54#		2274.15	2.28	--	--	2.28
	ଗ. ନିଶ୍ଚିତ ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀ ସମୂହ												
	ମାନୁଫ୍ୟାକ୍ଚରିଂ												
	1 ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ହସ୍ତତନ୍ତ ଉତ୍ପାଦନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	--	--	--	0.07#	--	--	--	--	--	--	--	--
	2 ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ବସନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	--	--	--	0.08#	--	--	--	--	--	--	--	--
	3 ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ଇଲେକ୍ଟ୍ରୋନିକ୍ସ ଉତ୍ପାଦନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	---	---	---	0.07#	---	---	---	---	---	---	---	---
	କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ମୋଟ				0.22#						--	--	--
	ମୋଟ - ଗ (ସମସ୍ତ କ୍ଷେତ୍ର ଅନୁଯାୟୀ ନିଶ୍ଚିତ ସରକାରୀ କମ୍ପାନୀ ସମୂହ)										--	--	--
	ସର୍ବମୋଟ (କ + ଖ + ଗ)	61.72		3051.53	1257.35 2.76#	0.20	4309.08 2.54#		2274.15	2.28	--	--	2.28

@ ସଂଖ୍ୟାଗୁଡ଼ିକ ବର୍ଷ ଶେଷର ମୋଟ ବଜେଟ୍ ଗ୍ୟାରେଂଟି ସୂଚାଏ ।

2012-13 ବର୍ଷ ମଧ୍ୟରେ ପାଇଥିବା ଅନୁଦାନ ଏବଂ ନିଶ୍ଚିତ କମ୍ପାନୀ କ୍ଷେତ୍ରରେ ଏହା ପ୍ରତିଷ୍ଠାନ ବ୍ୟୟ, ଦରମା ଇତ୍ୟାଦିକୁ ସୂଚାଏ ।

ପରିଶିଷ୍ଟ 4

ହିସାବ ରୂପାନ୍ତ ହେବାକୁ ବାକିଥିବା ପିଏସ୍‌ସୁ ଗୁଡ଼ିକରେ ରାଜ୍ୟ ସରକାରଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ପୁଞ୍ଜି ନିବେଶ ଦର୍ଶାଉଥିବା ବିବରଣ

(ଅନୁକ୍ରମ 1.23 ରେ ସୂଚିତ)

(ପରିମାଣ : କୋଟି ଟଙ୍କାରେ)

କ୍ର.ସଂ	ପିଏସ୍‌ସୁର ନାମ	କେଉଁବର୍ଷ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ହିସାବ ରୂପାନ୍ତ ହୋଇଛି	କେତେବର୍ଷ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ହିସାବ ରୂପାନ୍ତ ହୋଇନାହିଁ	ସର୍ବଶେଷ ରୂପାନ୍ତ ହୋଇଥିବା ହିସାବଗୁଡ଼ିକ ଅନୁଯାୟୀ ସମାପ୍ତ ପୁଞ୍ଜି	ବାକିଥିବା ବର୍ଷ ଯେଉଁଥିରେ ପୁଞ୍ଜିନିବେଶ ହୋଇଥିଲା	ରାଜ୍ୟ ସରକାରଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ହିସାବ ବାକିଥିବା ବର୍ଷଗୁଡ଼ିକରେ ପୁଞ୍ଜିନିବେଶ			
						ଅଂଶଧନ	ରଣ	ଅନୁଦାନ/ ସର୍ବସ୍ୱତ୍ୱ	ଅନ୍ୟାନ୍ୟ
କ.	କାର୍ଯ୍ୟରତ କମ୍ପାନୀ ସମୂହ								
1	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ଯୋଗାଣ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	2009-10	3 ବର୍ଷ	11.03	2010-11 2011-12 2012-13	-- -- --	-- -- --	924.45 971.15 1182.66	-- -- --
2	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ବିହନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	2010-11	2 ବର୍ଷ	2.62	2011-12 2012-13	-- --	-- --	6.64 35.61	-- --
3	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ କାଢୁ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	2011-12	1 ବର୍ଷ	1.55	2012-13	--	--	1.47	--
4	ଓଡ଼ିଶା ଉଠା ଜଳ ସେଚନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	2010-11	2 ବର୍ଷ	74.73	2011-12 2012-13	-- --	-- --	30.00 37.00	-- --
5	ଓଡ଼ିଶା କୃଷି ପ୍ରୋସାହନ ଏବଂ ପୁଞ୍ଜି ନିବେଶ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	2010-11	2 ବର୍ଷ	1.10	2011-12 2012-13	-- --	-- --	0.50 0.55	-- --
6	ଓଡ଼ିଶା ଶକ୍ତି ସଂରକ୍ଷଣ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	2011-12	1 ବର୍ଷ	203.07	2012-13	50.00	--	--	--
7	ଓଡ଼ିଶା ଶିଳ୍ପ ପ୍ରୋସାହନ ଏବଂ ପୁଞ୍ଜିନିବେଶ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍	2011-12	1 ବର୍ଷ	83.14	2012-13	-	-	0.50	--
ମୋଟ କ				377.31		50.00		1257.79	--
ଖ.	କାର୍ଯ୍ୟରତ ବୈଧାନିକ ନିଗମ								
1	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ସଡ଼କ ପରିବହନ ନିଗମ	2010-11	2 ବର୍ଷ	151.44	2011-12 2012-13	-- 8.00	-- --	1.60 1.60	-- --
ମୋଟ ଖ				151.44		8.00	--	1.60	--
ମୋଟ କ + ଖ				528.75		58.00		1259.39	--

କ୍ର.ସଂ	ପିଏସ୍‌ସୁର ନାମ	କେଉଁବର୍ଷ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ହିସାବ ରୁଡ଼ାନ୍ତ ହୋଇଛି	କେତେବର୍ଷ ପର୍ଯ୍ୟନ୍ତ ହିସାବ ରୁଡ଼ାନ୍ତ ହୋଇନାହିଁ	ସର୍ବଶେଷ ରୁଡ଼ାନ୍ତ ହୋଇଥିବା ହିସାବଗୁଡ଼ିକ ଅନୁଯାୟୀ ସମାପ୍ତ ପୃଷ୍ଠା	ବାକିଥିବା ବର୍ଷ ଯେଉଁଥିରେ ପୃଷ୍ଠାନିବେଶ ହୋଇଥିଲା	ରାଜ୍ୟ ସରକାରଙ୍କ ଦ୍ୱାରା ହିସାବ ବାକିଥିବା ବର୍ଷଗୁଡ଼ିକରେ ପୃଷ୍ଠାନିବେଶ			
						ଅଂଶଧନ	ରଣ	ଅନୁଦାନ/ ସର୍ବସିଦ୍ଧି	ଅନ୍ୟାନ୍ୟ
ଗ.	ନିଶ୍ଚିତ ସରକାରୀ କର୍ମୀମାନଙ୍କ ସମୂହ								
1	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ହସ୍ତଚକ୍ର ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	2003-04	9 ବର୍ଷ	3.53	2011-12 2012-13	--	--	0.05 0.07	--
2	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ବନ୍ଦନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	1993-94	18 ବର୍ଷ	2.62	2007-08 2008-09 2009-10 2010-11 2011-12 2012-13	--	--	0.05 0.05 0.06 0.05 0.05 0.08	--
3	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ଇଲେକ୍ଟ୍ରୋନିକ୍ସ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	2004-05	8 ବର୍ଷ	20.03	2012-13	--	--	0.07	--
ମୋଟ ଗ				26.18		--	--	0.22	--
ମୋଟ (କ + ଖ + ଗ)				554.93		58.00		1259.61	--

ପରିଶିଷ୍ଟ 5
ବୈଧାନିକ ନିଗମଗୁଡ଼ିକର ଆର୍ଥିକ ସ୍ଥିତି ଦର୍ଶାଉଥିବା ବିବରଣ
(ଅନୁଲେଖ 1.14 ରେ ସୂଚିତ)

(ପରିମାଣ : କୋଟି ଟଙ୍କାରେ)

1. ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ଅର୍ଥ ନିଗମ			
ସର୍ବଶେଷ ବିବରଣ	2010-11	2011-12	2012-13
କ. ଦାୟିତ୍ୱ			
ସମାଦାନ ପୁଞ୍ଜି	413.48	415.35	415.35
ଆରକ୍ଷଣ ପାଣ୍ଠି, ଅନ୍ୟ ଆରକ୍ଷଣ ଏବଂ ବଳକା	23.91	24.02	24.14
ରକ୍ଷା:		--	--
(i) ବଣ୍ଟ ଏବଂ ଡିବେଣ୍ଡର	--	--	--
(ii) ପ୍ଲାୟା ଜମା	--	--	--
(iii) ଭାରତୀୟ ଶିଳ୍ପ ଉନ୍ନୟନ ବ୍ୟାଙ୍କ ଓ ଭାରତୀୟ କ୍ଷୁଦ୍ର ଶିଳ୍ପ ଉନ୍ନୟନ ବ୍ୟାଙ୍କ	136.85	125.61	115.61
(iv) ଭାରତୀୟ ରିଜର୍ଭ ବ୍ୟାଙ୍କ	--		-
(v) ରାଜ୍ୟ ସରକାରଙ୍କ ଠାରୁ ରକ୍ଷା	--		-
(vi) ଅଂଶଧନ ପରିବର୍ତ୍ତନରକ୍ଷା:			-
(କ) ରାଜ୍ୟ ସରକାର	--		-
(ଖ) ଭାରତୀୟ ଶିଳ୍ପ ଉନ୍ନୟନ ବ୍ୟାଙ୍କ	--		-
(vii) ଅନ୍ୟାନ୍ୟ (ରାଜ୍ୟ ସରକାରଙ୍କ ଠାରୁ ସବଭେନସନ)	--		-
(viii) ଅନ୍ୟ ଦାୟିତ୍ୱ ଓ ପ୍ରାବଧାନ	305.11	294.14	286.37
ମୋଟ (କ)	879.35	859.12	841.47
ଖ. ଆସ୍ତି			
ନଗଦ ଅର୍ଥ ଏବଂ ବ୍ୟାଙ୍କ ଅବଶେଷ	23.64	25.47	23.98
ପୁଞ୍ଜି ନିବେଶ	--		
ରକ୍ଷା ଏବଂ ଅଗ୍ରାମ	326.15	301.71	287.53
ନିର୍ଦ୍ଦିଷ୍ଟ ଆସ୍ତି	22.00	22.56	22.27
ଅନ୍ୟ ଆସ୍ତି	106.81	108.99	107.78
ବିବିଧ ଖର୍ଚ୍ଚ (କ୍ଷତି)	400.75	400.39	399.91
ମୋଟ (ଖ)	879.35	859.12	841.47
ଗ. ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି *	573.09	569.61	560.04
2. ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ସଡ଼କ ପରିବହନ ନିଗମ			
ସର୍ବଶେଷ ବିବରଣ	2008-09	2009-10	2010-11
କ. ଦାୟିତ୍ୱ			
ପୁଞ୍ଜି (ରକ୍ଷା ପୁଞ୍ଜି ଓ ଅଂଶଧନ ପୁଞ୍ଜି ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ)	151.44	151.44	151.44
ରକ୍ଷା (ସରକାର)	23.55	23.55	23.55
ଅନ୍ୟାନ୍ୟ ରକ୍ଷା	1.30	1.30	1.30
ପାଣ୍ଠି [®]	8.53	8.47	2.42

