

## **ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по формированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии, осуществляемые обществом с ограниченной ответственностью «Электрические сети» на территории Новгородской области, на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций**

(к заседанию Правления комитета по ценовой и тарифной политике области 20.12.2016)

**Великий Новгород**

**«16» декабря 2016 года**

Новгородский филиал общества с ограниченной ответственностью «Электрические сети» (далее – Филиал, ООО «Электрические сети» или Общество) обратился в комитет по ценовой и тарифной политике области (далее комитет) с заявлением от 28.04.2016 № 15 (входящие реквизиты: №КЦ-1086-В от 29.04.2016 10<sup>33</sup>) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Электрические сети» на территории Новгородской области на 2017 год.

По факту размещения Филиалом предложения о размере цен (тарифов) на указанный период на официальном сайте организации <http://es-53.ru/> по установленной форме в соответствии с приложениями к постановлению Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» представлено уведомление от 01.03.2016 №7 (входящие реквизиты: №КЦ-793-В от 11.11.2016) с указанием даты размещения 01.03.2016.

В соответствии с п. 28 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, утвержденного приказом ФСТ РФ от 28.03.2013 № 313-э, по результатам рассмотрения заявления комитетом принято решение от 05.05.2016 № КЦ-577-И об открытии дела по рассмотрению и установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, по рассмотрению корректировки необходимой валовой выручки (далее НВВ) на основе долгосрочных параметров регулирования ООО«Теплоэнергосервис» 2015-2019 годов при применении метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В соответствии с пунктом 24 Правил государственного регулирования оснований для установления цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого

хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184.

Согласно представленной Обществом информации ООО «Электрические сети» соответствует критериям отнесения к территориальным сетевым организациям по следующим основаниям:

№ п/п	Наименование критерия	Значение	Соответствие
1	Владение на праве собственности или ином законном основании на срок не менее очередного расчётного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новгородской области, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА.	15,5 МВА	<u>Соответствует</u>
2	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчётного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новгородской области, не менее 2 уровней напряжения из следующих уровней напряжения: высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше; среднее первое напряжение (СН1) – 35кВ; среднее второе напряжение (СН2) – 1-20 кВ; низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ.	27,03 км в том числе  15,172 км 11,86 км	<u>Соответствует</u>
3	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	<u>отсутствует</u>	<u>Соответствует</u>
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	<u>+7 (911) 600-32-57</u>	<u>Соответствует</u>
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<u><a href="http://es-53.ru/">http://es-53.ru/</a></u>	<u>Соответствует</u>
6	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином	отсутствует	Соответствует

№ п/п	Наименование критерия	Значение	Соответствие
	законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.		

В результате рассмотрения прилагаемых к заявлению материалов комитетом определено:

1. Форма представления Филиалом предложений по установлению тарифов на 2017гг. соответствует нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Достоверность представленных данных подтверждается подписью директора Новгородского филиала ООО «Электрические сети» В.И.Постникова, которая заверена печатью организации.

3. Регулируемая деятельность по передаче электрической энергии является основным видом деятельности общества с ограниченной ответственностью «Электрические сети».

4. ООО «Электрические сети» планирует в 2017-2019 гг. оказывать услуги по передаче электрической энергии с помощью энергооборудования и сетей по договорам о передаче в безвозмездное временное пользование с муниципальным образованием Солецкий муниципальный район, АО «НПО «Квант», АО «Новгород-Лада», ИП Салтыков С.А., ПАО «НОЭЗ «Новгородлеспром», АО «Управление механизации №268» и по договору аренды с ООО «Трансвит-В».

5. Общество для ведения бухгалтерского учета применяет общую систему налогообложения, следовательно, все затраты по регулируемому виду деятельности учтены без НДС.

### **Основные финансово-экономические показатели организации**

Оценка финансового состояния ООО «Электрические сети» произведена комитетом путём анализа основных финансовых показателей бухгалтерского баланса и отчёта о финансовых результатах организации по итогам 2013 - 2015гг.

