

**Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)**

**Акционерного общества "Региональная энергетическая компания"**  
(для территорий городских населенных пунктов)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунк- тов секциониро- вания, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строи- тельство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий					
1.j	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2))	-	-	-	-	-
1.2.k.l.m.n	на металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)	-	-	-	-	-
	<b>&lt;пообъектная расщифровка&gt;</b>					
2.	Строительство кабельных линий					
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1), в блоках (j=2), в каналах (j=3), в туннелях и коллекторах (j=4), в галереях и эстакадах (j=5), горизонтальное наклонное бурение (j=6))	-	-	-	-	-
2.j.k	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)	-	-	-	-	-
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)	-	-	-	-	-
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m=4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m=5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m=6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m=7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=8), свыше 800 квадратных мм (m=9))	-	-	-	-	-
2.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n=1), две (n=2), три (n=3), четыре (n=4), более четырех (n=5))	-	-	-	-	-
	<b>&lt;пообъектная расщифровка&gt;</b>					
2.1.1.1.3.3	2 КЛ 10кВ от РТП-1 до КТП (Мегаполис)	2019	10	2462	208,9	5 563,45
2.1.1.1.2.3	КЛ 15кВ от соед.кабель.муфт КЛ 15кВ на ТП 15/0,4кВ 65-11/1	2020	15	435	420	892,17
2.1.2.1.3.1	СП 0,4кВ (новый) 2КЛ 0,4кВ для эл.снабж. ДС Бульвар Борисовский	2020	0,4	428	231	1 819,59
2.1.1.1.2.3	КЛ 15кВ (новая) от РУ 15кВ ТП 15/0,4кВ 65-11/2 до ТП 15/0,4кВ (новая) пос.Васильково Гурьевский р-н	2020	15	1080	1000	2 563,71
2.1.2.1.3.1	КЛ 0,4кВ от ТП-2 10/0,4кВ до СП 0,4кВ ул.Левитана	2020	0,4	213	155	868,14
2.1.2.1.4.4	ВРУ ж/д №2 ул.Левитана-Станиславского г.Калининград	2020	0,4	500	295	1 360,52
2.1.1.1.8.3	2КЛ 10кВ от ЗРУ ПС 110кВ О-65 Невская до РП 10кВ 65/2	2020	10	100	13350	2 072,15

1	2	3	4	5	6	7
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.j	Реклоузеры (j=1), линейные разъединители (j=2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j=3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j=4), комплекты распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j=5), переключательные пункты (j=6)	-	-	-	-	-
3.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k=1), от 100 до 250 А включительно (k=2), от 250 до 500 А включительно (k=3), от 500 А до 1 000 А включительно (k=4), свыше 1 000 А (k=5)	-	-	-	-	-
3.4.k.1	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l=1), от 5 до 10 ячеек включительно (l=2), от 10 до 15 ячеек включительно (l=3), свыше 15 ячеек (l=4))	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>	-	-	-	-	-
3.3.5.1	СП 0,4кВ (новый) 2КЛ 0,4кВ для эл.снабжение ДС Бульвар Борисовский	2020	0,4	1	231	1 819,59
3.3.4.3	РП-65/2 10 кВ	2020	10	1	13350	27 980,70
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j=1), 10/0,4 кВ (j=2), 20/0,4 кВ (j=3), 6/10 (10/6) кВ (j=4), 10/20 (20/10)кВ (j=5), 6/20 (20/6) (j=6)	-	-	-	-	-
4.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)	-	-	-	-	-
4.j.k.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 1000 кВА включительно (l=5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=6), от 1250 до 1600 кВА включительно (l=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=10), от 3150 до 4000 кВА включительно (l=11), свыше 4000 кВА (l=12)	-	-	-	-	-
4.j.k.1.m	Столбового/маячкового типа (m=1), шкафового или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>					
4.3.1.5.3	ТП 65-11/3	2020	15		1000	3 929,13
5.	Строительство распределительных трансформаторных киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3) до 35 кВ	-	-	-	-	-
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	-	-	-	-	-
5.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)	-	-	-	-	-
5.j.k.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 1000 кВА включительно (l=5), от 1000 1250 кВА включительно (l=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=10), свыше 3150 кВА (l=11)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>	-	-	-	-	-
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
6.i	ПС 35 кВ (i=1), ПС 110 кВ и выше (i=2)	-	-	-	-	-
6.j.k	Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k=1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k=2), от 10 до 16 МВА включительно (k=3), от 16 до 25 МВА включительно (k=4), от 25 до 32 МВА включительно (k=5), от 32 до 40 МВА включительно (k=6), от 40 до 63 МВА включительно (k=7), от 63 до 80 МВА включительно (k=8), от 80 до 100 МВА включительно (k=9), свыше 100 МВА (k=10)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>	-	-	-	-	-
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-
7.j	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)	-	-	-	-	-
7.j.k	прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>	-	-	-	-	-
7.2.2.	ВРУ 0,4 кВ ж/д №2 ул.Левитана-Станиславского г.Калининград	2020	0,4	2	295	71,70

**Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)**

**Акционерного общества "Региональная энергетическая компания"**  
(для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий					
1.j	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2))	-	-	-	-	-
1.2.k.l.m.n	на металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>					
1.3.1.3.2.1	Воздушная линия 0,4кВ протяженность 1258м Калининградская обл., Светловский ГО, п.Боброво	2018	0,4	1258	148	2 484,82
1.3.1.3.2.1	Воздушная линия ВЛ-0,4кВ протяженность 1801м, Калининградская обл,Несгорский р-он,п.Пугачёво	2018	0,4	2694	209	1 771,19
1.3.1.3.1.1	Отпайка ВЛ 15кВ от ВЛ 15кВ 13-442-С ПП-42-12/1-МТП-42-12/2-КЛ-10,4кВ-СП-1 (Краснолесье,п.Сосновка)	2019	15	2238	140	2 645,36
1.3.1.3.1.1	Отпайка ВЛ 15кВ от ВЛ 15кВ 13-442-С ПП-42-12/1-МТП-42-12/2-КЛ-10,4кВ-СП-1 (Краснолесье,п.Сосновка)	2019	0,4	1401	140	588,70
1.3.1.3.2.1	КВЛ-1 0,4кВ от ТП 78-15 15/0,4кВ п.Сосновка, КН 39:10:000000:490, 891м, КО,Полесский рн, п.Сосновка	2019	0,4	278	100	1 158,82
1.3.1.3.2.1	КВЛ 15кВ (п.Грибки Гвардейский р-н КО)кн 39:02:000000:1804	2020	15	1076	120	1 544,77
1.3.1.3.2.1	ВЛИ 0,4кВ (п.Грибки Гвардейский р-н КО)кн 39:02:330014:171	2020	0,4	612	120	2 498,25
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1), в блоках (j=2), в каналах (j=3), в туннелях и коллекторах (j=4), в галереях и эстакадах (j=5), горизонтальное наклонное бурение (j=6))	-	-	-	-	-
2.j.k	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)	-	-	-	-	-
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)	-	-	-	-	-
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m=4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m=5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m=6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m=7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=8), свыше 800 квадратных мм (m=9))	-	-	-	-	-
2.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n=1), две (n=2), три (n=3), четыре (n=4), более четырех (n=5))	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>					

1	2	3	4	5	6	7
2.1.2.1.1.1	МТП-42-12/2-КЛ-10,4кВ-СП-1 (Краснолесье,п.Сосновка)	2019	0,4	113	140	123,67
2.1.2.1.2.1	КВЛ-1 0,4кВ от ТП 78-15 15/0,4кВ п.Сосновка, КН 39:10:000000:490, 891м, КО,Полесский рн, п.Сосновка	2019	0,4	660	100	1 194,27
2.1.1.1.2.3	КВЛ 15кВ (п.Грибки Гвардейский р-н КО) кн 39:02:000000:1804	2020	15	1439	120	3 763,99
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.j	Реклоузеры (j=1), линейные разъединители (j=2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределитель- трансформаторных подстанций и распределитель- ных и переключательных пунктов (РП) (j=3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j=4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j=5), переключательные пункты (j=6)	-	-	-	-	-
3.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k=1), от 100 до 250 А включительно (k=2), от 250 до 500 А включительно (k=3), от 500 А до 1 000 А включительно (k=4), свыше 1 000 А (k=5)	-	-	-	-	-
3.4.k.1	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включитель- но (l=1), от 5 до 10 ячеек включительно (l=2), от 10 до 15 ячеек включительно (l=3), свыше 15 ячеек (l=4))	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>					
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исклю- чением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j=1), 10/0,4 кВ (j=2), 20/0,4 кВ (j=3), 6/10 (10/6) кВ (j=4), 10/20 (20/10)кВ (j=5), 6/20 (20/6) (j=6)	-	-	-	-	-
4.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформа- торные и более (k=2)	-	-	-	-	-
4.j.k.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включи- тельно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 1000 кВА включитель- но (l=5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=6), от 1250 до 1600 кВА включительно (l=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=10), от 3150 до 4000 кВА включительно (l=11), свыше 4000 кВА (l=12)	-	-	-	-	-
4.j.k.l.m	Столбового/маячкового типа (m=1), шкафного или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>					
4.3.1.3.1	МТП-42-12/2-КЛ-10,4кВ-СП-1 (Краснолесье,п.Сосновка)	2019	15		140	964,74
4.3.1.3.1	МТП 15/0,4кВ кн 39:02:330014:170 (п.Грибки Гвардейский р-н КО)	2020	15		94,9	903,79
5.	Строительство распределительных трансформа- ли киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3) до 35 кВ	-	-	-	-	-
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	-	-	-	-	-
5.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформа- торные и более (k=2)	-	-	-	-	-
5.j.k.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включи- тельно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 1000 кВА включительно (l=5), от 1000 1250 кВА включительно (l=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=10), свыше 3150 кВА (l=11)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>					
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
6.j	ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=2)	-	-	-	-	-
6.j.k	Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включи- тельно (k=1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k=2), от 10 до 16 МВА включительно (k=3), от 16 до 25 МВА включительно (k=4), от 25 до 32 МВА включительно (k=5), от 32 до 40 МВА включительно (k=6), от 40 до 63 МВА включи- тельно (k=7), от 63 до 80 МВА включительно (k=8), от 80 до 100 МВА включительно (k=9), свыше 100 МВА (k=10)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>					

