

Расчет трудозатрат на заключение 1 договора технологического присоединения

		<i>АО "НИИ ОЭП"</i>			
№ пп	Показатель	<i>0,4-10 кВ</i>			
		до 15 кВт	св.15 до 100 кВт	св.100 до 670 кВт	св.670 кВт
I	Подготовка технических условий, чел-час.	31,38	31,68	31,93	32,48
I.	Прием заявления, чел-час.	4,76	4,76	4,76	4,76
1.1.	Справочная служба, чел-час.	0,61	0,61	0,61	0,61
1.2.	Первичная консультация при обращении, запись на прием, подготовка и выдача перечня необходимых документов, чел-час.	1,22	1,22	1,22	1,22
1.3.	Прием пакета документов, проверка, регистрация приема, чел-час.	1,22	1,22	1,22	1,22
1.4.	Доп.консультации, переписка с заявителем после приема пакета документов, чел-час.	1,22	1,22	1,22	1,22
1.5.	Передача пакета документов для оформления договора ТП, чел-час.	0,24	0,24	0,24	0,24
1.6.	Регистрация в базе данных, чел-час.	0,24	0,24	0,24	0,24
2.	Оформление договора на ТП, чел-час.	26,62	26,92	27,17	27,72
2.1.	Разработка ТУ, чел-час.	20,17	20,47	20,72	21,27
2.1.1.	Выезд на место, оценка характеристики э/сети, подготовка предложений по схеме э/снабжения, чел-час.	5,00	5,00	5,00	5,00
2.1.2.	Выполнение замеров, разработка перечня мероприятий по технологическому присоединению, проект ТУ, чел-час.	12,00	12,00	12,00	12,00
2.1.3.	Выполнение технических расчетов, принятие решения о необходимости выполнения мероприятий по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, чел-час.	0,95	1,25	1,50	2,05
2.1.4.	Проведение совещаний по рассмотрению ТУ (свыше 750 кВА) с Заказчиком при условии удаленности точки присоединения более чем на 200 км	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.5.	Подготовка окончательного варианта ТУ, чел-час.	2,22	2,22	2,22	2,22
2.1.6.	Согласование ТУ согласно Регламента взаимодействия с РДУ (свыше 750 кВА) при условии удаленности точки присоединения более чем на 200 км	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Заключение договора на ТП, чел-час.	6,45	6,45	6,45	6,45
2.2.1.	Оформление проекта договора ТП, чел-час.	1,10	1,10	1,10	1,10
2.2.2.	Согласование договора ТП с отделами и службами ЛЭ, чел-час.	2,75	2,75	2,75	2,75
2.2.3.	Регистрация договора, занесение в информационную базу данных, чел-час.	0,25	0,25	0,25	0,25
2.2.4.	Подготовка и передача заявки в ССО, чел-час.	0,35	0,35	0,35	0,35
2.2.5.	Внутреннее согласование проекта договора со ССО и ТУ с отделами и службами ОАО "ЛЭ", чел-час.	1,00	1,00	1,00	1,00