	Показатели	2013 год	2014 год	2015 год
1	Оборотные активы	487,00	671,00	825,00
2	Займы и кредиты	172,00	0,00	0,00
3	Кредиторская задолженность	4 583,00	5 635,00	5 807,00
4	Прочие краткосрочные обязательства	0,00	0,00	0,00
5	Капитал и резервы	-3 835,00	-4 746,00	-3 599,00
6	Внеоборотные активы	433,00	218,00	94,00

7	Баланс (строка 700)	920,00	889,00	919,00
8	Чистая прибыль	-130,00	-225,00	-176,00
	<b>Коэффициент ликвидности (1)/(2+3+4) Норма - минимум 1,5, оптимальное значение - больше 2</b>	<b>0,10</b>	<b>0,12</b>	<b>0,14</b>
	<b>Величина собственных оборотных активов (5-6)</b>	<b>-4 268,00</b>	<b>-4 964,00</b>	<b>-3 693,00</b>
	<b>Коэффициент автономии (норма - больше 0,5 (5/7))</b>	<b>-4,17</b>	<b>-5,34</b>	<b>-3,92</b>
	<b>Коэффициент маневренности собственных оборотных средств (рекомендуемое значение - больше 0,5 (1/5))</b>	<b>-0,13</b>	<b>-0,14</b>	<b>-0,23</b>
	<b>Коэффициент рентабельности всего капитала:(чистая прибыль / итог баланса) x 100%;</b>	<b>-14,13</b>	<b>-25,31</b>	<b>-19,15</b>
	<b>Коэффициент рентабельности оборотных активов (чистая прибыль / оборотные активы) x 100% (8/1)</b>	<b>-26,69</b>	<b>-33,53</b>	<b>-21,33</b>

Показатели финансового положения организации, имеют отрицательные значения.

В 2015 году произошло незначительное увеличение коэффициента текущей ликвидности по отношению к 2013-2014 гг. При этом данный показатель 2015 года находится ниже границы оптимального значения, что отражает возникновение трудностей у предприятия в покрытии текущих обязательств.

Снижение коэффициента автономии свидетельствует об изменении структуры капитала Общества за счёт увеличения доли привлечённых средств. Данный показатель отражает снижение финансовой независимости организации. Тем не менее, низкий показатель коэффициента автономии показывает о неустойчивом финансовом положении организации.

Экспертиза представленных Филиалом материалов по корректировке необходимой валовой выручки (далее НВВ) на 2017-2019 гг. на основе долгосрочных параметров регулирования ООО «Электрические сети» в рамках долгосрочного периода 2015-2019 гг. при применении метода долгосрочной индексации НВВ, а также расчёта индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, проведены комитетом в рамках сроков, установленных действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов, в том числе по периодам с 05.05.2016 по 05.05.2016. с 19.11.2016 по 07.12.2016.

Расчёт индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «Электрические сети» на территории Новгородской области, на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, а также расчёт необходимой валовой выручки Общества, принимаемой при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Новгородской области произведён комитетом в

соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э (далее - Методические указания).

Планируемая Обществом величина необходимой валовой выручки на период 2017 год рассмотрена комитетом с учетом основных параметров, опубликованного на сайте Минэкономразвития России 24 ноября 2016 года, прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов (далее - Прогноз), принятом в первом чтении Государственной Думой Федерального Собрания Российской Федерации, с применением долгосрочной индексации подконтрольных расходов на основе долгосрочных параметров регулирования, неподконтрольных расходов - методом экономически обоснованных затрат.

Постановлением комитета по ценовой и тарифной политике области от 10.12.2014 №58 установлены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка ООО «Электрические сети» на территории Новгородской области на второй долгосрочный период регулирования 2015-2019 годов. Базовым периодом регулирования принят 2015 год.

#### Долгосрочные параметры регулирования 2015-2019 гг.:

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	%			
1	ООО «Электрические сети»	2015	4,28	1	75	1,1675	0,0098	0,0000	0,8975
		2016	х	1	75	1,1675	0,0097	0,0000	0,8975
		2017	х	2	75	1,1675	0,0096	0,0000	0,8975
		2018	х	2	75	1,1675	0,0095	0,0000	0,8975
		2019	х	3	75	1,1675	0,0094	0,0000	0,8975

В соответствии с пунктом 6 Методических указаний долгосрочные параметры регулирования в течение долгосрочного периода регулирования не меняются.

