



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

20.12.2013

№ 49/14

г. Киров

Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче
электрической энергии по сетям
ООО «Региональная сетевая компания»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 24.10.2013 № 953 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и принятии тарифных решений», Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемым с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, правление региональной службы по тарифам Кировской области РЕШИЛО:

1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям организации, осуществляющей услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования для организации, осуществляющей услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, согласно приложению № 2.
3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на долгосрочный период регулирования, согласно приложению № 3.
4. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 28.12.2012 № 53/4 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2013-2014 годы», исключив в приложении № 1 строку двадцать пятую, в приложениях № 3, 4 строку тридцать седьмую.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области
от 20.12.2013 № 49/14

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2014 года			2 полугодие 2014 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч
1 ООО «Региональная сетевая компания»	2 221,48257	3 0,53203	4 1,85609	5 221,48257	6 0,53203	7 1,85609

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных тарифов

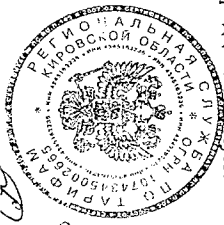
Примечание:

Расчеты между ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевой организацией за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) осуществляются следующим образом:

1. В части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевой организации, используется ставка на оплату потерь электроэнергии двухставочного тарифа, установленного для данной сетевой организации, на 2014 год и сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точки отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

2. В случае применения одноставочного тарифа по передаче расчет платы за оказанную услугу производится исходя из установленного одноставочного тарифа для данной сетевой организации и сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точки отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций). Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

Руководитель службы



Н.В. Белова

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.	Значение плановых показателей уровня надежности оказания мых услуг, п/п	Значение плановых показателей уровня качества технологичности присоединения, п/п	Значение плановых показателей уровня предельной стоимости услуг, п/п	Год		
							млн. руб.	%	%
1.	ООО «Региональная сетевая компания»	2012	11,8917	0,75	-	-	1,00	1,00	0,75
		2013	X	0,75	15,6	0,0235	1,0102	1,00	0,75
		2014	X	1,00	21,4	0,0232	1,0102	1,00	0,75

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.	
			2012	2013
1.	ООО «Региональная сетевая компания»	2012	15937,3	21502,3
		2013	21502,3	22538,1
		2014	22538,1	

(Handwritten marks)

Заключение

экспертной группы региональной службы по тарифам Кировской области по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «Региональная сетевая компания», на 2014 год

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность,

- Наименование организации, осуществляющей регулируемое действие: ООО «Региональная сетевая компания».
- Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.
- Юридический адрес: 610046, г. Киров, ул. Чернышевского, 35 Б.
- ИНН 4345278727, КПП 434501001.
- Директор ООО «Региональная сетевая компания» – Стрельчук Игорь Алексеевич, тел. 711520.
- Долгосрочный период регулирования 2012-2014 год.
- Система налогообложения базового периода – общепринятая.
- Система налогообложения регулируемого периода – общепринятая.

Наименование	Ед. изм.	Установленный тариф на услуги по передаче электрической энергии		Заявленный тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2014 г.
		с 1.07.2013 г.	2014 г.	
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:				
ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в месяц	211303,75	172961,67	337498,24
ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии на ее передачу	руб./МВт. ч.	363,42	396,13	1243,95
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	руб./МВт. ч.	1626,63	1430,12	3920,54

Долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка утверждены ООО «Региональная сетевая компания» решением №57/5 от 27.12.2011.

Расчет ННВ осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

2. Оценка финансового состояния ООО «Региональная сетевая компания»

- Выручка от реализации за 2012 год составила 115165 тыс. руб., в том числе
- передача электрической энергии - 20183 тыс. руб. (доля в общем объеме выручки 17,53%);
 - технологическое присоединение - 7 тыс. руб. (0,01%);
 - продажа оборудования - 94969 тыс. руб. (82,46%);
- Себестоимость продаж составила 95632 тыс. руб., в том числе
- передача электрической энергии - 27560 тыс. руб. (доля в общем объеме себестоимости 28,82%);
 - технологическое присоединение - 237 тыс. руб. (0,25%);
 - продажа оборудования - 67835 тыс. руб. (70,93%);
- Валовая прибыль составила 19533 тыс. руб., в том числе
- убыток передача электрической энергии - 7371 тыс. руб.;

- убыток технологическое присоединение - 230 тыс. руб.;
 - прибыль продажа оборудования - 27134 тыс. руб.
- Управленческие расходы 5337 тыс. руб.
- Прибыль от продаж составила 14196 тыс. руб.

