

ਬਜਟ ਤੇ ਇਕ ਨਜ਼ਰ	1-2
ਵਾਰਸ਼ਿਕ ਵਿੱਤ ਵਿਵਰਣ 2008-09 (ਵਾਸਤਵਿਕ ਅੰਕੜੇ)	
	3-14
2009-10 (ਬਜਟ/ਸੋਧੇ ਅਨੁਮਾਨ) ਅਤੇ 2010-11 (ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ)	

ਸੰਖੇਪ ਸ਼ਬਦਾਂ ਦੀ ਵਿਆਖਿਆ

1.	ਏ.ਐਸ.ਐਚ.ਪੀ.	ਅਨੰਦਪੁਰ ਸਾਹਿਬ ਹਾਈਡਲ ਪ੍ਰੋਜੈਕਟ
2.	ਏ.ਪੀ.ਡੀ.ਆਰ.ਪੀ.	ਐਕਸਲੇਰੇਟਿਡ ਪਾਵਰ ਡਿਵੈਲਪਮੈਂਟ ਰੀਫਾਰਮਰਜ਼ ਪ੍ਰੋਗਰਾਮ
3.	ਬੀ.ਬੀ.ਐਮ.ਬੀ	ਭਾਖੜਾ ਬਿਆਸ ਮੈਨੇਜਮੈਂਟ ਬੋਰਡ
4.	ਜੀ.ਜੀ.ਐਸ.ਐਸ.ਟੀ.ਪੀ.	ਗੁਰੂ ਗੋਬਿੰਦ ਸਿੰਘ ਸੁਪਰ ਥਰਮਲ ਪਲਾਂਟ
5.	ਜੀ.ਐਨ.ਡੀ.ਟੀ.ਪੀ	ਗੁਰੂ ਨਾਨਕ ਦੇਵ ਥਰਮਲ ਪਲਾਂਟ
6.	ਜੀ.ਐਚ.ਟੀ.ਪੀ.	ਗੁਰੂ ਹਰਗੋਬਿੰਦ ਥਰਮਲ ਪਲਾਂਟ
7.	ਜੀ.ਪੀ.ਐਫ	ਜਨਰਲ ਪ੍ਰੋਵੀਡੈਂਟ ਫੰਡ
8.	ਐਚ.ਪੀ. ਐਸ.ਈ.ਬੀ.	ਹਿਮਾਚਲ ਪ੍ਰਦੇਸ਼ ਰਾਜ ਬਿਜਲੀ ਬੋਰਡ
9.	ਐਚ.ਆਰ.ਡੀ.	ਮਾਨਵ ਸਾਧਨ ਵਿਕਾਸ
10.	ਐਚ.ਓ.ਵਰਕਸ	ਮੁੱਖ ਦਫਤਰ ਕੰਮ
11.	ਆਈ.ਡੀ.ਬੀ.ਆਈ.	ਭਾਰਤੀ ਉਦਯੋਗਿਕ ਵਿਕਾਸ ਬੈਂਕ
12.	ਐਲ.ਆਈ.ਸੀ.	ਜੀਵਨ ਬੀਮਾ ਨਿਗਮ
13.	ਐਮ.ਐਮ	ਮੈਟੀਰੀਅਲ ਮੈਨੇਜਮੈਂਟ
14.	ਐਮ.ਐਚ.ਪੀ.	ਮੁਕੇਰੀਆਂ ਹਾਈਡਲ ਪ੍ਰੋਜੈਕਟ
15.	ਐਮ.ਯੂਜ਼.	ਮਿਲੀਅਨ ਯੂਨਿਟਸ
16.	ਐਮ ਡਬਲਿਊ	ਮੈਗਾਵਾਟ
17.	ਐਨ.ਐਚ.ਪੀ.ਸੀ.	ਨੈਸ਼ਨਲ ਹਾਈਡਰੋ ਪਾਵਰ ਕਾਰਪੋਰੇਸ਼ਨ
18.	ਐਨ.ਟੀ.ਪੀ.ਸੀ.	ਨੈਸ਼ਨਲ ਥਰਮਲ ਪਾਵਰ ਕਾਰਪੋਰੇਸ਼ਨ
19.	ਓ ਅਤੇ ਐਮ	ਸੰਚਾਲਣ ਅਤੇ ਸੰਭਾਲ
20.	ਪੀ.ਐਫ.ਸੀ.	ਪਾਵਰ ਵਿੱਤ ਨਿਗਮ
21.	ਪੀ.ਅਤੇ ਐਮ	ਪ੍ਰੋਟੈਕਸ਼ਨ ਅਤੇ ਮੇਨਟੀਨੈਂਸ
22.	ਪੀ.ਐਸ.ਈ.ਬੀ.	ਪੰਜਾਬ ਰਾਜ ਬਿਜਲੀ ਬੋਰਡ
23.	ਪੀ.ਐਸ.ਈ.ਆਰ.ਸੀ.	ਪੰਜਾਬ ਰਾਜ ਬਿਜਲੀ ਰੈਗੂਲੇਟਰੀ ਕਮਿਸ਼ਨ
24.	ਪੀ.ਐਮ.ਜੀ.ਵਾਈ	ਪ੍ਰਧਾਨ ਮੰਤਰੀ ਗ੍ਰਾਮੀਨ ਯੋਜਨਾ
25.	ਟੀ.ਏ.ਅਤੇ ਆਈ	ਟੈਕਨੀਕਲ ਆਡਿਟ ਅਤੇ ਇਨਸਪੈਕਸ਼ਨ
26.	ਆਰ.ਈ.ਸੀ.	ਦਿਹਾਤੀ ਬਿਜਲੀਕਰਨ ਨਿਗਮ
27.	ਆਰ.ਈ.	ਸੋਧੇ ਅਨੁਮਾਨ
28.	ਬੀ.ਈ.	ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ
29.	ਆਰ.ਈ.ਅਤੇ ਏ.ਪੀ.ਡੀ.ਆਰ.ਪੀ.	ਦਿਹਾਤੀ ਬਿਜਲੀਕਰਨ ਅਤੇ ਐਕਸਲੇਰੇਟਿਡ ਪਾਵਰ ਡਿਵੈਲਪਮੈਂਟ ਰੀਫਾਰਮਰਜ਼ ਪ੍ਰੋਗਰਾਮ
30.	ਆਰ.ਜੀ.ਜੀ.ਵੀ.ਵਾਈ.	ਰਾਜੀਵ ਗਾਂਧੀ ਗ੍ਰਾਮੀਨ ਵਿਕਾਸ ਯੋਜਨਾ
31.	ਆਰ ਅਤੇ ਐਮ	ਨਵੀਨੀਕਰਣ ਅਤੇ ਅਧੁਨਿਕੀਕਰਣ/ਮੁਰੰਮਤ ਅਤੇ ਸੰਭਾਲ
32.	ਆਰ.ਐਸ.ਡੀ.ਪੀ.	ਰਣਜੀਤ ਸਾਗਰ ਡੈਮ ਪ੍ਰੋਜੈਕਟ
33.	ਐਸ ਅਤੇ ਡੀ.	ਸਟੋਰ ਅਤੇ ਡਿਸਪੋਜ਼ਲ
34.	ਐਸ. ਓ. ਤੇ ਸੀ.	ਸਿਸਟਮ ਓਪਰੇਸ਼ਨ ਅਤੇ ਕਮਨੀਕੇਸ਼ਨ
35.	ਐਸ.ਵਾਈ.ਐਲ.	ਸਤਲੁਜ ਯਮੁਨਾ ਲਿੰਕ
36.	ਐਸ.ਆਈ.ਡੀ.ਬੀ.ਆਈ.	ਭਾਰਤੀ ਛੋਟਾ ਉਦਯੋਗ ਵਿਕਾਸ ਬੈਂਕ
37.	ਟੀ.ਪੀ.ਪੀ.	ਥਰਮਲ ਪਾਵਰ ਪਲਾਂਟ
38.	ਟੀ.ਐਲ./ਐਸ.ਐਸ.	ਟਰਾਂਸਮਿਸ਼ਨ ਲਾਈਨਜ਼/ ਸਬ-ਸਟੇਸ਼ਨਜ਼
39.	ਈ.ਏ. ਅਤੇ ਈ.	ਅਨਰਜੀ ਆਡਿਟ ਅਤੇ ਇੰਨਫੋਰਸਮੈਂਟ

ਬਜਟ ਤੇ ਇਕ ਨਜ਼ਰ

ਕ੍ਰਮ ਨੰ:	ਵੇਰਵੇ	ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ 2009-10	ਸੋਧੇ ਅਨੁਮਾਨ 2009-10	ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ 2010-11
1	2	3	4	5
(ਰੁਪਏ ਲੱਖਾਂ ਵਿਚ)				
ਮਾਲੀਆ ਖਾਤਾ				
1. ਪ੍ਰਾਪਤੀਆਂ				
	ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਵਿਕਰੀ	1214654	968700	1372200
	ਦੂਜੀਆਂ ਪ੍ਰਾਪਤੀਆਂ	44473	49430	51901
	ਪੰਜਾਬ ਸਰਕਾਰ ਰਾਹੀਂ ਟੈਰਿਫ ਮੁਆਵਜ਼ਾ			
	ਉ. ਘਰੇਲੂ ਖਪਤਕਾਰਾਂ ਲਈ		33926	
	ਅ. ਖੇਤੀਬਾੜੀ ਖਪਤਕਾਰਾਂ ਲਈ		280499	
	ੲ. ਪਹਿਲਾ ਸਾਲਾਂ ਦੀ ਬਕਾਇਆ ਸਬਸਿਡੀ		0	
	ਜੋੜ:1	1259127	1332555	1424101
2.	ਖਰਚੇ			
	ਸੰਚਾਲਣ ਖਰਚੇ	1391980	1246873	1358938
3.	ਸਮੁੱਚਾ ਸੰਚਾਲਣ ਵਾਧਾ (1-2)	-132853	85682	65163
4.	ਮੁੱਲ ਘਾਟਾ (ਡੈਪਰੀਸ਼ੇਸ਼ਨ)	97242	79300	95200
5.	ਉ. ਕਰਜ਼ਿਆਂ ਤੇ ਵਿਆਜ			
	1. ਸੰਸਥਾਵੀ ਕਰਜ਼ੇ	168993	168737	206260
	2. ਸਰਕਾਰੀ ਕਰਜ਼ੇ	0	0	0
	ਅ. ਘਟਾਓ ਪੂੰਜੀਗਤ ਵਿਆਜ	9618	7483	15489
	ਨਿਰੋਲ ਵਿਆਜ (ਉ-ਅ)	159375	161254	190771
6.	ਨਿਰੋਲ ਸੰਚਾਲਣ ਵਾਧਾ (+)/ਘਾਟਾ(-)	-389470	-154872	-220808
7.	ਨਿਰੋਲ ਅੰਦਰੂਨੀ ਸਾਧਨ			
	ਉ. ਸਮੁੱਚਾ ਸੰਚਾਲਣ ਵਾਧਾ	-132853	85682	65163
	ਅ. ਜਮ੍ਹਾਂ:-ਫੁਟਕਲ ਪੂੰਜੀਗਤ ਪ੍ਰਾਪਤੀਆਂ	25000	65000	25000
	ੲ. ਘਟਾਓ:			
	1. ਸੰਸਥਾਵੀ ਵਿਆਜ	168993	168737	206260
	2. ਸੰਸਥਾਵੀ ਕਰਜ਼ਿਆਂ ਦੀ ਮੁੜ ਅਦਾਇਗੀ	113856	141311	117223
	ਸ. ਨਿਰੋਲ ਅੰਦਰੂਨੀ ਸਾਧਨਾਂ ਦਾ ਘਾਟਾ	-390702	-159366	-233320

* ਘਰੇਲੂ ਸਪਲਾਈ ਅਤੇ ਖੇਤੀਬਾੜੀ ਕੈਟਾਗਰੀ ਦੇ ਮਾਲੀਏ ਨੂੰ ਕੁਲ ਦਰਾਂ ਤੇ ਲਿਆ ਗਿਆ ਹੈ। ਜੇਕਰ ਪੰਜਾਬ ਸਰਕਾਰ ਵਲੋਂ ਕੋਈ ਸਬਸਿਡੀ ਦਿੱਤੀ ਗਈ ਤਾਂ ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਵਿਕਰੀ ਉਸ ਹੱਦ ਤੱਕ ਘੱਟ ਜਾਵੇਗੀ।

ਕ੍ਰਮ ਨੰ:	ਵੇਰਵੇ	ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ 2009-10	ਸੋਧੇ ਅਨੁਮਾਨ 2009-10	ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ 2010-11
1	2	3	4	5
(ਰੁਪਏ ਲੱਖ ਵਿਚ)				
ੳ.	ਪੂੰਜੀ ਖਾਤਾ			
	ਪ੍ਰਾਪਤੀਆਂ -ਯੋਜਨਾ			
1.	ਸਰਕਾਰ ਤੋਂ ਕਰਜ਼ੇ			
	ੳ. ਏ.ਪੀ.ਡੀ. ਆਰ.ਪੀ.	0	0	0
	ਅ. ਆਰ.ਜੀ.ਜੀ.ਵੀ.ਵਾਈ.	0	0	0
2.	ਨਾਨ ਐਸ.ਐਲ.ਆਰ.ਬਾਂਡਜ਼	50000	18440	50000
3.	ਪਾਵਰ ਵਿੱਤ ਨਿਗਮ ਤੋਂ ਕਰਜ਼ੇ	2868	12068	125741
4.	ਆਰ.ਈ.ਸੀ. ਤੋਂ ਕਰਜ਼ੇ	360662	155572	249242
5.	ਐਲ.ਆਈ.ਸੀ. ਤੋਂ ਕਰਜ਼ੇ	0	0	0
6.	ਵਪਾਰਕ ਬੈਂਕਾਂ ਤੋਂ ਕਰਜ਼ੇ	62000	197100	63987
7.	ਡਬਲਿਯੂ .ਸੀ.ਐਲ. (ਨਿਰੋਲ)*	0	11400	0
8.	ਦੂਜੇ ਕਰਜ਼ੇ	1287	0	0
	ਜੋੜ : (ੳ)	476817	394580	488970
ਅ.	ਸਰਕਾਰ ਤੋਂ ਪੂੰਜੀਗਤ ਸਹਾਇਤਾ			
-	1. ਏ.ਪੀ.ਡੀ.ਆਰ.ਪੀ.	0	500	0
	2. ਮੰਡੀ ਬੋਰਡ ਤੋਂ ਪਿੰਡਾਂ ਨੂੰ ਸਹਿਰੀ ਪੱਧਰ ਤੇ ਸਪਲਾਈ ਦੇਣ ਲਈ	6500	6000	0
	3. ਆਰ.ਜੀ.ਜੀ.ਵੀ.ਵਾਈ./ ਏ.ਐਮ.ਆਰ/ਦੂਜੇ	16552	1665	4400
	4. ਭਾਰਤ ਸਰਕਾਰ ਤੋਂ ਬਾਰਡਰ ਏਰੀਆ ਵਾਸਤੇ ਸਹਾਇਤਾ	0	0	0
	5. ਭਾਰਤ ਸਰਕਾਰ ਤੋਂ ਸੇਮ ਏਰੀਆ ਵਾਸਤੇ ਸਹਾਇਤਾ	1500	0	0
	ਜੋੜ : (ਅ)	24552	8165	4400
	ਜੋੜ : (ੳ + ਅ)	501369	402745	493370
	ਖਰਚੇ ਯੋਜਨਾ	501642	259300	493372
	ਜੋੜ :	501642	259300	493372
ੲ.	ਮਾਲੀਆ ਖਾਤਾ ਅੰਦਰੂਨੀ ਸਾਧਨ	-390702	-159366	-233320

* ਹਰ ਰੋਜ਼ ਦੀਆਂ ਮਾਲੀਆਂ ਲੋੜਾਂ ਪੂਰੀਆਂ ਕਰਨ ਵਾਸਤੇ ਲੋੜੀਂਦੇ ਫੰਡ

ਪੰਜਾਬ ਰਾਜ ਬਿਜਲੀ ਬੋਰਡ
(ਵਿੱਤ ਵਿਭਾਗ)

ਵਾਰਸ਼ਿਕ ਵਿੱਤ ਵਿਵਰਣ ਸਾਲ 2008-09 (ਵਾਸਤਵਿਕ ਅੰਕੜੇ) 2009-10 (ਬਜਟ/ਸੋਧੇ ਅਨੁਮਾਨ) ਅਤੇ 2010-11 (ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ)

ਬੋਰਡ ਵੱਲੋਂ ਆਪਣਾ ਵਾਰਸ਼ਿਕ ਵਿੱਤ ਵਿਵਰਣ ਤਿਆਰ ਕਰਕੇ ਬਿਜਲੀ (ਸਪਲਾਈ) ਐਕਟ, 1948 ਦੀ ਧਾਰਾ 16 (6) ਅਧੀਨ ਰਾਜ ਬਿਜਲੀ ਸਲਾਹਕਾਰ ਕੌਂਸਲ ਨੂੰ ਪੇਸ਼ ਕਰਨਾ ਹੁੰਦਾ ਹੈ, ਕੌਂਸਲ ਦੀਆਂ ਟਿੱਪਣੀਆਂ, ਜੇਕਰ ਕੋਈ ਹੋਣ, ਨੂੰ ਧਿਆਨ ਵਿੱਚ ਰੱਖਣ ਉਪਰੰਤ ਵਿੱਤ ਵਿਵਰਣ ਬੋਰਡ ਵੱਲੋਂ ਪ੍ਰਵਾਨਿਤ ਕੀਤਾ ਜਾਂਦਾ ਹੈ ਅਤੇ ਪ੍ਰਵਾਨਿਤ ਹੋਣ ਤੋਂ ਬਾਅਦ ਐਕਟ ਦੀ ਧਾਰਾ-61 ਅਨੁਸਾਰ ਵਿੱਤ ਵਿਵਰਣ ਵਿਧਾਨ ਸਭਾ ਦੇ ਸਾਹਮਣੇ ਪੇਸ਼ ਕਰਨ ਲਈ ਰਾਜ ਸਰਕਾਰ ਨੂੰ ਭੇਜਣਾ ਹੁੰਦਾ ਹੈ। ਰਾਜ ਬਿਜਲੀ ਸਲਾਹਕਾਰ ਕੌਂਸਲ ਹੋਂਦ ਵਿੱਚ ਨਾ ਹੋਣ ਕਾਰਨ ਵਾਰਸ਼ਿਕ ਵਿੱਤ ਵਿਵਰਣ ਬੋਰਡ ਵੱਲੋਂ ਸਰਕੂਲੇਸ਼ਨ ਰਾਹੀਂ ਪ੍ਰਵਾਨ ਕੀਤਾ ਗਿਆ ਹੈ।

ਬਿਜਲੀ ਐਕਟ 2003 ਵਿੱਚ ਸਲਾਨਾ ਵਿੱਤ ਵਿਵਰਣ ਬਣਾਉਣ ਲਈ ਅਤੇ ਇਸ ਨੂੰ ਵਿਧਾਨ ਸਭਾ ਦੇ ਮੈਂਬਰਾਂ ਤੇ ਰੱਖਣ ਲਈ ਕੋਈ ਗਾਈਡ ਲਾਈਨਜ਼ ਨਹੀਂ ਦਿੱਤੀਆਂ ਗਈਆਂ ਜਿਸ ਤਰ੍ਹਾਂ ਕਿ ਵਿਵਸਥਾ ਬਿਜਲੀ (ਸਪਲਾਈ) ਐਕਟ 1948 ਵਿੱਚ ਕੀਤੀ ਗਈ ਹੈ। ਫਿਰ ਵੀ ਬਿਜਲੀ ਐਕਟ 2003 ਦੀ ਧਾਰਾ 172 (ਬੀ) ਵਿੱਚ ਹੇਠਾਂ ਲਿਖੇ ਅਨੁਸਾਰ ਵਿਵਸਥਾ ਕੀਤੀ ਗਈ ਹੈ:-

“all licences, authorisations, approvals, clearances and permissions granted under the provisions of the repealed laws may, for a period not exceeding one year from the appointed date or such earlier period, as may be notified by the Appropriate Government, continue to operate as if the repealed laws were in force with respect to such licences, authorisations, approvals, clearances and permissions, as the case may be, and thereafter such licences, authorisations, approvals, clearances and permissions shall be deemed to be licences, authorisations, approvals, clearances and permission under this Act and all provisions of this Act shall apply accordingly to such licences authorisations approvals, clearances and permissions.”