1	2	3	4	5	6	7
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-
7.i	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)	-	-	-	-	-
7.j,k	прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)					
	<пообъектная расшифровка>	-	-	-	-	-
7.2.2.	Отпайка ВЛ 15кВ от ВЛ 15кВ 15-442-СТП-42-12/1-МТП-42-12/2-КЛ-10,4кВ-СП-1 (Краснолесье, п.Сосновка)	2019	0,4	1	140	36,81
7.2.2.	КВЛ-1 0,4кВ от ТП 78-15 15/0,4кВ п.Сосновка, КН 39:10:000000:490, 891м, КО,Полесский рн, п.Сосновка	2019	0,4	1	100	21,42
7.2.1.	КВЛ-1 0,4кВ от ТП 78-15 15/0,4кВ п.Сосновка, КН 39:10:000000:490, 891м, КО,Полесский рн, п.Сосновка	2019	0,4	15	100	137,20
7.2.1.	МТП 15/0,4кВ кн 39:02:330014:170 (п.Грибки Гвардейский р-н КО)	2020	0,4	13	120	78,44
7.2.2.	МТП 15/0,4кВ кн 39:02:330014:170 (п.Грибки Гвардейский р-н КО)	2020	0,4	1	120	69,99

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому  
присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16  
Методических указаний, за 2018 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических ус- ловий Заявителю	928193,71	32	77615,17	29006,05
2.	Проверка сетевой органи- зацией выполне- ния Заявителем	1168091,51	21	23029,75	55623,41

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому  
присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16  
Методических указаний, за 2019 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических ус- ловий Заявителю	1347006,67	35	77615,17	38485,90
2.	Проверка сетевой органи- зацией выполне- ния Заявителем	849382,92	12	23029,75	70781,91

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому  
присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16  
Методических указаний, за 2020 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	837 072,50	29	6278,9	28 864,57
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	-	-	-	-
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 624 170,97	23	827,9	70 616,13
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	423 696,77	6	5451	70 616,13



**Расчет**  
**фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому**  
**присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16**  
**Методических указаний, за 2018-2020 год**  
(выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами «а» и «в»  
пункта 16 Методических указаний)

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регули- рования (n-2)	Данные за год (n-3), предшес- твующий преды- дущему периоду регулирования	Данные за год (n-4), предшеству- ющий году (n-3)
1	2	3	4	5
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	2 884,94	2 196,39	2 096,28
1.1.	Вспомогательные материалы			
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды		2,03	
1.3.	Оплата труда ППП	1 379,63	1 162,82	1 086,42
1.4.	Отчисления на страховые взносы	462,30	360,16	354,91
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	1 043,01	671,38	654,95
1.5.1.	— работы и услуги производственного характера			
1.5.2.	— налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего			
1.5.3.	— работы и услуги непромышленного характера, в том числе:	1 043,01	671,38	654,95
1.5.3.1.	услуги связи	99,49	12,62	13,16
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность			
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению, обучение, канц. товары	331,38	304,91	469,19
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	12,93	121,64	172,60
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	599,21	232,20	
1.6.	Внерезультативные расходы,			

1	2	3	4	5
	всего			
1.6.1.	— расходы на услуги банков			
1.6.2.	— % за пользование кредитом			
1.6.3.	— прочие обоснованные расходы			
1.6.4.	— денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)			