ବ୍ୟବସାୟିକ ଦେୟ ଓ ଅନ୍ୟ ଚଳନ୍ତି ଦାୟିତ୍ୱ (ପ୍ରାବଧାନ ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ)	110.50	109.35	128.31
ମୋଟ (କ)	295.32	294.11	307.02
ଖ. ଆସି			
ମୋଟ ସ୍ଥାବର ସମ୍ପତ୍ତି	55.99	57.50	66.30
କମ୍ : ଅବକ୍ଷୟଣ	25.79	29.30	30.18
ନିର୍ମୂଲ୍ୟ ଆସି	30.20	28.20	36.12
ପୁଞ୍ଜି ନିବେଶ	--		
ସବିଶେଷ ବିବରଣ	2008-09	2009-10	2010-11
ଚଳନ୍ତି ସମ୍ପତ୍ତି ରଣ ଏବଂ ଅଗ୍ରାମ	42.67	49.59	65.79
ଏକତ୍ରୀକୃତ କ୍ଷତି	222.45	216.32	205.11
ମୋଟ (ଖ)	295.32	294.11	307.02
ଗ. ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି[#]	(-)37.64	(-)31.56	(-)26.40
3. ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ପଣ୍ୟାଗାର ନିଗମ			
ସବିଶେଷ ବିବରଣ	2009-10	2010-11	2011-12
କ. ଦାୟିତ୍ୱ			
ସମାପ୍ତ ପୁଞ୍ଜି	3.60	3.60	3.60
ଆରକ୍ଷଣ ଏବଂ ବଳକା	48.67	54.28	67.85
ରଣ	5.05	--	--
ବ୍ୟବସାୟିକ ଦେୟ ଓ ଅନ୍ୟ ଚଳନ୍ତି ଦାୟିତ୍ୱ (ପ୍ରାବଧାନ ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ)	31.86	43.47	73.15
ମୋଟ (କ)	89.18	101.35	144.60
ଖ. ଆସି			
ମୋଟ ସ୍ଥାବର ସମ୍ପତ୍ତି	40.21	35.82	49.98
କମ୍ : ଅବକ୍ଷୟଣ	12.34	13.37	14.98
ନିର୍ମୂଲ୍ୟ ଆସି	27.87	22.45	35.00
ନିର୍ମାଣାଧୁନ ସ୍ଥାୟୀ କାର୍ଯ୍ୟ	0.02	0.02	10.73
ଚଳନ୍ତି ସମ୍ପତ୍ତି ରଣ ଏବଂ ଅଗ୍ରାମ	61.29	78.88	98.87
ମୋଟ (ଖ)	89.18	101.35	144.60
ଗ. ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି	57.32	57.88	71.45

* ସମାପ୍ତ ପୁଞ୍ଜି, ମୁକ୍ତ ଆରକ୍ଷଣ, ମୂଳ ପୁଞ୍ଜି ପରିବର୍ତ୍ତନ, ସିଡି ଅର୍ଥ, ଡିଭେଷ୍ଟର (ବାହ୍ୟ ପୁଞ୍ଜି ନିବେଶ ଦ୍ୱାରା ସମର୍ଥନ ପ୍ରାପ୍ତ ଓ ବିଶେଷ ଭାବରେ ପାଣ୍ଠି ଯୋଗାଣ ପୁଞ୍ଜି ହୋଇଥିବା ଘଟଣା ଗୁଡ଼ିକ ବ୍ୟତୀତ), ବଣ୍ଟ, ଜମା ଓ କରଜ (ପୁନଃ ପୁଞ୍ଜି ଲଗାଣ ସହିତ)ର ବର୍ଷର ପ୍ରାରମ୍ଭିକ ଓ ଅନ୍ତିମ ଅବଶେଷର ସମଷ୍ଟିର ହାରାହାରି ମୂଲ୍ୟକୁ ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି ପ୍ରତିନିଧିତ୍ୱ କରୁଛି ।

@ ଅବକ୍ଷୟଣ ପାଣ୍ଠିକୁ ବାଦ ଦେଇ ।

ନିର୍ମୂଲ୍ୟ ସମ୍ପତ୍ତି (ନିର୍ମାଣାଧୁନ ସ୍ଥାୟୀ କାର୍ଯ୍ୟ ଅନ୍ତର୍ଭୁକ୍ତ) ଓ କାର୍ଯ୍ୟକାରୀ ପୁଞ୍ଜିର ସମଷ୍ଟିକୁ ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି ପ୍ରତିନିଧିତ୍ୱ କରେ ।

ପରିଶିଷ୍ଟ 6

ବୈଧାନିକ ନିଗମଗୁଡ଼ିକର କାର୍ଯ୍ୟ ପରିଚାଳନା ପରିଣାମର ବିବରଣ

(ଅନୁଲେଖ 1.14 ରେ ସୂଚିତ)

1. ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ଅର୍ଥ ନିଗମ (ପରିମାଣ: ଟଙ୍କା କୋଟିରେ)			
ସବିଶେଷ ବିବରଣ	2010-11	2011-12	2012-13
1. ଆୟ			
(କ) ରଣ ଉପରେ ସୁଧ	15.40	13.42	10.28
(ଖ) ଅନ୍ୟ ଆୟ	10.07	12.61	9.54
ମୋଟ- 1	25.47	26.03	19.82
2. ବ୍ୟୟ			
(କ) ଦୀର୍ଘ ମିଆଦୀ ଓ ସଙ୍କ ମିଆଦୀ ରଣ ଉପରେ ସୁଧ	9.65	8.67	-
(ଖ) ଅଣକାର୍ଯ୍ୟକାରୀ ସମ୍ପତ୍ତି ପାଇଁ ପ୍ରାବଧାନ	--	-	4.48
(ଗ) ଅନ୍ୟ ବ୍ୟୟ	14.69	15.88	14.65
ମୋଟ- 2	24.34	24.55	19.13
3. କର ପୂର୍ବରୁ ଲାଭ (1-2)	1.13	1.48	0.69
4. ପୂର୍ବରୁ ସମୟ ସମ୍ପର୍କିତ ସମାନ୍ତରାଳନ (ଆୟ)	0.53	0.96	0.09
5. କର ପାଇଁ ପ୍ରାବଧାନ	--	-	-
6. କର ପରେ ଲାଭ/କ୍ଷତି (-)	0.60	0.52	0.60
7. ଅନ୍ୟ ବିନିଯୋଗ	0.12	0.11	0.12
8. ଲାଭାଂଶ ପାଇଁ ଉପଲବ୍ଧ ଅର୍ଥ	0.48	0.41	0.48
9. ଲାଭାଂଶ	--	-	-
10. ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି ଉପରେ ମୋଟ ପ୍ରତିଫଳ *	10.26	9.19	0.60
11. ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି ଉପରେ ପ୍ରତିଫଳର ପ୍ରତିଶତ	1.79	1.61	0.11
2. ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ସହକ ପରିବହନ ନିଗମ			
ସବିଶେଷ ବିବରଣ	2008-09	2009-10	2010-11
କର୍ମ ସମ୍ପାଦନ ସମ୍ପର୍କିତ			
(କ) ରାଜସ୍ୱ	51.02	54.39	56.71
(ଖ) ବ୍ୟୟ	48.03	51.58	58.05
(ଗ) ଅଧିକା / ନିଅଁ(-)	2.99	2.81	(-) 1.34
କର୍ମ ସମ୍ପାଦନ ବହିର୍ଭୂତ			
(କ) ରାଜସ୍ୱ	5.23	6.26	8.32
(ଖ) ବ୍ୟୟ	1.66	1.62	1.68
(ଗ) ଅଧିକା / ନିଅଁ(-)	3.57	4.64	6.64

ମୋଟ			
କ) ରାଜସ୍ୱ	56.25	60.65	65.03
ଖ) ବ୍ୟୟ	49.69	53.20	59.73
ଗ) ଅଧିକା / ନିଅଁ(-)	6.56	7.45	5.30
ଘ) ପୂର୍ବଦିଆଁ ସମୟ ସମ୍ପର୍କିତ ସମାକ୍ଷା (ଆୟ)	-0.99	4.71	5.91
ଙ) ପୂର୍ବଦିଆଁ ସମୟ ସମ୍ପର୍କିତ ସମାକ୍ଷା ପରେ ଅଧିକା / ନିଅଁ	5.57	12.16	11.21
ମୂଲ୍ୟନ ଓ ରଣ ଉପରେ ସୁଧ	1.11	1.11	1.11
ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି ଉପରେ ମୋଟ ପ୍ରତିଫଳ * •	6.68	13.27	12.32
ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି ଉପରେ ପ୍ରତିଫଳର ପ୍ରତିଶତ	--	--	--
3. ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ପଣ୍ୟାଗାର ନିଗମ	(ପରିମାଣ: କୋଟି ଟଙ୍କାରେ)		
ସବିଶେଷ ବିବରଣ	2009-10	2010-11	2011-12
1. ଆୟ			
(କ) ପଣ୍ୟାଗାର ଦେୟ	36.71	37.15	48.84
(ଖ) ଅନ୍ୟ ଆୟ	1.46	1.40	0.90
ମୋଟ - 1	38.17	38.55	49.74
2. ବ୍ୟୟ			
(କ) ପ୍ରତିଷ୍ଠାନ ବ୍ୟୟ	6.94	13.22	10.82
(ଖ) ଅନ୍ୟ ବ୍ୟୟ	18.92	16.38	17.89
ମୋଟ - 2	25.86	29.60	28.71
3. କର ପୂର୍ବରୁ ଲାଭ / କ୍ଷତି (-)	12.31	8.95	21.03
4 ପୂର୍ବଦିଆଁ ସମୟ ସମ୍ପର୍କିତ ସମାକ୍ଷାଜନ ଆୟ / ବ୍ୟୟ	(1.88)	(0.14)	0.30
5. କର ପାଇଁ ପ୍ରାର୍ଥନା	4.18	1.77	7.04
6. କର ପରେ ଲାଭ / କ୍ଷତି (-)	6.25	7.04	14.29
7. ଅନ୍ୟ ବିନିଯୋଗ	5.90	5.60-	13.58
8. ଲାଭାଂଶ ପାଇଁ ଉପଲବ୍ଧ ଅର୍ଥ			
9. ବର୍ଷ ପାଇଁ ଲାଭାଂଶ			
10. ମୂଲ୍ୟନ ଏବଂ ରଣ ଉପରେ ସୁଧ			
11. ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି ଉପରେ ମୋଟ ପ୍ରତିଫଳ *	10.43	8.81	21.33
12. ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି ଉପରେ ପ୍ରତିଫଳର ପ୍ରତିଶତ	18.19	15.22	29.85

* ମୋଟ ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି ଉପରେ ପ୍ରତିଫଳ କର ପୂର୍ବରୁ ନିଟ ଲାଭ (ପୂର୍ବଦିଆଁ ସମୟର ସମାକ୍ଷାଜନ ସହିତ) ସମସ୍ତ ମୋଟ ସୁଧ ଯାହା ଲାଭ କ୍ଷତିର ହିସାବରେ ନିଆଯାଇଛି (ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି - ସୁଧ) କୁ ସୂଚ୍ୟ ।

◆ ନିଟ୍ ବଳକା ବ ରଣ ସହିତ ଲାଭ, କ୍ଷତି ହିସାବରେ ପ୍ରତିଫଳିତ ସୁଧ (ପୁଞ୍ଜିକୃତ ସୁଧକୁ ବାଦଦେଇ) ସମସ୍ତ ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି ଉପରେ ମୋଟ ପ୍ରତିଫଳକୁ ପ୍ରତିନିଧିତ୍ୱ କରୁଛି ।

ପରିଶିଷ୍ଟ 7

ବ୍ରହ୍ମକୋ ଲିମିଟେଡର ଆର୍ଥିକ ସ୍ଥିତି ଏବଂ କାର୍ଯ୍ୟ ପରିଚାଳନାର ପରିଣାମ ସୂଚାଏତ୍ତା ବିବରଣ (ଅନୁକ୍ଷେପ 2.1.8 ରେ ସୂଚିତ)

ଆର୍ଥିକ ସ୍ଥିତି

(କୋଟି ଟଙ୍କାରେ)

