

Приложение № 2
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 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)	0,00	0,00
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

Генеральный директор



Литвин В.А.

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
об ожидаемых данных о присоединенных объемах
максимальной мощности на 2022 год
по каждому мероприятию

	Ожидаемые расходы на строительство подстанций на 2022 год (тыс. рублей)	Объем мощности, ожидаемый к введению в основные фонды на 2022 год (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0,00	0,00
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	78 967,83	6 400,00
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

Генеральный директор



Литвин В.А.

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
о планируемых данных о присоединенных объемах
максимальной мощности на 2023 год
по каждому мероприятию

	Планируемые расходы на строительство подстанций на 2023 год (тыс. рублей)	Объем мощности, планируемый к введению в основные фонды на 2023 год (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0,00	0,00
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	41 852,95	3 200,00
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

Генеральный директор



Литвин В.А.

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:	0,00	0,00	0,00
0,4 кВ			
1 - 20 кВ			
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	0,00	0,00	0,00
0,4 кВ			
1 - 20 кВ			
35 кВ			

Генеральный директор



Литвин В.А.

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
об ожидаемых данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
на 2022 год по каждому мероприятию

	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, ожидаемые на 2022 год (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, ожидаемые на 2022 год (км)	Объем максимальной мощности, ожидаемый к присоединению путем строительства воздушных или кабельных линий на 2022 год (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:	137 529,43	11,92	13 776,90
0,4 кВ	66 342,53	6,64	13 776,90
1 - 20 кВ	71 186,90	5,28	
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	0,00	0,00	0,00
0,4 кВ			
1 - 20 кВ			
35 кВ			

Генеральный директор



Литвин В.А.

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 планируемых данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
на 2023 год по каждому мероприятию

	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, планируемые на 2023 год (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, планируемые на 2023 год (км)	Объем максимальной мощности, планируемый к присоединению путем строительства воздушных или кабельных линий на 2023 год (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:	72 890,60	5,96	6 888,45
0,4 кВ	35 161,54	3,32	6 888,45
1 - 20 кВ	37 729,06	2,64	
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	0,00	0,00	0,00
0,4 кВ			
1 - 20 кВ			
35 кВ			

Генеральный директор



Литвин В.А.

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, планируемым в 2023 году

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									
в том числе льготная категория *									
2. От 15 до 150 кВт - всего									
в том числе льготная категория **									
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	4			6 888			114 868,67		
в том числе по индивидуальному проекту									
5. От 8900 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
6. Объекты генерации									

* 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 31.12.2023 года подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Генеральный директор

Литвин В.А.



Приложение № 4
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
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным в 2022 году (ожидаемые показатели)

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									
в том числе льготная категория *									
2. От 15 до 150 кВт - всего									
в том числе льготная категория **									
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	4			13 777			216 733,33		
в том числе по индивидуальному проекту									
5. От 8900 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
6. Объекты генерации									

* 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.

Генеральный директор



Литвин В.А.

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за 2021 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	1			10			74,45		
в том числе льготная категория *									
2. От 15 до 150 кВт - всего	1			22			43,61		
в том числе льготная категория **									
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
5. От 8900 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
6. Объекты генерации									

* 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.

Генеральный директор

Литвин В.А.



Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за 2020 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									
в том числе льготная категория *									
2. От 15 до 150 кВт - всего	1			40			29,84		
в том числе льготная категория **									
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего		1			1000			1500	
в том числе по индивидуальному проекту									
5. От 8900 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
6. Объекты генерации									

* 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.

Генеральный директор



Литвин В.А.

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за 2019 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									
в том числе льготная категория *									
2. От 15 до 150 кВт - всего									
в том числе льготная категория **									
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
5. От 8900 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
6. Объекты генерации									

* 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.

Генеральный директор



Литвин В.А.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

о планируемых заявках на технологическое присоединение на 2023 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						
в том числе льготная категория *						
2. От 15 до 150 кВт - всего						
в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	4			6 888,45		
в том числе по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации						

* 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.

Генеральный директор



Литвин В.А.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за 2022 год (ожидаемые показатели)

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	0			0		
в том числе льготная категория *						
2. От 15 до 150 кВт - всего						
в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	1			4 000,00		
в том числе по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации						

* 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.

Генеральный директор



Литвин В.А.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ**о поданных заявках на технологическое присоединение за 2021 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	1			10		
в том числе льготная категория *						
2. От 15 до 150 кВт - всего	1			22,00		
в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	2			4 880,00		
в том числе по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации						

* 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.

