



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 28 декабря 2021 года № 98-Э

г. Южно-Сахалинск

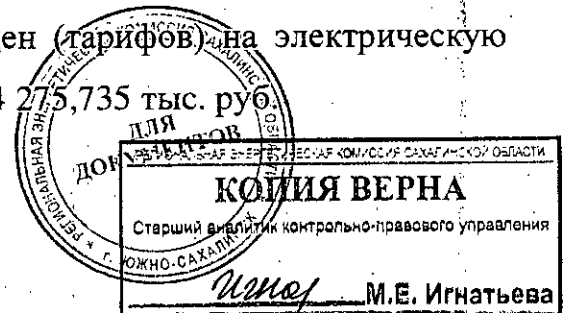
**Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию
(мощность) для потребителей акционерного общества «Охинская ТЭЦ»
на 2022 год**

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 обращений акционерного общества «Охинская ТЭЦ» от 26 апреля 2021 года №1/2318 приказываю:

1. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года тарифы для потребителей акционерного общества «Охинская ТЭЦ» согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5.

2. Определить необходимую валовую выручку акционерного общества «Охинская ТЭЦ» от реализации электрической энергии (мощности) на 2022 год в размере 933 888,956 тыс. руб.

3. Определить недополученные доходы акционерного общества «Охинская ТЭЦ» в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2022 год в размере 24 275,735 тыс. руб.

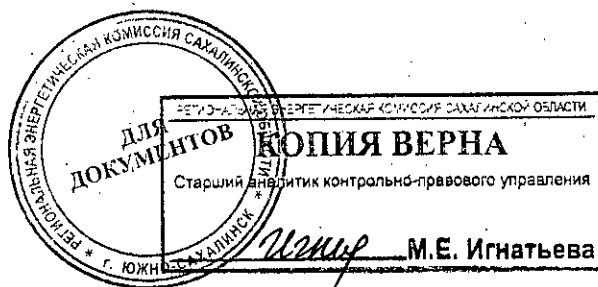


4. Опубликовать настоящий приказ на «Официальном интернет-портале правовой информации» и разместить на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Председатель



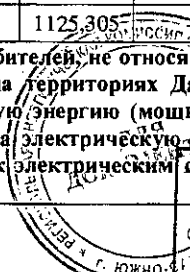
Д.В. Чекрышев



ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 28 декабря 2021 года № 98-Э

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую
покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально
изолированной технологической системе акционерного общества «Охинская
ТЭЦ», 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	-	6,18	7,71	7,90	-	6,30	8,27	8,29
1.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
1.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	4,40	5,93	6,13	-	4,52	6,50	6,51
1.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	6,18	7,71	7,90	-	6,30	8,27	8,29
1.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	7,70	9,23	9,42	-	7,82	9,79	9,81
1.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	3,81	5,34	5,53	-	3,93	5,91	5,92
1.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	7,19	8,72	8,91	-	7,31	9,29	9,30
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	-	6,18	6,60	-	-	6,30	7,20	-
2.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	4,40	5,08	-	-	4,52	5,66	-
2.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	6,18	6,60	-	-	6,30	7,20	-
2.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	7,70	7,90	-	-	7,82	8,52	-
2.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
2.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	3,81	4,57	-	-	3,93	5,14	-
2.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	7,19	7,47	-	-	7,31	8,08	-
2.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	1125,305	-	-	-	1044,509	-
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									



КОПИЯ ВЕРНА
 Старший аналитик контрольно-правового управления
Иванова М.Е. Игнатова

№ 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	СНП	СНП	НН	ВН	СНП	СНП	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	7,00	-	-	-	7,71
3.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
3.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	5,43	-	-	-	6,06
3.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	7,00	-	-	-	7,71
3.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	8,35	-	-	-	9,13
3.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	4,90	-	-	-	5,51
3.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	7,90	-	-	-	8,65
3.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	3528,815	-	-	-	2083,880
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), 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)									
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	6,66	7,04	-	-	7,25	7,74
4.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	5,12	5,46	-	-	5,70	6,08
4.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	6,66	7,04	-	-	7,25	7,74
4.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	7,97	8,40	-	-	8,59	9,16
4.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	4,61	4,93	-	-	5,18	5,53
4.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	7,53	7,95	-	-	8,14	8,69
4.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	2100,504	799,049	-	-	2004,682	498,175
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 организациям жилищно-коммунального хозяйства, в отношении которых поэтапно в течение 5 лет сокращается разница между ценами (тарифами) на электрическую энергию (мощность)									
5.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	6,18	6,66	7,04	-	6,30	7,25	7,74
5.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	4,40	5,12	5,46	-	4,52	5,70	6,08
5.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	6,18	6,66	7,04	-	6,30	7,25	7,74
5.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	7,70	7,97	8,40	-	7,82	8,59	9,16
5.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	3,81	4,61	4,93	-	3,93	5,18	5,53
5.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	7,19	7,53	7,95	-	7,31	8,14	8,69
5.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	2864,334	124,088	-	-	2679,479	75,864
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 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)									
6.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	6,88	7,22	-	-	7,47	7,85
6.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	5,29	5,60	-	-	5,87	6,17
6.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	6,88	7,22	-	-	7,47	7,85
6.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	8,23	8,62	-	-	8,84	9,30