ସବିଶେଷ ବିବରଣ	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13
ଦାୟିତ୍ୱ					
ସମାଦୃତ ପୁଞ୍ଜି	432.98	432.98	432.98	432.98	576.71
ରଣ ପାଣ୍ଠି	2025.43	3123.75	4530.18	4908.80	4505.22
ବାଣିଜ୍ୟ ଏବଂ ଅନ୍ୟାନ୍ୟ ଦାୟିତ୍ୱ	1086.91	1623.67	1492.49	2334.99	3241.00
ମୋଟ	3545.32	5180.40	6455.65	7676.77	8322.93
ସମ୍ପତ୍ତି					
ମୋଟ ସ୍ଥାବର ସମ୍ପତ୍ତି	0.59	0.62	0.64	1.36	1.40
ବିଯୁକ୍ତ; ଅବକ୍ଷୟଣ	0.05	0.13	0.21	0.33	0.52
ନିର୍ଦ୍ଦିଷ୍ଟ ସ୍ଥାବର ସମ୍ପତ୍ତି	0.54	0.49	0.43	1.03	0.88
ପୁଞ୍ଜି ନିବେଶ	512.52	510.22	510.22	331.44	292.22
ଚଳନ୍ତି ଆସ୍ତି, ରଣ ଏବଂ ଅଗ୍ରମ	2930.89	4421.91	5109.36	5571.85	6289.17
ଲାଭ କ୍ଷତି ହିସାବ ସମେତ ବାଦ ଦିଆଯାଇଥିବା ବିବିଧ ଖର୍ଚ୍ଚ	101.37	247.78	835.64	1772.45	1740.66
ମୋଟ	3545.32	5180.40	6455.65	7676.77	8322.93
ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି	2458.41	3556.73	4963.16	5341.78	5081.93
ନିର୍ଦ୍ଦିଷ୍ଟ ମୂଲ୍ୟ	331.61	185.20	(-) 402.66	(-) 1339.47	(-) 1163.95

କାର୍ଯ୍ୟ ପରିଚାଳନାର ପରିଣାମ

(କୋଟି ଟଙ୍କାରେ)

ସବିଶେଷ ବିବରଣ	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13
ଆୟ					
ଶକ୍ତି ବିକ୍ରୟରୁ ପ୍ରାପ୍ତ ରାଜସ୍ୱ	2766.83	2763.24	4208.34	5246.87	6424.17
ନିୟମିତ ସମ୍ପତ୍ତି	-	1414.31	-	-	-
ଅନ୍ୟାନ୍ୟ ଆୟ	59.12	71.00	55.68	89.92	342.10
ମୋଟ	2825.95	4248.55	4264.02	5336.79	6766.27
ଖର୍ଚ୍ଚ					
ଶକ୍ତିର କ୍ରୟ	2929.76	4000.88	4371.54	5033.71	5436.30
ହୁଇଲିଂଗ ଚାର୍ଜ	97.38	126.44	151.17	179.28	263.58
ପ୍ରଶାସନିକ ଓ ଅନ୍ୟାନ୍ୟ ଖର୍ଚ୍ଚ	6.26	6.19	6.53	181.52	334.09
ମୋଟ	3033.40	4133.51	4529.24	5394.51	6033.97
ସୁଧ ଓ ଆର୍ଥିକ ଖର୍ଚ୍ଚ ପୂର୍ବରୁ ଲାଭ/(କ୍ଷତି)	(207.45)	115.04	(265.22)	(57.72)	732.30
ବିଯୁକ୍ତ: ସୁଧ ଓ ଆର୍ଥିକ ଖର୍ଚ୍ଚ	(203.72)	(264.78)	(365.74)	(739.21)	(584.12)
ପୂର୍ବ ସମୟର ନିର୍ଦ୍ଦିଷ୍ଟ ଆୟ/(ବ୍ୟୟ)	509.33 [§]	3.21	43.10	(139.88)	(106.25)
କର ପୂର୍ବରୁ ଲାଭ/(କ୍ଷତି)	98.16	(146.53)	(587.86)	(936.81)	41.93
କର ପ୍ରଦାନ	(0.03)	-	-	-	10.14
ନିର୍ଦ୍ଦିଷ୍ଟ ଲାଭ / କ୍ଷତି	98.13	(146.53)	(587.86)	(936.81)	31.79

[§] 615.03 କୋଟି ଟଙ୍କାର ପ୍ରାବଧାନତାକୁ ବାଦ ଦିଆଯାଇଛି ଯାହାକି ଏକିକ ନିର୍ଦ୍ଦେଶ ଅନୁସାରେ ଶକ୍ତିର ବ୍ୟବସାୟ ପାଇଁ ସୃଷ୍ଟି କରାଯାଇଥିଲା ଏବଂ ଉକ୍ତ ନ୍ୟାୟାଳୟ ଦ୍ୱାରା ଏହାକୁ ଆଗ୍ରହ୍ୟ କରାଯାଇଥିଲା ।

ପରିଶିଷ୍ଟ 8

2008-09 ରୁ 2012-13 ମଧ୍ୟରେ ବଜେଟ୍ ଆକଳନ (ବିଲ) ଓ ପ୍ରକୃତର ତୁଳନା ଦର୍ଶାଉଥିବା ବିବରଣ

(ଅନୁଲେଖ 2.1.10 ରେ ସୂଚିତ)

ସବିଶେଷ ବିବରଣୀ	2008-09			2009-10			2010-11			2011-12			2012-13			
	ବିଲ	ବାସ୍ତବ	ବ୍ୟତିରେକ	ବିଲ	ବାସ୍ତବ	ବ୍ୟତିରେକ	ବିଲ	ବାସ୍ତବ	ବ୍ୟତିରେକ	ବିଲ	ବାସ୍ତବ	ବ୍ୟତିରେକ	ବିଲ	ବାସ୍ତବ		
ଶକ୍ତି ବିକ୍ରୟରୁ ପ୍ରାପ୍ତ ରାଜସ୍ୱ	2152.23	2471.66	319.43	2312.11	2368.12	56.01	3431.19	3889.67	458.48	5206.88	4900.38	-306.5	6407.67	6560.42		
ଏକ୍ସଟରନିୟ ମାଧ୍ୟମରେ ରାଜସ୍ୱ											15.82	15.82				
ବଳକା ଶକ୍ତି ବିକ୍ରୟରୁ ପ୍ରାପ୍ତ ରାଜସ୍ୱ (ୟୁଆଇ/ ଟ୍ରେଡିଙ୍ଗ୍)	533.68	248.34	-285.34	0	85.78	85.78	0	314.79	314.79	0	177.76	177.76				
ସିଜିପି ସହିତ ବଳକା ଶକ୍ତି ବିକ୍ରୟରୁ ରାଜସ୍ୱ	3.8	50.43	46.63	3.3	129.96	126.66	5.1	88.54	83.44	64	152.9	88.9				
ବ୍ୟବସାୟ ପ୍ରାବଧାନର ପ୍ରତ୍ୟାହାର	0	615.03	615.03	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
ଅନ୍ୟାନ୍ୟ ଆୟ	65	58.03	-6.97	47.91	58.02	10.11	5.1	74.28	69.18	0	19.91	19.91				
ରିହାତି ଏବଂ ବିବିଧ ରାଜସ୍ୱ											70.01	70.01				
ବିୟୁତ୍ତ : ରାଜସ୍ୱ ନିଅଁପାଇଁ ପରିଶୋଧ ରାଜସ୍ୱ								-99.92	-99.92	-174.7	-174.7	0			-325.75	-325.75
ମୋଟ ରାଜସ୍ୱ	2754.71	3443.49	688.78	2363.32	2641.88	278.56	3441.39	4267.36	825.97	5096.18	5162.08	65.9	6081.92	6234.67		
ଶକ୍ତି ଖର୍ଚ୍ଚ	2552.6	2846.8	294.2	2930.09	4188.25	1258.16	3666.86	4587.84	920.98	4940.3	5213	272.7	5691.02	5377.89		
କର୍ମଚାରୀ ଖର୍ଚ୍ଚ	3.27	2.09	-1.18	6.3	3.92	-2.38	5.07	3.33	-1.74	4.21	3.91	-0.3	8.02	10.07		
ପ୍ରାଶାସନିକ ଏବଂ ସାଧାରଣ ଖର୍ଚ୍ଚ	3.63	7.54	3.91	7.04	2.54	-4.5	4.96	3.23	-1.73	4.15	702.3	698.15				

ସବିଶେଷ ବିବରଣୀ	2008-09			2009-10			2010-11			2011-12			2012-13	
	ବିଲ	ବାସ୍ତବ	ବ୍ୟତିରେକ	ବିଲ	ବାସ୍ତବ	ବ୍ୟତିରେକ	ବିଲ	ବାସ୍ତବ	ବ୍ୟତିରେକ	ବିଲ	ବାସ୍ତବ	ବ୍ୟତିରେକ	ବିଲ	ବାସ୍ତବ
ଅନ୍ୟାନ୍ୟ ଖର୍ଚ୍ଚ											39.83	39.83	48.45	29.7
ମୋଟ ଖର୍ଚ୍ଚ	2559.5	2856.43	296.93	2943.43	4194.71	1251.28	3676.89	4594.4	917.51	4948.66	5959.04	1010.38	5747.49	5417.66
ସୁଧ ଓ ଅବକ୍ଷୟତା ପୂର୍ବରୁ ଲାଭ / (କ୍ଷତି)	195.21	587.06	391.85	-580.11	-1552.8	-972.72	-235.5	-327.04	-91.54	147.52	-796.96	-944.48	334.43	817.01
ରଣ ଉପରେ ସୁଧ	170.26	168.45	-1.81	170.26	220.68	50.42	337.48	336.46	-1.02	326.64		-326.64	568.74	533
ଆର୍ଥିକ ଦେୟ	46.82	35.27	-11.55	46.82	36.91	-9.91	68.62	29.53	-39.09			0		
ପୂର୍ବ ସମୟର ଖର୍ଚ୍ଚ	0	89.83	89.83	0	0	0	0	0	0	0		0		
ଅବକ୍ଷୟତା	0.04	0.05	0.01	0	0	0	0	0	0	0		0		
ବିଶେଷ ଓ ଅସାଧାରଣ ଖର୍ଚ୍ଚ											-139.88	-139.88	0	
ଲାଭ / (କ୍ଷତି)	(22.41)	293.46	315.87	797.19	(1810.42)	-2607.61	(641.6)	(693.03)	-51.43	(179.12)	-936.84	-757.72	-234.31	284.01

ପରିଶିଷ୍ଟ 9

ଆଇପିପି ସହ ନିର୍ବାହିତ ପିପିଏ ଦର୍ଶାଉଥିବା ବିବରଣ

(ଅନୁକ୍ଷେପ 2.1.12 ରେ ସୂଚୀତ)

