

## Утвержденные ставки платы за технологическое присоединение на 2016 год

## Санкт-Петербург

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
1	2	3	4
<b>ПАО "Ленэнерго" Санкт-Петербург Территориальная зона №1 на 2016</b>			
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности в т.ч.:	0,4	руб./кВт.	875
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	514
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	x
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	172
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	66
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	123
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		руб./кВт.	x
строительство воздушных линий		руб./кВт.	x
строительство кабельных линий (точка присоединения установлена на ГРЩ)		руб./кВт.	x
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	4 729
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	7 908
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	15 807
не менее 670 кВт		руб./кВт.	14 888
строительство кабельных линий (точка присоединения установлена на ТП/РТП)		руб./кВт.	x

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	6 981
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	13 961
не менее 670 кВт		руб./кВт.	13 038
строительство пунктов секционирования		руб./кВт.	x
строительство РП - распределительных пунктов		руб./кВт.	x
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		руб./кВт.	x
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	x
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	1 924
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	3 693
не менее 670 кВт		руб./кВт.	4 649
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности в т.ч.:	6-20	руб./кВт.	875
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	514
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	x
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	172
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	66
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	123
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		руб./кВт.	x
строительство воздушных линий		руб./кВт.	x
строительство кабельных линий		руб./кВт.	x
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	x
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	руб./кВт.	6 981	

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	13 961
не менее 670 кВт		руб./кВт.	13 038
строительство пунктов секционирования		руб./кВт.	х
строительство РП - распределительных пунктов		руб./кВт.	х
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		руб./кВт.	х
Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	0,4	руб./кВт.	875
в т.ч.			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	514
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	172
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	66
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	123
С2i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии		руб./км	х
в т.ч.			х
СИП 2 3 x70+1x70			144 921
СИП 2 3 x 95+1 x 95			176 846
СИП 2 3 x 120+1x95			196 152
С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии		руб./км	х
в т.ч.			х
АПвБШп 4X120			726 470

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
(один кабель в траншее)			
АПвБбШп 4X120			1 017 057
(два кабеля в траншее)			
АПвБбШп 4X150			748 704
(один кабель в траншее)			
АПвБбШп 4X150			1 048 187
(два кабеля в траншее)			
АПвБбШп 4X240			1 292 641
(один кабель в траншее)			
АПвБбШп 4X240			1 809 698
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 4X120			626 266
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 4X120			876 773
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 4X150			1 127 335
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 4X150			1 578 269
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 4X240			826 831
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 4X240		1 157 563	
(два кабеля в траншее)			
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций		руб./кВт	x
в т.ч.		x	
КТП 1X63 тупикового типа		2 812	
КТП 1X100 тупикового типа		1 470	
КТП 1X160 тупикового типа		1 174	

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
КТП 1Х250 тупикового типа			809
КТП 1Х400 тупикового типа			1 124
КТП 1Х630 тупикового типа			655
КТП 1Х1000 тупикового типа			487
КТП 1Х63 проходного типа			5 018
КТП 1Х100 проходного типа			3 233
КТП 1Х160 проходного типа			2 110
КТП 1Х250 проходного типа			1 464
КТП 1Х400 проходного типа			1 551
КТП 1Х630 проходного типа			1 083
КТП 1Х1000 проходного типа			830
2КТП 2Х63			3 671
2КТП 2Х100			2 367
2КТП 2Х160			1 548
2КТП 2Х250			1 107
2КТП 2Х400			589
2КТП 2Х630			750
2КТП 2Х1000			586
БКТП 1Х100			3 267
БКТП 1Х160			5 086
БКТП 1Х250			2 205
БКТП 1Х400			3 111
БКТП 1Х630			2 045
БКТП 1Х1000			1 314
БКТП 2Х100			3 792
БКТП 2Х160			2 439
БКТП 2Х250			1 649
БКТП 2Х400			1 495
БКТП 2Х630			982

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы	
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ			
БКТП 2Х1000			742	
БКТП 2Х1250			753	
БКТП 2Х1600			602	
БКРТП 2Х1250			2 241	
РТП 4Х1250			1 288	
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	6-20	руб./кВт.	875	
в т.ч.				
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			514	
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			172	
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			66	
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			123	
С2i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии			руб./км	x
в т.ч.				x
СИП 3 1х35				270 029
СИП 3 1х50				274 589
СИП 3 1х70	285 598			
СИП 3 1х 95	299 355			
СИП 3 1х120	310 298			
С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии	x			
в т.ч.	x			
АСБ2л 3Х120		524 380		