2.2.6.	Заключение допсоглашений, согласование протоколов разногласий с ССО, чел-час.	0,75	0,75	0,75	0,75
2.2.7.	Регистрация договора со ССО, занесение в информационную базу данных, чел-час.	0,25	0,25	0,25	0,25
II	Разработка проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, чел-час.	0,00	0,00	0,00	0,00
III	Выполнение технических условий, включая осуществление мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями, чел-час.	128,00	128,00	128,00	128,00
IV	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, чел-час.	20,50	24,50	24,50	24,50
1.	Проверка уставок защит в соответствие с токами нагрузки, чел-час.	3,00	3,00	3,00	3,00
2.	Составление протокола проверки устройств РЗА фидера, чел-час.	0,50	0,50	0,50	0,50
3.	выключателей, переходных сопротивлений, сопротивления изоляции, высоковольтные	8,00	8,00	8,00	8,00
4.	Проверка выполнения договора ТП, осмотр электроустановки, чел-час.	5,00	9,00	9,00	9,00
5.	Выдача паспорта протокола на узел учёта с выездом на место, чел-час.	3,00	3,00	3,00	3,00
6.	Подписание акта рабочей комиссии о завершении работ (акт между ЛЭ и ССО), чел-час.	1,00	1,00	1,00	1,00
V	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом Федерального органа исполнительной власти, чел-час.	5,00	5,00	5,00	5,00
1.	Выезд на место присоединения с представителем инспекции и проверка выполнения работы, чел-час.	5,00	5,00	5,00	5,00
VI	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, чел-час.	12,65	12,65	12,65	12,65
1.	Разработка и оформление акта ТП ССО, чел-час.	0,25	0,25	0,25	0,25
2.	Закрытие договора со ССО: оформление актов выполненных работ и счетов-фактур, чел-час.	0,25	0,25	0,25	0,25
3.	Оформление акта разграничения балансовой принадлежности, чел-час.	1,0	1,0	1,0	1,0
4.	Оформление акта об эксплуатационной ответственности, чел-час.	1,0	1,0	1,0	1,0
5.	Оформление акта о технологическом присоединении, чел-час.	1,0	1,0	1,0	1,0
6.	Закрытие договора: оформление актов выполненных работ и счетов-фактур, чел-час.	0,25	0,25	0,25	0,25
7.	Подготовка Акта согласования технологической и аварийной брони (мощности) и Таблицы "Технические характеристики электроснабжения потребителя", чел-час.	5,00	5,00	5,00	5,00
8.	Подача оперативной заявки на включение нового оборудования, ее согласование, Включение нового оборудования с осуществлением перевода потребителей на другую систему шин, чел-час.	3,90	3,90	3,90	3,90
	ИТОГО, чел-час.	197,53	201,83	202,08	202,63
		0,00	0,00	0,00	0,00

