

**ANNUAL ADMINISTRATIVE REPORT
2011-2012**

**वार्षिक प्रशासनिक रिपोर्ट
2011–2012**



**HIMACHAL PRADESH
ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION**
हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग

INDEX

Chapter	Contents	Page No.
	Preface	
1.	Commission its Organization, functions and duties	1-5
2.	Duties of the Division/Divisional Heads of the Commission	5-7
3.	Procedure followed in the decision making process, including channels of supervision and accountability	8
4.	Norms set by the Commission for the discharge of its functions	9
5.	Budget allocated to each of commission's agency indicating the particulars of all plans, proposed expenditures and reports on disbursements made	9-10
6.	Summary of the Commission's activities during the year	10-32
7.	Particulars of any arrangement that exists for consultation with, or representation by, the members of the public in relation to the formulation of its policy or implementation thereof	32
8.	Statement of the boards, councils, committees and other bodies consisting of two or more persons constituted as its part or for the purpose of its advice, and as to whether meetings of those boards, councils, committees and other bodies are open to the public, or the minutes of such meetings are accessible for public	33
9.	Directory of Commission's Officers and Employees	33
10.	Monthly remuneration received by each of commission's officers and employees including the system of compensation as provided in its regulations.	33-34
11.	Rules, Regulations, instructions, manuals and records, held by the Commission or under its control or used by Officers and employees for discharging its functions.	34-36
12.	Manner of execution of subsidy programmes, including the amount allocated and the details of beneficiaries of such programmes	36
13.	Particulars of recipients of concessions, permits or authorizations granted by it.	36
14.	Details in respect of the information available to or held by it, reduced in an electronic form.	36
15.	Particulars of facilities available to citizens for obtaining information, including the working hours of a library or reading room, if maintained, for public use.	36-37
16.	Names, designations and other particulars of the Public Information Officers	37
17.	Statement of the categories of documents that are held by the Commission or under its control.	37-38

ANNEXURES

Annexure No.	Contents	Page
I	Directory of the Commission	39
II	Salary of the Chairman, Officers and Employees	40
III	Details of staff.	41
IV	State Advisory Committee members of the Commission.	42
V	Cases pending in APTEL, High Court and Supreme Court of India.	43
VI	Status of complaints received and redressed by the forum for redressal of grievances of consumers.	44

PREFACE

The Legislation:-

The HP Electricity Regulatory Commission (HPERC) constituted under the Electricity Regulatory Commission Act, 1998 came into being in December 2000 and started functioning with effect from 06th January, 2001. At the time the electricity supply industry in the country was governed by three enactments namely, the Indian Electricity Act, 1910, the Electricity (Supply) Act, 1948 and the Electricity Regulatory Commission Act, 1998. Whereas the Act of 1910 created the basic legal framework for the electricity supply industry in India, the Act of 1948 mandated the creation of the State Electricity Boards (SEBs) which through successive five year plans undertook rapid growth expansion by utilizing plan funds. However, over a period of time, the performance of SEBs deteriorated owing inter-alia to the position of SEBs in not being able to take decisions on tariffs in a professional and independent manner and the tariff determination in practice being done by the State Governments. To address this issue and to provide for distancing of government from determination of tariffs the Electricity Regulatory Commission Act, 1998 was enacted. This Act created the Central Electricity Commission (CERC) and had the enabling provisions for the creation of State Electricity Regulatory Commissions by the States Governments. At the time of the 1998 enactment, 16 States had already notified/created their own State Electricity Regulatory Commissions either under the Central Act of 1998 or under their own Reforms Acts. Under the State Reforms Acts, States like Orissa, Haryana, Andhra Pradesh, Karnataka, Rajasthan and Uttar Pradesh had already undertaken reforms in the direction of unbundling SEBs into separate Generation, Transmission and Distribution Companies through their respective transfer schemes.

The Electricity Act, 2003 was enacted on 26th May, 2003 to consolidate the laws relating to generation, transmission, distribution, trading and use of electricity and generally for taking measures conducive to development of electricity industry, promoting competition therein, protecting interest of consumers and supply of electricity to all areas, rationalization of electricity tariff, ensuring transparent policies regarding subsidies, promotion of efficient and environmentally benign policies, constitution of Central Electricity Authority, Regulatory Commissions and establishment of Appellate Tribunal. This Act of 2003 mandated - private sector participation in generation, transmission and distribution, the distancing of Governments from regulatory responsibility, harmonisation and rationalisation of the previous three Central Acts of 1910, 1948 and 1998 into a single legislation while preserving core features other than those relating to the existence of SEBs, obviating the requirement of each State Government to pass its own Reforms Act while also obviating the regulating of licensees by the State Government and SEBs.

All State Electricity Regulatory Commissions constituted under the 2003 Act, the Central Electricity Regulatory Commissions and State Electricity Regulatory Commissions created under the 1998 Act and under the State Reforms Acts now function under the Electricity Act, 2003. These Commissions function as statutory bodies with a quasi judicial and legislative role.

Mandated functions for the State Commission by the Electricity Act, 2003:-

- a) Determine the tariff for generation, supply, transmission and wheeling of electricity, wholesale, bulk or retail, as the case may be, within the State;
- b) regulate electricity purchase and procurement process of distribution licensees including the price at which electricity shall be procured from the generating companies or licensees or from other sources through agreements for purchase of power for distribution and supply within the State;
- c) facilitate intra-State transmission and wheeling of electricity;
- d) issue licences to persons seeking to act as transmission licensees, distribution licensees and electricity traders with respect to their operations within the State;
- e) promote co-generation and generation of electricity from renewable sources of energy by providing suitable measures for connectivity with the grid and sale of electricity to any person, and also specify, for purchase of electricity from such sources, a percentage of the total consumption of electricity in the area of a distribution licensee;
- f) adjudicate upon the disputes between the licensees, and generating companies and to refer any dispute for arbitration;
- g) levy fee for the purposes of this Act;
- h) specify State Grid Code consistent with the Grid Code specified under clause (h) of subsection (1) of section 79;
- i) specify or enforce standards with respect to quality, continuity and reliability of service by licensees;
- j) fix the trading margin in the intra-State trading of electricity, if considered, necessary; and
- k) discharge such other functions as may be assigned to it under this Act.
- l) Advisory Functions to the State Government in the matters of:-
 - i. promotion of competition, efficiency and economy in activities of the electricity industry;
 - ii. promotion of investment in electricity industry;
 - iii. reorganization and restructuring of electricity industry in the State;
 - iv. matters concerning generation, transmission, distribution and trading of electricity or any other matter referred to the State Commission by that Government.

Tariff Regulation by the State Commission to be guided by the following:-

- a) the principles and methodologies specified by the Central Commission for determination of the tariff applicable to generating companies and transmission licensees;
- b) the generation, transmission, distribution and supply of electricity are conducted on commercial principles;
- c) the factors which would encourage competition, efficiency, economical use of the resources, good performance and optimum investments;
- d) safeguarding of consumers' interest and at the same time, recovery of the cost of electricity in a reasonable manner;
- e) the principles rewarding efficiency in performance;
- f) multi year tariff principles;
- g) that the tariff progressively reflects the cost of supply of electricity and also, reduces cross-subsidies in the manner specified by the Appropriate Commission;

- h) the promotion of co-generation and generation of electricity from renewable sources of energy;
- i) the National Electricity Policy and tariff policy:

Tariff determination exercise by the Commission to be done in a transparent manner:-

While fixing Tariffs, the Commission inter-alia considers the costs of power purchase, Operation and Maintenance (employee costs, repair and maintenance costs, administrative and general expenses), depreciation of assets, interest and financing costs, return on equity etc. and then determines the Annual Revenue Requirement of the licensee / generating company which then forms the basis for fixing tariffs to be recovered by the generating company from the licensee or by the licensee directly from its end consumers or from other licensees.

The main objective to be achieved by the Electricity Act, 2003 and the mandated role of the Commissions in the Act, is to enable the sector to develop on commercial principles by encouraging investment, competition and market development thereby ultimately benefiting the electricity consumers by providing them with quality supply at affordable rates through the removal of the existing barriers in the electricity supply industry.

CHAPTER-1

Commission its Organization functions and duties

1.1 The Commission

The Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission is a statutory organization/ body corporate established on 30.12.2000 under the Electricity Regulatory Commission Act, 1998 (14 of 1998) started its functioning from 6th January, 2001 with its headquarter at Shimla.

Enactment of the Electricity Act, 2003 (36 of 2003), generated much enthusiasm in the Indian power sector. The Act consolidates the laws relating to generation, transmission, distribution, trading and use of electricity, promotion and development of competition in electricity industry, safeguarding the interests of consumers and redressal of grievances, supply of electricity to all areas, rationalization of electricity tariff, lowering cross subsidy levels, promotion of efficiency and economy etc. conducive to environmentally benign policies.

The Commission by notification has framed several regulations to regulate and promote the power sector in the State as is mandated by the Act.

1.2 Objectives

1.3 Functions and Duties of the Commission

The main functions of the Commission is determination of tariff for generation, transmission, distribution and supply of electricity based on commercial principles that would encourage investments, competition and efficiency in power sector, at the same time safeguarding consumers' interest.

As per section 86(1) of the Electricity Act, 2003, the State Commission has been assigned the following mandatory functions: -

- To determine the tariff for generation, supply, transmission and wheeling of electricity, wholesale, bulk or retail, as the case may be, within the State:

Provided that where open access has been permitted to a category of consumers under section 42, the State Commission shall determine only the wheeling charges and surcharge thereon, if any, for the said category of consumers;

- To regulate electricity purchase and procurement process of distribution licensees including the price at which electricity shall be procured from the generating companies or licensees or from other sources through agreements for purchase of power for distribution and supply within the State;
- To facilitate intra-State transmission and wheeling of electricity;
- To issue licenses to persons seeking to act as transmission licensees, distribution licensees and electricity traders with respect to their operation within the State;
- To promote cogeneration and generation of electricity from renewable sources of energy by providing suitable measures for connectivity with the grid and sale of electricity to any person, and also specify, for purchase of electricity from such sources, a percentage of the total consumption of electricity in the area of a distribution licensee;
- To adjudicate upon the disputes between the licensees and generating companies and to refer any dispute for arbitration;
- To levy fee for the purposes of the Act;
- To specify State Grid Code consistent with the Grid Code specified under clause (h) of sub-section (1) of section 79;
- To specify or enforce standards with respect to quality, continuity and reliability of service by licensees;
- To fix the trading margin in the intra-State trading of electricity, if considered, necessary;
- To discharge such other functions as may be assigned to it under this Act.

The Commission under section 86(2) of the Electricity Act, 2003 can advise the State Government on all or any of the following matters, namely:-

- (i) Promotion of competition, efficiency and economy in activities of the electricity industry;
- (ii) Promotion of investment in electricity industry;
- (iii) Reorganization and restructuring of electricity industry in the State;
- (iv) Matters concerning generation, transmission, distribution and trading of electricity or any other matter referred by State Government.

The State Commission while framing tariff regulations and determining the tariff has to be guided by the following:-

- (a) the principles and methodologies specified by the Central Commission for determination of the tariff applicable to generating companies and transmission licensees;
- (b) the generation, transmission, distribution and supply of electricity are conducted on commercial principles;
- (c) the factors which would encourage competition, efficiency, economical use of the resources, good performance and optimum investments;
- (d) safeguarding of consumer's interest and at the same time, recovery of the cost of electricity in a reasonable manner;
- (e) the principles rewarding efficiency in performance;
- (f) multi-year tariff principles;
- (g) that the tariff progressively, reflects the cost of supply of electricity, and also, reduces and eliminates cross-subsidies within the period to be specified by the Appropriate Commission;
- (h) the promotion of co-generation and generation of electricity from renewable sources of energy;
- (i) the National electricity Policy and tariff policy.

1.4 Constitution of the Commission

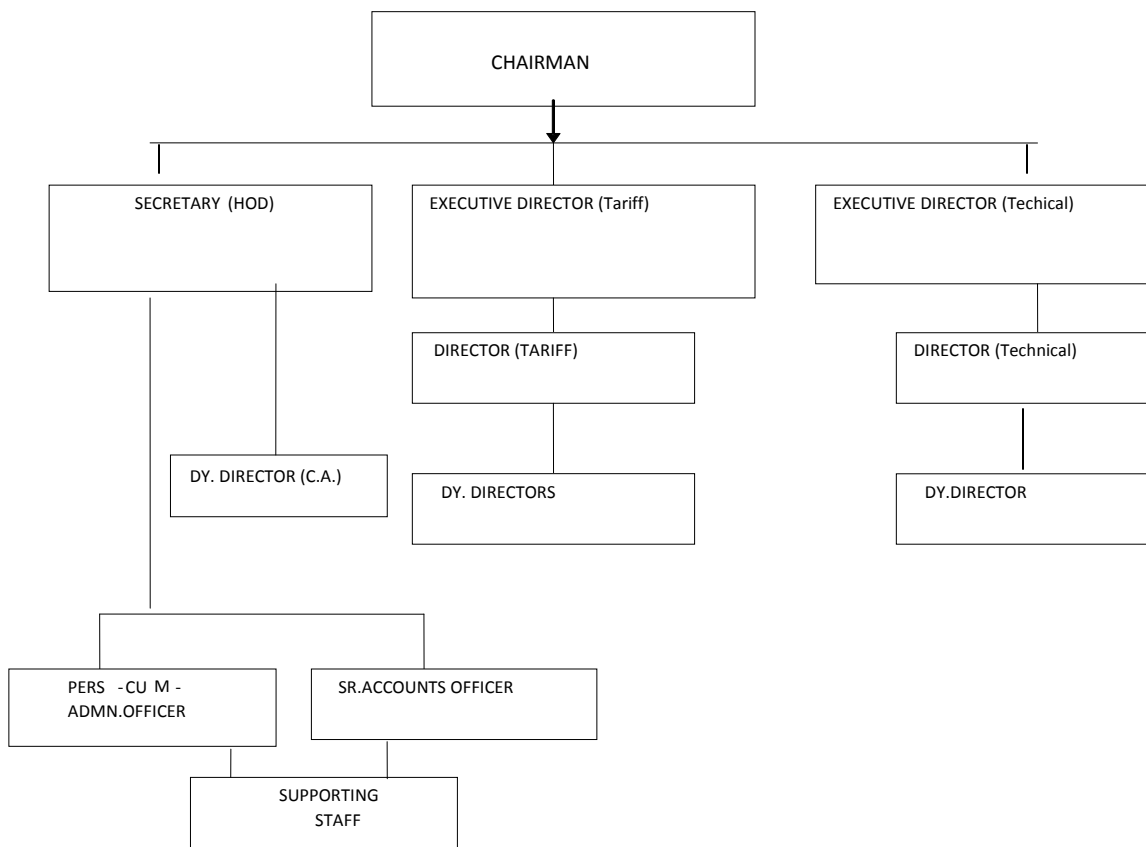
As per Section 82(4) of the Electricity Act, 2003, the constitution of the State Commission is as under:-

1. Chairperson	1
2. Members	2

The State Commission, at present is only one member Commission. Sh. S.S. Gupta was the first Chairman of the Commission w.e.f. 06.01.2001 to 05.01.2006 thereafter Sh. Yogesh Khana remained as Chairman W.e.f 31.01.2006 to 29.01.2011. Presently, Shri Subhash Chander Negi is the Chairman of the Commission w.e.f. 01.02.2011.

1.5 Organisational Structure of the Commission

The Commission has its only office at Shimla. The organisational structure is best depicted by the following organisational chart:-



1. Administration Division

This Division is headed by the Secretary of the Commission who is a senior member of HP Administrative Service and provides a vital support service to the Commission in administration, finance and legal matters, recruitment of executive and non-executive staff and overseeing operational matters such as budget, purchases and procurement, maintenance and care taking, personnel management, legal and court matters, training and performance appraisal etc. are its key functions.

2. Technical Division

This Division deals with Regulatory affairs which comprise of framing of Regulations, Grid Code, and Distribution Code, supply Code etc. Associated functions, the preparation and review of cost allocation and rate design proposals, analysis and

assessment of T&D losses, evaluation of technical performance and standards of service, load forecasts, power purchase agreements etc. This Division is headed by Executive Director which is in the rank of Chief Engineer (Electrical).

3. Tariff Division

This Division deals with determination of tariff of utilities in the areas of generation, transmission and distribution of electricity, planning of long term tariff settings, providing of adequate financial and economic input into tariff process, review of the financial performance and compliance reports of utilities. This Division is headed by Executive Director which is in the rank of Chief Engineer (Electrical).

List of the Chairman, Officers and Employees is at **Annexure-III**.

CHAPTER-2

Duties of the Division/Divisional Heads of the Commission

The main duties as assigned to different employees of the Commission are detailed below against each post. However, in view of exigencies of public service, any other duty/assignment commensurate with his status can be assigned to them.

(1) Secretary

Secretary is the administrative head of the Secretariat of the Commission. He is an interface between the Commission and various wings of the Commission and the Centre and institutions. He advises the Commission on all matters of policy and administration. In particular, the Secretary performs the following functions:-

1. To discharge functions as Head of Department of the Commission and such other functions under the provisions of FRs & SRs, HP Financial Rules and other Civil Service Rules adopted for the Commission.
2. To act as ex-Officio-Secretary to organize periodical meetings of State Advisory Committee and finalization of minutes thereof under HPERC (State Advisory Committee) Regulations.
3. To discharge duties as per provisions specified in HPERC (Conduct of Business) Regulation 2005:-
 - (a) to receive or cause to receive all petitions, applications, other filings or references pertaining to the Commission;

- (b) to prepare or cause to prepare the briefs and summaries of all such filings presented before the Commission;
 - (c) to assist the Commission in proceedings conducted by the Commission;
 - (d) to authenticate the orders passed by the Commission;
 - (e) to ensure compliance of the orders passed by the Commission;
 - (f) to collect or cause to collect from the State Government, the Central Government and their agencies, the State Electricity Boards or other offices, companies and firms or any other person as may be directed by the Commission, such information as may be considered useful for the purpose of efficient discharge of the functions of the Commission under the Act;
 - (g) to maintain a copy of statutory notification, rules, orders and directions made under the Act by the Central Govt., CEA, the State Government and CERC.
 - (h) to maintain in chronological order the authentic copies of regulations, statutory notification, order of the Commission and to keep the register containing their particulars.
 - (i) to provide all orders, directions and regulations made by the Commission on the website of the Commission.
 - (j) to accept on behalf of the Commission, the service of the summon and he also signs and verify the complaints and pleadings.
4. To ensure proper conduct and discipline of the officers/staff of the Commission.
 5. To discharge any other functions assigned in any regulation under provisions of Electricity Act, 2003.

(2) Executive Director (Technical)

1. To provide expert advice to the Commission on issues relating to engineering, economics, statistics and other technical elements of policy analysis;
2. To understand and analyze the technical aspects of the evidence presented and assist in writing Commission's orders;
3. Undertake specific tasks, pertaining to cost allocation and rate design proposals, analysing and evaluating utility planning and operating decisions, reviewing plans and

- specifications of major utility construction projects, inspecting system improvement on site, monitoring utility reports, evaluating technical performance and standards of service;
4. Examine, analyze and evaluate the Power Purchase Agreements (PPAs);
 5. Assist the Commission in issuing licenses to person seeking to act as transmission licensee, distribution licensees and electricity traders with respect to their operations within the State.
 6. Review and approval of all investment programmes, technical standards and procedures, grid and distribution codes, service standards, financial and economic standards, technical inspection and collection, compilation and analysis of technical data;
 7. Prepare and review all relevant Regulations under the Electricity Act, 2003;
 8. Inter State and intrastate transmission issues and other provision related to transmission facilities and distribution of electricity;
 9. Promote cogeneration and generation of electricity from renewable sources of energy by providing suitable measures for connectivity with the grid and sale of electricity to any person, and also specify consumption of electricity in the area of a distribution licensee.

(3) Executive Director (Tariff)

1. Framing of Tariff Regulations and to determine tariff for generation, supply, transmission and wheeling of electricity, wholesale, bulk or retail as the case may be within the state.
2. Determining the tariff related matters keeping in view the National Electricity Policy, Plan and State Electricity Policy published if any by the Govt.
3. Assist Commission in preparation of testimony and other material relating to cost of capital, rate cost of capital, rate base, revenues, expenses, depreciation and tariff design etc.
4. Assist in the preparation of questions for cross-examination on accounting and finance matters, present direct testimony, evaluate rate case exhibits and advise the Commission on financial and economic issues.
5. Review and approval of all investment and development of the utilities.
6. Review of financial performance and compliance reports as well as submission of major incidents by the utilities.

CHAPTER-3

Procedure followed in the decision making process, including channels of supervision and accountability

The Electricity Act, 2003 empowers the State Commission inter alia the framing of different regulations, issuing orders under these regulations and the act and disposal of petitions brought before it from time to time. While discharging these responsibilities, the Commission takes decision within the provisions of Act, Rules, Regulations, CPC, orders of Central Electricity Regulatory Commission/Appellate Tribunal for Electricity/Supreme Court of India competent court and the provisions of Tariff Policy, Electricity Policy, Forum of Regulator's recommendations etc. The procedure adopted for holding the proceedings before the Commission is specified in Chapter-II of the Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission (Conduct of Business) Regulations, 2005. Commission takes its decision independently in quasi judicial function and wherever technical support is required, it consults its technical team as well as the consultants appointed by it. So far as decision making internal to Commission is concerned, the vertical reporting system is adopted by the officers and staff in discharge of their duties/work and the major decision-making is at the level of the Commission. However, routine decisions are taken in terms of rules and regulations and delegation of powers.

The Commission has structured its working through three Divisions namely Administration, Finance and Legal Division, Technical Analysis Division and Tariff and Financial Analysis Division. Three Divisions are headed by the Secretary, Executive Director (Technical) and (Tariff) respectively. All matters relating to the respective Divisions are dealt by the supporting staff posted therein or directly by the technical officers and the staff is answerable to the head of branch. Similarly Heads of all Division submit the papers and reports to the Chairman/Commission. While exercising power and discharging its duties, the State Commission ensures utmost transparency in its decision-making and follows the principles of natural justice including personal and public hearings.

CHAPTER-4

Norms set by the Commission for the discharge of its functions.

The working of the Commission is regulated in terms of the Electricity Act, 2003, relevant rules and regulations and Govt. policies. In main spheres, the Electricity Act, 2003 specify the time limit for decisions under its major functions such as tariff determination and issuing of licenses. These fare all the matters pertaining to tariff determination or arising out of or related to tariff determination are also expected to be decided as per time schedule of 120 days prescribed under the Act. However, due care is also taken to ensure that the principles of the natural justices is met. Norms for discharging of various functions as provided in the Office Manual for Government Department are also being followed by the Commission. So far as the norms for sanctioning various expenditure is concerned, the Commission in terms of rule 5 of the Fund Rules has prescribed a financial procedure/delegation amongst Commission, Chairman, Secretary and Drawing and Disbursing Officer for sanctioning various kinds of expenditure.

In such a way, the Commission functions under the set procedures and prescribed norms.

CHAPTER-5

Budget allocated to each of commission's agency indicating the particulars of all plans, proposed expenditures and reports on disbursements made

The Commission receives budget from the State Government annually in the shape of Grant-in-aid for carrying out its various functions. Rs.90.00 lacs were allotted to this Commission for the year 2011-12 as Grant-in-aid under Major Head of Account: 2801-80-800-01-soon-41. No further allocation of funds is made by the Commission as it has no subordinate offices. All the receipts and payments of the Commission were regulated through Commission's own Fund as established and made operative vide GoHP notification No. MPP-A (3)-7/2004 dated 03.05.2007. The Annual Accounts of the Commission for the year 2010-11 were prepared on the prescribed formats as contained

in the Fund Rules. The accounts of the Commission are being prepared in the shape of Receipt and Payment Account, Income & Expenditure Account and Balance Sheet.

The total income of the Commission for the financial year 2011-12 works-out to Rs.392.66 lacs, whereas the expenditure for the relevant year was Rs.295.61 lacs, thereby the excess of income over expenditure as disclosed by the Income and Expenditure Account of the year ended 31.03.2012 works-out to Rs.97.05 lacs.

5.1 Financial position of the Commission

The financial position of the Commission as on 31.03.2012 is as under:-

(Rs. in lacs)			
Liabilities		Assets	
Particulars	Amount	Particulars	Amount
Accumulated excess of income over expenditure	1499.38	Fixed Assets	25.75
Current liabilities & Provisions	51.13	Investments	1329.26
		Other Current Assets & Advances	160.33
		Deposits	0.57
		Cash & Bank Balances	34.60
Total:-	1550.51		1550.51

5.2 Laying of Annual Accounts of the Commission in Vidhan Sabha

The Annual Accounts of the Commission for the year 2010-11 were prepared as per provisions as contained in Fund Rules and accounts so certified by the C.A.G. of India together with Audit report thereon were forwarded to the State Govt. for laying the same before the State Legislative Assembly as per requirement of rule 7(4) of HPERC Fund Rules and the same were laid on the table of the House on dated 04.04.2012.

