

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере тарифов, долгосрочных параметров регулирования тарифов на электрическую
энергию для потребителей АО «Спецавтохозяйство г. Хабаровска»
на 2023 год

Акционерное общество «Спецавтохозяйство по санитарной очистке города Хабаровска»
(АО «Спецавтохозяйство г. Хабаровска»)

Информация об организации

Полное наименование: Акционерное общество «Спецавтохозяйство по санитарной очистке
города Хабаровска»

Сокращенное наименование: АО «Спецавтохозяйство г. Хабаровска»

Место нахождения: 680009, г. Хабаровск, ул. Хабаровская, д.19

Фактический адрес: 680009, г. Хабаровск, ул. Хабаровская, д.19

ИНН: 2724211786

КПП: 272401001

Ф.И.О. руководителя: Изотов Алексей Васильевич

Адрес электронной почты: mipsah@inbox.ru

Контактный телефон: (4212) 783263

Факс: (4212)752410

Основные показатели деятельности
гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 г	Показатели, утвержденные на базовый период 2022 г	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	107,898	77,291	77,291
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	86,256	52,651	52,651
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	86,256	52,651	52,651
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			-
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			-
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			-
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			-
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			-
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			-
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			-
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			-
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			-
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			-
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			-
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			-
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	86,256	52,651	52,651
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч			-
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			-
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			-
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и	тыс. кВт·ч	21,642	24,64	24,64

	приравненным к нему категориям - потребителей и сетевым организациям				
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч			
	тыс. кВт·ч				
	тыс. кВт·ч				
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		0,043	0,043	0,043
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	0,04	0,04	0,04
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0,003	0,003	0,003
	тыс. штук				
	тыс. штук				
	тыс. штук				
	тыс. штук				
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		43	43	43
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	40	40	40
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	3	3	3
	штук				
	штук				
	штук				
	штук				
4.	Количество точек подключения	штук			
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	4773,06	4010,33	6789,62
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4,4	3,8	3,8
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	39,83	26,05	27,09
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей			
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей		94,8	94,8
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	(2943,14)	75,84	75,84
11.	Рентабельность продаж (величина)	процент			

	прибыли от продаж в каждом рубле выручки)				
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

Основные показатели деятельности
генерирующих объектов

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
1.	Установленная мощность	МВт	0,864	0,864	0,864
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	0,13438	0,099784	0,099784
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	0,13438	0,077291	0,077291
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	4,77	4,01	6,79
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей			
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего		1,88	1,76	1,82
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1,88	1,76	1,82
	г/кВт·ч		305,35	305,38	305,38
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
	кг/Гкал				
9.	Амортизация	млн. рублей	1,58	0,49	1,56
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	4,4	3,8	3,8
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	39,83	26,05	27,09
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	7,72	3,92	6,69
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	7,72	3,92	6,69
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		0,09	0,09
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			

13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	(2,94)	0,075	0,075
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент		1,87	1,1
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на расчетный период регулирования	
			2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий						-	-
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике						-	-
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным	руб./МВт в мес.					-	-

	обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"							
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч					-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)						-	-
	руб./МВт в мес.						-	-
	руб./МВт·ч						-	-
	руб./МВт·ч						-	-
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч					-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков						-	-
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч					-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч					-	-
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент					-	-
	менее 150 кВт	процент					-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	процент					-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент					-	-

	не менее 10 МВт	процент							
4.	Для генерирующих объектов							-	-
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	44,6	46,39	46,39	56,36	87,84	87,84	
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч					-	-	
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					-	-	
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал					-	-	
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал					-	-	
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал					-	-	
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал					-	-	
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал					-	-	
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал					-	-	
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал					-	-	
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал					-	-	
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию						-	-	
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц					-	-	
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал					-	-	
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра					-	-	
	вода	руб./куб. метра					-	-	
	пар	руб./куб. метра					-	-	