କ୍ର. ସଂ	ଆଇପିପିର ନାମ	ଏମପ୍ଲୟମେଣ୍ଟ ଚାରିଖ	ପ୍ରକଳ୍ପର ସ୍ଥାନ	ସ୍ଥାପିତ କ୍ଷମତା	ଓଡ଼ିଶାର ଅଂଶ	ପିପିଏ ସ୍ୱାକ୍ଷର ତାରିଖ	ସ୍ଥାପନ ହେବାର ତାରିଖ ସୂଚୀ
				ଏମପ୍ଲୟମେଣ୍ଟରେ (ପିପିଏ ଅନୁସାରେ)	ଏମପ୍ଲୟମେଣ୍ଟରେ (ପିପିଏ ଅନୁସାରେ)		
1	ଷ୍ଟେରଲାଇଜଡ୍ ଏନର୍ଜି ଲିମିଟେଡ, ରୁରୁକୋରିନ, ଚାମିଲନାଡୁ	26 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006	ରୁଦ୍ଧାମଲ, ଝାରସୁଗୁଡ଼ା	4X600=2400	600	28 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006	#1: ଅଗଷ୍ଟ, 10
						20 ଅଗଷ୍ଟ 2009	#2: ନଭେମ୍ବର 11
							#3: ଅପ୍ରେଲ 11
							#4: ଜୁଲାଇ 11
2	ଜିଏମଆର କମ୍ପାନୀ ଏନର୍ଜି ଲିମିଟେଡ, ବାଙ୍ଗାଲୋର	09 ଜୁନ 2006	କମ୍ପଲକ୍ସ, ଦେବୀନାଳ	4X350	350	28 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006	#1: ଫେବୃଆରୀ 12
						04 ଜାନୁୟାରୀ 2011	#2: ମାର୍ଚ୍ଚ 12
							#3: ମଇ 12
3	ଭୃଷ୍ଣୀ ଏନର୍ଜି (ପି) ଲିମିଟେଡ, ରାୟପୁର	26 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006	ଘାଟିଆ, ନୂଆହାଟ, ଅନୁଗୁଳ	4X500=2000	500	28 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006	#1: ଡିସେମ୍ବର 14
							#2: ମାର୍ଚ୍ଚ 15
							#3: ଜୁନ 15
							#4: ସେପ୍ଟେମ୍ବର 15
4	ମୋନିଟ ପାୱାର କମ୍ପାନୀ ଲିମିଟେଡ	26 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006	ମାଲିକାହୁଣ୍ଡୀ ଏବଂ ନିଶା, ଅନୁଗୁଳ	2X525=1050	262.5	28 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006	#1: ଜୁଲାଇ 12
							#2: ଅକ୍ଟୋବର 12
5	କେଭିକେ ନିଳାଚଳ ପାୱାର ପ୍ରାଇଭେଟ ଲିମିଟେଡ, ହାଇଦ୍ରାବାଦ	26 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006	କନ୍ଦରଲ, ଆଠଗଡ, କଟକ	3X350=1050	262.5	28 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006	#1: ଅଗଷ୍ଟ 12
							#2: ନଭେମ୍ବର 12
							#3: ଫେବୃଆରୀ 13
6	ସିଇଏସସି ଲିମିଟେଡ, କୋଲକାତା	26 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006	ନେଉଲପୋଇ, ଦେବୀନାଳ	2X660=1320	250	28 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006	#1: ମାର୍ଚ୍ଚ 14
						15 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006	#2: ସେପ୍ଟେମ୍ବର 14
						31 ଡିସେମ୍ବର 2012	
7	ଜିଏମ ଇଣ୍ଡିଆ ଅମାଲ ପାୱାର ଲିମିଟେଡ, ନିୟୁତ୍ରିଲୁ	26 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006	ଦେରଙ୍ଗ, ଡାଲଚେର, ଅନୁଗୁଳ	3X600=1800	252	28 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006	#1: ଡିସେମ୍ବର 12
						04 ଜାନୁୟାରୀ 2011	#2: ମାର୍ଚ୍ଚ 13
8	ଗାଟା ପାୱାର କମ୍ପାନୀ ଲିମିଟେଡ, ମୁମ୍ବାଇ	26 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006	ନରାଜ, ମାରଥାପୁର, କଟକ	2x500=1000	250	28 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006	#1: ଅକ୍ଟୋବର 13
							#2: ଜାନୁୟାରୀ 14
9	ଲାଇକୋ ବାବନ୍ଧ ପାୱାର ପ୍ରାଇଭେଟ ଲିମିଟେଡ, ହାଇଦ୍ରାବାଦ	26 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006	ଖୁଲୁଣି, ଦେବୀନାଳ	2X660=1320	330	28 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006	#1: ଡିସେମ୍ବର 13
						04 ଜାନୁୟାରୀ 2011	#2: ମାର୍ଚ୍ଚ 14
10	ନବଭାରତ ପାୱାର ପ୍ରାଇଭେଟ ଲିମିଟେଡ	09 ଜୁନ 2006	ମେରାମୁଣ୍ଡାଳୀ ଏବଂ ଖଡ଼ଗପ୍ରସାଦ, ଦେବୀନାଳ	3X350=1050	262.5	28 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006	#1: ମାର୍ଚ୍ଚ 12
							#2: ଜୁଲାଇ 12
							#3: ଡିସେମ୍ବର 12
				2X600=1200	300		#1: ଅପ୍ରେଲ 16
		#2: ଅକ୍ଟୋବର 16					
11	ଭିସା ପାୱାର ଲିମିଟେଡ, କୋଲକାତା	26 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006	ବ୍ରାହ୍ମଣବିହାରୀ, ଆଠଗଡ, କଟକ	2X660	250	28 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006	#1: ଅପ୍ରେଲ 17
				1320		14 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2009	#2: ଅକ୍ଟୋବର 17
							04 ଜାନୁୟାରୀ 2011
12	ମହାନଦୀ ଅବାନ ପାୱାର କମ୍ପାନୀ ଲିମିଟେଡ, ବେଙ୍ଗାଲ	09 ଜୁନ 2006	ଡାଲଚେର, ଅନୁଗୁଳ	2X660	257.5	28 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2006	#1: ଅପ୍ରେଲ 17
				1320		10 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2009	#2: ଅକ୍ଟୋବର 17
						04 ଜାନୁୟାରୀ 2011	
13	ଆରଡୀ ଷ୍ଟିଲସ ଲିମିଟେଡ, ଲୁଧିଆନା	07 ଫେବୃଆରୀ 2009	ଘାଟିଆଳ, କଟକ	ଫେଜ୍-I 350	42	24 ଅକ୍ଟୋବର 2009	#1: ସେପ୍ଟେମ୍ବର 13
				ଫେଜ୍ -II 100			12
14	ଅସ୍ତରଙ୍ଗ ପାୱାର କମ୍ପାନୀ ଲିମିଟେଡ, ଭୁବନେଶ୍ୱର	07 ଫେବୃଆରୀ 2009	ଅସ୍ତରଙ୍ଗ, ପୁରୀ	ଫେଜ୍ -I 2X660=1320	158.4	04 ଜାନୁୟାରୀ 2011	#1: ଅପ୍ରେଲ 15

				ଫେଜ୍ -II 2X660=1320	158.4		#2: ଅକ୍ଟୋବର 15
15	ଚମଲ ଇନଫ୍ରାଷ୍ଟ୍ରକଚର ଭେନିଫିକାସ ଲିମିଟେଡ, ନିୟୁଦିଲ୍ଲୀ	07 ଫେବୃୟାରୀ 2009	ସିଆରିଆ, ଦେଙ୍କାନାଳ	2X660 1320	158.4	05 ଜାନୁୟାରୀ 2011	#1: ଅପ୍ରେଲ 16 #2: Oct 16
16	ଇଣ୍ଡ-ବାରାଥ ଏନଜି (ଉତ୍କଳ) ଲିମିଟେଡ, ହାଇଦ୍ରାବାଦ	07 ଫେବୃୟାରୀ 2009	ସାହାଜବାହାଲ, ଝାରସୁଗୁଡ଼ା	2x350+660 1360	163.2	14 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2009 04 ଜାନୁୟାରୀ 2011	#1: ନଭେମ୍ବର 11 #2: ମାର୍ଚ୍ଚ 12
17	ଜିଏଲ ପାଊର ଲିମିଟେଡ, ହିସାର, ହରିୟାନା	07 ଫେବୃୟାରୀ 2009	ବଡକରଜଙ୍ଗ, ଅନୁଗୁଳ	2X660 1320	158.4	ବାସ୍ୟନିର୍ବାହ ବାକି ଅଛି	#1: ଅପ୍ରେଲ 14 #2: ଅକ୍ଟୋବର 14
18	କଲିଙ୍ଗ ଏନଜି ଏଣ୍ଡ ପାଊର ଲିମିଟେଡ, ଭୂବନେଶ୍ୱର	07 ଫେବୃୟାରୀ 2009	ସୋଡୋମଲ, କୁଟିଣ୍ଡା, ଝାରସୁଗୁଡ଼ା	2x500 1000	120	ବାସ୍ୟନିର୍ବାହ ବାକି ଅଛି	#1: ଅପ୍ରେଲ 14 #2: ଅକ୍ଟୋବର 14
19	ସାହାରା ଇଣ୍ଡିଆ ପାଊର କରପୋରେସନ ଲିମିଟେଡ, ପୁନେ	07 ଫେବୃୟାରୀ 2009	ଚିଟିଲାଗଡ, ବଲାଙ୍ଗିର	2X660 1320	158.4	14 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2009	#1: ଅପ୍ରେଲ 15 #2: ଅକ୍ଟୋବର 15
20	ଭିଶାକା ଅର୍ମାଲ ପାଊର ପ୍ରାଇଭେଟ ଲିମିଟେଡ, ଭୂବନେଶ୍ୱର	07 ଫେବୃୟାରୀ 2009	ରେଢାଗୋଲ, ସମଲପୁର	ଫେଜ୍ -I 525 ଫେଜ୍ -II 525	63 63	15 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2009	#1: ଅପ୍ରେଲ 16 #2: ଅପ୍ରେଲ 17
21	ବିଜିଆର ଏନଜି ସିଷ୍ଟମସ ଲିମିଟେଡ, ନେଲୋର, ଆନ୍ଧ୍ରପ୍ରଦେଶ	09 ଅପ୍ରେଲ 2010	ଭାପୁର, ନୟାଗଡ	2X660 1320	158.4	04 ଜାନୁୟାରୀ 2011	#1: ଅପ୍ରେଲ 18 #2: ଅକ୍ଟୋବର 18
22	ଜେ.ଆର. ପାଊର ଜେନ ପ୍ରାଇଭେଟ ଲିମିଟେଡ, ଚେନ୍ନାଇ	09 ଅପ୍ରେଲ 2010	ବାଇଜା, ଧଉରାପାଲ କିଶୋର ନଗର, ଅନୁଗୁଳ	3x660 1980	237.6	05 ଜାନୁୟାରୀ 2011	#1: ଅପ୍ରେଲ 18 #2: ଅକ୍ଟୋବର 18 #3: ମାର୍ଚ୍ଚ 19
23	ଆଧୁନିକ ପାଊର ଆଣ୍ଡ ନାଟୁରାଲ ରିସୋର୍ସେସ ଲିମିଟେଡ, କୋଲକାତା	09 ଅପ୍ରେଲ 2010	ବିରମହାରାଜପୁର, ସୋନପୁର	2X660 1320	158.4	05 ଜାନୁୟାରୀ 2011	#1: ଅପ୍ରେଲ 18 #2: ଅକ୍ଟୋବର 18
24	ମା ଦୁର୍ଗା ଅର୍ମାଲ ପାଊର କମ୍ପାନୀ ଲିମିଟେଡ, କଟକ	09 ଅପ୍ରେଲ 2010	ଟାଙ୍ଗୀ, କଟକ	ଫେଜ୍ -I 2X30=60 ଫେଜ୍ -I 2X30=60	7.2 7.2	30 ଡିସେମ୍ବର 2010	#1: ଜୁନ 11 #2: ସେପ୍ଟେମ୍ବର 11 #3: ଡିସେମ୍ବର 11 #4: ମାର୍ଚ୍ଚ 12
25	ବିଜୟ ଫିରୋ ଆଣ୍ଡ ପାଊର ଲିମିଟେଡ, ରାୟପୁର	09 ଅପ୍ରେଲ 2010	ତୁରାଲା, ଖମାର, କେଶିଙ୍ଗା, କଳାହାଣ୍ଡି	4x30 120	14.4	04 ଜାନୁୟାରୀ 2011	ଉପଲବ୍ଧ ହୋଇନାହିଁ
26	ଜେଏସଏଲ ଲିମିଟେଡ, ହିସାର, ହରିୟାନା	06 ମଇ 2010	ଲୁନି ଦେଙ୍କାନାଳ (ପ୍ଲାନ ପରିବର୍ତ୍ତନ ପାଇଁ ଆବେଦନ କରାଯାଇଥିଲା)	2X660 1320	158.4	30 ଡିସେମ୍ବର 2010	#1: ଅପ୍ରେଲ 18 #2: ଅକ୍ଟୋବର 18
27	ଏନଏସଏଲ ଓଡିଶା ପାଊର ଆଣ୍ଡ ଇନଫ୍ରାସ୍ଟ୍ରକଚର ପ୍ରାଇଭେଟ ଲିମିଟେଡ, ହାଇଦ୍ରାବାଦ	03 ଜାନୁୟାରୀ 2011	ବୋଇଣ୍ଡା, ଅନୁଗୁଳ	2X660 1320	158.4	04 ଜାନୁୟାରୀ 2011	ଉପଲବ୍ଧ ହୋଇନାହିଁ
28	ଏସପିଆଇ ପୋର୍ଟ, ପ୍ରାଇଭେଟ ଲିମିଟେଡ, ଚେନ୍ନାଇ	03 ଜାନୁୟାରୀ 2011	ଅଲାଇଲୋ, କେନ୍ଦ୍ରାପଡ଼ା	2X660 1320	158.4	04 ଜାନୁୟାରୀ 2011	ଉପଲବ୍ଧ ହୋଇନାହିଁ
29	କେୟୁ ପ୍ରୋଜେକ୍ଟସ ପ୍ରାଇଭେଟ ଲିମିଟେଡ, ନୟୁଦିଲ୍ଲୀ	03 ଜାନୁୟାରୀ 2011	ପିଡାମୋହୁଲ, ସୋନପୁର	2X660 1320	158.4	30 ଡିସେମ୍ବର 2010	ଉପଲବ୍ଧ ହୋଇନାହିଁ
30	ରାମକୃଷ୍ଣ ପ୍ରସାଦ ପାଊର ପ୍ରାଇଭେଟ ଲିମିଟେଡ,	ଉପଲବ୍ଧ ହୋଇନାହିଁ	କାଲିଆପଲ୍ଲୀ, ବ୍ରହ୍ମପୁର, ଗଞ୍ଜାମ	2X60 120	14.4	ମିଳିନାହିଁ	
31	ସ୍ୟାମ ଡିଆରଆଇ ପାଊର ଲିମିଟେଡ, ହାଇଦ୍ରାବାଦ	ଉପଲବ୍ଧ ହୋଇନାହିଁ	ରେଙ୍ଗାଲି, ସମଲପୁର	2X30 60	7.2	ମିଳିନାହିଁ	#1: ନଭେମ୍ବର 10 #2: ଜାନୁୟାରୀ 11
ମୋଟ					6621		