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 3Х120			839 008
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 3Х240			813 815
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 3Х240			1 302 104
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х120/70)			1 370 421
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х120/70)			2 192 674
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х185/50)			1 467 777
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х185/50)			2 348 443
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х240/70)			1 621 620
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х240/70)			2 594 592
(два кабеля в траншее)			
АПвББШп 4Х120			726 470
(один кабель в траншее)			
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций		руб/кВт	х
в т.ч.			х
КТП 1Х63 тупикового типа			2 812
КТП 1Х100 тупикового типа			1 470
КТП 1Х160 тупикового типа			1 174
КТП 1Х250 тупикового типа			809
КТП 1Х400 тупикового типа			1 124

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
КТП 1Х630 тупикового типа			655
КТП 1Х1000 тупикового типа			487
КТП 1Х63 проходного типа			5 018
КТП 1Х100 проходного типа			3 233
КТП 1Х160 проходного типа			2 110
КТП 1Х250 проходного типа			1 464
КТП 1Х400 проходного типа			1 551
КТП 1Х630 проходного типа			1 083
КТП 1Х1000 проходного типа			830
2КТП 2Х63			3 671
2КТП 2Х100			2 367
2КТП 2Х160			1 548
2КТП 2Х250			1 107
2КТП 2Х400			589
2КТП 2Х630			750
2КТП 2Х1000			586
БКТП 1Х100			3 267
БКТП 1Х160			5 086
БКТП 1Х250			2 205
БКТП 1Х400			3 111
БКТП 1Х630			2 045
БКТП 1Х1000			1 314
БКТП 2Х100			3 792
БКТП 2Х160			2 439
БКТП 2Х250			1 649
БКТП 2Х400			1 495
БКТП 2Х630			982
БКТП 2Х1000			742
БКТП 2Х1250			753



Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
БКТП 2Х1600			602
БКРТП 2Х1250			2 241
РТП 4Х1250			1 288
<b>ПАО "Ленэнерго" Санкт-Петербург Территориальная зона №2</b>			
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	0,4	руб./кВт.	875
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	514
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	x
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	172
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	66
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	123
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		руб./кВт.	x
строительство воздушных линий		руб./кВт.	x
строительство кабельных линий (точка присоединения установлена на ГРЩ)		руб./кВт.	x
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	4 318
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	7 259
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	14 509
не менее 670 кВт		руб./кВт.	13 661
строительство кабельных линий (точка присоединения установлена на ТП/РТП)		руб./кВт.	x
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	6 404
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	12 807

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
не менее 670 кВт		руб./кВт.	11 956
строительство пунктов секционирования		руб./кВт.	х
строительство РП - распределительных пунктов		руб./кВт.	х
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		руб./кВт.	х
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	х
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	1 775
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	3 403
не менее 670 кВт		руб./кВт.	4 285
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	6-20	руб./кВт.	875
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	514
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	х
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	172
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	66
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	123
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		руб./кВт.	х
строительство воздушных линий		руб./кВт.	х
строительство кабельных линий		руб./кВт.	х
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	х
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	6 404
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	12 807
не менее 670 кВт		руб./кВт.	11 956

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
строительство пунктов секционирования		руб./кВт.	x
строительство РП - распределительных пунктов		руб./кВт.	x
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		руб./кВт.	x
Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	0,4	руб./кВт.	875
в т.ч.			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	514
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	172
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	66
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	123
С2i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии		руб./км	x
в т.ч.			x
СИП 2 3 x70+1x70			133 327
СИП 2 3 x 95+1 x 95			162 698
СИП 2 3 x 120+1x95		180 460	
С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии		руб./км	x
в т.ч.			x
АПвБбШп 4X120 (один кабель в траншее)	668 326		
АПвБбШп 4X120	935 656		

