

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового  
и розничных рынков электрической энергии,  
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24  
(в ред. от 17 сентября 2015 г.)

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**

индивидуальный тариф на услуги по 2021 год  
передаче электроэнергии (расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Северэнерго"

ООО СЕВЕРЭНЕРГО

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование:	Общество с ограниченной ответственностью "Северэнерго"
Сокращенное наименование	ООО Северэнерго
Место нахождения	305014 г.Курск пр-т Дериглазова19 офис III
Фактический адрес	305014 г.Курск пр-т Дериглазова19 офис III
ИНН	4632187784
КПП	463201001
Ф.И.О. руководителя	Калитиевский Дмитрий Владимирович
Адрес электронной почты	<a href="mailto:severenergo46@mail.ru">severenergo46@mail.ru</a>
Контактный телефон	760362; 8 800 250 3623

Приложение № 2  
к предложению о размере тарифа по передаче  
электроэнергии по сетям ООО Северэнерго на 2021г.,

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам  
естественных монополий,  
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, - 2019	Показатели, утвержденные 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2021
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	37322	33020,4	55068,30
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	535	202,7	301,83
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 данной отрасли от 9 процентов и более	процент	1,43%	0,61%	0,5%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	17,5	14,493	21,232

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, - 2019	Показатели, утвержденные 2019 год.	Предложения на расчетный период регулирования 2021
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	44,1964	31,042	55,837
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	21,1346	15,52	25,2736
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	3,73% приказ Минэнерго РФ от 05.09.2014г	3,73% приказ Минэнерго РФ от 05.09.2014г	3,7293%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		утверждена приказом генерального директора от 08.09.2014		утверждена 22.03.2017г.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	45321,5	33020,4	55068,30
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	6832	5179,4	8684,41
	в том числе:				
	оплата труда		4783,58	4846,8	6014,19
	ремонт основных фондов		416		458
	материальные затраты		316,31		471,5

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, - 2019	Показатели, утвержденные 2019 год.	Предложения на расчетный период регулирования 2021
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	25416,6	19983,4	27277,2
4.3.	Выпадающие, расходы прошлых лет -2019г..	тыс. рублей	13072,9	8152,1	19106,7
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	996,27	902,17	1168,48
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	6,8576	5,7410	7,4322
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	10	9,5	12,5
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	39,86	42,52	40,09
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10



№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, - 2019	Показатели, утвержденные 2019 год.	Предложения на расчетный период регулирования 2021
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

Генеральный директор

Калитиевский Д.В.

- <sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
- <sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
- <sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.
- <sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

### Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности ООО Северэнерго на 2021г.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019г, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2020		Предложения на 2021 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие

1. Для организаций, относящихся

к субъектам естественных монополий

1.2. услуги по передаче электрической  
энергии (мощности)

двухставочный тариф	руб./МВт в мес.	197 221,43	197 222,62	160 642,86	160 641,95	224 511,90	224 511,90
ставка на содержание сетей							
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	0,09337	0,1001	0,096715	0,101414	0,106641	0,110907
одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,157008	1,163883	0,859729	0,86449	0,86449	1,3255242
2. На услуги коммерческого оператора	руб./кВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков							

Генеральный директор



Калитневский Д.В.