



# РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

от 27 декабря 2018 года № 122-Э

г. Южно-Сахалинск

### **Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность) для потребителей акционерного общества «Охинская ТЭЦ»**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и на основании обращения акционерного общества «Охинская ТЭЦ» от 28 апреля 2018 года № 1/2980 приказываю:

1. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года для потребителей акционерного общества «Охинская ТЭЦ» тарифы согласно приложениям 1, 2, 3, 4.

2. Определить необходимую валовую выручку акционерного общества «Охинская ТЭЦ» от реализации электрической энергии (мощности) на 2019 год в размере 901924,011 тыс. руб.

3. Определить величину недополученных доходов акционерного общества «Охинская ТЭЦ» в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2019 год в размере 85765,064 тыс. руб.



4. Опубликовать настоящий приказ в газете «Губернские ведомости» и на «Официальном интернет-портале правовой информации».

5. Разместить настоящий приказ на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Председатель



Д.В.Чекрышев



**ПРИЛОЖЕНИЕ 1**  
к приказу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
от 27 декабря 2018 года № 122-Э

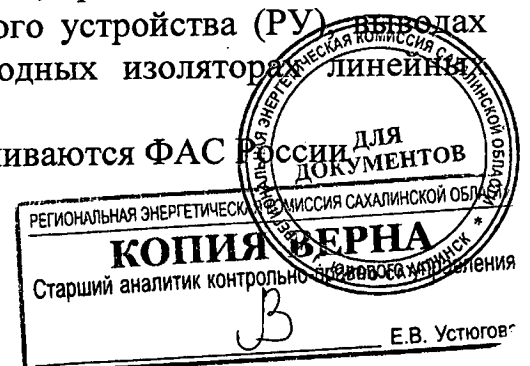
**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность)  
в технологически изолированной территориальной энергетической  
системе акционерного общества «Охинская ТЭЦ»**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие 2019 года		II полугодие 2019 года	
			Цена (тариф)		Цена (тариф)	
1	2	3	4	5	6	7
	Прочие потребители		Объекты электросет евого хозяйства с уровнем напряжени я 35 кВ и выше	Объекты электросет евого хозяйства с уровнем напряжени я ниже 35 кВ	Объекты электросет евого хозяйства с уровнем напряжени я 35 кВ и выше	Объекты электросет евого хозяйства с уровнем напряжени я ниже 35 кВ
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,32000	4,32000	5,04260	5,10000
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трём зонам суток					
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,63111	2,74789	1,82864	3,41840
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	4,32000	4,32000	5,04260	6,63236
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	6,22209	5,43209	9,87792	11,46768
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,63111	2,74789	1,82864	3,41840
4.2.	- дневная зона	руб./кВт·ч	5,27105	4,87604	7,46026	9,05002

**Примечания:**

1. За уровень напряжения принимается значение питающего (высшего) напряжения центра питания (подстанции) независимо от уровня напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя (покупателя, ЭСО), при условии, что граница раздела балансовой принадлежности электрических сетей рассматриваемой организации и потребителя (покупателя, ЭСО) устанавливается на: выводах проводов из натяжного зажима portalной оттяжки гирлянды изоляторов воздушных линий (ВЛ), контактах присоединения аппаратных зажимов спусков ВЛ, зажимах выводов силовых трансформаторов со стороны вторичной обмотки, присоединении кабельных наконечников КЛ в ячейках распределительного устройства (РУ), выводах линейных коммутационных аппаратов, проходных изоляторов линейных ячеек, линейных разъединителях.

2. Интервалы тарифных зон суток устанавливаются ФАС России для документов



ПРИЛОЖЕНИЕ 2  
к приказу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
от 27 декабря 2018 года № 122-Э

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность)  
в технологически изолированной территориальной энергетической  
системе акционерного общества «Охинская ТЭЦ» для потребителей,  
имеющих право на льготы**

№ п/п	Показатель (группы потребителей)	Единица измерения	I полугодие 2019 года	II полугодие 2019 года
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
			Объекты электросетевого хозяйства с уровнем напряжения ниже 35 кВ	Объекты электросетевого хозяйства с уровнем напряжения ниже 35 кВ
1	2	3	4	5
1.	Юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие производство продукции из мяса убойных животных и мяса птицы (доля выручки от реализации продукции должна составлять не менее 70% от общей выручки), производство молочной продукции (доля выручки от реализации молочной продукции должна составлять не менее 50% от общей выручки), производство хлеба и мучных кондитерских изделий, тортов и пирожных недлительного хранения (удельный вес производства хлеба формового из муки первого и высшего сорта и хлеба формового ржано-пшеничного в общем объеме производства должен составлять не менее 50%), производство готовых пищевых продуктов и блюд (выпуск стерилизованных под давлением и герметически упакованных первых и вторых блюд)			
	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,00	3,28