#### Подконтрольные расходы

Корректировка НВВ в части подконтрольных расходов произведена комитетом исходя из следующих показателей:

Планируемые значения параметров для определения размера подконтрольных расходов на 2016 год от базового уровня 2015 года							
№ п.п.	Наименование	Ед.изм.	2015	2016	2017	2018	2019
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	6,7	7,4	4,7	4,0	4,0
2	Количество активов (УЕ)	усл.ед.	264,889	212,464	290,469	290,469	290,469
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	1019,11	-19,792	0,000	0,000	0,000
4	Индекс эффективности подконтрольных расходов (Хэф)	%	1	1	2	2	3
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (К эл)	знач.	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Общий коэффициент индексации подконтрольных расходов $PR = ИПЦ * (1 + (К_{эл} * ИКА)) * (1 - Хэф)$	знач.	-	0,905	1,309	1,019	1,009

Индекс потребительских цен определен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 – 2019 годов.

Количество активов Общества, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Новгородской области, определено комитетом в соответствии с представленными договорами аренды.

При скорректированных параметрах расчета подконтрольные расходы ООО «Электрические сети» на 2017-2019 годы в рамках второго долгосрочного периода составят:

2017 год – 5 075,496 тыс.руб.;

2018 год – 5,172,945 тыс.руб.;

2019 год – 5 218,467 тыс.руб.

### **Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы, определённые методом экономически обоснованных расходов, на 2017-2019 годы в рамках второго долгосрочного периода составят:

2017 год – 1 409,846 тыс.руб.;

2018 год – 1 605,592 тыс.руб.;

2019 год – 1 618,639 тыс.руб.

### ***В том числе:***

#### ***Аренда имущества:***

2017 год – 126,240 тыс.руб.;

2018 год – 126,240 тыс.руб.;

2019 год – 126,240 тыс.руб.

Арендные платежи приняты комитетом в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178, а именно расходы на аренду определены исходя из величины амортизации, налога на имущество и других основных налогов и платежей, относящихся к арендуемому имуществу.

Обществом представлены договоры и дополнительные соглашения к договорам аренды имущества с выделением величины амортизации и налога на имущество в расшифровке арендной платы по следующим расходам:

- аренда энергооборудования по годам принята в объеме 36,250 тыс.руб. по договору с ООО «Трансвит-В» (амортизация в месяц – 2729,32 руб, налог на имущество -291,50 руб);

- аренда транспортного средства принята комитетом в сумме 89,989 тыс.руб. в соответствии с договором аренды автомобиля с гр. Удянским В.А. в размере амортизации транспортного средства в сумме 86,0 тыс.руб. в год и транспортного налога в сумме 3,990 тыс.руб.

***Налоги и сборы:***

- налог на имущество принят комитетом из расчёта среднегодовой стоимости имущества по годам и составит:

2017 год – 1,359 тыс.руб.;

2018 год – 1,494 тыс.руб.;

2019 год – 1,591 тыс.руб.

***Отчисления от фонда оплаты труда*** рассчитаны исходя из принятого фонда оплаты труда по годам, в том числе с учётом тарифных ставок по страховым взносам в ПФ РФ, ФСС РФ, ФФОМС и ТФОМС в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» (на 2016-2017годы – 30%; на 2018-2019 годы – 34%), а также с учётом страхового взноса на обязательное страхование от несчастных случаев в размере 0,4% от принятого фонда оплаты труда на основании уведомления Фонда социального страхования:

2017 год – 1 275,957 тыс.руб.;

2018 год – 1 471,568 тыс.руб.;

2019 год – 1 484,518 тыс.руб.

Таким образом, расчётный уровень НВВ на содержание сетей и энергооборудования на 2017 год составит 6 485,341 тыс.руб.

**Корректировка НВВ на содержание сетей**

В соответствии с пунктом 37 Основ ценообразования комитетом произведена корректировка расчётной НВВ на содержание в сторону уменьшения на сумму 1 122,510 тыс.руб. по следующим факторам:

1. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра.