Сальдо прочих доходов и расходов за 2012 год сложилось отрицательным в размере 952 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения составила 13244 тыс. руб.
Чистая прибыль Общества за 2012 год составила 10587 тыс. руб.
Выручка от реализации (без продаж оборудования) за 9 месяцев 2013 года составила 17768 тыс. руб., в том числе

- передача электрической энергии - 17751 тыс. руб. (доля в общем объеме выручки 99,9%);
 - технологическое присоединение - 17 тыс. руб. (0,1%);
- Себестоимость продаж (без продаж оборудования) составила 19610 тыс. руб., в том числе
- передача электрической энергии - 19531 тыс. руб. (доля в общем объеме себестоимости 99,6%);
 - технологическое присоединение - 79 тыс. руб. (0,4%);
- Валовая прибыль (убыток) составил 1842 тыс. руб., в том числе
- убыток передача электрической энергии - 1780 тыс. руб.;
 - технологическое присоединение - 62 тыс. руб. (0,4%);
- Управленческие расходы 4382 тыс. руб.

Прибыль (убыток) от продаж составил 6224 тыс. руб.
Сальдо прочих доходов и расходов за 9 месяцев 2013 года сложилось отрицательным в размере 493 тыс. руб.

Прибыль (убыток) до налогообложения составил -6717 тыс. руб.
Чистая прибыль (убыток) Общества за 9 месяцев за 2013 года составил -5374 тыс. руб.
По состоянию на 31.12.2012 года активы и пассивы общества 51487 тыс. руб.

В структуре активов ООО «Региональная сетевая компания» внеоборотные активы занимают 80,7% в структуре всех активов общества – 41548 тыс. руб.
Внеоборотные активы состоят из основных средств, отложенных налоговых активов – 99,9% (41535 тыс. руб.), 0,1% (13тыс. руб.) от внеоборотных активов соответственно.

Оборотные активы Общества на 31.12.2012 г. составляют 9939 тыс. руб., что составляет 19,3% всех активов. В оборотных активах 2012 году дебиторская задолженность занимает 83,0% (8251 тыс. руб.), налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям 13% (1295 тыс. руб.), денежные средства и денежные эквиваленты 3,1% (311 тыс. руб.) запасы 0,9% (82 тыс. руб.).

По состоянию на 30.09.2013 года активы и пассивы общества 70580 тыс. руб.
В структуре активов ООО «Региональная сетевая компания» внеоборотные активы занимают 55,0% в структуре всех активов общества – 38840 тыс. руб.

Внеоборотные активы состоят из основных средств, отложенных налоговых активов – 96,5% (37484 тыс. руб.), 3,5% (1356 тыс. руб.) от внеоборотных активов соответственно.

Оборотные активы Общества на 30.09.2013 г. составляют 31740 тыс. руб., что составляет 45% всех активов. В оборотных активах на 30.09.2013 г. дебиторская задолженность занимает 91,3% (29105 тыс. руб.), запасы 0,6% (82 тыс. руб.), денежные средства и денежные эквиваленты 8,1% (2553 тыс. руб.) За период с 01.01.2012 по 30.09.2013 дебиторская задолженность увеличилась на 20854 тыс. руб. или на 352,7%.

В структуре пассива баланса на 31.12.2012 г. капитал и резервы составляют 17,9% всех пассивов общества или 9252 тыс. руб. Капитал и резервы состоят из уставного капитала, нераспределенной прибыли – 0,1% (10 тыс. руб.), 99,9% (9242 тыс. руб.) от капитала и резервов соответственно. Долгосрочные пассивы общества на 31.12.2012 г. составили 18,3% всех пассивов общества или 9400 тыс. руб.

Краткосрочные обязательства на 31.12.2012 г. составили 32835 тыс. руб., что составляет 63,8% всех пассивов общества и состоят из кредиторской задолженности, оценочных обязательств, заемных средств – 99,3% (32606 тыс. руб.), 0,6% (197 тыс. руб.), 0,1% (32 тыс. руб.) от краткосрочных обязательств соответственно.

