

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 технической 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.	Проверка первичного оборудования, снятие временных и скоростных характеристик	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

II	Разработка проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Электромонтер бр.	37 316,34	226,16	128,00	28 948,43	128,00	28 948,43	128,00	28 948,43	128,00	28 948,43					0,00		
IV	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий				20,50	6 003,63	24,50	7 106,26	24,50	7 106,26	24,50	7 106,26					1870,82		
1.	Проверка уставок защит в соответствие с токами нагрузки	Начальник ЛЭИ Начальник ЛЭИ	45 483,56 45 483,56	275,66 275,66	1,50 1,50	413,49 413,49	1,50 1,50	413,49 413,49	1,50 1,50	413,49 413,49	1,50 1,50	413,49 413,49							
2.	Составление протокола проверки устройств РЗА фидера	Начальник ЛЭИ	45 483,56	275,66	0,50	137,83	0,50	137,83	0,50	137,83	0,50	137,83							
3.	Проверка первичного оборудования, снятие временных и скоростных характеристик выключателей, переходных сопротивлений, сопротивления изоляции, высоковольтные	Водитель Старший мастер Электромонтер бр. Электромонтер бр.	37 316,34 45 483,56 37 316,34 37 316,34	226,16 275,66 226,16 226,16	1,00 2,30 2,35 2,35	226,16 634,01 531,48 531,48	1,00 2,30 2,35 2,35	226,16 634,01 531,48 531,48	1,00 2,30 2,35 2,35	226,16 634,01 531,48 531,48	1,00 2,30 2,35 2,35	226,16 634,01 531,48 531,48	Бензин А-92	л	15,00	47,83	717,44		
4.	Проверка выполнения договора ТП, осмотр электроустановки	Водитель Старший мастер Мастер участка	37 316,34 45 483,56 45 483,56	226,16 275,66 275,66	1,00 2,00 2,00	226,16 551,32 551,32	1,00 4,00 4,00	226,16 1 102,63 1 102,63	1,00 4,00 4,00	226,16 1 102,63 1 102,63	1,00 4,00 4,00	226,16 1 102,63 1 102,63	Бензин А-92	л	12,00	47,83	573,95	проверка мастером проектной схемы внешнего электроснабжения для дальнейшей подготовки справки о выполнении ТУ	
5.	Выдача паспорта протокола на узел учёта с выездом на место	Водитель Главный инженер	37 316,34 95 682,93	226,16 579,90	1,00 2,00	226,16 1 159,79	1,00 2,00	226,16 1 159,79	1,00 2,00	226,16 1 159,79	1,00 2,00	226,16 1 159,79	Бензин А-92	л	12,00	47,83	573,95		
6.	Подписание акта рабочей комиссии о завершении работ (акт между ЛЭ и ССО)	Главный энергетик	66 157,91	400,96	1,00	400,96	1,00	400,96	1,00	400,96	1,00	400,96		Бумага	лист	10	0,55	5,48	ССО и ЛЭ подписывают акт о том, что есть возможность осуществить ТП (заказчиком протянут кабель до места и т.п.)
V	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом Федерального органа исполнительной власти				5,00	1 557,85	5,00	1 557,85	5,00	1 557,85	5,00	1 557,85						956,58	
1.	Выезд на место присоединения с представителем инспекции и проверка выполнения работы	Начальник электроцеха Водитель	65 501,80 37 316,34	396,98 226,16	2,50 2,50	992,45 565,40	2,50 2,50	992,45 565,40	2,50 2,50	992,45 565,40	2,50 2,50	992,45 565,40	Бензин А-92	л	20,00	47,83	956,58	только в случае ввода нового объекта при приемке оборудования свыше 100 кВА	
VI	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети				12,65	3 791,57	12,65	3 791,57	12,65	3 791,57	12,65	3 791,57						994,95	
1.	Разработка и оформление акта ТП ССО	Начальник ЭТБ	49 618,43	300,72	0,25	75,18	0,25	75,18	0,25	75,18	0,25	75,18	Бумага	лист	10	0,55	5,48		
2.	Закрытие договора со ССО: оформление актов выполненных работ и счетов-фактур	Ведущий экономист ПЭБ	38 204,83	231,54	0,25	57,89	0,25	57,89	0,25	57,89	0,25	57,89	Бумага	лист	10	0,55	5,48	закрытие договора между ЛЭ и ССО о покупке мощности	
3.	Оформление акта разграничения балансовой принадлежности	Начальник электроцеха	65 501,80	396,98	1,00	396,98	1,00	396,98	1,00	396,98	1,00	396,98	Бумага	лист	10	0,55	5,48	выполняется сотрудниками СТЭ или ПТС на местах	
4.	Оформление акта об эксплуатационной ответственности	Начальник электроцеха	65 501,80	396,98	1,00	396,98	1,00	396,98	1,00	396,98	1,00	396,98	Бумага	лист	10	0,55	5,48	выполняется сотрудниками СТЭ или ПТС на местах	
5.	Оформление акта о технологическом присоединении	Начальник электроцеха	65 501,80	396,98	1,00	396,98	1,00	396,98	1,00	396,98	1,00	396,98	Бумага	лист	10	0,55	5,48	сотрудники службы техприсоединения	
6.	Закрытие договора: оформление актов выполненных работ и счетов-фактур	Ведущий экономист ПЭБ	38 204,83	231,54	0,25	57,89	0,25	57,89	0,25	57,89	0,25	57,89	Бумага	лист	10	0,55	5,48	сотрудники службы техприсоединения	
7.	Подготовка Акта согласования технологической и аварийной брони (мощности) и Таблицы "Технические характеристики электроснабжения потребителя"	Начальник ЭТБ	49 618,43	300,72	5,00	1 503,59	5,00	1 503,59	5,00	1 503,59	5,00	1 503,59	Бумага	лист	10	0,55	5,48	Только для потребителей категорий 1 и 2. Вне зависимости от уровня напряжения и мощности	
8.	Подача оперативной заявки на включение нового оборудования, ее согласование. Включение нового оборудования с осуществлением перевода потребителей на другую систему шин	Диспетчер Водитель Старший мастер Электромонтер бр.	25 656,69 37 316,34 45 483,56 37 316,34	155,50 226,16 275,66 226,16	0,50 1,00 1,20 1,20	77,75 226,16 330,79 271,39	0,50 1,00 1,20 1,20	77,75 226,16 330,79 271,39	0,50 1,00 1,20 1,20	77,75 226,16 330,79 271,39	0,50 1,00 1,20 1,20	77,75 226,16 330,79 271,39	Бензин А-92	л	20,00	47,83	956,58		
ИТОГО					197,53	48 465,79	201,83	49 687,85	202,08	49 787,37	202,63	50 006,32					5217,86		