CHAPTER-6

Summary of Commission's Activities during the year

During the year, the following activities have been undertaken by the Commission:-

6.1 Administration, Finance & Legal Division

During the year 2011-12, the Annual Administrative Report and Annual Accounts for the year 2010-11 were finalised and sent to Government for laying the same before the State Legislature. All purchases and procurements were made as per requirement of the Commission. Apart from above, all regulations finalised by the Commission during the year were also laid before the State Legislature. Audit of the Commission for the year 2010-11 was got conducted from the audit team of the office of C & AG of India. During the year, the Commission sponsored its officers for following trainings/conferences/workshops/meetings within and outside the State:-

- Building Infrastructure: Challenges and Opportunities
- Power Transmission in India
- Smart Grid Vision for India's Power Sector
- Solar Power in India
- Issues related to Open Access
- Resurgent PSUs –Vibrant India–Competitive, Contemporary and Complaint
- International Exhibition and Conference on Power Sector
- Infrastructure Regulation & Reform
- Legal aspects of Power sector Regulation: experiences and Enforcement Issues
- Renewable Energy Certificates (REC)
- Rejuvenating women workforce in 21st Century: issues and challenges
- Infrastructure Regulation & Reform
- Passive solar Building Technology

The details of participation by the Chairman and Officers in the Training/Conferences/Meetings etc. during the year 2011-12 are as under:-

Sr. No.	Name	Designation	Programme	Period
1.	Subhash C. Negi	Chairman	Workshop on “Sharing of inter-state transmission charges and losses”	17.08.2011
			Renewable energy	11-01-2012
			Working group on Renewable Energy	26 th March 2012
2.	Sh. R. S. Jalta,	Executive Director (TA)	6 th International Hydro Power Convention “Speedier Harnessing of Hydro Power Potential in Northern Himalayas”	26 th – 27 th April, 2011.
			Workshop on “Sharing of inter-state transmission charges and losses”	17.08.2011
3.	Sh. Shashi K.	Executive	Power Business, Tariff and Regulation.	20-21

	Joshi	Director (TFA)		September 2011
4.	Sh. Tushar Gupta	Director	Training Programme on “Open Access, Power Trading and Tariff- ABT Scenario”	1 st to 5 th August, 2011
5.	Ajay Chadha	Dy. Director	Capacity Building workshops on REC Mechanism for Stake Holders of Northern Region.	10 th May 2011
			4 th Capacity Building programme for Officers of Electricity Regulatory Commission at IIT Kanpur.	18-23 July 2011
			Capacity Building programme	18-23 July 2011
			Capacity Building Program at IIT Kanpur and bangkok.	4-9 March 2012
6.	Rajiv Sindhu	Dy. Director	Protection of Consumer Interest	21-23 March 2012
7.	Lukesh Thakur	Director	11 th Core Course of SAFIR	27 th Feb to 2 nd March -2012
8.	Susheel Kashyap	Superintendent	Disciplinary Proceeding/conduct Rule/Department Enquiry	02.01.2012 to 04.01.2012
9.	Chander Verma	Sr. Accounts Officer	Direct Trainers Skills	14-10-11 to 18.10.2011
10.	B S Kanwar	PA	Advanced Computer Course	16.01.2012 to 18.01.2012
11.	Dinesh Chauhan	Clerk	Advanced Computer Course	16.01.2012 to 18.01.2012
Workshop on “REC Framework “Challenges, Opportunities and Way Forward” was organized by HPERC for all stakeholders in the state on 4 th May 2011 at Shimla				

6.1.1 Adjudication - Cases before the State Commission

In the Commission, the petitions, replies, rejoinders and objections are examined and scrutinized by the Officers and Staff of the Commission. During the financial year 2011-12, out of 26 fresh petitions received by the Commission from various petitioners and stakeholders under the Electricity Act, 2003, it decided and disposed of 25 petitions whereas 1 petition were pending for adjudication as on 31.03.2012. The details of petition filed, decided & pending cases are as under:-

No.	Case			Description of the case	Date of receipt	Date of disposal
	No.	Plaintiff, Appellant or Petitioner	Defendant or Respondent			
1	Petition No.76/2011	M/s KKK Hydro Power Ltd.	HPSEBL	Petition U/S 86 & 94 of the Electricity Act,2003	18.05.2011	25.06.2011

2	Petition No.81/2011	Govt. of H.P. through Pr. Secy (MPP&P)	M/S Himachal Small Hydro Power Association and others	Review Petition for review of order dated 24.01.2011	24.05.2011	24.10.2011
3	Petition No.83/2011	HPSEBL	M/S Himachal Small Hydro Power Association and others	Review Petition for review of order dated 24.01.2011	24.05.2011	24.10.2011
4	Petition No.103/2011	M/s Prodigy Hydro Power Ltd.	HPSEBL	Petition for approval of PPA	02.07.2011	18.6.2012
5	Review Petition No. 119/2011	HPSEBL		Petition U/s 94(1) of Indian Electricity Act,2003	01.10.2011	23.4.2012
6	Petition No. 121/2011	Four seasons Power Private Ltd.	HPSEBL	Petition Under section 62 of the Electricity Act,2003	25.10.2011	Pending due to High Court's Stay case
7	Petition No.122/2011	HPSEBL		Petition seeking amendment in security deposit regulation, 2005.	09.08.2011	03.11.2011
8	Petition No.123/2011	HPSEBL		Petition seeking amendment in Electricity (Ombudsman) regulation, 2004.	09.08.2011	03.11.2011
9	Petition No.124/2011	JPVL	HPSEBL	Review Petition for truing up of the tariff for sale of power from Baspa-II HEP.	18.11.2011	23.04.2012

10	Petition No.125/2011	HPSLDS		Petition for filing of the ARR for State Load Despatch Centre for the 1st Control Period 2011-12,2012-13 and 2013-14.	18.11.2011	05.01.2013
11	Petition NO.126/2011	Belij Hydro Power Private Ltd.	HPSEBL	Petition Under Section 62 and section 86(1)(a) and section 86(1)(e) of the Electricity Act,2003	23.11.2011	28.04.2012
12	Petition No. 127/2011		HPSEBL	PPA	24.11.2011	07.01.2012
13	Review Petition No.128/2011	HPPTCL		Determination of MYT (ARR) for the FY 2011-12 to FY 2013-14 under the MYT Control Period (FY 2011-12 to FY 2013-14).	01.12.2011	05.01.2013
14	Petition 129/2011	M/s Sturdy Industries Ltd.	HPSEBL	PPA	02.12.2011	20.01.2012
15	Petition No.130/2011	M/s Manimahesh Hydel Power Project	HPSEBL	PPA	02.12.2011	20.01.2012
16	Petition No 131/2011	H.P. Govt. Energy Development Agency (HIMURJA)	HPSEBL	PPA	02.12.2011	16.06.2012

17	Petition No.135/201 1	JPVL	HPSEBL	Petition/ Application seeking truing up of the tariff for sale of Power from Baspa-II, HEP to HPSEBL for 2003-04 to 2007-08.	08.12.2011	23.04.2012
18	Petition No.136/201 1	Sai Engineering	HPSEBL	Petition u/s 86(1) (f) of the Electricity Act, 2003 read with regulation 68 of CBR, 2005.	8.12.2011	17.03.2012
19	Petition No.137/201 1	HPSEBL		ARR for first APR of the second MYT Order for control period FY 2012 to 2014.	24.12.2011	23.04.2012
20	Petition No.3/2012	BBN	HPSEBL	Recovery of Expenditure for supply of Electricity Regulations, 05	16.01.2012	03.03.2012
21	Petition No.6/2012	IQU Hydro Power Company Pvt. Ltd.	HPSEBL	Petition for allowing the use of common transmission line.	31.1.2012	18.02.2012
22	Petition No.7/2012	Neogal Power Company Pvt. Ltd.	HPSEBL	Petition for allowing the use of common transmission line.	31.1.2012	18.02.2012

23	Petition No.8/2012	Awa Power Company Pvt. Ltd.	HPSEBL	Petition for allowing the use of common transmission line.	31.1.2012	18.02.2012
24.	Petition No.12/2012	P.N. Bhardwaj	HPSEBL	Appeal under section 42(1) and section 57(1) of EA,03	08.02.2012	Pending for disposal
25	Petition No.49/2012	Harrisons Hydel Construction Pvt. Ltd.	HPSEBL	Petition Under Section and 94 of Electricity Act,2003	06.03.2012	Pending for disposal
26	Petition No.56/2012	Himalayan Crest Power Pvt. Ltd.	HPSEBL	Application for rectification of orders dated 23-10-2012 in petition No. 163/2010.	17.03.2012	16.06.2012
27	Petition No.63/2012	Sai Engineering	HPSEBL	Petition under Section 86 of the Electricity Act,2003	30.03.2012	16.07.2012

The Commission received 27 cases between 1-4-2011 to 31-3-2012; out of which 24 cases were decided and 03 cases are pending adjudication with the Commission.

List of pending cases prior to 01-04-2011 in the Commission

Sr. No.	Petition No.	Petitioner	Respondent	Remarks
1.	Petition No.111/2010	Jala Shakti Hydro Power Ltd.	HPSEBL	Pending due to High Court's Stay order
2.	Petition No.20/2011	M/s Usaka Hydro Power	HPSEB	-do-
3	Petition No.26/2011	Sarabai Enterprises	HPSEBL	-do-
4.	Petition No.06/2011	KKK Hydro	HPSEBL	-do-
5.	Petition No. 121/2010	DSL Hydro Watt	HPSEBL	Pending due to CWP before the Hon'ble High Court

7.	Petition No 135/2010	M/s Ginni Global	HPSEBL	-do-
8.	Petition Nol.139/2010	Himkailash Hydro	HPSEBL	-do-
9.	Petition No.142/2010	Dharamshala Hydro	HPSEBL	-do-
10.	Petition No.143/2010	Ms Gowthami Hydroq	HPSEBL	-do-
11.	Petition No.175/2010	Niziveedu Seed	HPSEBL	-do-
12.	Petition No.108/2010	Ms Astha Hydro	HPSEBL	-do-
13.	Petition No.137/2010	M/s Mangalam Hydro	HPSEBL	-do-
14.	Rev.Petition No. 19/2011	JPVL	HPSEBL	Pending for disposal
14 cases are pending adjudication before the Commission prior to 1-4-2011 due to reasons given above and 03 cases which were received between 1-4-2011 to 31-3-2012 are pending for disposal i.e. total 17 cases are pending before the Commission for disposal.				

6.1.2 Cases before the Appellate Tribunal for Electricity (APTEL), Hon'ble High Court and Supreme Court of India

The Commission staff looks after legal work relating to preparation of comments and liaison with its counsels in the APTEL, High Court and Supreme Court and for preparation and filing of petitions/counter affidavits and apprises the Commission about the latest developments in pending cases, beside giving or seeking legal advice, vetting of court replies and in finalising regulations of the Commission. The details of petitions/cases filed, decided and pending in APTEL, High Court and Supreme Court are shown at **Annexure-V**.

6.2 Regulations, Amendments and Notification issued during the financial year 2011-12:

6.2.1 Formulation of Regulations

- HPERC (Demand Side Management) Regulations, 2011 published in HP Rajpatra on date 12.10.2011
- Broadly Demand Side Management (DSM) means the measure taken by the distribution licensee affecting the activities beyond the consumer's energy meter with a objective of altering the end use of electricity i.e. shifting the demand increase/decrease of demand for particular period etc. Despite the growth in supply, its power systems are struggling to overcome chronic power shortage and poor power quality with demand exceeding supply, serve peak (around 13%) and energy (around 10%) shortage

continue epidemic the sector. Demand Side Management is an alternative approach which has gained favour in recent years. This approach looks at augmenting capacity by way of saving on energy use by the existing consumers. Every MW which is averted from the existing load is free to be delivered to the new consumers.

In addition to above, the Commission has also framed the following Tariff and SLDC Regulations, under the Regulatory framework of which the Commission determines the Retail Supply Tariff, Generation Tariff, Transmission Tariff and SLDC fees and charges. These Regulations set the framework within which the tariffs are determined by the Commission taking into account various costs such as Power Purchase, O&M (Employee, R&M, A&G) costs, Depreciation, Interest and Financing Charges, Return on Equity (RoE) etc. These Regulations also specify the manner and time for filing petitions by the Distribution Utility, State Transmission Utility (STU), Generator or the SLDC as the case may be for the determination of their respective tariffs by the Commission.

- HPERC (Terms and Conditions for Determination of Wheeling Tariff and Retail Supply Tariff) Regulations, 2011, published in HP Rajpatra on date 2nd April, 2011;
- HPERC (Terms and Conditions for Determination of Hydro Generation Tariff) Regulations, 2011, published in HP Rajpatra on date 2nd April, 2011;
- HPERC (Terms and Conditions for Determination of Transmission Tariff) Regulations, 2011, published in HP Rajpatra on date 2nd April, 2011;
- HPERC (Levy and Collection of Fees and Charges by State Load Despatch Centre) Regulations, 2011, published in HP Rajpatra on date 2nd June, 2011.

6.2.2 Amendments to Regulations

In addition to framing of above regulations, the Commission notified the following amendment regulations.

- HPERC (Distribution Performance Standards) (First Amendment) Regulations, 2011.
- The HPERC has notified the regulation i.e. HPERC (Distribution Performance Standards) Regulations, 2010. The regulation provides the time lines for providing different services to the electricity consumers of the States like supply of electricity, service line/fuse fault repairs. The Commission have also made a provision for payment of compensation to the consumers on failure to meet the standard time limits provided in these regulation to handle the complaint/services.
- HPERC (Eligibility Conditions for being a Electricity Trader) (First Amendment) Regulations, 2011.
- The Commission has notified the HPERC (Eligibility Conditions for being an Electrical Trader) Regulations, 2008 on 23rd July, 2008. These regulations provide terms and conditions for Intra-State Trading Licensee. Certain provision related to dis-qualifications for traders has been amended by aforesaid amendment as per the Hon'ble Supreme Court judgment in civil appeal No.3457-3458 of 2009 dated 11.05.2009.

- HPERC (Renewable Power Purchase Obligation and its compliance) (First Amendment) Regulations, 2011.
- Section 86 (1)(e) of the Electricity Act, 2003 casts responsibility upon the State Electricity Regulatory Commissions to specify a certain percentage of power distribution licensee consumes to be purchased from renewable sources of energy. The National Action Plan on Climate Change (NAPCC) has set a target of 5% renewable energy purchase for FY 2009-10 which will increase by 1% for next 10 years, the NAPCC further recommends strong regulatory measures to fulfill these targets. The tariff policy, 2006 has already amended for Solar Renewable Power purchase obligations. Accordingly, the HPERC has amended its regulations i.e. HPERC (Renewable Power Purchase Obligation and its compliance) Regulations, 2010 vide aforesaid notification dated 3rd October, 2011. On non fulfillment of renewable purchase obligation the obligated entities shall buy renewable energy certificates from power exchanges which are available from the renewable power producer for the green attributes of their power generation.
- HPERC (Security Deposit) (First Amendment) Regulations, 2011.
- HPERC (Terms and Conditions for Determination of Hydro Generation Tariff) (First Amendment) Regulations, 2011.
- The first amendment has carried out to refer benchmarks norms/guidelines laid on by the Central Electricity Authority for ascertaining the capital cost etc. of Hydro Power Projects by the Commission.

All the regulations notified so far by the Commission are available on the Commission's website.

6.2.3 Codes & Standards

- (a) The Commission has been proactive in the implementation of Codes i.e. Supply and Distribution Codes.

6.2.4 Other Notifications/Orders

The following notification/orders /approvals were issued during the year 2011-12.

HPERC (Determination of Open Access Charges) Order, 2011.

Order on APPC (Average Pooled Purchased Cost) dated 14th June, 2011.

Notification regarding applicability of Open Access Regulations in transmission under the HPERC (Grant of Connectivity, Long-Term and Medium-Term Intra-State Open Access and related materials) Regulations, 2010 has been issued.

6.2.5 Power Purchase approvals

The State Electricity Regulatory Commissions have to determine the tariff in accordance with the provision of the section 62 of the Electricity Act, 2003 for – (a) supply of electricity by a generating company to the distribution licensee. Accordingly, HPSEB Ltd. a distribution licensee in the State required approval for its power purchase agreements with the power generating companies. The PPAs received and action taken by the Commission during 2011-12 are given below:-

LIST of PPAs APPROVED BY THE COMMISSION

<i>Sr. No.</i>	<i>Name of the Project</i>	<i>Installed capacity in MW</i>	<i>Rate approved per unit</i>	<i>District in which located</i>	<i>Date of approval of PPA</i>
1	Dikleri Hydro Electric Project	2.00 MW	@ Rs.2.95 per kWh	Chamba	20.01.2011
2	Salanti Hydro Electric Project	1.20 MW	@ Rs.2.95 per kWh	Shimla	20.01.2011

6.2.6 Examination/Comments on documents

Various documents issued by CERC, FOIR, Ministry of Power, Govt. of India GoHP were examined and comments/views supplied.

6.2.7 Approval of Cost data

In pursuance to regulation 13 of HPERC (Recovery of Expenditure for Supply of Electricity) Regulations, 2005, cost data book w.r.t EHV, HV and LT equipment for the FY 2011-12, as submitted by the board, was examined and approval granted.

6.2.8 Demand Side Management (DSM) and Energy Efficiency (EE)

Commission took initiative for preparation of Comprehensive Demand Side Management (DSM) and Energy Efficiency (EE) plan, and award of consultancy services was placed on M/s Price Water House Coopers. Capacity building training imparted to officers of HPERC, HPSEBL & SDA (DOE) during Jan., 2011. HPERC (Demand Side Management) Regulations, 2011 has notified in the Rajpatra Himachal Pradesh on dated 12.10.2011.

6.2.9 Renewable Power Purchase Obligations

In order to promote generation from renewable sources, the Central Electricity Regulatory Commission has framed Regulations and issued orders for giving effect to the Renewable Energy Certificates framed work and this Commission has also framed the Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission(Renewable Power Purchase Obligations and its Compliance) Regulations, 2010 by adopting the Central Electricity Regulatory Commission (Terms & Conditions for Reorganizations and Issuance of Renewable Energy Certificates for Renewable Energy Generation) Regulations, 2010.

HPERC to sensitize and to make aware the stakeholders for REC mechanism (Renewable Energy Certificates) has held a workshop on '**REC Framework: Challenges, Opportunities and Way Forward**' on 4th May, 2011 in Shimla. As per the discussion /interaction with stakeholders in the workshop the Commission has framed a Model Power Purchase Agreement for Small Hydro Projects under REC mechanism.

6.2.10 Other activities

- Implementation of the Regulations.
- Monitoring the progress of Evacuation System for small hydro projects through Empowered Committee meeting constituted under Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission (Power Procurement from Renewable Sources and Co-generation by Distribution Licensee) Regulations, 2007.
- Examination of POC transmission pricing mechanism adopted by the CERC.

6.3 Orders relating to Tariff

- 1) Processing Tariff petitions filed by the Himachal Pradesh State Electricity Board Ltd. (HPSEBL), the Himachal Pradesh Power Transmission Corporation Ltd. (HPPTCL) and by Messers Jaiprakash Power Ventures Ltd (JPVL) in respect of Baspa-II 300 MW HEP for the determination of their respective Annual Revenue Requirement (ARR) for the second Multi Year Tariff (MYT) control period and Tariff for FY2011-12. The following Tariff Orders were issued by the Commission:-

- (a) Tariff Order dated 19th July, 2011 for Determination of Aggregate Revenue Requirement (ARR) for the Multi Year Tariff petition of the 2nd MYT Control Period

(FY12- FY14) under section 62 of the Electricity Act, 2003) (including True –Up of FY 2009-10) in respect of the petition filed by the HPSEBL.

- (b) Order dated 7th July, 2011 for Determination of the Capital Cost of Larji Hydro Electric Project (126 MW) Truing-up of annual Fixed Charges from FY 2007-08 to FY 2010-2011 and Suo-Motu Determination of Generation Tariff for the Second MYT control period from FY 2011-12 to FY 2013-14 in respect of the petition filed by the HPSEBL.
- (c) Tariff Order dated 15th July, 2011 for Determination of tariff for sale of power from Baspa II, 300 MW Hydro Power Plant located on River Baspa (tributary of River Satluj), District Kinnaur (H.P.) to Himachal Pradesh State Electricity Board Limited in respect of the petition filed by M/s JPVL.
- (d) Tariff Order dated 14th July, 2011 for Determination of Aggregate Revenue Requirement (ARR) for the Multi Year Tariff petition of the 2nd MYT Control Period (FY12- FY14) under section 62 of the Electricity Act, 2003 in respect of the petition filed by the HPPTCL.

A Brief Description of determinations made in the above Tariff Orders is as follows:-

1. Approved ARR of Distribution business for the Control Period (Rs. Cr.)

Particulars	FY12	FY13	FY14
Power Purchase Expenses	2097.21	2252.44	2607.56
PGCIL Charges	161.66	169.74	178.23
HPPTCL Charges	11.71	12.05	11.92
Operation & Maintenance Costs	912.17	943.32	974.77
Employee Cost	845.09	871.78	896.00
R&M Cost	30.81	32.83	36.45
A&G Cost	36.26	38.71	42.33
Interest & Financing Charges	87.20	92.47	121.19
Depreciation	89.21	97.11	109.02
Return on Equity	30.24	30.24	30.24
Public Interaction Program	0.52	0.00	0.00
Less: Non Tariff Income	289.29	349.00	259.20
Less: Capitalisation of Expenses	31.39	92.00	65.83
Aggregate Revenue Requirement	3069.23	3156.38	3707.91

2. The Retail supply tariff determined by the Commission for FY12 for various categories of consumers is tabulated below:-

S.No.	Category/ description	Tariff approved by the HPERC	Government Subsidy	Effective Rate after subsidy
1	Domestic:			
(a)	Consumer service Charges (Rs./month)			
(i)	BPL	10.00	0	10.00
(ii)	Others	30.00	0	30.00
(b)	Energy Charges: (Rs/kWh)			
(i)	<u>BPL Families</u>			
	Up to 40 units/month	2.50	1.80	0.70
(ii)	<u>Others</u>			
(i)	0-40 units/month	2.85	1.85	1.00
(ii)	0-125 units/ month	3.00	1.90	1.10
(iii)	126-250 units per month	3.90	1.70	2.20
(iv)	Above 250 units per month	4.00	0.75	3.25
(c)	Prepaid Metering	3.00	1.90	1.10
2	Non - Domestic Non -Commercial (NDNCS)			
(a)	Single -part tariff for CL up to 20 KW			
(i)	Consumer service Charges (Rs./month)	60.00		
(ii)	EnergyCharges (Rs/ kWh)	4.45		
(b)	Two -part tariff for CL above 20 KW			
(i)	Consumer service Charges (Rs./month)	120.00		
(ii)	EnergyCharges (Rs/ kVAh)	4.00		
(iii)	Demand Charges (Rs./kVA)	120.00		
3	<u>Commercial (CS)</u>			
(a)	Single -part tariff for CL up to 20 KW			
(i)	Consumer servce Charges (Charges -1)	60.00		
(ii)	EnergyCharges (Rs/ kWh)	4.60		
(b)	Two -part tariff for CL above 20 KW			
(i)	Consumer service Charges (Rs./month)			
	20-100kW	120.00		
	Above 100kW	240.00		
(ii)	EnergyCharges (Rs/ kVAh)			
	20-100kW	4.20		
	Above 100kW	4.10		
(iii)	Demand Charges (Rs./kVA)			
	20-100kW	75.00		
	Above 100kW	120.00		
4	SMS- Small & Medium Supply			
(a)	Single -part tariff for CL up to 20 KW			
(i)	Consumer service Charges (Rs./month)	80.00		
(ii)	EnergyCharges (Rs/ kWh)	4.10		
(b)	Two -part tariff for CL above 20 KW			

(i)	Consumer service Charges (Rs./month)	150.00		
(ii)	EnergyCharges (Rs/ kVAh)	3.70		
(iii)	Demand Charges (Rs./kVA)	70.00		
(c)	Peak Load exemption Charges (PLEC)			
(i)	Energy Charges: (Rs/kVAh)	6.60		
(ii)	Demand Charges (Rs./kVA)	60.00		
(d)	Peak Load Violation Charges (PLVC)			
(i)	Energy Charges: (Rs/kVAh)	9.90		
(ii)	Demand Charges (Rs./kVA)	300.00		
5	Large Industrial Power Supply (LIP)			
(a)	Consumer service Charges (Rs./month)			
(i)	EHT	350.00		
(ii)	HT	350.00		
(b)	Energy Charges (Rs./kVAh)			
	EHT			
	Upto 300KVAh /KVA of contrace demand	3.35		
	Remaining energy during the month	3.60		
	HT			
	Upto 300KVAh /KVA of contrace demand	3.45		
	Remaining energy during the month	3.70		
(c)	Demand Charges (Rs./kVA/month)			
	EHT	300.00		
	HT	300.00		
(c)	Peak Load exemption Charges (PLEC)			
	EHT			
(i)	Energy Charges: (Rs/kVAh)	5.70		
(ii)	Demand Charges (Rs./kVA)	60.00		
	HT			
(i)	Energy Charges: (Rs/kVAh)	6.10		
(ii)	Demand Charges (Rs./kVA)	60.00		
(d)	Peak Load Violation Charges (PLVC)			
	EHT			
(i)	Energy Charges: (Rs /kVAh)	8.55		
(ii)	Demand Charges (Rs./kVA)	300.00		
	HT			
(i)	Energy Charges: (Rs /kVAh)	9.15		
(ii)	Demand Charges (Rs./kVA)	300.00		
6	Water & Irrigation Pumping Supply (WIPS)			
(a)	single Part tariff up to 20kW			
(i)	Consumer service Charges (Rs./month)	40.00	0.00	40.00
(ii)	Energy Charges (Rs./kwh)	3.00	2.50	0.50
(b)	Two Part tariff above 20kW			
(i)	Consumer service Charges (Rs./month)			
	LT	140.00		