В структуре пассива баланса на 30.09.2013 г. капитал и резервы составляют 5,5% всех пассивов общества или 3879 тыс. руб. Капитал и резервы состоят из уставного капитала,

нераспределенной прибыли – 0,2% (10 тыс. руб.), 99,8% (3869 тыс. руб.) от капитала и резервов соответственно. Долгосрочные пассивы общества на 30.09.2013 г. составили 15,6% всех пассивов общества или 11000 тыс. руб.

Краткосрочные обязательства на 30.09.2013 г. составили 55701 тыс. руб., что составляет 78,9% всех пассивов общества и состоит из кредиторской задолженности, заемных средств, оценочных обязательств – 99,6% (55468 тыс. руб.), 0,1% (36 тыс. руб.), 0,3% (197 тыс. руб.) от краткосрочных обязательств соответственно.

На 31.12.2012 коэффициент автономии (финансовой независимости) составил 0,18. Нормативным значением показателя считается значение коэффициента автономии больше 0,5. Коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,009. Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какую часть кредиторской задолженности предприятие может погасить немедленно. Нормативное значение 0,8 – 1,0. Коэффициент текущей ликвидности составляет 0,3. Он показывает, что за счет оборотных средств общество может погасить все свои краткосрочные обязательства. Нормативное значение не менее 2,0.

На 30.09.2013 коэффициент автономии (финансовой независимости) составил 0,05. Нормативным значением показателя считается значение коэффициента автономии больше 0,5.

Коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,04. Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какую часть кредиторской задолженности предприятие может погасить немедленно. Нормативное значение 0,8 – 1,0.

Коэффициент текущей ликвидности составляет 0,57. Он показывает, что за счет оборотных средств общество может погасить все свои краткосрочные обязательства. Нормативное значение не менее 2,0.

Анализируя показатели баланса предприятия можно сделать вывод о низкой ликвидности (платежеспособности). Учитывая вышележающие показатели финансовой устойчивости и ликвидности предприятия, ООО «Региональная сетевая компания» имеет высокую степень предпринимательского риска неплатежеспособности предприятия.

3. Анализ производственных показателей

Эксперты определили поступление электроэнергии в сеть (всего) ООО «Региональная сетевая компания» на регулируемый период 21,67 млн. кВтч. Полезный отпуск составил 17,02 млн. кВтч, в том числе транзит электроэнергии 17,02 млн. кВтч. Нормативные технологические потери электроэнергии (всего) – 4,64 млн. кВтч., утверждены приказом Федеральной службы по тарифам №194-э/1 от 30.10.2013 года. Полезный отпуск электрической мощности 8,48 МВт, в том числе транзит мощности 8,48 МВт; потери мощности – 0,81 МВт; отпуск мощности в сеть – 9,29 МВт.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э экспертами учтены плановые значения: количество условных единиц и индексы потребительских цен.

Подконтрольные расходы на 2014 год экспертами определены в сумме 13902,4 тыс. руб. Неподконтрольные расходы определены экспертами на 2014 год в сумме 8635,7 тыс. руб. в том числе:

- Расходы по статье «Плата за аренду имущества» в сумме 504 тыс. руб.
- Отчисления на социальные нужды определены экспертами в сумме 486,4 тыс. руб. исходя из расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (32,3%). Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.
- Расходы по статье «Амортизация основных средств» в сумме 4704,3 тыс. руб.
- Расходы по статье «Налоги, сборы, платежи» в сумме 262,2 тыс. руб.
- ООО «Региональная сетевая компания» представлены расчеты размера выпадающих расходов в сумме 5878,8 тыс. руб., налог на прибыль в сумме 730,5 тыс. руб., расходы на финансирование капитальных вложений в сумму 2922 тыс. руб.

В результате экспертизы заявленные обществом выпадающие расходы за 2012 год по передаче электрической энергии учтены в сумме 1829 тыс. руб. Учтены налог на прибыль в сумме 141,6 тыс. руб., расходы на финансирование капитальных вложений в сумму 708,1 тыс. руб.