КОПИЯ ВЕРНА

Старший аналитик контрольно-правового управления

Иванов
М.Е. Игнатъева

№ 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	СНП	СНП	НН	ВН	СНП	СНП	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1.	ночная зона	руб./кВт*ч	-	-	4,77	5,06	-	-	5,33	5,61
6.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч	-	-	7,78	8,15	-	-	8,38	8,82
6.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	2651,860	111,917	-	-	2512,747	70,526

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.



КОПИЯ ВЕРНА
 Старший аналитик контрольно-правового управления
 М.Е. Игнатова

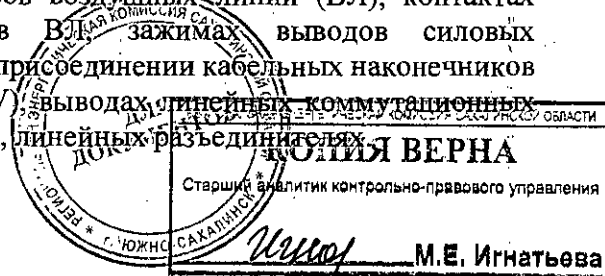
ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 28 декабря 2021 года № 98-Э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированной технологической системе акционерного общества «Охинская ТЭЦ», 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 субсидий	тыс. руб.	-	-	226,000	192,000	-	-	212,800	190,390	
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.	-	-	-	5,280	-	-	-	5,061	

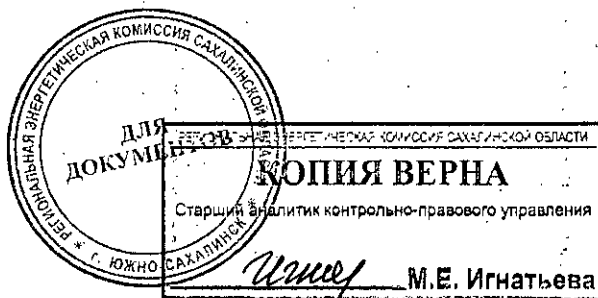
Примечание:

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 к зажимам 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».

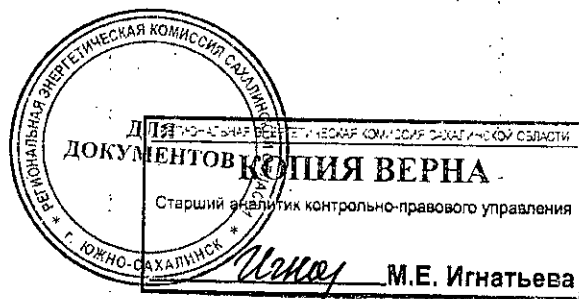
Тарифы, установленные приложением 2, применяются в расчетах с потребителями электрической энергии, включенными в «Список потребителей, имеющих право на льготные тарифы на электрическую энергию на 2022 год», утвержденный распоряжением Правительства Сахалинской области от 10.12.2021 № 684-р, в пределах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



ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 28 декабря 2021 года № 98-Э

Тарифы для сетевых организаций, покупающих у акционерного общества «Охинская ТЭЦ» 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	II полугодие
1	2	3	4	5
	Сетевые организации: ООО «ННК-Сахалинморнефтегаз», ООО «Охинские электрические сети», филиал «Дальневосточный» АО «Оборонэнерго»			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,23	5,23



ПРИЛОЖЕНИЕ 4
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 28 декабря 2021 года № 98-Э

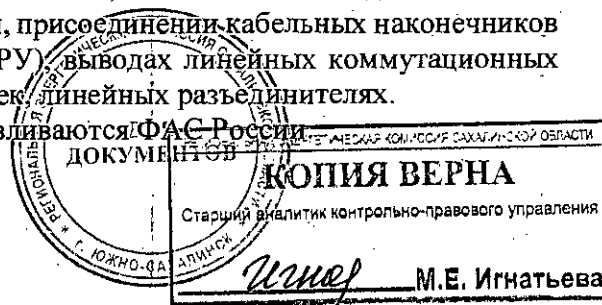
Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2022 год
(тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,86	5,98
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	5,07	5,07
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,59	0,71
1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,04	0,04
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	0,16	0,16
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трём зонам суток			
2.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,09	4,20
2.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	5,86	5,98
2.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,38	7,50
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,50	3,61
3.2.	- дневная зона	руб./кВт·ч	6,88	6,99

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 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 разъединителей.

2. Интервалы тарифных зон суток устанавливаются



ПРИЛОЖЕНИЕ 5
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 28 декабря 2021 года № 98-Э

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии акционерного общества «Охинская ТЭЦ», 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.	АО «Охинская ТЭЦ»	0,16	0,16