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
(два кабеля в траншее)			
АПвБбШп 4X150			688 781
(один кабель в траншее)			
АПвБбШп 4X150			964 293
(два кабеля в траншее)			
АПвБбШп 4X240			1 189 224
(один кабель в траншее)			
АПвБбШп 4X240			1 664 914
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 4X120			576 143
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 4X120			806 600
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 4X150			1 037 149
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 4X150			1 452 009
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 4X240			760 654
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 4X240		1 064 915	
(два кабеля в траншее)			
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций		руб./кВт	х
в т.ч.			х
КТП 1X100 тупикового типа			1 352
КТП 1X160 тупикового типа			1 080
КТП 1X250 тупикового типа			744
КТП 1X400 тупикового типа			1 034
КТП 1X630 тупикового типа			603

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
КТП 1Х1000 тупикового типа			448
КТП 1Х63 проходного типа			4 617
КТП 1Х100 проходного типа			2 974
КТП 1Х160 проходного типа			1 941
КТП 1Х250 проходного типа			1 347
КТП 1Х400 проходного типа			1 427
КТП 1Х630 проходного типа			996
КТП 1Х1000 проходного типа			764
2КТП 2Х63			3 377
2КТП 2Х100			2 178
2КТП 2Х160			1 424
2КТП 2Х250			1 018
2КТП 2Х400			542
2КТП 2Х630			690
2КТП 2Х1000			539
БКТП 1Х100			3 006
БКТП 1Х160			4 679
БКТП 1Х250			2 029
БКТП 1Х400			2 862
БКТП 1Х630			1 881
БКТП 1Х1000			1 209
БКТП 2Х100			3 489
БКТП 2Х160			2 244
БКТП 2Х250			1 517
БКТП 2Х400			1 375
БКТП 2Х630			903
БКТП 2Х1000			683
БКТП 2Х1250			693
БКТП 2Х1600			554

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
БКРТП 2Х1250			2 062
РТП 4Х1250			1 185
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	6-20	руб./кВт	875
в т.ч.			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			514
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			172
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			66
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			123
С2i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии		руб./км	x
в т.ч.			x
СИП 3 1х35			248 427
СИП 3 1х50			252 622
СИП 3 1х70			262 750
СИП 3 1х 95			275 407
СИП 3 1х120			285 474
С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии			x
в т.ч.			x
АСБ2л 3Х120			482 410
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 3Х120			771 856
(два кабеля в траншее)			

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
АСБ2л 3Х240			748 680
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 3Х240			1 197 888
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х120/70)			1 260 737
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х120/70)			2 017 179
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х185/50)			1 350 301
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х185/50)			2 160 482
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х240/70)			1 494 890
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х240/70)			2 387 024
(два кабеля в траншее)			
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций		руб/кВт	х
в т.ч.			х
КТП 1Х63 тупикового типа			2 812
КТП 1Х100 тупикового типа			1 352
КТП 1Х160 тупикового типа			1 080
КТП 1Х250 тупикового типа			744
КТП 1Х400 тупикового типа			1 034
КТП 1Х630 тупикового типа			603
КТП 1Х1000 тупикового типа			448
КТП 1Х63 проходного типа			4 617
КТП 1Х100 проходного типа			2 974
КТП 1Х160 проходного типа			1 941

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
КТП 1Х250 проходного типа			1 347
КТП 1Х400 проходного типа			1 427
КТП 1Х630 проходного типа			996
КТП 1Х1000 проходного типа			764
2КТП 2Х63			3 377
2КТП 2Х100			2 178
2КТП 2Х160			1 424
2КТП 2Х250			1 018
2КТП 2Х400			542
2КТП 2Х630			690
2КТП 2Х1000			539
БКТП 1Х100			3 006
БКТП 1Х160			4 679
БКТП 1Х250			2 029
БКТП 1Х400			2 862
БКТП 1Х630			1 881
БКТП 1Х1000			1 209
БКТП 2Х100			3 489
БКТП 2Х160			2 244
БКТП 2Х250			1 517
БКТП 2Х400			1 375
БКТП 2Х630			903
БКТП 2Х1000			683
БКТП 2Х1250			693
БКТП 2Х1600			554
БКРТП 2Х1250			2 062
РТП 4Х1250			1 185