**Обобщающий расчет тарифа на электрическую энергию
для АО Спецавтохозяйство г. Хабаровска"**

с. Славянка Нанайского муниципального района Хабаровского края на 2023 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План 2021 год	Факт 2021 год	% выполнения	Утверждено в тарифе на 2022 год	Предложение предприятия на 2023 г.	Уд. вес %
1	2	3	5	4	6	7	8	10
1.	Выработка электрической энергии	тыс.кВтч	99,784	134,38	134,67	99,784	99,784	
	в том числе							
	на диз топливе	тыс.кВтч	99,784	134,38	134,67	99,784	99,784	
	на газе	тыс.кВтч						
2.	Собственные нужды	тыс.кВтч	12,552	12,552	100,00	12,552	12,552	
	то же в %	%	12,58	9,34		12,58	12,58	
3.	Отпущено электрической энергии в сеть	тыс.кВтч	87,232	121,828	139,66	87,232	87,232	
4.	Покупка электрической энергии	тыс.кВтч						
5.	Потери в сетях	тыс.кВтч	9,941	13,93	140,13	9,941	9,941	
	то же в %	%	11,40	11,43		11,40	11,40	
6.	Полезный отпуск электрической энергии	тыс.кВтч	77,291	107,898	139,60	77,291	77,291	100,0
	по группам потребителей							
6.1.	населению	тыс.кВтч	52,651	86,256	163,83	52,651	52,651	68,1
6.2.	бюджетным организациям	тыс.кВтч	1,44	1,676	116,39	1,44	1,44	1,9
6.2.1.	организациям, финансируемым из местного бюджета	тыс.кВтч						
6.2.2.	организациям, финансируемым из федерального бюджета	тыс.кВтч	1,44	1,676	116,39	1,44	1,44	
6.2.3.	организациям, финансируемым из краевого бюджета	тыс.кВтч						
6.3.	прочим потребителям	тыс.кВтч	23,2	19,966	86,06	23,2	23,2	30,0
6.4.	производственные нужды	тыс.кВтч						
7.	Полная себестоимость							
	в том числе							
7.1.	Топливо на технологические цели	т.руб.	1330,58	1910,06	143,55	1767,75	1851,85	27,7
7.1.1.	дизтопливо всего	т.руб.	1324,34	1883,9	142,25	1758,38	1823,84	27,2
	удельный расход топлива на отпуск	г/кВтч	305,38	305,35	99,99	305,38	305,38	
	кол-во	тонн	26,64	37,2	139,64	26,64	26,64	
	цена за 1 тонну	руб.	49712,47	50641,67	101,87	66005,2	68462	
7.1.3.	дизмасло всего	т.руб.	4,99	26,19	524,85	8,6	27,24	0,4
	удельный расход топлива	г/кВтч						
	кол-во	тонн	0,0345	0,0912	264,35	0,0345	0,0912	
	цена за 1 тонну	руб.	144600	287171	198,60	249380	298657,89	
7.1.4.	пластичные смазки (литол)	т.руб.						
	удельный расход топлива	г/кВтч						
	кол-во	тонн						
	цена за 1 тонну	руб.						
7.1.5.	охлаждающая жидкость (антифриз)	т.руб.	1,25		0,00	0,77	0,77	
	удельный расход топлива	г/кВтч						
	кол-во	тонн	0,01		0,00	0,01	0,01	
	цена за 1 тонну	руб.	122280		0,00	75100	75100,00	
7.1.4.	бензин всего	т.руб.						
	кол-во	тонн						
	цена	руб.						
7.2.	Покупная электрическая энергия	т.руб.						
	кол-во	тыс.кВтч						
	тариф	руб.						
7.3.	Фонд оплаты труда производственных рабочих	т.руб.	908,31	1433,8	157,85	937,90	975,41	14,6
	численность	чел.	3	3	100,00	3	3	
	средняя зарплата	руб.	25230,91	39827,8	157,85	26052,68	27094,79	
7.4.	Отчисления на социальные нужды	т.руб.	275,22	376,5	136,80	284,18	295,55	4,4
7.5.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования всего	т.руб.	818,68	3167,9	386,95	840,03	3048,71	45,5
7.5.1.	в т.ч. амортизация	т.руб.	484,4	1579,16	326,00	494,87	1557,51	
7.5.2.	арендная плата за объекты электроснабжения	т.руб.						
7.5.3.	ремонт основных средств подрядным способом	т.руб.		913,62			950,16	1