	HT	200.00		
	EHT	250.00		
(ii)	<u>Energy Charges (Rs./kVAh)</u>			
	LT	4.00	3.50	0.50
	HT	4.25		
	EHT	3.95		
(iii)	<u>Demand Charges (Rs./kVA/month)</u>			
	LT	50.00	0	50.00
	HT	220.00		
	EHT	220.00		
(c)	<u>Peak Load exemption Charges (PLEC)</u>			
	<u>LT/HT/EHT</u>			
(i)	Energy Charges: (Rs/kVAh)	6.90		
(ii)	Demand Charges (Rs./kVA)	60.00		
(d)	<u>Peak Load Violation Charges (PLVC)</u>			
	<u>LT/HT/EHT</u>			
(i)	Energy Charges: (Rs/kVAh)	10.35		
(ii)	Demand Charges (Rs./kVA)	300.00		
7	<u>Bulk Supply (BS)</u>			
(i)	<u>Consumer service Charges (Rs./month)</u>			
	LT	150.00		
	HT	150.00		
	EHT	150.00		
(ii)	<u>Energy Charges (Rs./kVAh)</u>			
	LT	4.50		
	HT	4.00		
	EHT	3.80		
(iii)	<u>Demand Charges (Rs./kVA/month)</u>			
	LT	240.00		
	HT	240.00		
	EHT	240.00		
8	<u>Street Lighting Supply (SLS)</u>			
(i)	<u>Consumer service Charges (Rs./month)</u>	60.00		
(ii)	<u>Energy Charges (Rs./kWh)</u>	4.60		
9	<u>Temporary Metered Supply (TMS)</u>			
(a)	<u>Single -part tariff for CL up to 20 KW</u>			
(i)	Consumer service Charges (Rs./month)	140.00		
(ii)	EnergyCharges (Rs / kWh)	7.00		
(b)	<u>Two -part tariff for CL above 20 KW</u>			
(i)	Consumer service Charges (Rs./month)	200.00		
(ii)	EnergyCharges (Rs / kVAh)	5.50		
(iii)	Demand Charges (Rs./kVA)	350.00		
10	<u>Railway Traction (RT)</u>			
(a)	<u>Two -part tariff for CL above 20 KW</u>			

(i)	Consumer service Charges (Rs./month)	350.00		
(ii)	EnergyCharges (Rs / kVAh)	4.50		
(iii)	Demand Charges (Rs./kVA)	300.00		

3. Approved Annual Fixed Charges (Rs Cr) in respect of JPVL Petition:

Particulars	FY12	FY13	FY14
Capacity Charges			
Interest on outstanding loans	41.25	31.08	21.25
Depreciation/Advance against Depreciation	89.48	89.48	89.48
Interest on normative loan related to debt restructuring expenditure	3.19	2.48	1.77
Repayment of normative loan related to debt Restructuring expenditure	8.85	8.85	8.85
Application fee	0.08	0.08	0.08
Financing charges related to HPSEB arrear payment	0.00	0.00	0.00
Less: Adjustments for ICF payments			
Sub-total Capacity Charges	142.85	131.97	121.44
Primary Energy Charges			
O&M Charges	28.83	30.56	32.39
RoE	73.63	73.63	73.63
Interest on Working Capital	6.74	6.58	6.43
Sub-total Primary Charges	109.20	110.77	112.46
Incentives and Taxes			
Incentive for Secondary Energy	0.00	0.00	0.00
Incentive for Higher Plant Availability	0.00	0.00	0.00
Minimum Alternative Tax	17.80	17.80	17.80
Sub-total Incentives and Taxes	17.80	17.80	17.80
Total Annual Fixed Charges	269.85	260.54	251.69

4. Annual Fixed Cost for Second Control Period (Rs. crore) in respect of Larji HEP

Particulars	FY 2011-12	FY 2012-13	FY 2013-14
Depreciation	56.69	56.69	56.69
Interest on Loan	45.56	34.59	25.16
Return on Equity	30.14	30.14	30.14

O&M Expenses	15.00	16.25	17.60
Interest on working Capital	3.36	3.20	3.08
Annual Fixed Cost	150.77	140.89	132.68

5. Capacity Charge and Energy Charge Rate for Second Control Period in respect of Larji HEP

<i>Particulars</i>	FY 2011-12	FY 2012-13	FY 2013-14
<i>Annual Fixed Cost (Rs. crore)</i>	150.77	140.89	132.68
<i>Capacity Charge (Rs. crore) (AFC x 0.5)</i>	75.38	70.44	66.34
<i>Capacity Charge per month (Rs. crore)</i>	6.28	5.87	5.53
<i>Energy Charge (Rs. crore) (AFC x 0.5)</i>	75.38	70.44	66.34
<i>Saleable Primary Energy (MU)</i>	510.20	510.20	510.20
<i>Energy Charge Rate (Rs. /unit)</i>	1.48	1.38	1.30

6. Approved Tariffs for the Control Period in respect of JPVL Petition is tabulated below:

Particulars	Unit	FY12	FY13	FY14
Energy Generation				
Saleable Primary Energy	MU	1050.05	1050.05	1050.05
Saleable Secondary Energy	MU	0.00	0.00	0.00
Total Generation	MU	1050.05	1050.05	1050.05
Total Annual Fixed Charges	Rs Cr	269.85	260.54	251.69
Tariff for Total Energy	Rs/kWh	2.57	2.48	2.40
Total Primary Energy Charges	Rs Cr	269.85	260.54	251.69
Tariff for Primary Energy	Rs/kWh	2.57	2.48	2.40

7. Approved ARR of HPPTCL for the Control Period (Rs. Cr)

Particulars	FY12	FY13	FY14
Operation & Maintenance Expenses	5.70	6.18	6.69
Interest & Financing Charges	0.66	0.51	0.39
Interest on Working Capital	0.33	0.34	0.35
Depreciation	5.02	5.02	4.49
Aggregate Revenue Requirement	11.71	12.05	11.92

6.4 Website

Important information under RTI Act and HPERC Regulations are uploaded and regularly updated on the Commission's website <http://www.hperc.org> to provide

transparency, easy access and wide publicity to consumers and other stakeholders in respect of various activities being undertaken and maintained by HPERC.

6.5 Press Clipping Service

In order to keep the Commission abreast with the latest developments in the power sector within and outside the State, a daily press clipping service was maintained in the office and put up to the Commission for perusal and suitable action.

6.6 Consumers Grievances Redressal Forum

6.6.1 Forum for Redressal of Grievances of the Consumers

Under section [8] read with sub-section (5) of section 42 of Electricity Act 2003, the Commission has notified HPERC (Guidelines for Establishment of Forum for Redressal of Grievances of Consumer) Regulation, 2003. As per regulation 3, the distribution licensee i.e. the HPSEB Ltd. has established a three members Forum for Redressal of Grievances of Consumers at Kasumpti, Shimla. The consumers can file their complaints with this Forum relating to defect or deficiency in electricity supply, unfair trade practices, excess charge and recovery of price by the licensee, while providing an electric line and allied services etc.

The Forum consists of three members, of which two are appointed by the HPSEB Ltd. from the officers of the licensee and one independent member is nominated by the commission. The following were the Chairman/Members of the Forum as on 31st March, 2012.

Er. S.L. Sharma	Chairman FRGC-cum-Director, HPSEBL
Er. Sumit Dhillon	Member
Sh. J.L. Gupta	Independent Member

Any person aggrieved by an order of the Forum can prefer an appeal to the Electricity Ombudsman within a period of 40 days. As per information received from the Forum, the status regarding consumer complaints received and redressed by it during the FY 2011-12 is as per **Annexure-VI**.

6.6.2 Electricity Ombudsman

As per section 42(6) of the Electricity Act, 2003 and Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission (Electricity Ombudsman) Regulations, 2004, the Electricity Ombudsman is appointed by the Commission. Any consumer may make a representation for the redressal of his grievance to the Electricity Ombudsman appointed by the Commission. The Electricity Ombudsman has the power to receive representations on non-redressal of consumer grievances by the Forum or against the orders of the Forum for redressal of grievances of consumers. It facilitates settlement either by agreement, conciliation and mediation or by passing an award in accordance with the regulations. The Electricity Ombudsman under the Regulation 11, 12 and 13 of the aforesaid regulations has the power of settlement of disputes by agreement, award and also to ensure its enforcement. Electricity Ombudsman is to make an award on any complaint of consumers not later than three months from the date of receipt of complaint and the award as such shall be binding on the parties within 30 days of its decision. In case of non-compliance of award or agreement and application for enforcement of award, the aggrieved persons can approach the Commission, which shall take appropriate action to enforce the award. As on 31st March, 2012, Sh. B.S.Bakshi was holding the charge of the Electricity Ombudsman. As per the reported status by the Electricity Ombudsman, the opening balance of petitions/representations pending before the Electricity Ombudsman as on 01.04.2011 was one. During the year FY 2011-12, 18 additional petitions/representations were filed, out of which 7 petitions were disposed off till 31.03.2012.

Apart from above, in order to provide efficient, reliable and quality supply of power to the consumers, the Commission has notified the Distribution Performance Standard Regulations, 2010 which specifies the standards of performance related to consumer services such as fuse off/ fault calls, overhead line and cable breakdown, replacement of failed distribution transformer, complaints about meters, defective/ stopped/ burnt meter replacement, shifting of meter/ service lines, voltage problems, scheduled outages etc. These regulations also provide the preparation and publication of “Manual of Practice for Handling Consumer Complaints” by the distribution licensee to facilitate the consumers as well as the field staff. If the distribution licensee fails to meet the standards of performance specified under these regulations, the aggrieved consumer

can file a case for compensation to the Commission. However, no such case for compensation was received by the Commission during FY 2011-12.

6.7 Membership of Co-ordination Forum

In order to have a dynamic interface with other utilities and to evoke a common reform strategy by regulators, the Commission have acquired the membership in the following fora at regional, national and international levels: -

6.7.1 South Asia Forum for Infrastructure Regulation (SAFIR)

Functioning under the Umbrella of International Forum for Utility Regulation (IFUR), the SAFIR was established on May, 1999 with the support of the World Bank of the region comprising Bangladesh, Bhutan, Nepal, Sri Lanka, India and Pakistan, as network of infrastructure regulators. The sectors covered include electricity, natural gas, telecommunications, water, transport, etc. Its objectives are to stimulate research, provide a databank relating to regulatory reform processes and experiences, initiate beneficial exchange of knowledge and expertise.

The activities of the SAFIR used to be guided by a Steering Committee comprising of all the members. The 23rd meeting of the Steering Committee of SAFIR was held at Mumbai on 23rd September 2011, which was attended by Shri Subhash C. Negi, Chairman. There are four categories of members, viz, Academic institutions, Consumer bodies/ NGOs, Corporation / utilities & Regulatory bodies.

6.7.2 Forum of Indian Regulators (FOIR)

The Forum of Indian Regulators (FOIR) is a registered body constituted in February 2000. Its membership is fee based. The mission of FOIR is to promote transparency in the working of the regulatory bodies, protect consumer interest and develop consumer advocacy organizations; develop human and institutional capacities in regulatory bodies, utilities, and other stakeholders and provide information base on regulatory law and practice and regulatory economics and to promote growth of independent regulatory Mechanism and transparency in working of regulatory bodies. The FOIR meets at least once in a year and discusses various issues. The HPERC joined the Forum of Indian Regulators (FOIR) as its institutional member on 26th May, 2001. The forum has a governing body and member of the FOIR is eligible for appointment to the governing body in honorary capacity. The secretariat for the Governing body is

provided by Central Electricity Regulatory Commission. The supreme authority of FOIR is vested in the general body and it shall meet at least once in a year probably in the month of June. The 12th Annual General Body Meeting of FOIR was held on 15th June 2011 at New Delhi.

6.7.3 Forum of Regulators (FOR)

Forum of Regulators (FOR) has been constituted by the Government of India in terms of Section 166 (2) of the Electricity Act, 2003. The Forum is responsible for harmonization, coordination and ensuring uniformity of approach amongst the Electricity Regulatory Commissions across the country, in order to achieve greater regulatory certainty in the electricity sector. During the year, four (4) meetings of Forum of Regulators (FOR) were attended by Shri Subhash C. Negi, Chairman:

23 rd FOR meeting	29-30 st April, 2011 at Deharadun (Uttarakhand)
25 th FOR meeting	29 th July, 2011 at Suraj Kund, Haryana
26 th FOR meeting	9 th -10 th October, 2011 at Kandaghat (Himachal Pradesh)
28 st FOR meeting	2 nd -4 th February, 2012 at Bodh Gaya (Bihar)

6.7.4 Northern Regional Forum of Electricity Regulators (NRFER)

The Chairmen of Northern Region, Electricity Regulatory Commissions like HPERC, JKERC, HERC, RERC, PSERC, DERC, UPERC, JERC, UERC held discussion for constituting a regional Forum for understanding on common regulatory issues relating to states in the Northern region. The registered office of NRFER has been established in the office of Haryana Electricity Regulatory Commission, Panchkula. Further it was proposed that the senior most Chairperson among members of the State Electricity Regulatory Commissions of NRFER shall be the Chairman of the NRFER and Secretary HERC shall be its Secretary. It shall have Annual General Body Meeting and regular meeting of the Executive Committee at least once in six months at its Head Quarters and other suitable places by rotation. Executive Committee shall consist of nine nominated members. The aims and objectives of the NRFER shall be broadly to share various issues relating to regulatory mechanism, consumer interest and consumer advocacy and to promote awareness amongst NGOs about the redressal mechanism, to undertake research and studies in the areas of power sector and share information of common regional

interest and to promote human and institutional capacity building processes specific to the Northern Region.

6.8 Computerization

Desktop Computers were installed with the seat of all officers and officials of the Commission for increasing their efficacy and compatibility. These are interconnected through local area network (LAN) so that information can be exchanged on priority through a reliable, paperless mode. The necessary peripheral hardware together with standard software items have also been provided in the office.

6.9 Library

Various books, Law journals and other documents pertaining to the Commission were purchased during the period April, 2011 to March, 2012 for the office library as required from time to time.

CHAPTER-7

Particulars of any arrangement that exists for consultation with, or representation by, the members of the public in relation to the formulation of its policy or implementation thereof.

While mandating the Commission to carry out certain duties, the Act also empowers the Commission to frame Regulations by itself to carry out such functions but only after prior publication process which essentially involves public consultation on its Regulatory draft provisions, take into consideration all such suggestions from public and finalize the intended Regulations; such Regulations are subject to judicial review by High Court Supreme Court. The Commission is required to follow the principle of natural justice after giving due opportunity being heard in all its functions. In order to ensure that views and concerns of the consumers at large is duly voiced and heard, the Commission has appointed Shri P.N Bhardwaj a retired Chief Engineer as consumer representative to represent consumer interest in its proceedings.

CHAPTER-8

Statement of the boards, councils, committees and other bodies consisting of two or more persons constituted as its part or for the purpose of its advice, and as to whether meetings of those boards, councils, committees and other bodies are open to the public, or the minutes of such meetings are accessible for public.

The State Commission by under section 87 of the Electricity Act has by notification from time to time reconstituted the State Advisory Committee. The total members of State Advisory Committee as on **31.3.2012** are **21** as shown at **Annexure-IV**. The members of the Committee represent interest groups from the areas of Commerce, Agriculture, Consumer, NGO, and Electricity Industry etc. The Secretary of the State Department of Consumer Affairs and Public Distribution System is also an ex-officio member of the Committee. The Chairperson of the State Commission is the Chairperson of the State Advisory Committee and the Secretary of the Commission is also the Secretary of the Committee. The minutes of the meeting of the SAC are not accessible to public. Apart from above, no boards, councils and other bodies have been constituted by the Commission.

CHAPTER-9

Directory of officers and employees

Directory of Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission officers and employees during 2011-12 as shown at **Annexure -I**

CHAPTER-10

Monthly remuneration received by each of commission's officers and employees including the system of compensation as provided in its regulations.

- 10.1** The details of gross salary in respect of Chairman, Officers and Employees of the Commission as on 31.03.2012 or as on their last working month in the Commission are as shown at **Annexure-II**

- 10.2** The pay and allowances in respect of the Chairman, Officer and employees of the Commission are being released as per pay scales approved by the Government for the respective categories of posts except for those in whose case the HPSEBL based pay scales have been protected by the Government. However, in case of the employees who were on secondment with the Commission from H.P. Govt., HPSEBL and SJVNL having different pay and allowances structure than that of H.P. Government Deptt.were paid the pay and allowances as would have been paid to them in their respective organizations.

CHAPTER-11

Rules, Regulations, Instructions, Manuals and records, held by the Commission or under its control or used by employees for discharging its functions.

11.1 Rules, Regulations and Instructions

The following are some of the important statutes, rules and regulations followed by the Commission and its employees for discharging day to day functions :-

1. Electricity Act, 2003
2. Electricity Rules, 2005
3. Electricity Policy
4. Tariff Policy
5. CERC regulations and orders
6. Different Regulations/Amendments/ other Notifications/Orders framed by the Commission from time to time during the year.
 - HPERC (Demand Side Management) Regulations, 2011.
 - HPERC (Distribution Performance Standards) (First Amendment) Regulations, 2011.
 - HPERC (Eligibility Conditions for being a Electricity Trader) (First Amendment) Regulations, 2011.
 - HPERC (Renewable Power Purchase Obligation and its compliance) (First Amendment) Regulations, 2011.
 - HPERC (Security Deposit) (First Amendment) Regulations, 2011.
 - HPERC (Determination of Open Access Charges) Order, 2011.

- Order on APPC (Average Pooled Purchased Cost) dated 14th June, 2011.
- Notification regarding applicability of Open Access Regulations in transmission under the HPERC (Grant of Connectivity, Long-Term and Medium-Term Intra-State Open Access and related materials) Regulations, 2010 has been issued.
- HPERC (Terms and Conditions for Determination of Wheeling Tariff and Retail Supply Tariff) Regulations, 2011.
- HPERC (Terms and Conditions for Determination of Hydro Generation Tariff) Regulations, 2011.
- HPERC (Terms and Conditions for Determination of Transmission Tariff) Regulations, 2011
- HPERC (Levy and Collection of Fees and Charges by State Load Despatch Centre) Regulations, 2011

All the regulations notified so far by the Commission are available on the Commission's website.

7. Civil Procedure Code
8. HPERC Fund (Constitution of Fund, the manner of application of fund and form and time for preparation of Budget) Rules, 2007
9. Rules, Instructions/Circulars issued by the State Government from time to time on various policies, establishment matters etc.

11.2 Manual and Records etc.

In addition to above-mentioned Rules, Regulations, Policies etc. HPERC has also notified the following Guidelines/Orders/Concept Papers to facilitate discharge of its functions:

1. Guidelines for Load Forecast, Resource Planning and Power Procurement Process.
2. Directions for the Approval of Hydro Electric Projects in the State of Himachal Pradesh, 2005.
3. HPERC Determination of Open Access Charges Order, 2008.
4. HPERC Fixation of Intra State Trading Margin Order, 2008.
5. HPERC Tariff for Grid Interactive Photovoltaic and solar Thermal Power Projects (Eligible under MNRE guidelines), 2009.
6. HPERC (Determination of Open Access Charges) Order, 2010.

7. Notification of Designated State Agency.
8. Notification of RPPO applicability to Captive and Open access Consumer(s)/user(s).
9. HPERC (Fixation of Fees and Charges for Accreditation of Renewable Energy Generation Project) Order, 2010.
10. Detailed procedure for Grant of Connectivity, Long-Term and Medium-Term Intra-State Open Access.

CHAPTER-12

Manner of execution of subsidy programmes, including the amount allocated and the details of beneficiaries of such programmes

Execution of subsidy programmes does not fall in the ambit of its functions.

CHAPTER-13

Particulars of recipients of concessions, permits or authorizations granted by it.

During the year no such concessions, permits or authorizations have been granted by the Commission.

CHAPTER-14

Details in respect of the information available to or held by it, reduced in an electronic form.

All regulations, guidelines, Judicial and other important orders issued by the Commission have been reduced in electronic form and are available on its website:

<http://www.hperc.org>

CHAPTER-15

Particulars of facilities available to citizens for obtaining information, including the working hours of a library or reading room, if maintained, for public use.

The Commission has hosted its website **<http://www.hperc.org>** to provide easy access and wide publicity to public in respect of various activities being undertaken by HPERC. Apart from above, as per Regulation 23 of the HPERC (Conduct of Business)

Regulation, 2005, the records of every proceeding are open for inspection of the parties or their authorized representative at any time, either during the proceedings or after the orders are passed, subject to payment of fees and compliance with such other terms as the Commission may direct. Certified copies of the documents of the Commission can also be obtained after payment of prescribed fees and following the procedure laid down in Regulation 24 of the aforesaid Regulation. The library of the Commission is not open to public use.

CHAPTER-16

Names, designations and other particulars of the Public Information Officers

The particulars of the Public Information Officers notified by the Commission in compliance to Section 5 and 9 of the Right to Information Act, 2005 are as under : -

Name	Designation	Telephone No.	
		Office/Mobile	Residence
1. Appellate Authority			
Shri R.P.Bhardwaj	Secretary	0177-2621003 94184-62500	0177-2624249
2. Public Information Officer			
Chander Verma	Pers-cum- Admn. Officer	0177-2627263	0177-2656114
3. Assistant Public Information Officer			
Mrs. Rama Mahajan	Sr. Asstt.	0177-2627263	98051-99588

CHAPTER-17

Statement of the categories of documents that are held by the Commission or under its control.

The categories of the documents that are maintained by the Commission mainly relate to:

-

- (i) The petitions filed by the various agencies and consumers on matters falling in the ambit of the functions assigned to the Commission and Orders issued thereof.

- (ii) Matters on which the statutory advice to the State Government has been made under sub-section 2 of Section 86 of the Electricity Act, 2003.
- (iii) Documents relating to finalisation of different regulations and amendments thereof.
- (iv) Investigation of the matters under Section 128 of the Act.
- (v) Correspondence on appointment of consultants engaged by the Commission for providing assistance on determination of generation, transmission, bulk and retail supply tariffs, various studies for HPSEBL, preparation of regulations, legal and technical assistance etc.
- (vi) Bills, Vouchers, Payee Receipts and other related documents.
- (vii) Copies of Annual Accounts and Annual Administrative Reports
- (viii) Audit and Inspection Reports.
- (ix) Cash Books, Ledgers etc.
- (x) Personal records and Service Books of the employees.