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание по сетям ООО «Региональная сетевая компания» на 2014 год по расчету экспертов составит 22538,1 тыс. руб., в том числе:

- Расходы из себестоимости всего 21688,4 тыс. руб., в том числе:
 - материальные затраты – 10028,8 тыс. руб.,
 - затраты на оплату труда с отчислениями на социальные нужды – 1992,4 тыс. руб.,
 - амортизация – 4704,3 тыс. руб.,
 - прочие затраты – 4962,9 тыс. руб.
- Расходы из прибыли всего 849,7 тыс. руб.

5. Долгосрочные параметры регулирования

Учитывая, что в соответствии постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, экспертами предлагается установить на 2014 год долгосрочные параметры регулирования по форме предусмотренной регламентом 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, утвержденного приказом ФСТ России от 28.03.2013 N 313-э в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достигнутого уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии	Значение плановых показателей уровня надежности оказания услуг, Пп	Значение плановых показателей уровня качества обслуживания потребителей, Ппо	Значение плановых показателей уровня качества обслуживания потребителей, Ппо
2014	млн. руб. 13,9024	% 1,00	% 0,75	% 21,4	% 0,0232	1	1,0102	

6. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания»

В соответствии с разделом VIII «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) на электрическую (тепловую) на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, расчет индивидуальных тарифов предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;
- ставки на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии на ее передаче в расчете на МВт·ч без разбивки по напряжениям.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации.

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии для всех сетевых организаций принят годовой сальдированный переток электрической энергии из сетевых организаций в точки отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций). Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями при расчете ставки на оплату потерь электроэнергии не учитывался.

Расчет ставки, учитывающей оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передаче по сетям, на 2014 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, утвержденного приказом Федеральной

службы по тарифам №194-э/1 от 30.10.2013 года. Тариф покупки электрической энергии определен в размере 1 949,965 руб./МВт·ч. (без НДС) в соответствии с п. 52 вышеуказанных Методических указаний и состоит из:

- среднезавешенной стоимости покупки электроэнергии на оптовом рынке в соответствии с информацией о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на 2014 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 29.11.2013, в размере 1 787,483 руб./МВт·ч;
- бытовой надбавки в размере 160 руб./МВт·ч, рассчитанной в соответствии с прогнозными расчетом;
- расходов на услуги коммерческого оператора в размере 0,954 руб./МВт·ч, рассчитанных в соответствии с прогнозными расчетом;

- услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,528 руб./МВт·ч, рассчитанных в соответствии с прогнозными расчетом.

При расчетах между ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) в части оплаты нормативных потерь электроэнергетики, возникающих в сетях сетевых организаций, используется ставка на оплату потерь электроэнергии установленных индивидуальных тарифов для сетевых организаций на 2014 год и сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергообъектов компаний (гарантируемых поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций). Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

Точка отсчета – место физического соединения на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, ПСО.

Сальдированный переток электроэнергии - алгебраическая сумма всех прямых и обратных перетоков электрической энергии, по всем включенным в работу линиям электропередачи, соединяющим Исполнителя с другими организациями.

В результате, экспертная группа предлагает установить долгосрочные тарифы в следующих размерах:

Наименование сетевой организации	Длительный тариф		
	Ставка за содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потери) руб./МВт·ч	Одноставочный тариф руб./МВт·ч
ООО «Региональная сетевая компания»	с 01.01.2014 по 30.06.2014		
	221482,57	532,03	1856,09
	с 01.07.2014 по 31.12.2014		
	221482,57	532,03	1856,09

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных тарифов.

Приложение №1 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли, необходимой для передачи электрической энергии ООО «Региональная сетевая компания» – на 1 листе в 1 экземпляре.

Экспертная группа:
Начальник отдела регулирования в сфере электроэнергетики, газоснабжения и топливных ресурсов

Кривошенина Т.Н.

Консультант отдела регулирования в сфере электроэнергетики, газоснабжения и топливных ресурсов

Булывчев Л.Л.

Ведущий консультант отдела регулирования в сфере электроэнергетики, газоснабжения и топливных ресурсов

Чайников В.И.