7.5.4.	ремонт основных средств хозяйственным способом	т.руб.	334,28	675,13	201,97	345,16	541,03	
	из них: материалы	т.руб.	137,03	318,5	232,43	141,49	331,24	
	заработная плата ремонтного персонала	т.руб.	151,39	282,46	186,58	156,32	161,01	
	численность	чел.	0,5	0,7	140,00	0,5	0,5	
	средняя зарплата	руб.	25230,91	33626,2	133,27	26052,68	26834,26	
	отчисления на соц. нужды	т.руб.	45,87	74,17	161,70	47,36	48,78	
7.5.5.	материалы на текущее содержание	т.руб.						
7.6.	Цеховые расходы	т.руб.	82,97	445,17	536,54	85,67	89,10	1,3
7.6.1.	в т.ч. заработная плата цехового персонала	т.руб.	63,68	228,99	359,59	65,75	68,38	
	численность	чел.	0,3	0,7	233,33	0,3	0,3	
	средняя зарплата	руб.	17688,11	27260,7	154,12	18264,21	18994,78	
7.6.2.	отчисления на соц. нужды	т.руб.	19,29	60,13	311,72	19,92	20,7	
7.6.3.	прочие цеховые	т.руб.		156,05				
7.7.	Общехозяйственные расходы	т.руб.		382,77			434,20	6,5
7.7.1.	в т.ч. заработная плата АУП	т.руб.						
	численность	чел.						
	средняя зарплата	руб.						
7.7.2.	отчисления на соц. нужды	т.руб.						
7.7.3.	целевые средства на НИОКР	т.руб.						
7.7.4.	средства на страхование	т.руб.						
7.7.5.	плата за предельно допустимые выбросы	т.руб.						
7.6.	непроизводственные расходы	т.руб.						
	в т.ч. налог на землю	т.руб.						
7.7.7.	прочие общехозяйственные расходы	т.руб.		382,77			434,2	
7.7.8.	Арендная плата	т.руб.						
7.8.	Прочие	т.руб.		0,00				0,0
7.8.1.	в т.ч. Аренда	т.руб.						
7.8.2.	расходы на утверждение нормативов	т.руб.						
7.8.3.	услуги сторонних организаций	т.руб.						
8.	Полная себестоимость	т.руб.	3415,76	7716,2	225,90	3915,53	6694,82	100,0
9.	Прибыль	т.руб.	107,8	0	0,00	94,8	94,80	
	в том числе:	т.руб.						
9.1.	Прибыль на развитие производства	т.руб.						
	из них: капитальные вложения	т.руб.						
9.2.	Прибыль на социальное развитие	т.руб.	34,19		0,00	34,19	34,19	
9.3.	Прибыль на поощрение	т.руб.	15,54		0,00	15,54	15,54	
9.4.	Прибыль на прочие цели	т.руб.	26,11		0,00	26,11	26,11	
9.5.	Налоги, сборы, платежи всего	т.руб.	31,39		0,00	18,96	18,96	
9.6.	в т.ч. на прибыль	т.руб.	21,56		0,00	18,96	18,96	
9.7.	на имущество	т.руб.	10,4		0,00			
10.	Выпадающие доходы	т.руб.					0,00	
11.	Излишне полученные доходы	т.руб.						
12.	Убыток	т.руб.		2943,14				
13.	Рентабельность	%						
14.	Необходимая валовая выручка	т.руб.	3523,56	4773,06	135,46	4010,33	6789,62	
15.	Себестоимость 1 кВтч	руб.	44,19	71,51	161,83	50,66	86,62	
16.	Среднегодовой тариф	руб/кВтч	45,59			51,89	87,84	
17.	Темп роста среднегодового тарифа	%	102,2			113,8		
18.	Тариф, установленный с 01 января	руб.	44,6			46,39		
19.	Тариф, установленный с 01 июля	руб.	46,39		0,00	56,36		
20.	Рост к действующему тарифу	%	104		0,00	121,5		
21.	Тарифы по трем зонам суток							
	ночная зона	руб.	21,56		0,00	28,6		
	полупиковая зона	руб.	46,39		0,00	56,36		
	пиковая зона	руб.	119,120		0,00	137,63		
22.	Тарифы по двум зонам суток							
	ночная зона	руб.	21,56		0,00	28,6	0,00	
	пиковая зона	руб.	49,15		0,00	59,44		

Директор

Изотов А.В.

Начальник ПЭО

Зайцева Е.Б.