Расчет стоимости работ по заключению 1 договора технологического присоединения по нормо-часам

№ п/п	Показатель	Расчет трудозатрат										Расчет материальных затрат					Комментарии			
		Для конкретного вида работ	Профессия	Тарифная ставка (должностной оклад) (руб/час)	Среднемесячная тарифная ставка (должностной оклад) (руб/час)	0,4-10 кВ								Материалы (с расшифровкой)	Ед. измерения (штуки, метры, литры и т.п.)	Количество		Цена за единицу (руб.)	Сумма (руб.)	
						до 15 кВт		св.15 до 100 кВт		св.100 до 670 кВт		св.670 кВт								
						Нормо-часы	Стоимость по нормо-часам (руб.)	Нормо-часы	Стоимость по нормо-часам (руб.)	Нормо-часы	Стоимость по нормо-часам (руб.)	Нормо-часы	Стоимость по нормо-часам (руб.)							
1	Подготовка технических условий					31,38	7 318,37	31,68	7 425,42	31,93	7 514,63	32,48	7 710,89					1244,87		
1.	Принем заявления					4,76	955,74	4,76	955,74	4,76	955,74	4,76	955,74					10,59		
1.1.	Справочная служба	Секретарь	21 197,13	128,47	0,61	78,38	0,61	78,38	0,61	78,38	0,61	78,38	0,61	78,38						
1.2.	Первичная консультация при обращении, запись на прием, подготовка и выдача перечня необходимых документов	Начальник ЭТБ	44 477,22	269,56	1,22	328,94	1,22	328,94	1,22	328,94	1,22	328,94	1,22	328,94	Бумага	лист	10	0,53	5,30	Предоставление информация о прохождении заявок
1.3.	Принем пакета документов, проверка, регистрация приема	Секретарь	21 197,13	128,47	1,22	156,77	1,22	156,77	1,22	156,77	1,22	156,77	1,22	156,77						Проверка полноты пакета документов, правильности заполнения документов, ответы на возникающие вопросы
1.4.	Доп.консультации, переписка с заявителем после приема пакета документов	Начальник ЭТБ	44 477,22	269,56	1,22	328,94	1,22	328,94	1,22	328,94	1,22	328,94	1,22	328,94	Бумага	лист	10	0,53	5,30	Обработка документов поступивших по почте, направление необходимых запросов, уведомительные и прочие письма Заявителям.
1.5.	Передача пакета документов для оформления договора ТП	Секретарь	21 197,13	128,47	0,24	31,35	0,24	31,35	0,24	31,35	0,24	31,35	0,24	31,35						Формирование пакета документов для заключения договора ТП
1.6.	Регистрация в базе данных	Секретарь	21 197,13	128,47	0,24	31,35	0,24	31,35	0,24	31,35	0,24	31,35	0,24	31,35						Занесение информации в информационную базу данных
2.	Оформление договора на ТП					26,62	6 362,63	26,92	6 469,68	27,17	6 558,89	27,72	6 755,15					1234,28		
2.1.	Разработка ТУ					20,17	4 729,70	20,47	4 836,75	20,72	4 925,96	21,27	5 122,22					1181,33		
2.1.1.	Выезд на место, оценка характеристики э/сети, подготовка предложений по схеме э/снабжения	Старший мастер Водитель Начальник электроцеха	40 770,79 33 449,81 58 703,76	247,10 202,73 355,78	2,50 1,00 1,50	617,74 202,73 533,67	2,50 1,00 1,50	617,74 202,73 533,67	2,50 1,00 1,50	617,74 202,73 533,67	2,50 1,00 1,50	617,74 202,73 533,67	2,50 1,00 1,50	617,74 202,73 533,67	Бензин А-92	л	12,00	42,38	508,56	Определение технической возможности с рассмотрением на месте предполагаемого присоединения, выезд мастеров, определение точки присоединения.
2.1.2.	Выполнение замеров, разработка перечня мероприятий по технологическому присоединению, проект ТУ	Ведущий инженер Инженер 1кат Электромонтер бр.	33 449,81 31 134,06 27 127,43 33 449,81	202,73 188,69 164,41 202,73	1,00 6,00 2,50 2,50	202,73 1 132,15 411,02 506,82	1,00 6,00 2,50 2,50	202,73 1 132,15 411,02 506,82	1,00 6,00 2,50 2,50	202,73 1 132,15 411,02 506,82	1,00 6,00 2,50 2,50	202,73 1 132,15 411,02 506,82	1,00 6,00 2,50 2,50	202,73 1 132,15 411,02 506,82	Бумага	лист	10	0,53	5,30	присоединения. Оформление характеристики э/сети (технические данные источника питания, однопольная схема ТП). Оформление проекта ТУ
