

Расходы ООО "Барнаульская сетевая компания"
на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в"
пункта 16 Методических указаний, за 2018 год

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	13 347 460,63	637	37 576	20 953,63
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем (*)	5 778 735,52	637	37 576	9 071,80
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	-	-	-	-

Расходы ООО "Барнаульская сетевая компания"
на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в"
пункта 16 Методических указаний, за 2019 год

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	1 473 001,92	652	34 453	2 259,21
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем (*)	5 905 538,08	652	34 453	9 057,57
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	-	-	-	-

Расходы ООО "Барнаульская сетевая компания"
на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в"
пункта 16 Методических указаний, за 2020 год

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С ₁			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических 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	-	-	-	-

(*) Примечание. Приказом ФАС России от 21.04.2021 № 373/21 внесены изменения в Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, ставка С1.2 для мероприятия "Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий" утверждается со следующей дифференциацией:

С1.2.1 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

С1.2.2 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных ставкой С1.2.1.

При учете фактических затрат за 2018, 2019, 2020 годы не была предусмотрена дифференциация по категориям заявителей.

В связи с этим предлагаем ставки С1.2.1 и С1.2.2 установить едиными.

**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 Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 18.12.2020 № 505 (в редакции от 07.07.2021) "Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2021 год" установлены единые для всех территориальных сетевых организаций на территории Алтайского края стандартизированные 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
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 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)		
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	61 309,55	19021,92 **
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

Примечание: * средние данные за три предыдущих года

** данные не учитывают категоричность присоединенных потребителей

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

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
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:	38 606,66	28,47	34 413,76
0,4 кВ	13 157,83	12,81	10 548,60
1 - 20 кВ	25 448,83	15,66	23 865,16
35 кВ	-	-	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	2 784,55	6,26	1 815,35
0,4 кВ	1 809,57	4,38	1 165,52
1 - 20 кВ	974,98	1,88	649,83
35 кВ	-	-	-

Примечание: * средние данные за три предыдущих года

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

И Н Ф О Р М А Ц И Я
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за 1 полугодие 2021 года

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	251	-	-	2 385,24	-	-	3 137,83	-	-
в том числе льготная категория *	129	-	-	1 494,23	-	-	70,95	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	96	4	-	7 412,50	550	-	4 895,37	606,59	-
в том числе льготная категория **	45	3	-	3 944,80	400	-	2 051,83	355,19	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	13	7	-	4 412,60	2912	-	28 825,95	423,78	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт - всего	4	2	-	5 194,84	1700	-	18 728,33	101,94	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* 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)

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за 1 полугодие 2021 года

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	369	0	-	3 628,96	-	-
в том числе льготная категория *	152	-	-	1 768,23	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	155	8	-	11 844,78	982,50	-
в том числе льготная категория **	79	7	-	6 820,80	832,50	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	32	12	-	10 305,90	4 833,00	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт - всего	14	7	-	64 446,20	56 374,55	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-

* 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.