ਇਸ ਲਈ ਸਲਾਨਾ ਵਿੱਤ ਵਿਵਰਣ ਬਿਜਲੀ ਸਪਲਾਈ ਐਕਟ 1948 ਦੀ ਧਾਰਾ 61 ਦੀ ਪਾਲਣਾ ਵਿੱਚ ਤਿਆਰ ਕੀਤੇ ਗਏ ਹਨ ।

ਬੋਰਡ ਦੇ ਸਲਾਨਾ ਵਿੱਤ ਵਿਵਰਣ ਸਾਲ 2009-10 (ਸੋਧੇ ਅਨੁਮਾਨ) 2010-11 ਅਨੁਮਾਨ ਬੋਰਡ ਦੇ ਵਿੱਤੀ ਸਾਧਨਾਂ ਦੇ ਅਨੁਮਾਨ ਸਾਲ 2009-10 ਸੋਧੇ ਅਤੇ 2010-11 (ਅਨੁਮਾਨ) ਜਿਹੜੇ ਪਲੈਨਿੰਗ ਕਮਿਸ਼ਨ, ਭਾਰਤ ਸਰਕਾਰ, ਵੱਲੋਂ ਮਿਤੀ 27.1.2010 ਨੂੰ ਦਿੱਲੀ ਵਿਖੇ ਹੋਈ ਮੀਟਿੰਗ ਦੌਰਾਨ ਪ੍ਰਵਾਨ ਕੀਤੇ ਗਏ ਹਨ ਦੇ ਅਧਾਰ ਤੇ ਤਿਆਰ ਕੀਤੇ ਗਏ ਹਨ ਅਤੇ ਇਨ੍ਹਾਂ ਅਨੁਮਾਨਾਂ ਦੇ ਅਨੁਸਾਰ ਸਾਲ 2010-11 ਲਈ ਬੋਰਡ ਦਾ ਅੰਦਰੂਨੀ ਸਾਧਨਾਂ ਤੋਂ ਘਾਟਾ 233320 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਹੋਣ ਦਾ ਅਨੁਮਾਨ ਹੈ।

ਬੋਰਡ ਦੀ ਸਾਲ 2010-11 ਦੀ ਸਲਾਨਾ ਯੋਜਨਾ ਆਰਜ਼ੀ ਤੌਰ ਤੇ 493372 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਅਪਣਾਈ ਗਈ ਹੈ।

ਮਾਲੀਆ ਆਮਦਨ ਅਤੇ ਖਰਚੇ ਦੇ ਅਨੁਮਾਨ

2. ਮਾਲੀਆ ਆਮਦਨ ਅਤੇ ਖਰਚਿਆਂ ਦੇ ਅਨੁਮਾਨ ਹੇਠ ਲਿਖੇ ਅਨੁਸਾਰ ਪੇਸ਼ ਕੀਤੇ ਜਾਂਦੇ ਹਨ।

ਕ੍ਰਮ ਨੰ:	ਵੇਰਵੇ	ਵਾਸਤਵਿਕ 2008-09	ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ 2009-10	ਸੋਧੇ ਅਨੁਮਾਨ 2009-10	ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ 2010-11	ਹਵਾਲਾ
1	2	3	4	5	6	7
1.	ਨਿਰਧਾਰਤ ਮਾਲੀਆਂ					
ੳ.	ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਵਿਕਰੀ	871840	1214654	968700	1372200	
ਅ.	ਫੁਟਕਲ ਪ੍ਰਾਪਤੀਆਂ	61541	44473	49430	51901	
ੲ.	ਪੰਜਾਬ ਸਰਕਾਰ ਰਾਹੀਂ ਟੈਰਿਫ ਮੁਆਵਜ਼ਾਂ					
	ੳ. ਘਰੇਲੂ ਖਪਤਕਾਰਾਂ ਲਈ	30487	**	33926	**	
	ੳੳ. ਖੇਤੀਬਾੳੀ ਖਪਤਕਾਰਾਂ ਲਈ	229697	**	280499	**	
	ੳੳੳ. ਪਿਛਲੇ ਸਾਲਾਂ ਦੀ ਸਬਸਿਡੀ ਦਾ ਬਕਾਇਆ ਅਤੇ ਹੋਰ ਖਪਤਕਾਰਾਂ ਦੀ ਸਬਸਿਡੀ	-11	-	-	-	
	ਜੋੜ :1	1193554	1259127	1332555	1424101	ਅਨੁਲੱਗ-1
2.	ਮਾਲੀਆਂ ਖਰਚੇ					
ੳ.	ਬਾਲਣ	316816	304684	350174	362282	ਅਨੁਲੱਗ-2
ਅ.	ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਖਰੀਦ	528469	731240	574638	587600	ਅਨੁਲੱਗ-3
ੲ.	ਸੰਚਾਲਣ ਅਤੇ ਸੰਭਾਲ ਖਰਚੇ	33970	40687	38593	42924	ਅਨੁਲੱਗ-4
ਸ.	ਅਮਲਾ ਅਤੇ ਪ੍ਰਬੰਧਕੀ ਖਰਚੇ	228226	313300	282268	364632	ਅਨੁਲੱਗ-5
ਹ.	ਦੂਜੇ (ਵਿੱਤੀ ਖਰਚੇ ਅਤੇ ਹੋਰ ਡੈਬਟਸ)	2828	2069	1200	1500	
	ਜੋੜ :2	1110309	1391980	1246873	1358938	
3.	ਸਮੁੱਚਾ ਸੰਚਾਲਣ ਵਾਧਾ (+)/ਘਾਟਾ(-) (1-2)	83245	-132853	85682	65163	
4.	ਮੁੱਲ ਘਾਟਾ(ਡੈਪਰੀਸੇਸ਼ਨ)	70091	97242	79300	95200	
.	ੳ. ਵਿਆਜ					
	ੳ. ਸੰਸਥਾਵੀ ਕਰਜ਼ੇ	142461	168993	168737	206260	ਅਨੁਲੱਗ-6
	ੳੳ. ਸਰਕਾਰੀ ਕਰਜ਼ੇ	0	0	0	0	
	ਅ. ਘਟਾਓ ਪੂੰਜੀਗਤ	25153	9618	7483	15489	
	ਨਿਰੋਲ ਵਿਆਜ (ੳ-ਅ)	117263	159375	161254	190771	
6.	ਨਿਰੋਲ ਸੰਚਾਲਣ ਵਾਧਾ(+)/ਘਾਟਾ(-) 3-(4+5)	-104109	-389470	-154872	-220808	
7.	ਨਿਰੋਲ ਅੰਦਰੂਨੀ ਸਾਧਨ					
ੳ.	ਸਮੁੱਚਾ ਸੰਚਾਲਣ ਵਾਧਾ(+)/ਘਾਟਾ(-)	83245	-132853	856826	65163	
ਅ.	ਜਮ੍ਹਾਂ :ਫੁਟਕਲ ਪੂੰਜੀਗਤ ਪ੍ਰਾਪਤੀਆਂ	-49762	25000	65000	25000	
ੲ.	ਘਟਾਓ:					
	ੳ.ਸੰਸਥਾਵੀ ਕਰਜ਼ਿਆਂ ਤੇ ਵਿਆਜ	142416	168993	168737	206260	
	ੳੳ.ਸਰਕਾਰੀ ਕਰਜ਼ਿਆਂ ਤੇ ਵਿਆਜ	0	0	0	0	
	ੳੳੳ.ਸੰਸਥਾਵੀ ਕਰਜ਼ਿਆਂ ਦੀ ਮੁੜ ਅਦਾਇਗੀ (ਲੰਮੇ ਸਮੇਂ+ਸਾਲ ਲਈ ਨਿਰੋਲ ਐਸ.ਟੀ.ਐਲ.)	92150	113856	141311	117223	
ਸ.	ਨਿਰੋਲ ਅੰਦਰੂਨੀ ਸਾਧਨਾਂ ਦਾ ਘਾਟਾ	-201083	390702	-159366	-233320	

** ਘਰੇਲੂ ਸਪਲਾਈ ਅਤੇ ਖੇਤੀਬਾੳੀ ਕੈਟਾਗਰੀ ਦੇ ਮਾਲੀਏ ਨੂੰ ਕੁਲ ਦਰਾਂ ਤੇ ਲਿਆ ਗਿਆ ਹੈ। ਜੇਕਰ ਪੰਜਾਬ ਸਰਕਾਰ ਤੋਂ ਕੋਈ ਸਬਸਿਡੀ ਦਿੱਤੀ ਗਈ ਤਾਂ ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਵਿੱਕਰੀ ਉਸ ਹੱਦ ਤੱਕ ਘੱਟ ਜਾਵੇਗੀ।

3. ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨਾਂ ਦੇ ਵਿਆਖਿਆਤਮਕ ਨੋਟ:

ਵੱਖ ਵੱਖ ਉਤਪਾਦਕ ਸਟੇਸ਼ਨਾਂ ਤੋਂ ਵੇਚਣ ਲਈ ਉਪਲਬਧ ਹੋਣ ਵਾਲੀ ਬਿਜਲੀ ਦੇ ਵੇਰਵੇ ਉਸ ਤੋਂ ਪ੍ਰਾਪਤ ਹੋਣ ਵਾਲਾ ਮਾਲੀਆ, ਥਰਮਲ ਪਲਾਂਟਾਂ ਤੇ ਕੋਲੇ ਅਤੇ ਤੇਲ ਦੇ ਖਰਚੇ ਦੇ ਵੇਰਵੇ ਕੇਂਦਰੀ ਸੈਕਟਰ ਦੀਆਂ ਉਪਕਰਮਾਂ ਅਤੇ ਵਪਾਰੀਆਂ ਤੋਂ ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਖਰੀਦ, ਸੰਚਾਲਣ ਅਤੇ ਸੰਭਾਲ, ਅਮਲੇ ਅਤੇ ਸੰਸਥਾਵੀਂ ਕਰਜ਼ਿਆਂ ਤੇ ਵਿਆਜ ਦੇ ਵੇਰਵੇ ਅਨੁਲੱਗ-1 ਤੋਂ 6 ਵਿਚ ਦਿੱਤੇ ਗਏ ਹਨ।

ਸਾਲ 2009-10 ਦੇ ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ ਅਤੇ ਸੋਧੇ ਅਨੁਮਾਨ ਵਿਚ ਅੰਤਰ, 2010-11 ਦੇ ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ ਦੀ ਵਿਆਖਿਆ ਹੇਠ ਲਿਖੇ ਅਨੁਸਾਰ ਹੈ:-

(1) ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਵਿਕਰੀ ਤੋਂ ਆਮਦਨ 2009-10

ਖਾਤਿਆ ਵਿਚ 314425 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਦੀ ਸਬਸਿਡੀ ਦਾ ਅਸਰ ਲੈਣ ਤੋਂ ਬਾਅਦ ਸੋਧੇ ਅਨੁਮਾਨ ਵਿਚ ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਵਿਕਰੀ 68471 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਵੱਧ ਹੋਵੇਗੀ। ਇਸ ਦੇ ਕਾਰਨ ਹੇਠ ਲਿਖੇ ਅਨੁਸਾਰ ਹਨ:-

ਰੁਪਏ ਲੱਖ ਵਿਚ

ੳ)	ਔਸਤਨ ਰੇਟ ਵਿਚ ਵਾਧਾ (383.86-339.11=44.75 ਪੀ/ਯੂ×35819 ਐਮ.ਯੂ.ਜ਼.)	160290
ਅ)	ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਵਿਕਰੀ ਵਿਚ ਘਾਟਾ ਜੋ ਕਿ ਘੱਟ ਯੂਨਿਟ ਮਿਲਣ ਕਾਰਨ ਹੋਵੇਗਾ। (2392 ਐਮ.ਯੂ.ਜ਼.×383.86 ਪੀ/ਯੂ)	(-)91818
	ਨਿਰੋਲ ਵਾਧਾ	68472

ਸਾਲ 2010-11 ਵਿਚ ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਵਿਕਰੀ ਤੋਂ ਅਨੁਮਾਨਤ ਆਮਦਨ 1372200 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਹੋਣ ਦੀ ਉਮੀਦ ਹੈ। ਇਹ ਵਾਧਾ ਬਿਜਲੀ ਦੇ ਵੱਧ ਉਪਲਬਧ ਯੂਨਿਟ ਵੇਚਨ ਦੀ ਉਮੀਦ ਕਾਰਨ ਹੋਇਆ ਹੈ।

(2) ਫੁਟਕਲ ਪ੍ਰਾਪਤੀਆਂ

ਸਾਲ 2009-10 ਦੇ ਸੋਧੇ ਅਨੁਮਾਨ ਅਤੇ 2010-11 ਦੇ ਅਨੁਮਾਨਾਂ ਅਨੁਸਾਰ ਫੁਟਕਲ ਪ੍ਰਾਪਤੀਆਂ ਕ੍ਰਮਵਾਰ 49430 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਅਤੇ 51901 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਹੋਣ ਦੀ ਉਮੀਦ ਹੈ।

(3) ਬਾਲਣ ਦੀ ਕੀਮਤ :

ਸਾਲ 2009-10 ਦੇ ਸੋਧੇ ਅਨੁਮਾਨਾਂ ਵਿਚ ਬਾਲਣ ਦੀ ਕੀਮਤ ਵਿਚ 45490 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਵੱਧ ਖਰਚ ਹੋਣਗੇ ਜਿਸ ਦੇ ਵੇਰਵੇ ਹੇਠ ਲਿਖੇ ਅਨੁਸਾਰ ਹੈ:-

(ੳ) ਗੁਰੂ ਨਾਨਕ ਦੇਵ ਥਰਮਲ ਪਲਾਂਟ

(ਰੁਪਏ ਲੱਖ ਵਿਚ)

1.	ਕੋਲਾ ਕੀਮਤ ਵਿਚ ਫਰਕ 2002595 ਐਮ.ਟੀ.× 254 ਰੁ: ਪ੍ਰਤੀ ਐਮ.ਟੀ. (ਰੁਪਏ 2593-ਰੁ: 2339) ਮਿਕਦਾਰ ਵਿਚ ਫਰਕ 318170 ਐਮ.ਟੀ.× ਰੁਪਏ 2339 (2002595 ਐਮ.ਟੀ.-1684789 ਐਮ.ਟੀ)	5089	7443
			12532
2.	ਤੇਲ ਕੀਮਤ ਵਿਚ ਫਰਕ 6787 ਕਿ.ਲਿ. × ਰੁ:- 3011 ਪ੍ਰਤੀ ਕਿ.ਲੀ. (ਰੁ: 25180 - ਰੁ:28191) ਮਿਕਦਾਰ ਵਿਚ ਫਰਕ -1368 ਕਿ.ਲਿ. × 28191 (6787 ਕਿ.ਲਿ. - 8155 ਕਿ.ਲੀ.)	-204	-386
	ਜੋੜ:ੳ		11942

(ਅ) ਗੁਰੂ ਗੋਬਿੰਦ ਸਿੰਘ ਸੁਪਰ ਥਰਮਲ ਪਲਾਂਟ

(ਰੁਪਏ ਲੱਖਾਂ ਵਿਚ)

1.	<u>ਕੋਲਾ</u> ਕੀਮਤ ਵਿਚ ਫਰਕ 6371786 ਐਮ.ਟੀ. × ਰੁ:253/ਐਮ.ਟੀ. (ਰੁ:2485-ਰੁ:2298) <u>ਮਿਕਦਾਰ ਵਿਚ ਫਰਕ</u> (-)226186 ਐਮ.ਟੀ. × ਰੁਪਏ 2485 (6371786 ਐਮ.ਟੀ.-6145600 ਐਮ.ਟੀ.)	16121	
			21741
2.	<u>ਤੇਲ</u> ਕੀਮਤ ਵਿਚ ਫਰਕ 9523 ਕਿ.ਲਿ. × ਰੁ:(-)8097 ਪ੍ਰਤੀ ਕਿ.ਲਿ (ਰੁ: 24142-ਰੁ:32239) <u>ਮਿਕਦਾਰ ਵਿਚ ਫਰਕ</u> (-) 8877 ਕਿ.ਲਿ.×32239 ਰੁ: (9523ਕਿ.ਲਿ. - 18400 ਕਿ.ਲੀ.)	-771	
		-2862	
			-3633
	ਜੋੜ : ਅ		18108

(ੲ) ਗੁਰੂ ਹਰਗੋਬਿੰਦ ਥਰਮਲ ਪਲਾਂਟ ਸਟੇਜ-1 ਅਤੇ 2

	ਗੁਰੂ ਹਰਗੋਬਿੰਦ ਥਰਮਲ ਪਲਾਂਟ ਸਟੇਜ 1 ਅਤੇ 2 ਦੀ ਜਨਰੇਸ਼ਨ ਕੀਮਤ ਜੋ ਕਿ 104353 ਲੱਖ ਰੁ: 6724 ਐਮ. ਯੂਜ਼ ਲਈ ਅਨੁਮਾਨ ਕੀਤੀ ਗਈ ਸੀ, ਨੂੰ ਵਧਾ ਕੇ 119793 ਲੱਖ ਰੁ: 7317 ਐਮ ਯੂਜ਼ ਲਈ ਸੋਧੇ ਅਨੁਮਾਨਾਂ ਵਿਚ ਰੱਖੀ ਗਈ ਹੈ ਜੋ ਕਿ 15440 ਲੱਖ ਰੁ: ਵੱਧ ਹੈ ਅਤੇ ਮੁੱਖ ਤੌਰ ਤੇ 593 ਐਮ. ਯੂਜ਼ ਵੱਧ ਪੈਦਾ ਹੋਣ ਕਾਰਨ ਰੱਖੀ ਗਈ ਹੈ।	15440	
			15440
	ਕੁੱਲ ਜੋੜ (ੳ+ਅ+ੲ)		45490

4. ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਖਰੀਦ :

ਸਾਲ 2009-10 ਸੋਧੇ ਅਨੁਮਾਨਾਂ ਵਿਚ 156602 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਦਾ ਘੱਟ ਖਰਚ ਹੋਣ ਦੀ ਸੰਭਾਵਨਾ ਹੈ ਜੋ ਕਿ ਮੁੱਖ ਤੌਰ ਤੇ 2622 ਐਮ.ਯੂਜ਼ ਘੱਟ ਖਰੀਦ ਹੋਣ ਦੀ ਉਮੀਦ ਹੈ।

ਸਾਲ 2010-11 ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ ਦੌਰਾਨ 17487 ਐਮ.ਯੂਜ਼ ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਖਰੀਦ ਲਈ 587600 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਦਾ ਉਪਬੰਧ ਕੀਤਾ ਗਿਆ ਹੈ।

5. ਸੰਚਾਲਣ ਅਤੇ ਸੰਭਾਲ ਖਰਚੇ

ਸਾਲ 2009-10 ਸੋਧੇ ਅਨੁਮਾਨ ਵਿਚ 2095 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਦਾ ਘੱਟ ਖਰਚਾ ਹੋਵੇਗਾ। ਸਾਲ 2010-11 ਵਿੱਚ 42924 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਦਾ ਉਪਬੰਧ ਕੀਤਾ ਗਿਆ ਹੈ।

6. ਅਮਲਾ ਅਤੇ ਪ੍ਰਬੰਧਕੀ ਖਰਚੇ

ਸਾਲ 2009-10 (ਸੋਧੇ ਅਨੁਮਾਨ) ਵਿਚ 282268 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਦਾ ਹੋਣ ਵਾਲਾ ਖਰਚਾ ਅਮਲਾ ਖਰਚੇ ਸਾਲ 2008-09 ਦੇ ਵਾਸਤਵਿਕ ਖਰਚੇ (ਪਿਛਲੇ ਸਮੇਂ ਦੇ ਕੱਢ ਕੇ) ਅਤੇ ਨਾਰਮਲ ਤਨਖਾਹ ਵਿਚ ਵਾਧਾ, ਵਾਧੂ ਮਹਿੰਗਾਈ ਭੱਤੇ ਦੇ ਅਸਰ ਨੂੰ ਮੁੱਖ ਰੱਖ ਕੇ ਕੀਤਾ ਗਿਆ ਹੈ। ਇਸ ਵਿੱਚ 30000 ਲੱਖ ਰੁ. ਨਵੀਂ ਪੇ-ਰਵੀਜ਼ਨ ਦੇ ਖਰਚੇ ਲਈ ਵੀ ਲਏ ਗਏ ਹਨ।

ਸਾਲ 2010-11 ਦੇ ਅਨੁਮਾਨਾਂ ਵਿਚ ਤਨਖਾਹ ਵਿਚ ਸਧਾਰਨ ਵਾਧਾ, ਮਹਿੰਗਾਈ ਭੱਤੇ ਦੀਆਂ ਦਿੱਤੀਆਂ ਜਾਣ ਵਾਲੀਆਂ ਕਿਸ਼ਤਾਂ ਅਤੇ ਨਵੀਂ ਪੇ-ਰਵੀਜ਼ਨ ਵੱਜੋਂ ਤਨਖਾਹ ਦਾ ਬਕਾਇਆ 52500 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਲੈਣ ਤੋਂ ਬਾਅਦ 364632 ਲੱਖ ਰੁ. ਦਾ ਉਪਬੰਧ ਕੀਤਾ ਗਿਆ ਹੈ।

7. ਵਿੱਤੀ ਖਰਚੇ ਅਤੇ ਦੂਜੇ ਡੈਬਿਟਸ:

ਸਾਲ 2009-10 (ਸੋਧੇ ਬਜਟ) ਵਿਚ ਵਿੱਤੀ ਅਤੇ ਹੋਰ ਡੈਬਿਟਸ ਦੇ ਖਰਚੇ 2069 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਦੀ ਬਜਾਏ 1200 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਤਜਵੀਜ਼ ਕੀਤੇ ਗਏ ਹਨ ਕਿਉਂਕਿ ਲੰਮੇ ਸਮੇਂ ਲਈ ਲਏ ਜਾਣ ਵਾਲੇ ਕਰਜ਼ੇ ਘੱਟ ਹੋਣਗੇ।

ਸਾਲ 2010-11 ਲਈ 1500 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਦਾ ਬਜਟ ਉਪਬੰਧ ਹੋਰ ਡੈਬਿਟਸ ਅਤੇ ਵਿੱਤੀ ਖਰਚਿਆਂ ਲਈ ਕੀਤਾ ਗਿਆ ਹੈ।

8. ਮੁੱਲ ਘਾਟਾ :

ਸਾਲ 2009-10 (ਸੋਧੇ ਅਨੁਮਾਨਾਂ) ਵਿਚ 17942 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਦਾ ਘੱਟ ਖਰਚ ਹੋਣ ਦੀ ਸੰਭਾਵਨਾ ਹੈ ਕਿਉਂਕਿ ਸਾਲ 2008-09 ਵਿਚ ਘੱਟ ਪੂੰਜੀਗਤ ਖਰਚੇ ਦੇ ਨਤੀਜੇ ਵਜੋਂ ਸੰਪਤੀ ਦੀ ਘੱਟ ਰਚਨਾ ਹੋਣ ਕਾਰਨ ਹੈ।

ਸਾਲ 2010-11 ਲਈ ਮੁੱਲ ਘਾਟੇ ਲਈ 95200 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਦਾ ਉਪਬੰਧ ਕੀਤਾ ਗਿਆ ਹੈ।

9. ਸੰਸਥਾਵਾਂ ਕਰਜ਼ੇ ਤੇ ਦੇਣ ਯੋਗ ਵਿਆਜ

ਸਾਲ 2009-10 (ਸੋਧੇ ਅਨੁਮਾਨ) ਵਿਚ 168737 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਦਾ ਵਿਆਜ (ਸਮੇਤ ਲੀਜ਼ ਰੈਟਲ) ਬਣਦਾ ਹੈ। ਕਰਜ਼ਿਆਂ ਦੀ ਖੜੀ ਰਕਮ ਅਤੇ ਆਉਣ ਵਾਲੇ ਸਾਲ ਵਿਚ ਮਿਲਣ ਵਾਲੇ ਕਰਜ਼ਿਆਂ ਨੂੰ ਧਿਆਨ ਵਿਚ ਰੱਖਦੇ ਹੋਏ ਸਾਲ 2010-11 ਵਿਚ 206260 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਦਾ ਉਪਬੰਧ (ਸਮੇਤ ਲੀਜ਼ ਰੈਟਲ) ਕੀਤਾ ਗਿਆ ਹੈ।

ਪੂੰਜੀਗਤ ਆਮਦਨ ਅਤੇ ਖਰਚੇ
ਪੂੰਜੀਗਤ ਆਮਦਨ

4. ਪੂੰਜੀਗਤ ਆਮਦਨ ਦਾ ਅਨੁਮਾਨ ਹੇਠ ਲਿਖੇ ਅਨੁਸਾਰ :-

ਕ੍ਰਮ ਨੰ:	ਵੇਰਵੇ	ਵਾਸਤਵਿਕ 2008-09	ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ 2009-10	ਸੋਧੇ ਅਨੁਮਾਨ 2009-10	ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ 2010-11
1	2	3	4	5	6
(ਰੁਪਏ ਲੱਖਾਂ ਵਿਚ)					
	ਯੋਜਨਾ				
1.	ਸਰਕਾਰ ਤੋਂ ਕਰਜ਼ੇ				
	ਏ.ਪੀ.ਡੀ.ਆਰ.ਪੀ.	-	-	-	-
	ਆਰ.ਜੀ.ਜੀ.ਵੀ.ਵਾਈ	-	-	-	-
2.	ਸੰਸਥਾਵਾਂ ਤੋਂ ਕਰਜ਼ੇ				
	ਆਰ.ਈ.ਸੀ.	131526	360662	155572	249242
	ਪੀ.ਐਫ.ਸੀ.	257	2868	12068	125741
	ਵਪਾਰਕ ਬੈਂਕ	-	62000	197100	63987
	ਨਾਨ ਐਸ.ਐਲ.ਆਰ. ਬਾਂਡਜ਼	31560	50000	18440	50000
	ਡਿਸਕਾਊਟਿੰਗ ਆਫ ਬਿਲਜ਼	-	-	-	-
	ਡਬਲਿਯੂ .ਸੀ.ਐਲ(ਨਿਰੋਲ)	143500	-	11400	-
	ਐਲ.ਆਈ.ਸੀ.	-	-	-	-
	ਦੂਜੇ	-	1287	-	-
	ਸਰਕਾਰ ਤੋਂ ਸਹਾਇਤਾ				
	ਓ. ਏ.ਪੀ.ਡੀ.ਆਰ.ਪੀ.	14252	-	500	-
	ਅ. ਭਾਰਤ ਸਰਕਾਰ ਤੋਂ ਸੇਮ ਏਰੀਏ ਵਾਸਤੇ ਸਹਾਇਤਾ	4777	1500	-	-
	ੲ. ਮੰਡੀ ਬੋਰਡ	6500	6500	6000	-
	ਸ. ਆਰ.ਜੀ.ਜੀ.ਵੀ.ਵਾਈ/ਦੂਜੇ	-	16552	1665	4400
	ਜੋੜ: 2	332372	501369	402745	493370
	ਜੋੜ (1+2)	332372	501369	402745	493370
3.	ਯੋਜਨਾ	200000	501642	259300	493372
	ਅੰਦਰੂਨੀ ਸਾਧਨਾਂ ਦਾ ਵਾਧਾ (+) /ਘਾਟਾ (-)	-201083	-390702	-159366	-233320