Генеральный директор



Литвин В.А.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за 2020 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						
в том числе льготная категория *						
2. От 15 до 150 кВт - всего	1			40		
в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	1	1		4896,9	1000	
в том числе по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации						

* 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.

Генеральный директор



Литвин В.А.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за 2019 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						
в том числе льготная категория *						
2. От 15 до 150 кВт - всего						
в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации						

* 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.

Генеральный директор



Литвин В.А.

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (2019-2021 гг.)
ООО "РосЭнергоСеть"

(заполняется отдельно для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
1.1.	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))	-	-	-	-	-
1.1.1.	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))	-	-	-	-	-
1.1.1.1.	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))	-	-	-	-	-
1.1.1.1.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>					
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
2.1.	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1), в блоках (j=2), в каналах (j=3), в туннелях и коллекторах (j=4), в галереях и эстакадах (j=5), горизонтальное наклонное бурение (j=6))	-	-	-	-	-
2.1.1.	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)	-	-	-	-	-
2.1.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)	-	-	-	-	-
2.1.1.1.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>					
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.1.	Реклоузеры (j=1), распределительные пункты (РП) (j=2), переключательные пункты (ПП) (j=3)	-	-	-	-	-
3.1.1.	Номинальный ток до 100 А включительно (k=1), от 100 до 250 А включительно (k=2), от 250 до 500 А включительно (k=3), от 500 А до 1 000 А включительно (k=4), свыше 1 000 А (k=5)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>					
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	-	-	-	-	-
4.1.1.	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)	-	-	-	-	-
4.1.1.1.	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 420 до 1000 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>					
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	-	-	-	-	-
5.1.1.	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)	-	-	-	-	-
5.1.1.1.	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 420 до 1000 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>					
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
6.1.	ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=2)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-
7.1.	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)	-	-	-	-	-
7.1.1.	прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>					

Генеральный директор



Литвин В.А.

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (ожд.2022 гг.)
ООО "РосЭнергоСеть"

(заключается отдельнo для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
1.3.	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-	-
1.3.1.	Тип провода (изолированный провод (k=1),	-	-	-	-	-
1.3.1.4.	Материал провода (алюминиевый (l=4))	-	-	-	-	-
1.3.1.4.2.	Сечение провода (от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))	-	-	-	-	-
2.	Строительство кабельных линий	2022	0,4-10	11 919	-	137 529,43
2.1.	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1))	2022	0,4-10	11 919	-	137 529,43
2.1.1.	Одножильные (k=1)	2022	6-10	11 919	-	137 529,43
2.1.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1)	2022	6-10	11 919	-	137 529,43
2.1.1.1.1.	Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4))	2022	6-10	11 919	-	137 529,43
2.1.1.1.1.1.	Строительство БКРП 10 кВ, строительство КЛ 10 кВ ориентировочной протяженностью 1,3 км для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ООО «СП «Росэнерго»	2022	10	1300	-	13 570,29
2.1.1.1.1.2.	Строительство КЛ-10 кВ ориентировочной протяженностью 2,47 км., строительство 2БКТП 10/0,4 кВ мощностью 1,6 кВА, в количестве 2 штук. для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ООО "Эдванс"	2022	0,4-10	2470	-	43 061,11
2.1.1.1.1.3.	Строительство КЛ-10 кВ ориентировочной протяженностью 1,7 км., КЛ-0,4 кВ ориентировочной протяженностью 4,05 км. для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ООО "Строительная компания "Дальлитерстрой"	2022	0,4-10	5749	-	33 291,23
2.1.1.1.1.4.	Строительство КЛ-10 кВ ориентировочной протяженностью 1,6 км., КЛ-0,4 кВ ориентировочной протяженностью 0,8 км., строительство 2БКТП 10/0,4 кВ мощностью 1,6 кВА для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ООО "Строительная компания "Дальлитерстрой" (школа)	2022	0,4-10	2400	-	47 606,80
2.1.2.	Многожильные (k=2)	-	0	0	-	-
2.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1)	-	0	0	-	-
2.1.2.1.3.	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3))	-	0	0	-	-
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	2022	10/0,4	-	4800	50 913,55
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	2022	10/0,4	-	4800	50 913,55
4.1.2.	Двухтрансформаторные и более (k=2)	2022	10/0,4	-	4800	50 913,55
4.1.1.6.	Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА (l=6)	2022	10/0,4	-	4800	50 913,55
4.1.1.6.1.	Строительство КЛ-10 кВ ориентировочной протяженностью 2,47 км., строительство 2БКТП 10/0,4 кВ мощностью 1,6 кВА, в количестве 2 штук. для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ООО "Эдванс"	2022	10/0,4	нд	3200	40 764,44
4.1.1.6.2.	Строительство КЛ-10 кВ ориентировочной протяженностью 1,6 км., КЛ-0,4 кВ ориентировочной протяженностью 0,8 км., строительство 2БКТП 10/0,4 кВ мощностью 1,6 кВА для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ООО "Строительная компания "Дальлитерстрой" (школа)	2022	10/0,4	нд	1600	10 149,11
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2022	10	нд	1600	28 054,28
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	2022	10	нд	1600	28 054,28
5.1.2.	Двухтрансформаторные и более (k=2)	2022	10	нд	1600	28 054,28
5.1.2.6.	Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА (l=6)	2022	10	нд	1600	28 054,28
5.1.2.6.1.	Строительство БКРП 10 кВ, строительство КЛ 10 кВ ориентировочной протяженностью 1,3 км для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ООО «СП «Росэнерго»	2022	10	нд	1600	28 054,28
6.	Строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
6.1.	ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=2)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расщифровка>					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-
7.1.	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)	-	-	-	-	-
7.1.1.	прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расщифровка>					