**Ленинградская область**

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
1	2	3	4
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности			
S1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности в т.ч.:	0,4	руб./кВт.	591
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	310
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	X
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	88
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	56
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	137
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		x	x
строительство воздушных линий до 150 кВт		руб./кВт.	5 969
строительство воздушных линий свыше 150 кВт		руб./кВт.	11 937
строительство кабельных линий до 150 кВт		руб./кВт.	6 123
строительство кабельных линий свыше 150 кВт		руб./кВт.	12 246
Строительство трансформаторных подстанций типа СТП, МТП до 150 кВт		руб./кВт.	3 325
Строительство трансформаторных подстанций типа СТП, МТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	6 650
Строительство трансформаторных подстанций типа КТП до 150 кВт		руб./кВт.	2 426
Строительство трансформаторных подстанций типа КТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	4 851
Строительство трансформаторных подстанций типа БКТП до 150 кВт		руб./кВт.	3 472

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*	
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ			
Строительство трансформаторных подстанций типа БКТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	6 944	
Строительство трансформаторных подстанций типа 2КТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	1 652	
Строительство трансформаторных подстанций типа 2КТП до 150 кВт		руб./кВт.	3 304	
Строительство трансформаторных подстанций типа 2БКТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	2 786	
Строительство трансформаторных подстанций типа 2БКТП до 150 кВт		руб./кВт.	5 572	
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности в т.ч.:		6-20	руб./кВт.	591
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт.		310	
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	руб./кВт.		X	
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт.		88	
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт.		56	
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./кВт.		137	
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	руб./кВт.		x	
строительство воздушных линий до 150 кВт	руб./кВт.		5 968,50	
строительство воздушных линий свыше 150 кВт	руб./кВт.		11 937,00	
строительство кабельных линий до 150 кВт	руб./кВт.		5 527,00	
строительство кабельных линий свыше 150 кВт	руб./кВт.		11 054,00	
Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение				

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*	
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности		0,4	руб./кВт.	591
в т.ч.				
С1 до 150 кВт включительно			руб./кВт.	591
С1 свыше 150 кВт и менее 670 кВт			руб./кВт.	591
С1 670 кВт и выше			руб./кВт.	591
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи до 150 кВт			руб./км	249 888
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи свыше 150 кВт			руб./км	499 775
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее) свыше 150 кВт			руб./км	276 387
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее) до 150 кВт			руб./км	552 774
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) свыше 150 кВт			руб./км	438 256
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) до 150 кВт			руб./км	876 511
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол) до 150 кВт			руб./км	1 946 769
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол) свыше 150 кВт			руб./км	3 893 537

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
C4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа СТП, МТП до 150 кВт		руб./км	475
C4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа СТП, МТП свыше 150 кВт			950
C4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа КТП до 150 кВт			347
C4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа КТП свыше 150 кВт			693
C4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП до 150 кВт			496
C4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП свыше 150 кВт			992
C4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2КТП до 150 кВт			236
C4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2КТП свыше 150 кВт			472
C4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2БКТП до 150 кВт			398
C4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2БКТП свыше 150 кВт			796
C1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности		руб./кВт.	591
в т.ч.			
C1 до 150 кВт включительно			591
C1 свыше 150 кВт и менее 670 кВт			591

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
C1 670 кВт и выше		руб./кВт.	591
C2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи до 150 кВт		руб/км	279 880,50
C2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи свыше 150 кВт		руб/км	559 761,00
C3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее) свыше 150 кВт		руб/км	296 060,50
C3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее) до 150 кВт		руб/км	592 121,00
C3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) свыше 150 кВт		руб/км	496 865,00
C3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) до 150 кВт		руб/км	993 730,00
C3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол) до 150 кВт		руб/км	1 946 768,50
C3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол) свыше 150 кВт		руб/км	3 893 537,00

**Утвержденные ставки платы за технологическое присоединение на 2017 год**

**Санкт-Петербург**

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
1	2	3	4
<b>ПАО "Ленэнерго" Санкт-Петербург Территориальная зона №1</b>			
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	0,4	руб./кВт.	818
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	451
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	x
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	228
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	42
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	97
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		руб./кВт.	x
строительство воздушных линий		руб./кВт.	x
строительство кабельных линий (точка присоединения установлена на ГРЩ)		руб./кВт.	x
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	4 729
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	7 908
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	15 807
не менее 670 кВт		руб./кВт.	14 888
строительство кабельных линий (точка присоединения установлена на ТП/РТП)		руб./кВт.	x
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	6 981
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	13 961