ਪੂੰਜੀਗਤ ਖਰਚੇ/ਯੋਜਨਾ

ਕ੍ਰਮ ਨੰ:	ਵੇਰਵੇ	ਵਾਸਤਵਿਕ 2008-09	ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ 2009-10	ਸੋਧੀ ਯੋਜਨਾ 2009-10	ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ 2010-11
1	2	3	4	5	6
(ਰੁਪਏ ਲੱਖ ਵਿਚ)					
(1)	ਉਤਪਾਦਨ				
ੳ. ਹਾਈਡਰੋ					
1.	ਰਣਜੀਤ ਸਾਗਰ ਡੈਮ ਐਚ.ਈ.ਪੀ.				
	: ਆਈ.ਬੀ.	-	-	-	-
	: ਈ.ਬੀ.	-	152	-	112
2.	ਸ਼ਾਹਪੁਕੰਡੀ ਪ੍ਰੋਜੈਕਟ : ਈ.ਬੀ.ਸਿਵਲ : ਆਈ.ਬੀ.	-	1000	1000	21620
3.	ਯੂ.ਬੀ.ਡੀ.ਸੀ. -ਸਟੇਜ਼ -3	-	-	-	-
4.	ਮੁਕੇਰੀਆਂ ਹਾਈਡਲ ਪ੍ਰੋਜੈਕਟ-2	622	5300	5300	4569
5.	ਬੀ.ਬੀ.ਐਮ.ਬੀ.				
ਨਵੀਨੀਕਰਨ ਅਤੇ ਆਧੁਨਿਕੀਕਰਨ					
ੳ.	ਭਾਖੜਾ ਦੇ ਸੱਜੇ ਕੰਢੇ ਦਾ, ਬਿਆਸ ਅਤੇ ਪੰਗ ਪਾਵਰ ਹਾਊਸਿੰਜ	-	-	-	-
ਅ.	ਭਾਖੜਾ ਦੇ ਖੱਬੇ ਕੰਢੇ ਦਾ	198	4225	4374	11435
ੲ.	ਗੰਗੂਵਾਲ/ਕੋਟਲਾ ਪਾਵਰ ਹਾਊਸਿੰਜ-3	-	148	-	-
ਸ.	ਡੇਹਰ ਪਾਵਰ ਹਾਊਸ ਦੇ (ਬੀ ਬੀ ਐਮ ਬੀ)	-	-	-	-
6.	ਗੁ.ਗੋ.ਸਿ.ਸੁ.ਥ.ਪ. ਤੇ ਮਾਈਕਰੋ ਹਾਈਡਲ ਪਾਵਰ ਹਾਊਸਿੰਜ	-	-	-	-
7.	ਮੁਕੇਰੀਆਂ, ਸ਼ਾਨਨ, ਯੂ.ਬੀ.ਡੀ.ਸੀ., ਐਸ.ਵਾਈ.ਐਲ., ਏ.ਐਸ.ਐਚ.ਪੀ. ਮਾਈਕਰੋ ਪਾਵਰ ਹਾਊਸਿੰਜ ਅਤੇ ਦੂਜੇ	1695	7598	4439	7219
8.	ਯੂ.ਬੀ.ਡੀ.ਸੀ. ਐਸਕੋਪ ਚੈਨਲ	-	-	-	-
9.	ਦਫਤਰਾਂ ਲਈ ਫਰਨੀਚਰ ਅਤੇ ਪੈਟੀ ਆਈਟਮ	-	-	-	-
	ਜੋੜ : ੳ (ਹਾਈਡਰੋ)	2515	18423	15113	44955
ਅ. ਥਰਮਲ					
1.	ਜੀ.ਐਚ.ਟੀ.ਪੀ. ਸਟੇਜ਼-1(ਸਮੇਤ ਆਰ ਅਤੇ ਐਮ)	-	841	841	2113
2.	ਜੀ.ਐਚ.ਟੀ.ਪੀ.-11 ਲਹਿਰਾ ਮੁਹੱਬਤ	2302	3815	3865	4152
3.	ਜੀ.ਐਚ.ਟੀ.ਪੀ.-3, ਲਹਿਰਾ ਮੁਹੱਬਤ	-	5000	5000	-
4.	ਆਰ ਅਤੇ ਐਮ ਗੁ.ਨਾ.ਦੇ.ਥ.ਪ. ,ਬਠਿੰਡਾ ਫੇਸ -1 ਅਤੇ 2	7210	23848	21913	22349
5.	ਆਰ ਤੇ ਐਮ. ਗੁ.ਗੋ.ਸਿੰ.ਸੁ.ਥ.ਪ.ਰੋਪੜ ਅਧੀਨ ਏ ਪੀ ਡੀ ਆਰ ਪੀ	173	-	-	-
6.	ਗੁ.ਗੋ.ਸਿੰ.ਸੁ.ਥ.ਪ.ਰੋਪੜ	-	10504	10504	8611
7.	ਨਾਭਾ/ਰਾਜਪੁਰਾ ਥਰਮਲ ਪਲਾਂਟ	-	-	-	-
8.	ਕੋਲ ਹੈਡਲਿੰਗ ਪਲਾਂਟ ਵਿਚ ਵਾਧਾ ਗੁ.ਨਾ.ਦੇ.ਥ.ਪ	-	-	1000	1000
9.	ਗਿਦੜਬਾਹਾ ਥਰਮਲ ਪਲਾਂਟ	-	-	50000	60000
10.	ਖੋਜ ਅਤੇ ਪੜਤਾਲ	-	1100	1100	-
11.	ਤਲਵੰਡੀ ਸਾਬੋ ਥਰਮਲ ਪ੍ਰੋਜੈਕਟ	500	-	-	-
12.	ਗੈਸ ਬੇਸਿਡ ਟੀ ਪੀ ਐਟ ਰੋਪੜ	-	-	-	60000
	ਜੋੜ: ਅ	10185	45108	94223	158225
	ਜੋੜ (ੳ + ਅ)	12700	63531	109336	203180

ਕ੍ਰਮ ਨੰ:	ਵੇਰਵੇ	ਵਾਸਤਵਿਕ 2008-09	ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ 2009-10	ਸੋਧੀ ਯੋਜਨਾ 2009-10	ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ 2010-11
1	2	3	4	5	6
(ਰੁਪਏ ਲੱਖਾਂ ਵਿਚ)					
(2) ਟਰਾਂਸਮਿਸ਼ਨ ਅਤੇ ਡਿਸਟ੍ਰੀਬਿਊਸ਼ਨ					
ੳ.	ਟਰਾਂਸਮਿਸ਼ਨ ਕੰਮ ਸਮੇਤ ਏ.ਪੀ.ਡੀ.ਆਰ.ਪੀ	12212	90641	50193	86922
ਅ.	ਪੀ.ਐਲ.ਸੀ.ਕੰਮ				
1.	ਪੂੰਜੀਗਤ ਸੰਭਾਲ:ਪਾਵਰ ਟਰਾਂਸਫਾਰਮਰਜ਼				
2.	ਸੜ੍ਹੇ ਪਾਵਰ ਟਰਾਂਸਫਾਰਮਰਾਂ ਦੀ ਤਬਦੀਲੀ				
3.	66/33 ਕੇ.ਵੀ. ਸਬ-ਸਟੇਸ਼ਨਾਂ ਤੇ ਸਾਜ਼ੋ ਸਮਾਨ ਦੀ ਤਬਦੀਲੀ				
4.	220/132 ਕੇ.ਵੀ. ਸਬ-ਸਟੇਸ਼ਨਾਂ ਤੇ ਸਾਜ਼ੋ ਸਮਾਨ				
5.	ਕਪੈਸਟਰ ਬੈਕਸ				
6.	ਐਸ.ਐਲ.ਡੀ.ਸੀ.				
7.	ਫਰਨੀਚਰ ਅਤੇ ਪੈਟੀ ਆਈਟਮਜ਼				
ਅ.	† ਡਿਸਟ੍ਰੀਬਿਊਸ਼ਨ ਕੰਮ				
	ਜੋ ਐਸ.ਆਈ.ਐਸ.	5802	35000	30000	50000
	ੳ. ਪੀ.ਐਮ.ਜੀ.ਵਾਈ ਅਧੀਨ	-	-	9600	-
	ਅ. ਏ.ਪੀ.ਡੀ.ਆਰ.ਪੀ. ਅਧੀਨ	5682	5000	-	32500
	ੲ. ਆਰ.ਜੀ.ਜੀ.ਵੀ.ਵਾਈ.	-	18391	-	-
	ਸ. ਆਰ.ਈ.ਸੀ.ਪਲਾਨ	18082	600	-	-
ੲ.	ਪਿੰਡਾਂ ਦੀ 24 ਘੰਟੇ ਸਪਲਾਈ ਲਈ 3 ਫੇਸ ਸੁਤੰਤਰ ਫੀਡਰ ਸਥਾਪਤ ਕਰਨਾ	3488	6500	7850	3026
ਸ.	ਟਿਯੂਬਵੈਲ ਕੁਨੈਕਸ਼ਨ ਜਾਰੀ ਕਰਨਾ ਅਤੇ ਸਥਾਪਨਾ ਵਿਕਾਸ	32684	61800	10000	12500
ਹ.	1.ਊਰਜਾ ਸੰਜਮ ਪ੍ਰੋਜੈਕਟ	-	4200	850	400
	2. ਐਮ.ਈ.ਲੈਬਜ਼ ਅਤੇ ਵਰਕਸ਼ਾਪ	-	390	1039	-
	3. ਟੀ ਐਡ.ਡੀ ਲੋਸਿਜ਼ ਘਟਾਉਣ ਸਬੰਧੀ ਯੋਜਨਾ	44496	200000	35000	100000
	4. ਮੁਹਾਲੀ ਅਤੇ ਮੁਕਤਸਰ ਵਿਖੇ ਪਾਇਲਟ ਵਰਕਸ਼ਾਪ ਦਾ ਵਾਧਾ	-	319	-	-
ਕ.	ਰਿਮੋਟ ਆਟੋਮੈਟਿਕ ਮੀਟਰ ਰੀਡਿੰਗ	-	-	100	-
ਖ.	ਬਠਿੰਡਾ/ਪਟਿਆਲਾ ਦੇ ਵਿਕਾਸ ਕਾਰਜ	-	4000	-	-
ਗ.	ਬਾਰਡਰ ਖੇਤਰ ਦੀ ਵਿਕਾਸ ਯੋਜਨਾ	-	-	-	-
ਘ.	ਫਰਨੀਚਰ ਅਤੇ ਪੈਟੀ ਆਈਟਮਾਂ	-	-	-	-
ਜੋੜ: (2)		122446	426841	144632	285348
(3)	ਖੋਜ ਅਤੇ ਪੜਤਾਲ	-	-	30	-
(4)	ਇੰਨਫਰਮੇਸ਼ਨ ਟੈਕਨੋਲੋਜੀ ਯੋਜਨਾ	70	5000	3000	-
(5)	ਐਚ.ਆਰ.ਡੀ. ਪ੍ਰੋਗਰਾਮ	-	1000	300	600
ਜੋੜ: (3) ਤੋਂ (5)		70	6000	3330	600
(6)	ਦੂਜੇ (ਸਮੇਤ ਗੈਰ ਯੋਜਨਾ)	4182	5270	2024	4243
ਕੁਲ ਜੋੜ (1) ਤੋਂ (6)		139398	500542	259322	493371

ਨੋਟ: 2008-09 ਦੇ ਅਸਲ ਖਰਚੇ ਮੁੱਖ ਲੇਖਾ ਅਫਸਰ ਰਾਹੀਂ ਭੇਜੀ ਗਈ ਪੂੰਜੀਗਤ ਖਰਚੇ ਦੀ ਸਟੇਟਮੈਂਟ ਅਨੁਸਾਰ ਲਏ ਗਏ ਹਨ।

ਜਿਹੜੀਆਂ ਸਕੀਮਾਂ ਲਈ ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨਾਂ ਵਿੱਚ ਉਪਬੰਧ ਕੀਤਾ ਗਿਆ ਹੈ, ਉਹਨਾਂ ਦੀ ਵਿਆਖਿਆ ਹੇਠ ਲਿਖੇ ਅਨੁਸਾਰ ਹੈ:-

ਉਤਪਾਦਨ/ਹਾਈਡਲ

1.	ਸਾਹਪੁਰਕੰਡੀ ਪ੍ਰੋਜੈਕਟ	
	ਸਮਰੱਥਾ 4 ਪਾਵਰ ਹਾਊਸ×40 ਮੈਗਾਵਾਟ+1 ਪਾਵਰਹਾਊਸ×8 ਮੈਗਾਵਾਟ ਅਨੁਮਾਨਤ ਲਾਗਤ ਲੈਟੈਸਟ ਲਾਗਤ ਚਾਲੂ ਹੋਣ ਦਾ ਸੈਡਿਊਲ ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ 2009-10 (ਸੋਧੇ ਅਨੁਮਾਨ) 2010-11 (ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ)	168 ਮੈਗਾਵਾਟ 194500 ਲੱਖ ਰੁਪਏ 228581 ਲੱਖ ਰੁ. ਪ੍ਰੋਜੈਕਟ ਦੇ 12ਵੀਂ ਪਲਾਨ ਦੌਰਾਨ ਚਾਲੂ ਹੋਣ ਦੀ ਸੰਭਾਵਨਾ 1000 ਲੱਖ ਰੁ. 21620 ਲੱਖ ਰੁ.
2.	ਮੁਕੇਰੀਆ ਐਚ.ਈ.ਪੀ.ਸਟੇਜ-2	
	ਸਮਰੱਥਾ 2 ਪਾਵਰ ਹਾਊਸ× 8.25 ਮੈਗਾਵਾਟ ਅਨੁਮਾਨਤ ਲਾਗਤ 3/2009 ਤੱਕ ਖਰਚਾ ਚਾਲੂ ਹੋਣ ਦਾ ਸੈਡਿਊਲ ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ 2009-10 (ਸੋਧੇ ਅਨੁਮਾਨ) 2010-11 (ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ)	16.5 ਮੈਗਾਵਾਟ 8919 ਲੱਖ ਰੁਪਏ 1951 ਲੱਖ ਰੁਪਏ 2012-13 5300 ਲੱਖ ਰੁਪਏ 4569 ਲੱਖ ਰੁਪਏ

3. **ਭਾਖੜਾ ਅਤੇ ਸਬੰਧਤ ਪਾਵਰ ਹਾਊਸਿੰਗ ਦਾ ਆਰ ਐਂਡ ਐਮ**

ਗੰਗੂਵਾਲ ਦੇ ਆਰ ਐਮ ਅਤੇ ਯੂ ਅਤੇ ਬੀ ਬੀ ਐਮ ਬੀ ਦੇ ਕੋਟਲਾ ਪਾਵਰ ਹਾਊਸਿੰਗ ਭਾਖੜਾ ਦੇ ਖੱਬੇ ਕੰਡੇ ਲਈ ਸਾਲ 2009-10 (ਸੋਧੇ ਅਨੁਮਾਨ) ਅਤੇ 2010-11 (ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ) ਵਿਚ ਕ੍ਰਮਵਾਰ 4374 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਅਤੇ 11435 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਦੇ ਉਪਬੰਧ ਕੀਤੇ ਗਏ ਹਨ।

4. ਦੂਜੇ ਹਾਈਡਰੋ ਪ੍ਰੋਜੈਕਟਾਂ ਲਈ 4439 ਲੱਖ ਅਤੇ 7219 ਲੱਖ ਰੁ. ਕ੍ਰਮਵਾਰ ਸਾਲ 2009-10 (ਸੋਧੇ ਅਨੁਮਾਨ) ਅਤੇ 2010-11 (ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ) ਲਈ ਉਪਬੰਧ ਕੀਤੇ ਗਏ ਹਨ।

ਬਰਮਲ

5.	ਗੁਰੂ ਹਰਗੋਬਿੰਦ ਬਰਮਲ ਪਲਾਂਟ ਸਟੇਜ-2	
	ਸਮਰੱਥਾ (2×250 ਮੈਗਾਵਾਟ) ਅਨੁਮਾਨਤ ਲਾਗਤ (ਮਈ/2007) ਚਾਲੂ ਹੋਣ ਦਾ ਸੈਡਿਊਲ ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ 2009-10 (ਸੋਧੇ ਅਨੁਮਾਨ) 2010-11 (ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ)	500 ਮੈਗਾਵਾਟ 233900 ਲੱਖ ਰੁਪਏ 25.1.2010 ਨੂੰ ਚਾਲੂ ਹੋਇਆ 3865 ਲੱਖ ਰੁਪਏ 4152 ਲੱਖ ਰੁਪਏ

6. **ਗੁਰੂ ਨਾਨਕ ਦੇਵ ਬਰਮਲ ਪਲਾਂਟ, ਬਠਿੰਡਾ ਦਾ ਆਰ ਐਂਡ ਐਮ**

ਸਾਲ 2009-10 (ਸੋਧੇ) ਅਤੇ 2010-11 (ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ) ਵਿਚ 21913 ਲੱਖ ਰੁ. ਅਤੇ 22349 ਲੱਖ ਰੁ. ਇਸ ਸਕੀਮ ਲਈ ਉਪਬੰਧ ਕੀਤੇ ਗਏ ਹਨ।

ਇਸ ਤੋਂ ਇਲਾਵਾ 1000 ਲੱਖ ਰੁ. ਕੋਲ ਹੈਡਲਿੰਗ ਪਲਾਂਟ ਦੀ ਸਮਰਥਾ ਵਿਚ ਵਾਧੇ ਲਈ ਸਾਲ 2009-10 (ਸੋਧੇ ਅਨੁਮਾਨ) ਵਿਚ ਉਪਬੰਧ ਕੀਤੇ ਗਏ ਹਨ।

7. ਗੁਰੂ ਗੋਬਿੰਦ ਸਿੰਘ ਸੁਪਰ ਥਰਮਲ ਪਲਾਂਟ ਰੋਪੜ ਦਾ ਨਵੀਨੀਕਰਨ ਅਤੇ ਆਧੁਨਿਕੀਕਰਨ
ਗੁਰੂ ਗੋਬਿੰਦ ਸਿੰਘ ਸੁਪਰ ਥਰਮਲ ਪਲਾਂਟ ਰੋਪੜ ਦਾ ਨਵੀਨੀਕਰਨ ਅਤੇ ਆਧੁਨਿਕੀਕਰਨ ਅਤੇ ਪਲਾਂਟ ਦੀ ਕਾਰਜਕੁਸ਼ਲਤਾ ਵਿਚ ਵਾਧਾ ਕਰਨ ਲਈ ਸਾਲ 2009-10 (ਸੋਧੇ ਅਨੁਮਾਨ) ਦੌਰਾਨ 10504 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਅਤੇ 2010-11 (ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ) ਦੌਰਾਨ 8612 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਦਾ ਉਪਬੰਧ ਕੀਤਾ ਗਿਆ ਹੈ।

8. ਗੁਰੂ ਹਰਗੋਬਿੰਦ ਥਰਮਲ ਪਲਾਂਟ-1, ਲਹਿਰਾ ਮੁਹੱਬਤ
841 ਲੱਖ ਰੁਪਏ (ਸੋਧੇ) ਅਤੇ 2113 ਲੱਖ ਰੁ. (ਅਨੁਮਾਨਤ) ਦਾ ਉਪਬੰਧ ਜੀ ਐਚ ਟੀ ਪੀ ਸਟੇਜ-1 ਲਈ ਕੀਤਾ ਗਿਆ ਹੈ।

9. ਟਰਾਂਸਮਿਸ਼ਨ ਸਕੀਮਾਂ :

ਬਿਜਲੀ ਨੂੰ ਉਤਪਾਦਕ ਸਟੇਸ਼ਨਾਂ ਤੋਂ ਵੰਡ ਕੇਂਦਰਾਂ ਤੱਕ ਅਤੇ ਅੰਤ ਵਿਚ ਖਪਤਕਾਰਾਂ ਤੱਕ ਪਹੁੰਚਾਣ ਲਈ ਉਤਪਾਦਕ ਪ੍ਰੋਜੈਕਟਾਂ ਦੇ ਨਾਲ ਨਾਲ ਟਰਾਂਸਮਿਸ਼ਨ ਸਿਸਟਮ ਸਕੀਮਾਂ ਦੇ ਕੰਮ ਵੀ ਬਹੁਤ ਜ਼ਰੂਰੀ ਹਨ। ਇਹਨਾਂ ਕੰਮਾਂ ਵਿਚ ਨਵੇਂ ਸਬ-ਸਟੇਸ਼ਨ ਬਨਾਉਣ, ਟਰਾਂਸਮਿਸ਼ਨ/ਵੰਡ ਲਾਈਨਾਂ ਸਥਾਪਤ ਕਰਨੀਆਂ, ਕਪੈਸਟਰ ਬੈਂਕ ਸਥਾਪਤ ਕਰਨੇ ਅਤੇ ਸਿਸਟਮ ਸੁਧਾਰ ਸਕੀਮਾਂ ਸ਼ਾਮਲ ਹਨ।

ਸਾਲ 2010-11 ਵਿਚ ਹੇਠ ਲਿਖੇ 220 ਕੇ.ਵੀ. ਸਬ-ਸਟੇਸ਼ਨ ਅਤੇ ਟਰਾਂਸਮਿਸ਼ਨ ਲਾਈਨਾ ਬਨਾਉਣੇ ਤਜਵੀਜ਼ ਕੀਤੇ ਗਏ ਹਨ:-

