



100

**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Р Е Ш Е Н И Е

13.12.2018 г.

№ 52/6

г. Нижний Новгород

г Об установлении тарифов на услуги по передаче ⁷
электрической энергии, оказываемые
ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
(ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 28 марта 2013 г. № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-380 от 9 ноября 2018 г., дополнительного экспертного заключения рег. № в-770 от 5 декабря 2018 г.:

1. Установить и ввести в действие на период регулирования с 1 января 2019 г. по 31 декабря 2023 г. включительно тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород, и ПУБЛИЧНЫМ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ГАЗ» (ИНН 5200000046), г. Нижний Новгород, ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АВТОКОМПОНЕНТЫ – ГРУППА ГАЗ» (ИНН 5256083213), г. Нижний

Новгород, ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АВТОМОБИЛЬНЫЙ ЗАВОД «ГАЗ» (ИНН 5250018433), г. Нижний Новгород, входящими в одну группу лиц и владеющими на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса (далее - монопотребитель), согласно Приложению 1.

2. Расчеты за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на законном основании ОБЩЕСТВУ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород, производятся монопотребителем по тарифам на услуги по передаче электрической энергии, установленным пунктом 1 настоящего решения. Расчеты за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые прочими территориальными сетевыми организациями, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии монопотребителю, производятся монопотребителем по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области, установленным региональной службой по тарифам Нижегородской области на 2019 – 2023 годы.

3. Установить и ввести в действие на период регулирования с 1 января 2019 г. по 31 декабря 2023 г. включительно индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород, и публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (ИНН 5260200603), г. Нижний Новгород, согласно Приложению 2 к настоящему решению.

4. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород (без учета оплаты потерь), на период регулирования с 1 января 2019 г. по 31 декабря 2023 г. включительно согласно Приложению 3 к настоящему решению.

5. Установить долгосрочные параметры регулирования для ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, согласно Приложению 4 к настоящему решению.

6. Тарифы, установленные пунктом 3 настоящего решения, применяются при расчетах между сетевыми организациями за услуги по передаче электрической энергии в отношении объемов электрической энергии (мощности), передаваемой ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород, потребителям, не относящимся к монопотребителю, и не применяются для расчетов между сетевой организацией и потребителями.

7. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород, применяет общий режим налогообложения и является плательщиком НДС.

Расходы, учтенные при формировании тарифов, установленных настоящим решением, рассчитаны с учетом системы налогообложения, действующей в организации на момент вынесения решения.

8. Настоящее решение вступает в силу со дня его принятия.

Руководитель службы



А.Г.Малухин

ПРИЛОЖЕНИЕ I к решению
 региональной службы по тарифам Нижегородской области
 от 13 декабря 2018 г. № 52/6

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие 2019 г.	2 полугодие 2019 г.	1 полугодие 2020 г.	2 полугодие 2020 г.	1 полугодие 2021 г.	2 полугодие 2021 г.	1 полугодие 2022 г.	2 полугодие 2022 г.	1 полугодие 2023 г.	2 полугодие 2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород, которые оплачиваются монопотребителем ПУБЛИЧНЫМ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ГАЗ» (ИНН 5200000046), г. Нижний Новгород, ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АВТОКОМПОНЕНТЫ – ГРУППА ГАЗ» (ИНН 5256083213), г. Нижний Новгород, ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АВТОМОБИЛЬНЫЙ ЗАВОД «ГАЗ» (ИНН 5250018433), г. Нижний Новгород, входящими в одну группу лиц и владеющими на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса, (тарифы указываются без учета НДС)											
1.1	Двухставочный тариф											
1.1.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.ч.мес	72 200,26	72 200,26	73 531,76	73 531,76	74 054,36	74 054,36	74 581,56	74 581,56	75 113,41	75 113,41
1.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт.ч	178,42	190,96	190,96	197,45	197,45	205,35	205,35	213,56	213,56	222,11
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,33893	0,35146	0,35442	0,36092	0,36208	0,36998	0,37115	0,37936	0,38055	0,38909
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой налоговой выручки (без учета оплаты потерь), ИЭЭ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	ИЭЭ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, 2019 год	ИЭЭ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, 2020 год	ИЭЭ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, 2021 год	ИЭЭ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, 2022 год	ИЭЭ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, 2023 год						
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.						
1	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5256133344), Нижний Новгород	96 073,56	97 845,33	98 540,73	99 242,26	99 949,95						
Всего		96 073,56	97 845,33	98 540,73	99 242,26	99 949,95						

ПРИЛОЖЕНИЕ 2 к решению
 региональной службы по тарифам Нижегородской области
 от 13 декабря 2018 г. № 52/6