**HIMACHAL PRADESH ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION**

Keonthal Commercial Complex, Khalini, Shimla-171002

Tel No.0177-2627978, 2627263, 2627907, 2627908 Fax.No.0177-2627162

E-mail: hperc@rediffmail.com Website: www.hperc.org**DIRECTORY**

SR. NO.	NAME OF OFFICERS/EMPLOYEES	DESIGNATION	OFF.No.	RES.No.
1.	Sh. Subhash Chander Negi	Chairman	2627262	2621006
2.	Sh. R.P.Bhardwaj	Secretary	2621003	2624249
3.	Sh. R.S.Jalta	Executive Director (TA)	2627978	2670596
4.	Sh. S.K.Joshi	Executive Director(TFA)	2627983	2625501
5.	Sh. Tushar Gupta	Director (TE)	Extn.-305	9418079306
	Sh. Lukesh Thakur	Director Tariff (Eco.)	Extn.-306	9418125092
6.	Sh. J.S.Raitka	Pers-cum-Admn. Officer	Extn.-318	2674033
7.	Smt. Neeta Gautam	Deputy Director	Extn.-319	2624618
8.	Sh. Ajay Chadha	Deputy Director	Extn.-353	2657452
9.	Sh. Rajiv Sindhu	Deputy Director	Extn.-320	2811797
10.	Sh. Chander Verma	Sr. Accounts Officer	Extn.-315	2656114
11.	Sh.Vipan Sharma	Reader	Extn.-233	9418001088
12.	Sh.Munish Sharma	Law Officer	Extn.-233	9418008809
13.	Sh. Mohinder Singh	Private Secretary	2621003	94189-46825
14.	Sh. Satish Gharu	Personal Assistant	2627978	2623477
15.	Sh. Ajay Kaushish	Addl. Privqte Secretary	2627263	2805744
16.	Sh. B.S.Kanwar	Personal Assistant	2627262	5533690
17.	Sh. Sushil Kashyap	Supdt. Grade-II	Extn.-316	2842831
18.	Mrs. Rama Mahajan	Sr. Assistant	Extn.-309	2674858
19.	Sh. Kamal Dilaik	Sr. Assistant	Extn.-311	9418029280
20.	Sh. Raj Kumar	Record Keeper	Extn.-321	9418376263
21.	Mrs. Renu Vats	Jr. Scale Stenographer	Extn.-403	9816398983
22.	Sh. Dinesh Chauhan	Clerk	Extn. -317	9418462400
23.	Sh. Jagat Ram	Clerk	Extn.- 341	2627263
24.	Sh. Om Parkash	Driver	--	2838248
25.	Sh. Sain Ram	Driver	--	9816041592
26.	Sh. Room Singh	Driver	--	9816002465
27.	Sh. Raj Kumar	Driver	--	9418053363
28.	Sh. Man Mohan	Peon	--	2624013
29.	Sh. Kishori Lal	Peon	--	9418559157
30.	Sh. Med Ram	Peon	--	9857052601

ANNEXURE-II**SALARY OF THE CHAIRMAN, OFFICERS AND EMPLOYEES**

Sr. No.	Name	Gross Monthly salary in Rs.
1.	Sh. Subhash Chander Negi, Chairman	81825
2.	Sh. R.P.Bhardwaj, Secretary	80929
3.	Sh. R.S. Jalta, Executive Director (TFA)	99082
4.	Sh. S.K.Joshi, Executive Director (TFA)	97878
5.	Sh. Tushar Gupta, Director (TE)	59920
6.	Dr. Neeta Gautam, Dy. Director	55446
7.	Sh. Rajiv Sindhu, Dy. Director	68844
8.	Sh. Ajay Chadha, Dy. Director	50283
9.	Sh. J.S.Raitka, PAO	45630
10.	Sh. Chander Verma, Sr. Accounts Officer	39780
11.	Sh. Vipin Sharma, Reader	34243
12.	Sh. Munish Sharma, Law Officer	32240
13.	Sh. Mohinder Thakur, Personal Assistant/PS	49985
14.	Sh. Satish K. Gharu, Personal Assistant	45453
15.	Sh. Ajay Kaushish, Personal Assistant/APS	45771
16.	Sh. Sushil Kashyap, Supdt. Grade-II	45209
17.	Smt. Rama Mahajan, Sr. Asstt.	31299
18.	Sh. Kamal Dilaik, Sr. Asstt.	30499
19.	Sh. B.S. Kanwar, Personal Assistant	33037
20.	Sh. Raj Kumar Sharma, Record Keeper	37421
21.	Smt. Renu Vats, Sr. Scale Stenographer	31489
22.	Sh. Dinesh Chauhan, Computer Operator	15648
23.	Sh. Jagat Ram, Clerk	19734
24.	Sh. Om Parkash, Driver	35515
25.	Sh. Room Singh, Driver	21638
26.	Sh. Sain Ram, Driver	30610
27.	Sh. Raj Kumar, Driver	15846
28.	Shri Kishori Lal, Peon	12425
29.	Sh. Manmohan Lal, Peon	21315
30.	Sh. Med Ram, Peon	17712

ANNEXURE-III**DETAILS OF STAFF W.E.F. 01.04.2011 TO 31.03.2012**

Sr. No.	Name & Designation	Date of Joining /Period	Mode of recruitment
1.	Sh. Subhash Chander Negi, Chairman	01.02.2011	Appointed by the Government.
2.	Sh. R.P.Bhardwaj, Secretary	09.02.2011	On secondment
3.	Sh. S.K.Joshi, Executive Director (TFA)	03.02.2011	On secondment
4.	Sh. R.S. Jalta, Executive Director (TA)	02.11.2001 (upto 02.02.2011)	On secondment
5.	Sh. Tushar Gupta, Director (TE)	01.10.2010	On secondment
6.	Dr. Neeta Gautam, Dy. Director	12.12.2006 (upto 13.02.2012)	On secondment
7.	Sh. Rajiv Sindhu, Dy. Director	19.09.2007	On secondment
8.	Sh. Ajay Chadha, Dy. Director	01.09.2007 (Absorbed on 23.12.2010)	On secondment
9.	Sh. J.S.Raitka, PAO	Upto 06.07.2010	Thereafter on secondment with HERC/HPPTCL
10.	Sh. Chander Verma, Sr. Accounts Officer	04.02.2008	On secondment
11.	Sh. Vipin Sharma, Reader	01.08.2009 (upto 17.01.2012)	On secondment
12.	Sh. Munish Sharma, Law Officer	31.10.2011	On secondment
13.	Sh. Mohinder Thakur, PS	22.02.2001	On secondment
14.	Sh. Satish K. Gharu, Personal Assistant	19.11.2004	Permanent absorption
15.	Sh. Ajay Kaushish, APS	14.02.2007	On secondment
16.	Sh. Sushil Kashyap, Supdt. Grade-II	31.10.2004 Supdt. w.e.f. 13.02.2009	Permanent absorption
17.	Smt. Rama Mahajan, Sr. Asstt.	30.10.2004	Permanent absorption
18.	Sh. Kamal Dilaik, Sr. Asstt.	30.10.2004	Permanent absorption
19.	Sh. B.S. Kanwar, Personal Assistant	30.10.2004 (P.A. w.e.f. 20.08.2009)	Permanent absorption
20.	Sh. Raj Kumar Sharma, Record Keeper	15.11.2007 (Absorbed on September, 2009)	Permanent absorption
21.	Smt. Renu Vats, Sr. Scale Stenographer	01.10.2008	On secondment
22.	Sh. Dinesh Chauhan, Clerk	01.08.2008	On secondment
23.	Sh. Jagat Ram, Clerk	13.10.2006	On secondment
24.	Sh. Om Parkash, Driver	12.1.2001	On secondment
25.	Sh. Room Singh, Driver	01.06.2007 (Absorbed on 14.07.2009)	Permanent absorption
26.	Sh. Sain Ram, Driver	03.05.2008	On secondment
27.	Sh. Raj Kumar, Driver	06.04.2009	On Secondment
28.	Shri Kishori Lal, Peon	27.12.2005 (upto 21.06.2010) (Thereafter on secondment with RDD)	Regularised from Daily Wager
29.	Sh. Manmohan Lal, Peon	08.05.2002	On Secondment
30.	Sh. Med Ram, Peon	01.09.2006 (upto 29.02.2012)	On secondment

ANNEXURE-IV**STATE ADVISORY COMMITTEE MEMBERS OF THE COMMISSION**

Sr. No.	Name, Designation & Address	Designation in the committee
1.	Chairman HP Electricity Regulatory Commission, Shimla-171002	Ex-officio-Chairman
2.	Principal Secretary (MPP & Power) to the Government of H.P., Shimla-171002	Member
3.	Pr. Secretary, Food, Civil Supplies & Consumer Affairs, Govt. of H.P. Shimla-171002	Member
4.	Secretary, Bureau of Energy Efficiency, 4th Floor, Sewa Bhawan, R.K.Puram, New Delhi-110066.	Member
5.	Joint Secretary, Government of India, Ministry of New and Renewable Energy, Block No.14, CGO Complex, Lodhi Road, New Delhi-110003.	Member
6.	Chairman-Cum-Managing Director, HPSEB Ltd., Vidyut Bhawan, Shimla-4.	Member
7.	Chairman-cum-Managing Director, Satluj Jal Vidyut Nigam Ltd. Himfed Building, New Shimla-171009.	Member
8.	Chairman-cum- Managing Director, Power Trading Corporation India Ltd., 2nd Floor, NBCC Tower, 15 Bhikaji, Cama place, New Delhi-110066.	Member
9.	Head of Department (Electrical Engineering) National Institute of Technology, Hamirpur Distt. Hamirpur (H.P.)	Member
10.	Director(Operation), HPSEB Ltd, Vidyut Bhawan, Shimla-4.	Member
11.	Director, Directorate of Energy, Fase-3, Sector-5, Shanti Bhawan, New Shimla-171009.	Member
12.	Director, Directorate of Agriculture, Krishi Bhavan, Shimla-171005	Member
13.	Chief Executive Officer, HIMURJA, SDA Complex, Kasumpti, Shimla-171009	Member
14.	Sh. Rajesh Kumar Mehndiratta, Vice President, India Energy Exchange Ltd., 401, 4th Floor, Boston House, Suren Road, Andheri (East), Mumbai-400093.	Member
15.	Sh. P.N. Bhardwaj, Arcadia, P.O. Dharampur, Distt. Solan (H.P.)-173209	Member
16.	The President, Shimla Hotel & Restaurant Association, C/o Hotel Shivalik, Ridge Shimla (H.P.)	Member
17.	The Managing Director, H.P. Power Corporation Ltd., Himfed Bhawan, Below Old MLA Quarters, Panjri, Shimla-171 005.	Member
18.	Managing Director, Himachal Pradesh Power Transmission Corporation, Borowalia House, Khalini, Shimla-171002 (H.P.).	Member
19.	The Chairman, CII, H.P. Council, Sector 31-A, Chandigarh-160030.	Member
20.	The Chairman, Himachal Committee, PHD CCI, Room No. 205, Udyog Bhawan, Shimla-1.	Member
21.	The Convener, H.P. Small Hydro Power Association, B-99, Sector-3, New Shimla-171009 (HP)	Member

DETAIL OF PENDING CASES IN APTEL

Sr. No.	No. of cases pending as on 31.03.2011	Cases filed during the year	Total cases	Disposal during the year	Pending as on 31.03.2012
1.	2.	3.	4.	5.	6.
1.	04	04	08	03	05

Detail of pending cases in High Court

Sr. No.	No. of cases pending as on 31.03.2010	Cases filed during the year	Total cases	Disposal during the year	Pending as on 31.03.2011
1.	2.	3.	4.	5.	6.
1.	01	08	09	01	08

Detail of pending cases in Supreme Court

Sr. No.	No. of cases pending as on 31.03.2010	Cases filed during the year	Total cases	Disposal during the year	Pending as on 31.03.2011
1.	2.	3.	4.	5.	6.
1.	01	--	01	--	01

ANNEXURE – VI**STATUS OF COMPLAINTS RECEIVED AND REDRESSED BY THE FORUM FOR
REDRESSAL OF GREIVANCES OF CONSUMERS DURING FY 2011-12**

Sr. No	Status	Delay in effecting supply	Quality of Voltage	Interrup- tions	Metering Problems	Billing Tariff Problems	Tariff Problems	Others	Total
1.	Complaints pending as on 31st March 2011	-	01	-	05	24	25	11	66
2.	Complaints received during FY 2011-12	-	01	-	02	67	01	09	80
3.	Complaint disposed of during 2011- 12	-	01	-	05	75	24	13	118
4.	Complaints pending at the end of FY 2011-12. Complaints pending for more than 2 months but less than 6 months	-	01	-	02	16	02	07	28
			01		01	08	01	02	13
5.	Complaints pending for more than 6 months	-	-	-	01	08	01	05	15

विषय सूची

अध्याय	विषय	पृष्ठ संख्या
	प्रस्तावना	
1	आयोग का गठन, कार्य एवं कर्तव्य	1-5
2	आयोग के प्रभाग/प्रभाग प्रमुखों के कर्तव्य	6-9
3	विनिश्चय करने की कार्यविधि में अपनाई जाने वाली प्रक्रिया जिसमें पर्यवेक्षण और उत्तरदायित्व के माध्यम सम्मिलित है	9-10
4	आयोग के कार्यों के निर्वहन हेतु स्वयं द्वारा स्थापित मानदण्ड	10-11
5	सभी योजनाओं, प्रस्तावों व्ययों और किये गये संवितरणों पर रिपोर्टों की विशिष्टियां उपदिर्शित करते हुए आयोग के प्रत्येक अभिकरण को आवंटित बजट	11-12
6	वर्ष के दौरान आयोग द्वारा की गई गतिविधियों का संक्षिप्त विवरण	13-40
7	किसी व्यवस्था की विशिष्टियां, जो उसकी नीति की संरचना या कार्यान्वयन के सम्बन्ध में जनता के सदस्यों से परामर्श या उनके द्वारा अभ्यावेदन के लिए विद्यमान है।	40-41
8	ऐसे बोर्डों, परिषदों, समितियों और अन्य निकायों के, जिसमें दो या अधिक व्यक्ति हैं, जिनका उसके भाग रूप में या इस बारे में सलाह देने के प्रयोजन से गठन किया गया है और इस बारे में कि क्या उन बोर्डों, परिषदों, समितियों और अन्य निकायों क बैठक जनता के लिए खुली होंगी या ऐसी बैठकों के कार्यवृत्त तक जनता की पहुंच होगी, का विवरण	41
9	अधिकारियों तथा कर्मचारियों की निर्देशिका	42
10	आयोग के प्रत्येक अधिकारी तथा कर्मचारी द्वारा प्राप्त मासिक पारिश्रमिक, जिसके अन्तर्गत प्रतिकर भी प्रणाली भी शामिल है, जैसा कि उसके विनियमों में उपबन्धित है।	42

11	आयोग द्वारा या उसके नियंत्रणाधीन धारित या इसके कर्मचारियों द्वारा अपने कार्य के निर्वहन के लिए प्रयोग किए गये नियम विनियम अनुदेश, नियमावली तथा अभिलेख	43-45
12	सहायिका कार्यक्रमों के निष्पादन की विधि जिसमें आवंटित राशि और ऐसे कार्यक्रमों से लाभान्वित के विवरण सम्मिलित हैं।	45
13	अपने द्वारा अनुदत्त रियायतों अनुज्ञापनों या प्राधिकरणों के प्राप्तकर्ताओं के विवरण।	46
14	किसी इलैक्ट्रॉनिक रूप में उपलब्ध अथवा रखी गई सूचना का विवरण	46
15	सूचना प्राप्त करने के लिए नागरिकों को उपलब्ध सुविधाओं का विवरण, जिसमें किसी पुस्तकालय या वाचन कक्ष, यदि उन्हें लोक-उपयोग के लिए रखा गया हो, का कार्य समय सम्मिलित है।	46-47
16	लोक सूचना अधिकारियों के नाम, पदनाम और अन्य विवरण	47
17	आयोग द्वारा धारित अथवा रखे गये दस्तावेजों के वर्गों का विवरण	48
	अनुलग्नक	
	अनुलग्नकों के लिए कृपया अंग्रेजी भाग देखें	

प्रस्तावना

विधि निर्माण

हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग का गठन विद्युत विनियामक आयोग, 1998 के अधीन किया गया तथा यह आयोग दिसम्बर, 2000 में अस्तित्व में आया। आयोग द्वारा अपना कार्य 6 जनवरी, 2001 को प्रारम्भ किया गया। उस समय देश में विद्युत आपूर्ति उद्योग, भारतीय विद्युत अधिनियम, 1910 विद्युत (आपूर्ति) अधिनियम, 1948 तथा विद्युत विनियामक आयोग अधिनियम, 1948 नामक तीन अधिनियमों द्वारा विनियमित किया जाता था। यद्यपि 1910 के अधिनियम के अधीन राज्य विद्युत बोर्डों की स्थापना की गईं जिनके द्वारा उत्तरोत्तर पंचवर्षीय योजनाओं के माध्यम से योजना निधियों के उपयोग द्वारा तीव्र गति से वृद्धि की गई। तथापि, कालान्तर में राज्य विद्युत बोर्डों की स्थिति में आई विकृति के कारण वे विद्युत शुल्क निर्धारण को व्यावसायिक एवं स्वतन्त्र रूप से निर्धारित करने सम्बन्धी निर्णय लेने में अक्षम रहें, वास्तव में शुल्क निर्धारण राज्य सरकारों द्वारा किया जाता रहा। इस समस्या के निराकरण तथा शुल्क निर्धारण में सरकार से दूरी बनाए रखने के उद्देश्य से राज्य विद्युत विनियामक आयोग अधिनियम, 1948 अधिनियमित किया गया। अधिनियम के द्वारा केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग का गठन किया गया जिसके अन्तर्गत राज्य सरकारों द्वारा राज्य विद्युत विनियामक आयोग गठित करने सम्बन्धी प्रावधान भी शामिल किए गये। 1998 के अधिनियम के समय 16 राज्यों द्वारा केन्द्रीय अधिनियम, 1998 अथवा अपने सुधार अधिनियमों के अधीन पूर्व में ही अपने राज्य विद्युत विनियामक आयोगों की स्थापना/अधिसूचना जारी की जा चुकी थी। राज्य सुधार अधिनियमों के अधीन उड़ीसा, हरियाणा, कर्नाटका, राजस्थान तथा उत्तर प्रदेश जैसे राज्यों द्वारा अपनी सम्बन्धित अन्तरण योजनाओं के माध्यम से राज्य विद्युत बोर्डों को पृथक उत्पादन, संचारण एवं वितरण कम्पनियों के रूप में स्थापित करने सम्बन्धी सुधार अमल में लाए जा चुके थे।

विद्युत उत्पादन, संचारण, वितरण तथा प्रयोग सम्बन्धी नियमों को समेकित करने के उद्देश्य से 26 मई, 2003 को विद्युत अधिनियम, 2003 अधिनियमित किया गया था जिसके अन्तर्गत सामान्य रूप से विद्युत उद्योग का विकास, एतद् सम्बन्धी प्रतिस्पर्द्धा को बढ़ावा देना, उपभोक्ता के हितों को सुरक्षित करना, सभी क्षेत्रों को विद्युत आपूर्ति, विद्युत शुल्क को तर्कसंगत बनाना, उपदान सम्बन्धी नीतियों को पारदर्शी बनाना, कुशल एवं पर्यावरण हितैषी नीतियों को प्रोत्साहित करना, केन्द्रीय विद्युत आपूर्ति, विद्युत प्राधिकरण, विनियामक आयोगों तथा समयक उपाय शामिल किए गये थे। सन् 2003 के इस अधिनियम के अधीन—विद्युत उत्पादन के क्षेत्र में निजी क्षेत्र की भागीदारी, संचारण एवं वितरण, सरकार को विनियामक उतरदायित्वों से दूर रखना, सन् 1910, 1948 तथा 1998 के पूर्व तीनों केन्द्रीय अधिनियमों को राज्य विद्युत बोर्डों से सम्बन्धित विद्यमान मूल विषेशताओं को सुरक्षित रखते हुए एक विधेयक में परिवर्तित करने, प्रत्येक राज्य सरकार की आवश्यकताओं को ध्यान में रखते हुए अपने संशोधित अधिनियम पारित करने के साथ—साथ राज्य सरकारों तथा राज्य विद्युत बोर्ड के लाईसैंसों को विनियमित करने सम्बन्धी कार्य सौंपे गये हैं। सन् 2003 के अधिनियम के अधीन गठित सभी राज्य विद्युत विनियामक आयोग, 1998 के अधिनियम तथा राज्य सुधार अधिनियमों के अधीन गठित केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग तथा राज्य विद्युत विनियामक आयोग तथा राज्य विद्युत विनियामक आयोग अब विद्युत अधिनियम, 2003 के अधीन कार्य कर रहे हैं। ये आयोग वैधानिक निकायों के रूप में कार्य करते हुए अर्ध—न्यायिक तथा विधायी कार्यों का निर्वहन करते हैं।

विद्युत अधिनियम, 2003 के अधिदेष्टाधीन राज्य आयोग को सौंपे गये कार्य :—

- (क) राज्य के भीतर विद्युत उत्पादन, आपूर्ति, संचारण एवं व्हीलिंग हेतु बहुल, थोक अथवा खुदरा यथास्थिति, शुल्क निर्धारित करना।

- (ख) वितरण लाईसैंसधारियों सम्बन्धी विद्युत क्रय एवं प्रापण प्रक्रिया को विनियमित करना जिसमें वह कीमत भी शामिल है जिस पर अनुबन्ध द्वारा उत्पादक कम्पनियों अथवा लाईसैंसधारियों अथवा अन्य स्त्रोतों से राज्य के भीतर वितरण एवं आपूर्ति हेतु विद्युत प्राप्त की जायेगी।
- (ग) राज्य के भीतर विद्युत संचारण तथा व्हीलिंग की सुविधाएं उपलब्ध करवाना।
- (घ) ऐसे व्यक्तियों को लाईसैंस जारी करना जो प्रदेश के भीतर संचारण, वितरण लाईसैंसधारी व विद्युत व्यापारी के रूप में प्रचालन में इच्छा रखते हों।
- (ङ.) ग्रिड से जोड़ने के लिए तथा किसी व्यक्ति को विद्युत विक्रय हेतु समुचित उपाय उपलब्ध करवाकर नवीकरण ऊर्जा स्त्रोतों से विद्युत उत्पादन एवं सहउत्पादन प्रोत्साहित करना तथा इसके साथ ही ऐसे स्त्रोतों से बिजली क्रय करने हेतु वितरण लाईसैंसधारी के क्षेत्र में उपयोग लाई जाने वाली कुल बिजली की प्रतिशता निर्धारित करना।
- (च) लाईसैंसधारियों व उत्पादक कम्पनियों के मध्य विवादों का निर्णय करना, किसी विवाद को मध्यस्थ निर्णय हेतु भेजना।
- (छ) इस अधिनियम के उद्देश्यों की पूर्ति हेतु शुल्क लगाना।
- (ज) धारा 79 की उपधारा (1) के खण्ड (एच) के अन्तर्गत निर्दिष्ट ग्रिड कोड के अनुरूप राज्य ग्रिड कोड को निर्दिष्ट करना।
- (झ) लाईसैंसधारियों द्वारा प्रदान की जाने वाली सेवाओं में गुणवत्ता, निरन्तरता तथा विश्वसनीयता के मानक तय करना अथवा उन्हें लागू करना।
- (ञ) यदि आवश्यक हो तो, राज्य के भीतर व्यापार में व्यापारिक मार्जिन निर्धारित करना।
- (प) ऐसे अन्य सभी कार्यों का निर्वहन करना जो इस अधिनियम के अन्तर्गत इसे सौंपे जाए।
- (फ) निम्न मामलों में राज्य सरकार को परामर्श प्रदान करना :—
- (i) विद्युत उद्योग सम्बन्धी गतिविधियों में प्रतिस्पर्द्धा दक्षता एवं मितव्ययता को बढ़ावा देना।
- (ii) विद्युत उद्योग में निवेश को बढ़ावा देना।
- (iii) राज्य में विद्युत उद्योग की पुर्नसंगठना तथा पुर्नसंरचना ।

- (iv) विद्युत उत्पादन, संचारण, वितरण व व्यापार अथवा अन्य सभी मामले जो कि राज्य सरकार द्वारा आयोग को भेजे जाएं।

राज्य आयोग द्वारा शुल्क विनियम तैयार करते समय निम्नलिखित मार्गदर्शकों को ध्यान में रखना होगा:—

- (क) विद्युत उत्पादन कम्पनियों तथा संचारण लाईसैंसधारियों के लिए शुल्क निर्धारण के सम्बन्ध में केन्द्रीय आयोग द्वारा निर्दिष्ट सिद्धान्त तथा विधियां ;
- (ख) उत्पादन, संचारण, वितरण तथा विद्युत आपूर्ति वाणिज्यिक सिद्धान्तों पर संचालित की जाए ;
- (ग) ऐसे कारक जिनसे प्रतिस्पर्द्धा, कार्यकुशलता, संसाधनों का मितव्ययी प्रयोग, उत्तम कार्य सम्पादन तथा अधिकतम निवेशों को बढ़ावा मिल सके;
- (घ) उपभोक्ताओं के हितों की सुरक्षा के साथ-साथ विद्युत लागत की उचित वसूली ;
- (ङ) निष्पादन में कार्यकुशलता पुरस्कार के सिद्धान्त ;
- (च) बहुवर्ष शुल्क सिद्धान्त ;
- (छ) शुल्क, विद्युत आपूर्ति लागत को प्रगतिशील रूप में दर्शाता हो तथा उपयुक्त आयोग द्वारा निर्धारित विधि के अनुसार प्रति-उपदान को कम करना ;
- (ज) ऊर्जा के नवीकरणीय स्रोतों से विद्युत के सह उत्पादन तथा उत्पादन को प्रोत्साहित करना ;
- (झ) राष्ट्रीय विद्युत नीति एवं शुल्क नीति।

आयोग द्वारा अपनाई जाने वाली शुल्क निर्धारण प्रक्रिया पारदर्शी होनी चाहिए

शुल्क निर्धारण के समय आयोग, विद्युत कय लागत, संचालन एवं संधारण (कर्मचारियों की लागत, मरम्मत एवं संधारण व्यय, प्रशासनिक एवं सामान्य खर्च, परिसम्पत्तियों का अवमूल्यन, ब्याज तथा वित प्रबन्ध व्यय, प्रतिभार से लाभ आदि

को ध्यान में रखते हुए लाईसैंसधारी/उत्पादक कम्पनी की वार्षिक राजस्व आवश्यकताओं का निर्धारण करेगा तथा तदोपरान्त उत्पादक कम्पनी द्वारा लाईसैंसधारी से अथवा लाईसैंसधारी द्वारा अपनी ओर से उपभोक्ताओं अथवा अन्य लाईसैंसधारियों से लिए जाने वाले शुल्क का आधार निश्चित किया जायेगा।

विद्युत अधिनियम, 2003 का मुख्य उद्देश्य अधिनियम के अधीन आयोग को सौंपे गये कार्यों के अन्तर्गत निवेश, प्रतिस्पर्द्धा तथा विपणन विकास को प्रोत्साहित करते हुए इस क्षेत्र का वाणिज्यिक सिद्धान्तों के आधार पर विकास करना है ताकि विद्युत उपभोक्ताओं को विद्युत आपूर्ति उद्योग की विद्यमान बाधाओं का निराकरण करने के उपरान्त समर्थ दरों पर गुणात्मक विद्युत आपूर्ति का लाभ पहुँच सके।

अध्याय –1

आयोग का गठन, कार्य एवं कर्तव्य

1.1 आयोग

हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग एक वैधानिक संगठन/निगमित निकाय है जिसका गठन विद्युत विनियामक आयोग अधिनियम, 1998 (1998 का 14 वां) के अधीन किया गया था। आयोग द्वारा 6 जनवरी, 2001 को शिमला स्थित मुख्यालय से अपना कार्य प्रारम्भ किया गया।