**220 ਕੇ.ਵੀ. ਸਬ ਸਟੇਸ਼ਨ
ਚਲ ਰਹੇ ਕੰਮ/ਨਵੇਂ ਕੰਮ**

**220 ਕੇ.ਵੀ. ਲਾਈਨਾਂ
ਚਲ ਰਹੇ ਕੰਮ/ਨਵੇਂ ਕੰਮ**

1.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਸਬ ਸਟੇਸ਼ਨ ਤਰਨਤਾਰਨ (ਨਵਾ)	1.	ਲੀਲੋ ਆਫ 220 ਕੇ.ਵੀ. ਸੁਨਾਮ ਪਾਤੜਾਂ-ਲਹਿਰਾ ਗਾਗਾ
2.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਸਬ ਸਟੇਸ਼ਨ ਫਤਿਹਗੜ੍ਹ ਸਾਹਿਬ (ਨਵਾ)	2.	ਲੀਲੋ ਆਫ 1 ਸਰਕਟ ਆਫ 220 ਕੇ.ਵੀ. ਜੀ.ਜੀ. ਐਸ .ਐਸ.ਟੀ.ਪੀ-ਗੋਬਿੰਦਗੜ੍ਹ-1 ਡੀ.ਸੀ. ਲਾਈਨ ਫਤਿਹਗੜ੍ਹ ਸਾਹਿਬ ਵਿਖੇ।
3.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਸਬ ਸਟੇਸ਼ਨ ਮਹਿਲਕਲਾਂ (ਵਾਧਾ)	3.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਸਾਹਨੈਵਾਲ-ਦੋਰਾਹਾ ਡੀ.ਸੀ. ਲਾਈਨ।
4.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਕੋਹਾੜਾ (ਵਾਧਾ)	4.	ਲੀਲੋ ਆਫ 1 ਸਰਕਟ ਆਫ 220 ਕੇ.ਵੀ. ਵਰਪਾਲ ਪੱਟੀ ਡੀ ਸੀ ਲਾਈਨ ਤਰਨ ਤਾਰਨ।
5.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਸਬ ਸਟੇਸ਼ਨ ਮਲੌਟ (ਯੂ/ਜੀ)	5.	220 ਕੇ ਵੀ ਕਪੂਰਥਲਾ-400 ਕੇ.ਵੀ. ਜੰਲਧਰ ਐਸ ਸੀ ਆਨ ਡੀ ਸੀ
6.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਐਲਗਾਓਂ (ਯੂ/ਜੀ)	6.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਪੱਖੋਵਾਲ-ਮਹਿਲਕਲਾਂ ਆਨ ਡੀ.ਸੀ. ਲਾਈਨ ।
7.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਸਬ ਸਟੇਸ਼ਨ ਫੋਕਲ ਪੁਆਇੰਟ ਨਾਭਾ (ਯੂ/ਜੀ)	7.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਮੁਕਤਸਰ ਮਲੌਟ ਐਸ ਸੀ ਆਨ ਡੀ ਸੀ ਲਾਈਨ
8.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਸਬ ਸਟੇਸ਼ਨ ਪੱਖੋਵਾਲ (ਯੂ/ਜੀ)	8.	ਲੀਲੋ ਆਫ 1 ਸਰਕਟ ਮੌਜੂਦਾ 3 ਨੰ: 220 ਕੇਵੀ ਡੀ ਸੀ ਲਾਈਨਜ਼ ਜਿਵੇਂ ਲਲਤੋਂਕਲਾਂ-ਸਾਹਨੈਵਾਲ, ਲਲਤੋਂਕਲਾਂ-ਜਗਰਾਉਂ ਅਤੇ ਲਲਤੋਂਕਲਾਂ-ਢੰਡਾਰੀਕਲਾਂ

9.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਸਬ ਸਟੇਸ਼ਨ ਫਿਰੋਜ਼ਪੁਰ ਰੋਡ ਲੁਧਿਆਣਾ(ਯੂ/ਜੀ)	9.	220 ਕੇ.ਵੀ ਪੱਟੀ ਅਲਗਾਓਂ ਐਸ ਸੀ ਆਨ ਡੀ ਸੀ ਲਾਈਨ।
10.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਸਬ ਸਟੇਸ਼ਨ ਖਰੜ (ਯੂ/ਜੀ)	10.	220 ਕੇ.ਵੀ ਨਾਲਾਗੜ੍ਹ-ਮੋਹਾਲੀ-1 ਡੀ.ਸੀ. ਲਾਈਨ
11.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਸਾਦਿਕ (ਯੂ/ਜੀ)	11.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਫੋਕਲ ਪੁਆਇੰਟ ਨਾਭਾ 400 ਕੇ.ਵੀ. ਫੱਗਣਮਾਜਰਾ ਡੀ.ਸੀ. ਲਾਈਨ ।
12.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਹਿੰਮਤਪੁਰਾ (ਨਵਾਂ)	12.	ਲੀਲੋ ਆਫ 220 ਕੇ.ਵੀ. ਮਲੇਰਕੋਟਲਾ-ਲਲਤੋਂਕਲਾਂ ਐਸ ਸੀ ਲਾਈਨ ਪੱਖੋਵਾਲ ਵਿਖੇ।
13.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਦੌਰਾਹਾ (ਯੂ/ਜੀ)	13.	ਲੀਲੋ ਆਫ 220 ਕੇ.ਵੀ. ਲਲਤੋਂਕਲਾਂ-ਹੰਡੜਾਂ ਲਾਈਨ 220 ਕੇ.ਵੀ ਫਿਰੋਜ਼ਪੁਰ ਰੋਡ ਲੁਧਿਆਣਾ
14.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਸਬ ਸਟੇਸ਼ਨ ਝੁਨੀਰ (ਯੂ/ਜੀ)	14.	ਲੀਲੋ ਆਫ ਵਨ ਸਰਕਟ ਆਫ 220 ਕੇ ਵੀ, ਜੀ ਜੀ ਐਸ ਐਸ ਟੀ ਪੀ-ਮੁਹਾਲੀ ਡੀ.ਸੀ. ਲਾਈਨ ਖਰੜ ਵਿਖੇ
15.	220 ਕੇ.ਵੀ.ਮਸਤੇਵਾਲਾ (ਨਵਾਂ)	15.	ਲੀਲੋ ਆਫ 1 ਸਰਕਟ ਆਫ 220 ਕੇ.ਵੀ. ਮੋਗਾ-ਮੁਕਤਸਰ ਡੀ.ਸੀ. ਲਾਈਨ ਸਾਦਿਕ ਵਿਖੇ
16.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਸਬਸਟੇਸ਼ਨ ਮਲੇਰਕੋਟਲਾ (ਵਾਧਾ)	16.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਜੀ ਐਚ ਟੀ ਪੀ ਹਿੰਮਤਪੁਰਾ ਡੀ.ਸੀ. ਲਾਈਨ
17.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਕਪੂਰਥਲਾ/ਕੰਜਲੀ (ਨਵਾਂ)	17.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਸਰਨਾ-ਕੋਟਲੀ ਸੂਰਤਮੱਲੀ ਐਸ.ਸੀ.ਡੀ.ਸੀ. ਲਾਈਨ
18.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਅਮਲੋਹ ਰੋਡ ਗੋਬਿੰਦਗੜ੍ਹ (ਵਾਧਾ)	18.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਬੋਤੀਆਂਵਾਲਾ - 220 ਕੇ.ਵੀ ਮਸਤੇਵਾਲਾ ਐਸ ਸੀ ਆਨ ਡੀ ਸੀ ਲਾਈਨ
19.	220 ਕੇ.ਵੀ.ਸਾਹਨੇਵਾਲ (ਵਾਧਾ)	19.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਪੱਟੀ ਅਲਗਾਓਂ ਐਸ.ਸੀ. ਆਨ ਡੀ.ਸੀ ਲਾਈਨ
20.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਲਾਲੜੂ (ਯੂ/ਜੀ)	20.	ਲੀਲੋ ਆਫ ਮੌਜੂਦਾ 220 ਕੇ ਵੀ ਮੋਹਾਲੀ ਡੇਰਾ ਬਸੀ ਐਸ ਸੀ ਲਾਈਨ 220 ਕੇ ਵੀ ਲਾਲੜੂ ਤੇ
21.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਰਾਹੋ ਖੁਰਦ/ਕੋਲਾਹਾ (ਨਵਾਂ)	21.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਮਾਨਸਾ ਝੁਨੀਰ ਐਸ ਸੀ.ਆਨ ਡੀ.ਸੀ.
22.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਲਹਿਰਾਗਾਗਾ (ਨਵਾਂ)	22.	ਲੀਲੋ ਆਫ 1 ਸਰਕਟ ਆਫ 220 ਕੇ.ਵੀ. ਜਮਸ਼ੇਰ ਮਾਹਿਲਪੁਰ 220 ਕੇ ਵੀ ਰਿਹਾਨਾਜੱਟਾਂ ਤੇ
23.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਨਰਾਇਣਗੜ੍ਹ (ਯੂ/ਜੀ)	23.	400 ਕੇ ਵੀ ਨਕੋਦਰ ਤੋਂ 220 ਕੇ ਵੀ ਲਾਈਨ-220 ਕੇ ਵੀ ਰਿਹਾਨਾਜੱਟਾਂ ਡੀ ਸੀ ਲਾਈਨ ਤੇ।
24.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਸ/ਸ ਘੋਬਾਇਆ (ਵਾਧਾ)	24.	ਲੀਲੋਆਫ ਆਫ 1 ਸਰਕਟ ਆਫ 220 ਕੇ ਵੀ ਖਾਸਾ ਸਿਵਲ ਲਾਈਨ ਅਮ੍ਰਿਤਸਰ ਨਰਾਇਣ ਗੜ੍ਹ ਤੇ।
25.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਸ/ਸ ਬੋਤੀਆਂਵਾਲੀ (ਵਾਧਾ)	25.	220 ਕੇ ਵੀ ਗੋਇੰਦਵਾਲ ਸਾਹਿਬ-220 ਕੇ ਵੀ ਖਾਸਾ ਡੀ ਸੀ ਲਾਈਨ ਤੇ।
26.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਸ/ਸ ਪਾਤੜਾਂ (ਵਾਧਾ)	26.	220 ਕੇ ਵੀ ਗੋਇੰਦਵਾਲ ਸਾਹਿਬ-220 ਕੇ ਵੀ ਸੁਲਤਾਨਪੁਰ ਡੀ ਸੀ ਲਾਈਨ ਤੇ।
27.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਸ/ਸ ਬਹਾਦਰਗੜ੍ਹ (ਵਾਧਾ)	27.	220 ਕੇ ਵੀ ਗੋਇੰਦਵਾਲ ਸਾਹਿਬ-220 ਕੇ ਵੀ ਬੋਤੀਆਂ ਵਾਲੀ ਡੀ ਸੀ ਲਾਈਨ ਤੇ।
28.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਸ/ਸ ਸੰਗਰੂਰ (ਵਾਧਾ)		
29.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਸ/ਸ ਸਿਵਲ ਲਾਈਨ ਅੰਮ੍ਰਿਤਸਰ (ਵਾਧਾ)		
30.	220 ਕੇ.ਵੀ. ਸ/ਸ ਗੋਬਿੰਦਗੜ੍ਹ-4 (ਨਵਾਂ)		

ਉਪਰੋਕਤ ਤੋਂ ਇਲਾਵਾ ਬਹੁਤ ਸਾਰੇ/ਸਾਰੀਆਂ 132 ਕੇ.ਵੀ., 66 ਕੇ.ਵੀ. ਅਤੇ 33 ਕੇ.ਵੀ. ਨਵੀਆਂ ਅਤੇ ਚਲ ਰਹੇ/ਰਹੀਆਂ ਸਬ-ਸਟੇਸ਼ਨਾਂ/ਲਾਈਨਾਂ ਨੂੰ ਪੂਰਾ ਕੀਤਾ ਜਾਵੇਗਾ। ਇਹ ਕੰਮ ਬਜਟਰੀ ਉਪਬੰਧਾਂ ਵਿਚ ਰਹਿੰਦੇ ਹੋਏ ਕੀਤੇ ਜਾਣਗੇ।

ਟਰਾਂਸਮਿਸ਼ਨ ਕੰਮਾਂ ਸਮੇਤ ਏ.ਪੀ.ਡੀ.ਆਰ.ਪੀ. ਲਈ 50193 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਅਤੇ 86922 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਦੇ ਉਪਬੰਧ ਕ੍ਰਮਵਾਰ ਸਾਲ 2009-10 (ਸੋਧੇ ਅਨੁਮਾਨ) ਅਤੇ ਸਾਲ 2010-11 (ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ) ਲਈ ਕੀਤੇ ਹਨ।

10. ਵੰਡ ਪ੍ਰਣਾਲੀ :

ਸਾਲ 2009-10 (ਸੋਧੇ) ਅਤੇ 2010-11 (ਅਨੁਮਾਨ) ਵਿਚ ਸਧਾਰਣ ਅਤੇ ਉਦਯੋਗਿਕ ਕੁਨੈਕਸ਼ਨ ਦੇਣ ਲਈ ਟੀਚੇ ਹੇਠ ਲਿਖੇ ਅਨੁਸਾਰ ਹਨ:-

		2009-10 (ਨੰਬਰ)	2010-11 (ਨੰਬਰ)
1.	ਸਧਾਰਣ ਸਰਵਿਸ ਕੁਨੈਕਸ਼ਨ	180000	200000
2.	ਉਦਯੋਗਿਕ ਸਰਵਿਸ ਕੁਨੈਕਸ਼ਨ	4000	4000
3.	ਟਿਊਬਵੈਲ ਸਰਵਿਸ ਕੁਨੈਕਸ਼ਨ	60000	60000

ਸਾਲ 2009-10 (ਸੋਧੇ) ਅਤੇ ਸਾਲ 2010-11 (ਅਨੁਮਾਨ) ਦੌਰਾਨ ਵੱਖ ਵੱਖ ਸ਼੍ਰੇਣੀਆਂ ਨੂੰ ਕੁਨੈਕਸ਼ਨ ਦੇਣ ਲਈ ਅਤੇ ਵੰਡ ਪ੍ਰਣਾਲੀ ਸੁਧਾਰ ਸਕੀਮਾਂ ਅਧੀਨ ਕੰਮ ਕਰਵਾਉਣ ਲਈ ਮੌਜੂਦਾ ਵੰਡ ਪ੍ਰਣਾਲੀ ਲਈ ਕ੍ਰਮਵਾਰ 74600 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਅਤੇ 182500 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਦੇ ਬਜਟ ਦੇ ਉਪਬੰਧ ਕੀਤੇ ਗਏ ਹਨ।

ਉਪਰੋਕਤ ਤੋਂ ਇਲਾਵਾ ਟੀ ਐਂਡ ਡੀ ਲਾਜ਼ਿਜ਼ ਘਟਾਉਣ ਲਈ ਵਿਆਪਕ ਸਕੀਮ ਤਿਆਰ ਕੀਤੀ ਗਈ ਹੈ ਜਿਸ ਵਾਸਤੇ ਸਾਲ 2009-10 (ਸੋਧੇ) ਅਤੇ ਸਾਲ 2010-11 (ਅਨੁਮਾਨ) ਲਈ ਕ੍ਰਮਵਾਰ 35000 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਅਤੇ 100000 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਦਾ ਉਪਬੰਧ ਕੀਤਾ ਗਿਆ ਹੈ। ਇਸੇ ਤਰ੍ਹਾਂ ਊਰਜਾ ਸੰਜਮ ਪ੍ਰੋਗਰਾਮਾਂ ਲਈ 850 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਅਤੇ 400 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਦਾ ਉਪਬੰਧ ਕੀਤਾ ਗਿਆ ਹੈ।

ਉਪਰੋਕਤ ਤੋਂ ਇਲਾਵਾ ਫੁੱਟਕਲ ਕੰਮਾਂ ਲਈ 2024 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਅਤੇ 4243 ਲੱਖ ਰੁਪਏ ਦਾ ਉਪਬੰਧ ਸਾਲ 2009-10 (ਸੋਧੇ ਅਨੁਮਾਨ) ਅਤੇ 2010-11 (ਅਨੁਮਾਨ) ਵਿੱਚ ਕ੍ਰਮਵਾਰ ਕੀਤਾ ਗਿਆ ਹੈ।

(ਐਸ.ਸੀ.ਅਰੋੜਾ)
ਮੁੱਖ ਕੋਟਰੋਲਰ/ਵਿੱਤ

TABLE OF CONTENTS

Sr.No.	Particulars	Page no.
1	Memorandum BUDGET AT A GLANCE Annual Financial Statement incorporating 2008-09(Actuals),2009-10 (Budget/Revised Estimates) & 2010-11(Estimates)	1 to 14
2	Annexure-I Estimates of energy available during the year 2009-10 and 2010-11	15
3	Annexure-II Fuel consumption and its cost	16-17
4	Annexure-III Cost of Power purchased	18-21
5	Annexure-IV Estimates of Operating & Maintenance Expenses	22
6	Annexure-V Estimates of Establishment and Administration charges	23
7	Annexure-VI Details of interest payable to Institutional creditors	23
8	Statement-1&1(a) Statement showing the distribution of Budget Grant for the year 2009-10 (Revised Estimates)and 2010-11(Estimates) under Revenue Account	24-27
9	Statement-2&2(a) Statment showing the distirbution of Budget Grant for the year 2009-10 (Revised Estimates) and 2010-11(Estimates) under Revenue Account Headings-(R&M works)Group Head-75	28-31
10	Statement-3&3(a) Statement showing the distribution of Budget Grant for the year 2009-10(Revised Estimates) and 2010-11(Estimates) under Revenue Account Headings-Establishment Expenditure.	32-35
11	Statement- 4&4(a) Statement showing the Sub-headwise split up of Revenue Expenditure(Contingencies) for the year 2009-10(Revised Estimates) and 2010-11 (Estimates)	36-37
12	Statement-5 Statement showing the Capital Receipts- Resources(Plan)	38
13	Statement-6 Statement of loans from the State Govt. under section 60 & 64 of The Electricity (Supply) Act,1948	39
14	Statement-6(a) Statement showing consumer's contribution for the year 2009-10 Revised	39

	Estimates) and 2010-11(Estimates)	
--	--	--

15	Statement-6(b)	Statement of borrowings under Section 65 of The Electricity(Supply)Act, 1948	39-40
16	Statement- 6(c)	Statement showing Equity Capital under Section 66-A of The Electricity(Supply) Act,1948	40
17	Statement- 7&8	Statement showing the details of Capital Outlay and calculations of Capital Estt. (Direct) and prorata charges for the year 2009-10 (Revised Estimates) and 2010-11(Estimates)	41-44
18	Statement- 9	Statement showing Controlling Officer wise distribution of Plan Outlay for the year 2009-10(Revised Estimates) and 2010-11(Estimates)	45
19	Statement-10	Statement showing Inventory Holdings of P.S.E.B. as on 1.4.2009(Actuals), Closing Balance as on 31.3.2010(RE) and on 31.3.2011(Estimates)	46
20	Statement- 11,11(a) 12&12(a)	Statement of Debt & Deposits Transactions for the year 2009-10 (Revised Estimates) and 2010-11(Estimates)-Receipt&Payments	47-48
21	Statement-13	Statement of Debt & Deposits Transactions for the year 2009-10 (Budget/Revised Estimates) and 2010-11(Estimates)	49
22	Statement-14&14(a)	Statement of loans and advances to Board Employees for the year 2009-10 (Revised Estimates) and 2010-11(Estimates)	50
23	Statement-15	Statement shwoing Capital and Revenue Receipts/Expenditure and closing Cash balances	51

ABBREVIATION USED

1	A.S.H.P.	Anandpur Sahib Hydel Project
2	A.P.D.R.P.	Accelerated Power Development Reforms Programme
3	B.B.M.B.	Bhakra Beas Management Board
4	G.G.S.S.T.P.	Guru Gobind Singh Super Thermal Plant
5	G.N.D.T.P.	Guru Nanak Dev Thermal Plant
6	G.H.T.P.	Guru Hargobind Thermal Plant
7	G.P.F.	General Provident Fund
8	H.P.S.E.B.	Himachal Pradesh Electricity Board
9	H.R.D.	Human Resources Development
10	H.O.WORKS.	Head Office Works
11	I.D.B.I.	Industrial Development Bank of India
12	L.I.C.	Life Insurance Corporation
13	M.M.	Material Management
14	M.H.P.	Mukerian Hydel Project
15	M.Us.	Million Units
16	M.W.	Mega Watts
17	N.H.P.C.	National Hydro Power Corporation
18	N.T.P.C.	National Thermal Power Corporation
19	O & M	Operation & Maintenance
20	P.F.C.	Power Finance Corporation
21	P & M	Protection & Maintenance
22	P.S.E.B.	Punjab State Electricity Board
23	P.S.E.R.C.	Punjab State Electricity Regulatory Commission
24	P.M.G.Y.	Prime Minister Gramin Yojana
25	T.A. & I.	Technical Audit & Inspection
26	R.E.C.	Rural Electrification Corporation
27	R.E.	Revised Estimates
28	B.E.	Budget Estimates
29	R.E. & APDRP	Rural Electrification & Accelerated Power Development Reforms Programmes
30	RGVY	Rajiv Gandhi Gramine Vikash Yojana
31	R&M	Renovation & Modernisation/Repair & Maintenance
32	R.S.D.P.	Ranjit Sagar Dam Project
33	S & D	Store & Disposal
34	S.O. & C.	System Operation & Communication
35	S.Y.L.	Sutlej Yamuna Link
36	S.I.D.B.I.	Small Industries Development Bank of India
37	T.P.P.	Thermal Power Plant

38	T.L./S.S.	Transmission Lines/Sub Stations
39	E.A. & E.	Energy Audit & Enforcement

BUDGET AT A GLANCE

Sr. No.	Particulars	Budget Estimates 2009-10	Revised Estimates 2009-10	Budget Estimates 2010-11
1	2	3	4	5
	<u>REVENUE ACCOUNT</u>			(Rs.Lac)
1	<u>Receipts</u>			
	Sale of Power	1214654	968700	1372200
	Other Income	44473	49430	51901
	Tariff compensation by GOP for:-			
	i. Domestic Consumers	0	33926	0
	ii. Agriculture consumers	0	280499	0
	iii. Balance Subsidy of earlier years	0	0	0
		1259127	1332555	1424101
2	<u>Expenditure</u>			
	Operating Expenditure	1391980	1246873	1358938
3	Gross Operating Surplus	-132853	85682	65163
4	Depreciation	97242	79300	95200
5	<u>(a) Interest on loans</u>			
	i. Institutional loans	168993	168737	206260
	ii. Govt. loans	0	0	0
	(b) Less capitalised	9618	7483	15489
	Net interest	159375	161254	190771
6	Net Operating Surplus(+)/Deficit(-)	-389470	-154872	-220808
7	<u>Net Internal Resources</u>			
	(a) Gross Operating Surplus	-132853	85682	65163
	(b) Add: Misc. Capital Receipts	25000	65000	25000
	(c) Less:			
	i) Institutional interest	168993	168737	206260
	iii) Institutional Repayments	113856	141311	117223
	(d) Net Internal Resources Deficit	-390702	-159366	-233320

* Revenue for DS & AP category has been taken at gross rates i.e. in case if any subsidy is granted by GOP to that extent sale of power will get reduced.