Наименование сетевой организации	1 полугодие 2019 г.			2 полугодие 2019 г.			1 полугодие 2020 г.			2 полугодие 2020 г.			1 полугодие 2021 г.			2 полугодие 2021 г.			1 полугодие 2022 г.			2 полугодие 2022 г.			1 полугодие 2023 г.			2 полугодие 2023 г.																																																																	
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	Единый тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	Единый тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	Единый тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	Единый тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	Единый тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	Единый тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	Единый тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	Единый тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	Единый тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	Единый тариф																																																															
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород	2	руб./МВт.мес	72 200,26	4	руб./кВт.ч	0,33893	5	руб./МВт.ч	178,42	7	руб./кВт.ч	0,35146	8	руб./МВт.мес	73 531,76	10	руб./кВт.ч	0,35442	11	руб./МВт.мес	73 531,76	12	руб./кВт.ч	0,36092	13	руб./кВт.ч	0,36092	14	руб./МВт.мес	74 054,36	16	руб./кВт.ч	0,36208	17	руб./МВт.мес	74 054,36	18	руб./кВт.ч	205,35	19	руб./кВт.ч	0,36998	17	руб./МВт.мес	74 581,56	8	руб./МВт.мес	74 581,56	9	руб./кВт.ч	205,35	10	руб./кВт.ч	0,37115	11	руб./МВт.мес	74 581,56	12	руб./кВт.ч	0,37936	13	руб./кВт.ч	0,37936	14	руб./МВт.мес	75 113,41	16	руб./кВт.ч	0,38055	17	руб./МВт.мес	75 113,41	18	руб./кВт.ч	0,38909	19	руб./кВт.ч	0,38909	17	руб./МВт.мес	75 113,41	17	руб./кВт.ч	222,11	18	руб./МВт.ч	222,11	19	руб./кВт.ч	0,38909	18	руб./МВт.ч	222,11

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 13 декабря 2018 г. № 52/6

Необходимая валовая выручка (НВВ) ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород, на долгосрочный период регулирования (без учета
оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь	
			тыс. руб.	
1.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород	2019	15520,00	
		2020	15806,21	
		2021	15918,55	
		2022	16031,88	
		2023	16146,20	

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 13 декабря 2018 г. № 52/6

**Долгосрочные параметры регулирования для ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород, в отношении которого тарифы на услуги по передаче
электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности**

№ п/п	Наименование сетевой организации в Нижегородской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов		Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)					Уровень надежности оказываемых услуг		Показатель уровня качества осуществления технологического присоединения (Птпр)	
			млн. руб.	%			%	%	%	%	ВН	СН-1	СН-2		НН
1.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород	2019	89,88	3	0,75	Всего	5,52	2,07			5,04	НН	0,22724	0,05091	1
		2020	X	3	0,75	5,52	2,07	5,04			5,04		0,22383	0,05015	1
		2021	X	3	0,75	5,52	2,07	5,04			5,04		0,22047	0,04940	1
		2022	X	3	0,75	5,52	2,07	5,04			5,04		0,21717	0,04866	1
		2023	X	3	0,75	5,52	2,07	5,04			5,04		0,21391	0,04793	1



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

**ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ**

13.12.2018 г.

№ 52

г. Нижний Новгород

ВЫПИСКА

Председатель правления:

Малухин Алексей Геннадьевич

- руководитель региональной службы по тарифам Нижегородской области

**Заместитель председателя
правления:**

Ведерникова
Владимировна

Людмила

- заместитель руководителя региональной службы по тарифам Нижегородской области

Члены правления:

Алешина Юлия Леонидовна

- заместитель руководителя региональной службы по тарифам Нижегородской области

Румш Мария Валерьевна

- заместитель руководителя региональной службы по тарифам Нижегородской области

Гришин Алексей Сергеевич

- начальник управления организационно-правовой работы и государственного контроля региональной службы по тарифам Нижегородской области

Бузуев Сергей Вячеславович

- начальник управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области

Янковская
Александровна

Анастасия

- начальник управления экспертизы цен и тарифов в сфере ЖКХ региональной службы по тарифам Нижегородской области

Наволочная Руфина Олеговна

- представитель антимонопольного органа (с правом совещательного голоса)

Тетерин Дмитрий Петрович

- представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»

Секретарь правления:

Подоплелова Ольга Николаевна - консультант правового отдела управления организационно-правовой работы и государственного контроля региональной службы по тарифам Нижегородской области

Правление региональной службы по тарифам Нижегородской области заседает не в полном составе. Отсутствует: Л.В. Ведерникова. Л.В. Ведерниковой в письменной форме представлено мнение по рассматриваемым вопросам повестки дня заседания правления (прилагается к протоколу). В соответствии с пунктом 5.6 Положения о региональной службе по тарифам Нижегородской области, утвержденного постановлением Правительства Нижегородской области от 15 мая 2006 г. № 171, данное мнение подлежит учету при определении кворума и голосовании. Кворум для принятия решений имеется. Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Д.П. Тетерин участвует только в рассмотрении вопросов регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики.