विद्युत अधिनियम, 2003 (2003 का 36 वां) द्वारा भारतीय विद्युत क्षेत्र में अत्यधिक उत्साह उत्पन्न किया गया। इस अधिनियम के अन्तर्गत विद्युत उत्पादन, संचारण, वितरण, विद्युत प्रयोग एवं विपणन, विद्युत उद्योग में प्रतिस्पर्द्धा विकास एवं प्रोत्साहन, उपभोक्ताओं के हितों की सुरक्षा तथा उनकी कठिनाइयों का निराकरण, सभी क्षेत्रों में विद्युत आपूर्ति, विद्युत शुल्क का युक्तीकरण, अन्तः उपदान स्तरों में कमी, कार्यकुशलता तथा मितव्ययता प्रोत्साहित करना आदि पर्यावरणीय नीतियों को समेकित किया गया है।

आयोग द्वारा राज्य के विद्युत क्षेत्र को विकसित एवं विनियमित करने के उद्देश्य से विभिन्न विनियम तैयार करके अधिसूचित किए गये जैसा कि अधिनियम के अधीन वांछित है।

1.2 उद्देश्य

1.3 आयोग के कार्य एवं कर्तव्य

आयोग का मुख्य कार्य विद्युत उत्पादन, संचारण वितरण एवं आपूर्ति के लिए वाणिज्यिक सिद्धान्तों के आधार पर शुल्क निर्धारण करना है ताकि विद्युत क्षेत्र में निवेश, प्रतिस्पर्द्धा तथा कार्यकुशलता प्रोत्साहित करने के साथ-साथ उपभोक्ताओं के

हितों को सुरक्षित रखा जा सके। विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 86(1) के अधीन राज्य आयोग को निम्नलिखित अनिवार्य कार्य सौंपे गये हैं :-

➤ राज्य के भीतर विद्युत उत्पादन, आपूर्ति, संचारण एवं व्हीलिंग हेतु बहुल, थोक अथवा खुदरा यथास्थिति, शुल्क निर्धारित करना।

यह उपबध्ति है कि जहां धारा 42 के अधीन किसी उपभोक्ता वर्ग को खुली पहुँच की अनुमति प्रदान की गई हो, ऐसी स्थिति में राज्य आयोग केवल व्हीलिंग प्रभार तथा उस पर लगने वाले प्रभार, यदि कोई हो, का निर्धारण करेगा।

➤ वितरण लाईसैंधारियों की विद्युत क्रय एवं प्रापण प्रक्रिया को विनियमित करना जिसमें वह कीमत भी शामिल है जिस पर अनुबन्ध द्वारा अन्य स्रोतों से राज्य के भीतर वितरण एवं आपूर्ति हेतु विद्युत प्रापण किया जायेगा।

➤ राज्य के भीतर विद्युत संचारण तथा व्हीलिंग की सुविधा उपलब्ध करवाना।

➤ उन व्यक्तियों को लाईसैंस जारी करना जो संचारण, वितरण लाईसैंसधारी व विद्युत व्यापारी के रूप में प्रदेश के भीतर प्रचालन में इच्छा रखते हो।

➤ ग्रिड से जोड़ने के लिए व किसी व्यक्ति को विद्युत विक्रय हेतु समुचित उपाय उपलब्ध करवाकर नवीकरणीय ऊर्जा स्रोतों से बिजली की प्रतिशतता निर्धारित करना

➤ लाईसैंसधारी तथा उत्पादक कम्पनियों के मध्य विवादों का निर्णय करना, किसी विवाद को मध्यस्थ निर्णय हेतु भेजना।

➤ अधिनियम के उद्देश्यों की पूर्ति हेतु शुल्क लगाना।

➤ धारा 79 की उपधारा (1) के खण्ड (एच) के अन्तर्गत निर्दिष्ट ग्रिड कोड के अनुरूप राज्य ग्रिड कोड को निर्दिष्ट करना।

➤ लाईसैंसधारियों द्वारा प्रदान की जाने वाली सेवाओं में गुणवत्ता, निरन्तरता तथा विश्वसनीयता के मानक तय करना अथवा उन्हें लागू करना।

➤ यदि आवश्यक हो तो, राज्य के भीतर व्यापार में व्यापारिक मार्जिन निर्धारित करना।

➤ अन्य ऐसे सभी कार्यों का निर्वहन करना जो इस अधिनियम के अन्तर्गत सौंपे जाए।

इसके साथ ही विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 86(2) के अधीन आयोग राज्य सरकार को निम्नलिखित अथवा किसी अन्य मामले में परामर्श प्रदान कर सकता है :-

- (i) विद्युत उद्योग की गतिविधियों में प्रतिस्पर्द्धा, दक्षता एवं मितव्ययता को बढ़ावा देना ।
 - (ii) विद्युत उद्योग में निवेश को बढ़ावा देना ।
 - (iii) राज्य में विद्युत आयोग का पुर्नसंगठन तथा पुर्नसंरचना ।
 - (iv) विद्युत उत्पादन, संचारण, वितरण व व्यापार अथवा अन्य सम्बन्धित सभी मामले जो राज्य सरकार द्वारा आयोग को भेजे जाए ।
- राज्य आयोग द्वारा शुल्क विनियम तैयार करने तथा शुल्क निर्धारण करते समय निम्नलिखित मार्गदर्शकों को ध्यान में रखना होगा :—
- (क) विद्युत उत्पादन कम्पनियों तथा संचारण लाईसैंसधारियों के लिए शुल्क निर्धारण के सम्बन्ध में केन्द्रीय आयोग द्वारा निर्दिष्ट सिद्धान्त तथा विधियां ।
 - (ख) उत्पादन, संचारण, वितरण तथा विद्युत आपूर्ति वाणिज्यिक सिद्धान्तों पर संचालित हों ।
 - (ग) ऐसे कारक जिनसे प्रतिस्पर्द्धा, कार्यकुशलता, संसाधनों का मितव्ययी प्रयोग, उत्तम कार्य सम्पादन तथा अधिकतम निवेशों को बढ़ावा मिल सके ।
 - (घ) उपभोक्ताओं के हितों की सुरक्षा के साथ-साथ विद्युत लागत की उचित वसूली ।
 - (ङ.) निष्पादन में कार्यकुशलता पुरस्कार सिद्धान्त ।
 - (च) बहुवर्ष शुल्क सिद्धान्त ।
 - (छ) शुल्क, विद्युत आपूर्ति लागत को प्रगतिशील रूप में दर्शाता हो तथा उपयुक्त आयोग द्वारा निर्धारित अवधि के भीतर प्रति- उपदान को कम तथा समाप्त करना ।
 - (ज) ऊर्जा के नवीकरणीय स्रोतों से विद्युत के सहउत्पादन को प्रोत्साहित करना ।
 - (झ) राष्ट्रीय विद्युत नीति एवं शुल्क नीति ।

1.4 आयोग का गठन

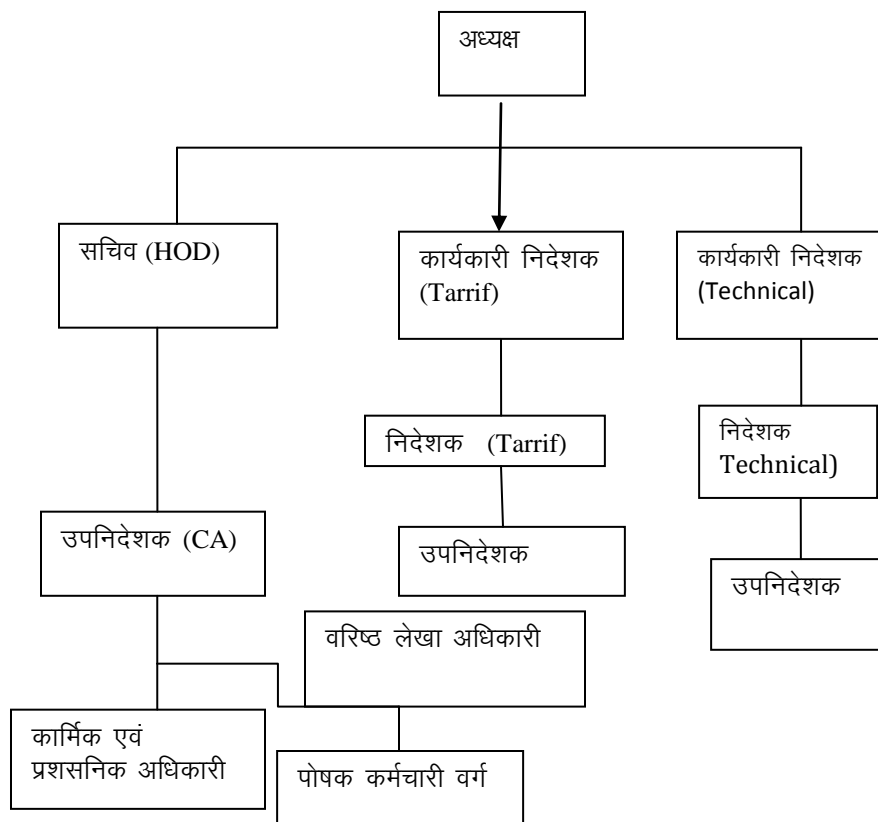
विद्युत अधिनियम 2003 की धारा 82 (4) के अनुसार राज्य आयोग का गठन निम्न रूप में होगा :—

- | | | |
|----|---------|---|
| 1. | अध्यक्ष | 1 |
| 2. | सदस्य | 2 |

वर्तमान में राज्य आयोग एक सदस्यीय आयोग है। श्री एस0 एस0 गुप्ता 06.01.2001 से 05.05.2006 की अवधि के दौरान इसके पहले अध्यक्ष थे। श्री योगेश खन्ना 30.01.2006 से 29.01.2011 तक आयोग के अध्यक्ष रहें। इस समय 01.02.2011 से श्री सुभाष चन्द्र नेगी इसके अध्यक्ष हैं।

1.5 आयोग की संगठनात्मक संरचना

आयोग का शिमला में एक कार्यालय है। इसकी संगठनात्मक संरचना निम्नलिखित संगठनात्मक चार्ट द्वारा स्पष्ट रूप से दर्शाई गई है :—



1 प्रशासनिक प्रभाग

आयोग के सचिव इस प्रभाग के प्रमुख हैं जो हिमाचल प्रदेश प्रशासनिक सेवा के वरिष्ठ अधिकारी हैं तथा आयोग को प्रशासनिक, वित्तीय एवं कर्मचारियों की भर्ती तथा बजट, क्रय एवं प्रापण, मरम्मत एवं रख-रखाव, कार्मिक प्रबन्धन, विधि तथा

न्यायालय मामलों, प्रशिक्षण तथा निष्पादन मूल्यांकन आदि मामलों में महत्वपूर्ण पोषक सेवा प्रदान करता है।

2 तकनीकी प्रभाग

यह प्रभाग विनियामक मामलों की देख-रेख करता है जिसके अन्तर्गत विनियम, ग्रिड कोड, तथा वितरण कोड, आपूर्ति कोड आदि का निर्माण शामिल है। इसके साथ ही इस प्रभाग द्वारा लागत निर्धारण तथा दर डिज़ाइन प्रस्तावों को तैयार करने एवं उनकी संवीक्षा, संचारण एवं तकनीकी निष्पादन तथा मानक सेवाओं का मूल्यांकन, लोड फोरकास्ट, विद्युत क्रय अनुबन्धों आदि सम्बन्धित कार्य भी किए जाते हैं। कार्यकारी निदेशक इस प्रभाग के प्रमुख हैं जो मुख्य अभियन्ता (विद्युत) के स्तर के अधिकारी हैं।

3 शुल्क प्रभाग

यह प्रभाग विद्युत उत्पादन, संचारण एवं वितरण, दीर्घकालीन शुल्क प्रतिवेशों, शुल्क निर्धारण प्रक्रिया को पर्याप्त वित्तीय एवं आर्थिक निवेश उपलब्ध कराने, विद्युत युटिलिटीज की वित्तीय निष्पादन एवं अनुपालना प्रतिवेदनों की संवीक्षा सम्बन्धी कार्य का निष्पादन करता है। कार्यकारी निदेशक इस प्रभाग के प्रमुख हैं जो मुख्य अभियन्ता (विद्युत) के स्तर के अधिकारी हैं।

अध्यक्ष, अधिकारियों तथा कर्मचारियों की सूची परिशिष्ट-III पर दी गई है।

अध्याय-2

आयोग के प्रभाग/प्रभाग प्रमुखों के कर्तव्य

आयोग के अधिकारियों एवं कर्मचारियों को सौंपे गये मुख्य कर्तव्य उनके पदनाम के आगे दर्शाए गये हैं। तथापि लोक सेवा भी तात्कालिक आवश्यकताओं के मध्यनजर उन्हें उनके स्तर के अनुरूप कोई भी अन्य कार्य/नियत कार्य सौंपे जा सकते हैं।

(1) सचिव

सचिव, आयोग के सचिवालय के प्रशासनिक प्रमुख है। वह आयोग तथा उसकी विभिन्न शाखाओं के मध्य सेतु का कार्य करता है। वह आयोग को नीति तथा प्रशासन सम्बन्धी सभी मामलों में परामर्श प्रदान करता है। सचिव, विशेष रूप से निम्नलिखित कार्यों का निर्वहन करता है :—

- (1) आयोग के विभागाध्यक्ष के रूप में कार्य करना तथा मौलिक एवं पूरक नियमों, हिमाचल प्रदेश वित्त नियम तथा आयोग द्वारा अपनाये गये अन्य नागरिक सेवा नियमों के उपबन्धों के अनुरूप अन्य कार्य करना।
- (2) राज्य परामर्श समिति की समय-समय पर आयोजित की जाने वाली बैठकों में पदेन सचिव के रूप में कार्य करते हुए हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (सलाहकार समिति) विनियमों के अधीन की जाने वाली कार्यवाही को अन्तिम रूप देना।
- (3) हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (कार्य संचालन) विनियम, 2005 में विनिर्दिष्ट प्रावधानों के अधीन सौंपे गये कार्यों का निर्वहन :—
 - (क) आयोग से सम्बन्धित सभी याचिकाओं, आवेदनों तथा संदर्भ को प्राप्त करना अथवा करवाना।
 - (ख) आयोग के समक्ष किए गये सभी अभिवचनों का संक्षेप तथा सारांश तैयार करना या करवाना।

- (ग) आयोग द्वारा संचालित कार्यवाहियों में आयोग को सहयोग प्रदान करना।
 - (घ) आयोग द्वारा पारित आदेशों को अधिप्रमाणित करना।
 - (ङ) आयोग द्वारा पारित आदेशों की अनुपालना सुनिश्चित करना।
 - (च) राज्य सरकार, केन्द्र सरकार तथा उनके अभिकरणों, राज्य विद्युत बोर्डों अथवा अन्य कार्यालयों, कम्पनियों तथा फर्मों अथवा किसी अन्य व्यक्ति से ऐसी सूचना जिसे आयोग द्वारा इस अधिनियम के अधीन आयोग के कार्यों के कुशल निर्वहन के प्रयोजन हेतु उपयोगी समझा जाता है, को एकत्र करना अथवा करवाना।
 - (छ) केन्द्रीय सरकार, केन्द्रीय विद्युत अधिकरण, राज्य सरकार एवं केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग द्वारा अधिनियम के अन्तर्गत जारी वैधानिक अधिसूचनाओं, नियमों, आदेशों एवं निर्देशों की प्रतियां रखना।
 - (ज) विनियमों, वैधानिक अधिसूचनाओं आदेशों की अधिप्रमाणित प्रतियों का कालानुक्रमिक संग्रहण करना तथा उनसे सम्बन्धित विशिष्टियों तथा विवरण रजिस्टर में रखना।
 - (झ) आयोग द्वारा जारी सभी आदेशों, निर्देशों तथा विनियमों को आयोग की वेबसाईट पर उपलब्ध करना।
 - (ञ) आयोग की ओर से समनों की तामील स्वीकार करना तथा इसके साथ ही वादपत्रों तथा प्रतिपादनों पर हस्ताक्षर करना तथा उनका सत्यापन करना।
- 4 आयोग के अधिकारियों/कर्मचारियों में उचित व्यवहार व अनुशासन सुनिश्चित करना।
- 5 विद्युत अधिनियम, 2003 के प्रावधानों के अन्तर्गत किसी विनियम के अधीन सौंपे गये किन्हीं अन्य कार्यों का निर्वहन करना।

(2) कार्यकारी निदेशक (तकनीकी)

- 1 आयोग को इंजीनियरिंग, आर्थिक, सांख्यिकीय तथा नीति-विश्लेषण सम्बन्धी अन्य तकनीकी तत्वों के बारे विशेषज्ञ परामर्श प्रदान करना।
- 2 प्रस्तुत साक्ष्य तकनीकी पहलुओं को समझाना एवं विश्लेषण करना तथा आयोग के आदेशों का लिखित रूप देने में सहायता प्रदान करना।

- 3 लागत आंबटन तथा रेट डिजाईन प्रस्तावों सम्बन्धी विशेष कार्य करना, उपयोगिता योजना तथा संचालन निर्णयों का विश्लेषण तथा मूल्यांकन, मुख्य उपयोगिता निर्माण परियोजनाओं के रेखांको तथा विवरणों की समीक्षा, कार्य स्थल पर निरीक्षण प्रणाली में सुधार लाना, उपयोगिता रिपोर्टों की संवीक्षा तथा तकनीकी निष्पादन तथा सेवा मानकों का मूल्यांकन करना।
- 4 विद्युत क्रय अनुबन्धों (PPAS) का निरीक्षण, विश्लेषण तथा मूल्यांकन।
- 5 संचारण लाईसैंस, वितरण लाईसैंस तथा विद्युत व्यापारियों द्वारा राज्य के भीतर कार्य करने के सम्बन्ध में इच्छुक लोगों को लाईसैंस जारी करने में आयोग को सहयोग प्रदान करना।
- 6 समस्त निवेश कार्यक्रमों, तकनीकी मानकों एवं प्रक्रियाओं, ग्रिड एवं वितरण कोडों, सेवा मानकों, वित्तीय एवं आर्थिक मानकों, तकनीकी निरीक्षण एवं संग्रहण, तकनीकी आंकड़ों के संकलन तथा विश्लेषण का पुनरीक्षण तथा अनुमोदन।
- 7 विद्युत अधिनियम, 2003 के अधीन सभी सम्बन्धित विनियमों को तैयार करना तथा उनका पुनरीक्षण करना।
- 8 संचारण सुविधाओं तथा विद्युत वितरण से सम्बन्धित अन्तर्राज्यीय तथा अन्तर प्रदेशीय मामलों तथा संचारण सुविधाओं एवं विद्युत वितरण सम्बन्धी अन्य मामले।
- 9 ग्रिड संयोजन के उपयुक्त उपाय उपलब्ध करते हुए ऊर्जा के नवीकरणीय स्रोतों से विद्युत उत्पादन तथा सह-उत्पादन को बढ़ावा देना तथा किसी व्यक्ति को विद्युत बेचने के साथ-साथ वितरण लाईसैंसधारी के क्षेत्र में विद्युत की खपत को विनिर्दिष्ट करना।

(3) कार्यकारी निदेशक (टैरिफ)

- 1 शुल्क विनियम तैयार करना तथा राज्य के भीतर विद्युत उत्पादन, आपूर्ति, संचारण एवं व्हीलिंग थोक, बहुल अथवा खुदरा, यथास्थिति के सम्बन्ध में शुल्क निर्धारित करना।
- 2 राष्ट्रीय विद्युत नीति, योजना तथा राज्य विद्युत नीति, यदि सरकार द्वारा कोई प्रकाशित की गई हो के अनुरूप शुल्क सम्बन्धी मामलों का निर्धारण।

3. आयोग को पूंजी लागत, पूंजी लागत दर आधार लागत, राजस्व, व्यय, मूल्यहास तथा शुल्क डिजाईन आदि के सम्बन्ध में साक्ष्य तथा अन्य सामग्री तैयार करने में सहयोग प्रदान करना।
4. लेखांकन तथा वित्त सम्बन्धी मामलों में जिरह के लिए प्रश्न तैयार करने, सीधे साक्ष्य प्रस्तुत करने, दर वाद प्रदर्श मूल्यांकन में सहायता प्रदान करने के साथ आयोग को वित्तीय तथा आर्थिक मामलों में परामर्श प्रदान करना।
5. युटिलिटीज़ के विकास तथा सभी प्रकार के निवेशों का पुनरीक्षण तथा अनुमोदन।
6. युटिलिटीज़ द्वारा प्रस्तुत की गई वित्तीय निष्पादन तथा अनुपालना रिपोर्टों और मुख्य घटनाओं का पुनरीक्षण करना।

अध्याय-3

विनिष्चय करने की कार्यविधि में अपनाई जाने वाली प्रक्रिया जिसमें पर्यवेक्षण और उत्तरदायित्व के माध्यम सम्मिलित है

विद्युत अधिनियम, 2003 ने आयोग को मुख्य रूप से विभिन्न विनियम बनाने, इन विनियमों के अन्तर्गत आदेश जारी करने तथा समय-समय पर इसके समक्ष दायर की गई याचिकाओं को निपटाने की शक्तियां प्रदान की गई हैं। उपरोक्त दायित्वों के निर्वहन के दौरान आयोग अधिनियम/नियम/विनियम, नागरिक प्रक्रिया संहिता के प्रावधानों, केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग/विद्युत अपलीय न्यायधिकरण/भारत के उच्चतम न्यायालय द्वारा पारित आदेशों तथा शुल्क नीति एवं विद्युत नीति, विनियामकों के फोरम की सिफारिशों आदि को ध्यान में रखते हुए अपना निर्णय देता है। आयोग के समक्ष की जाने वाली कार्यवाही की प्रक्रिया हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (कार्य संचालन) विनियम, 2005 के अध्याय-11 में विनिर्दिष्ट की गई है। अर्द्धन्यायिक कार्य में आयोग स्वंत्रत रूप से अपना निर्णय प्रदान करता है, जहां तकनीकी समर्थन की आवश्यकता हो, वह इस सम्बन्ध में अपने तकनीकी दल तथा उसके द्वारा नियुक्त किए गये परामर्शदाताओं से परामर्श लेता है। जहां तक

निर्णय लेने की आन्तरिक प्रक्रिया का सम्बन्ध है, इसके लिए अधिकारियों तथा कर्मचारियों द्वारा अपने कर्तव्यों/कार्यों के निर्वहन हेतु खड़ी रिपोर्टिंग पद्धति अपनाई जाती है तथा मुख्य निर्णय आयोग के स्तर पर लिया जाता है। तथापि नैतिक निर्णय नियमों, विनियमों तथा प्रत्यायोजित शक्तियों के आधार पर लिए जाते हैं।

आयोग अपना कार्य तीन प्रभागों नामतः प्रशासन, वित्त एवं विधि प्रभाग, तकनीकी विश्लेषण प्रभाग के माध्यम से संचालित करता है। उपरोक्त तीनों प्रभाग क्रमशः सचिव, कार्यकारी निदेशक (टी.ए.) तथा (टी.एफ.ए.) के अधीन कार्य करते हैं। सम्बन्धित प्रभागों के मामले उन प्रभागों में कार्यरत सहायक कर्मचारियों द्वारा विचारित किए जाते हैं जो शाखा प्रमुखों के प्रति उत्तरदायी होते हैं। इसी प्रकार सभी प्रभागों के प्रमुख दस्तावेज़ तथा रिपोर्ट अध्यक्ष/आयोग को प्रस्तुत करते हैं। राज्य आयोग अपनी शक्तियों तथा कर्तव्यों का पालन करते हुए यह सुनिश्चित करता है कि निर्णय लेते समय पूर्ण पारदर्शिता अपनाने के साथ-साथ व्यक्तिगत तथा सार्वजनिक सुनवाई का अवसर प्रदान करते हुए स्वाभाविक न्याय के सिद्धान्त अमल में लाए गये हैं।

अध्याय-4

आयोग के कार्यों के निर्वहन हेतु स्वयं द्वारा स्थापित मानदण्ड

आयोग की कार्य प्रणाली विद्युत अधिनियम, 2003 सम्बद्ध नियमों, विनियमों तथा सरकार की नीतियों के अधीन विनियमित की जाती है। शुल्क निर्धारण तथा लाईसेंस जारी करने जैसे मुख्य कार्यों के लिए 2003 के अधिनियम में समय सीमा निर्धारित की गई है। इनके अन्तर्गत शुल्क निर्धारण तथा शुल्क निर्धारण से सम्बन्धित मामलों को निपटाने हेतु अधिनियम के अधीन 120 दिनों की समय सीमा निर्धारित की गई है। तथापि इस बात का विशेष ध्यान रखा जाता है कि स्वाभाविक न्याय के सिद्धान्तों को सुनिश्चित किया जाए। सरकारी विभागों के लिए कार्यालय

नियमावली में विभिन्न कार्य निष्पादन हेतु निहित मानक आयोग द्वारा भी अपनाए जा रहे हैं। जहां तक विभिन्न, व्यय स्वीकृति सम्बन्धी मानकों का सम्बन्ध है, आयोग द्वारा निधि नियमों के नियम 5 के अन्तर्गत वित्तीय प्रक्रिया/प्रत्यायोजन के आधार पर आयोग, अध्यक्ष, सचिव तथा आहरण एवं वितरण अधिकारी को विभिन्न प्रकार के व्यय स्वीकृत करने सम्बन्धी शक्तियां प्रदान की गई हैं।