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2013 г.		2014 г.		Прогнозные ТСО (корректировка) на 2014 год	Индекс роста
			Финг 2013 года	Утверждено Советом директоров 18.10.13. №327/33	Утверждено Советом директоров 28.12.12. №52/14	2014 г.		
1	Расчет коэффициента индексации							
1.1	Исходная (базисная) величина (млн руб.)	млн руб.	5,1%	7,2%	5,2%	5,6%	5,6%	
1.2	Индекс эффективности пооперационных расходов	%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	
1.3	Количество линий	шт.	653,70	653,01	653,31	653,70	653,70	
1.4	Процент увеличения количества линий	%	0,00%	7,73%	-7,73%	0,11%	0,11%	
1.5	Коэффициент затрат		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	
1.6	ИТОГО коэффициент индексации		1,117	1,117	0,985	1,046	1,046	
2	Расчет пооперационных расходов							
2.1	Материальные затраты	тыс.руб.	4413,7	8,58,9	8,36,6	10,083,9	1,00	
2.1.1	Сырье, материалы, запасные части, материалы, топливо	тыс.руб.	1,892,5	3,593,1	3,482,9	2,754,4	1,00	
2.1.2	Расходы на оплату коммунальных услуг (в т.ч. электр.)	тыс.руб.	2,766,2	6,016,8	5,878,8	6,294,4	6,294,4	
2.2	Заработная плата и отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	3,707,4	1,498,3	1,498,6	1,506,9	1,00	
2.2.1	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3,447,1	1,268,9	1,271,0	1,280,0	1,00	
2.2.2	Отчисления в пользу государственных организаций	тыс.руб.	250,3	229,4	227,6	226,9	1,00	
2.3	Расходы на содержание имущества	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.3.1	Итого по разделу	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.4	Расходы на содержание имущества	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.4.1	Итого по разделу	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.5	Расходы на содержание имущества	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.5.1	Итого по разделу	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.6	Расходы на содержание имущества	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.6.1	Итого по разделу	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.7	Другие расходы	тыс.руб.	2,862,9	2,311,4	2,367,2	2,367,2	1,00	
2.8	Расходы на содержание имущества	тыс.руб.	3,447,1	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.9	ИТОГО пооперационные расходы	тыс.руб.	11,268,4	12,387,2	12,984,5	13,902,5	13,902,4	1,00
3	Расчет неподконтрольных расходов							
3.1	Эксплуатация на лд. электр.	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2	Полупроводники	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.3	Плата за услуги мусорщика и лифтинг	тыс.руб.	372,2	411,5	411,5	504,0	504,0	1,00
3.4	Налог	тыс.руб.	242,2	271,0	271,0	334,4	334,4	1,28
3.4.1	Итого по разделу	тыс.руб.	614,4	682,5	682,5	838,4	838,4	1,28
3.4.2	Итого по разделу	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.4.3	Итого по разделу	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.4.4	Итого по разделу	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	1,094,2	464,9	453,3	486,4	486,4	1,00
3.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	769,7	0,0	0,0	790,5	790,5	1,00
3.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	2,13	288,4	288,4	3,678,8	3,678,8	1,728
3.8	Итого по разделу	тыс.руб.	2,862,9	4,769,5	4,769,5	4,769,5	4,769,5	2,04
3.10	Итого по разделу	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.11	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс.руб.	5,063,9	7,344,3	4,616,0	20,441,3	8,635,7	2,37
4	ИВВ всего	тыс.руб.	16,332,30	20,631,50	17,600,60	34,343,82	22,538,1	1,52
5	Корректировка ИВВ по факту за предшествующие периоды	тыс.руб.		870,77	0,00	0,00	0,00	
6	Корректировка ИВВ с учетом вычетов и начислений	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	
7	ИВВ ИТОГО	тыс.руб.	16,332,30	21,502,30	17,600,60	34,343,82	22,538,1	1,52
8	Итого по разделу	млн руб.	26,44	20,18	20,18	26,93	21,67	
9	Итого по разделу	млн руб.	8,42	3,16	3,16	9,608	4,64	
10	Итого по разделу	млн руб.	17,02	17,02	17,02	17,32	17,02	
11	Итого по разделу	млн руб.	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	
12	Итого по разделу	млн руб.	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	
13	Итого по разделу	млн руб.	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	
14	Итого по разделу	млн руб.	0,81	1,907,4	2,137,21	1,919,97	1,919,97	
15	Итого по разделу	млн руб.	160,496,23	211,003,75	172,961,67	337,498,24	221,482,57	
16	Итого по разделу	млн руб.	0,45	263,42	266,12	1243,05	532,03	
17	Итого по разделу	млн руб.	960,04	162,633	143,012	323,556	185,609	