



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 28 декабря 2022 года № 124-Э

г. Южно-Сахалинск

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для потребителей ПАО «Сахалинэнерго»

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 ПАО «Сахалинэнерго» от 29 апреля 2021 года № С/э-2-14/2-815 приказываю:

1. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года тарифы для потребителей ПАО «Сахалинэнерго» согласно приложениям 1, 2, 3, 6.
2. Скорректировать на 2022 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ННК-Сахалинморнефтегаз» и ПАО «Сахалинэнерго», установленные приказом региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 26 декабря 2019 года № 124-Э «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность) для потребителей ПАО «Сахалинэнерго» на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов, согласно приложению 4.
3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года.
4. Скорректировать на 2022 год необходимую валовую выручку ПАО «Сахалинэнерго» (без учета оплаты потерь) для формирования тарифов на

услуги по передаче электрической энергии с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, установленную приказом региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 26 декабря 2019 года № 124-Э «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность) для потребителей ПАО «Сахалинэнерго» на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов, согласно приложению 5.

5. Определить необходимую валовую выручку ПАО «Сахалинэнерго» от реализации электрической энергии (мощности) на 2022 год в размере 13 981 138,581 тыс. руб.

6. Определить величину недополученных доходов ПАО «Сахалинэнерго» в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2022 год в размере 758 778,818 тыс. руб.

7. Определить расходы ПАО «Сахалинэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в размере 223 675,5 тыс. руб.

8. Признать утратившими силу тарифы на 2022 год, установленные приложением 4 к приказу региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 26 декабря 2019 года № 124-Э «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность) для потребителей ПАО «Сахалинэнерго».

9. Признать утратившим силу значение необходимой валовой выручки ПАО «Сахалинэнерго» (без учета оплаты потерь), установленное на 2022 год приложением 7 к приказу региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 26 декабря 2019 года № 124-Э «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность) для потребителей ПАО «Сахалинэнерго».

10. 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

A handwritten signature in black ink, consisting of a stylized 'D' followed by a series of loops and a long, sweeping tail that ends in a hook-like shape.

Д.В.Чекрышев

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 28 декабря 2021 года № 124-Э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированной технологической системе ПАО «Сахалинэнерго», 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	СН I	СН II	НН	ВН	СН I	СН II	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.	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,02	6,09	7,62	7,81	6,18	6,20	8,18	8,19
1.2.	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
1.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	4,71	4,78	6,31	6,50	4,86	4,89	6,87	6,88
1.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,02	6,09	7,62	7,81	6,18	6,20	8,18	8,19
1.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	7,15	7,21	8,74	8,93	7,30	7,33	9,30	9,32
1.3.	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	4,28	4,34	5,87	6,06	4,43	4,46	6,43	6,45
1.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,77	6,84	8,37	8,56	6,92	6,95	8,93	8,94
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) осуществляющие деятельность в границах территорий опережающего социально-экономического развития и Свободного порта Владивосток									
2.1.	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	5,80	6,09	6,60	7,00	6,18	6,20	7,20	7,71
2.2.	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	4,54	4,78	5,46	5,83	4,86	4,89	6,05	6,48
2.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	5,80	6,09	6,60	7,00	6,18	6,20	7,20	7,71
2.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	6,88	7,21	7,57	8,01	7,30	7,33	8,19	8,77
2.3.	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
2.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	4,12	4,34	5,09	5,43	4,43	4,46	5,66	6,07
2.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,52	6,84	7,25	7,67	6,92	6,95	7,86	8,41
2.4.	Сумма субсидии	тыс. руб.	0,0	0,0	34 898,3	63,2	0,0	0,0	30 883,5	25,2
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), инвестиционные проекты которых отобраны в порядке, предусмотренном постановлением Правительства Российской Федерации от 16 октября 2014 г. № 1055 «Об утверждении методики отбора инвестиционных проектов, планируемых к реализации на территориях Дальнего Востока и Байкальского региона»									