Комитетом определена сумма отклонения неподконтрольных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку в фактическом объёме, от установленного уровня -808,53 тыс.руб.

2. Корректировка необходимой валовой выручки с учётом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Размер корректировки определён в соответствии с пунктом 11 Методических указаний в сумме -313,984 тыс.руб.

3. Корректировка НВВ с учётом достижения показателей уровня надёжности и качества оказываемых услуг по итогам 2015 года

Комитетом произведён анализ плановых и фактических показателей надёжности и качества оказываемых ООО «Электрические сети» услуг по передаче электрической энергии на территории Новгородской области по итогам 2015 года. Учитывая, что за 2014 год плановые показатели уровня надёжности и качества обществом достигнуты, обобщающий показатель уровня надёжности и качества оказываемых услуг равен 0, из чего следует, что коэффициент КНК, корректирующий необходимую валовую выручку с учетом надёжности и качества оказываемых услуг, также равен 0.

Таким образом, необходимая валовая выручка ООО «Электрические сети» на 2017-2019 годы в рамках второго долгосрочного периода регулирования 2015-2019 годов (без учёта оплаты потерь) составит:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети»	2017	5 362,832
		2018	6 778,537
		2019	6 837,106

### **Расходы на покупку потерь**

Расходы ООО «Электрические сети» на покупку потерь предусмотрены комитетом на 2017 год с учетом следующих составляющих:



- цена (тариф) на покупку потерь сформирована исходя из уровня фактических цен покупки потерь у ООО «ТНС энерго Великий Новгород» по зонам по итогам 9 месяцев 2016 года, с учетом прогнозного роста нерегулируемых цен на электроэнергию (мощность) на 2017 г. 106,5%;

- потерь электрической энергии на 2016 год в электрических сетях и оборудовании ООО «Электрические сети» при передаче электроэнергии сторонним потребителям в объеме 0,2357 млн.кВт·ч, в том числе у ООО «ТНС энерго Великий Новгород» по первой зоне ("котёл" ПАО "МРСК Северо\_Запада") – 0,0283 млн.кВт·ч, по второй зоне («котёл» АО «Новгородоблэлектро») – 0,1221 млн.кВт·ч.

Затраты на покупку потерь на 2018-2019 годы долгосрочного периода рассчитаны с учётом ИПЦ на соответствующие периоды согласно Прогнозу.

Таким образом, расходы по покупке потерь электрической энергии на долгосрочный период 2017-2019 годы составят:

Наименование сбытовой компании – гарантирующего поставщика	Средняя нерегулируемая цена покупки потерь, руб./МВт·ч	Объём технологического расхода электроэнергии (потерь), млн.кВт·ч	Расходы на покупку потерь, тыс.руб. ( без НДС)
1	2	3	4
<b>2017 год</b>			
ООО «ТНС энерго Великий Новгород» (1 зона)	2 326,767	0,1231	286,425
ООО «ТНС энерго Великий Новгород» (2 зона)	2 316,502	0,1126	260,838
<b>2018 год</b>			
ООО «ТНС энерго Великий Новгород» (1 зона)	2 419,838	0,1231	297,882
ООО «ТНС энерго Великий Новгород» (2 зона)	2 409,162	0,1126	271,272
<b>2019 год</b>			
ООО «ТНС энерго Великий Новгород» (1 зона)	2 516,631	0,1231	309,797
ООО «ТНС энерго Великий Новгород» (2 зона)	2 505,529	0,1126	282,123

Таким образом, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (Приложение 1 к настоящему заключению) на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности рассчитаны в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018-2019 годов, затрат на покупку потерь электрической энергии с учетом планируемого объема полезного отпуска электрической энергии (мощности) сторонним потребителям согласно таблице:

Наименование показателя	Ед.изм.	2017 год	2018 год	2019 год
<b><u>Полезный отпуск электрической энергии из сети</u></b>	млн.кВтч	<b>19,9527</b>	<b>12,7340</b>	<b>12,7340</b>
Котёл ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Новгородэнерго»)	млн.кВтч	10,4208	<b>19,9527</b>	<b>19,9527</b>
Котёл АО «Новгородоблэлектро»	млн.кВтч	9,5319	10,4208	10,4208
<b>I полугодие</b>	млн.кВтч	<b>11,2165</b>	9,5319	9,5319
Котёл ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Новгородэнерго»)	млн.кВтч	5,5617	<b>11,2165</b>	<b>11,2165</b>
Котёл АО «Новгородоблэлектро»	млн.кВтч	5,6548	5,5617	5,5617
<b>II полугодие</b>	млн.кВтч	<b>8,7362</b>	5,6548	5,6548
Котёл ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Новгородэнерго»)	млн.кВтч	4,8591	<b>8,7362</b>	<b>8,7362</b>
Котёл АО «Новгородоблэлектро»	млн.кВтч	3,8771	4,8591	4,8591
<b><u>Полезный отпуск мощности из сети</u></b>	МВт	<b>4,6221</b>	3,8771	3,8771
Котёл ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Новгородэнерго»)	МВт	2,4338	<b>4,6221</b>	<b>4,6221</b>
Котёл АО «Новгородоблэлектро»	МВт	2,1883	2,4338	2,4338
<b>Полезный отпуск мощности из сети, I полугодие</b>	МВт	<b>5,2655</b>	2,1883	2,1883
Котёл ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Новгородэнерго»)	МВт	2,6666	<b>5,2655</b>	<b>5,2655</b>
Котёл АО «Новгородоблэлектро»	МВт	2,5989	2,6666	2,6666
<b>Полезный отпуск мощности из сети, II полугодие</b>	МВт	<b>3,9787</b>	2,5989	2,5989
Котёл ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Новгородэнерго»)	МВт	2,2010	<b>3,9787</b>	<b>3,9787</b>
Котёл АО «Новгородоблэлектро»	МВт	1,7777	2,2010	2,2010

Смета расходов ООО «Электрические сети» на содержание электрических сетей и затрат на компенсацию потерь на территории Новгородской области на 2017-2019 годы представлена в приложении 2 к настоящему заключению.

По результатам настоящего заключения представлен проект постановления «О внесении изменений в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 10 декабря 2014 года №58» для рассмотрения на заседании Правления комитета по ценовой и тарифной политике области.

По результатам проведения первичной антикоррупционной экспертизы проекта постановления признаков проявления коррупции не выявлено.

Главный специалист-эксперт отдела  
по регулированию тарифов на  
электроэнергию, газ

Т.Ю. Смирнова

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями на территории Новгородской области на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов**

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 года			2 полугодие 2017 года			1 полугодие 2018 года			2 полугодие 2018 года			1 полугодие 2019 года			2 полугодие 2019 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» – Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети»	95 901,95	26,82	0,2956	95 901,95	28,25	0,2970	121 218,60	27,89	0,3676	121 218,60	29,38	0,3691	122 265,97	29,01	0,3717	122 265,97	30,55	0,3732
Акционерное общество «Новгородоблэлектро» – Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети»	97 562,72	26,82	0,2956	97 562,72	28,16	0,2969	123 317,76	27,89	0,3676	123 317,76	29,28	0,3690	124 383,27	29,01	0,3717	124 383,27	30,45	0,3731