Sr . No.	Particulars	Budget Estimates 2009-10	Revised Estimates 2009-10	Budget Estimates 2010-11
1	2	3	4	5
A	<u>CAPITAL ACCOUNT</u>			(Rs.Lac)
	<u>Receipts-PLAN</u>			
1	<u>Loans from Govt.</u>			
	a) APDRP	0	0	0
	b) RGGVY	0	0	0
2	Non SLR Bonds	50000	18440	50000
3	Loan from PFC	2868	12068	125741
4	Loans from REC	360662	155572	249242
5	Loan from LIC	0	0	0
6	Loans from Commercial Banks	62000	197100	63987
7	WCL (Net)*	0	11400	0
8	Others	1287	0	0
	Total:A	476817	394580	488970
B	<u>Capital Grants from Govt.</u>			
	i) A.P.D.R.P.	0	500	0
	ii) Mandi Board for Urban Pattern supply to villages	6500	6000	
	iii) RGGVY /AMR/ Others	16552	1665	4400
	iv) Grant from GOI for Border Area	0	0	0
	v) Grant from GOI for Same Area	1500	0	0
	Total: B	24552	8165	4400
	Total:A+B	501369	402745	493370
	<u>Expenditure</u>			
	PLAN	501642	259300	493372
		501642	259300	493372
C	<u>REVENUE ACCOUNT</u>			
	Internal Resources	-390702	-159366	-233320

* Funds required for meeting day to day revenue requirements

**PUNJAB STATE ELECTRICITY BOARD
(DEPARTMENT OF FINANCE)
ANNUAL FINANCIAL STATEMENT INCORPORATING
2008-09 (ACTUALS), 2009-10 (BUDGET / REVISED
ESTIMATES) AND 2010-11 (ESTIMATES)**

The Board is required to prepare Annual Financial Statement and to place the same before the State Electricity Consultative Council under Section 16 (6) of The Electricity (Supply) Act, 1948. After taking into consideration comments thereon made, if any, by the said council, the same is to be approved by the Board and submitted to State Govt. in terms of the provisions of Section 61 of the Act, *ibid*, for being laid on the table of the House of State Legislature. There being no consultative council, the Annual Financial Statement has been approved by the Board in circulation.

In The Electricity Act 2003, there are no guidelines for preparation of Annual Financial Statement and its laying on the table of State Legislature as provided in Section 61 of The Electricity (Supply) Act, 1948. However, clause 172(b) of Electricity Act 2003 provides that: -

“all licences, authorisations, approvals, clearances and permissions granted under the provisions of the repealed laws may, for a period not exceeding one year from the appointed date or such earlier period, as may be notified by the Appropriate Government, continue to operate as if the repealed laws were in force with respect to such licences, authorisations, approvals, clearances and permissions, as the case may be, and thereafter such licences, authorisations, approvals, clearances and permissions shall be deemed to be licences, authorisations, approvals, clearances and permission under this Act and all provisions of this Act shall apply accordingly to such licences authorisations approvals, clearances and permission.”

As such, the Annual Financial Statement has been prepared in compliance to Section 61 of The Electricity (Supply) Act, 1948.

Annual Financial Statement of the Board for the year 2009-10 (Revised) and 2010-11 (Estimates) has been prepared on the basis of Estimates of Financial Resources for the year 2009-10 (RE) & 2010-11 (BE) as approved by the Planning Commission, GOI, in a meeting held on 27.01.2010. As per these Estimates, the net deficit in the internal resources of the Board for the year 2010-11 has been worked out as Rs. 233320 Lac.

Annual Plan of Power Sector for the year 2010-11 has tentatively been taken as Rs. 493372 lac.

ESTIMATES OF REVENUE RECEIPTS & EXPENDITURE

2.The Budget Estimates of Revenue Receipts and Expenditure are presented as under:

Sr. No.	Particulars	Actuals 2008-09	Budget Estimates 2009-10	Revised Estimates 2009-10	Budget Estimates 2010-11	Ref.
1	2	3	4	5	6	7
					(Rs.Lac)	
1	<u>Assessed Revenue from:</u>					
	i) Sale of Power	871840	1214654	968700	1372200	
	ii) Misc. Receipts	61541	44473	49430	51901	
	iii)Tariff compensation from GOP for :					
	a. Domestic consumers	30487	**	33926	**	
	b. Agriculture consumers	229697	**	280499	**	
	c. Balance subsidy of earlier years & other categories	-11	-		-	
	Total (1)	1193554	1259127	1332555	1424101	A-I
2	<u>Revenue Expenditure</u>					
	i) Fuel	316816	304684	350174	362282	A-II
	ii) Power Purchased	528469	731240	574638	587600	A-III
	iii) O&M Expenses	33970	40687	38593	42924	A-IV
	iv) Establishment & Admn,	228226	313300	282268	364632	A-V
	v) Others (Finance charges and other debits)	2828	2069	1200	1500	
	Total(2)	1110309	1391980	1246873	1358938	
3	Gross Operating Surplus(+)/ Deficit (-) (1-2)	83245	-132853	85682	65163	
4	Depreciation	70091	97242	79300	95200	
5	<u>(a) Interest on:</u>					
	i. Institutional loans	142416	168993	168737	206260	A-VI
	ii. Govt. loans	0	0	0	0	
	(b) Less capitalised Net Interest	25153	9618	7483	15489	
		117263	159375	161254	190771	
6	Net Operating Surplus (+)/ Deficit (-) 3-(4+5)	-104109	-389470	-154872	-220808	
7	<u>Net Internal Resources</u>					
	a) Gross operating surplus(+)/Defici(-)	83245	-132853	85682	65163	
	b) Add:Misc.Capaital receipts	-49762	25000	65000	25000	
	c) Less: i.Institutional Interest	142416	168993	168737	206260	
	ii. Interest on Govt. loans	0	0	0	0	
	iii. Institutional Repayments (Long Term + Net STLfor the year)	92150	113856	141311	117223	
	d)Net Internal Resources Deficit	-201083	-390702	-159366	-233320	

** Revenue for DS & AP category has been taken at gross rates i.e. in case if any subsidy is granted by GOP to that extent sale of power will get reduced.

3. EXPLANATORY NOTES TO THE BUDGET ESTIMATES

Details of power that would be available from various generating stations for sale and revenue receipts there from, expenditure on coal & oil for Thermal Plants, purchase of power from Central Sector Undertakings & Traders, operating & maintenance, establishment expenditure and details of institutional interest have been given in Annexure-I to VI.

The reasons of variation between Budget Estimates/Revised Estimates for 2009-10 and Budget Estimates for 2010-11 are explained as under:

(i) **Revenue from Sale of Power: 2009-10**

In the Revised Estimates, the revenue receipt from SOP would increase by Rs. 68471 lac after taking into account the amount of subsidy of Rs.314425 Lac. The detail is as under: -

	Rs. Lac
a). Increase in average rate paisa (383.86 -339.11= 44.75P/Ux35819)	160290
b). Decrease: Due to Decrease in available Units for sale (2392 MUs x 383.86 P/U)	<u>(-) 91818</u>
Net Increase	<u>68472</u>

During the year 2010-11, the estimated revenue from Sale of Power has been projected as Rs.1372200 lac. The increase has been projected mainly due to increase in available units for sale.

(ii) **Misc. Receipts**

As per Revised Estimates for 2009-10 & Estimates for 2010-11, miscellaneous receipt has been projected as Rs.49430 lac & Rs.51901 lac respectively.

(iii) **Fuel Cost**

Increase in fuel cost by Rs.45490 lac in the Revised Estimates of 2009-10 is explained as under:

	<u>GURU NANAK DEV THERMAL PLANT</u>	(Rs. Lacs)	
a.	<u>Coal</u>		
	<u>i. Price variation</u> 2002595 ^{MT} x Rs.254 per ^{MT} (Rs.2593 - Rs.2339)	5089	
b.	<u>ii. Quantity variation</u> 318170 ^{MT} x Rs.2339 (2002595 ^{MT} -1684789 ^{MT})	7443	
			12532
a.	<u>Oil</u>		
	<u>i. Price variation</u> 6787 KL x Rs.-3011 per KL (Rs. 25180 - Rs.28191)	-204	
b.	<u>ii. Quantity variation</u> -1368 KL x Rs.28191 (6787 KL- 8155 KL)	-386	
			-590
	Total:1		11942

II.	<u>GURU GOBIND SINGH SUPER THERMAL PLANT</u>		
		(Rs. Lacs)	
	<u>Coal</u>		
a.	<u>i. Price variation</u> 6371786 ^{MT} x Rs.253 per ^{MT} (Rs.2485 - Rs.2298)	16121	
b.	<u>ii. Quantity variation</u> 226186 ^{MT} x Rs.2485 (6371786 ^{MT} -6145600 ^{MT})	5620	
			21741
	<u>Oil</u>		
a.	<u>i. Price variation</u> 9523 KL x Rs. (-)8097 per KL (Rs.24142 - Rs.32239)	-771	
b.	<u>ii. Quantity variation</u> (-)8877 KL x Rs.32239 (9523 KL- 18400 KL)	-2862	
			-3633
	Total :II		18108
III	<u>GURU HARGOBIND THERMAL PLANT</u>		
	The Generation Cost of GHTP which was projected as Rs.48741 lac & 55612 lac (Total Rs. 104353 for Stage I & II respectively for generation of 6724 MUs has been raised to 119793 lac for 7317 MUs for both Stages as such there is an increase of Rs.15440 lac which is mainly due to increase in production of 593 MUs.	15440	
			15540
	Grand Total (I to III)		45490

(iv) **Purchase of Power**

There is decrease of Rs. 156602 lac in purchase of power during 2009-10 (RE) which is due to decrease in purchase of Power by 2622 MUs.

Provision of Rs. 587600 lac for 2010-11 (BE) has been made for the purchase of power of 17487 MUs.

v) **Operation & Maintenance**

There is decrease of Rs. 2095 Lac for O&M expenses during 2009-10 (RE).

Provision of Rs.42924 lac for the year 2010-11 has been made.

(vi) **Establishment & Admn. Charges**

The Estimates of Establishment and Administration charges amounting to Rs. 282268 lac for 2009-10 (RE) are based on the Actuals for the year 2008-09 excluding prior period expenses and takes into account normal increase on pay , D.A. instalments & includes Rs. 30000 lac on account of pay revision..

An estimate for the year 2010-11 takes into account normal increase on Pay & installments of D.A. & Rs.52500 lac for effect of pay revision has been kept at Rs. 364632 Lac.

(vii) **Finance Charges & Other Debits**

Finance charges Rs. 1200 lac in 2009-10 (RE) against Rs. 2069 lac proposed in the Estimates of 2009-10 has been kept as there would be less raising of long term loans.

A provision of Rs. 1500 lac has been made for finance charges & other debits for 2010-11.

(viii) **Depreciation**

Decrease of Rs. 17942 lac during 2009-10 (RE) is due to less capital expenditure during 2008-09 resulting in creation of less Assets.

For 2010-11 provision of Rs. 95200 lac has been made for depreciation.

(ix) **Interest payable on Institutional Loans**

As per Revised Estimates for 2009-10, interest charges works out to Rs. 168737 lac (including lease rentals). The provision of Rs. 206260 lac (including lease rentals) has been made for the year 2010-11 keeping in view the outstanding amount of loans and those to be raised during the ensuing year.

CAPITAL RECEIPTS AND EXPENDITURE
CAPITAL RECEIPTS

4 The Capital receipts have been estimated as under:-

Sr. No.	Particulars	Actuals 2008-09	Budget Estimates 2009-10	Revised Estimates 2009-10	Budget Estimates 2010-11
1	2	3	4	5	6
	PLAN				(Rs.Lac)
1	<u>Loans from Govt.</u>				
	a)APDRP				
	b) RGGVY				
2	<u>Loans from Institutions</u>				
i)	R.E.C.	131526	360662	155572	249242
ii)	P.F.C.	257	2868	12068	125741
iii)	Commercial Banks	—	62000	197100	63987
iv)	Non SLR Bonds	31560	50000	18440	50000
v)	Discounting of Bills	—	—	—	—
vi)	WCL(Net)	143500	—	11400	—
vii)	L.I.C.	—	—	—	—
viii)	Others	—	1287	—	—
	<u>Assistance from Govt.</u>				
	a. APDRP	14252	—	500	—
	b. Grant from GOI for same Area	4777	1500	—	—
	c. Mandi Board	6500	6500	6000	—
	d. RGGVY /Others	—	16552	1665	4400
	Total:2	332372	501369	402745	493370
	Total:1+2	332372	501369	402745	493370
3	PLAN	200000	501642	259300	493372
4	Internal Resources Surplus(+)/Defecit(-)	-201083	-390702	-159366	-233320

CAPITAL EXPENDITURE/ PLAN

Sr. No.	Particulars	Actuals 2008-09	Budget Estimates 2009-10	Revised Plan for 2009-10	Budget Estimates 2010-11
1	2	3	4	5	6
1	<u>GENERATION</u>				(Rs.Lac)
	<u>A.Hydro</u>				
1	Ranjit Sagar Dam HEP :IB	-	-	-	-
	:EB		152	-	112
2	Shahpur Kandi Project :EB Civil.		1000	1000	21620
	:IB		-	-	-
3	UBDC Stage-III		-	-	-
4	Mukerian Hydel Project-II	622	5300	5300	4569
5	<u>BBMB</u>				
	a. R&M of Bhakra Right Bank, Beas & Pong PHs.	-	-	-	-
	b. Bhakra Left Bank	198	4225	4374	11435
	c. Gaguwal/Kotla PH-III	-	148	-	-
	d. Dehar Power House of BBMB	-	-	-	-
6	Micro Hydel PH's at GGSSTP	-	-	-	-
7	Mukerian,Shanan,UBDC,SYL,ASHP Micro P.H.s.& others	1695	7598	4439	7219
8	UBDC Escape Channel	-	-	-	-
9	Furniture & Petty Items for Offices	-	-	-	-
	Total:A (Hydro)	2515	18423	15113	44955
	<u>B Thermal</u>				
1	GHTP-I, Lehra Mohabat (including R&M)	-	841	841	2113
2	GHTP- II Lehra Mohabat	2302	3815	3865	4152
3	GHTP-Extn.-III, Lehra Mohabat		5000	5000	-
3	R&M of GNDTP Bathinda Ph-I& II	7210	23848	21913	22349
4	R&M of GGSSTP, Ropar under APDRP	173	-	-	-
5	GGSTP, Ropar	-	10504	10504	8611
6	Nabha/Rajpura Thermal Plant		-	-	-
7	Augmenation of Coal Handling Plant GNDT			1000	1000
8	Giddabaha Thermal Project			50000	60000
9	Survey & Investigation		1100	1100	-
10	Talwandi Sabo Thermal Project.	500			-
11	Gas Based TP at Popar				60000
	Total:B	10185	44008	94223	158225
	Total Generation (A+B)	12700	62431	109336	203180

Sr. No.	Particulars	Actuals 2008-09	Budget Estimates 2009-10	Revised Plan for 2009-10	Budget Estimates 2010-11
1	2	3	4	5	6
II	<u>Transmission & Distribution</u>				Rs.Lac
A	i. Transmission Works including APDRP ii. PLC Works a. Capital Mtc. of Power T/Fs b. Replacement of damaged Power Transformers c. Replacement of 66/33KV S/Stn. equipments d. 220KV/132KV S/Stn. Equipment e. Capacitor Banks f. SLDC g. Furniture & Petty Items for Offices	12212	90641	50193	86922
B	<u>i. Distribution Works</u> ii. S.I.S. a. Under PMGY b. Under APDRP c. RGGVY d. REC Plan	5802	35000	30000	50000
				9600	
		5682	5000		32500
			18391		
		18082	600		
C	24 hours supply to Rural area by laying 3 Phase independent feeders	3488	6500	7850	3026
D	Release of Tubewell connections & Normal Development	32684	61800	10000	12500
E	i. Energy Conservation Project ii M.E. Labs & Workshops . iii. Comprehensive T&D Losses reduction plan iv. Expension of Pilot Workshop at SAS Nagar & Muktasar		4200	850	400
			390	1039	
		44496	200000	35000	100000
			319		
F	For remote automatic meter reading			100	
G	System Improvement Works for BTI/PTA		4000		
H	For Border Area Development Plan				
I	Furniture & Petty Items for Offices				
	Total:II	122446	426841	144632	285348
III	Survey & Investigation			30	
IV	Implementation of IT Plan	70	5000	3000	
V	HRD Programmes		1000	300	600
	Total:(III to V)	70	6000	3330	600
VI	Others (Including Non Plan)	4182	5270	2024	4243
	G.Total:(I TO VI)	139398	500542	259322	493371

Note:

1 Actual Expenditure for 2008-09 has been taken as per statement of

capital expenditure issued by CAO

Schemes for which provision has been made in the Budget Estimates are discussed below:

GENERATION/HYDEL:

1 SHAHPUR KANDI PROJECT

Capacity	168 MW
4 PH x 40 MW + 1PH x 8 MW	
Estimated cost	Rs. 194500 lac
Latest Cost	Rs.228581
Schedule of commissioning	Project is likely to be commissioned during 12 th Plan
Budget Estimates:	
2009-10(RE)	Rs. 1000 lac
2010-11(BE)	Rs. 21620 lac

2 MUKERIAN HEP STAGE-II

Capacity	16.5MW
2 PH x 8.25MW	
Estimated cost	Rs. 8919 lac
Expenditure upto 3/2009	Rs. 1951 lac
Schedule of commissioning	2012-13
Budget Estimates:	
2009-10(RE)	Rs. 5300 lac
2010-11(BE)	Rs. 4569 Lac

3 R & M OF BHAKRA POWER HOUSES & ASSOCIATED WORKS

Provision of Rs. 4374 Lac & Rs.11435 Lac for 2009-10 (RE) & 2010-11 (BE) respectively has been made for RM&U of Ganguwal & Kotla PHs Bhakra Left Bank Power House of BBMB.

4 Provision of Rs.4439 lac & Rs.7219 lac has been made for 2009-10(RE) & 2010-11 (BE) respectively for other Hydro projects of PSEB.

THERMAL:

5 GURU HARGOBIND THERMAL PLANT STAGE-II

Capacity	500 MW
(2x250 MW)	
Estimated cost My,2007	Rs. 233900 lac
Schedule of commissioning	Commissioned on 25/01/2010.
Budget Estimates:	
2009-10(RE)	Rs. 3865 lac
2010-11(BE)	Rs. 4152 lac

6 R&M OF GNDTP, BATHINDA

During the year 2009-10 (RE) a provision of Rs.21913 lac and during 2010-11 (BE) a provision of Rs. 22349 lac has been made for this scheme.

Besides above a sum of Rs. 1000 Lac has been provided during 2009-10 (RE) for Augmentation of Coal Handling Plant.

7 **R&M OF GGSSTP,ROPAR**

To improve the efficiency and performance of the plant, a provision of Rs. 10504 lac for 2009-10 (RE) and Rs. 8612 lac for 2010-11(BE) has been made for renovation and modernisation schemes of GGSSTP, Ropar.

8. **GHTP- I LEHRA MOHABAT:**

Provision of Rs. 841 Lac (RE) & Rs.2113 (BE) Lac has been made for GHTP Stage-I.

9. **TRANSMISSION SCHEMES:**

Along-with the commissioning of Generation Projects, Transmission System Schemes are essential for proper evacuation of power from generating stations and taking it to the distribution centers and ultimately to the consumers. These works comprises of setting up new Sub Stations, Transmission/Distribution lines, Installation of Capacitor Banks and providing System Improvement Schemes etc.etc.

It has been proposed to add following 220KV Sub-Stations and Transmission lines during the year 2009-10:

Sr. No	<u>220KV Sub-Stations</u> <u>On going works/New works</u>	Sr. No.	<u>220 KV Lines</u> <u>On going works/New works</u>
1	220 KV S/S Taran-Taran (New)	1	LILO of 220 KV Sunam Patran-Lehragaga.
2	220 KV S/S Fatehgarh Sahib (New)	2	LILO of one ckt of 220KV GGSSTP- Gobindgarh-1 DC line for Fatehgarh Sahib
3	220 KV S/S Mehal Kalan (Aug)	3	220KV Sahnewal-Doraha DC line.
4	220 KV Kohara (Aug.)	4	LILO of One Ckt. of 220 KV Verpal Patti DC Line at T. Taran
5	220 KV S/S Malout (U/G)	5	220 KV Kapurthalla – 400 KV Jalandhar SC on DC
6	220 KV Algon (U/G)	6	220KV Pakhowal – Mehal Kalan on DC line
7	220 KV S/S Focal Point Nabha (U/G)	7	220KV Mukatsar Malout SC on DC line
8	220 KV S/S Pakhowal (U/G)	8	LILO of One Ckt. of Each of existing 3 Nos. 220 KV DC Lines i.e. Lalton Kalan-Sahnewal,Lalton Kalan-Jagraon & Lalton Kalan-Dhandari Kalan.

9	220 KV FZR Road LDH (U/G)	9	220 KV Patti- Algaon SC on DC Line
10	220KV S/S Kharar (U/G)	10	220 KV Nalagarh –Mohali-I DC line.
11	220 KV Sadiq (U/G)	11	220 KV Focal Point Nabha 400 KV Phagan Majra DC line
12	220 KV Himmatpura (New)	12	LILO of 220 KV Malerkotla-Lalton Kalan SC Line at Pakhowal
13	220 KV Doraha (U/G)	13	LILO of 220 KV Lalton Kalan-Hambran Line at 220 KV FZR Road LDH.
14	220 KV S/S Jhunir (New).	14	LILO of one ckt of 220 KV GGSSTP- Mohali DC Line at Kharar
15	220 KV Mastewale (New)	15	LILO of one ckt of 220 KV Moga –Mukatsar DC Line at Sadiq
16	220 KV S/S Malerkotla (Aug)	16	220 KV GHTP Himmatpura DC Line
17	220 KV Kapurthala /Kanjali (New)	17	220 KV Sarna-Kotli Surat Malhi SC on DC Line
18	220 KV Amloh Road G.Garh (Aug)	18	220 KV Botianwala-220 KV Mastewala SC on DC Line.
19	220 KV Sahnewal (Aug)	19	220 KV Patti-Algaon SC on DC Line
20	220 KV Lalru (U/G)	20	LILO of existing 220 KV Mohali-Dera Bassi SC Line at 220 KV Lalru
21	220 KV Rahno Khurd/Kolaha (New)	21	220 KV Mansa- Jhunir SC on DC.
22	220 KV Lehragaga (New)	22	LILO of one ckt of 220 KV Jamsher-Mahilpur at 220 KV Rehana Jattan.
23	220 KV Naraingarh (UG)	23	220 KV Line from 400 KV Nakodar-220KV Rehana Jattan DC Line.
24	220 KV S/S Gobaya (AUG)	24	LILO of one ckt of 220 KV Khasa-Civil Line Asr at Naraingarh
25	220 KV S/S Bottianwali (Aug)	25	220 KV Goindwal Saheb- 220 KV Khasa DC Line.
26	220 KV S/S Patran.(Aug)	26	220 KV Goindwal Saheb- 220 KV Sultanpur DC Line.
27	220 KV S/S Bahadurgarh (Aug)	27	220 KV Goindwal Saheb- 220 KV Bottianwala DC Line.
28	220 KV S/S Sangrur (Aug)		
29	220 KV S/S Civi Line Asr (Aug)		
30	220 KV S/S Gobindgarh-4.(New)		

Besides the above works, a number of 132KV/66KV/33KV/New and on going sub stations/lines are also proposed to be executed. These works will be executed within the Budgetary Provision.

For the Transmission Works including APDRP, provision of Rs.50193 Lac & 86922 Lac has been made for 2009-10 (RE) & 2010-11 (BE) respectively.

10. DISTRIBUTION SYSTEM

The targets for the release of General & Industrial connections during 2009-10 (RE) and 2010-11 (BE) are as under:

	<u>2009-10</u>	<u>2010-11</u>
	(Nos.)	
1. General Service Connections	180000	200000
2. Industrial Service Connections	4000	4000
3. Tubewell Connections	60000	60000

A provision of Rs. 74600 lac & Rs. 182500 lac for the year 2009-10 (RE) and 2010-11 (BE) respectively has been made for releasing the connections of various categories, executing the works under System Improvement Scheme, for Revamping/strengthening of existing Distribution System etc.