ପରିଶିଷ୍ଟ 10

ଆର୍ଥିକ ସ୍ଥିତି ଓ କାର୍ଯ୍ୟ ପରିଚାଳନା ପରିଣାମ ଦର୍ଶାଉଥିବା ବିବରଣ

(ଅନୁଚ୍ଛେଦ 2.2.7 ରେ ସୂଚିତ)

ଓଡ଼ିଶା ଶିଳ୍ପ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼ର ଆର୍ଥିକ ସ୍ଥିତି

(ପରିମାଣ : ଲକ୍ଷ ଟଙ୍କାରେ)

ସବିଶେଷ ବିବରଣ	ବର୍ଷ				
	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13
ଦାୟିତ୍ୱ					
ସମାପ୍ତପୂର୍ଣ୍ଣ	5711.79	5711.79	5711.79	5711.79	5711.79
ଆରକ୍ଷଣ ଏବଂ ବଳକା	1838.25	3357.05	3741.87	3557.83	4309.90
ରକ୍ଷା	7065.97	7365.40	7700.39	7468.35	8028.70
ବ୍ୟବସାୟିକ ଦେୟ ଓ ଅନ୍ୟ ଚଳନ୍ତି ଦାୟିତ୍ୱ	12692.04	10015.77	13368.00	13111.23	14885.55
ମୋଟ	27308.05	26450.01	30522.05	29849.21	32935.94
ସମ୍ପତ୍ତି					
ମୋଟ ସ୍ଥାବର ସମ୍ପତ୍ତି	1280.51	1289.85	1369.59	1371.03	1373.68
ବିଯୁକ୍ତ : ଅବକ୍ଷୟଣ	374.70	416.35	459.78	500.03	543.07
ନିର୍ ବ୍ୟାୟା ଆସି	905.81	873.50	909.81	871.00	830.61
ନିର୍ମାଣଧନ ସ୍ଥାୟୀ କାର୍ଯ୍ୟ	7.88	54.06	2.97	14.31	15.37
ପୁଞ୍ଜି ନିବେଶ	6536.08	9036.08	11536.08	14036.08	14036.06
ଚଳନ୍ତି ସମ୍ପତ୍ତି ରକ୍ଷା ଏବଂ ଅଗ୍ରମ	18749.08	16225.29	16823.53	14256.19	17352.25
ସୁଗତ କର ଆସି	573.26	240.88	231.88	48.53	73.99
ବିବିଧ ଖର୍ଚ୍ଚ	535.94	20.20	1017.78	623.09	627.66
ମୋଟ	27308.05	26450.01	30522.05	29849.20	32935.94
ବିନୟୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି^୧	6970.73	7173.08	4368.31	2030.27	3312.68
ନିର୍ ମୂଲ୍ୟ^୨	7550.04	9068.84	9453.66	9269.62	10021.69

ଇଡ଼କଲ କଲିଙ୍ଗ ଆଇରନ୍ ଓ ଖାର୍ବିସ ଲିମିଟେଡ଼ର ଆର୍ଥିକ ସ୍ଥିତି

(ପରିମାଣ : ଲକ୍ଷ ଟଙ୍କାରେ)

ସବିଶେଷ ବିବରଣ	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13
ଦାୟିତ୍ୱ					
ସମାପ୍ତପୂର୍ଣ୍ଣ	4510	7010	9510	12010	12010
ଆରକ୍ଷଣ ଏବଂ ବଳକା					
ରକ୍ଷା	8318.45	7850.42	7873.71	4535.01	4699.88
ବ୍ୟବସାୟିକ ଦେୟ ଓ ଅନ୍ୟ ଚଳନ୍ତି ଦାୟିତ୍ୱ	12064.08	10575.12	9061.67	13111.00	10046.79
ମୋଟ	24892.53	25435.54	26445.38	29656.01	26756.67
ସମ୍ପତ୍ତି					
ମୋଟ ସ୍ଥାବର ସମ୍ପତ୍ତି	11050.24	11508.89	11617.26	11630.75	11708.73
କମ୍ : ଅବକ୍ଷୟଣ	3373.85	3903.13	4523.50	5039.74	5559.28
ନିର୍ ବ୍ୟାୟା ଆସି	7676.39	7605.76	7093.76	6591.01	6149.45
ନିର୍ମାଣଧନ ସ୍ଥାୟୀ କାର୍ଯ୍ୟ	214.06	172.21	210.50	380.75	341.29
ପୁଞ୍ଜି ନିବେଶ	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03
ଚଳନ୍ତି ସମ୍ପତ୍ତି ରକ୍ଷା ଏବଂ ଅଗ୍ରମ	14862.81	11169.47	10079.34	11126.9	9884.06
ଏକତ୍ରୀକୃତ କ୍ଷତି ସମେତ ବିବିଧ ଖର୍ଚ୍ଚ	2139.24	6488.07	9061.75	11557.32	10381.84
ମୋଟ	24892.53	25435.54	26445.38	29656.01	26756.67
ବିନୟୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି^୧	10689.18	8372.32	8321.93	4987.66	6328.01
ନିର୍ ମୂଲ୍ୟ^୨	2370.76	521.93	448.25	452.68	1628.16

ଇଡ଼ଜଲ ଫେରୋକ୍ସିଡ୍ ଏବଂ ଆଲୁମିନିୟମ ଲିମିଟେଡ୍ ଆର୍ଥିକ ସ୍ଥିତି

(ପରିମାଣ: ଟଙ୍କା ଲକ୍ଷରେ)

ସବିଶେଷ ବିବରଣ					
	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13
ଦାୟିତ୍ୱ					
ସମାପ୍ତ ପୁଞ୍ଜି	1881.36	1881.36	1881.36	1881.36	1881.36
ଆରକ୍ଷଣ ଏବଂ ବଳକା	2066.50	2218.42	3197.49	3440.52	3452.97
ରଣ	673.22	246.90	279.38	-160.10	551.87
ବ୍ୟବସାୟିକ ଦେୟ ଓ ଅନ୍ୟ ଚଳନ୍ତ ଦାୟିତ୍ୱ	5710.18	7941.47	8821.78	6660.81	5425.44
ମୋଟ	10331.26	12288.15	14180.02	11822.59	11311.64
ସମ୍ପତ୍ତି					
ମୋଟ ସ୍ଥାବର ସମ୍ପତ୍ତି	2459.77	2476.52	2585.05	2895.81	2936.43
ବିପୁତ୍ତ : ଅବକ୍ଷୟଣ	623.30	717.73	814.35	921.24	1035.41
ନିର ସ୍ତାୟୀ ଆସ୍ତି	1836.47	1758.79	1770.70	1974.57	1901.02
ନିର୍ମାଣଧୂନ ସ୍ତାୟୀ କାର୍ଯ୍ୟ	0	58.65	0.75	0	0
ପୁଞ୍ଜି ନିବେଶ	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03
ଚଳନ୍ତ ସମ୍ପତ୍ତି ରଣ ଏବଂ ଅଗ୍ରମ	8494.76	10470.68	12408.54	9847.99	9410.59
ମୋଟ	10331.26	12288.15	14180.02	11822.59	11311.64
ବିନିଯୁକ୍ତ ପୁଞ୍ଜି^୧	4621.05	4346.65	5358.21	5161.75	5886.17
ନିର୍ମୂଲ୍ୟ^୨	3947.86	4099.78	5078.85	5321.88	5334.33

ଓଡ଼ିଶା ଶିଳ୍ପ ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ ପରିଚାଳନା ପରିଣାମ

(ପରିମାଣ: ଟଙ୍କା ଲକ୍ଷରେ)

ସବିଶେଷ ବିବରଣ					
	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13
ଆୟ					
ବିକ୍ରୟ	18163.57	2421.39	1519.01	0	0
ଖଣିରୁ ଆଦାୟ	99.23	494.68	470.41	629.73	1738.92
ଝକରେ ବୁଝି / ହ୍ରାସ	26.08	301.48	1034.08	0	767.01
ଅନ୍ୟ ଆୟ	263.66	2043.46	175.88	223.89	798.23
ମୋଟ	18552.54	5261.01	3199.38	853.62	3304.16
ବ୍ୟୟ					
ଖଣି ସମ୍ବନ୍ଧୀୟ ବ୍ୟୟ	6742.62	2513.83	1897.54	222.73	971.09
ପ୍ରଶାସନିକ, ବିକ୍ରୟ ଓ ସାଧାରଣ ବ୍ୟୟ	1186.34	897.08	763.53	1054.78	731.27
ପ୍ରାବଧାନ	5003.67	6.06	0	0	0
ସୁଧ	362.38	185.01	193.44	271.45	196.60
ଅବକ୍ଷୟଣ	39.64	41.77	43.43	43.44	43.04
ମୋଟ	13334.65	3643.75	2897.94	1592.40	1942.00
ଅସାଧାରଣ ବିଷୟ ପୂର୍ବରୁ ଲାଭ / (କ୍ଷତି)	5217.89	1617.26	301.44	(738.78)	1362.16
ଯୁକ୍ତ : ଅସାଧାରଣ ବିଷୟ (ଦେୟ / ପ୍ରାବଧାନ ପ୍ରତ୍ୟାହାର)	0	233.92	92.38	738.09	540.00
କର ପୂର୍ବରୁ ଲାଭ / (କ୍ଷତି)	5217.89	1851.18	393.82	(0.69)	822.16
ସୁଗିତ କର ଦାୟିତ୍ୱ	39.46	(332.38)	(9.00)	(183.35)	25.46
କର ପରେ ଲାଭ / (କ୍ଷତି)	5257.35	1518.80	384.82	(184.04)	847.62

ଇଡ଼କଲ କଲିଙ୍ଗ ଆକରନ୍ ଓ୍ଵାର୍ଡସ ଲିମିଟେଡ଼ର ପରିଚାଳନା ପରିଣାମ

(ପରିମାଣ: ଟଙ୍କା ଲକ୍ଷରେ)