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
не менее 670 кВт		руб./кВт.	13 038
строительство пунктов секционирования		руб./кВт.	x
строительство РП - распределительных пунктов		руб./кВт.	x
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		руб./кВт.	x
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	x
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	1 924
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	3 693
не менее 670 кВт		руб./кВт.	4 649
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности		руб./кВт.	818
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6-20	руб./кВт.	451
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	x
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	228
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	42
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	97
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		руб./кВт.	x
строительство воздушных линий		руб./кВт.	x
строительство кабельных линий		руб./кВт.	x
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	x
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	6 981
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	13 961
не менее 670 кВт		руб./кВт.	13 038
строительство пунктов секционирования		руб./кВт.	x

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
строительство РП - распределительных пунктов		руб./кВт.	x
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		руб./кВт.	x
Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	0,4	руб./кВт.	818
в т.ч.			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	451
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	228
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	42
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	97
С2i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии		руб./км	x
в т.ч.			x
СИП 2 3 x70+1x70			144 921
СИП 2 3 x 95+1 x 95			176 846
СИП 2 3 x 120+1x95		196 152	
С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии	руб./км	x	
в т.ч.		x	
АПвББШп 4X120 (один кабель в траншее)		726 470	



Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*	
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ			
АПвБбШп 4X120			1 017 057	
(два кабеля в траншее)				
АПвБбШп 4X150				748 705
(один кабель в траншее)				
АПвБбШп 4X150				1 048 187
(два кабеля в траншее)				
АПвБбШп 4X185				840 217
(один кабель в траншее)				
АПвБбШп 4X185				1 176 304
(два кабеля в траншее)				
АПвБбШп 4X240				1 292 642
(один кабель в траншее)				
АПвБбШп 4X240				1 809 698
(два кабеля в траншее)				
АПвБбШп 4X240				1 518 578
(1 труба методом ГНБ)				
АПвБбШп 4X240				2 941 040
(2 трубы методом ГНБ)				
АСБ2л 4X120				626 266
(один кабель в траншее)				
АСБ2л 4X120				876 774
(два кабеля в траншее)				
АСБ2л 4X150	1 127 336			
(один кабель в траншее)				
АСБ2л 4X150	1 578 270			
(два кабеля в траншее)				
АСБ2л 4X240	826 831			
(один кабель в траншее)				
АСБ2л 4X185	626 267			



Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
АСБ2л 3Х150			
(2 трубы методом ГНБ)			
АСБ2л 3Х240			
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 3Х240			
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 3Х240			
(1 труба методом ГНБ)			
АСБ2л 3Х240			
(2 трубы методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х120/50)			
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х120/50)			
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х120/50)			
(1 труба методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х120/50)			
(2 трубы методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х120/70)			
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х120/70)			
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х120/70)			
(1 труба методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х120/70)			
(2 трубы методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х185/50)			
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х185/50)			

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1X185/50)			
(1 труба методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1X185/50)			
(2 трубы методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1X240/50)			
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1X240/50)			
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1X240/50)			
(1 труба методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1X240/50)			
(2 трубы методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1X240/70)			
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1X240/70)			
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1X240/70)			
(1 труба методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1X240/70)			
(2 трубы методом ГНБ)			
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций	0,4/6-20	руб./кВт	x
в т.ч.			x
КТП 1X63 тупикового типа			2 812
КТП 1X100 тупикового типа			1 470
КТП 1X160 тупикового типа			1 174
КТП 1X250 тупикового типа			809
КТП 1X400 тупикового типа			1 124

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
КТП 1Х630 тупикового типа			655
КТП 1Х1000 тупикового типа			487
КТП 1Х63 проходного типа			5 018
КТП 1Х100 проходного типа			3 233
КТП 1Х160 проходного типа			2 110
КТП 1Х250 проходного типа			1 464
КТП 1Х400 проходного типа			1 551
КТП 1Х630 проходного типа			1 083
КТП 1Х1000 проходного типа			830
2КТП 2Х63			3 671
2КТП 2Х100			2 367
2КТП 2Х160			1 548
2КТП 2Х250			1 107
2КТП 2Х400			589
2КТП 2Х630			750
2КТП 2Х1000			586
БКТП 1Х100			3 267
БКТП 1Х160			5 086
БКТП 1Х250			2 205
БКТП 1Х400			3 111
БКТП 1Х630			2 045
БКТП 1Х1000			1 314
БКТП 1Х1250			1 203
БКТП 2Х100			3 792
БКТП 2Х160			2 439
БКТП 2Х250			1 649
БКТП 2Х400			1 495
БКТП 2Х630			982
БКТП 2Х1000			742