Планируемые расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (2023 год)
ООО "РосЭнергоСеть"

(заполняется отдельно для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строи- тельство объекта/ на обеспечение средствами ком- мерческого учета электрической энергии (мощнос- ти), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
1.3.	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-	-
1.3.1.	Тип провода (изолированный провод (k=1),	-	-	-	-	-
1.3.1.4.	Материал провода (алюминиевый (l=4))	-	-	-	-	-
1.3.1.4.2.	Сечение провода (от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))	-	-	-	-	-
2.	Строительство кабельных линий	2023	0,4-10	5 959,30	-	72 890,60
2.1.	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1))	2023	0,4-10	5 959,30	-	72 890,60
2.1.1.	Одножильные (k=1)	2023	6-10	5 959,30	-	72 890,60
2.1.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1)	2023	6-10	5 959,30	-	72 890,60
2.1.1.1.1.	Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4))	2023	6-10	5 959,30	-	72 890,60
2.1.2.	Многожильные (k=2)	-	-	-	-	-
2.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1)	-	-	-	-	-
2.1.2.1.3.	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3))	-	-	-	-	-
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	2023	10/0,4	-	3200	41 852,95
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исклю- чением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	2023	10/0,4	-	3200	41 852,95
4.1.2.	Двухтрансформаторные и более (k=2)	2023	10/0,4	-	3200	41 852,95
4.1.1.6.	Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА (l=6)	2023	10/0,4	нд	3 200	41 852,95
5.	Строительство распределительных трансформа- торных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	-	-	-	-	-
5.1.2.	Двухтрансформаторные и более (k=2)	-	-	-	-	-
5.1.2.6.	Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА (l=6)	-	-	-	-	-
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
6.1.	ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=2)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-
7.1.	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)	-	-	-	-	-
7.1.1.	прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>					

Генеральный директор



Литвин В.А.

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, за 2019 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки			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	0,00	0	0	0,00
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	0,00	0	0	0,00
2.1.	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	0,00	0	0	0,00
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	0,00	0	0	0,00

Генеральный директор



Литвин В.А.

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, за 2020 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки			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	182 307,59	3	5 937	60 769,20
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	82 209,11	2	1 040	41 104,56
2.1.	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении	41 104,56	2	1 040	20 552,28
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических	41 104,56	2	1 040	20 552,28

Генеральный директор



Литвин В.А.

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, за 2021 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки			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 ус- ловий Заявителю	1 143 524,02	4	4 912,0	285 881,00
2.	Проверка сетевой органи- зацией выполне- ния Заявителем	457 970,66	2	32	228 985,33
2.1.	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении	228 985,33	2	32	114 492,66
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических	228 985,33	2	32	114 492,66

Генеральный директор



Литвин В.А.

**Ожидаемые расходы на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, за 2022 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки			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 ус- ловий Заявителю	25 088,79	1	4 000	25 088,79
2.	Проверка сетевой органи- зацией выполне- ния Заявителем	83 675,55	4	13 777	20 918,89
2.1.	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении	41 837,78	4	13 777	10 459,44
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических	41 837,78	4	13 777	10 459,44

Генеральный директор



Литвин В.А.

**Планируемые расходы на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, за 2023 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки			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	106 376,47	4	6 888	26 594,12
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	88 696,09	4	6 888	22 174,02
2.1.	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении	44 348,04	4	6 888	11 087,01
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических	44 348,04	4	6 888	11 087,01

Генеральный директор



Литвин В.А.