In addition to above a comprehensive plan for reduction in T&D Losses has been prepared for which a provision of Rs. 35000 lac & Rs. 100000 lac has been made for the year 2009-10 (RE) and 2010-11 (BE) respectively. Similarly provision of Rs. 850 lac & Rs. 400 lac has also been made for Energy Conservation.

Besides above miscellaneous provision of Rs2024 and Rs4243 lac for 2009-10(RE) and 2010-11 (BE) has been made.

(S.C Arora)
Chief Controller /Finance.

ANNEXURES

I To VI

(Page 15 - 23)

**ESTIMATES OF ENERGY AVAILABLE DURING
THE YEAR 2008-09 AND 2009-10**

Sr. No.	PARTICULARS	2008-09 Actuals	2009-10 Budget Estimates	2009-10 Revised Estimates	2010-11 Budget Estimates
1	2	3	4	5	6
I	<u>HYDRO</u>				
1	BBMB Including Common Pool sale (Punjab's Share)	4610	4454	3991	4404
2	Shanan Power House	531	515	496	522
3	UBDC Schemes	339	448	381	384
4	Anandpur Sahib Hydel Project	689	695	603	688
5	Mukerian Hydel Project	1132	1257	793	1222
6	Micro Hydel Schemes	10	7	9	8
7	Ranjit Sagar Dam Project	1474	1743	1200	1564
		8785	9119	7473	8792
II	<u>THERMAL</u>				
1	GNDTP,Bathinda	2845	2330	2702	2280
2	GGSSSTP,Ropar (Stage-I+II+III)	9611	9200	9564	9500
3	GHTP,Lehra Mohabat Stage-I & II	5610	6724	7317	6565
		18066	18254	19583	18345
III	Power Purchase	14851	18458	15836	17487
IV	AUXILIARY CONSUMPTION (Thermal & Hydel)	1658	1725	1776	1709
V	TRANSMISSION AND DISTRIBUTION LOSSES	7416	8287	7689	7453
VI	Total (IV+V)	9074	10012	9465	9162
VII	Net energy available for sale	32628	35819	33427	35462
	Average Revenue(P/Kwh)including T.C	346.94	339.11	383.86	386.95
	Revenue Assessed(Rs.Lac)	871840	1214654	968700	1372200
	Misc. Receipts (Rs. Lac)	61541	44473	49430	51901
	Tariff compensation for A.P/DS Consumers	260173	0	314425	0
	Total Revenue (Rs. Lac)	1193554	1259127	1332555	1424101

** Revenue for DS & AP category has been taken at gross rates i.e. in case if any subsidy is granted by GOP to that extent sale of power will get reduced.

FUEL CONSUMPTION AND ITS COST

ANNEXURE-II

Year	Name of Generating Station	Energy Generation (Mkwh)	Consumption				Fuel	Total Consumption (MT/KL)	Rate (Rs.PMT/PKL)	Total (Rs lac)	Cost of fuel per unit generated (Paise)	
			Coal		Oil							
			Per Unit (KG)	Total (MT)	Per Unit (ML)	Total (KL)						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
2008-09 (Actuals)	i) GNDTP BATHINDA	2845	0.738	2101362	2.38	6785	Coal	2101362	2465	51817	182.13	
							Oil					6785
											53737	188.88
	ii) GGSSTP ROPAR	9611	0.665	6390772	0.96	9224	Coal	6390772	2553	163139	169.74	
							Oil					9224
											165972	172.69
	iii) GHTP LEHRA MOHABAT-I	4442	0.601	2671124	0.80	3563	Coal	2671124	2540	67853	152.75	
							Oil					3563
											68863	155.02
	iv) GHTP Stage-II	1168	-	-	-	-	Coal	-	-	19531	-	
Oil							-					-
										26834		
										1410		
										Add Prior Period Total	316816	
2009-10 (Budget Estimates)	i) GNDTP BATHINDA	2330	0.723	1684789	3.50	8155	Coal	1684789	2339	39400	169.10	
							Oil					8155
											41699	178.97
	ii) GGSSTP ROPAR	9200	0.668	6145600	2.00	18400	Coal	6145600	2485	152700	165.98	
							Oil					18400
											158632	172.43
	iii) GHTP LEHRA MOHABAT -I	3220	0.613	1972707	2.00	6440	Coal	1972707	2372	46800	145.34	
							Oil					6440
											48741	151.37
	iii) GHTP LEHRA MOHABAT-II	3504	0.613	2146697	2.00	7008	Coal	2146697	2492	53500	152.68	
Oil							7008					30137
										55612	158.71	
										Total Budget Estimates	304684	166.91
2009-10 Revised Estimates)	i) GNDTP BATHINDA	2702	0.741	2002595	2.51	6787	Coal	2002595	2593	51932	192.20	
							Oil					6787
											53641	198.52
	ii) GGSSTP ROPAR	9564	0.666	6371786	1.00	9523	Coal	6371786	2738	174441	182.39	
							Oil					9523
											176740	184.79
	iii) GHTP LEHRA MOHABAT-I	6070	0.608	3691707	1.28	7797	Coal	3691707	2672	98624	162.48	
							Oil					7797
											101098	166.56
	iv) GHTP Stage-II	1247	0.608	-	-	-	Coal	-	-	18156	-	
Oil							-					-
										18695	0.00	
										Total Revised Estimates	350174	178.82
2010-11 (Budget Estimates)	i) GNDTP BATHINDA	2280	0.728	1659951	2.50	5700	Coal	1659951	2791	46324	203.18	
							Oil					5700
											47985	210.47
	ii) GGSSTP ROPAR	9500	0.668	6345953	1.50	14250	Coal	6345953	2963	188006	197.90	
							Oil					14250
											191905	202.00
iii) GHTP LEHRA MOHABAT -I & II	6565	0.620	4069356	2.00	13130	Coal	4069356	2894	117769	179.39		
						Oil					13130	35209
										122392	186.43	
										Total Budget Estimates	362282	197.48

COST OF POWER PURCHASED

ANNEXURE-III

Year	Sr. No.	Source	Total Purchase (MUs)	Rate of Purchase (Paise/Kwh)	Total (Rs.lac)
1	2	3	4	5	6
2008-09 Actuals	1	Singrauli (NTPC)	1659	140.36	23285
	2	Rihand -I&II (NTPC)	1877	192.28	36091
	3	Gas Plant Auriya (NTPC)	472	356.50	16827
	4	Gas Plant Anta (NTPC)	300	290.07	8702
	5	Dadri Gas & Thermal (NTPC)	768	340.40	26143
	6	Unchaheer-I&II (NTPC)	772	228.87	17669
	7	Tanakpur (NHPC)	63	133.81	843
	8	Salal (NHPC)	770	78.73	6062
	9	Baira Suil (NHPC)	299	98.60	2948
	10	Chamera-I&II (NHPC)	376	226.68	8523
	11	N.A.P.P.	76	198.29	1507
	12	H.P.S.E.B.(Bkg.)	287	311.60	8943
	13	Uri	398	142.44	5669
	14	J & K/Rajasthan (Bkg.)	343	580.03	19895
	15	RAPP Extn.	—	—	—
	16	Dulhasti	216	349.54	7550
	17	Uttaranchal(UPCIL)	180	341.06	6139
	18	Natpha Jhakhri	726	279.30	20277
	19	Tehri	268	472.69	12668
	20	Dhauri Ganga	129	213.80	2758
	21	Peda& Captive Plants	—	—	—
	22	Co. Generation including Jalkheri	198	375.30	7431
	23	Kahalgaon/Farrakka /ER	995	238.15	23696
	24	RPPC(Bkg.)	—	—	—
	25	Power Grid	—	—	—
	26	Traders	2503	712.21	178266
	27	Unchahr-III	145	264.34	3833
	28	Open Access Charges	—	—	2554
	29	BHILANGNA HEP IPP	—	—	—
	30	RAPP III,IV&V	443	286.14	12676
	31	Sewa-II,HEP(3x40)	—	—	—
	32	North Karanpura,TP	—	—	—
	33	Barh T.P Bihar	—	—	—
	34	Malana -II	—	—	—
	35	UI Charges	483	596.94	28832
	36	Short Term Purchase within Pb.	103	369.90	3810
	37	NTPC(NR)	—	—	—
	38	Mejia (DVC)	—	—	—
	39	Kawas (WR)	1	590.00	59
	40	Other Charges (PGCIL,NRLDC)	—	—	24652
	41	Reactive Charges	—	—	—
	42	Jhanor Gandhar (WR)	1	970.00	97
Total			14851	349.07	518405
Add Prior Period &					10064

Annexure-III(Contd)

Year	Sr. No	Source	Total Purchase (MUs)	Rate of Purchase (Paise/Kwh)	Total (Rs.lac)
1	2	3	4	5	6
2009-10 Budget Estimates	1	Singrauli (NTPC)	1504	145.84	21935
	2	Rihand -I&II (NTPC)	1670	199.55	33325
	3	Gas Plant Auriya (NTPC)	528	423.75	22374
	4	Gas Plant Anta (NTPC)	343	348.31	11947
	5	Dadri Gas & Thermal (NTPC)	809	345.54	27954
	6	Unchaheer-I&II (NTPC)	742	232.74	17269
	7	Tanakpur (NHPC)	66	141.06	931
	8	Salal (NHPC)	858	80.30	6890
	9	Baira Suil (NHPC)	305	100.03	3051
	10	Chamera-I, II & III (NHPC)	571	246.44	14072
	11	N.A.P.P.	134	208.13	2789
	12	H.P.S.E.B.(Bkg.)	267	544.12	14528
	13	Uri	163	151.66	2472
	14	J & K/Rajasthan (Bkg.)	322	488.20	15720
	15	RAPP Extn.	—	—	—
	16	Dulhasti	232	334.96	7771
	17	Uttaranchal(UPCIL)	156	817.44	12752
	18	Natpha Jhakhri	669	262.00	17528
	19	Tehri	235	426.38	10020
	20	Dhauri Ganga	126	210.79	2656
	21	Peda& Captive Plants	—	—	—
	22	Co. Generation including Jalkheri	231	397.27	9177
	23	Kahalgaoon/Farrakka /ER	1327	262.83	26283
	24	Malathoan(Tata)	—	—	—
	25	Power Grid & NRLDC	—	—	—
	26	Traders	5113	698.52	357152
	27	Unchahr-III	151	262.65	3966
	28	Open Access Charges	—	—	929
	29	BHILANGNA HEP IPP	—	—	—
	30	RAPP IV,V&VI	718	301.66	21659
	31	Sewa-II,HEP(3x40)	58	345.17	2002
	32	Ragunathpur TP	—	—	—
	33	Nagarjuna TP	—	—	—
	34	Malana -II	241	346.68	8355
	35	UI Charges	—	—	—
	36	Short Term Purchase within Pb.	88	389.32	3426
	37	NTPC(NR)	—	—	—
	38	Mejia (DVC)	206	268.45	5530
	39	Kawas (WR)	29	835.52	2423
	40	Other Charges(PGCIL,NRLDC)	—	—	23607
	41	Reactive Charges	—	—	—
	42	Jhanor Gandhar (WR)	1	880.00	88

	43	BAGLIHAR	574	347.04	19920
	44	UI State	—	—	—
	45	Koldam	21	351.90	739
		Total:	18458	396.16	731240

-19-

Annexure-III(Contd)

Year	Sr. No	Source	Total Purchase (MUs)	Rate of Purchase (Paise/Kwh)	Total (Rs.lac)
1	2	3	4	5	6
2009-10 Revised Estimates	1	Singrauli (NTPC)	1657	142.06	23539
	2	Rihand -I&II (NTPC)	1708	193.04	32972
	3	Gas Plant Auriya (NTPC)	533	253.13	13492
	4	Gas Plant Anta (NTPC)	298	274.23	8172
	5	Dadri Gas & Thermal (NTPC)	775	296.09	22947
	6	Unchaheer-I&II (NTPC)	778	240.44	18706
	7	Tanakpur (NHPC)	60	130.17	781
	8	Salal (NHPC)	824	68.74	5664
	9	Baira Suil (NHPC)	278	86.44	2403
	10	Chamera-I,II & III (NHPC)	372	179.38	6673
	11	N.A.P.P.	92	210.54	1937
	12	H.P.S.E.B.(Bkg.)	-107	222.62	-2382
	13	Uri	361	140.50	5072
	14	J & K/Rajasthan (Bkg.)	-52	386.35	-2009
	15	RAPP Extn.	—	—	—
	16	Dulhasti	227	278.55	6323
	17	Uttaranchal(UPCIL)	10	544.00	544
	18	Natpha Jhakhri	741	225.10	16680
	19	Tehri	126	596.51	7516
	20	Dhauri Ganga	137	174.67	2393
	21	Peda& Captive Plants	—	—	—
	22	Co. Generation including Jalkheri	216	372.73	8051
	23	Kahalgaoon/Farrakka /ER	1145	257.31	29462
	24	Malathoan(Tata)	—	—	—
	25	Power Grid & NRLDC	—	—	—
	26	Traders	4738	648.94	307468
	27	Unchahr-III	163	271.23	4421
	28	Open Access Charges	—	—	695
	29	BHILANGNA HEP IPP	—	—	—
	30	RAPP IV,V&VI	505	297.56	15027
	31	Sewa-II,HEP(3x40)	13	270.00	351
	32	Ragunathpur TP	—	—	—
	33	Nagarjuna TP	—	—	—
	34	Malana -II	—	—	—
	35	UI Charges	111	472.16	5241
	36	Short Term Purchase within Pb.	150	395.13	5927
	37	NTPC(NR)	—	—	—

	38	Mejia (DVC)	-	-	-
	39	Kawas (WR)	-	-	-
	40	Other Charges(PGCIL,NRLDC)	-	-	27606
	41	Reactive Charges	-	-	344
	42	Jhanor Gandhar (WR)	-	-	-
	43	BAGLIHAR	-	-	-
	44	UI State	-23	599.13	-1378
	45	Koldam	-	-	-
		Total:	15836	362.87	574638

-20-

Annexure-III(Contd)

Year	Sr. No	Source	Total Purchase (MUs)	Rate of Purchase (Paise/Kwh)	Total (Rs.lac)
1	2	3	4	5	6
2010-11 Budget Estimates	1	Singrauli (NTPC)	1559	151.76	23660
	2	Rihand -I&II (NTPC)	1763	187.03	32974
	3	Gas Plant Auriya (NTPC)	514	290.25	14919
	4	Gas Plant Anta (NTPC)	329	253.47	8339
	5	Dadri Gas & Thermal (NTPC)	800	321.06	25685
	6	Unchaheer-I&II (NTPC)	755	242.60	18316
	7	Tanakpur (NHPC)	64	134.22	859
	8	Salal (NHPC)	823	70.46	5799
	9	Baira Suil (NHPC)	291	88.52	2576
	10	Chamera-I, II & III (NHPC)	386	185.23	7150
	11	N.A.P.P.	83	223.73	1857
	12	H.P.S.E.B.(Bkg.)	-107	257.38	-2754
	13	Uri	416	161.08	6701
	14	J & K/Rajasthan (Bkg.)	-52	240.58	-1251
	15	RAPP Extn.	-	-	-
	16	Dulhasti	238	290.67	6918
	17	Uttaranchal(UPCIL)	10	294.00	294
	18	Natpha Jhakhri	680	231.32	15730
	19	Tehri	223	612.20	13652
	20	Dhauri Ganga	128	178.91	2290
	21	Peda& Captive Plants	-	-	-
	22	Co. Generation including Jalkheri	203	383.99	7795
	23	Kahalgaoon/Farrakka /ER	1251	253.89	31762
	24	Malathoan(Tata)	343	278.51	9553
	25	Power Grid & NRLDC	-	-	-
	26	Traders	3122	654.35	204289
	27	Unchahr-III	150	272.73	4091
	28	Open Access Charges	-	-	5588
	29	BHILANGNA HEP IPP	98	199.80	1958
	30	RAPP IV,V&VI	736	312.55	23004
	31	Sewa-II,HEP(3x40)	73	290.14	2118
	32	Ragunathpur TP	44.00	283.18	1246
	33	Nagarjuna TP	390.00	296.33	11557
	34	Malana -II	242	273.64	6622
	35	UI Charges	-	-	-

36	Short Term Purchase within Pb.	152	414.80	6305
37	NTPC(NR)	796	320.95	25548
38	Mejia (DVC)	—	—	—
39	Kawas (WR)	—	—	—
40	Other Charges(PGCIL,NRLDC)	—	—	27605
41	Reactive Charges	—	—	—
42	Jhanor Gandhar (WR)	—	—	—
43	BAGLIHAR	601	382.98	23017
44	UI State	—	—	—
45	Koldam	—	—	—
46	Parwati-III	14	293.57	411
47	Kotshwar	29	610.69	1771
48	Durgapur TPS	340	283.71	9646
Total:		17487	336.02	587600

ANNEXURE-IV

ESTIMATES OF OPERATING & MAINTENANCE EXPENSES

Sr.No.	Component of Expenditure	2008-09	2009-10	2009-10	2010-11
		Actuals	Budget Estimates	Revised Estimates	Estimates
1	2	3	4	5	6
					(Rs. Lac)
1	Base level expenditure of the previous year		35441	33970	38593
	Less non recurring expenditure		—	116	0
	Balance	33970	35441	33854	38593
2	Normal Annual Increase		2014	3047	3470
3	Increase due to commissioning of New Units / Lines		3231	1692	861
4	Other items				
5	Total :-	33970	40687	38593	42924
6	Cost per unit of sale (Paise / KWh)	10.41	11.36	11.54	12.10

ANNEXURE-V**ESTIMATES OF ESTABLISHMENT & ADMN.CHARGES****(Rs. LAC)**

Sr. No.	Component of Expenditure	2008-09	2009-10	2009-10	2010-11
		Actuals	Budget Estimates	Revised Estimates	Estimates
1	2	3	4	5	6
1	Base level expenditure of the previous year		272500	228226	282268
	Less non recurring expenditure		40320	436	
	Balance	228226	232220	227790	282268
2	Normal Annual Increase & Impact of IR		9600	24478	29864
3	Increase due to commissioning of New Units / Lines				
4	Increase due to D.A.		11000		
5	Increase due to Pay/ Pension Revision		60480	30000	52500
6	Total:-	228226	313300	282268	364632
7	Cost Per Unit of Sale (Paise/Kwh Sold)	69.95	87.47	84.44	102.82

ANNEXURE-VI**DETAIL OF INTEREST PAYABLE TO INSTITUTIONAL CREDITORS****(Rs.Lac)**

1	Market loans(SLR Bonds)	1285	1031	1032	708
2	LIC Loans	4696	6603	4224	3610
3	REC Loans	35657	41055	49505	67712
4	PFC Loans	2951	1683	1574	8196
5	Non SLR Bonds	3729	7354	5699	7860
6	Commercial Banks	12515	19629	20130	27959
7	Lease Rentals	4	3	2	4
8	W.C.L. & O.D.	56954	78000	57634	59690
9	G.P.F.	11265	12500	11500	12000
10	Interest & Discount to consumers	12293	0	16445	17600
11	Other Interest	1067	1135	992	921
	Total:-	142416	168993	168737	206260

S T A T E M E N T S
1 T o 15
(Page 24 -51)

**STATEMENT SHOWING THE DISTRIBUTION OF BUDGET
UNDER REVENUE ACCOUNT HEADINGS-**

Sr. no	Controlling Officer	GNDTP Bathinda	GGSSSTP, Ropar Stage I, II&III	GHTP Lehra Mohabat	Group Head 71.5. & 71.6	Ranjit Sagar Dam Project	UBDC Scheme Stage I&II
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Secretary						
2	Chief Engineer/GNDTP	2450.00			500.00		
3	Chief Engineer/GGSSTP		5800.00		1520.00		
4	Chief Engineer /GHTP			2480.00	160.00		
5	Chief Engineer/Hydel Projects					60.00	160.00
6	Chief Engineer /DS.(North)						
7	Engineer-in-Chief/DS.(South)						
8	Chief Engineer /DS.(Central)						
9	Chief Engineer/DS(Border)						
10	Engineer-in-Chief /DS.(West)						
11	Chief Engineer/Workshop						
12	ChiefEngineer/P&M						
13	Chief Engineer/S&D						
14	Engineer-in-Chief /Sub-Station						
15	Chief Engineer/HRD						
16	Chief Engineer/SO&C						
17	Chief Engineer/Commercial						
18	Chief Engineer/TA & Insp.						
19	Chief Engineer/EA & Enf.						
20	Er-in-Chief/RE&APDRP						
21	Chief Engineer/Metering						
22	Chief Engineer/TL						
23	Chief Engineer/MM						
24	Chief Engineer/Planning						
25	Chief Engineer/Civil D&Const.						
26	Chief /IR&W ,Patiala						
27	Chief Controller/Finance						
28	Chief Accounts Officer						
29	Chief Auditor						
30	Cost Controller						
31	Director/IT						
	Total	2450.00	5800.00	2480.00	2180.00	60.00	160.00

The above provisions are inclusive of additional funds allocated out of reserve upto 31.12.2009.

