

Приложение N 2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям

Расходы
на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических
указаний по определению размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям, за 2020 год

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	3 631 926,67	543	37 848	6 688,63
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем (*)	5 068 263,33	543	37 848	9 333,82
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	-	-	-	-
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	-	-	-	-
Итого:		8 700 189,99	543	37 848	16 022,45

Расходы
на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических
указаний по определению размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям, за 2021 год

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	3 333 389,81	789	40 348	4 224,83
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем (*)	4 060 600,29	789	40 348	5 146,51
	в том числе:				
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем до 01.06.2021		524		
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	-	232	-	-
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	-	33	-	-
Итого:		7 393 990,10	789	40 348	9 371,34

Расходы
на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических
указаний по определению размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям, за 2022 год

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	2 208 294,46	792	52 826	2 788,25
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем				
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	3 987 897,48	664	12 864,09	6 005,87
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 497 874,02	128	39 961,61	11 702,14
	Итого:	7 694 065,96	792	52 826	9 714,73

**Информация по пункту 28 "б" Стандартов раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных
постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24**

о решении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

Решением Управления по тарифам Алтайского края от 28.11.2022 № 529 (в редакции от 06.09.2023) "Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2023 год" установлены единые для всех территориальных сетевых организаций Алтайского края тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края.

Приложение № 2
к стандартам раскрытия
информации
субъектами оптового и розничных
(в ред. Постановления Правительства
РФ

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о фактических средних данных о присоединенных объемах
максимальной мощности за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	18,55	50,00
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	53 268,46	13 288,31
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о фактических средних данных о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	30 324,18	16,211	16 143,54
1 - 20 кВ	26 067,15	11,060	15 859,48
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	5 127,78	9,886	3 382,91
1 - 20 кВ	3 205,21	3,798	1 368,43
35 кВ			

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 07.03.2020 № 246)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	204	0	0	2 064	0	0	8 938,06	0	0
в том числе льготная категория *	16	0	0	175	0	0	161,15	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	77	3	0	4 720	400	0	16 310,87	862,96	0
в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	12	8	0	3 727	3 005	0	46 237,85	1 233,60	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	4	6	0	7 924	14 954	0	80 023,68	49 701,80	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 07.03.2020 № 246)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	311	0	0	3142,08	0	0
в том числе льготная категория *	16	0	0	181	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	150	6	0	9080,5	675	0
в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	48	17	0	13799,9	7045,1	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	15	10	0	28997,9	23177,5	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.