ସବିଶେଷ ବିବରଣ	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13
ଆୟ					
ବିକ୍ରୟ	22884.69	20421.94	20727.57	9763.53	26549.89
ଅନ୍ୟ ଆୟ	5429.12	210.98	396.82	147.91	199.75
ଉତ୍ପାଦିତ ଦ୍ରବ୍ୟ ଏବଂ ନିର୍ମାଣାଧୁନ କାର୍ଯ୍ୟରେ ବୃଦ୍ଧି / ଅବକ୍ଷୟ	-900.15	1848.15	-1879.16	1587.61	-477.02
ଉତ୍ପାଦିତ ଦ୍ରବ୍ୟର ବୃଦ୍ଧି / ଅବକ୍ଷୟ ଉପରେ ଅବକାରୀ ଶୁଳ୍କ	--	--	--	5.32	-96.59
ମୋଟ	27413.66	22481.07	19245.23	11504.37	26176.03
ବ୍ୟୟ					
କର୍ମଚାରୀ ଖର୍ଚ୍ଚ	1093.85	2310.31	2793.21	916.66	2363.59
କ୍ଷେତ୍ର ଏବଂ ସ୍ଵେଚ୍ଛାସିଦ୍ଧ	156.83	133.58	43.63	51.69	87.93
ଶକ୍ତି ଏବଂ ଜାଳେଣୀ	19664.68	16913.64	11276.11	4302.06	9603.38
ଅନ୍ୟାନ୍ୟ ଉତ୍ପାଦନ ଖର୍ଚ୍ଚ	3996.67	4530.19	4935.24	6472.11	12083.86
ପ୍ରସାଗନିକ ବିକ୍ରି ଏବଂ ସାଧାରଣ ଖର୍ଚ୍ଚ	1980.34	1895.31	1999.51	1868.18	
ସୁଧ	680.80	129.61	280.11	130.87	342.07
ଅବକ୍ଷୟ	489.40	529.45	620.37	516.88	519.72
ମୋଟ	28062.57	26442.09	21948.18	14253.15	25000.55
କର ପୂର୍ବରୁ ଲାଭ / କ୍ଷତି	-648.91	-3961.03	-2702.95	-2754.10	1175.48
ବିୟୁତ : କର	1.43				
କର ପରେ ଲାଭ / କ୍ଷତି	-650.34	-3961.03	-2702.95	-2754.10	1175.48
ପୂର୍ବରୁ ଥିବା ବଳକା	-1488.90	-2139.24	-6100.27	-8803.22	-11557.32
ଏକକ୍ରିକୃତ କ୍ଷତି	-2139.24	-6100.27	-8803.22	-11557.32	-10381.84

ଇଡ଼କଲ ଫେରୋକ୍ସିଡ୍ ଏବଂ ଏଲୟଜ ଲିମିଟେଡ଼ର ପରିଚାଳନା ପରିଣାମ

(ପରିମାଣ: ଟଙ୍କା ଲକ୍ଷରେ)

ସବିଶେଷ ବିବରଣ	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13
ଆୟ					
ବିକ୍ରୟ	9119.15	9259.66	11512.46	9601.95	12040.01
ଅନ୍ୟାନ୍ୟ ଆୟ	41.98	45.37	89.12	128.56	86.71
ଝୁକରେ ବୃଦ୍ଧି / କ୍ଷୟ	1838.05	-58.37	-906.03	1032.39	-1350.58
ଉତ୍ପାଦିତ ଦ୍ରବ୍ୟର ବୃଦ୍ଧି / ଅବକ୍ଷୟ ଉପରେ ଅବକାରୀ ଶୁଳ୍କ	-127.64	-40.50	73.02	-97.83	113.97
ମୋଟ	10871.54	9206.16	10768.57	10665.07	10890.11
ବ୍ୟୟ					
କର୍ମଚାରୀ ଖର୍ଚ୍ଚ	3131.18	2760.19	3563.22	4305.67	4796.02
କ୍ଷେତ୍ର ଏବଂ ସ୍ଵେଚ୍ଛାସିଦ୍ଧ	82.64	124.09	130.05	75.03	115.62
ଶକ୍ତି ଏବଂ ଜାଳେଣୀ	3037.18	3768.07	2843.95	3347.70	3491.10
ଅନ୍ୟାନ୍ୟ ଉତ୍ପାଦନ ଖର୍ଚ୍ଚ	1823.03	1226.30	1553.55	1372.02	1384.37
ପ୍ରସାଗନିକ ବିକ୍ରି ଏବଂ ସାଧାରଣ ଖର୍ଚ୍ଚ	1215.30	877.51	1059.62	1065.76	926.23
ସୁଧ	40.52	63.17	25.44	50.75	0
ଅବକ୍ଷୟ	94.42	94.43	96.61	106.90	114.36
ମୋଟ	9424.27	8913.76	9272.44	10323.83	10827.70
କର ପୂର୍ବରୁ ଲାଭ / (କ୍ଷତି)	1447.27	292.40	1496.13	341.24	62.41
ବିୟୁତ : କର	555.97	140.48	517.06	98.21	49.97
କର ପରେ ଲାଭ / (କ୍ଷତି)	891.30	151.92	979.07	243.03	12.44
ପୂର୍ବରୁ ଥିବା ବଳକା	1175.20	2066.50	2218.42	3197.49	3440.52
ଏକକ୍ରିକୃତ କ୍ଷତି	2066.50	2218.42	3197.49	3440.52	3452.96

୧ ବିନିୟୁତ ପୁଞ୍ଜି ନେଟ୍ ସ୍ଵାଧୀନ ସମ୍ପତ୍ତି (ନିର୍ମାଣାଧୁନ କାର୍ଯ୍ୟ ସହିତ) ଓ କାମଚଳା ପୁଞ୍ଜିର ସମଷ୍ଟି

୨ ନିଟ୍ ମୂଲ୍ୟ = ସମାବଦ୍ଧ ପୁଞ୍ଜି + ଆରକ୍ଷଣ ଏବଂ ବଳକା - ଏକକ୍ରିକୃତ କ୍ଷତି

ପରିଶିଷ୍ଟ 11

ଲୁହାପଥର ଖଣ୍ଡ, ସିଏଲଓଏବଂ ଗୁଣ୍ଡର 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ଉତ୍ପାଦନ, ବିକ୍ରୟ ଏବଂ ଅକ୍ରିମ ଷ୍ଟକ୍ସର ସାଫିଶେଷ ବିବରଣ

(ଅନୁଲେଖ 2.2.15 ରେ ସୂଚିତ)

(ଏମଟିରେ)

ବର୍ଷ	ପ୍ରାରମ୍ଭ ଷ୍ଟକ୍				ଉତ୍ପାଦନ			
	ଲୁହାପଥର ଖଣ୍ଡ	ସିଏଲଓ 5-18	ସିଏଲଓ 10-30	ଗୁଣ୍ଡ	ଲୁହାପଥର ଖଣ୍ଡ	ସିଏଲଓ 5-18	ସିଏଲଓ 10-30	ଗୁଣ୍ଡ
2008-09	26334.13	0.00	1830.65	0.00	271000.00	9360.00	110500.00	48540.00
2009-10	15226.62	502.16	5044.50	48540.00	194500.00	10575.68	111040.00	106941.32
2010-11	15950.23	136.16	22093.25	155481.32	110106.64	36173.68	30964.00	35892.32
2011-12	55877.91	13828.97	10194.10	187756.71	147164.05	51816.00	40222.00	43312.00
2012-13	139646.09	37191.62	26921.55	215105.00	128236.94	68748.00	33082.00	47920.00

ବର୍ଷ	ବିକ୍ରୟ / ବ୍ୟବହାର				ଅକ୍ରିମ ଷ୍ଟକ୍			
	ଲୁହାପଥର ଖଣ୍ଡ	ସିଏଲଓ 5-18	ସିଏଲଓ 10-30	ଗୁଣ୍ଡ	ଲୁହାପଥର ଖଣ୍ଡ	ସିଏଲଓ 5-18	ସିଏଲଓ 10-30	ଗୁଣ୍ଡ
2008-09	282107.51	8857.84	107286.15	0.00	15226.62	502.16	5044.50	48540.00
2009-10	193776.39	10941.68	93991.24	0.00	15950.23	136.16	22093.25	155481.32
2010-11	70178.96	22480.87	42863.15	3616.93	55877.91	13828.97	10194.10	187756.71
2011-12	63395.87	28453.35	23494.55	15963.71	139646.09	37191.62	26921.55	215105.00
2012-13	233993.99	66261.66	57095.19	74643.06	33889.04	39677.96	2908.36	188381.94

ପରିଶିଷ୍ଟ 12

ବର୍ଷ 2008-13 ମଧ୍ୟରେ ଇଫଜାଲ୍ ଦ୍ୱାରା ଫରନେସର ବ୍ୟବହାର ଦର୍ଶାଉଥିବା ବିବରଣୀ
(ଅନୁକ୍ଷେପ 2.2.39 ରେ ସୂଚିତ)

କ୍ର.ସଂ	ସବିଶେଷ ବିବରଣୀ		2008-09		2009-10		2010-11		2011-12		2012-13		ସର୍ବ ମୋଟ		ସର୍ବ ମୋଟ
			ଫର୍ନେସ-I	ଫର୍ନେସ-II	ଫର୍ନେସ-I	ଫର୍ନେସ-II	ଫର୍ନେସ-I	ଫର୍ନେସ-II	ଫର୍ନେସ-I	ଫର୍ନେସ-II	ଫର୍ନେସ-I	ଫର୍ନେସ-II	ଫର୍ନେସ-I	ଫର୍ନେସ-II	
1	ଉତ୍ପାଦନ ଏମ୍‌ଟିରେ	ବଜେଟ	12888	6593	13110	6060	13572	4465	13072	6536	10290	6192	62932	29846	92778
		ବାସ୍ତବ	12989	4103	13307	4395	11248	4210	10021	6032	10217	5707	57782	24447	82229
2	ଉପଲବ୍ଧ ଘଠି (ଏଏଟି)	ବଜେଟ	8760	8760	8760	8760	8760	8760	8808	8808	8760	8760	43848	43848	87696
		ବାସ୍ତବ	8760	8760	8760	8760	8760	8760	8808	8808	8760	8760	43848	43848	87696
3	କାର୍ଯ୍ୟକ୍ଷମ ଘଠି (ଡିବ୍ଲ୍ୟୁଏଟି)	ବଜେଟ	8179	8118	8280	7272	8352	5640	8520	8520	8472	8472	41803	38022	79825
		ବାସ୍ତବ	8017	5296	8173	5876	7287	5552	7347	8106	7487	7994	38311	32824	71135
4	କାର୍ଯ୍ୟକ୍ଷମ ଘଠିର କ୍ଷତି		162	2822	107	1396	1065	88	1173	414	986	478	3493	5198	8690
5	କାର୍ଯ୍ୟକ୍ଷମ ଘଠି (ଏଏଏଟି)	ବଜେଟ	581	642	480	1488	408	3120	288	288	288	288	2045	5826	7871
		ବାସ୍ତବ	743	3464	587	2884	1473	3208	1461	702	1273	765	5537	11023	16560
6	ଡିବ୍ଲ୍ୟୁଏଟିଏଏଏଟିର ଶତକଡ଼ା	ବଜେଟ	93	93	95	83	95	64	97	97	97	97			
		ବାସ୍ତବ	92	60	93	67	83	63	83	92	85	91			
7	ଏଏଏଟିରେ ତୁଲନାରେ ଏଏଏଟିର ଶତକଡ଼ା	ବଜେଟ	7	7	5	17	5	36	3	3	3	3			
		ବାସ୍ତବ	8	40	7	33	17	37	17	8	15	9			
8	ଘଠି ପ୍ରତି ଉତ୍ପାଦନ ହାର	ବଜେଟ	2	1	2	1	2	1	2	1	1	1			
		ବାସ୍ତବ	2	1	2	1	2	1	1	1	1	1			
9	ଉତ୍ପାଦନରେ କ୍ଷତି (ଏଏଟି)	(4 x 8)	262.440	2187.050	174.196	1044.208	1644.360	66.704	1599.972	308.016	1345.208	340.971			8973.124
10	ଏଏଟି ପ୍ରତି ଆଦେୟ (ଟଙ୍କାରେ)		32688.00	46067.00	23317.00	27453.00	20883.00	16652.00	12474.00	13311.00	9868.00	9561.00			
11	ଆଦେୟରେ କ୍ଷତି (ଟଙ୍କାରେ)	(9 x 10)	8578638.72	100750832.35	4061728.13	28666642.22	34339169.88	1110755.01	19958050.73	4100000.98	13274507.61	3260020.86			218100346.49

ପରିଶିଷ୍ଟ 13

30 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2013 ସୁଦ୍ଧା ବ୍ୟାଖ୍ୟାତ୍ମକ ଚିକିତ୍ସା ଦିଆଯାଇ ନ ଥିବା ଅନୁଛେଦ / କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନା ସମାପ୍ତା ଗୁଡ଼ିକର ବିବରଣ (ଅନୁଛେଦ 3.11.1 ରେ ସୂଚିତ)