2.1.3.	Выполнение технических расчетов, принятие решения о необходимости выполнения мероприятий по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства	Главный энергетик Начальник электроцеха	59 302,96 58 714,83	359,41 355,85	0,44 0,51	159,74 179,90	0,53 0,72	189,69 257,00	0,60 0,90	214,65 321,25	0,75 1,30	269,56 462,60	0,75 1,30	269,56 462,60			30	0,53	15,89	Оформление протокола совещания главного инженера РЭС, ДС
2.1.4.	Проведение совещаний по рассмотрению ТУ (свыше 750 кВА) с Заказчиком при условии удаленности точки присоединения более чем на 200 км	Главный инженер Главный энергетик	85 768,75 59 302,96	519,81 359,41		0,00 0,00		0,00 0,00		0,00 0,00		0,00 0,00		0,00 0,00						
2.1.5.	Подготовка окончательного варианта ТУ	Главный инженер Главный энергетик	85 768,75 59 302,96	519,81 359,41	0,35 1,09	181,93 390,81	0,35 1,09	181,93 390,81	0,35 1,09	181,93 390,81	0,35 1,09	181,93 390,81	0,35 1,09	181,93 390,81						
2.1.6.	Согласование ТУ согласно Регламента взаимодействия с РДУ (свыше 750 кВА) при условии удаленности точки присоединения более 200 км	Начальник ЭТБ Главный энергетик Начальник электроцеха	44 477,22 59 302,96 58 714,83	269,56 359,41 355,85	0,78 0,00 0,00	210,47 0,00 0,00	0,78 0,00 0,00	210,47 0,00 0,00	0,78 0,00 0,00	210,47 0,00 0,00	0,78 0,00 0,00	210,47 0,00 0,00	0,78 0,00 0,00	210,47 0,00 0,00	Бумага	лист	30	0,53	15,89	
2.2.	Заключение договора на ТП					6,45	1 632,93	6,45	1 632,93	6,45	1 632,93	6,45	1 632,93					52,95		
2.2.1.	Оформление проекта договора ТП	Начальник коммерческого отдела Начальник ЭТБ	52 184,16 44 477,22	316,27 269,56	1,10 1,25	347,89 336,95	1,10 1,25	347,89 336,95	1,10 1,25	347,89 336,95	1,10 1,25	347,89 336,95	1,10 1,25	347,89 336,95	Бумага	лист	40	0,53	21,18	Расчет стоимости договора, формирование листа согласования, набор реквизитов Заявителя
2.2.2.	Согласование договора ТП с отделами и службами ЛЭ	Ведущий экономист ПЭБ Заместитель начальника ОГЭ	34 246,24 44 477,22	207,55 269,56	1,04 0,46	216,19 124,05	1,04 0,46	216,19 124,05	1,04 0,46	216,19 124,05	1,04 0,46	216,19 124,05	1,04 0,46	216,19 124,05						
2.2.3.	Регистрация договора, занесение в информационную базу данных	Ведущий экономист ПЭБ	34 246,24	207,55	0,25	51,89	0,25	51,89	0,25	51,89	0,25	51,89	0,25	51,89						
2.2.4.	Подготовка и передача заявки в ССО	Начальник ЭТБ Начальник ЭТБ	44 477,22 44 477,22	269,56 269,56	0,35 0,50	94,35 134,78	0,35 0,50	94,35 134,78	0,35 0,50	94,35 134,78	0,35 0,50	94,35 134,78	0,35 0,50	94,35 134,78	Бумага	лист	30	0,53	15,89	
2.2.5.	Внутреннее согласование проекта договора со ССО и ТУ с отделами и службами ОАО "ЛЭ"	Ведущий экономист ПЭБ Заместитель начальника ОГЭ	34 246,24 44 477,22	207,55 269,56	0,25 0,25	51,89 67,39	0,25 0,25	51,89 67,39	0,25 0,25	51,89 67,39	0,25 0,25	51,89 67,39	0,25 0,25	51,89 67,39						
2.2.6.	Заключение допсоглашений, согласование протоколов разногласий с ССО	Ведущий экономист ПЭБ	34 246,24	207,55	0,75	155,66	0,75	155,66	0,75	155,66	0,75	155,66	0,75	155,66	Бумага	лист	30	0,53	15,89	
2.2.7.	Регистрация договора со ССО, занесение в информационную базу данных	Ведущий экономист ПЭБ	34 246,24	207,55	0,25	51,89	0,25	51,89	0,25	51,89	0,25	51,89	0,25	51,89						