इस प्रकार आयोग नियत प्रक्रिया/निर्धारित मानकों के अधीन कार्य करता है।

अध्याय-5

सभी योजनाओं, प्रस्तावित व्ययों और किये गये संवितरणों पर रिपोर्टों की विषष्टियां उपदर्शित करते हुए आयोग के प्रत्येक अभिकरण को आबंटित बजट

आयोग को अपने विभिन्न कार्यों के निष्पादन हेतु राज्य सरकार से सहायता अनुदान के रूप में प्रतिवर्ष बजट प्राप्त होता है। वर्ष 2011-12 के दौरान आयोग को मुख्य लेखा शीर्ष 2801-80-800- 01.ववद-41 के अधीन 90 लाख रुपये की राशि सहायता अनुदान के रूप में प्राप्त हुई। आयोग द्वारा बजट का आबंटन आगे नहीं किया गया क्योंकि इसका अन्य कोई भी अधीनस्थ कार्यालय नहीं है। आयोग की सभी प्रकार की प्राप्तियां तथा भुगतान अपनी निधि से हिमाचल प्रदेश सरकार द्वारा जारी अधिसूचना संख्या MPP-A(3)-7/2004 : दिनांक 03.05.2007 के अधीन विनियमित होती हैं। आयोग के वर्ष 2011-12 के लेखे निधि नियमों में विहित प्राप्तियां तथा भुगतान लेखा, आय तथा व्यय लेखा तथा तुलन पत्र के आधार पर तैयार किए जा रहे हैं।

आयोग की वर्ष 2011-12 वित्त वर्ष की कुल आय 392.66 लाख रुपये आंकी गई हैं, जबकि सम्बन्धित वर्ष के दौरान 295.61 लाख रुपये का व्यय हुआ, इस प्रकार 30.03.2012 वर्ष को समाप्त वर्ष के दौरान आय तथा व्यय लेखा के अनुसार 97.05 लाख रुपये का आधिक्य हुआ।

5.1 आयोग की वित्तीय स्थिति

आयोग की 31.03.2012 तक की वित्तीय स्थिति निम्न प्रकार से है :—

दायित्व		परिसम्पत्तियां लाख रु में	
विवरण	राशि	विवरण	राशि
व्यय से अधिक संचित आधिक्य	1499.38	स्थाई परिसम्पत्तियां	25.75
वर्तमान दायित्व तथा प्रावधान	51.13	निवेश	1329.26
		अन्य वर्तमान परिसम्पत्तियां तथा अग्रिम	160.33
		जमा राशि	0.57
		नकदी तथा बैंक शेष	34.60
योग	1550.51		1550.51

5.2 आयोग के लेखों को विधान सभा में प्रस्तुत करना

आयोग के वर्ष 2010—11 के वार्षिक लेखे निधि नियमों के प्रावधानों के अनुसार तैयार किए गये। भारत के नियंत्रक एवं लेखा परीक्षक द्वारा प्रमाणित लेखें तथा एतद् सम्बन्धी लेखा परीक्षा रिपोर्ट विधानसभा पटल पर प्रस्तुत किये जाने हेतु राज्य सरकार को भेजी गई जैसा कि हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग निधि नियमों के नियम 7(4) में वांछित है। इसे दिनांक 04.04.2012 को विधान सभा पटल पर प्रस्तुत किया गया।

अध्याय—6

वर्ष के दौरान आयोग द्वारा की गई गतिविधियों का संक्षिप्त विवरण

6.1 प्रशासनिक, वित्त तथा विधि प्रभाग

वर्ष 2011-12 के दौरान, वर्ष 2010-11 की वार्षिक प्रशासनिक रिपोर्ट तथा वार्षिक लेखों को अन्तिम रूप दिया गया तथा उन्हें राज्य विधान सभा के समक्ष प्रस्तुत करने हेतु सरकार को भेजा गया। सभी प्रकार की खरीद तथा प्रापण आयोग की आवश्यकताओं के दृष्टिगत किए गये। उपरोक्त के अतिरिक्त वर्ष के दौरान अन्तिम रूप दिए गये विनियमों को राज्य विधानसभा में प्रस्तुत किया गया। आयोग की वर्ष 2010-11 की लेखा परीक्षा, भारत सरकार के नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक कार्यालय के लेखापरीक्षक दल द्वारा करवाई गई। वर्ष के दौरान आयोग द्वारा अपने अधिकारियों को राज्य तथा राज्य से बाहर निम्न प्रशिक्षणों/सम्मलेनों/कार्यशालाओं/बैठकों में भाग लेने हेतु भेजा गया:—

- संरचना निर्माण : चुनौतियां एवं अवसर
- भारत में विद्युत संचारण
- भारत में विद्युत क्षेत्र के लिए स्मार्ट ग्रिड विजन
- भारत में सौर ऊर्जा
- खुली पहुँच से सम्बन्धित मामले
- सार्वजनिक क्षेत्र के उपक्रमों का पुनरुत्थान—पुल्लिकत भारत— स्पर्द्धात्मक, समकालीन तथा शिकायत
- विद्युत क्षेत्र के सम्बन्ध में अन्तर्राष्ट्रीय प्रदर्शनी तथा सम्मेलन
- संगठनात्मक विनियम एवम् सुधार
- विद्युत क्षेत्र विनियमों के कानूनी पहलु, अनुभव तथा प्रवर्तन मामले
- आर. ई. सी.
- 21 वीं सदी में महिला कार्यशक्ति का कायाकल्प विचार वस्तु तथा चुनौतियां

- आधारभूत संरचना विनियम तथा सुधार
- निष्क्रिय सौर निर्माण तकनीक

वर्ष 2011-12 के दौरान जिन अधिकारियों द्वारा प्रशिक्षण/सम्मेलन/बैठकों में भाग लिया गया उनका विवरण निम्न प्रकार से है:-

Sr. No.	Name	Designation	Programme	Period
1.	Subhash C. Negi	Chairman	Workshop on “Sharing of inter-state transmission charges and losses”	17.08.2011
2.	Sh. R. S. Jalta,	Executive Director (TA)	Renewable energy	11-01-2012
			Working group on Renewable Energy	26 th March 2012
			6 th International Hydro Power Convention “Speedier Harnessing of Hydro Power Potential in Northern Himalayas”	26 th – 27 th April, 2011.
			Workshop on “Sharing of inter-state transmission charges and losses”	17.08.2011
3.	Sh. Shashi K. Joshi	Executive Director (TFA)	Power Business, Tariff and Regulation.	20-21 September 2011
4.	Sh. Tushar Gupta	Director	Training Programme on “Open Access, Power Trading and Tariff- ABT Scenario”	1 st to 5 th August, 2011
5.	Ajay Chadha	Dy. Director	Capacity Building workshops on REC Mechanism for Stake Holders of Northern Region.	10 th May 2011
			4 th Capacity Building programme for Officers of Electricity Regulatory Commission at IIT Kanpur.	18-23 July 2011
			Capacity Building programme	18-23 July 2011
			Capacity Building Program at IIT Kanpur and bangkok.	4-9 March 2012
6.	Rajiv Sindhu	Dy. Director	Protection of Consumer Interest	21-23 March 2012
7.	Lukesh Thakur	Director	11 th Core Course of SAFIR	27 th Feb to 2 nd March -2012
8.	Susheel Kashyap	Superintendent	Disciplinary Proceeding/conduct Rule/Department Enquiry	02.01.2012 to 04.01.2012
9.	Chander Verma	Sr. Accounts Officer	Direct Trainers Skills	14-10-11 to 18.10.2011
10.	B S Kanwar	PA	Advanced Computer Course	16.01.2012 to 18.01.2012
11.	Dinesh Chauhan	Clerk	Advanced Computer Course	16.01.2012 to 18.01.2012
Workshop on “REC Framework “Challenges, Opportunities and Way Forward” was organized by HPERC for all stakeholders in the state on 4 th May 2011 at Shimla				

6.1.1 वाद अधिनिर्णय—राज्य आयोग के समक्ष मामले

आयोग में याचिकाओं, उत्तरों, प्रत्युत्तरों तथा आपत्तियों का आयोग के अधिकारियों तथा कर्मचारियों द्वारा परीक्षण तथा छानबीन की जाती है। वित्त वर्ष 2011-12 के दौरान आयोग को विद्युत अधिनियम, 2003 के अधीन विभिन्न याचिकादाताओं तथा लाभार्थियों से 26 नई याचिकाएं प्राप्त हुईं जिनमें से 25 याचिकाओं का निपटान किया गया तथा 31.03.2012 तक मात्र 1 याचिका निर्णय हेतु लम्बित है। दायर की गई याचिकाओं, निर्णित तथा लम्बित याचिकाओं का विवरण निम्न प्रकार से है:—

No.	Case			Description of the case	Date of receipt	Date of disposal
	No.	Plaintiff, Appellant or Petitioner	Defendant or Respondent			
1	Petition No.76/2011	M/s KKK Hydro Power Ltd.	HPSEBL	Petition U/S 86 & 94 of the Electricity Act,2003	18.05.2011	25.06.2011
2	Petition No.81/2011	Govt. of H.P. through Pr. Secy (MPP&P)	M/S Himachal Small Hydro Power Association and others	Review Petition for review of order dated 24.01.2011	24.05.2011	24.10.2011
3	Petition No.83/2011	HPSEBL	M/S Himachal Small Hydro Power Association and others	Review Petition for review of order dated 24.01.2011	24.05.2011	24.10.2011
4	Petition No.103/2011	M/s Prodigy Hydro Power Ltd.	HPSEBL	Petition for approval of PPA	02.07.2011	18.6.2012
5	Review Petition No. 119/2011	HPSEBL		Petition U/s 94(1) of Indian Electricity Act,2003	01.10.2011	23.4.2012

6	Petition No. 121/2011	Four seasons Power Private Ltd.	HPSEBL	Petition Under section 62 of the Electricity Act,2003	25.10.2011	Pending due to High Court's Stay case
7	Petition No.122/2011	HPSEBL		Petition seeking amendment in security deposit regulation, 2005.	09.08.2011	03.11.2011
8	Petition No.123/2011	HPSEBL		Petition seeking amendment in Electricity (Ombudsman) regulation, 2004.	09.08.2011	03.11.2011
9	Petition No.124/2011	JPVL	HPSEBL	Review Petition for truing up of the tariff for sale of power from Baspa-II HEP.	18.11.2011	23.04.2012
10	Petition No.125/2011	HPSLDS		Petition for filing of the ARR for State Load Despatch Centre for the Ist Control Period 2011-12,2012-13 and 2013-14.	18.11.2011	05.01.2013
11	Petition NO.126/2011	Belij Hydro Power Private Ltd.	HPSEBL	Petition Under Section 62 and section 86(1)(a) and section 86(1)(e) of the Electricity Act,2003	23.11.2011	28.04.2012

12	Petition No. 127/2011		HPSEBL	PPA	24.11.2011	07.01.2012
13	Review Petition No.128/2011	HPPTCL		Determination of MYT (ARR) for the FY 2011-12 to FY 2013-14 under the MYT Control Period (FY 2011-12 to FY 2013-14).	01.12.2011	05.01.2013
14	Petition 129/2011	M/s Sturdy Industries Ltd.	HPSEBL	PPA	02.12.2011	20.01.2012
15	Petition No.130/2011	M/s Manimahesh Hydel Power Project	HPSEBL	PPA	02.12.2011	20.01.2012
16	Petition No 131/2011	H.P. Govt. Energy Development Agency (HIMURJA)	HPSEBL	PPA	02.12.2011	16.06.2012
17	Petition No.135/2011	JPVL	HPSEBL	Petition/ Application seeking true up of the tariff for sale of Power from Baspa-II, HEP to HPSEBL for 2003-04 to 2007-08.	08.12.2011	23.04.2012
18	Petition No.136/2011	Sai Engineering	HPSEBL	Petition u/s 86(1) (f) of the Electricity Act, 2003 read with regulation 68 of CBR, 2005.	8.12.2011	17.03.2012

19	Petition No.137/201 1	HPSEBL		ARR for first APR of the second MYT Order for control period FY 2012 to 2014.	24.12.2011	23.04.2012
20	Petition No.3/2012	BBN	HPSEBL	Recovery of Expenditure for supply of Electricity Regulations, 05	16.01.2012	03.03.2012
21	Petition No.6/2012	IQU Hydro Power Company Pvt. Ltd.	HPSEBL	Petition for allowing the use of common transmission line.	31.1.2012	18.02.2012
22	Petition No.7/2012	Neogal Power Company Pvt. Ltd.	HPSEBL	Petition for allowing the use of common transmission line.	31.1.2012	18.02.2012
23	Petition No.8/2012	Awa Power Company Pvt. Ltd.	HPSEBL	Petition for allowing the use of common transmission line.	31.1.2012	18.02.2012
24.	Petition No.12/2012	P.N. Bhardwaj	HPSEBL	Appeal under section 42(1) and section 57(1) of EA,03	08.02.2012	Pending for disposal
25	Petition No.49/2012	Harrisons Hydel Construction Pvt. Ltd.	HPSEBL	Petition Under Section and 94 of Electricity Act,2003	06.03.2012	Pending for disposal

26	Petition No.56/2012	Himalayan Crest Power Pvt. Ltd.	HPSEBL	Application for rectification of orders dated 23-10-2012 in petition No. 163/2010.	17.03.2012	16.06.2012
27	Petition No.63/2012	Sai Engineering	HPSEBL	Petition under Section 86 of the Electricity Act,2003	30.03.2012	16.07.2012
The Commission received 27 cases between 1-4-2011 to 31-3-2012; out of which 24 cases were decided and 03 cases are pending adjudication with the Commission.						

List of pending cases prior to 01-04-2011 in the Commission

Sr. No.	Petition No.	Petitioner	Respondent	Remarks
1.	Petition No.111/2010	Jala Shakti Hydro Power Ltd.	HPSEBL	Pending due to High Court's Stay order
2.	Petition No.20/2011	M/s Usaka Hydro Power	HPSEB	-do-
3	Petition No.26/2011	Sarabai Enterprises	HPSEBL	-do-
4.	Petition No.06/2011	KKK Hydro	HPSEBL	-do-
5.	Petition No. 121/2010	DSL Hydro Watt	HPSEBL	Pending due to CWP before the Hon'ble High Court
7.	Petition No 135/2010	M/s Ginni Global	HPSEBL	-do-
8.	Petition Nol.139/2010	Himkailash Hydro	HPSEBL	-do-
9.	Petition No.142/2010	Dharamshala Hydro	HPSEBL	-do-
10.	Petition No.143/2010	Ms Gowthami Hydroq	HPSEBL	-do-
11.	Petition No.175/2010	Niziveedu Seed	HPSEBL	-do-
12.	Petition No.108/2010	Ms Astha Hydro	HPSEBL	-do-
13.	Petition No.137/2010	M/s Mangalam Hydro	HPSEBL	-do-

14.	Rev.Petition No. 19/2011	JPVL	HPSEBL	Pending for disposal
14 cases are pending adjudication before the Commission prior to 1-4-2011 due to reasons given above and 03 cases which were received between 1-4-2011 to 31-3-2012 are pending for disposal i.e. total 17 cases are pending before the Commission for disposal.				

6.1.2 विद्युत अपील अधिकरण, (APTEL) माननीय उच्च न्यायालय तथा भारत के उच्चतम न्यायालय के समक्ष मामले

आयोग के कर्मचारी विधि कार्यों से सम्बन्धित टिप्पणियां तैयार करने, विद्युत अपील अधिकरण, उच्च तथा उच्चतम न्यायालय में दायर की जाने वाली याचिकाओं एवं प्रति शपथ पत्र तैयार करने में व वकीलों से सम्पर्क स्थापित करके विधिक परामर्श के साथ-साथ आवश्यकतानुसार न्यायालयों में उत्तर प्रस्तुत करने तथा विभिन्न विनियमों को तैयार एवं संशोधित करने में सहायता करते हैं। इसके साथ ही वे आयोग को लम्बित मामलों की अद्यतन स्थिति से भी अवगत कराते हैं। विद्युत अपील अधिकरण, उच्च न्यायालय तथा उच्चतम न्यायालय में प्रस्तुत, निपटाये गये तथा लम्बित मामलों का विवरण परिशिष्ट -V पर दिया गया है

6.2 वित्त वर्ष 2011-12 के दौरान जारी विनियम, संशोधन तथा अधिसूचना

6.2.1 विनियमों का निर्माण

- हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (मांग पक्षीय प्रबन्ध) विनियम, 2011 हिमाचल प्रदेश राजपत्र मे दिनांक 12.10.2011 को प्रकाशित किया गया।
- मोटे तौर पर मांग पक्षीय प्रबन्ध का अभिप्राय वितरण लाईसैसधारी द्वारा उपभोक्ता के विद्युत मीटर से आगे की प्रभावित गतिविधियों के सम्बन्ध में किए गये उपायों से है जिसका उद्देश्य विद्युत के अन्तिम उपयोग में परिवर्तन लाना अर्थात् किसी अवधि विशेष के दौरान मांग में बढ़ोतरी/कमी मे बदलाव लाना है। आपूर्ति में वृद्धि के बावजूद, विद्युत प्रणाली द्वारा विकट ऊर्जा कमी, घटिया विद्युत गुणवत्ता, मांग में वृद्धि जैसी कठिनाईयों का सामना करना पड़ रहा है, अधिकतम आपूर्ति (लगभग 13 प्रतिशत) तथा

ऊर्जा (लगभग 10 प्रतिशत) से इस क्षेत्र में ऊर्जा की निरन्तर कमी महसूस की जा रही है। मांग पक्षीय प्रबन्ध एक वैकल्पिक उपागम है जो कि हाल ही के वर्षों में काफी प्रशंसनीय रहा है। इस विधि के द्वारा विद्यमान उपभोक्ताओं द्वारा प्रयोग में लाई जाने वाली विद्युत में बचत करके क्षमता में वृद्धि करना है। विद्यमान भार से बचाया गया प्रत्येक मेगावाट नए उपभोक्ताओं को उपलब्ध रहेगा।

उपरोक्त के अतिरिक्त, विनियामक ढांचा के अधीन आयोग द्वारा निम्नलिखित शुल्क तथा SLDC विनियम भी तैयार किए हैं, जिनके द्वारा आयोग, खुदरा आपूर्ति शुल्क, उत्पादन शुल्क, संचारण शुल्क SLDC तथा शुल्क व प्रभार का निर्धारण तैयार किया जाता है जिसके अधीन आयोग द्वारा विभिन्न लागतों जैसे विद्युत क्रय, O & M (Employee , R& M , A& G) लागत, अवमूल्यन, ब्याज और वित्त प्रबन्ध प्रभारों, इक्विटी से प्राप्त आय को ध्यान में रखते हुए शुल्कों का निर्धारण किया जाता है। इन विनियमों में वितरण युटिलिटी, राज्य संचारण युटिलिटी (STU), उत्पादक अथवा SLDC, यथास्थिति, द्वारा आयोग निर्धारित किए जाने वाले सम्बन्धित शुल्कों के बारे दायर की जाने वाली याचिकाओं की विधि तथा समय भी विनिर्दिष्ट किया गया है।

- हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (व्हीलिंग शुल्क) तथा खुदरा आपूर्ति शुल्क निर्धारण की शर्तें) विनियम 2011 हिमाचल प्रदेश राजपत्र में दिनांक 2 अप्रैल, 2011 को प्रकाशित ;
- हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (पन-विद्युत उत्पादन शुल्क निर्धारण की शर्तें) विनियम 2011, हिमाचल प्रदेश राजपत्र में दिनांक 2 अप्रैल, 2011 को प्रकाशित ;
- हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (संचारण शुल्क निर्धारण की शर्तें) विनियम 2011, हिमाचल प्रदेश राजपत्र में 2 अप्रैल, 2011 को प्रकाशित ;
- हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (स्टेट लोड डिस्पैच सेन्टर द्वारा निर्धारित की जाने वाले शुल्क एवं प्रभार तथा उनकी वसूली) विनियम 2011, हिमाचल प्रदेश राजपत्र में 2 अप्रैल, 2011 को प्रकाशित ;

6.2.2 विनियमों में संशोधन

उपरोक्त निर्मित विनियमों के अतिरिक्त आयोग द्वारा निम्नलिखित संशोधन विनियम भी अधिसूचित किए गये :-

- हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (वितरण एवं कार्य निष्पादन मानक) (प्रथम संशोधन) विनियम, 2011.
- हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग द्वारा, हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (वितरण निष्पादन मानक) विनियम, 2010 अधिसूचित किया गया। इस अधिनियम के अन्तर्गत राज्य के उपभोक्ताओं को विद्युत आपूर्ति, सर्विस लाईन/फ्यूज में आई खराबी की मरम्मत जैसी विभिन्न सेवाओं के लिए समय सीमा निर्धारित करने का प्रावधान किया गया है। आयोग द्वारा इन विनियमों में निर्धारित मानक सीमा अवधि के दौरान समस्या का निराकरण न करने तथा शिकायतों/सेवाओं का निपटान न करने की स्थिति में उपभोक्ताओं को क्षतिपूर्ति भुगतान का भी प्रावधान किया गया है।
- हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (विद्युत व्यापारी की पात्रता सम्बन्धी शर्तें) (प्रथम संशोधन), विनियम, 2011.
- आयोग द्वारा हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (विद्युत व्यापारी की पात्रता हेतु शर्तें) विनियम 2008, 23 जुलाई, 2008 को अधिसूचित किया गया था। इन विनियमों में अन्तः राज्य लाईसैंसधारी व्यापारी के लिए निर्धारित शर्तों का प्रावधान किया गया था। माननीय उच्चतम न्यायालय द्वारा 2009 की सिविल अपील संख्या 3457-3458 दिनांक 11.05.2009 के सम्बन्ध में दिए गये निर्णय के दृष्टिगत व्यापारियों के लिए निर्धारित कुछेक अपात्रता प्रावधानों में संशोधन किया गया है।
- हिमाचल प्रदेश (नवीकरणीय विद्युत क्रय वचनवद्धता तथा अनुपालना) (प्रथम संशोधन) विनियम 2011.
- विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 86(1) (म) के अधीन राज्य विद्युत विनियामक आयोग का यह दायित्व है कि वह नवीकरणीय ऊर्जा स्रोत से विद्युत वितरण लाईसैंसधारी द्वारा प्रयोग की जाने वाली विद्युत की कुछ प्रतिशत विनिर्दिष्ट करें। राष्ट्रीय जलवायु परिवर्तन कार्ययोजना द्वारा वर्ष 2009-10 के लिए 5 प्रतिशत नवीकरणीय ऊर्जा क्रय करने का लक्ष्य रखा गया है जिसमें अगले वर्ष 10 वर्षों में 10 प्रतिशत की वृद्धि की

जायेगी, इसके साथ ही राष्ट्रीय जलवायु परिवर्तन कार्ययोजना द्वारा इन लक्ष्यों की पूर्ति हेतु कठोर विनियामक उपाय अपनाए जाने की सिफारिश की गई है। 2006 की ऊर्जा नीति में नवीकरणीय सौर ऊर्जा क्रय वचनबद्धता में पहले ही संशोधन किया जा चुका है। इसी के अनुरूप, हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग द्वारा अपने विनियम अर्थात्, हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (नवीकरणीय विद्युत क्रय वचनबद्धता तथा अनुपालन) विनियोग 2010 में उपरोक्त 3 अक्टूबर में जारी अधिसूचना द्वारा संशोधन किया गया है। नवीकरणीय ऊर्जा क्रय वचनबद्धता पूरी न करने की स्थिति में, बाध्यकारी हकदारों द्वारा ऊर्जा विनिमय से नवीकरणीय ऊर्जा प्रमाण पत्र प्राप्त करना होगा, जो कि उनके ऊर्जा उत्पादन के हरित आरोपण हेतु नवीकरणीय उत्पादकों के पास उपलब्ध है।

- हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (प्रतिभूति निक्षेप) (प्रथम संशोधन) विनियम, 2011
- हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (जल विद्युत उत्पादन शुल्क निर्धारण सम्बन्धी शर्तें) (प्रथम संशोधन) विनियम, 2011.
- प्रथम संशोधन आयोग द्वारा जलविद्युत उत्पादन के सम्बन्ध में केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण द्वारा पूंजीगत लागत आदि के लिए रखी गई बाध्यकारी मानक/दिशानिर्देशों के दृष्टिगत किया गया है।

आयोग द्वारा अभी तक अधिसूचित सभी विनियम आयोग की वेबसाईट पर उपलब्ध है।

6.2.3 कोड तथा मानक

(क) आयोग आपूर्ति एवं वितरण कोडों के कार्यान्वयन की दिशा में सक्रिय रहा है।

6.2.4 अन्य अधिसूचनाएं/आदेश

वर्ष 2011-12 के दौरान निम्नलिखित अधिसूचनाएं/आदेश/अनुमोदन जारी किए गये :-

हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (खुली पहुँच प्रभागों का निर्धारण) आदेश, 2011 औसत एकीकृत क्रय लागत आदेश, दिनांक 14, जून, 2011 हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग विनियम 2010 के अधीन (संयोजन स्वीकृति, दीर्घ तथा मध्यम अवधि अंतः राज्य खुली पहुँच और सम्बन्धित सामग्रियों) संचारण में खुली पहुँच विनियमों को लागू करने सम्बन्धित अधिसूचना जारी की गई।