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	34 486	34 967	35 371	36 258	35 271
1.	<i>Прием заявлений</i>	4 332	4 329	4 329	4 329	4 330
1	ФОТ	1 439	1 439	1 439	1 439	1 439
2	Страховые взносы (30,23% от ФОТ)	435	435	435	435	435
3	Вспомогательные материалы	11	8	8	8	9
4	Накладные расходы	2 447	2 447	2 447	2 447	2 447
2.	<i>Оформление договора на ТП</i>	30 154	30 638	31 041	31 929	30 940
2.1.	<i>Разработка ТУ</i>	22 716	23 200	23 603	24 490	23 502
1	ФОТ	7 123	7 284	7 419	7 714	7 385
2	Страховые взносы (30,23% от ФОТ)	2 153	2 202	2 243	2 332	2 233
3	Вспомогательные материалы	1 330	1 330	1 330	1 330	1 330
4	Накладные расходы	12 109	12 383	12 612	13 114	12 555
2.2.	<i>Заключение договора на ТП</i>	7 438	7 438	7 438	7 438	7 438
1	ФОТ	2 459	2 459	2 459	2 459	2 459
2	Страховые взносы (30,23% от ФОТ)	743	743	743	743	743
3	Вспомогательные материалы	55	55	55	55	55
4	Накладные расходы	4 181	4 181	4 181	4 181	4 181
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	117 331	117 331	117 331	117 331	117 331
1	ФОТ	39 080	39 080	39 080	39 080	39 080
2	Страховые взносы (30,23% от ФОТ)	11 814	11 814	11 814	11 814	11 814
3	Вспомогательные материалы	0	0	0	0	0
4	Накладные расходы	66 437	66 437	66 437	66 437	66 437
IV	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	26 204	30 673	30 673	30 673	29 556
1	ФОТ	8 105	9 593	9 593	9 593	9 221
2	Страховые взносы (30,23% от ФОТ)	2 450	2 900	2 900	2 900	2 788
3	Вспомогательные материалы	1 871	1 871	1 871	1 871	1 871
4	Накладные расходы	13 778	16 309	16 309	16 309	15 676
V	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом Федерального органа исполнительной власти	7 271	7 271	7 271	7 271	7 271
1	ФОТ	2 103	2 103	2 103	2 103	2 103
2	Страховые взносы (30,23% от ФОТ)	636	636	636	636	636
3	Вспомогательные материалы	957	957	957	957	957
4	Накладные расходы	3 575	3 575	3 575	3 575	3 575
VI	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	16 363	16 363	16 363	16 363	16 363
1	ФОТ	5 119	5 119	5 119	5 119	5 119
2	Страховые взносы (30,23% от ФОТ)	1 547	1 547	1 547	1 547	1 547
3	Вспомогательные материалы	995	995	995	995	995
4	Накладные расходы	8 702	8 702	8 702	8 702	8 702
	ИТОГО	201 655	206 605	207 008	207 896	205 791
1	ФОТ	65 429	67 079	67 213	67 509	66 807
2	Страховые взносы (30,23% от ФОТ)	19 779	20 278	20 318	20 408	20 196
3	Вспомогательные материалы	5 218	5 215	5 215	5 215	5 216
4	Накладные расходы	111 229	114 034	114 262	114 765	113 572