Общие затраты по видам работ на заключение 1 договора технологического присоединения

руб.

№ п/п	Показатель	0,4-10 кВ				Средневзвешенная стоимость
		до 15 кВА	св.15 до 100 кВА	св.100 до 750 кВА	св.750 кВА	
I	Подготовка технических условий	31 104	31 538	31 902	32 702	31 811
1.	<i>Приним заявления</i>	3 910	3 907	3 907	3 907	3 908
1	ФОТ	1 290	1 290	1 290	1 290	1 290
2	Страховые взносы (30,22% от ФОТ)	390	390	390	390	390
3	Вспомогательные материалы	11	8	8	8	9
4	Накладные расходы	2 219	2 219	2 219	2 219	2 219
2.	<i>Обработка договора на ТП</i>	27 194	27 630	27 994	28 795	27 903
2.1.	<i>Разработка ТУ</i>	20 478	20 915	21 279	22 080	21 188
1	ФОТ	6 385	6 530	6 650	6 915	6 620
2	Страховые взносы (30,22% от ФОТ)	1 930	1 973	2 010	2 090	2 001
3	Вспомогательные материалы	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181
4	Накладные расходы	10 982	11 231	11 438	11 894	11 386
2.2.	<i>Заключение договора на ТП</i>	6 715	6 715	6 715	6 715	6 715
1	ФОТ	2 204	2 204	2 204	2 204	2 204
2	Страховые взносы (30,22% от ФОТ)	666	666	666	666	666
3	Вспомогательные материалы	53	53	53	53	53
4	Накладные расходы	3 792	3 792	3 792	3 792	3 792
II	Разработка проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями	0	0	0	0	0
III	Выполнение технических условий , включая осуществление мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями	105 871	105 871	105 871	105 871	105 871
1	ФОТ	35 031	35 031	35 031	35 031	35 031
2	Страховые взносы (30,22% от ФОТ)	10 586	10 586	10 586	10 586	10 586
3	Вспомогательные материалы	0	0	0	0	0
4	Накладные расходы	60 253	60 253	60 253	60 253	60 253
IV	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	23 615	27 647	27 647	27 647	26 639
1	ФОТ	7 265	8 599	8 599	8 599	8 266
2	Страховые взносы (30,22% от ФОТ)	2 196	2 599	2 599	2 599	2 498
3	Вспомогательные материалы	1 658	1 658	1 658	1 658	1 658
4	Накладные расходы	12 496	14 791	14 791	14 791	14 217
V	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом Федерального органа исполнительной власти	6 545	6 545	6 545	6 545	6 545
1	ФОТ	1 885	1 885	1 885	1 885	1 885
2	Страховые взносы (30,22% от ФОТ)	570	570	570	570	570
3	Вспомогательные материалы	848	848	848	848	848
4	Накладные расходы	3 243	3 243	3 243	3 243	3 243
VI	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	14 751	14 751	14 751	14 751	14 751
1	ФОТ	4 588	4 588	4 588	4 588	4 588
2	Страховые взносы (30,22% от ФОТ)	1 387	1 387	1 387	1 387	1 387
3	Вспомогательные материалы	885	885	885	885	885
4	Накладные расходы	7 892	7 892	7 892	7 892	7 892
	ИТОГО	181 886	186 352	186 716	187 517	185 618
1	ФОТ	58 649	60 128	60 249	60 514	59 885
2	Страховые взносы (30,22% от ФОТ)	17 724	18 171	18 207	18 287	18 097
3	Вспомогательные материалы	4 635	4 633	4 633	4 633	4 633
4	Накладные расходы	100 877	103 421	103 628	104 083	103 002

**Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт)
по группам мощности и напряжения**

№ п/п	Показатель	0,4-10 кВ				Средневзвешенная стоимость
		до 15 кВт	св.15 до 100 кВт	св.100 до 670 кВт	св.670 кВт	
Стоимость работ на 1 договор по элементам, руб.						
1.1.	Подготовка технических условий	31 104	31 538	31 902	32 702	31 811
1.1.1.	Прием заявления	3 910	3 907	3 907	3 907	3 908
1.1.2.	Разработка ТУ	20 478	20 915	21 279	22 080	21 188
1.1.3.	Заключение договора на ТП	6 715	6 715	6 715	6 715	6 715
1.2.	Разработка проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями	0	0	0	0	0
1.3.	Выполнение технических условий, включая осуществление мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями	105 871	105 871	105 871	105 871	105 871
1.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	23 615	27 647	27 647	27 647	26 639
1.5.	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом Федерального органа исполнительной власти	6 545	6 545	6 545	6 545	6 545
1.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	14 751	14 751	14 751	14 751	14 751
1.	ИТОГО	181 886	186 352	186 716	187 517	185 618