କ୍ର.ସଂ	ବିଭାଗର ନାମ	1999-2000	2001-02	2003-04	2004-05	2005-06	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	ମୋଟ
1.	କୃଷି						2.4			3.13 ^୦		3.17	2.5
2.	ବାଣିଜ୍ୟ ଓ ପରିବହନ	3 (ଏ)							3	3.15			3
3.	ଶିକ୍ଷା						2.3 ଏବଂ 3.12 ^୧	2.5, 3.9 ରୁ 3.13 ଏବଂ 3.14	2			2.1, 3.8 ରୁ 13	17
4.	ଅବକାରୀ							2.4				3.14	2
5.	ଯୋଗାଣ ଓ ଖାଉଟି କଲ୍ୟାଣ							3.16					1
6.	ଗୃହ									3.13 ^୦	2.2		1.5
7.	ଶିଳ୍ପ		4.3.1					2.2, 2.3, 3.7, 3.8 ଏବଂ 3.17	4.14			2.15, 3.16	9
8.	ଅତିକ୍ଷୁଦ୍ର, କ୍ଷୁଦ୍ର ଏବଂ ମଧ୍ୟମ ସଂସ୍ଥା				3.9						3.14		2
9.	ସରକାରୀ ଉଦ୍ୟୋଗ			3.22, 3.23	3.14	2.4 ଏବଂ 3.17	3.21						6
10.	ଇସ୍ପାତ ଓ ଖଣି											3.1 ରୁ 3.7	7
11.	ପର୍ଯ୍ୟଟନ						2.2						1
12.	ଜଳ ସମ୍ପଦ											2.2	1
13.	ପୂର୍ଣ୍ଣ						2.1					3.18	2
ମୋଟ		1	1	2	2	2	5.5	14	3	2	2	20	55

^୦ ଏହା ଓଡ଼ିଶା କୃଷି ପୋସ୍ତାହନ ଏବଂ ପୁଞ୍ଜି ନିବେଶ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ ଏବଂ ଓଡ଼ିଶା ପୋଲିସ ଗୃହ ନିର୍ମାଣ ଓ କଲ୍ୟାଣ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍‌ର ସମ୍ମିଳିତ ଅନୁଛେଦ ।

^୧ ଅନୁଛେଦର ଏକ ଅଂଶ ଓଡ଼ିଶା ଶିକ୍ଷା ସଂଗ୍ରହ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ୍ ସହ ଜଡ଼ିତ ।

ପରିଶିଷ୍ଟ 14

30 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2013 ସୁଦ୍ଧା କୋପୁ ସୁପାରିଶ ଉପରେ ସରକାରଙ୍କଠାରୁ ପାଇବାକୁ ଥିବା ଏଟିଏନ୍‌ର ବିବରଣ (ଅନୁକ୍ଷେପ 3.11.2 ରେ ସୂଚିତ)

କ୍ର. ସଂ	କୋପୁ ରିପୋର୍ଟ ନଂ / ବିଧାନସଭାର ନଂ	କୋପୁ ରିପୋର୍ଟର ବର୍ଷ	ଓଡ଼ିଶା ବିଧାନସଭାରେ ଉପସ୍ଥାପନର ତାରିଖ	ବିଭାଗର ନାମ	ପିଏସ୍‌ୟୁର ନାମ	ଏଟିଏନ୍ ପ୍ରତିକ୍ଷାତ ସୁପାରିଶର ସଂଖ୍ୟା
1	ସପ୍ତମ ରିପୋର୍ଟ / ଦ୍ଵାଦଶ ବିଧାନସଭା	2001-02	09.08.2001	ଶିକ୍ଷ	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ଚମଡ଼ା ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	8
2	ଦଶମ ରିପୋର୍ଟ / ତ୍ରୟୋଦଶ ବିଧାନସଭା	2007-08	13.07.2007	ଅବକାରୀ	ଓଡ଼ିଶା ରାଜ୍ୟ ପାନାୟ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	1
3	ତ୍ରୟୋଦଶ ରିପୋର୍ଟ / ତ୍ରୟୋଦଶ ବିଧାନସଭା	2007-08	28.08.2008	ମହ୍ୟ ଏବଂ ପଶୁ ସମ୍ପଦ ଉନ୍ନୟନ	ଓଡ଼ିଶା ମାରିଟାଇମ୍ ଏବଂ ଚିଲିକା ଏରିୟା ଉନ୍ନୟନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	2
4	ପଞ୍ଚମ ରିପୋର୍ଟ / ପଞ୍ଚମ ବିଧାନସଭା	2007-08	28.08.2008	ଅତିକ୍ଷୁଦ୍ର, କ୍ଷୁଦ୍ର ଏବଂ ମଧ୍ୟମ ଶିକ୍ଷା ଉଦ୍ୟୋଗ	ଓଡ଼ିଶା କ୍ଷୁଦ୍ର ଶିକ୍ଷା ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	1
						1
						2
						2
						3
14						
5	ସପ୍ତମ ରିପୋର୍ଟ / ତ୍ରୟୋଦଶ ବିଧାନସଭା	2007-08	28.08.2008	ସରକାରୀ ଉଦ୍ୟୋଗ	ପିଏସ୍‌ୟୁ (ନିକ୍ଷିପ୍ତ / ହସ୍ତାନ୍ତରିତ / ଘରୋଇକରଣ ହୋଇଥିବା କମ୍ପାନୀ)	3
6	ଅଷ୍ଟାଦଶ ରିପୋର୍ଟ / ତ୍ରୟୋଦଶ ବିଧାନସଭା	2007-08	28.08.2008	ଅତିକ୍ଷୁଦ୍ର, କ୍ଷୁଦ୍ର ଏବଂ ମଧ୍ୟମ ଶିକ୍ଷ	ଓଡ଼ିଶା କ୍ଷୁଦ୍ର ଶିକ୍ଷା ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	1
7	ପ୍ରଥମ ରିପୋର୍ଟ / ଚତୁର୍ଦ୍ଦଶ ବିଧାନସଭା	2011-12	26.08.2011	ଶକ୍ତି	ଓଡ଼ିଶା ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦନ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	2
8	ଦ୍ଵିତୀୟ ରିପୋର୍ଟ / ଚତୁର୍ଦ୍ଦଶ ବିଧାନସଭା	2011-12	26.08.2011	ଶିକ୍ଷ	ଇଡ଼କଲ ଫେରୋକ୍ଲୋମ ଏବଂ ଆଲଏଜ୍ ଲିମିଟେଡ଼	2
9	ତୃତୀୟ ରିପୋର୍ଟ / ଚତୁର୍ଦ୍ଦଶ ବିଧାନସଭା	2012-13	07.09.2012	ଇସ୍ଵାତ ଏବଂ ଖଣି	ଓଡ଼ିଶା ଖଣି ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼	3
ମୋଟ		9				45

ପରିଶିଷ୍ଟ 15

30 ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2013 ସୁଦ୍ଧା ବିଭାଗ ଅନୁଯାୟୀ ବକେୟା ନିରିକ୍ଷଣ ରିପୋର୍ଟ ଦର୍ଶାଉଥିବା ବିବରଣ
(ଅନୁକ୍ଷେପ 3.11.3 ରେ ସୂଚିତ)

କ୍ର. ସଂ	ବିଭାଗର ନାମ	ପିଏସ୍‌ସୁ ଗୁଡ଼ିକର ସଂଖ୍ୟା	ବକେୟା ନିରିକ୍ଷଣ ରିପୋର୍ଟର ସଂଖ୍ୟା	ବକେୟା ଅନୁକ୍ଷେପର ସଂଖ୍ୟା	ମିଳିନଥିବା ପ୍ରଥମ ଉଠାର		କେଉଁ ବର୍ଷ ଠାରୁ ଅନୁକ୍ଷେପ ଗୁଡ଼ିକ ବାକି ଅଛି
					ନିରିକ୍ଷଣ ରିପୋର୍ଟର ସଂଖ୍ୟା	ଅନୁକ୍ଷେପର ସଂଖ୍ୟା	
1	କୃଷି	4	18	116	1	19	2004-05, 2008-09 ରୁ 2012-13
2	ବାଣିଜ୍ୟ ଓ ପରିବହନ	1	29	191	10	41	2004-06, 2006-07 ରୁ 2012-13
3	ସମବାୟ	1	6	27	1	6	2007-08, 2009-10 ରୁ 2012-13
4	ଶିକ୍ଷା	6	155	508	46	178	2004-05 ରୁ 2012-13
5	ଅବକାରୀ	1	3	40	1	22	2010-11 ରୁ 2012-13
6	ମହ୍ୟ ଏବଂ ପଶୁ ସମ୍ପଦ ଉନ୍ନୟନ	1	5	34	1	13	2008-09 ରୁ 2010-11, 2012-13
7	ଯୋଗାଣ ଓ ଖାଉଟି କଲ୍ୟାଣ	1	66	215	13	56	2004-05 ରୁ 2009-10, 2011-12 ରୁ 2012-13
8	ବନ୍ୟ ଏବଂ ପରିବେଶ	1	6	38	6	38	2007-08 ରୁ 2009-10, 2011-12 ରୁ 2012-13
9	ଗୃହ	1	3	10	0	0	2005-06, 2009-10, 2011-12
10	ଗୃହ ନିର୍ମାଣ ଏବଂ ନଗର ଉନ୍ନୟନ	1	8	54	3	28	2005-06 ରୁ 2012-13
11	ଶିଳ୍ପ	8	40	156	16	90	2005-06 ରୁ 2012-13
12	ଅତିକ୍ଷୁଦ୍ର, କ୍ଷୁଦ୍ର ଏବଂ ମଧ୍ୟମ ଉଦ୍ୟୋଗ	2	14	48	2	24	2005-06 ରୁ 2012-13
13	ଇସ୍ପାତ ଓ ଖଣି	3	33	154	5	49	2008-09 ରୁ 2012-13
14	ପର୍ଯ୍ୟଟନ	1	4	23	0	0	2008-09, 2010-11 ରୁ 2012-13
15	ଜଳ ସମ୍ପଦ	2	10	61	1	13	2006-07 ରୁ 2012-13
16	ପୂର୍ଣ୍ଣ	1	8	31	0	0	2004-05, 2005-06, 2007-08 ରୁ 2012-13
	ମୋଟ	35	408	1706	106	577	

ପରିଶିଷ୍ଟ 16

31 ଡିସେମ୍ବର 2013 ସୁଦ୍ଧା ଉପର ପ୍ରତିକ୍ଷାତ ଚିଠା ଅନୁଚ୍ଛେଦ ଗୁଡ଼ିକର ବିଭାଗ ଅନୁଯାୟୀ ବିବରଣ (ଅନୁଚ୍ଛେଦ 3.11.4 ରେ ସୂଚିତ)

କ୍ର. ସଂ	ବିଭାଗର ନାମ	ଚିଠା ଅନୁଚ୍ଛେଦର ସଂଖ୍ୟା	ପଠାଯାଇଥିବା ସମୟ
1.	କୃଷି	2	ମଇ ଏବଂ ଜୁଲାଇ 2013
2.	ସମବାୟ	1	ଜୁଲାଇ 2013
3.	ଅବକାରୀ	1	ସେପ୍ଟେମ୍ବର 2013
4.	ଶିଳ୍ପ	1	ଜୁଲାଇ ଏବଂ ଅକ୍ଟୋବର 2013
5.	ଅତିକ୍ଷୁଦ୍ର, କ୍ଷୁଦ୍ର ଏବଂ ମଧ୍ୟମ ଶିଳ୍ପ ଉଦ୍ୟୋଗ	1	ମଇ 2013
6.	ଇସ୍ପାତ୍ ଓ ଖଣି	4	ଜୁନ ଏବଂ ଜୁଲାଇ 2013
	ମୋଟ	10	