Повестка дня:

6. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород. Уполномоченный по делу: начальник отдела региональной службы по тарифам Нижегородской области О.В. Киреева.

6. СЛУШАЛИ: Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород.

Основания для рассмотрения:

- дело об установлении тарифов от 11 мая 2018 г. № 516-2113/18;

Уполномоченный по делу: начальник отдела региональной службы по тарифам Нижегородской области О.В. Киреева.

Экспертная комиссия (приказ региональной службы по тарифам Нижегородской области от 9 июля 2018 г. № 74/од): начальник управления региональной службы по тарифам Нижегородской области С.В. Бузуев, начальник управления региональной службы по тарифам Нижегородской области А.С. Гришин, начальник отдела региональной службы по тарифам Нижегородской области О.В. Киреева.

РЕШИЛИ: В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 28 марта 2013 г. № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-380 от 9 ноября 2018 г., дополнительного экспертного заключения рег. № в-770 от 5 декабря 2018 г.:

1. Установить и ввести в действие на период регулирования с 1 января 2019 г. по 31 декабря 2023 г. включительно тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород, и ПУБЛИЧНЫМ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ГАЗ» (ИНН 5200000046), г. Нижний Новгород, ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АВТОКОМПОНЕНТЫ – ГРУППА ГАЗ» (ИНН 5256083213), г. Нижний Новгород, ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АВТОМОБИЛЬНЫЙ ЗАВОД «ГАЗ» (ИНН 5250018433), г. Нижний Новгород, входящими в одну группу лиц и владеющими на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса (далее - монопотребитель), согласно Приложению 1.

2. Расчеты за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на законном основании ОБЩЕСТВУ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород, производятся монопотребителем по тарифам на услуги по передаче электрической энергии, установленным пунктом 1 настоящего решения. Расчеты за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые прочими территориальными сетевыми организациями, объекты электросетевого хозяйства которых

используются для передачи электрической энергии монопотребителю, производятся монопотребителем по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области, установленным региональной службой по тарифам Нижегородской области на 2019 – 2023 годы.

3. Установить и ввести в действие на период регулирования с 1 января 2019 г. по 31 декабря 2023 г. включительно индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород, и публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (ИНН 5260200603), г. Нижний Новгород, согласно Приложению 2 к настоящему решению.

4. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород (без учета оплаты потерь), на период регулирования с 1 января 2019 г. по 31 декабря 2023 г. включительно согласно Приложению 3 к настоящему решению.

5. Установить долгосрочные параметры регулирования для ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, согласно Приложению 4 к настоящему решению.

6. Тарифы, установленные пунктом 3 настоящего решения, применяются при расчетах между сетевыми организациями за услуги по передаче электрической энергии в отношении объемов электрической энергии (мощности), передаваемой ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород, потребителям, не относящимся к монопотребителю, и не применяются для расчетов между сетевой организацией и потребителями.

7. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород, применяет общий режим налогообложения и является плательщиком НДС.

Расходы, учтенные при формировании тарифов, установленных настоящим решением, рассчитаны с учетом системы налогообложения, действующей в организации на момент вынесения решения.

8. Настоящее решение вступает в силу со дня его принятия.

По данному вопросу голосовали: «за» - 7, «против» - 1 (Тетерин Д.П.).

Секретарь правления



О.Н. Подоплелова



**Региональная
служба по тарифам
Нижегородской области**

Кремль, корп. 1, г. Нижний Новгород, 603082
тел. 419-98-08, факс 419-82-58,
e-mail: official@rst.kreml.nnov.ru

18.12.2018 № Исх-516-53195 18

Руководителю
организации

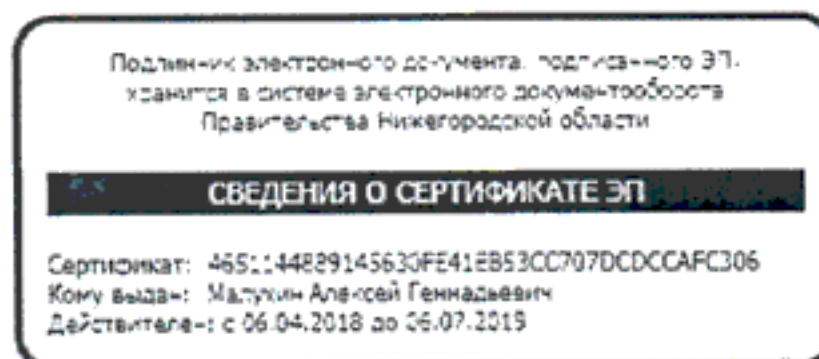
(по списку)

на № _____ от _____

О направлении заверенной
копии решения и выписки из
протокола заседания правления
РСТ Нижегородской области

Направляю Вам заверенную копию решения региональной службы по тарифам Нижегородской области от 13.12.2018 № 52/6 и выписку из протокола заседания правления региональной службы по тарифам Нижегородской области от 13.12.2018 № 52.

