



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24 декабря 2014 года

г. Владивосток

№ 65/30

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, 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, по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго»

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с дополнениями и изменениями), постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии» (с дополнениями и изменениями), решением Правления департамента по тарифам Приморского края от 24 декабря 2014 года № 66 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, 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, по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго», согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам
Приморского края

Г.Н. Неваленный

Приложение
к постановлению департамента
по тарифам Приморского края
от 24 декабря 2014 года № 65/30

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, 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, по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией ООО "Транснефтьэнерго" на период с 01.01.2015 по 31.12.2015

№	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 указываются без НДС)				
1	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,41320	1,48649
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,37310	1,42681
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12308
1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,002527	0,002746
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч		
2	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.1	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	483,23006	510,29094
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,76043	0,82035
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети				

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
2.2	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12308
2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,002527	0,002746
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		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
2.4.2	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			
	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.		
2.4.2	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.		
	3 Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств ²			
	3.1 - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,76043
удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка		руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12308
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,002527	0,002746
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
3.2	не менее 10 МВт			
	3.2 - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,41320	1,48649
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,37310	1,42681
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12308
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,002527	0,002746
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч		
3.3	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,50114	2,59672
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	2,46104	2,53704
3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12308
3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00253	0,00275
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч		
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств ^{2,4}			
4.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,760430	0,820350
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	0,720330	0,760670
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
4.1.2	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12308
4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,002527	0,002746
4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч		
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,73958	1,81956
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,69948	1,75988
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12308
4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,002527	0,002746
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч		

Примечание:

Расходы на реализацию (сбыт) электроэнергии энергосбытовой компании ООО "Транснефтьэнерго" составляют: с 01.01.2015 по 30.06.2015 - 0,04010 руб./кВт.ч, с 01.07.2015 по 31.12.2015 - 0,05968 руб./кВт.ч.

Директор департамента по тарифам Приморского края

Г.Н. Неваленный