ସାଂକେତିକ ଶବ୍ଦ ତାଲିକା

କ୍ର.ସଂ.	ସାଂକେତିକ ଶବ୍ଦ	ବ୍ୟାଖ୍ୟା
1.	ଏଇପି	ବାଷ୍ପିକ ଅବକାରୀ ନୀତି
2.	ଏଆରଆର	ବାଷ୍ପିକ ରାଜସ୍ୱ ଆବଶ୍ୟକତା
3.	ଏଟିଆଣ୍ଡସି	ସମୁଦାୟ ବୈଷୟିକ ଏବଂ ବାଣିଜ୍ୟିକ
4.	ଏଟିଏନ୍	ନିଆଯାଇଥିବା ପଦକ୍ଷେପ ସୁରାଭିତ୍ତୀ ଚିଠିପତ୍ର
5.	ବିଇଆର	ବୋର୍ଡର ଅବକାରୀ ନାୟମ
6.	ବିଏଫ୍	ବ୍ଲୁଷ୍ଟ ଫରନେସ
7.	ବିଜି	ବ୍ୟାଙ୍କ ଗ୍ୟାରେଂଟି
8.	ବିଏଚଇପି	ବାଲିମେଳା ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ପ୍ରକଳ୍ପ
9.	ବିଓଡ଼ି	ନିର୍ଦ୍ଦେଶକ ମଣ୍ଡଳୀ
10.	ବିଓଟି	ନିର୍ମାଣ, କାର୍ଯ୍ୟନିର୍ବାହ ଏବଂ ହସ୍ତାନ୍ତର
11.	ସିଏଜି	ଭାରତର ମହାଲେଖା ନିୟନ୍ତ୍ରଣ ତଥା ମହା ସମାପକ
12.	କ୍ୟାପେକ୍ସ	ପ୍ଲ୍ୟାସା ଖର୍ଚ୍ଚ
13.	ସିସିଆର	କେନ୍ଦ୍ରୀୟ ମୂଲ୍ୟ ଯୁକ୍ତ କର କ୍ଲେଡ଼ିଟ୍ ନିୟମ, 2004
14.	ସେନ୍‌ଭ୍ୟାଟ	କେନ୍ଦ୍ରୀୟ ମୂଲ୍ୟ ଯୁକ୍ତ କର
15.	ସିଇଆରସି	କେନ୍ଦ୍ରୀୟ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ନିୟାମକ ଆୟୋଗ
16.	ସେସକୋ	ଓଡ଼ିଶାର କେନ୍ଦ୍ରୀୟ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଯୋଗାଣ କମ୍ପାନୀ ଲିମିଟେଡ଼
17.	ସେସୁ	ସେଂଲ ଇଲେକ୍ଟ୍ରିକାଲିଟି ସପ୍ଲାଇଜ୍ ଯୁଟିଲିଟିଜ୍
18.	ସିଜିପି	ନିଜସ୍ୱ ଉତ୍ପାଦନକାରୀ ପ୍ଲାନ୍ଟ
19.	ସିଏଲ୍‌ଓ	କାଲିହେଟେଡ୍ ପଥର ଖଣ୍ଡ
20.	ସିଏମ୍‌ଡ଼ି	ଅଧକ୍ଷ ତଥା ପରିଚାଳନା ନିର୍ଦ୍ଦେଶକ
21.	ସିଓ	କାର୍ବନ୍ ମନୋକ୍ସାଇଡ୍
22.	ସିଓବିପି	କ୍ଲୋମ୍ ଓର ବେନିଫିକେସନ ପ୍ଲାନ୍ଟ
23.	କୋପୁ	ସରକାରୀ ଉଦ୍ୟୋଗ ସମିତି
24.	ସିପିପି	କ୍ୟାପିଟାଲ୍ ପାଞ୍ଚର ପ୍ଲାନ୍ଟ
25.	ସିଏସ୍	ଦେଶୀ ମଦ
26.	ସିସିପିସିଏଲ୍	ଛତିଶଗଡ଼ ରାଜ୍ୟ ଶକ୍ତି ବିତରଣ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼
27.	ସିଏସ୍‌ଆର	କର୍ପୋରେଟ୍ ସାମାଜିକ ଦାୟିତ୍ୱ
28.	ସିଟିୟୁ	କେନ୍ଦ୍ରୀୟ ସରକାରୀ ସଂସ୍ଥା
29.	ଡ଼ିଡ଼ିଏମ୍	ଖଣି ଉପ ନିର୍ଦ୍ଦେଶକ
30.	ଡ଼ିସକମ୍	ବିତରଣକାରୀ କମ୍ପାନୀ
31.	ଡ଼ିଓଇ	ଶକ୍ତି ବିଭାଗ
32.	ଡ଼ିପିଏସ୍	ବିଲମିତ ଅର୍ଥ ପ୍ରଦାନ ପାଇଁ ଶୁଳ୍କ
33.	ଇଏ, 2003	ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଅଧିନିୟମ, 2003
34.	ଇଏଲ୍	ଏକ୍ସାଇଜ୍ ଆଧିକାରୀ ଲେଭେଲ୍
35.	ଇସି	ଅବକାରୀ କମିସନର
36.	ଇଡ଼ି	ଅବକାରୀ ଶୁଳ୍କ
37.	ଏଫସି	ପ୍ଲ୍ୟାସା କାର୍ବନ୍
38.	ଏଫଓ	ଫରନେସ ଟେଲ
39.	ଜିଏ	ସାଧାରଣ ପ୍ରଶାସନ
40.	ଜିବିଏ	ଉତ୍ପାଦନ ଭିତ୍ତିକ ପ୍ରୋସାହନ
41.	ଜିଏସ୍‌ଡ଼ିପି	ରାଜ୍ୟର ମୋଟ କାରବାର
42.	ଜିଇଆର	ଗେଟ୍ ଏଂରେଜିଷ୍ଟର
43.	ଜିଓଓ	ଓଡ଼ିଶା ସରକାର
44.	ଏଚ୍‌ସିଏଫସି	ହାଇକାର୍ବନ୍ ଫେରୋ କ୍ଲୋମ୍
45.	ଏଚ୍‌ଏଚ୍‌ଇପି	ହାରାକୁଦ ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ପ୍ରକଳ୍ପ
46.	ଆଇଏଡ଼ିବୁ	ଆଭ୍ୟନ୍ତରୀଣ ସମାପ୍ତ ବିଭାଗ

କ୍ର.ସ.	ସାଂକେତିକ ଶବ୍ଦ	ବ୍ୟାଖ୍ୟା
47.	ଆଇଏକ୍ସ	ଭାରତୀୟ ଶକ୍ତି ବିନିମୟ ସଂସ୍ଥା
48.	ଆଇଏଫ୍	ଆମଦାନୀ ଶୁଳ୍କ
49.	ଇଫ୍‌କାଲ	ଇଡ଼କଲ ଫେରୋକ୍ସେମ ଏବଂ ଆଲଏଜ ଲିମିଟେଡ଼
50.	ଆଇକେଆଇଡ଼ବ୍ଲ୍ୟୁଏଲ	ଇଡ଼କଲ କଲିଙ୍ଗ ଆଇରନ୍ ଓ୍ଵାର୍କସ ଲିମିଟେଡ଼
51.	ଆଇଏମଏଫଏଲ	ଭାରତ ପ୍ରସ୍ତୁତ ବିଦେଶୀ ମଦ
52.	ଆଇପିପି	ସାଧ୍ୟାନ ଶକ୍ତି ଉତ୍ପାଦକ
53.	ଆଇଏସଡ଼ି	ଇନପୁଟ୍ ସେବା ଯୋଗାଣକାରୀ
54.	ଆଇଏସଏଲ	ଇଡ଼କଲ ସପ୍ଲାଇୟାର ଲିମିଟେଡ଼
55.	ଆଇଟି	ସୂଚନା ଏବଂ ପ୍ରଯୁକ୍ତି ବିଜ୍ଞାନ
56.	ଜେଭି	ସଂଯୁକ୍ତ ଉଦ୍ୟମ
57.	କେସିସି	କଲିଙ୍ଗ ବାଣିଜ୍ୟ ନିଗମ
58.	ଏଲସି	ଲେଟର ଅଫ୍ କ୍ଲେଡ଼ିଙ୍ଗ୍
59.	ଏଲଓଆଇ	ଲେଟର ଅଫ୍ ଇନ୍‌ଟେଲିଜ
60.	ଏଲଏସପି	ମଦ ଯୋଗାଣ ନିୟମ
61.	ଏଲଟିଏ	ଦୀର୍ଘ ମିଆଦୀ ଆସେସ୍
62.	ଏମଡ଼ି	ପରିଚ୍ଛଳନା ନିର୍ଦ୍ଦେଶକ
63.	ଏମଓୟୁ	ବୁଝାମଣା ସ୍ଥାପକ
64.	ଏମପିଏସଇବି	ମଧ୍ୟ ପ୍ରଦେଶ ରାଜ୍ୟ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ବୋର୍ଡ଼
65.	ଏମୟୁ	ମିଲିଅନ ଯୁନିଟ୍
66.	ଏନଇପି	ଜାତୀୟ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଯୋଜନା
67.	ଏନଇଏସସିଓ	ଓଡ଼ିଶା ଉଠି ପୂର୍ବ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଯୋଗାଣ ଲିମିଟେଡ଼
68.	ଏନଟିପି	ଜାତୀୟ ଚାରିଫ୍ ନିୟମ
69.	ଏନଟିପିସି	ଜାତୀୟ ଚାପକ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ନିଗମ
70.	ଓଇଆରସି	ଓଡ଼ିଶା ବିଦ୍ୟୁତ୍ ନିୟାମକ ଆୟୋଗ
71.	ଓଏଟପିସି	ଓଡ଼ିଶା ଜଳ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ନିଗମ ଲିମିଟେଡ଼
72.	ପିଏ	କାର୍ଯ୍ୟ ସମ୍ପାଦନା ସମାକ୍ଷା
73.	ପିସିଏମ	ପିଗ୍ କାଷ୍ଟିଙ୍ଗ ମେସିନ
74.	ପିଡ଼ି	ପାରିପାଶ୍ଚିକ ଉନ୍ନତି
75.	ପିଜିସିଆଇଏଲ	ପାଞ୍ଚାମ ଗ୍ରାଡ଼ କର୍ପୋରେସନ ଅଫ ଇଣ୍ଡିଆ ଲିମିଟେଡ଼
76.	ପିଏଲ୍	ପ୍ରସ୍ତେପକଟିଭ ଲାଇସେନ୍ସ
77.	ପିପିଏ	ଶକ୍ତି ଆହରଣ ଚୁକ୍ତି
78.	ଆରଇସି	ନବିକରଣୀୟ ଶକ୍ତି ସାର୍ଟିଫିକେଟ୍
79.	ଆରପିଡ଼ିଏସି	ଥଇଥାନ ଓ ପାରିପାଶ୍ଚିକ ଉନ୍ନତି ଅନୁଦେଷ୍ଟ ସମାପ୍ତି
80.	ଆରଟିସି	ରାଉଣ୍ଡ ଦି କ୍ଲବ୍
81.	ଏସଇ	ଅବକାରୀ ଅଧିକ
82.	ଏସଏଲଡ଼ିସି	ରାଜ୍ୟ ଭାର ପ୍ରେକ୍ଷଣ କେନ୍ଦ୍ର
83.	ସାଉଥକୋ	ଓଡ଼ିଶା ଦକ୍ଷିଣ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଯୋଗାଣ ଲିମିଟେଡ଼
84.	ଏସପିଡ଼ି	ସ୍ଵଚ୍ଛ ପାଇପ୍ ଡ୍ରିଭିଜନ
85.	ଏସଏସପିସି	ରାଜ୍ୟ ବିହନ ମୂଲ୍ୟାୟନ ସମିତି
86.	ଏସଟି	ସେବା ଶୁଳ୍କ
87.	ଏସଟିୟୁ	ରାଜ୍ୟ ସରବରାହ ସଂସ୍ଥା
88.	ଟିସିଏସ	ଉତ୍ସରେ ସଂଗୃହୀତ ଶୁଳ୍କ
89.	ଭିଡ଼ିଏ	ପରିବହନଶାଳ ମହଙ୍ଗା ଭାଗ
90.	ଭିଏମ	ଭୋଲାଟାଭଲ ମେଟେରିଆଲ
91.	ଓ୍ଵେକ୍ସା	ଓଡ଼ିଶା ପଶ୍ଚିମ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ଯୋଗାଣ କମ୍ପାନୀ ଲିମିଟେଡ଼

© ଭାରତର ମହାଲେଖାନ୍ତିୟକ୍ତକ ତଥା ମହାମମାଷକ
www.cag.gov.in

www.agodisha.gov.in

ଓଡ଼ିଶା ସରକାରୀ ମୁଦ୍ରଣାଳୟ, ମଧୁପାଟଣା, କଟକ 10 ରେ ମୁଦ୍ରିତ