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*	
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ			
БКТП 2Х1250			753	
БКТП 2Х1600			602	
БКРТП 2Х1000			3 012	
БКРТП 2Х1250			2 241	
БКРТП 4Х1000			1 458	
БКРТП 4Х1250			1 130	
РТП 4Х1250			1 288	
<b>ПАО "Ленэнерго" Санкт-Петербург Территориальная зона №2</b>				
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности				
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности		0,4	руб./кВт.	818
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			руб./кВт.	451
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			руб./кВт.	x
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			руб./кВт.	228
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			руб./кВт.	42
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			руб./кВт.	97
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"			руб./кВт.	x
строительство воздушных линий			руб./кВт.	x
строительство кабельных линий (точка присоединения установлена на ГРЩ)			руб./кВт.	x
до 50 кВт включительно			руб./кВт.	4 318
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)			руб./кВт.	7 259
свыше 150 кВт и менее 670 кВт			руб./кВт.	14 509

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*	
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ			
не менее 670 кВт		руб./кВт.	13 661	
строительство кабельных линий (точка присоединения установлена на ТП/РТП)		руб./кВт.	x	
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	6 404	
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	12 807	
не менее 670 кВт		руб./кВт.	11 956	
строительство пунктов секционирования		руб./кВт.	x	
строительство РП - распределительных пунктов		руб./кВт.	x	
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		руб./кВт.	x	
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	x	
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	1 775	
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	3 403	
не менее 670 кВт		руб./кВт.	4 285	
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности		6-20	руб./кВт.	818
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			руб./кВт.	451
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	руб./кВт.		x	
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт.		228	
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт.		42	
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./кВт.		97	
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	руб./кВт.		x	
строительство воздушных линий	руб./кВт.		x	
строительство кабельных линий	руб./кВт.		x	

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	x
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	6 404
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	12 807
не менее 670 кВт		руб./кВт.	11 956
строительство пунктов секционирования		руб./кВт.	x
строительство РП - распределительных пунктов		руб./кВт.	x
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		руб./кВт.	x
Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение			
C1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	0,4/ 6-20	руб./кВт.	818
в т.ч.			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	451
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	228
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	42
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	97
C2i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии	0,4	руб./км	x
в т.ч.			x
СИП 2 3 x70+1x70			133 327
СИП 2 3 x 95+1 x 95			162 698
СИП 2 3 x 120+1x95			180 460
СИП 3 1x35	6-20	руб./км	248 427



Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*	
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ			
СИП 3 1x50			252 622	
СИП 3 1x70			262 750	
СИП 3 1x 95			275 407	
СИП 3 1x120			285 474	
Сзі Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии			x	
в т.ч.			x	
АПвБбШп 4X120 (один кабель в траншее)			668 326	
АПвБбШп 4X120 (два кабеля в траншее)			935 656	
АПвБбШп 4X150 (один кабель в траншее)			688 781	
АПвБбШп 4X150 (два кабеля в траншее)			964 293	
АПвБбШп 4X185 (один кабель в траншее)	0,4	руб./км	772 730	
АПвБбШп 4X185 (два кабеля в траншее)			1 081 822	
АПвБбШп 4X240 (один кабель в траншее)			1 189 224	
АПвБбШп 4X240 (два кабеля в траншее)			1 664 914	
АПвБбШп 4X240 (1 труба методом ГНБ)			1 397 091	
АПвБбШп 4X240 (2 трубы методом ГНБ)			2 705 756	
АСБ2л 4X120				576 143

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 4Х120			
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 4Х150			
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 4Х150			
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 4Х185			
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 4Х185			
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 4Х185			
(1 труба методом ГНБ)			
АСБ2л 4Х185			
(2 трубы методом ГНБ)			
АСБ2л 4Х240			
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 4Х240			
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 4Х240			
(1 труба методом ГНБ)			
АСБ2л 4Х240			
(2 трубы методом ГНБ)			
АСБ2л 3Х120	6-20		
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 3Х120			
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 3Х120			
(1 труба методом ГНБ)			