**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	34 486	34 967	35 371	36 258	35 271
1.1.1.	Прием заявления	4 332	4 329	4 329	4 329	4 330
1.1.2.	Разработка ТУ	22 716	23 200	23 603	24 490	23 502
1.1.3.	Заключение договора на ТП	7 438	7 438	7 438	7 438	7 438
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	117 331	117 331	117 331	117 331	117 331
1.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	26 204	30 673	30 673	30 673	29 556
1.5.	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом Федерального органа исполнительной власти	7 271	7 271	7 271	7 271	7 271
1.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	16 363	16 363	16 363	16 363	16 363
1.	ИТОГО	201 655	206 605	207 008	207 896	205 791
Ставка платы, руб/кВт						
2.1.	Подготовка технических условий	34,49	34,97	35,37	36,26	35,27
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	117,33	117,33	117,33	117,33	117,33
2.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	26,20	30,67	30,67	30,67	29,56
2.5.	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом Федерального органа исполнительной власти	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27
2.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36
2.	ИТОГО	201,65	206,60	207,01	207,90	205,79

№ 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	1 046 994	1 046 994

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	65 429	67 079	67 213	67 509	66 807
1.2.	Страховые взносы (30,23% от ФОТ)	19 779	20 278	20 318	20 408	20 196
1.3.	Вспомогательные материалы	5 218	5 215	5 215	5 215	5 216
1.3.1.	ГСМ					
1.3.2.	Канцелярия					
1.4.	Накладные расходы (170% от суммы ФОТ)	111 229	114 034	114 262	114 765	113 572
1.	ИТОГО	201 655	206 605	207 008	207 896	205 791
Общие затраты по элементам						
2.1.	ФОТ	0	0	0	135 017	135 017
2.2.	Страховые взносы (30,23% от ФОТ)	0	0	0	40 816	40 816
2.3.	Вспомогательные материалы	0	0	0	10 430	10 430
2.3.1.	ГСМ					0
2.3.2.	Канцелярия					0
2.4.	Накладные расходы (170% от суммы ФОТ)	0	0	0	229 529	229 529
2.	ИТОГО	0	0	0	415 792	415 792

Расчет
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

тыс. руб.

N п/п	Показатели	Ожидаемые данные за 2020 год	Плановые показатели на 2021 год
1	2	3	4
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	402 328	415 792
1.1.	Вспомогательные материалы	9 312	10 430
1.2.	Оплата труда ППП (без ЕСН)	127 520	135 017
1.3.	Отчисления на страховые взносы	38 537	40 816
1.4.	Прочие расходы	226 960	229 529
1.5.	Внерезультативные 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)	402 328	415 792

Расшифровка накладных расходов

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ожидаемые затраты 2020 года	Заявка 2021 года
1	2	3	4
1.	Затраты на деятельность по ТП, в т.ч.	402 328	415 792
1.1	Прямые затраты	175 368	186 263
1.1.1	Фонд оплаты труда	127 520	135 017
1.1.2	Страховые взносы	38 537	40 816
1.1.3	Вспомогательные материалы	9 312	10 430
1.1.4	Прочие расходы		
1.2	Накладные расходы	226 960	229 529
1.2.1	Затраты на оплату труда	120 204	121 565
1.2.2	Отчисления на социальные нужды	36 301	36 712
1.2.3	Содержание и ремонт зданий, сооружений и оборудования	23 951	24 222
1.2.4	Амортизация на полное восстановление основных средств	25 432	25 720
1.2.5	Расходы по изобретательству и рационализации	95	96
1.2.6	Расходы на научно-техническую информацию	58	58
1.2.7	Расходы на охрану труда	1 873	1 894
1.2.8	Расходы на охрану	7 120	7 200
1.2.9	Расходы на подготовку и переподготовку кадров	147	149
1.2.10	Налоги	4 104	4 150
1.2.11	Затраты на командировки	1 186	1 200
1.2.12	Прочие расходы	6 490	6 564