STATEMENT-1

GRANT FOR THE YEAR 2009-10(REVISED ESTIMATES)

R & M WORKS (GH-74)

Anand-pur Sahib Hydel Project	Mukerian Hydel Project	Micro Hydel Schemes	Shanan Power House	SYL Project	SLDC/ SCADA	Transmission Scheme	Distribution Project	Head Office	Total
9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
								18.00	(Rs.Lac) 18.00
									2950.00
									7320.00
									2640.00
225.00	100.00	70.00	250.00	0.60				0.45	866.05
						305.00	510.00		815.00
						220.00	925.00		1145.00
						130.00	410.00		540.00
						436.00	825.00		1261.00
						327.00	700.00		1027.00
							2580.00		2580.00
						650.00			650.00
							2200.00		2200.00
						525.00			525.00
								1.00	1.00
					240.00	50.00		2.20	292.20
								0.20	0.20
								2.00	2.00
								20.00	20.00
							1.30		1.30
							21.08		21.08
									0.00
								0.30	0.30
								0.25	0.25
	25.00			0.60			1.90	145.00	172.50
								2.00	2.00
								0.20	0.20
								0.20	0.20
								0.25	0.25
								0.20	0.20
								14.00	14.00
225.00	125.00	70.00	250.00	1.20	240.00	2643.00	8174.28	206.25	25064.73

Reserved for BBMB
Lumpsum Provision
Total :

11000.00
2528.27
38593.00

**STATEMENT SHOWING THE DISTRIBUTION OF BUDGET
UNDER REVENUE ACCOUNT HEADINGS -**

Sr. no.	Controlling Officer	Guru Nanak Dev Thermal Plant	GGSSSTP, Ropar Stage I, II&III	GHTP Lehra Mohabat	Group Head 71.5. & 71.6	Ranjit Sagar Dam Project	UBDC Scheme Stage I&II
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Secretary						
2	Chief Engineer/GNDTP	2670.00			545.00		
3	Chief Engineer/GGSSTP		6322.00		1655.00		
4	Chief Engineer /GHTP			2700.00	175.00		
5	Chief Engineer/Hydel Projects					65.00	175.00
6	Chief Engineer /DS.(North)						
7	Engineer-in-Chief/DS.(South)						
8	Chief Engineer /DS.(Central)						
9	Chief Engineer/DS(Border)						
10	Engineer-in-Chief /DS.(West)						
11	Chief Engineer/Workshop						
12	ChiefEngineer/P&M						
13	Chief Engineer/S&D						
14	Engineer-in-Chief /Sub-Station						
15	Chief Engineer/HRD						
16	Chief Engineer/SO&C						
17	Chief Engineer/Commercial						
18	Chief Engineer/TA & Insp.						
19	Chief Engineer/EA & Enf.						
20	Er-in-Chief/RE&APDRP						
21	Chief Engineer/Metering						
22	Chief Engineer/MM						
23	Chief Engineer/Planning						
24	Chief Engineer/Civil Design&Const.						
25	Chief /IR&W ,Patiala						
26	Chief Controller/Finance						
27	Chief Accounts Officer						
28	Chief Auditor						
29	Cost Controller						
30	Director/IT						
	Total:	2670.00	6322.00	2700.00	2375.00	65.00	175.00

GRANT FOR THE YEAR 2010-11(ESTIMATES)

STATEMENT-1(a)

R & M WORKS (GH-74)

Anand-pur Sahib Hydel Project	Mukerian Hydel Project	Micro Hydel Schemes	Shanan Power House	SYL Project	SLDC/ SCADA	Transmission Scheme	Distribution Project	Head Office	Total
9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
									(Rs.Lac)
								20.00	20.00
									3215.00
									7977.00
									2875.00
245.00	110.00	70.00	142.00	0.70				0.50	808.20
						335.00	600.00		935.00
						240.00	1000.00		1240.00
						140.00	450.00		590.00
						475.00	900.00		1375.00
						360.00	760.00		1120.00
							2815.00		2815.00
						710.00			710.00
							2400.00		2400.00
						570.00			570.00
								1.10	1.10
					260.00	55.00		2.30	317.30
								0.22	0.22
								2.20	2.20
								25.00	25.00
							1.40		1.40
							24.00		24.00
								0.35	0.35
								0.25	0.25
	28.00			0.30			2.00	155.00	185.30
								2.50	2.50
								0.25	0.25
								0.25	0.25
								0.25	0.25
								0.22	0.22
								10.00	10.00
245.00	138.00	70.00	142.00	1.00	260.00	2885.00	8952.40	220.39	27220.79

Reserved for BBMB
Lumpsum Provision11600.00
4103.21

-27-

Total :**42924.00**

**STATEMENT SHOWING THE DISTRIBUTION OF BUDGET
UNDER REVENUE ACCOUNT HEADINGS-**

Sr. no.	Controlling Officer	Guru Nanak Dev Thermal Plant	Guru Gobind Singh Super Thermal Plant Stage I,II&III	Guru Har-Gobind Thermal Plant	UBDC Scheme Stage I&II
1	2	3	4	5	6
1	Chief Engineer/GNDTP	120.00			
2	Chief Engineer/GGSSTP		1000.00		
3	Chief Engineer/GHTP			30.00	
4	Chief Engineer/Hydel Projects				34.98
5	Chief Engineer /DS.(North)				
6	Engineer-in-Chief /DS.(South)				
7	Chief Engineer/DS.(Central)				
8	Chief Engineer/DS(Border)				
9	Engineer-in-Chief /DS.(West)				
10	Chief Engineer/Workshop				
11	Chief Engineer /P&M				
12	Engineer-in-Chief /Sub-Station				
13	Chief Engineer/Civil Design&Const.				
14	Chief Engineer/Metering				
15	Chief Engineer/SO&C				
	Total	120.00	1000.00	30.00	34.98

Statement-2

GRANT FOR THE YEAR 2009-10(REVISED)

WORKCHARGED ESTABLISHMENT(GH-75)

Muke- rian Hydel Project	Shanan Power House	SYL Project	Transmi- ssion Scheme	Distribu- tion Project	Head Office	Total Work Charged Establi- shment
7	8	9	10	11	12	13
						(Rs.Lac)
						120.00
						1000.00
						30.00
4.50	7.50					46.98
			237.00	86.00		323.00
			55.00	235.00		290.00
			120.00	90.00		210.00
			155.00	1102.00		1257.00
			235.00	60.00		295.00
				390.00		390.00
			500.00			500.00
			78.20			78.20
0.18		2.50		8.30	53.90	64.88
				48.00		48.00
			6.10			6.10
4.68	7.50	2.50	1386.30	2019.30	53.90	4659.16

**STATEMENT SHOWING THE DISTRIBUTION OF BUDGET
UNDER REVENUE ACCOUNT HEADINGS-**

Sr. no.	Controlling Officer	Guru Nanak Dev Thermal Plant	Guru Gobind Singh Super Thermal Plant Stage I,II&III	Guru Hargobind Thermal Plant	UBDC Scheme Stage I&II
1	2	3	4	5	6
1	Chief Engineer/GNDTP	143.00			
2	Chief Engineer/GGSSTP		1190.00		
3	Chief Engineerr/GHTP			20.00	
4	Chief Engineer/Hydel Projects				42.00
5	Chief Engineer /DS.(North)				
6	Engineer-in-Chief /DS.(South)				
7	Chief Engineer/DS.(Central)				
8	Chief Engineer/DS(Border)				
9	Engineer-in-Chief /DS.(West)				
10	Chief Engineer/Workshop				
11	Chief Engineer /P&M				
12	Engineer-in-Chief /Sub-Station				
13	Chief Engineer/Civil Design&Const.				
14	Chief Engineer/Metering				
15	Chief Engineer/SO&C				
	Total	143.00	1190.00	20.00	42.00

Statement-2(a)

GRANT FOR THE YEAR 2010-11(ESTIMATES)

WORK CHARGED ESTABLISHMENT(GH-75)

Muke- rian Hydel Project	Shanan Power House	SYL Project	Transmi- ssion Scheme	Distribu- tion Project	Head Office	Total Work Charged Establi- shment
7	8	9	10	11	12	13
						(Rs.Lac)
						143.00
						1190.00
						20.00
5.50	9.00					56.50
			282.00	102.00		384.00
			65.00	280.00		345.00
			143.00	100.00		243.00
			170.00	1330.00		1500.00
			280.00	70.00		350.00
				465.00		465.00
			545.00			545.00
			100.50			100.50
0.18		2.70		9.60	48.00	60.48
				58.00		58.00
			6.10			6.10
5.68	9.00	2.70	1591.60	2414.60	48.00	5466.58

**STATEMENT SHOWING THE DISTRIBUTION OF BUDGET
UNDER REVENUE ACCOUNT HEADINGS -**

Sr. No.	Controlling Officer	General Administration (Head Quarters)	General Administration (Circle Offices)	Guru Nanak Dev Thermal Plant	Guru Gobind Singh Super Thermal Plant Stage-I,II&III	Guru Hargobind Thermal Plant	Ranjit Sagar Dam Project
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Secretary						
	(a) Admn. Expenses	64.00					
	(b) Officers*	807.00					
	(c) Staff	2500.00					
	(d) Misc.Charges	607.05					
	(e) Director/IT	200.00					
	Total :1	4178.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2	D.G.(P) / V&S	428.50					
3	Chief Engineer /DS.(North)	193.00	325.00				
4	Engineer-in-Chief/DS.(South)	150.00	400.00				
5	Chief Engineer/DS.(Central)	200.00	260.00				
6	Chief Engineer/DS(Border)	110.00	450.00				
7	Engineer-in-Chief/DS.(West)	195.00	300.00				
8	Chief Engineer/Workshop	135.00	110.00				
9	Chief Engineer/Hydel Projects	590.00					950.00
10	Chief Engineer/HRD	830.00					
11	Chief Engineer /MM	405.00					
12	Chief Engineer/Metering	135.00	50.00				
13	Chief Engineer/GNDTP			8650.00			
14	Chief Engineer/SO&C	515.00	55.00				
15	Chief Engineer/Commercial	2415.82					
16	Chief Engineer/O&M,GGSSSTP				11020.00		
17	Chief Engineer/S&D	270.00	30.00				
18	Chief Engineer/Planning	360.00					
19	Chief Engineer /TA&Inspection	495.00					
20	C. E./Civil Design&Const.		442.00				
21	Chief Engineer/EA&Enf.	1360.00					
22	Chief Engineer/RE&APDRP						
23	Er-in-Chief /P&M	40.00	190.00				
24	Chief Engineer/GHTP					4500.00	
25	Chief /IR&W ,Patiala	820.00					
26	C.A.O.Including C.A.O.Rev.	1580.00					
27	Chief Controller/Finance	475.00					
28	Chief Auditor	1935.00					
29	Cost Controller	145.00					
	Total:	13782.32	2612.00	8650.00	11020.00	4500.00	950.00
	ii)Pension Fund	56000.00					
	iii)Audit Fee	340.00					
	Grand Total	74300.37	2612.00	8650.00	11020.00	4500.00	950.00

* It includes Budget of OMBUDSMAN & Staff for Rs. 52 Lac.

** It includes Rs.75.00 Lac of SE/Const. RHPH,Ropar .

The above provisions are inclusive of additional funds allocated out of reserve upto 31.1.2009.

**GRANT FOR THE YEAR 2009-10(REVISED ESTIMATES)
ESTABLISHMENT & ADMN. EXPENDITURE(GH-75/76)**

**STATEMENT-3
(Rs.Lac)**

UBDC Scheme Stage I&II	Anand-pur Sahib Hydel Project	Mukerian Hydel Project	Micro Hydel Schemes	Shanan Power House	Transmission Scheme	Distribution Project	SYL	Rice Straw Thermal Power Plant	Total Revenue Establishment
9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
									64.00
									807.00
									2500.00
									607.05
									200.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4178.05
									428.50
					1435.00	22250.00			24203.00
					2500.00	29460.00			32510.00
					1180.00	16245.00			17885.00
					4220.00	24595.00			29375.00
					1850.00	22000.00			24345.00
						910.00			1155.00
1140.00	1177.00	1360.00		775.00			23.00		6015.00
									830.00
									405.00
						1000.00			1185.00
						1000.00			8650.00
									1570.00
									2415.82
						1650.00			11020.00
									1950.00
									360.00
									495.00
		400.00				206.00	240.00	**	1288.00
						295.00			1360.00
									295.00
					8310.00				8540.00
									4500.00
									820.00
									1580.00
									475.00
									1935.00
									145.00
1140.00	1177.00	1760.00	0.00	775.00	19495.00	119611.00	263.00	0.00	185735.32
									56000.00
									340.00
1140.00	1177.00	1760.00	0.00	775.00	19495.00	119611.00	263.00	0.00	246253.37

Add i) Work-charged Estt. 4659.16
ii) Reserved for BBMB 7000.00

iii) Lumpsum Provision 59362.02

Total: 317274.55

Less: Transferable to capital at the close of year 18433.00

Net 282268.00

**STATEMENT SHOWING THE DISTRIBUTION OF BUDGET
UNDER REVENUE ACCOUNT HEADINGS -**

Sr. No.	Controlling Officer	General Administration (Head Quarters)	General Administration (Circle Offices)	Guru Nanak Dev Thermal Plant	Guru Gobind Singh Super Thermal Plant Stage-I,II&III	Guru Hargobind Thermal Plant	Ranjit Sagar Dam Project
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Secretary						
	(a) Admn. Expenses	69.00					
	(b) Officers*	950.00					
	(c) Staff	2900.00					
	(d) Misc.Charges	690.47					
	(e) Director/IT	235.00					
	Total :1	4844.47	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2	D.G.(P) / V&S	450.00					
3	Chief Engineer /DS.(North)	225.00	385.00				
4	Engineer-in-Chief/DS.(South)	175.00	475.00				
5	Chief Engineer/DS.(Central)	235.00	310.00				
6	Chief Engineer/DS(Border)	130.00	535.00				
7	Engineer-in-Chief/DS.(West)	205.00	360.00				
8	Chief Engineer/Workshop	160.00	130.00				
9	Chief Engineer/Hydel Projects	230.00					1130.00
10	Chief Engineer/HRD	1460.00					
11	Chief Engineer /MM	480.00					
12	Chief Engineer/Metering	155.00	58.00				
13	Chief Engineer/GNDTP			10300.00			
14	Chief Engineer/SO&C	610.00	65.00				
15	Chief Engineer/Commercial	2380.00					
16	Chief Engineer/O&M,GGSSSTP				13115.00		
17	Chief Engineer/S&D	320.00	40.00				
18	Chief Engineer/Planning	425.00					
19	Chief Engineer /TA&Inspection	590.00					
20	C. E./Civil Design&Const.		526.00				
21	Chief Engineer/EA&Enf.	1620.00					
22	Chief Engineer/RE&APDRP						
23	Er-in-Chief /P&M	50.00	225.00				
24	Chief Engineer/GHTP					5355.00	
25	Chief /IR&W ,Patiala	1000.00					
26	C.A.O.Including C.A.O.Rev.	1840.00					
27	Chief Controller/Finance	560.00					
28	Chief Auditor	2300.00					
29	Cost Controller	160.00					
	Total:	15760.00	3109.00	10300.00	13115.00	5355.00	1130.00
	ii) Pension Fund	60000.00					
	iii) Audit Fee	360.00					
	Grand Total	80964.47	3109.00	10300.00	13115.00	5355.00	1130.00

* It includes Budget of OMBUDSMAN & Staff for Rs. 60.00 Lac.

** It includes Rs. 80.00 Lac of SE/Const.RHPH ,Ropar .

The above provisions are inclusive of additional funds allocated out of reserve upto 31.1.2009.

GRANT FOR THE YEAR 2010-11(ESTIMATES)

STATEMENT-3(a)

ESTABLISHMENT & ADMN. EXPENDITURE(GH-75/76)

(Rs.Lac)

UBDC Scheme Stage I&II	Anand-pur Sahib Hydel Project	Mukerian Hydel Project	Micro Hydel Schemes	Shanan Power House	Transmission Scheme	Distribution Project	SYL	Rice Straw Thermal Power Plant	Total Revenue Establishment
9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
									69.00
									950.00
									2900.00
									690.47
									235.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4844.47
									450.00
					1710.00	26480.00			28800.00
					2975.00	35055.00			38680.00
					1400.00	19415.00			21360.00
					5022.00	29270.00			34957.00
					2220.00	26180.00			28965.00
						1080.00			1370.00
1355.00	1400.00	1620.00		920.00			27.00		6682.00
									1460.00
									480.00
									1403.00
									10300.00
									1865.00
									2380.00
									13115.00
									2320.00
									425.00
									590.00
		476.00						279.00 **	1526.00
									1620.00
									355.00
					9885.00				10160.00
									5355.00
									1000.00
									1840.00
									560.00
									2300.00
									160.00
1355.00	1400.00	2096.00	0.00	920.00	23212.00	142420.00	306.00	0.00	220478.00
									60000.00
									360.00
1355.00	1400.00	2096.00	0.00	920.00	23212.00	142420.00	306.00	0.00	285682.47

Add i) Work-charged Estt. 5466.58

ii) Reserved for BBMB 7400.00

iii) Lumpsum Provision 100286.47

Total: 398835.52**Less:** Transferable to capital at the close of year 39924.00

-35-

Net 364632.00

STATEMENT-4
STATEMENT SHOWING THE SUB-HEADWISE SPLIT UP OF REVENUE
EXPENDITURE (CONTINGENCIES) FOR THE YEAR 2009-10(REVISED)
& 2010-11(ESTIMATES)

Sr.No.	Particulars	Budget Estimates 2009-10	Revised Estimates 2009-10	Budget Estimates 2010-11
1	2	3	4	5
1	SECRETARY / GENERAL SECTION			(Rs.Lac)
1	Rent, Rates & Taxes	36.00	37.00	38.00
2	Printing & Stationery	130.00	70.00	80.00
3	Uniform & Liveries	2.10	2.10	2.47
4	Postage & Telegrams	21.00	18.40	20.50
5	Telephone & Mobile phones	350.00	252.20	317.50
6	Books & Periodicals	0.70	0.70	0.70
7	Transport Expenses	70.00	70.50	70.50
8	Entertainment Charges	13.00	11.50	12.00
9	Legal Charges	15.00	15.00	15.00
10	Other Misc. Expenditure	100.00	100.00	100.00
11	Electricity & Water	4.00	3.00	3.00
12	Dispensary Expenses	2.65	2.65	2.80
13	Hiring of Vehicles	24.00	24.00	28.00
14	Tradefare	0.00		
	Total :I	768.45	607.05	690.47

|

STATEMENT-4(a)
STATEMENT SHOWING THE CONTROLLING OFFICER-WISE DISTRIBUTION OF
REVENUE EXPENDITURE (CONTINGENCIES FOR THE YEAR 2009-10(REVISED
ESTIMATES) AND 2010-11 (ESTIMATES)

Sr.No.	Particulars	Budget Estimates 2009-10	Revised Estimates 2009-10	Budget Estimates 2010-11
1	2	3	4	5
II	OTHER HEADS OF DEPARTMENT			(Rs.Lac)
1	Chief Engineer/DS.(North)	7.00	8.00	9.50
2	Engineer-in-Chief/DS.(South)	6.50	5.00	6.50
3	Engineer-in-Chief /DS.(Central)	5.00	5.00	5.00
4	Chief Engineer/DS(Border)	9.00	7.00	8.50
5	Engineer-in-Chief /DS.(West)	6.00	8.00	8.00
6	Chief Engineer/Hydel Projects	406.00	301.00	7.00
7	Chief Engineer/HRD	28.00	14.00	18.00
8	Chief Engineer /MM	10.50	8.00	9.00
9	Chief Engineer/S&D	2.50	5.00	5.00
10	Chief Engineer/Metering	3.20	5.00	5.00
11	Chief Engineer/Workshop	4.00	4.00	4.00
12	Chief Engineer /Commercial	550.00	705.00	755.00
13	Chief Engineer/Planning	4.50	4.00	5.00
14	Chief Engineer/SO&C	20.00	35.00	37.00
15	Chief Engineer /TA & Inspection	29.00	22.00	25.00
16	Chief Engineer/EA & Enf.	60.00	65.00	68.00
17	Chief Engineer /P&M	2.80	4.00	4.50
18	C.A.O.Including C.A.O.Rev.	16.50	21.00	26.00
19	Advisor/Finance	6.00	7.50	8.50
20	Chief Auditor	11.00	7.00	8.00
21	Chief/Cost Control & Reduction	3.00	2.50	2.50
22	D.G.(P)/ V & S	5.50	5.00	6.00
23	Chief /IR&W	170.00	401.00	301.00
	Total:II	1366.00	1649.00	1332.00
	Grand Total:I+II	2134.45	2256.05	2022.47

STATEMENT-5

STATEMENT SHOWING CAPITAL RECEIPTS - RESOURCES (PLAN)

(Rs.Lac)

Sr. No.	Particulars	Actuals 2008-09	Budget Estimates 2009-10	Revised Estimates 2009-10	Budget Estimates 2010-11
1	2		4	5	6
1	<u>PLAN:RESOURCES</u>				
a.	i) Loans from Govt.	—	—	—	—
	ii) Assistance from Govt.	6500	23052	7665	4400
	iii) Subsidy/Grants towards cost of capital Assets	4777	1500	—	—
	iv) Incentive under APDRP	14252	—	500	—
	Total(a)	25529	24552	8165	4400
b.	<u>Loans from Institutions</u>				
	i) Loans from REC	131526	360662	155572	249242
	ii) P.F.C.	257	2868	12068	125741
	iii) Non SLR Bonds	31560	50000	18440	50000
	iv) Loans From Banks	—	62000	197100	63987
	v) CSS/APDRP	—	1287	—	—
	vi) WCL(Net)	143500	—	11400	—
	vii) Loan from LIC	—	—	—	—
	viii) GACL	—	—	—	—
	Total:(b)	306843	476817	394580	488970
	Total:(a+b)	332372	501369	402745	493370
2	<u>Plan Size</u>	200000	501642	259300	493372
3	<u>Internal Resources</u>				
	i)Consumers contribution	7227	20000	15000	15000
	ii)Release from Inventory	-1535	—	—	—
	iii)Cash input	-14415	—	—	—
	iv)Debt & Deposits	-38758	5000	50000	10000
	v) Depreciation	67810	97242	79300	95200
	vi)Loss(-)/Profit(+) on Revenue A/C (Without IDC)	-129262	-399088	-162355	-236297
	Total:	-108933	-276846	-18055	-116097
	Repayment of Institutional Loans	92150	113856	141311	117223
	Net Internal Resources	-201083	-390702	-159366	-233320

STATEMENT-6

STATEMENT OF LOANS FROM THE STATE GOVT. UNDER SECTION
60 & 64 OF THE ELECTRICITY (SUPPLY) ACT,1948

(Rs. Lac)

Sr. No.	Particulars	Budget Estimates 2009-10	Revised Estimates 2009-10	Budget Estimates 2010-11
1	2	3	4	5
1	Balance at the beginning of the year	171291	166051	166051
2	Received during the year	—	—	—
3	Loans converted into equity	—	—	—
4	Net during the year(2-3)	—	—	—
	Total at the end of the year(1+4)	171291	166051	166051

STATEMENT-6(a)

STATEMENT SHOWING CONSUMERS CONTRIBUTION FOR THE YEAR
2009-10 (REVISED ESTIMATES)AND 2010-11 (ESTIMATES)

1	Balance at the beginning of the year	234959	222186	237186
2	Received during the year	20000	15000	15000
	Total at the end of the year(1+2)	254959	237186	252186

STATEMENT-6(b)

STATEMENT OF BORROWINGS UNDER SECTION 65
OF THE ELECTRICITY (SUPPLY) ACT,1948

I	<u>PUBLIC BORROWINGS(SLR BONDS)</u>			
1	Balance at the beginning of the year	9384	9384	5915
2	Received during the year	0.00	0.00	0.00
3	Repayments	3469	3469	1855
4	Net during the year(2-3)	-3469	-3469	-1855
	Total at the end of the year (1+4)	5915	5915	4060
II	<u>LOANS FROM L.I.C.</u>			
1	Balance at the beginning of the year	57661	40661	35145
2	Received during the year	0.00	0.00	0.00
3	Repayments	5516	5516	5584
4	Net during the year(2-3)	-5516	-5516	-5584
	Total at the end of the year (1+4)	52145	35145	29561
III	<u>LOANS FROM R.E.C.</u>			
1	Balance at the beginning of the year	441751	406483	484828
2	Received during the year	360662	155572	249242
3	Repayments	70752	77227	43021
4	Net during the year(2-3)	289910	78345	206221
	Total at the end of the year (1+4)	731661	484828	691049

STATEMENT 6(b)Contd.

