



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 28 декабря 2021 года № 116-Э

г. Южно-Сахалинск

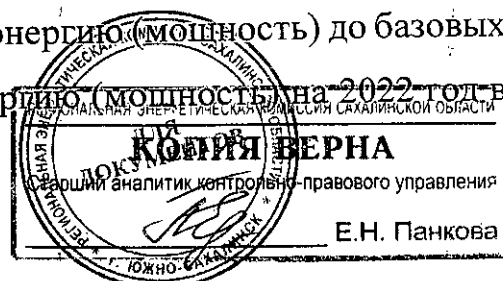
Об установлении на 2022 год тарифов на электрическую энергию для потребителей муниципального предприятия «Тепло-электросистемы Северо-Курильского городского округа»

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 муниципального предприятия «Тепло-электросистемы Северо-Курильского городского округа» от 30 апреля 2021 года № 609 приказываю:

1. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям муниципального предприятия «Тепло-электросистемы Северо-Курильского городского округа» согласно приложениям 1, 2, 3.

2. Определить необходимую валовую выручку муниципального предприятия «Тепло-электросистемы Северо-Курильского городского округа» от реализации электрической энергии (мощности) на 2022 год в размере 370 124,309 тыс. руб.

3. Определить недополученные доходы муниципального предприятия «Тепло-электросистемы Северо-Курильского городского округа» в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2022 год в



размере 162 709,502 тыс. руб.

4. 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



Д.В.Чекрышев



ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 28 декабря 2021 года № 116-Э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям муниципального предприятия «Тепло-электросистемы Северо-Курильского городского округа» 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	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	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	-	-	13,60	16,35	-	-	21,79	26,30
1.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
1.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	9,36	12,12	-	-	14,99	19,50
1.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	13,60	16,35	-	-	21,79	26,30
1.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	17,23	19,99	-	-	27,62	32,12
1.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	7,95	10,70	-	-	12,73	17,23
1.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	16,02	18,77	-	-	25,68	30,18
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для промышленных 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 высоком, среднем первом и (или) среднем втором уровнях напряжения, реализующие инвестиционные проекты на территориях Дальневосточного федерального округа с ростом потребления электрической энергии более 10 процентов уровня к фактическому объему потребления электрической энергии за 2020 год									
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	6,60	-	-	-	7,20	-
2.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	4,54	-	-	-	4,95	-
2.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	6,60	-	-	-	7,20	-
2.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	8,36	-	-	-	9,13	-
2.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
2.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	3,86	-	-	-	4,21	-
2.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	7,78	-	-	-	8,48	-
2.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	15 559,012	-	-	-	31 466,118	-



ДОКЛАДЧИЦА ВЕРНА
Федеральный аналитико-контрольно-правового управления

Е.Н. Панкова

№ 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
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), 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									
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	6,60	-	-	-	7,20	-
3.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
3.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	4,54	-	-	-	4,95	-
3.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	6,60	-	-	-	7,20	-
3.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	8,36	-	-	-	9,13	-
3.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	3,86	-	-	-	4,21	-
3.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	7,78	-	-	-	8,48	-
3.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	21 031,290	-	-	-	42 525,883	-
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), технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых к электрическим сетям осуществлено на низком уровне напряжения									
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	7,00	-	-	-	7,71
4.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	5,19	-	-	-	5,72
4.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	7,00	-	-	-	7,71
4.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	8,55	-	-	-	9,42
4.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	4,58	-	-	-	5,05
4.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	8,04	-	-	-	8,85
4.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	8 846,358	-	-	-	15 461,354
5	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), финансирование деятельности которых осуществляется за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, в отношении которых поэтапно в течение 5 лет сокращается разница между ценами (тарифами) на электрическую энергию (мощность) и базовыми уровнями цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)									
5.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	7,47	-	-	-	8,64
5.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	5,53	-	-	-	6,41
5.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	7,47	-	-	-	8,64
5.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	9,13	-	-	-	10,55
5.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	4,89	-	-	-	5,66
5.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	8,57	-	-	-	9,92
5.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	7 595,228	-	-	-	11 036,142



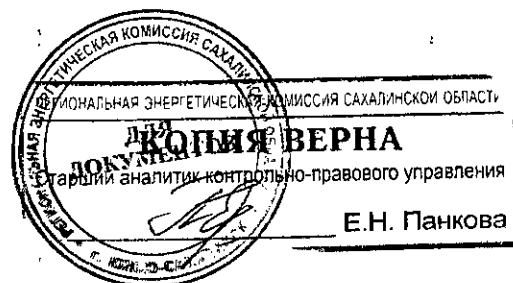
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СНІ	СНІІ	НН	ВН	СНІ	СНІІ	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, 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 которых поэтапно в течение 5 лет сокращается разница между ценами (тарифами) на электрическую энергию (мощность)									
6.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	6,95	7,47	-	-	7,93	8,64
6.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	4,78	5,53	-	-	5,46	6,41
6.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	6,95	7,47	-	-	7,93	8,64
6.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	8,81	9,13	-	-	10,05	10,55
6.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	4,06	4,89	-	-	4,63	5,66
6.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	8,19	8,57	-	-	9,34	9,92
6.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	2 863,486	258,504	-	-	5 499,311	566,816

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 2-6 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.



ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 28 декабря 2021 года № 116-Э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям муниципального предприятия «Тепло-электросистемы Северо-Курильского городского округа» 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, имеющих право на льготы в соответствии с Законом Сахалинской области от 18.06.2013 № 53-30 «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», на 2022 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие				
			Цена (тариф)				Цена (тариф)				
			ВН	СНП	СНП	НН	ВН	СНП	СНП	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для предприятий, осуществляющие рыбоводство, переработку и консервирование рыбы, ракообразных и моллюсков										
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	4,60	-	-	-	-	5,30
1.2.	Сумма субсидий	тыс. руб.				240,000					241,000
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей юридических лиц, осуществляющих деятельность по зарядке аккумуляторных батарей транспортных средств с электродвигателями										
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	4,60	-	-	-	-	5,30
2.2.	Сумма субсидий	тыс. руб.				1,680					1,687

Примечание:

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 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.

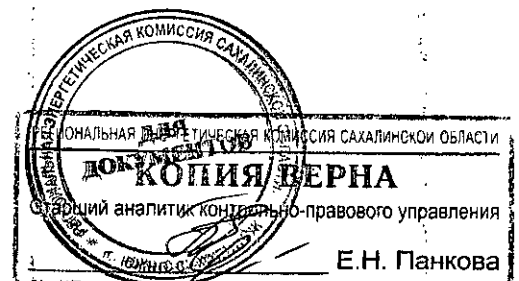
2. Тарифы установлены в соответствии с Законом Сахалинской области от 18.06.2013 № 53-30 «Об установлении потребителей (групп потребителей), имеющих право на льготные тарифы на электрическую энергию, оснований для предоставления



Е.Н. Панкова

льгот и порядка компенсации выпадающих доходов гарантирующих поставщиков, энергоснабжающих организаций и энергосбытовых организаций».

Тарифы, установленные приложением 2, применяются в расчетах с потребителями электрической энергии, включенными в «Список потребителей, имеющих право на льготные тарифы на электрическую энергию на 2022 год», утвержденный распоряжением Правительства Сахалинской области от 10.12.2021 № 684-р, в пределах установленных лимитов.



ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 28 декабря 2021 года № 116-Э

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии муниципального предприятия Тепло-электросистемы Северо-Курильского городского округа», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2022 год (тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4
1.	МП «Тепло-электросистемы Северо-Курильского городского округа»	0,11	0,11