№ 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
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,80	6,09	6,60	7,00	6,18	6,20	7,20	7,71
3.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
3.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	4,54	4,78	5,46	5,83	4,86	4,89	6,05	6,48
3.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	5,80	6,09	6,60	7,00	6,18	6,20	7,20	7,71
3.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	6,88	7,21	7,57	8,01	7,30	7,33	8,19	8,77
3.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	4,12	4,34	5,09	5,43	4,43	4,46	5,66	6,07
3.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,52	6,84	7,25	7,67	6,92	6,95	7,86	8,41
3.4.	Сумма субсидии	тыс. руб.	0,0	0,0	1 069,7	83,4	0,0	0,0	896,5	48,0
4	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									
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,80	6,09	6,60	-	6,18	6,20	7,20	-
4.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	4,54	4,78	5,46	-	4,86	4,89	6,05	-
4.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	5,80	6,09	6,60	-	6,18	6,20	7,20	-
4.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	6,88	7,21	7,57	-	7,30	7,33	8,19	-
4.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	4,12	4,34	5,09	-	4,43	4,46	5,66	-
4.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,52	6,84	7,25	-	6,92	6,95	7,86	-
4.4.	Сумма субсидии	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
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), 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									
5.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	6,09	6,60	-	-	6,20	7,20	-
5.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	4,78	5,46	-	-	4,89	6,05	-
5.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	6,09	6,60	-	-	6,20	7,20	-
5.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	7,21	7,57	-	-	7,33	8,19	-
5.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	4,34	5,09	-	-	4,46	5,66	-
5.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	6,84	7,25	-	-	6,95	7,86	-
5.4.	Сумма субсидии	тыс. руб.	0,0	0,0	171248,8	0,0	0,0	0,0	145560,5	0,0
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), технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых к электрическим сетям осуществлено на низком уровне напряжения									

№ 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	СН I	СН II	НН	ВН	СН I	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	7,00	-	-	-	7,71
6.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	5,83	-	-	-	6,48
6.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	7,00	-	-	-	7,71
6.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	8,01	-	-	-	8,77
6.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	5,43	-	-	-	6,07
6.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	7,67	-	-	-	8,41
6.4.	Сумма субсидии	тыс. руб.	-	-	-	37263,8	-	-	-	21353,4
7	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)									
7.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,81	6,09	6,65	7,04	6,18	6,20	7,25	7,73
7.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	4,55	4,78	5,51	5,86	4,86	4,89	6,09	6,50
7.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	5,81	6,09	6,65	7,04	6,18	6,20	7,25	7,73
7.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	6,89	7,21	7,63	8,05	7,30	7,33	8,24	8,79
7.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	4,13	4,34	5,13	5,47	4,43	4,46	5,70	6,09
7.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,53	6,84	7,30	7,72	6,92	6,95	7,91	8,44
7.4.	Сумма субсидии	тыс. руб.	191,9	0,0	66 198,5	17578,9	0,0	0,0	56 275,8	10189,8
8	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)									
8.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,81	6,09	6,65	7,04	6,18	6,20	7,25	7,73
8.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
8.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	4,55	4,78	5,51	5,86	4,86	4,89	6,09	6,50
8.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	5,81	6,09	6,65	7,04	6,18	6,20	7,25	7,73
8.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	6,89	7,21	7,63	8,05	7,30	7,33	8,24	8,79
8.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
8.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	4,13	4,34	5,13	5,47	4,43	4,46	5,70	6,09
8.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,53	6,84	7,30	7,72	6,92	6,95	7,91	8,44
8.4.	Сумма субсидии	тыс. руб.	110,2	0,0	76 780,2	4 775,6	0,0	0,0	65 272,0	1 920,6
9	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 топливно-энергетического комплекса, в отношении которых поэтапно в течение 3 лет сокращается разница между ценами (тарифами) на электрическую энергию (мощность) и базовыми уровнями цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)									
9.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,86	6,09	6,85	7,20	6,18	6,20	7,44	7,83

№ 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
9.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
9.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	4,58	4,78	5,68	5,99	4,86	4,89	6,25	6,58
9.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	5,86	6,09	6,85	7,20	6,18	6,20	7,44	7,83
9.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	6,95	7,21	7,87	8,24	7,30	7,33	8,47	8,90
9.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
9.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	4,16	4,34	5,28	5,59	4,43	4,46	5,85	6,16
9.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,58	6,84	7,53	7,89	6,92	6,95	8,13	8,55
9.4.	Сумма субсидии	тыс. руб.	7595,6	0,0	4 460,3	94,5	0,0	0,0	3 888,5	52,1

