



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 28 декабря 2021 года № 97-Э

г. Южно-Сахалинск

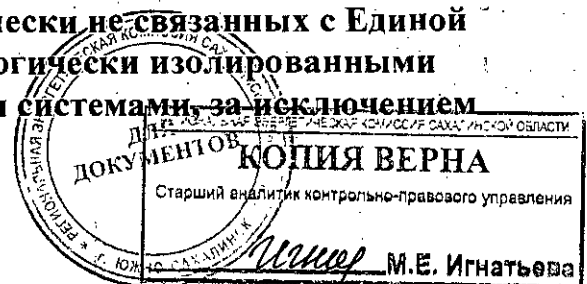
О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 23.12.2021 № 87-Э «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Сахалинская Газовая Энергетическая компания» на 2022 год»

Приказываю:

1. Приложение 1 к приказу региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 23 декабря 2021 года № 87-Э «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Сахалинская Газовая Энергетическая компания» на 2022 год» изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 23 декабря 2021 года № 87-Э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям общества с ограниченной ответственностью «Сахалинская Газовая Энергетическая компания» на розничных рынках, расположенных на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением



**населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, на 2022
ГОД**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СНІ	СНП	НН	ВН	СНІ	СНП	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей									
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	3,78	3,94	-	-	3,79	3,96
1.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
1.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	3,66	3,76	-	-	3,66	3,77
1.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	3,78	3,94	-	-	3,79	3,96
1.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	3,89	4,10	-	-	3,89	4,11
1.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	3,61	3,70	-	-	3,62	3,71
1.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	3,86	4,04	-	-	3,86	4,06
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), относящихся к субъектам малого и среднего предпринимательства, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых к электрическим сетям осуществлено на среднем первом и (или) среднем втором уровнях напряжения									
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	3,78	-	-	-	3,79	-
2.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	3,66	-	-	-	3,66	-
2.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	3,78	-	-	-	3,79	-
2.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	3,89	-	-	-	3,89	-
2.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
2.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	3,61	-	-	-	3,62	-
2.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	3,86	-	-	-	3,86	-
2.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых к электрическим сетям осуществлено на низком уровне напряжения									
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	3,94	-	-	-	3,96
3.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
3.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	3,76	-	-	-	3,77
3.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	3,94	-	-	-	3,96
3.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	4,10	-	-	-	4,11
3.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	3,70	-	-	-	3,71
3.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	4,04	-	-	-	4,06
3.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), относящихся к организациям жилищно-коммунального хозяйства, в отношении									

Старший аналитик контрольно-правового управления

М.Е. Игнатьева

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие				
			Цена (тариф)				Цена (тариф)				
			ВН	СНІ	СНІІ	НН	ВН	СНІ	СНІІ	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	которых поэтапно в течение 5 лет сокращается разница между ценами (тарифами) на электрическую энергию (мощность)										
4.1.	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	3,94	-	-	-	3,96	
4.2.	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
4.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	3,76	-	-	-	3,77	
4.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	3,94	-	-	-	3,96	
4.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	4,10	-	-	-	4,11	
4.3.	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
4.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	3,70	-	-	-	3,71	
4.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	4,04	-	-	-	4,06	
4.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	

Примечание:

1. Отнесение потребителей не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), указанных в пунктах 2-4 приложения 1, по категориям осуществляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26.11.2021 № 2062 «О критериях определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного Федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)».

2. 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 порталной 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.

3. Интервалы тарифных зон суток устанавливаются ФАС России.»

2. Опубликовать настоящий приказ на «Официальном интернет-портале правовой информации» и разместить на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Председатель