6.2.5 विद्युत क्रय अनुमोदन :-

राज्य विद्युत आयोगों द्वारा, विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 62 के उपबन्धों के अध्याधीन—(क) उत्पादक कम्पनी द्वारा वितरण लाईसैंसधारी को विद्युत आपूर्ति हेतु शुल्क निर्धारित करना होता है। तदनुसार, हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड, जो कि राज्य का वितरक लाईसैंसधारी हैं, को उस द्वारा विद्युत उत्पादक कम्पनियों के साथ किए जाने वाले विद्युत क्रय अनुबन्धों के सम्बन्ध में अनुमोदन प्राप्त करना होता है। वर्ष 2011–12 के दौरान प्राप्त विद्युत क्रय अनुमोदन तथा आयोग द्वारा की गई कार्यवाही का विवरण नीचे दिया जा रहा है:-

आयोग द्वारा अनुमोदित विद्युत क्रय अनुमोदनों की सूची:-

क्रम संख्या	परियोजना का नाम	संस्थापित क्षमता मै वाट में	प्रति ईकाई अनुमोदित दर	जिले का नाम	पी.पी. अनुमोदन की तिथि
1	डिक्लेरी जल विद्युत परियोजना	2.00 मै. वा.	/2.95 रु. प्रति Kwh	चम्बा	20.1.2011
2	सलान्टी जल विद्युत परियोजना	1.20 मै. वा.	/2.95 रु. प्रति Kwh	शिमला	20.1.2011

6.2.6 दस्तावेजों की जाँच/उन पर की गई टिप्पणियां

सी.ई.आर.सी, एफ.ओ.आई.आर., भारत सरकार के ऊर्जा मंत्रालय तथा हिमाचल प्रदेश सरकार द्वारा जारी किए गये विभिन्न दस्तावेजों की जांच करने के उपरान्त उन पर टिप्पिणां/राय प्रदान की गई।

6.2.7 कॉस्ट डाटा अनुमोदन

हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (विद्युत आपूर्ति से सम्बन्धित व्यय की वसूली) विनियम, 2005 के विनियम 13 के अनुरूप बोर्ड द्वारा वित्त वर्ष 2011–12 से सम्बन्धित प्रस्तुत ई.एच.वी, एच.वी. तथा एल.टी. उपकरणों सम्बन्धी कॉस्ट डाटा बुक की जांच की गई तथा एतद् सम्बन्धी अनुमोदन प्रदान किया गया।

6.2.8 मांग पर आधारित प्रबन्ध (DSM) तथा ऊर्जा_कार्यकुशलता (EE)

आयोग द्वारा मांग पर आधारित प्रबन्ध (DSM) तथा ऊर्जा कार्यकुशलता (EE) के सम्बन्ध में व्यापक योजना तैयार करने की पहल की गई तथा परामर्श सेवाओं का कार्य मैसर्स प्राईस वाटर हाऊस कूपर को सौंपा गया। जनवरी, 2011 के दौरान हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड तथा एस.डी.ए. (DOE) के अधिकारियों को क्षमता निर्माण प्रशिक्षण प्रदान किया गया। हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (मांग पर आधारित प्रबन्ध) विनियम, 2011 दिनांक 20.10.2011 को हिमाचल प्रदेश राजपत्र में प्रकाशित किया गया।

6.2.9 नवीकरणीय ऊर्जा क्रय दायित्व

नवीकरणीय ऊर्जा स्रोतों से विद्युत उत्पादन प्रोत्साहित करने के उद्देश्य से केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग द्वारा विनियम बनाए गये तथा नवीकरणीय ऊर्जा ढांचा कार्य प्रमाण-पत्र को प्रभावी बनाने के उद्देश्य से आदेश जारी किए गये तथा इस आयोग द्वारा भी केन्द्रीय विनियामक आयोग (नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन के सम्बन्ध में नवीकरणीय प्रमाण पत्र पुनर्गठन तथा नवीकरणीय ऊर्जा प्रमाण पत्र जारी करने हेतु शर्तें) विनियम, 2010 को अपनाते हुए हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (नवीकरणीय विद्युत क्रय दायित्व तथा इसकी अनुपालना) विनियम, 2010 तैयार किया गया।

नवीकरणीय ऊर्जा प्रमाण पत्र-तंत्र के सम्बन्ध में लाभार्थियों को जागरूक तथा सुग्राही बनाने के उद्देश्य से हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग द्वारा 'नवीकरणीय ढांचा, चुनौतियां, अवसर तथा प्रषस्त मार्ग' विषय पर दिनांक 4 मई, 2011 को शिमला में एक कार्यशाला आयोजित की गई। कार्यशाला में लाभार्थियों के साथ किए गये विचार-विमर्श/विचार विनिमय के आधार पर आयोग द्वारा नवीकरणीय ऊर्जा प्रमाण पत्र तंत्र के अधीन लघु जल विद्युत परियोजनाओं के लिए एक आदर्श विद्युत क्रय अनुबन्ध तैयार किया गया।

6.2.10 अन्य गतिविधियां

- विनियमों का कार्यान्वयन
- हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (नवीकरणीय स्रोतों से विद्युत प्राप्ति का सह उत्पादन) विनियम, 2007 के अधीन गठित अधिकार प्राप्त समिति द्वारा लघु परियोजनाओं की निकास प्रणाली की प्रगति समीक्षा करवाना।
- केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग द्वारा अपनाए गये पी.ओ.सी. संचारण मूल्यतंत्र की जांच करना।

6.3. पुल्क सम्बन्धी आदेश

(1) हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड, हिमाचल प्रदेश विद्युत संचारण निगम लिमिटेड तथा मैसर्ज जयप्रकाश विद्युत वेन्चर्ज लिमिटेड द्वारा वासपा-।। 300 मेगावॉट जल विद्युत परियोजना के सम्बन्ध में द्वितीय मल्टी ईयर शुल्क नियंत्रण अवधि तथा वर्ष 2011-12 के लिए शुल्क निर्धारण हेतु अपने-अपने से सम्बन्धित वार्षिक राजस्व आवश्यकता से दायर शुल्क याचिकाओं पर कार्यवाही की गई। आयोग द्वारा निम्नलिखित शुल्क आदेश जारी किए गये :-

- (क) हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड द्वारा विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 62 (वित्त वर्ष 2009-10 के टू-अप सहित) मल्टी ईयर टैरिफ याचिका द्वितीय मल्टी ईयर टैरिफ नियंत्रण अवधि (वित्त वर्ष 12- वित्त वर्ष 14) के लिए औसत राजस्व आवश्यकता निर्धारण शुल्क आदेश 19 जुलाई, 2011 को जारी किए गये।
- (ख) हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड द्वारा लारजी जलविद्युत परियोजना (126 मेगावाट) वित्त वर्ष 2007-08 से वित्त वर्ष 2010 तक की अवधि के लिए वास्तविक स्थाई प्रभार निर्धारित करने तथा द्वितीय मल्टी ईयर टैरिफ नियंत्रण अवधि वित्त वर्ष 2011-12 से वित्त वर्ष 2013-14 के लिए पूंजीगत लागत निर्धारण सम्बन्धी याचिका पर दिनांक 7 जुलाई, 2011 को जारी आदेश।
- (ग) मैसर्ज जय प्रकाश विद्युत वेन्चर्ज लिमिटेड द्वारा वासपा-। 300 मेगावाट जल विद्युत संयंत्र, जो कि जिला किन्नौर की वसपा नदी (सतलुज नदी की सहायक) पर स्थित है से हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड से विद्युत विक्रय हेतु शुल्क निर्धारण के सम्बन्ध में दायर याचिका पर दिनांक 14 जुलाई, 2011 को जारी शुल्क आदेश।
- (घ) हिमाचल प्रदेश विद्युत संचारण निगम लिमिटेड द्वारा विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 62 के अधीन द्वितीय मल्टी ईयर टैरिफ नियंत्रण अवधि (वित्त वर्ष 12-वित्त वर्ष-14) के लिए मल्टी ईयर टैरिफ औसत राजस्व आवश्यकता निर्धारण के सम्बन्ध में दायर याचिका पर दिनांक 14 जुलाई, 2011 को जारी शुल्क आदेश।

उपरोक्त शुल्क आदेशों के अन्तर्गत किए गये निर्धारणों का संक्षिप्त विवरण नीचे दिया जा रहा है :-

1. वितरण कार्य सम्पादन हेतु नियंत्रण अवधि के लिए अनुमोदित औसत राजस्व आवश्यकताएं (करोड़ रुपये में)

विवरण	वित्त वर्ष 2012	वित्त वर्ष 2013	वित्त वर्ष 2014
विद्युत क्रय व्यय	2097.21	2252.44	2607.56
पी.जी.सी.आई.एल. प्रभार	161.66	169.74	178.23
हिमाचल प्रदेश विद्युत संचारण निगम लि. प्रभार	11.71	12.05	11.92
संचालन एवं रख-रखाव लागत	912.17	943.32	974.77
कर्मचारी व्यय	845.09	871.78	896.00
आर. एण्ड एम.-पी. लागत	30.81	32.83	36.45
ए. एण्ड जी. लागत	36.26	38.71	36.45
ब्याज तथा वित्त प्रबन्ध प्रभार	87.20	92.47	121.29
अवमूल्यन	89.21	97.11	109.02
इक्विटी से आय	30.24	30.24	30.24
सार्वजनिक विचार-विनियम कार्यक्रम	0.52	0.00	0.00
गैर शुल्क आय : घटाकर	289.29	349.00	259.20
व्यय पूंजीकरण : घटाकर	31.39	92.00	65.83
कुल राजस्व आवश्यकता	3069.23	3156.38	3707.91

2. आयोग द्वारा वित्त वर्ष 2012 के लिए उपभोक्ताओं के विभिन्न वर्गों के लिए निर्धारित खुदरा आपूर्ति शुल्क का विवरण निम्न प्रकार से है:-

S.No.	Category/ description	Tariff approved by the	Government Subsidy	Effective Rate after
-------	-----------------------	------------------------------	-----------------------	----------------------------

		HPERC		subsidy
1	Domestic:			
(a)	Consumer service Charges (Rs./month)			
(i)	BPL	10.00	0	10.00
(ii)	Others	30.00	0	30.00
(b)	Energy Charges: (Rs/kWh)			
(i)	<u>BPL Families</u>			
	Up to 40 units/month	2.50	1.80	0.70
(ii)	<u>Others</u>			
(i)	0-40 units/month	2.85	1.85	1.00
(ii)	0-125 units/ month	3.00	1.90	1.10
(iii)	126-250 units per month	3.90	1.70	2.20
(iv)	Above 250 units per month	4.00	0.75	3.25
(c)	Prepaid Metering	3.00	1.90	1.10
2	Non - Domestic Non -Commercial (NDNCS)			
(a)	Single -part tariff for CL up to 20 KW			
(i)	Consumer service Charges (Rs./month)	60.00		
(ii)	EnergyCharges (Rs/ kWh)	4.45		
(b)	Two -part tariff for CL above 20 KW			
(i)	Consumer service Charges (Rs./month)	120.00		
(ii)	EnergyCharges (Rs/ kVAh)	4.00		
(iii)	Demand Charges (Rs./kVA)	120.00		
3	<u>Commercial (CS)</u>			
(a)	Single -part tariff for CL up to 20 KW			
(i)	Consumer service Charges (Charges -1)	60.00		
(ii)	EnergyCharges (Rs/ kWh)	4.60		
(b)	Two -part tariff for CL above 20 KW			
(i)	Consumer service Charges (Rs./month)			
	20-100kW	120.00		
	Above 100kW	240.00		
(ii)	EnergyCharges (Rs/ kVAh)			
	20-100kW	4.20		
	Above 100kW	4.10		
(iii)	Demand Charges (Rs./kVA)			
	20-100kW	75.00		
	Above 100kW	120.00		
4	SMS- Small & Medium Supply			
(a)	Single -part tariff for CL up to 20 KW			
(i)	Consumer service Charges (Rs./month)	80.00		
(ii)	EnergyCharges (Rs/ kWh)	4.10		
(b)	Two -part tariff for CL above 20 KW			
(i)	Consumer service Charges (Rs./month)	150.00		

(ii)	EnergyCharges (Rs/ kVAh)	3.70		
(iii)	Demand Charges (Rs./kVA)	70.00		
(c)	Peak Load exemption Charges (PLEC)			
(i)	Energy Charges: (Rs/kVAh)	6.60		
(ii)	Demand Charges (Rs./kVA)	60.00		
(d)	Peak Load Violation Charges (PLVC)			
(i)	Energy Charges: (Rs/kVAh)	9.90		
(ii)	Demand Charges (Rs./kVA)	300.00		
5	Large Industrial Power Supply (LIP)			
(a)	Consumer service Charges (Rs./month)			
(i)	EHT	350.00		
(ii)	HT	350.00		
(b)	Energy Charges (Rs./kVAh)			
	EHT			
	Upto 300KVAh /KVA of contrace demand	3.35		
	Remaining energy during the month	3.60		
	HT			
	Upto 300KVAh /KVA of contrace demand	3.45		
	Remaining energy during the month	3.70		
(c)	Demand Charges (Rs./kVA/month)			
	EHT	300.00		
	HT	300.00		
(c)	Peak Load exemption Charges (PLEC)			
	EHT			
(i)	Energy Charges: (Rs/kVAh)	5.70		
(ii)	Demand Charges (Rs./kVA)	60.00		
	HT			
(i)	Energy Charges: (Rs/kVAh)	6.10		
(ii)	Demand Charges (Rs./kVA)	60.00		
(d)	Peak Load Violation Charges (PLVC)			
	EHT			
(i)	Energy Charges: (Rs /kVAh)	8.55		
(ii)	Demand Charges (Rs./kVA)	300.00		
	HT			
(i)	Energy Charges: (Rs /kVAh)	9.15		
(ii)	Demand Charges (Rs./kVA)	300.00		
6	Water & Irrigation Pumping Supply (WIPS)			
(a)	single Part tariff up to 20kW			
(i)	Consumer service Charges (Rs./month)	40.00	0.00	40.00
(ii)	Energy Charges (Rs./kwh)	3.00	2.50	0.50
(b)	Two Part tariff above 20kW			
(i)	Consumer service Charges (Rs./month)			
	LT	140.00		
	HT	200.00		

	EHT	250.00		
(ii)	<u>Energy Charges (Rs./kVAh)</u>			
	LT	4.00	3.50	0.50
	HT	4.25		
	EHT	3.95		
(iii)	<u>Demand Charges (Rs./kVA/month)</u>			
	LT	50.00	0	50.00
	HT	220.00		
	EHT	220.00		
(c)	Peak Load exemption Charges (PLEC)			
	LT/HT/EHT			
(i)	Energy Charges: (Rs/kVAh)	6.90		
(ii)	Demand Charges (Rs./kVA)	60.00		
(d)	Peak Load Violation Charges (PLVC)			
	LT/HT/EHT			
(i)	Energy Charges: (Rs/kVAh)	10.35		
(ii)	Demand Charges (Rs./kVA)	300.00		
7	<u>Bulk Supply (BS)</u>			
(i)	Consumer service Charges (Rs./month)			
	LT	150.00		
	HT	150.00		
	EHT	150.00		
(ii)	<u>Energy Charges (Rs./kVAh)</u>			
	LT	4.50		
	HT	4.00		
	EHT	3.80		
(iii)	<u>Demand Charges (Rs./kVA/month)</u>			
	LT	240.00		
	HT	240.00		
	EHT	240.00		
8	<u>Street Lighting Supply (SLS)</u>			
(i)	Consumer service Charges (Rs./month)	60.00		
(ii)	<u>Energy Charges (Rs./kWh)</u>	4.60		
9	<u>Temporary Metered Supply (TMS)</u>			
(a)	Single -part tariff for CL up to 20 KW			
(i)	Consumer service Charges (Rs./month)	140.00		
(ii)	EnergyCharges (Rs / kWh)	7.00		
(b)	Two -part tariff for CL above 20 KW			
(i)	Consumer service Charges (Rs./month)	200.00		
(ii)	EnergyCharges (Rs / kVAh)	5.50		
(iii)	Demand Charges (Rs./kVA)	350.00		
10	<u>Railway Traction (RT)</u>			
(a)	Two -part tariff for CL above 20 KW			
(i)	Consumer service Charges (Rs./month)	350.00		

(ii)	EnergyCharges (Rs / kVAh)	4.50		
(iii)	Demand Charges (Rs./kVA)	300.00		

3. Approved Annual Fixed Charges (Rs Cr) in respect of JPVL Petition:

Particulars	FY12	FY13	FY14
Capacity Charges			
Interest on outstanding loans	41.25	31.08	21.25
Depreciation/Advance against Depreciation	89.48	89.48	89.48
Interest on normative loan related to debt restructuring expenditure	3.19	2.48	1.77
Repayment of normative loan related to debt Restructuring expenditure	8.85	8.85	8.85
Application fee	0.08	0.08	0.08
Financing charges related to HPSEB arrear payment	0.00	0.00	0.00
Less: Adjustments for ICF payments			
Sub-total Capacity Charges	142.85	131.97	121.44
Primary Energy Charges			
O&M Charges	28.83	30.56	32.39
RoE	73.63	73.63	73.63
Interest on Working Capital	6.74	6.58	6.43
Sub-total Primary Charges	109.20	110.77	112.46
Incentives and Taxes			
Incentive for Secondary Energy	0.00	0.00	0.00
Incentive for Higher Plant Availability	0.00	0.00	0.00
Minimum Alternative Tax	17.80	17.80	17.80
Sub-total Incentives and Taxes	17.80	17.80	17.80
Total Annual Fixed Charges	269.85	260.54	251.69

4. Annual Fixed Cost for Second Control Period (Rs. crore) in respect of Larji HEP

Particulars	FY 2011-12	FY 2012-13	FY 2013-14
Depreciation	56.69	56.69	56.69
Interest on Loan	45.56	34.59	25.16
Return on Equity	30.14	30.14	30.14
O&M Expenses	15.00	16.25	17.60

Interest on working Capital	3.36	3.20	3.08
Annual Fixed Cost	150.77	140.89	132.68

5. Capacity Charge and Energy Charge Rate for Second Control Period in respect of Larji HEP

<i>Particulars</i>	FY 2011-12	FY 2012-13	FY 2013-14
<i>Annual Fixed Cost (Rs. crore)</i>	150.77	140.89	132.68
<i>Capacity Charge (Rs. crore)</i> <i>(AFC x 0.5)</i>	75.38	70.44	66.34
<i>Capacity Charge per month (Rs. crore)</i>	6.28	5.87	5.53
<i>Energy Charge (Rs. crore)</i> <i>(AFC x 0.5)</i>	75.38	70.44	66.34
<i>Saleable Primary Energy (MU)</i>	510.20	510.20	510.20
<i>Energy Charge Rate (Rs. /unit)</i>	1.48	1.38	1.30

6. Approved Tariffs for the Control Period in respect of JPVL Petition is tabulated below:

Particulars	Unit	FY12	FY13	FY14
Energy Generation				
Saleable Primary Energy	MU	1050.05	1050.05	1050.05
Saleable Secondary Energy	MU	0.00	0.00	0.00
Total Generation	MU	1050.05	1050.05	1050.05
Total Annual Fixed Charges	Rs Cr	269.85	260.54	251.69
Tariff for Total Energy	Rs/kWh	2.57	2.48	2.40
Total Primary Energy Charges	Rs Cr	269.85	260.54	251.69
Tariff for Primary Energy	Rs/kWh	2.57	2.48	2.40

7. Approved ARR of HPPTCL for the Control Period (Rs. Cr)

Particulars	FY12	FY13	FY14
Operation & Maintenance Expenses	5.70	6.18	6.69
Interest & Financing Charges	0.66	0.51	0.39
Interest on Working Capital	0.33	0.34	0.35
Depreciation	5.02	5.02	4.49
Aggregate Revenue Requirement	11.71	12.05	11.92

6.4 वेब साईट

सूचना का अधिकार अधिनियम तथा हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग विनियमों के अधीन महत्वपूर्ण सूचनाओं को आयोग की वेबसाइट <http://www/hperc.org> में समाविष्ट किया गया है, जिसके माध्यम से हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग द्वारा आरम्भ की गई विभिन्न लाभार्थियों को सुलभ, विस्तृत प्रचार-प्रसार व पारदर्शिता सहित जानकारी उपलब्ध करवाई जा रही है।

6.5 समाचार पत्र कतरन सेवा

राज्य के भीतर तथा बाहर विद्युत क्षेत्र में होने वाली उद्यतन गतिविधियों की आयोग को समयक जानकारी प्रदान करने के उद्देश्य से कार्यालय में दैनिक समाचार पत्र कतरन सेवा आरम्भ की गई है। इन्हें आयोग के अवलोकनार्थ एवं उपयुक्त कार्यवाही हेतु प्रस्तुत किया जाता है।

6.6 उपभोक्ता शिकायत निवारण फोरम

6.6.1 उपभोक्ताओं की शिकायतों के निराकरण हेतु फोरम

विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 42 की उपधारा (5) के साथ पठित धारा (8) के अधीन आयोग द्वारा हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (उपभोक्ता शिकायतों के निवारण हेतु स्थापित किए जाने वाले फोरम के दिशा-निर्देश) विनियम, 2003 अधिसूचित किए गये हैं। विनियम, 3 के अधीन विद्युत बोर्ड लिमिटेड द्वारा उपभोक्ताओं की शिकायतों का निराकरण करने हेतु कसुम्पटी में एक तीन सदस्यीय फोरम स्थापित किया गया है। उपभोक्ता, विद्युत आपूर्ति में कमी अथवा दोष, अनुचित व्यापार पद्धति, लाईसेंसधारी द्वारा विद्युत लाईनों तथा समवर्गी सेवाओं आदि के लिए अधिक प्रभार तथा मूल्य वसूली सम्बन्धी शिकायतों के निवारण हेतु फोरम में शिकायत दायर कर सकता है।

फोरम में कुल तीन सदस्य हैं, जिनमें से दो सदस्यों की नियुक्ति हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड द्वारा अपने अधिकारियों में से की जाती है जब कि एक स्वतन्त्र सदस्य आयोग द्वारा नामित किया जाता है। 31 मार्च, 2012 को फोरम में निम्नलिखित अध्यक्ष/सदस्य कार्यरत थे :—

ई एस. एल. शर्मा,	अध्यक्ष उपभोक्ता शिकायत निवारण फोरम एवं निदेशक हिमाचल प्रदेश विद्युत बोर्ड लिमिटेड
ई. सुमित ढिलों	सदस्य
श्री जे. एल. गुप्ता	स्वतन्त्र सदस्य

फोरम के आदेश से पीड़ित कोई भी व्यक्ति फोरम के निर्णय के विरुद्ध 40 दिनों की अवधि के भीतर विद्युत ओमबड्समैन के समक्ष अपील दायर कर सकता है। फोरम से प्राप्त सूचना के अनुसार वित्त वर्ष 2011—12 के दौरान प्राप्त तथा निपटाई गई शिकायतों की स्थिति परिशिष्ट-VI पर दर्शाई गई है।

6.6.2 विद्युत ओमबड्समैन

विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 42(6) तथा हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (विद्युत ओम बड्समैन) विनियम, 2004 के अधीन विद्युत ओमबड्समैन की नियुक्ति आयोग द्वारा की जाती है। कोई भी उपभोक्ता अपनी शिकायत के निवारण हेतु आयोग द्वारा नियुक्त ओमबड्समैन के समक्ष अपना आवेदन प्रस्तुत कर सकता है। उपभोक्ताओं की शिकायतों का फोरम द्वारा निवारण न किए जाने अथवा उपभोक्ता फोरम द्वारा दिए गये निर्णय के विरुद्ध उपभोक्ता अपना प्रतिवेदन विद्युत ओमबड्समैन को प्रस्तुत कर सकता है तथा विद्युत ओमबड्समैन शिकायतों पर सहमति, समझौता अथवा मध्यस्थता या विनियमों के अनुसार निर्णय देकर मामलों का निपटारा कर सकता है। ओमबड्समैन को उक्त विनियम की धारा 11, 12 तथा 13 के अधीन विवादों की सहमति, व अधिनिर्णय देकर उनकी अनुपालना सुनिश्चित करने की

शक्तियां प्रदान की गई है। विद्युत ओमबड्समैन को प्रस्तुत किसी भी शिकायत के सम्बन्ध में इसकी प्राप्ति की तिथि से तीन मास की अवधि के भीतर अपना अधिनिर्णय देना होगा तथा उसका अधिनिर्णय दोनों पक्षों को 30 दिन की अवधि के भीतर स्वीकार करना आवश्यक होगा। किसी अधिनिर्णय, अनुबन्ध तथा आवेदन के कार्यान्वयन न होने की स्थिति में पीड़ित व्यक्ति आयोग से सम्पर्क स्थापित कर सकता है तथा आयोग इसके कार्यान्वयन के सम्बन्ध में उचित कार्यवाही करेगा। 31 मार्च, 2012 को श्री बी. एस. बक्शी विद्युत ओमबड्समैन के रूप में कार्यभार सम्भाल रहे थे। ओमबड्समैन की रिपोर्ट के अनुसार 01.04.2011 तक विद्युत ओमबड्समैन के पास एक याचिका/प्रतिवेदन लम्बित पड़ा था। वित्त वर्ष 2011-12 के दौरान 18 अतिरिक्त याचिकाएं/प्रतिवेदन दायर किए गये थे जिन में से 31.03.2012 तक 7 याचिकाओं का निपटान किया गया।