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 2-9 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 № 124-Э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированной технологической системе ПАО «Сахалинэнерго», 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-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» на 2022 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей)	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	
1	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих производство продукции из мяса убойных животных и мяса птицы, производство молочной продукции, 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)										
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	4,60	4,60	-	-	5,30	5,30	
1.2.	Сумма субсидии	тыс.руб.	0	0	18 800,8	5875,2	0	0	17 866,4	5899,7	
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих оптовую торговлю рыбой, ракообразными и моллюсками, консервами и пресервами из рыбы и морепродуктов (оптово-распределительные центры рыбы и рыбной продукции - участники проекта «Региональный продукт «Доступная рыба»), а также розничную торговлю продуктами питания на Курильских островах										
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	4,60	4,60	-	-	5,30	5,30	
2.2.	Сумма субсидии	тыс.руб.	0	0	780,0	0	0	0	741,0	0	
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих приоритетные виды экономической деятельности "Выращивание овощей защищенного грунта" в части их производства сельскохозяйственными товаропроизводителями, "Выращивание столовых корнеплодных и клубнеплодных культур с высоким содержанием крахмала и инулина" в части хранения картофеля и овощей сельскохозяйственными товаропроизводителями, «Разведение свиней» на фермах и комплексах со среднегодовым поголовьем не менее 50 свиноматок, «Разведение сельскохозяйственной птицы» на фермах и комплексах со среднегодовым поголовьем не менее 100 тыс. голов										
3.3.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	2,50	2,50	2,50	-	2,50	2,50	2,50	
3.2.	Сумма субсидии	тыс.руб.	0	124723,1	182552,8	1138,5	0	128659,3	207101,2	1312,9	
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для предприятий, осуществляющие рыбоводство, переработку и консервирование рыбы, ракообразных и моллюсков										
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	4,60	4,60	4,60	-	5,30	5,30	5,30	
4.2.	Сумма субсидии	тыс.руб.	0	3 964,7	19 529,4	1816,8		2 401,9	18 559,6	1822,0	

№ п/п	Показатель (группы потребителей)	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
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей юридических лиц, осуществляющих санаторно-курортную деятельность									
5.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	4,60	-	-	-	5,30
5.2.	Сумма субсидии	тыс.руб.	0	0	0	2107,2	0	0	0	2113,6
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей юридических лиц, осуществляющих работы геологоразведочные, геофизические и геохимические в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы									
6.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	4,60	4,60	-	-	5,30	5,30
6.2.	Сумма субсидии	тыс.руб.	0	0	1 879,0	7,2	0	0	1 788,0	6,7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей юридических лиц, осуществляющих деятельность по зарядке аккумуляторных батарей транспортных средств с электродвигателями									
7.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	4,60	-	-	-	5,30
7.2.	Сумма субсидии	тыс.руб.	0	0	0	187,2	0	0	0	188,5
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей юридических лиц, осуществляющих утилизацию отсортированных материалов									
8.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	4,60	-	-	-	5,30	-
8.2.	Сумма субсидии	тыс.руб.	0	0	108,0	0	0	0	100,1	0
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей юридических лиц, являющихся резидентом территории опережающего социально-экономического развития или Свободного порта «Владивосток», осуществляющих деятельность спортивных объектов									
9.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	2,50	-	-	-	2,50	-
9.2.	Сумма субсидии	тыс.руб.	0	0	6 043,4	0	0	0	6 927,8	0

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-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».

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 № 124-Э

Тарифы для сетевых организаций, покупающих у ПАО «Сахалинэнерго»
электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии на
2022 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам)	Единица измерения	Цена (тариф) указываются без НДС	
			I полугодие 2022 года	II полугодие 2022 года
1	2	3	4	5
	Сетевые организации: МУП «Электросервис», МУП «ПКК-1», МУП МО «Холмский городской округ» «Горэлектросеть», МУП «Невельские районные электрические сети», ОАО «Российские железные дороги», АО «Оборонэнерго» (филиал «Дальневосточный»), АО «Аэропорт Южно-Сахалинск», МУП «Районные электрические сети», МУП «Жилищная коммунальная служба».			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,17648	4,17648
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	3,74360	3,74360
1.2	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,02917	0,02917
1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	0,40371	0,40371

ПРИЛОЖЕНИЕ 4
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 28 декабря 2021 года № 124-Э

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между ООО «ННК-Сахалинморнефтегаз» и
ПАО «Сахалинэнерго» на 2022 год

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2022 года			II полугодие 2022 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	3	4	5	6	7	8
ООО «ННК-Сахалинморнефтегаз» - ПАО «Сахалинэнерго»	10 082 873,20	10,0	19,01201	14 617 586,12	10,0	26,33898

ПРИЛОЖЕНИЕ 5
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 28 декабря 2021 года № 124-Э

Необходимая валовая выручка для формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2022 год (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
	ПАО «Сахалинэнерго»	2022	4 178 023,3

ПРИЛОЖЕНИЕ 6
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 28 декабря 2021 года № 124-Э

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Сахалинэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке (тарифы указываются без НДС) на 2022 год

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка, руб/кВт.ч	
		I полугодие 2022 года	II полугодие 2022 года
1	2	3	4
1.	ПАО «Сахалинэнерго»	0,40371	0,40371