**Примечания:**

1. За уровень напряжения принимается значение питающего (высшего) напряжения центра питания (подстанции) независимо от уровня напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя (покупателя, ЭСО), при условии, что граница раздела балансовой принадлежности электрических сетей рассматриваемой организации и потребителя (покупателя, ЭСО) устанавливается на: выводах проводов из натяжного зажима портальной оттяжки гирлянды изоляторов воздушных линий (ВЛ), контактах присоединения аппаратных зажимов спусков ВЛ, зажимах выводов силовых трансформаторов со стороны вторичной обмотки, присоединении кабельных наконечников КЛ в ячейках распределительного устройства (РУ), выводах для документов



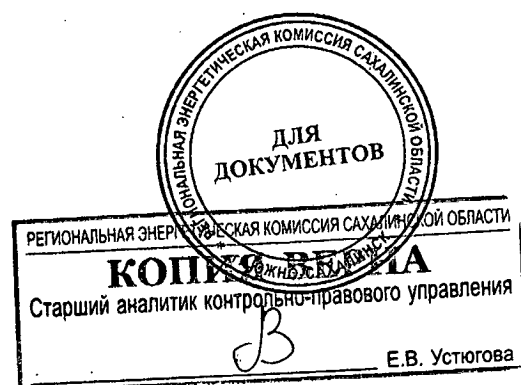
линейных коммутационных аппаратов, проходных изоляторах линейных ячеек, линейных разъединителях.

2. Тарифы установлены в соответствии с Законом Сахалинской области от 18.06.2013 № 53-ЗО «Об установлении потребителей (групп потребителей), имеющих право на льготные тарифы на электрическую энергию, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов гарантирующих поставщиков, энергоснабжающих организаций и энергосбытовых организаций».

**ПРИЛОЖЕНИЕ 3**  
к приказу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
от 27 декабря 2018 года № 122-Э

**Тариф для сетевых организаций, покупающих электрическую  
энергию для компенсации потерь электрической энергии**

№ п/п	Показатель (группы потребителей)	Единица измерения	I полугодие 2019 года	II полугодие 2019 года
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Сетевые организации: ООО «РН-Сахалинморнефтегаз», ООО «Охинские электрические сети», филиал «Дальневосточный» АО «Оборонэнерго»			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	4,17861	4,17863



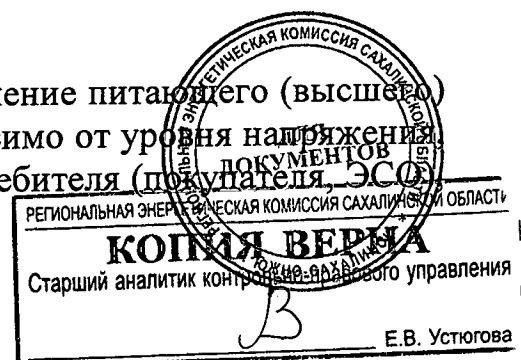
**ПРИЛОЖЕНИЕ 4**  
к приказу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
от 27 декабря 2018 года № 122-Э

**Тарифы на электрическую энергию (мощность),  
поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям,  
энергопринимающие устройства которых присоединены к  
электрическим сетям сетевой организации через энергетические  
установки производителей электрической энергии, за исключением  
электрической энергии (мощности), поставляемой населению и  
приравненным к нему категориям потребителей**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие 2019 года	2 полугодие 2019 года
			Диапазоны напряжения	Диапазоны напряжения
			СН-1	СН-1
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Одноставочный тариф		4,32000	4,85995
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	3,55706	4,06577
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,62924	0,65965
1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,02085	0,02167
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	0,11285	0,11286
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трём зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,48561	1,64599
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	4,32000	4,85995
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	6,32501	9,69527
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,48561	1,64599
4.2.	- дневная зона	руб./кВт·ч	5,32251	7,27761

**Примечания:**

1. За уровень напряжения принимается значение питающего (высшего) напряжения центра питания (подстанции) независимо от уровня напряжения на котором подключены электрические сети потребителя (покупателя, ЭСО).



при условии, что граница раздела балансовой принадлежности электрических сетей рассматриваемой организации и потребителя (покупателя, ЭСО) устанавливается на: выводах проводов из натяжного зажима portalной оттяжки гирлянды изоляторов воздушных линий (ВЛ), контактах присоединения аппаратных зажимов спусков ВЛ, зажимах выводов силовых трансформаторов со стороны вторичной обмотки, присоединении кабельных наконечников КЛ в ячейках распределительного устройства (РУ), выводах линейных коммутационных аппаратов, проходных изоляторах линейных ячеек, линейных разъединителях.

2. Интервалы тарифных зон суток устанавливаются ФАС России.



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
<b>КОПИЯ ВЕРНА</b>
Старший аналитик отдела правового управления
3
Е.В. Устюгов