Правительство Хабаровского края

КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29.12.2013 № 42/12 г. Хабаровск

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Транснефтьэнерго» покупателям по договорам энергоснабжения на территории Хабаровского края (объекты НПС-34, НПС-36), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2014 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Правительства Хабаровского края от 04.06.2010 № 142-пр «Об утверждении Положения о комитете по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края» и на основании экспертного заключения о проведенной экспертизе экономической обоснованности тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Транснефтьэнерго» покупателям договорам энергоснабжения на территории Хабаровского края (объекты НПС-34, НПС-36), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, электрической энергии услуги передаче (мощности) оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2014 год (дело от 06.05.2013 № 97) комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью

«Транснефтьэнерго» покупателям по договорам энергоснабжения на территории Хабаровского края (объекты НПС-34, НПС-36), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2014 год с календарной разбивкой согласно приложению к настоящему постановлению.

- 2. Цены (тарифы), установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 года.
- 3. Признать с 01 января 2014 года утратившими силу постановления комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края:
- от 28.12.2012 № 43/12 «Об установлении цен (тарифов) поставляемую энергию (мощность), обшеством электрическую ограниченной ответственностью «Транснефтьэнерго» покупателям ПО договорам энергоснабжения на территории Хабаровского края (объекты НПС-34, НПС-36), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, электрической энергии (мощности) передаче услуги оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть»;
- от 27.02.2013 № 5/12 «О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 28.12.2012 № 43/12».
- 4. Рекомендовать руководству предприятия довести информацию о ценах (тарифах) на электрическую энергию до сведения потребителей.

Председатель А.В. Воронин

Приложение к постановлению комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29.12.2013 № 42/12

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Транснефтьэнерго» покупателям по договорам энергоснабжения на территории Хабаровского края (объекты НПС-34, НПС-36), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2014 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы ук			
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,36872	1,35824
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,36872	1,35824
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
1.2.	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./ кВт∙мес.	134,96406	147,6812
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,98371	1,98371
1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,03693	0,09157

	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств				
	менее 150 кВт				
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./ кВт∙мес.	х	X	
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./ кВт·мес.	Х	X	
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	X	X	
	от 150 кВт до 670 кВт				
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./ кВт∙мес.	Х	Х	
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./ кВт·мес.	х	X	
2.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	X	X	
	от 670 кВт до 10 МВт				
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./ кВт·мес.	х	X	
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./ кВт·мес.	х	X	
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	X	X	
	не менее 10 МВт				
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./ кВт·мес.	468,41453	468,41453	
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./ кВт∙мес.	134,96406	147,6812	
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	2,74342	2,79814	
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)				
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности	руб./ кВт∙мес.	468,41453	468,41453	
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./ кВт·мес.	468,41453	468,41453	
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка	руб./кВт∙ч	0,72033	0,72033	

	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети				
2.2.	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./ кВт·мес.	134,96406	147,6812	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,98371	1,98371	
2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253	
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств				
2.4.1.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа				
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	X	X	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	X	X	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт∙ч	X	X	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,03693	0,09157	
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа				
2.4.2.	менее 150 кВт	руб./ кВт∙мес.	х	X	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·мес.	X	X	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт∙мес.	X	X	
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·мес.	х	Х	
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные но трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств				
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств				
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт-ч	0,72033	0,72033	
3.1.2.	услуги по передаче единицы эле единой национальной (общеросс	•	- ') по	

	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства,				
	входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую	руб./ кВт∙мес.	134,96406	147,6812	
	сеть				
	ставка на оплату нормативных	5 / 5			
	технологических потерь	руб./кВт·ч	1,98371	1,98371	
3.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253	
	сбытовая надбавка гарантируюц	цего поставщи	ика, дифференцир	ованная	
	по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности				
	энергопринимающих устройств:				
3.1.4.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	X	X	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	X	X	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,03693	0,09157	
	- полупиковая зона,				
3.2.	дифференцированная по подг максимальной мощности энерго	• •		OM	
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,36872	1,35824	
3.2.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,36872	1,35824	
	услуги но передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети				
3.2.2.	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./ кВт∙мес.	134,96406	147,6812	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,98371	1,98371	
3.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253	
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:				
3.2.4.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	X	X	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	X	X	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X	
	не менее 10 МВт	руб./кВт∙ч	0,03693	0,09157	
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:				
2 2 1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,23323	2,20879	
3.3.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,23323	2,20879	

	оптового рынка					
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети					
3.3.2.	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./ кВт·мес.	134,96406	147,6812		
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,98371	1,98371		
3.3.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253		
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности					
	энергопринимающих устройств:			T		
3.3.4.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	X	X		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	X	X		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X		
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	0,03693	0,09157		
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные но двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств					
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств					
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033		
4.1.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033		
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети					
	ставка на содержание объектов			,		
4.1.2.	электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./ кВт [.] мес.	134,96406	147,6812		
	электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть ставка на оплату нормативных технологических потерь	кВт∙мес. руб./кВт·ч	1,98371	147,6812 1,98371		
4.1.2.	электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть ставка на оплату нормативных технологических потерь	кВт∙мес.		147,6812		
	электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть ставка на оплату нормативных технологических потерь инфраструктурные платежи сбытовая надбавка гарантирующ по подгруппам потребителей с	кВт·мес. руб./кВт·ч руб./кВт·ч цего поставщи	1,98371 0,00245 ика, дифференци	147,6812 1,98371 0,00253 рованная		
	электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть ставка на оплату нормативных технологических потерь инфраструктурные платежи сбытовая надбавка гарантирующе	кВт·мес. руб./кВт·ч руб./кВт·ч цего поставщи	1,98371 0,00245 ика, дифференци	147,6812 1,98371 0,00253 рованная		
4.1.3.	электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть ставка на оплату нормативных технологических потерь инфраструктурные платежи сбытовая надбавка гарантирующ по подгруппам потребителей с энергопринимающих устройств:	кВт·мес. руб./кВт·ч руб./кВт·ч цего поставщи	1,98371 0,00245 ика, дифференци симальной мощі	147,6812 1,98371 0,00253 рованная		
4.1.3.	электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть ставка на оплату нормативных технологических потерь инфраструктурные платежи сбытовая надбавка гарантирующ по подгруппам потребителей с энергопринимающих устройств: менее 150 кВт	кВт·мес. руб./кВт·ч руб./кВт·ч цего поставщи учетом мак руб./кВт·ч	1,98371 0,00245 ика, дифференци симальной мощі х	1,98371 0,00253 рованная ности		

	- дневная зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по				
4.2.	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности				
	энергопринимающих устройств:				
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,69291	1,67720	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,69291	1,67720	
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети				
4.2.2.	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./ кВт∙мес.	134,96406	147,6812	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,98371	1,98371	
4.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253	
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:				
4.2.4.	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	X	X	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	X	X	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,03693	0,09157	

Примечание: Цены (тарифы) установлены без налога на добавленную стоимость. Расчеты с потребителями указанного предприятия производятся по тарифам, установленным постановлением комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29.12.2013 № 42/1.