Sr. No.	Particulars	Budget Estimates 2009-10	Revised Estimates 2009-10	Budget Estimates 2010-11
1	2	3	4	5
IV	<u>POWER FINANCE CORP.</u>			(Rs. Lac)
1	Balance at the beginning of the year	18228	17709	25793
2	Received during the year	2868	12068	125741
3	Repayments	3985	3984	2131
4	Net during the year(2-3)	-1117	8084	123610
	Total at the end of the year (1+4)	17111	25793	149403
V	<u>NON SLR BONDS</u>			
1	Balance at the beginning of the year	68180	49740	50000
2	Received during the year	50000	18440	50000
3	Repayments	18180	18180	0.00
4	Net during the year(2-3)	31820	260	50000
	Total at the end of the year (1+4)	100000	50000	100000
VI	<u>COMMERCIAL BANKS</u>			
1	Balance at the beginning of the year	164143	134143	298940
2	Received during the year	62000	197100	63987
3	Repayments	11323	32303	64001
4	Net during the year(2-3)	50677	164797	-14
	Total at the end of the year (1+4)	214820	298940	298926
VII	<u>OTHER LOANS(WCL,OD & CSS)</u>			
1	Balance at the beginning of the year	659680	594627	605395
2	Received during the year	651287	596900	596900
3	Repayments	650630	586132	597531
4	Net during the year(2-3)	657	10768	-631
	Total at the end of the year (1+4)	660337	605395	604764
	<u>ABSTRACT OF BORROWINGS OTHER THAN GOVT.LOAN</u>			
1	Balance at the beginning of the year	1419027	1252746	1506015
2	Received during the year	1126817	980080	1085870
3	Repayments	763856	726811	714123
4	Net during the year(2-3)	362961	253269	371747
	Total at the end of the year (1+4)	1781988	1506015	1877762

STATEMENT-6(c)

STATEMENT SHOWING EQUITY CAPITAL UNDER SECTION
66-A OF THE ELECTRICITY (SUPPLY) ACT,1948

1	Balance at the beginning of the year	294611	294611	294611
2	Received during the year			
	Total at the end of the year (1+2)	294611	294611	294611

STATEMENT-7

STATEMENT SHOWING THE DETAILS OF CAPITAL OUTLAY & CALCULATIONS OF CAPITAL ESTABLISHMENT (DIRECT) AND PRORATA CHARGES FOR THE YEAR 2009-10(RE)

(Rs. in Lac)

Sr No	Name of Scheme/Project	Capital Outlay 2009-10 Revised	Estt. Charges (Direct)	Balance (3-4)	Proportionate Share of H.O. Estt.	Balance (5-6)	Proportionate Share of H.O. Works	Net Works & Equip-ment (7-8)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	PLAN							
	GENERATION PROJECTS							
I	<u>Hydro Electric Projects</u>							
1	R&M of BBMB Power House & Bhakra Left Bank & Dehar PH	4374	-	4374	-	4374	-	4374
2	Shanan Power House & other PSEB Projects	4439	-	4439	31	4408	16	4392
3	Ranjit Sagar Dam Project	-	-	-	-	-	-	-
4	Shahpur Kandi HEP (EB)	1000	195	805	7	798	2	796
5	Shahpur Kandi Ext.	-	-	-	-	-	-	-
6	Mukerian HEP-II	5300	490	4810	37	4773	17	4756
7	Micro Hydel Project GGSSTP	-	-	-	-	-	-	-
	Total:-I (Hydro)	15113	685	14428	75	14353	35	14318
II	Thermal Projects							
1	GHTP Stage-I, Lehra Mohabat	841	-	841	6	835	3	832
2	GHTP Stage-II, Lehra Mohabat	3865	1320	2545	27	2518	9	2509
3	GHTP Stage-III, Lehra Mohabat	5000	-	5000	35	4965	18	4947
3	R&M under Thermal							
	a. GNDTP Bathinda Ph I & II	21913	-	21913	153	21760	77	21683
	b.GNDTP Bathinda Unit I&II based on RLA Study Report	-	-	-	-	-	-	-
	c.GNDTP Bathinda Unit III&IV based on RLA Study Report	-	-	-	-	-	-	-
	d.Addl. works GNDTP	-	-	-	-	-	-	-
	f.Dry Fly Ash Handling system GNDTP	-	-	-	-	-	-	-
	g.Raising of Ash Dyke GNDTP	-	-	-	-	-	-	-
	h.Eff.treatment at GNDTP	-	-	-	-	-	-	-
	e.R&M of GGSSTP Scheme (I&II)	10504	-	10504	74	10430	37	10393
	f.T&P & other items for GGSSTP	-	-	-	-	-	-	-
	g.Dry Fly Ash Handling system-do-	-	-	-	-	-	-	-
4	Aug. of Coal Handling Plant	1000	-	1000	7	993	3	990
5	Aug. of Fire Protection System	-	-	-	-	-	-	-
6	Giddarbaha Thermal Project	50000	-	50000	-	50000	-	50000
7	Survey & Investigation	1100	-	1100	8	1092	4	1088
	Total:-II (Thermal)	94223	1320	92903	310	92593	151	92442
	Total Generation (I+II)	109336	2005	107331	385	106946	186	106760

Sr No	Name of Scheme/Project	Capital Outlay 2009-10 (RE)	Estt. Charges (Direct)	Balance (3-4)	Proportionate Share of H.O. Estt.	Balance (5-6)	Proportionate Share of H.O. Works	Net Works & Equip-ment (7-8)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
III	<u>Transmission System</u>	50193	3838	46355	351	46004	164	45840
A.i	Normal Trans.works incl.APDRP	-	-	-	-	-	-	-
ii	<u>Sub Stn.works</u>	-	-	-	-	-	-	-
	i.Normal Works incl.HT Shunt capacitors & APDRP	-	-	-	-	-	-	-
iii	Renovation & Refurbishment of old equipments	-	-	-	-	-	-	-
iv	PLC Works	-	-	-	-	-	-	-
v	Comprehensive T&D loses reduction Plan	-	-	-	-	-	-	-
	Total:III(Transmission)	50193	3838	46355	351	46004	164	45840
IV	<u>Distribution works</u>							
1.a	System Improvement works including APDRP schemes & Normal Development works	30000	527	29473	3510	25963	104	25859
b	Under PMGY/APDRP	9600	-	9600	1123	8477	34	8443
2	RGGVY(Rural Electrification)							
3	Release of tubewell connections including sem area	10000	-	10000	1170	8830	35	8795
4	Urban Pattern supply to villages (24 Hours) including Border Area	7850	180	7670	918	6752	27	6725
5	Energy conservation project	850	-	850	99	751	3	748
6	ME Lab & workshop	1039	-	1039	122	917	4	913
7	Comrehensive T&D losses reduction pla	35000	-	35000	4095	30905	124	30781
8	Works relating to APDRP-II	-	-	-	-	-	-	-
9	Expansion of Pilot w/s at Mohali & Mkt	-	-	-	-	-	-	-
10	Switched Capacitors on 11 KV lines & other works	-	-	-	-	-	-	-
11	For remote automatic meter reading	100	-	100	1	99	-	99
	Total:IV (Distribution)	94439	707	93732	11038	82694	331	82363
	Total: III+IV(T&D)	144632	4545	140087	11389	128698	495	128203
V	MISC.							
1	Survey & Investigation	30	19	11	0	11	0	11
2	Imp. Of IT Plan	3000	-	3000	21	2979	11	2968
3	HRD Programmes	300	-	300	2	298	1	297
	Total:V	3330	19	3311	23	3288	12	3276
VI	Others including Non Plan	2024		2024	14	2010	7	2003
	Grand Total(I to VI)	259322	6569	252753	11811	240942	700	240242

STATEMENT-8

STATEMENT SHOWING THE DETAILS OF CAPITAL OUTLAY & CALCULATIONS OF CAPITAL ESTABLISHMENT (DIRECT) AND PRORATA CHARGES FOR THE YEAR 2010-11

(Rs. in Lac)

Sr No	Name of Scheme/Project	Capital Outlay 2010-11	Estt. Charges (Direct)	Balance (3-4)	Proportionate Share of H.O. Estt.	Balance (5-6)	Proportionate Share of H.O. Works	Net Works & Equip-ment (7-8)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	PLAN							
	GENERATION PROJECTS							
1	<u>Hydro Electric Projects</u>							
1	R&M of BBMB Power House & Bhakra Left Bank	11435	-	11435	-	11435	-	11435
2	Shanan Power House & other PSEB Projects	4847	-	4847	34	4813	7	4806
3	Ranjit Sagar Dam Project	112	-	112	1	111	0	110
4	Shahpur Kandi HEP(EB)	21600	229	21371	151	21220	32	21188
5	Shahpur Kandi Ext.	20	-	20	-	20	-	20
6	Mukerian HEP-II	4569	585	3984	32	3952	6	3946
7	Mukerian HEP-I	2372	-	2372	16	2356	4	2352
8	Micro Hydel Project GGSSTP	-	-	-	-	-	-	-
	Total:-I (Hydro)	44955	814	44141	234	43907	49	43858
	II Thermal Projects							
1	GHTP Stage-I, Lehra Mohabat	2113	-	2113	15	2098	3	2095
2	GHTP Stage-II, Lehra Mohabat	4152	1570	2582	29	2553	4	2549
3	R&M under Thermal							
	a. GNDTP Bathinda Ph-II	94	-	94	1	93	0	93
	b. GNDTP Bathinda Unit I&II based on RLA Study Report	570	-	570	4	566	1	565
	c. GNDTP Bathinda Unit III&IV based on RLA Study Report	19000	-	19000	133	18867	29	18838
	d. Addl. works GNDTP	1992	-	1992	14	1978	3	1975
	e. Dry Fly Ash Handling system GNDTP	-	-	-	-	-	-	-
	f. Raising of Ash Dyke GNDTP	425	-	693	5	688	1	687
	g. Placement of CTPTs & E Mtrs-do-	252	-	-	-	-	-	-
	h. Procurement & Instalation Of 2nd in Motion weighing system GNDTP	16	-	-	-	-	-	-
	i. R&M of GGSSTP Ropar(I,II&III)	8611	-	8611	60	8551	13	8539
	j. T&P & other items for GGSSTP	-	-	-	-	-	-	-
	k. Capital works other than R&M works	-	-	-	-	-	-	-
	l. Dry Fly Ash Handling system-do-	-	-	-	-	-	-	-
4	Aug. of Coal Handling Plant	1000	-	1000	7	993	1	992
5	Aug. of Fire Protection System	-	-	-	-	-	-	-
6	Giddarbaha Thermal Project	60000	-	60000	-	60000	-	60000
7	Gas Based Power Plant	60000	-	60000	-	60000	-	60000
	Total:-II (Thermal)	158225	1570	156655	268	156387	55	156332
	Total Generation (I+II)	203180	2384	200796	502	200294	104	200190

Sr No	Name of Scheme/Project	Capital Outlay 2009-10 (RE)	Estt. Charges (Direct)	Balance (3-4)	Proportionate Share of H.O. Estt.	Balance (5-6)	Proportionate Share of H.O. Works	Net Works & Equipment (7-8)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Transmission System	86922	4554	82346	608	81738	122	81616
A.i	Normal Trans.works incl.APDRP							
ii	<u>Sub Stn.works</u>							
	i.Normal Works incl.HT Shunt capacitors & APDRP							
iii	Renovation & Refurbishment of old equipments							
iv	PLC Works							
v	Comprehensive T&D losses reduction Plan							
	Total:III(Transmission)	86922	4554	82346	608	81738	122	81616
IV	<u>Distribution works</u>							
1	Normal Deveopment including System Improvement works	50000	626	49374	5850	43524	73	43451
2	Comrehensive T&D losses reduction plan	100000	-	100000	11700	88300	148	88152
3	Release of tubewell connections including sem area	12500	-	12500	1462	11038	18	11020
4	Urban Pattern supply to villages	3026	214	2812	354	2458	4	2454
5	Works relating to APDRP-II	32500		32500	3803	28697	48	28649
6	Energy conservation project	400		400	3	397	1	396
	Total:IV(Distribution)	198426	840	197586	23172	174414	292	174122
	Total:III+IV(T&D)	285348	5394	279932	23780	256152	414	255738
V	Miscellaneous	4843	22	4821	35	4786	7	4779
	Grand Total(I to V)	493372	7800	485550	24317	461233	525	460708

Statement-9

STATEMENT SHOWING CONTROLLING OFFICER-WISE DISTRIBUTION OF
PLAN OUTLAY FOR THE YEAR 2009-10 (REVISED) AND 2010-11 (ESTIMATES)

Sr. No.	Controlling Officer	2009-10 (Revised)			2010-11 (Estimates)
		Works & Equipment	Estt. Charges (Direct)	Total	
1	2	3	4	5	6
				(Rs. in Lac)	
1	Chief Engineer/DS.(North)	6930	175	7105	
2	Chief Engineer/DS.(South)	6930	210	7140	
3	Er-in-Chief/DS.(Central)	6930	28	6958	
4	Chief Engineer/DS(Border)	6931	70	7001	
5	Chief Engineer/DS.(West)	6931	44	6975	
6	Chief Engineer/Hydel Projects	6636	195	6831	
7	Chief Engineer /Th.Design	57932	700	58632	
8	Chief Engineer /O&M,GNDTP	22673		22673	Note:- Controlling Officer-wise distribution will be made after finalisation of Plan outlay.
9	Chief Engineer/O&M, GGSSTP	10394		10394	
10	Chief Engineer/Const.GHTP	810	620	1430	
11	Er-in-Chief/RE&APDRP	45949	180	46129	
12	Chief Engineer/SO&C	176	78	254	
13	Chief Engineer/TL	12786	1285	14071	
14	Chief Engineer/Sub-Station	29225	2475	31700	
15	Chief Engineer/Civil Design&Const.	3308	490	3798	
16	Er-in-Chief/P&M	3653		3653	
17	Chief Engineer/Workshop	373		373	
18	Chief Engineer/Plg., IW, PB	11	19	30	
19	Chief Engineer/HRD	1045		1045	
20	Er-in-Chief/Metering	540		540	
21	Chief Engineer/O&M,GHTP	634		634	
22	Chief Engineer/Commercial	99		99	
23	Chief Engineer/MM				
24	Chief Engineer/S&D				
25	Director/IT	2968		2968	
26	H.O. General Capital Works	700		700	
27	H.O. Establishment		11811	11811	
28	Misc.	2004		2004	
	Total:	236568	18380	254948	
	Add:BBMB Works	4374		4374	
	Grand Total:	240942	18380	259322	

STATEMENT-10

**STATEMENT SHOWING THE INVENTORY HOLDING OF P.S.E.B.
AS ON 1.4.2009(ACTUALS),CLOSING BALANCE AS ON 31.3.2010
(REVISED ESTIMATES) AND ON 31.3.2011(ESTIMATES)**

(Rs. Lac)

Sr.No.	Controlling Officer	Opening Balance 1.04.2009 (Actuals)	Closing Balance 31.3.2010 (RE)	Closing Balance 31.3.2011 (BE)
1	2	3	4	5
1	Chief Engineer/ Civil Design	806	550	550
2	Chief Engineer/ Civil Hydel Const.& Design	10	10	10
3	Chief Engineer/ Transmission Lines	2095	2330	2330
4	Engineer-in-Chief / Sub Station	2928	4000	4000
5	Chief Engineer/Hydel Projects	354	270	270
6	Chief Engineer/O&M,GNDTP	8332	7000	7000
7	Chief Engineer /O&M,GGSTP	31892	33500	33500
8	Chief Engineer /GHTP(CONST.)	335	315	315
9	Chief Engineer /O&M,GHTP Stage-I&II	12324	14000	14000
10	Chief Engineer/S&D	6934	4200	4200
11	Chief Engineer/, P&M, Metering, Workshop, Operations, SO&C,CAO, etc.	2605	2440	2440
	TOTAL	68615	68615	68615

STATEMENT-11

**STATEMENT OF DEBT & DEPOSITS TRANSACTIONS FOR THE
YEAR 2009-10(REVISED ESTIMATES)-RECEIPTS**

(Rs.Lac)

Sr. No.	Particulars	Amount outstanding at the commencement of the year 2009-10 Actuals	Estimated receipts during the year 2009-10	Estimated payments during the year 2009-10	Net receipts during the year 2009-10	Estimated amount outstanding at the end of the year 2009-10
1	2	3	4	5	6	7
I	<u>DEBT AND DEPOSITS</u>					
	i) General Provident Fund	181368	40016	45300	-5284	176084
	ii) Security Deposits from Consumers	134075	12000	9000	3000	137075
	iii) Security Deposits from Contractors	9874	6000	5000	1000	10874
	iv) Other Deposits (including security from employees & deposits for works)	245166	2084000	1985000	99000	344166
II	<u>P.S.E.B. SUSPENSE</u>					
	i) Purchases	70887	210300	212200	-1900	68987
	ii) Cheques	-5391	210300	209000	1300	-4091
	Total:(I&II)	635979	2562616	2465500	97116	733095

STATEMENT-11a

**STATEMENT OF DEBT & DEPOSITS TRANSACTIONS FOR THE
YEAR 2009-10 (REVISED ESTIMATES)-PAYMENTS**

(Rs.Lac)

Sr. No	Particulars	Amount outstanding at the commencement of the year 2009-10 Actuals	Estimated payments during the year 2009-10	Estimated receipts during the year 2009-10	Net payments during the year 2009-10	Estimated amount outstanding at the end of 2009-10
1	2	3	4	5	6	7
I	<u>REMITTANCE INTO BANK</u>	5655	1338400	1292500	45900	51555
II	<u>P.S.E.B.SUSPENSE:</u>					
	i) Sundry Debtors for SOP	91088	968700	967500	1200	92288
	ii) Sundry Debtors for Electricity Duty	14554	76000	75900	100	14654
	iii) Loans and Advances to employees(Intt.bearing)	358	0	84	-84	274
	Total:	111655	2383100	2335984	47116	158771
	B/F (Statement-11)		2465500	2562616	97116	
	Net effect receipts		4848600	4898600	50000	

STATEMENT-12

STATEMENT OF DEBT & DEPOSITS TRANSACTIONS FOR THE
YEAR 2010-11(ESTIMATES) - RECEIPTS

(Rs.Lac)

Sr. No.	Particulars	Amount outstanding at the commencement of the year 2010-11	Estimated receipts during the year 2010-11	Estimated payments during the year 2010-11	Net receipts during the year 2010-11	Estimated amount outstanding at the end of the year 2010-11
1	2	3	4	5	6	7
I	DEBT AND DEPOSITS					
	i) General Provident Fund	176084	44500	44300	200	176284
	ii) Security Deposits from Consumers	137075	11000	10000	1000	138075
	iii) Security Deposits from Contractors	10874	5000	4500	500	11374
	iv) Other Deposits (including security from employees & deposits for works)	344166	2285000	2175000	110000	454166
II	P.S.E.B. SUSPENSE					
	i) Purchases	68987	250300	232200	18100	87087
	ii) Cheques	-4091	220400	218000	2400	-1691
	Total:(I&II)	733095	2816200	2684000	132200	865295

STATEMENT-12a

STATEMENT OF DEBT & DEPOSITS TRANSACTIONS FOR THE
YEAR 2010-11(ESTIMATES)-PAYMENTS

(Rs.Lac)

Sr. No.	Particulars	Amount outstanding at the commencement of the year 2010-11	Estimated payments during the year 2010-11	Estimated receipts during the year 2010-11	Net payments during the year 2010-11	Estimated amount outstanding at the end of the year 2010-11
1	2	3	4	5	6	7
I	REMITTANCE INTO BANK	51555	1490300	1367517	122783	174338
II	P.S.E.B.SUSPENSE:					
	i) Sundry Debtors for SOP	92288	1371600	1372200	-600	91688
	ii) Sundry Debtors for Electricity Duty	14654	87000	86900	100	14754
	iii) Loans and Advances to employees	274	0	83	-83	191
	Total:	158771	2948900	2826700	122200	280971
	B/F (Statement-12)		2684000	2816200	132200	
	Net effect receipts		5632900	5642900	10000	

STATEMENT-13

**STATEMENT OF DEBT & DEPOSITS TRANSACTIONS FOR THE YEAR
2009-10(BUDGET/REVISED ESTIMATES) AND 2010-11(ESTIMATES)**

Sr. No	Particulars	2009-10 (B.E.)		2009-10 (R.E.)		2010-11 (B.E.)	
		Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit
1	2	3	4	5	6	7	8
							(Rs.Lac)
1	General Provident Fund	425000	415000	40016	45300	44500	44300
2	Security deposits from consumers	15100	5100	12000	9000	11000	10000
3	Security deposits from Contractors	2500	1500	6000	5000	5000	4500
4	Other Deposits (including security from employees & deposits for works)	2415500	2413000	2084000	1985000	2285000	2175000
5	Purchases	301000	300000	210300	212200	250300	232200
6	Cheques	2200000	2194000	210300	209000	220400	218000
7	Remittance into Bank	1425100	1430200	1292500	1338400	1367517	1490300
8	Sundry Debtors for SOP	810600	830100	967500	968700	1372200	1371600
9	Sundry Debtors for Electricity Duty	72000	73000	75900	76000	86900	87000
10	Loans and Advances to employees	100	0	84	0	83	0
	Total:	7666900	7661900	4898600	4848600	5642900	5632900

STATEMENT-14

**STATEMENT OF LOANS & ADVANCES TO BOARD EMPLOYEES
FOR THE YEAR 2009-10 (REVISED ESTIMATES)**

Sr. No.	Particulars	Amount outstanding at the commencement of the year 2009-10 (Actuals)	Estimated payments during the year 2009-10	Estimated receipts during the year 2009-10	Net payments during the year 2009-10	Estimated amount outstanding at the end of the year 2009-10
1	2	3	4	5	6	7
	ADVANCES BEARING INTEREST					(Rs.Lac)
1	House Building Advance	362	-	80	-80	282
2	Purchase of Vehicles					
	i) Car	10	-	2	-2	8
	ii) Scooter/Motor cycle	-18	-	-	-	-18
3	Purchase of other Conveyance-Bicycle	-	-	-	-	-
4	Purchase of Computers	4	-	2	-2	2
5	Other advances	-	-	-	-	-
	Total:	358	0	84	-84	274

STATEMENT-14a

**STATEMENT OF LOANS & ADVANCES TO BOARD EMPLOYEES
FOR THE YEAR 2010-11 (ESTIMATES)**

Sr.No	Particulars	Amount outstanding at the commencement of the year 2010-11	Estimated payments during the year 2010-11	Estimated receipts during the year 2010-11	Net payments during the year 2010-11	Estimated amount outstanding at the end of the year 2010-11
1	2	3	4	5	6	7
	ADVANCES BEARING INTEREST					(Rs.Lac)
1	House Building Advance	282	-	80	-80	202
2	Purchase of Vehicles					
	i) Car	8	-	2	-2	6
	ii) Scooter/Motor cycle	-18	-	-	-	-18
3	Purchase of other Conveyance-Bicycle	-	-	-	-	-
4	Purchase of Computers	2	-	1	-1	1
5	Other advances	-	-	-	-	-
	Total:	274	0	83	-83	191

STATEMENT-15

**STATEMENT SHOWING CAPITAL AND REVENUE RECEIPTS/
EXPENDITURE AND CLOSING CASH BALANCES**

Sr.No.	Particulars	Actuals 2008-09	Budget Estimates 2009-10	Revised Estimates 2009-10	Budget Estimates 2010-11
1	2	3	4	5	6
					(Rs.Lac)
	<u>RECEIPTS</u>				
1	Opening Cash Balance	18698	18698	33113	33113
2	Total Revenue Receipts	1193554	1259127	1332555	1424101
3	Total Capital Receipts including Depreciation	313724	504755	355734	486347
4	Total Suspense Head	-38758	7666900	4898600	5642900
5	Un-covered deficit	0	390975	15921	233322
	Total Receipts (1 to 5)	1487218	9840455	6635923	7819783
	<u>EXPENDITURE</u>				
6	Total Revenue Expenditure	1322816	1658215	1494910	1660398
7	Total Capital Expenditure	131289	501642	259300	493372
8	Total Suspense Head	0	7661900	4848600	5632900
9	Surplus Funding				
	Total Expenditure (6 to 8)	1454105	9821757	6602810	7786670
	Closing Cash Balance	33113	18698	33113	33113
	Grand Total :	1487218	9840455	6635923	7819783

ANNUAL FINANCIAL STATEMENT

2010-11

(ENGLISH VERSION)