## Смета расходов ООО «Электрические сети» на содержание электрических сетей и затрат на компенсацию потерь на 2017-2019 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 год план	2018 год план	2019 год план
<b>Подконтрольные расходы</b>					
1	Материальные затраты	тыс.руб.	518,101	528,049	532,696
1.1	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	232,362	236,823	238,907
1.1.1	ГСМ	тыс.руб.	67,580	68,877	69,483
1.1.2	прочие вспомогательные материалы	тыс.руб.	164,782	167,946	169,424
1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	285,740	291,226	293,789
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс.руб.	4 197,229	4 277,815	4 315,460
3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	352,861	359,636	362,801
3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	214,919	219,046	220,973
3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	137,942	140,590	141,827
3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	38,306	39,042	39,385
3.2.2	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб.	0,000	0,000	0,000
3.2.3	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,000	0,000	0,000
3.2.4	Расходы на юридические услуги	тыс.руб.	0,000	0,000	0,000
3.2.5	Расходы на информационные услуги	тыс.руб.	0,000	0,000	0,000
3.2.6	Расходы на консультационные услуги	тыс.руб.	48,238	49,164	49,597
3.2.7	Расходы на аудиторские услуги	тыс.руб.	0,000	0,000	0,000
3.2.8	Расходы на сертификацию	тыс.руб.	0,000	0,000	0,000
3.2.9	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,000	0,000	0,000
3.2.10	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	25,485	25,974	26,203
3.2.11	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,000	0,000	0,000
3.2.12	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	22,499	22,931	23,133
3.2.13	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,000	0,000	0,000
3.2.14	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.	0,000	0,000	0,000
3.2.15	Содержание управляющей компании	тыс.руб.	0,000	0,000	0,000
3.2.16	<u>Другие прочие подконтрольные расходы</u>	тыс.руб.	3,413	3,479	3,510
4	Внереализационные расходы	тыс.руб.	7,305	7,445	7,511
4.1	Расходы на услуги банков	тыс.руб.	7,305	7,445	7,511
4.2	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,000	0,000	0,000
4.3	<u>Другие обоснованные внереализационные расходы</u>	тыс.руб.	0,000	0,000	0,000
5.0	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	0,000	0,000	0,000
5.1	Дивиденды	тыс.руб.	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 год план	2018 год план	2019 год план
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб.	0,000	0,000	0,000
5.3	<u>Прочие расходы из прибыли</u>	тыс.руб.	0,000	0,000	0,000
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>5 075,496</b>	<b>5 172,945</b>	<b>5 218,467</b>
<b>Неподконтрольные расходы</b>					
1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			
3	Теплоэнергия	тыс.руб.			
4	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	126,240	126,240	126,240
4.1	<i>аренда электросетевого хозяйства</i>	тыс.руб.	36,250	36,250	36,250
4.2	<i>лизинг</i>	тыс.руб.			
4.3	<i>прочая аренда</i>	тыс.руб.	89,990	89,990	89,990
5	Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	1,359	1,494	1,591
5.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.			
5.2	<i>транспортный налог</i>	тыс.руб.			
5.3	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,000	0,000	0,000
5.4	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	1,359	1,494	1,591
6	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 275,957	1 471,568	1 484,518
7	% за пользование кредитом	тыс.руб.			
8	Резервный фонд	тыс.руб.			
9	<u>Другие прочие неподконтрольные расходы</u>	тыс.руб.	0,000	0,000	0,000
10	Налог на прибыль, всего в том числе	тыс.руб.	0,000	0,000	0,000
10.1	налог на прибыль на величину капитальных вложений	тыс.руб.	0,000	0,000	0,000
11	Амортизация	тыс.руб.	6,290	6,290	6,290
11.1	амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	6,290	6,290	6,290
11.2	амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	0,000	0,000	0,000
12	Погашение заёмных средств	тыс.руб.			
13	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.			
13.1	возврат заёмных средств на капитальные вложения	тыс.руб.			
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 409,846</b>	<b>1 605,592</b>	<b>1 618,639</b>
<b>Корректировка на основе фактических данных</b>					
1	Корректировка подконтрольных расходов, ( $\Delta P_i$ )	тыс.руб.	0,000	0,000	0,000
2	Корректировка неподконтрольных расходов, ( $\Delta N_i$ )	тыс.руб.	-808,526	0,000	0,000
3	Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, ( $\Delta O_i$ )	тыс.руб.	-313,984	0,000	0,000
4	Корректировка с учётом надёжности и качества	тыс.руб.	0,000	0,000	0,000
	<b>Необходимая валовая выручка на содержание сетей и электрооборудования</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>5 362,832</b>	<b>6 778,537</b>	<b>6 837,106</b>
	<b>Необходимая валовая выручка на оплату потерь</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>547,263</b>	<b>569,154</b>	<b>591,920</b>
	<b>Товарная продукция</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>5 910,095</b>	<b>7 347,691</b>	<b>7 429,026</b>