उपरोक्त के अतिरिक्त, उपभोक्ताओं को कुशल, विश्वसनीय तथा गुणवत्ता वाली विद्युत आपूर्ति प्रदान करने के उद्देश्य से आयोग द्वारा वितरण मानक विनियम, 2010 अधिसूचित किए गये हैं, जिसमें फ्यूज आफ/फाल्ट कॉलज, ओवर हैड लाईन, केबल बेक्र डॉउन, खराब वितरण ट्रांसफार्मरों को बदलना, मीटर सम्बन्धी शिकायतें, बन्द/खराब तथा जले हुए मीटर बदलना, मीटर/सेवा लाईनों को स्थानान्तरित करना, बोल्टेज समस्या, शैडयूल्ड आंऊटएज़िज आदि जैसी उपभोक्ता सेवाओं को विनिर्दिष्ट किया गया है। इन विनियमों में उपभोक्ताओं तथा फिल्ड स्टाफ की सुविधा के लिए वितरण लाईसैंसधारी द्वारा "उपभोक्ता शिकायत निवारण नियमावली पद्धति" बनाने तथा इसे प्रकाशित करने का प्रावधान भी समाविष्ट है। यदि वितरण लाईसैंसधारी इन विनियमों में विनिर्दिष्ट निष्पादन मानकों को पूरा करने में असफल होता है तो ऐसी स्थिति में उपभोक्ता उन्हें पहुंची हानि की क्षति पूर्ति हेतु आयोग के समक्ष मामला दायर कर सकते हैं। यद्यपि वित्त वर्ष 2011-12 के दौरान आयोग को क्षतिपूर्ति सम्बन्धी कोई भी मामला प्राप्त नहीं हुआ है।

6.7 समन्वय फोरम की सदस्यता

अन्य युटिलिटीज़ के साथ गतिशील तथा विनियामकों द्वारा समान सुधार नीति अपनाने के लिए आयोग निम्न स्थानीय, राष्ट्रीय, एवं अन्तर्राष्ट्रीय स्तरों पर अपनी सदस्यता के माध्यम से सक्रिय रूप से सम्बद्ध होता है।

6.7.1 आधारभूत संरचना विनियम के लिए दक्षिण एशिया फोरम (SAFIR)

अन्तर्राष्ट्रीय युटिलिटी विनियमन फोरम (SAFIR) के अधीन कार्यरत आधारभूत संरचना विनियमन हेतु दक्षिण एशिया फोरम मई, 1999 को विश्व बैंक की सहायता से स्थापित किया गया था जिसके अन्तर्गत बंगलादेश, भूटान, नेपाल, श्रीलंका, भारत तथा पाकिस्तान के आधारभूत संरचना विनियामकों का नेटवर्क शामिल है, इसके अन्तर्गत विद्युत, प्राकृतिक गैस, दूर संचार, जल, परिवहन, आदि क्षेत्र शामिल हैं। इसके उद्देश्यों में अनुसंधान, विनियामक सुधार प्रक्रिया तथा अनुभव से सम्बन्धित डाटा बैंक उपलब्ध कराना तथा ज्ञान एवं प्रवीणता का लाभकारी आदान-प्रदान आरम्भ करना सम्मिलित है।

आधारभूत संरचना विनियमन हेतु दक्षिण एशिया फोरम (SAFIR) की गतिविधियां समस्त देशों की बनी संचालन समिति के मार्गदर्शन में संचालित होती रही है। संचालन समिति की 23 वीं बैठक 23 सितम्बर, 2011 को मुम्बई में आयोजित की गई थी, जिसमें आयोग के अध्यक्ष श्री सुभाषचन्द्र नेगी ने भाग लिया। सदस्यों को चार वर्गों में विभक्त किया गया है अर्थात् अकादमिक संस्थाएं, उपभोक्ता निकाय/एन.जी.ओ निगम युटिलिटी एवं विनियामक निकाय।

6.7.2 भारतीय विनियामकों का फोरम (FOIR)

भारतीय विनियामकों का फोरम (FOIR) एक पंजीकृत संस्था है जिसका गठन फरवरी, 2000 में किया गया था। इसकी सदस्यता शुल्क पर आधारित है। (FOIR) का उद्देश्य विनियामक संस्थाओं की कार्यप्रणाली में पारदर्शिता विकसित करना, उपभोक्ता हितों की रक्षा, उपभोक्ता समयक संस्थाओं का विकास, विनियामक संस्थाओं युटिलिटीज़ व अन्य लाभार्थियों में मानवीय तथा संस्थागत क्षमताओं का विकास, विनियामक विधियों तथा प्रथा को सूचनात्मक आधार प्रदान करना, विनियामक मितव्ययता, स्वतन्त्र विनियामक संस्थाओं की कार्यप्रणाली में पारदर्शिता लाना है। (FOIR) द्वारा भारतवर्ष में विद्युत शुल्क के सम्बन्ध में अध्ययन किया गया। हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग द्वारा भारतीय विनियामकों के फोरम की एक संस्थागत सदस्य के रूप में 26 मई, 2001 को सदस्यता ग्रहण की गई। फोरम एक शासकीय निकाय है तथा भारतीय विनियामकों के फोरम के सदस्य शासकीय निकाय में अवैतनिक हैसियत से नियुक्ति के पात्र हैं। शासकीय निकाय को सचिवालय केन्द्रीय विनियामक आयोग द्वारा उपलब्ध करवाया गया है। (FOIR) की सर्वोच्चसत्ता सामान्य निकाय में निहित है जिसकी बैठक वर्ष में कम से कम एक बार सम्भवतः जून मास में होती है। सामान्य निकाय की 12 वीं वार्षिक बैठक 15 जून, 2011 को नई दिल्ली में आयोजित की गई थी।

6.7.3 विनियामकों का फोरम (FOR)

भारत सरकार द्वारा विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 166 (2) की शर्तों के अधीन विनियामकों के फोरम गठित किया गया है। विद्युत क्षेत्र में अधिकतर निश्चिन्ता प्राप्त करने के उद्देश्य से फोरम पूरे देश में तालमेल स्थापित करने, विद्युत विनियामक आयोगों के कार्य में एकरूपता लाने की दिशा में कार्य करने हेतु उत्तरदायी

है। वर्ष के दौरान विनियमकों के फोरम (FOR) की चार बैठके हुई जिनमें आयोग के अध्यक्ष श्री सुभाष चन्द्र नेगी द्वारा भाग लिया गया।

विनियामकों की 23 वीं बैठक	29–30 अप्रैल, 2011	देहरादून (उत्तराखंड)
विनियामकों की 25 वीं वीं बैठक	29 जुलाई, 2011	सूरजकुण्ड (हरियाणा)
विनियामकों की 26 वीं वीं बैठक	9–10 अक्टूबर, 2011	कन्डाघाट (हिमाचल प्रदेश)
विनियामकों की 28 वींबैठक	2–4 फरवरी, 2012	बोधगया (बिहार)

6.7.4 उत्तरक्षेत्रीय विद्युत विनियामक फोरम (NRFER)

एच.पी.ई.आर.सी., जे.के.ई.आर.सी., एच.ई.आर.सी., आर.ई.आर.सी., पी.एस.ई. आर.सी., डी.ई.आर.सी., यु.पी.ई.आर.सी., जे.ई.आर.सी., यू.ई.आर.सी. जैसी उत्तरी क्षेत्र के विद्युत विनियामक आयोगों के अध्यक्षों द्वारा उत्तरी क्षेत्र के राज्यों से सम्बन्धित सामान्य विनियम हेतु एक तालमेल फोरम स्थापित करने की चर्चा की गई। एन.आर.एफ.ई.आर का पंजीकृत कार्यालय हरियाणा विद्युत विनियामक आयोग के पंचकुला स्थित कार्यालय में स्थापित किया गया है। इसके साथ ही यह भी प्रस्तावित है कि राज्य विद्युत विनियामक आयोग के वरिष्ठतम अध्यक्ष एन.आर.एफ.ई.आर (NRFER) के अध्यक्ष होंगे। एच.ई.आर.सी के सचिव इसके सचिव होंगे। सामान्य निकाय तथा कार्यकारी समिति की बैठकें छः महीने में कम से कम एक बार इसके मुख्यालय अथवा किसी अन्य उपयुक्त स्थान पर बारी-बारी से आयोजित की जायेगी। कार्यकारी समिति में 9 नामित सदस्य होंगे। (छत्थम्) का उद्देश्य उत्तरक्षेत्र की विशिष्ट परिस्थितियों के दृष्टिगत मुख्यतः विनियामक तंत्र से सम्बन्धित विभिन्न मामलों में साझेदारी, उपभोक्ता हित तथा उनकी हिमायत, शिकायत निवारण तंत्र के सम्बन्ध में स्वैच्छिक संस्थाओं में जागरूकता विकसित करना, विद्युत क्षेत्र में अनुसंधान तथा अध्ययन आरम्भ करना, समान क्षेत्रीय हितों सम्बन्धी सूचनाओं का आदान-प्रदान तथा मानवीय एवं संस्थागत क्षमता निर्माण प्रक्रिया को बढ़ावा देना है।

6.8 कम्प्यूटरीकरण

आयोग के सभी अधिकारियों तथा कर्मचारियों को उनकी क्षमता तथा संगति के दृष्टिगत डेस्कटॉप कम्प्यूटर उपलब्ध करवाए गये हैं। इन्हें स्थानीय नेटवर्क (सॉफ्ट) के साथ जोड़ा गया है ताकि सूचना का आदान-प्रदान प्राथमिकता तथा विश्वसनीय रूप में बिना कागज़ के प्रयोग से किया जा सके। कार्यालय में आवश्यक पेरिफेरियल हार्डवेयर सहित मानक सॉफ्टवेयर भी उपलब्ध करवाए गये हैं।

6.9 पुस्तकालय

आयोग से सम्बन्धित पुस्तकें, विधि जर्नल तथा अन्य दस्तावेजों को अप्रैल, 2011 से मार्च, 2012 तक समय-समय पर पुस्तकालय के लिए क्रय किया गया।

अध्याय-7

किसी व्यवस्था की विषिष्टियां, जो उसकी नीति की संरचना या कार्यान्वयन के सम्बन्ध में जनता के सदस्यों से परामर्श या उनके द्वारा अभ्यावेदन के लिए विद्यमान है।

आयोग के अधिदेशाधीन कुछेक कर्तव्यों का निर्वहन करते हुए, अधिनियम में आयोग को अपने कार्यों के निष्पादन हेतु अपने स्तर पर भी विनियम बनाने की शक्तियां प्राप्त हैं परन्तु ऐसा करने से पूर्व उसे अपने विनियामक प्रारूप प्रावधानों के सम्बन्ध में लोगों से आवश्यक विचार विमर्श करने के साथ-साथ पूर्व प्रकाशन प्रक्रिया अपनाते हुए ऐसे सभी सुझावों को ध्यान में रखते हुए वांछित विनियमों को अन्तिम रूप देना होगा, ऐसे विनियम उच्च तथा उच्चतम न्यायालय के न्यायाधिक पुनरीक्षण के अध्याधीन होंगे। आयोग को अपने सभी कार्यों के निष्पादन के दौरान सभी को सुने जाने का अवसर प्रदान करते हुए प्राकृतिक न्याय के सिद्धान्त का पालन करना होगा।

यह सुनिश्चित करने के उद्देश्य से कि सभी प्रकार के उपभोक्ताओं के विचारों तथा मामलों को पूर्ण रूप से मुखर तथा सुनने का अवसर प्रदान किया जा रहा है, आयोग द्वारा एक सेवानिवृत्त मुख्य अभियन्ता श्री पी.एन. भारद्वाज को उपभोक्ताओं के हितों की आयोग की कार्यवाहियों में पैरवी करने हेतु उपभोक्ता प्रतिनिधि के रूप में नियुक्त किया गया है।

अध्याय—8

ऐसे बोर्डों, परिषदों, समितियों, और अन्य निकायों के, जिसमें दो या अधिक व्यक्ति हैं, जिनका उसके भाग रूप में या इस बारे में सलाह देने के प्रयोजन से गठन किया गया है और इस बारे में कि क्या उन बोर्डों, परिषदों, समितियों और अन्य निकायों की बैठक जनता के लिए खुली होंगी या ऐसी बैठकों के कार्यवृत्त तक जनता की पहुँच होगी, का विवरण।

राज्य आयोग द्वारा विद्युत अधिनियम की धारा 87 के अधीन समय-समय पर जारी अधिसूचनाओं के अन्तर्गत राज्य सलाहकार समिति का पुर्नगठन किया गया। **31.03.2012** को राज्य सलाहकार समिति के कुल **21** सदस्य हैं जैसा कि परिशिष्ट-IV पर दर्शाया गया है। समिति के सदस्य वाणिज्य, कृषि, उपभोक्ता, गैर सरकारी संगठन तथा विद्युत आयोग जैसे हित समूहों का प्रतिनिधित्व करते हैं। राज्य के उपभोक्ता मामले एवं सार्वजनिक वितरण प्रणाली के सचिव भी समिति के पदेन सदस्य हैं। आयोग के अध्यक्ष राज्य सलाहकार समिति के भी सचिव हैं। राज्य सलाहकार समिति की बैठकों के कार्यवृत्त आम लोगों को उपलब्ध नहीं करवाए जाते। उपरोक्त के अतिरिक्त आयोग द्वारा अन्य किसी भी प्रकार के बोर्डों, परिषदों तथा अन्य निकायों का गठन नहीं किया गया है।

अध्याय—9

अधिकारियों तथा कर्मचारियों की निर्देशिका

हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग के अधिकारियों तथा कर्मचारियों की निर्देशिका परिशिष्ट-I पर दर्शाई गई हैं।

अध्याय—10

आयोग के प्रत्येक अधिकारी तथा कर्मचारी द्वारा प्राप्त, मासिक पारिश्रमिक, जिसके अन्तर्गत प्रतिकर भी प्रणाली भी शामिल है, जैसा कि उसके विनियमों में उपबन्धित है।

- 10.1** आयोग के अधिकारियों तथा कर्मचारियों के कुल वेतन का विवरण, 31.03.2012 अथवा उन द्वारा आयोग में अन्तिम मास तक कार्य करने तक, का विवरण परिशिष्ट-II पर दिया गया है।
- 10.2** आयोग के कर्मचारियों को सरकार द्वारा सम्बन्धित कर्मचारी वर्ग के लिए अनुमोदित वेतनमान तथा भत्ते जारी किए जा रहे हैं, उन्हें छोड़कर जिनके मामले में हिमाचल प्रदेश विद्युत बोर्ड पर आधारित वेतनमान सरकार द्वारा संरक्षित किए गये हैं। तथापि हिमाचल प्रदेश बोर्ड सीमित से आयोग द्वारा सैकिन्डमैन्ट आधार पर लिए गये कर्मचारियों, जिनके वेतनमान तथा भत्ते हिमाचल प्रदेश सरकार से पृथक हैं के सम्बन्ध में वही वेतन तथा भत्ते दिए जा रहे हैं जो कि उन्हें अपने सम्बन्धित संगठनों में देय हैं।

अध्याय—11

आयोग द्वारा या उसके नियंत्रणाधीन धारित या इसके कर्मचारियों द्वारा अपने कार्य के निर्वहन के लिए प्रयोग किए गये नियम, विनियम, अनुदेश, नियमावली तथा अभिलेख

11.1 नियम, विनियम तथा निर्देश

आयोग तथा उसके कर्मचारियों द्वारा अपने नैतिक कार्य के निर्वहन हेतु अपनाए जाने वाले कुछ महत्वपूर्ण परिनियम, नियम तथा विनियम निम्न हैं :—

- 1 विद्युत अधिनियम, 2003
- 2 विद्युत नियम, 2005
- 3 विद्युत नीति
- 4 शुल्क नीति
- 5 सी.ई.आर.सी. विनियम तथा आदेश
- 6 आयोग द्वारा वर्ष के दौरान समय-समय पर विनिर्मित विभिन्न विनियम/अन्य अधिसूचनाएं/आदेश।

- हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (मांग पक्षीय प्रबन्ध) विनियम, 2011
- हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (वितरण निष्पादन मानक) (प्रथम संशोधन) विनियम, 2011
- हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (विद्युत व्यापारी बनने के लिए पात्रता शर्तें) (प्रथम संशोधन) विनियम, 2011
- हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (नवीकरणीय विद्युत क्रय दायित्व तथा उसकी अनुपालना) (प्रथम संशोधन) विनियम, 2011।

- हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (प्रतिभूति जमा) (प्रथम संशोधन) विनियम, 2011
- हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (खुली पहुँच प्रभार निर्धारण) आदेश, 2011
- औसत एकीकृत क्रय लागत सम्बन्धी आदेश दिनांक 14 जून, 2011
- हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग के अधीन संचारण में खुली पहुँच विनियम लागू करने सम्बन्धी अधिसूचना (संयोजन स्वीकृति, दीर्घ तथा मध्यम कालीन अंतः राज्य खुली पहुँच तथा सम्बन्धित सामग्री) विनियम, 2010 जारी किए जा चुके हैं।
- हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (व्हीलिंग शुल्क तथा खुदरा शुल्क निर्धारण हेतु शर्तें) विनियम 2011
- हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (जल विद्युत उत्पादन शुल्क निर्धारण हेतु शर्तें) विनियम, 2011
- हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (संचारण शुल्क निर्धारण करने सम्बन्धी शर्तें) विनियम 2011
- हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (स्टेट लोड डिस्पैच केन्द्र द्वारा लगाए तथा वसूल किए गये शुल्क तथा प्रभार) विनियम, 2011

आयोग द्वारा अभी तक अधिसूचित सभी विनियम आयोग की वेबसाईट पर उपलब्ध है।

- 7 नागरिक दण्ड संहिता।
- 8 हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग निधि (निधि निर्माण, निधि लागू करने की प्रक्रिया एवं विधि तथा बजट तैयार करने की अवधि) विनियम, 2007
- 9 राज्य सरकार द्वारा समय-समय पर विभिन्न नीतियों, स्थापना आदि विषयों पर जारी नियम, निर्देश/परिपत्र।

11.2 नियमावली तथा रिकार्ड आदि

उपरोक्त वर्णित नियमों, विनियमों तथा नीतियों के अतिरिक्त हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग द्वारा अपने कार्यों के निष्पादन हेतु निम्नलिखित मार्गदर्शन/आदेश/धारणापत्र भी जारी किए गये हैं :-

- 1 लोड फोरकास्ट, संसाधन योजना तथा विद्युत परियोजनाओं प्रक्रिया हेतु मार्गदर्शन।
- 2 हिमाचल प्रदेश राज्य में जल विद्युत परियोजनाओं के अनुमोदन हेतु मार्गदर्शन।
- 3 हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग खुली पहुँच प्रभार निर्धारण आदेश, 2008
- 4 हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग अन्तर राज्यीय ट्रेडिंग मार्जिन निर्धारण आदेश, 2008
- 5 हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग की दरें ग्रिड इन्टर एक्टिव फोटो बोल्टिक एवं सौर ऊर्जा परियोजनाओं के लिए (MNRE) के मार्गदर्शन के अधीन पात्र) आदेश, 2009
- 6 हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (खुली पहुँच प्रभार निर्धारण) आदेश, 2010
- 7 नामोदिष्ट राज्य एजेंसी अधिसूचना।
- 8 RPPD अधिसूचना, कैप्टिव तथा खुली पहुँच वाले उपभोक्ताओं/उपयोगकर्ताओं पर लागू।
- 9 हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन परियोजना की मान्यता हेतु शुल्क तथा प्रभार का निर्धारण) आदेश, 2010
- 10 संयोजन, दीर्घ तथा मध्यम अवधि, अन्तर्राज्यीय खुली पहुँच की स्वीकृति हेतु विस्तृत प्रक्रिया।

अध्याय-12

सहायिकी कार्यक्रमों के निष्पादन की विधि जिसमें आंबटित राशि और ऐसे कार्यक्रमों से लाभान्वित के विवरण सम्मिलित हैं।

उपदान कार्यक्रमों का कार्यान्वयन इसके कार्य की परिधि के अन्तर्गत नहीं आता।

अध्याय –13

अपने द्वारा अनुदत्त रियायतों अनुज्ञापनों या प्राधिकरणों के प्राप्तकर्ताओं के विवरण।

वर्ष के दौरान आयोग द्वारा ऐसी किसी प्रकार की रियायत, अनुज्ञापन या अनुज्ञप्ति स्वीकृत नहीं की गई।

अध्याय–14

किसी इलैक्ट्रॉनिक रूप में उपलब्ध अथवा रखी गई सूचना का विवरण।

आयोग द्वारा जारी किए गये सभी विनियम/मार्गदर्शक निर्देश न्यायायिक तथा अन्य महत्वपूर्ण आदेश इलैक्ट्रॉनिक माध्यम में रूपान्तरित किए गये हैं जो आयोग की वेबसाइट www.rperc.org पर उपलब्ध है।

अध्याय–15

सूचना प्राप्त करने के लिए नागरिकों को उपलब्ध सुविधाओं का विवरण, जिनमें किसी पुस्तकालय या वाचन कक्ष, यदि उन्हें लोक-उपयोग के लिए रखा गया हो, का कार्य समय सम्मिलित है।

हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग द्वारा संचालित की जाने वाली विभिन्न गतिविधियों के सम्बन्ध में जनसाधारण को विस्तृत सूचना तथा सुलभ पहुँच के उद्देश्य से अपनी वेबसाइट <http://www.hperc.org> तैयार की गई है। उपरोक्त के अतिरिक्त हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग विनियम (कार्य संचालन), 2005 के

विनियम, 23 के अधीन आयोग की प्रत्येक कार्यवाही का रिकार्ड सम्बन्धित पक्षों अथवा उनके प्राधिकृत प्रतिनिधि के निरीक्षण के लिए खुला है, बशर्ते कि वे किसी भी समय कार्यवाही के दौरान अथवा आदेशों के पारित होने पर शुल्क अदा करने तथा आयोग द्वारा लगाई गई अन्य शर्तों का अनुपालन करें। उपरोक्त विनियमों के विनियम 24 के अधीन विहित प्रक्रिया अपनाने तथा निर्धारित शुल्क अदा करने पर आयोग के रिकार्ड की प्रमाणित प्रति भी प्राप्त की जा सकती है। आयोग का पुस्तकालय सार्वजनिक प्रयोग हेतु खुला नहीं है।

अध्याय—16

लोक सूचना अधिकारियों के नाम, पदनाम और अन्य विवरण

सूचना का अधिकार अधिनियम, 2005 की धारा 5 तथा 9 के अनुपालन में आयोग द्वारा अधिसूचित जन सूचना अधिकारियों का विवरण :—

नाम	पदनाम	दूरभाष संख्या	
		कार्यालय / मोबाईल	दूरभाष संख्या आवास
1 अपीलीय प्राधिकारी			
श्री आर .पी. भारद्वाज	सचिव	0177-2621003 94184-62500	0177-2624249
2 जन सूचना अधिकारी			
श्री चन्द्र वर्मा	कार्मिक एवं प्रशासनिक अधिकारी	0177-2627263	0177-2656114
सहायक जन सूचना अधिकारी			
श्रीमती रमा महाजन	वरिष्ठ सहायक	0177-2627263	98051-99588

अध्याय—17

आयोग द्वारा धारित अथवा रखे गये दस्तावेजों के वर्गों का विवरण

आयोग के पास जो दस्तावेज हैं, वे मुख्य रूप से निम्नलिखित से सम्बन्धित हैं :-

- (i) आयोग को सौंपे गये कार्यों की परिधि में आने वाले मामलों के सम्बन्ध में विभिन्न ऐजेंसियों तथा उनके उपभोक्ताओं द्वारा दायर की गई याचिकाएँ तथा उनके सम्बन्ध में जारी किए गये आदेश।
- (ii) ऐसे मामले जिनके सम्बन्ध में राज्य सरकार को विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 86 उपधारा 2 के अधीन कानूनी परामर्श दिया गया हो।
- (iii) विभिन्न विनियमों को अन्तिम रूप दिए जाने सम्बन्धी दस्तावेज तथा एतद् सम्बन्धी संशोधन।
- (iv) अधिनियम की धारा 128 के अधीन मामलों के सम्बन्ध में की गई जांच।
- (v) आयोग द्वारा विद्युत उत्पादन, संचारण, थोक तथा खुदरा आपूर्ति शुल्क निर्धारण, हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड के विभिन्न अध्ययन, विनियम बनाने, कानूनी तथा तकनीकी सहायता आदि के लिए परामर्शदाताओं की नियुक्ति सम्बन्धी पत्राचार।
- (vi) बिल, वाऊचर, भुगतान रसीद तथा सम्बन्धित अन्य दस्तावेज।
- (vii) वार्षिक लेखा तथा वार्षिक प्रशासनिक रिपोर्ट की प्रतियां।
- (viii) लेखा परीक्षा तथा निरीक्षण रिपोर्ट।
- (ix) कैश बुक बही खाता आदि।
- (x) कर्मचारियों की सेवा पंजियां तथा निजी अभिलेख।