Руководитель службы



А.Г.Малухин

ПРИЛОЖЕНИЕ
к п. 6 протокола заседания
правления региональной службы
по тарифам Нижегородской области
№ 54 от 13.12.18

**Основные показатели расчета индивидуальных тарифов на услуги
по передаче электрической энергии
ООО «Нижегородская электросетевая компания»
г.Нижний Новгород на долгосрочный период регулирования 2019–2023 годы**

Объем необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»

В соответствии с п. 17-20, 38-39 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178, величина необходимой валовой выручки ООО «Нижегородская электросетевая компания», учтенная при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на базовый (2019) год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы, составляет 111 593,56 тыс.руб, в том числе учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии – 15 520,00 тыс. руб., и включает следующие статьи затрат:

1. Подконтрольные расходы.

1.1) уровень подконтрольных расходов на базовый (2019) год долгосрочного периода регулирования – 89 882,60 тыс. руб., в том числе учтенный при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии 12 500,52 тыс.руб.

2. Неподконтрольные расходы.

2.1) расходы на финансирование капитальных вложений – не заявлены предприятием на период тарифного регулирования;

2.2) расходы на оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов – 1 456,92 тыс. руб; в том числе учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии 202,62 тыс.руб.

2.3) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов – не заявлены предприятием на период тарифного регулирования;

2.4) расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений – не заявлены предприятием на период тарифного регулирования;

2.5) расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных п. 87 Основ ценообразования – не заявлены предприятием на период тарифного регулирования;

2.6) расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности – 0,00 тыс.руб.;

2.7) прочие неподконтрольные расходы – 21 862,62 тыс. руб., в том числе учтённые при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии - 3 040,57 тыс.руб.

3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, выявленных по итогам последнего истекшего года – (-1 608,59)тыс.руб., в том числе учтённый при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (-223,720,00) тыс.руб..

Основания, по которым отказано во включении в необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность

Предприятием на базовый (2019) год первого долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы заявлено расходов 365 323,65 тыс. руб., в том числе учитываемые при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии - 50 820,07 тыс.руб. Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, принятая региональной службой по тарифам Нижегородской области при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на базовый (2019) год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы составляет 111 593,56 тыс. руб., в том числе учтённая при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии 15 520,00 тыс.руб.

Подконтрольные расходы на базовый (2019) год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы рассчитаны, в том числе с учетом положений Методических указаний по определению базового уровня операционных, неподконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных,

подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ РФ от 18.03.2015 № 421-э. Базовый уровень подконтрольных расходов на 2019 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы принят при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в размере 89 882,60 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы по регулируемому виду деятельности, а также расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, выявленных по итогам последнего истекшего года определены в соответствии Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»: расходы на оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов, амортизация, прочие неподконтрольные расходы. Общая сумма неучтенных неподконтрольных расходов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии составила – 3 248,68 тыс. руб., в том числе при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии - 435,61 тыс.руб. Основанием принятия такого решения, в соответствии с разделом 3 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178, является отсутствие документов, подтверждающих экономическую обоснованность заявленных предприятием расходов.

Долгосрочные параметры регулирования

В соответствии с п.38 Основ ценообразования на долгосрочный период регулирования 2019–2023 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

- базовый уровень подконтрольных расходов в размере 89 882,604 тыс. руб;
- индекс эффективности подконтрольных расходов в размере - 3 %;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов равный 0,75;
- уровень потерь электрической энергии на базовый (2019) год и последующие годы (2020, 2021, 2022, 2023) долгосрочного периода регулирования составит 5,52%, в том числе в дифференциации по уровням напряжения ВН -2,07%, СН2 – 5,041%.
- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Год	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{\text{тпр}}$)	Уровень надежности оказываемых услуг	
		Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})
2019	1	0,22724	0,05091
2020	1	0,22383	0,05015
2021	1	0,22047	0,04940
2022	1	0,21717	0,04866
2023	1	0,21391	0,04793

Уполномоченный по делу



О.В.Киреева