

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии,
обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2026 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "СеверСетьРазвитие"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "СеверСетьРазвитие"

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью
"СеверСетьРазвитие"

Сокращенное наименование ООО "СеверСетьРазвитие"

Место нахождения 620014 г. Екатеринбург, ул. Воеводина, д.8, офис 807

Фактический адрес 620014 г. Екатеринбург, ул. Воеводина, д.8, офис 807

ИНН 8901021265

КПП 667101001

Ф.И.О. руководителя Некрасова Наталья Александровна

Адрес электронной почты NNekrasova@supp.ru

Контактный телефон 8 (343) 227-90-88

Факс 8 (343) 227-90-88

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за 2024 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2025г	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1. Показатели эффективности деятельности организации					
1.1.	Выручка	тыс. рублей	168 896	93 900	87 952
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-	-	-
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	-	-
2	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-		
3	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <*>	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <*>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <***>	МВт	14,243	12,293	14,243
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <***>	тыс. кВт·ч	120 467,947	103 127,000	120 467,947
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям	тыс. кВт·ч	-	-	-
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <***>	процентов	Норматив потерь для организации не утверждался		
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <***>		Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО "СеверСетьРазвитие" на 2023-2025г.		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <***>	МВт·ч			
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		168 896	93 900	87 952
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <*>, <****>; операционные (подконтрольные) расходы <***> - всего	тыс. рублей	29 325	29 086	24 825
	в том числе:				
	оплата труда		5 287	5 243	6 970
	ремонт основных фондов		-	-	-
	материальные затраты		22 704	22 519	16 134
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <*>, <****>; неподконтрольные расходы <***> - всего <***>	тыс. рублей	139 572	63 316	63 128
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		1 498	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа не утверждалась		
4.5.	Объем условных единиц <***>	у.е.	418,81	418,41	391,45
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <***>	тыс. рублей (у.е.)	403,66	220,84	224,68
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	5	5	5
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	80,83	80,18	106,58
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	430 000	430 000	430 000
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		-	-	-
	в том числе:		-	-	-
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	-	-	-
2	Количество обслуживаемых договоров - всего		-	-	-
3	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		-	-	-
4	Количество точек подключения	штук	-	-	-
5	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	-	-	-
6	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
7	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	-	-	-
8	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	-	-	-
9	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	-	-	-
10	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	-	-
11	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
12	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		-	-	-
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1	Установленная мощность	МВт	-	-	-
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	-	-	-
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	-	-	-
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	-	-
8	Топливо - всего		-	-	-
9	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
11	Расходы на производство - всего	млн. рублей	-	-	-
	в том числе:		-	-	-
12	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
13	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
14	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
15	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		-	-	-

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей		Единица изменения	Фактические показатели за 2024 год		Показатели утвержденные на период регулирования 2025 год		Предложения на расчетный период регулирования 2026г.	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:		-	-	-	-	-	-
1.1.	услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:		-	-	-	-	-	-
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы	рублей/МВт в месяц	-	-	-	-	-	-
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электроэнергетике	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	1 076 077,38	1 076 077,38	636 597,13	636 597,13	514 594,30	514 594,30
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	12,08	12,08	10,18	10,18	5,31	5,31
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 589,72	1 589,72	920,71	920,71	744,33	744,33
2	Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч	-	-				
3	Для гарантирующих поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
4	Для генерирующих объектов:		-	-	-	-	-	-
4.1.	цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	-	-	-	-	-	-
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
	1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
	> 13 кг/см ²	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр	-	-	-	-	-	-
	вода	рублей/куб. метр	-	-	-	-	-	-
	пар	рублей/куб. метр	-	-	-	-	-	-