Ставка платы, руб/кВт						
2.1.	Подготовка технических условий	31,10	31,54	31,90	32,70	31,81
2.2.	Разработка проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Выполнение технических условий, включая осуществление мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями	105,87	105,87	105,87	105,87	105,87
2.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	23,61	27,65	27,65	27,65	26,64
2.5.	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом Федерального органа исполнительной власти	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55
2.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75
2.	ИТОГО	181,89	186,35	186,72	187,52	185,62

№ п/п	Показатель	0,4-10 кВ				Итого
		до 15 кВт	св.15 до 100 кВт	св.100 до 670 кВт	св.670 кВт	
1.	Количество договоров, шт.	0	0	0	2	2
2.	Присоединяемая мощность, кВт	0	0	0	5 036	5 036
3.	Общие затраты	0	0	0	944 364	944 364

Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) на 2017 год по Ленинградской области по видам затрат

№ п/п	Показатель	0,4-10 кВ				Средневзвешенная стоимость
		до 15 кВт	св.15 до 100 кВт	св.100 до 670 кВт	св.670 кВт	
Стоимость работ на 1 договор, руб.						
1.1.	ФОТ	58 649	60 128	60 249	60 514	59 885

1.2.	Страховые взносы (30,22% от ФОТ)	17 724	18 171	18 207	18 287	18 097
1.3.	Вспомогательные материалы	4 635	4 633	4 633	4 633	4 633
1.3.1.	ГСМ					
1.3.2.	Канцелярия					
1.4.	Накладные расходы (172% от суммы ФОТ)	100 877	103 421	103 628	104 083	103 002
1.	ИТОГО	181 886	186 352	186 716	187 517	185 618
Общие затраты по элементам						
2.1.	ФОТ	0	0	0	121 027	121 027
2.2.	Страховые взносы (30,22% от ФОТ)	0	0	0	36 574	36 574
2.3.	Вспомогательные материалы	0	0	0	9 265	9 265
2.3.1.	ГСМ					0
2.3.2.	Канцелярия					0
2.4.	Накладные расходы (172% от суммы ФОТ)	0	0	0	208 167	208 167
2.	ИТОГО	0	0	0	375 034	375 034

Расчет
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

тыс. руб.

N п/п	Показатели	Ожидаемые данные за 2018год	Плановые показатели на 2019 год
1	2	3	4
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	350 078	375 034
1.1.	Вспомогательные материалы	7 350	9 265
1.2.	Оплата труда ППП (без ЕСН)	114 107	121 027
1.3.	Отчисления на страховые взносы	34 460	36 574
1.4.	Прочие расходы	194 160	208 167
1.5.	Внереализационные расходы, всего		
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики		
3	Выпадающие доходы/экономия средств		
4	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1- 3)	350 078	375 034

Расшифровка накладных расходов

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ожидаемые затраты 2018 года	Заявка 2019 года
1	2	3	5
1.	Затраты на деятельность по ТП, в т.ч.	194 160	375 034
1.1	Прямые затраты	0	166 867
1.1.1	Фонд оплаты труда		121 027
1.1.2	Страховые взносы		36 574
1.1.3	Вспомогательные материалы		9 265
1.1.4	Прочие расходы		
1.2	Накладные расходы	194 160	208 167
1.2.1	Затраты на оплату труда	102 833	110 251
1.2.2	Отчисления на социальные нужды	31 055	33 295
1.2.3	Содержание и ремонт зданий, сооружений и оборудования	20 490	21 968
1.2.4	Амортизация на полное восстановление основных средств	21 756	23 326
1.2.5	Расходы по изобретательству и рационализации	81	87
1.2.6	Расходы на научно-техническую информацию	49	53
1.2.7	Расходы на охрану труда	1 602	1 718
1.2.8	Расходы на охрану	6 091	6 530
1.2.9	Расходы на подготовку и переподготовку кадров	126	135
1.2.10	Налоги	3 511	3 764
1.2.11	Затраты на командировки	1 015	1 088
1.2.12	Прочие расходы	5 552	5 953