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
АСБ2л 3Х120			
(2 трубы методом ГНБ)			
АСБ2л 3Х150			
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 3Х150			
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 3Х150			
(1 труба методом ГНБ)			
АСБ2л 3Х150			
(2 трубы методом ГНБ)			
АСБ2л 3Х240			
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 3Х240			
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 3Х240			
(1 труба методом ГНБ)			
АСБ2л 3Х240			
(2 трубы методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х120/50)			
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х120/50)			
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х120/50)			
(1 труба методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х120/50)			
(2 трубы методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х120/70)			
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х120/70)			

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1X120/70)			
(1 труба методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1X120/70)			
(2 трубы методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1X185/50)			
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1X185/50)			
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1X185/50)			
(1 труба методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1X185/50)			
(2 трубы методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1X240/50)			
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1X240/50)			
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1X240/50)			
(1 труба методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1X240/50)			
(2 трубы методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1X240/70)			
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1X240/70)			
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1X240/70)			
(1 труба методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1X240/70)			
(2 трубы методом ГНБ)			

1 573 397

3 071 994

522 744

1 030 584

1 742 943

3 411 848

554 208

1 081 686

1 774 405

3 474 772

554 208

1 093 512

1 774 405

3 474 772

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций		руб./кВт	x
в т.ч.			x
КТП 1Х63 тупикового типа			2 812
КТП 1Х100 тупикового типа			1 352
КТП 1Х160 тупикового типа			1 080
КТП 1Х250 тупикового типа			744
КТП 1Х400 тупикового типа			1 034
КТП 1Х630 тупикового типа			603
КТП 1Х1000 тупикового типа			448
КТП 1Х63 проходного типа			4 617
КТП 1Х100 проходного типа			2 974
КТП 1Х160 проходного типа			1 941
КТП 1Х250 проходного типа			1 347
КТП 1Х400 проходного типа			1 427
КТП 1Х630 проходного типа			996
КТП 1Х1000 проходного типа			764
2КТП 2Х63			3 377
2КТП 2Х100			2 178
2КТП 2Х160			1 424
2КТП 2Х250			1 018
2КТП 2Х400			542
2КТП 2Х630			690
2КТП 2Х1000			539
БКТП 1Х100			3 006
БКТП 1Х160			4 679
БКТП 1Х250			2 029
БКТП 1Х400			2 862
БКТП 1Х630			1 881

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
БКТП 1Х1000			1 209
БКТП 1Х1250			1 107
БКТП 2Х100			3 489
БКТП 2Х160			2 244
БКТП 2Х250			1 517
БКТП 2Х400			1 375
БКТП 2Х630			903
БКТП 2Х1000			683
БКТП 2Х1250			693
БКТП 2Х1600			554
БКРТП 2Х1000			2 771
БКРТП 2Х1250			2 062
БКРТП 4Х1000			1 341
БКРТП 4Х1250			1 040
РТП 4Х1250			1 185
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	6-20	руб./кВт	818
в т.ч.			0
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			451
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			228
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			42
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			97
С2i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии		руб./км	x

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
в т.ч.			x
СИП 3 1x35			248 427
СИП 3 1x50			252 622
СИП 3 1x70			262 750
СИП 3 1x 95			275 407
СИП 3 1x120			285 474
СЗі Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии			x
в т.ч.			x
АСБ2л 3X120			425 595
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 3X120			771 856
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 3X240			748 680
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 3X240			1 197 888
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1X120/70)			1 260 737
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1X120/70)			2 017 179
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1X185/50)			1 350 301
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1X185/50)			2 160 482
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1X240/70)			1 494 890
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1X240/70)			2 387 024

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
(два кабеля в траншее)			

### Ленинградская область

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
1	2		
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	0,4	руб./кВт.	619
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	325
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	X
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	92
Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора)		руб./кВт.	59
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	143
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		x	x
строительство воздушных линий до 150 кВт		руб./кВт.	6 273,00
строительство воздушных линий свыше 150 кВт		руб./кВт.	12 546,00
строительство кабельных линий до 150 кВт		руб./кВт.	6 435,50
строительство кабельных линий свыше 150 кВт	руб./кВт.	12 871,00	



Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*	
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ			
Строительство трансформаторных подстанций типа СТП, МТП до 150 кВт		руб./кВт.	3 494,50	
Строительство трансформаторных подстанций типа СТП, МТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	6 989,00	
Строительство трансформаторных подстанций типа КТП до 150 кВт		руб./кВт.	2 549,00	
Строительство трансформаторных подстанций типа КТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	5 098,00	
Строительство трансформаторных подстанций типа БКТП до 150 кВт		руб./кВт.	3 649,00	
Строительство трансформаторных подстанций типа БКТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	7 298,00	
Строительство трансформаторных подстанций типа 2КТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	1 736,50	
Строительство трансформаторных подстанций типа 2КТП до 150 кВт		руб./кВт.	3 473,00	
Строительство трансформаторных подстанций типа 2БКТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	2 928,00	
Строительство трансформаторных подстанций типа 2БКТП до 150 кВт		руб./кВт.	5 856,00	
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности		6-20	руб./кВт.	619,00
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			руб./кВт.	325,00
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	руб./кВт.		X	
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт.		92,00	
Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора)	руб./кВт.		59,00	
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./кВт.		143,00	
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	руб./кВт.		X	

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
строительство воздушных линий до 150 кВт		руб./кВт.	6 273,00
строительство воздушных линий свыше 150 кВт		руб./кВт.	12 546,00
строительство кабельных линий до 150 кВт		руб./кВт.	5 809,00
строительство кабельных линий свыше 150 кВт		руб./кВт.	11 618,00
Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение			
C1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	0,4	руб./кВт.	619
в т.ч.			
C1 до 150 кВт включительно		руб./кВт.	619
C1 свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	619
C1 670 кВт и выше		руб./кВт.	619
C2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении до 150 кВт		руб./км	144 913
C2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении свыше 150 кВт		руб./км	289 825
C2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении до 150 кВт		руб./км	219 963
C2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении свыше 150 кВт		руб./км	439 926
C3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее) до 150 кВт		руб./км	276 387
C3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее) свыше 150 кВт		руб./км	552 774

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) до 150 кВт		руб./км	438 256
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) свыше 150 кВт		руб./км	876 511
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол) до 150 кВт		руб./км	1 946 769
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол) свыше 150 кВт		руб./км	3 893 537
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа СТП, МТП до 150 кВт		руб./км	475
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа СТП, МТП свыше 150 кВт		руб./км	950
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа КТП до 150 кВт		руб./км	346,50
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа КТП свыше 150 кВт		руб./км	693
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП до 150 кВт		руб./км	496
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП свыше 150 кВт		руб./км	992
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2КТП до 150 кВт		руб./км	236
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2КТП свыше 150 кВт		руб./км	472
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2БКТП до		руб./км	398

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
150 кВт			
C4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2БКТП свыше 150 кВт		руб./км	796
C1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	6-20	руб./кВт.	619
в т.ч.			
C1 до 150 кВт включительно		руб./кВт.	619
C1 свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	619
C1 670 кВт и выше		руб./кВт.	619
C2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении до 150 кВт		руб/км	211 015,00
C2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении свыше 150 кВт			422 030,00
C2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении до 150 кВт		руб/км	248 391,00
C2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении свыше 150 кВт			496 782,00
C3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее) до 150 кВт		руб/км	296 060,50
C3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее) свыше 150 кВт	руб/км	592 121,00	
C3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) до 150 кВт	руб/км	496 865,00	

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) свыше 150 кВт		руб/км	993 730,00
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол) до 150 кВт		руб/км	1 946 768,50
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол) свыше 150 кВт		руб/км	3 893 537,00
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи(два кабеля в траншее) марки АПвПУ 150 кВтГ-20(1х240/70) до 150 кВт		руб/км	809 290,50
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи(два кабеля в траншее) марки АПвПУ 150 кВтГ-20(1х240/70) свыше 150 кВт		руб/км	1 618 581,00
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП 2ч1600 кВА 20/0,4 кВ свыше 150 кВт		руб/кВт	521,00
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП 2ч1600 кВА 20/0,4 кВ до 150 кВт		руб/кВт	1 042,00