

**Расходы, связанные с технологическим присоединением
энергопринимающих устройств,
плата за которые определена с применением
льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой мощности**

№	Наименование показателя	Единица измерения	Период 2025 год
1.	Договоры технологического присоединения, плата за которые определена с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.		
1)	Количество договоров технологического присоединения	шт	28
2)	Заявляемая мощность по договорам	кВт	283,51
3)	Фактически понесенные расходы, в том числе:	руб. (без НДС)	8 362 963,73
	расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, руб. (без НДС)	руб. (без НДС)	1 229 971,40
	расходы по мероприятиям "последней мили", руб. (без НДС)	руб. (без НДС)	5 972 400,05
	расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, руб. (без НДС)	руб. (без НДС)	1 160 592,28
1.1.	В том числе договоры технологического присоединения, для реализации которых выполнено строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.		
1)	Количество договоров технологического присоединения	шт	18
2)	Заявляемая мощность по договорам	кВт	167,51
3)	Фактически понесенные расходы, , в том числе:	руб. (без НДС)	7 721 138,95
	расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, руб. (без НДС)	руб. (без НДС)	790 695,90
	расходы по мероприятиям "последней мили", руб. (без НДС)	руб. (без НДС)	5 972 400,05
	расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, руб. (без НДС)	руб. (без НДС)	958 043,00

1.2.	В том числе договоры технологического присоединения, для реализации которых не осуществлялось строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.		
1)	Количество договоров технологического присоединения	шт	10
2)	Заявляемая мощность по договорам	кВт	116,00
3)	Фактически понесенные расходы, , в том числе:	руб. (без НДС)	641 824,78
	расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, руб. (без НДС)	руб. (без НДС)	439 275,50
	расходы по мероприятиям "последней мили", руб. (без НДС)	руб. (без НДС)	0,00
	расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, руб. (без НДС)	руб. (без НДС)	202 549,28
2.	Фактически понесенные расходы с учетом индексации, руб. (с НДС) (*)	руб. (с НДС)	11 323 288,98
3.	Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, рублей за кВт, руб. (с НДС)	руб. (с НДС)	39 939,65

Примечание:

(*) - Фактически понесенные расходы с учетом индексации приведены к ценам 2027 года с учетом Прогноза социально-экономического развития, опубликованного 12.05.2026 на официальном сайте Министерства экономического развития РФ

**Размер выпадающих доходов,
связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств
с учетом индексов-дефляторов, публикуемых Министерством экономического развития
Российской Федерации**

Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение и учитываемых в тарифе на оказания услуг по передаче электрической энергии **на 2027 год**, в том числе:

1). Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей **15 кВт** включительно, объектов микрогенерации, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение:

6 582,810 тыс.руб. - в соответствии с расчетом

индексы дефляторы для подраздела "Строительство", опубликованные 12.05.2026 Мин эконом развития РФ:

1,060 на 2026 год (оценка)

1,047 на 2027 год (прогноз)

7 305,734 тыс.руб. - в соответствии с индексами дефляторами

2). Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью **до 150 кВт** включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение

6 782,321 тыс.руб. - в соответствии с расчетом

индексы дефляторы для подраздела "Строительство", опубликованные 12.05.2026 Мин эконом развития РФ:

1,060 на 2026 год (оценка)

1,047 на 2027 год (прогноз)

7 527,155 тыс.руб. - в соответствии с индексами дефляторами

3). **Всего, выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с учетом индексов-дефляторов, публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации:**

14 832,890 тыс.руб.

Расчет
размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения
энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно,
объектов микрогенерации не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

(без НДС)

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плановые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строи- тельство объекта, на обеспечение средствами коммерчес- кого учета электри- ческой энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строи- тельство объекта, на обеспечение средствами коммерчес- кого учета электри- ческой энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строи- тельство объекта, на обеспечение средствами коммерчес- кого учета электри- ческой энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2.1 + пункт 1.2.21]			617,002			617,002			
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	951,68	45	42,82575	951,68	45	42,826			
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	999,17	62,86	62,80762	999,17	62,86	62,808			
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	6 440,00	30	193,2	6 440,00	30	193,200			
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	7 125,83	44,65	318,16846	7 125,83	44,65	318,168			
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям									
1.2.2.	проверка выполнения технических условий									
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	7 200,119	x	x	6 582,810	x	x	
3.	Строительство воздушных линий			4 635,599			4 235,554			
3.3.1.4.1.1	железобетонные опоры (j = 3), изолированный провод (k = 1), алюминиевый провода (l = 4), до 50 кв. мм (m = 1), одноцепная (n = 1)	1 472 361,83	0,180	265,025	1 478 272,10	0,180	266,089			
3.3.1.4.2.1	железобетонные опоры (j = 3), изолированный провод (k = 1), алюминиевый провода (l = 4), от 50 до 100 кв. мм (m = 2), одноцепная (n = 1)	3 065 289,00	0,300	919,587	2 044 555,79	0,300	613,367			

3.3.1.4.3.1	железобетонные опоры (j = 3), изолированный провод (k = 1), алюминиевый провода (l = 4), от 100 до 200 кв. мм (m = 3), одноцепная (n = 1)	2 614 384,32	1,320	3 450,987	2 542 498,33	1,320	3 356,098			
4.	Строительство кабельных линий			1 579,655			1 799,801			
4.1.2.1.1.1	прокладка КЛ в траншеях (j = 1), многожильные (k = 2), с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), до 50 кв. мм (m = 1), один кабель в траншее (n = 1)	1 368 291,66	0,385	526,792	2 050 745,74	0,385	789,537			
4.1.2.1.2.1	прокладка КЛ в траншеях (j = 1), многожильные (k = 2), с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), от 50 до 100 кв. мм (m = 2), один кабель в траншее (n = 1)	3 452 008,52	0,305	1 052,863	3 312 340,22	0,305	1 010,264			
5.	Строительство пунктов секционирования									
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ									
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			984,865			547,456			
8(1).1.1	однофазный (j = 1), прямого включения (k = 1)	18 894,92	8,000	151,159	21 573,83	8,000	172,591			
8(1).2.1	трехфазный (j = 2), прямого включения (k = 1)	75 791,41	11,000	833,706	34 078,64	11,000	374,865			
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микروгенерации (руб. без НДС)	x	x	617,002	x	x	617,002	x	x	
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	x	x	7 200,119	x	x	6 582,810	x	x	

Расчет

размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям
энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно,
не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плановые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строи- тельство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строи- тельство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строи- тельство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:			8 586,214			6 782,321			
2.	Строительство воздушных линий			300,448			245,347			
2.3.1.4.2.1.	Воздушные линии: железобетонные опоры (j = 3); изолированный провод (k = 1); алюминиевый провод (l = 4); сечение от 50 до 100 кв. мм (m = 2); одноцепная (n = 1);	2 503 729,83	0,120	300,448	2 044 555,79	0,120	245,347			
3.	Строительство кабельных линий			8 285,766			6 536,974			
3.1.2.1.1.1	Кабельные линии: в траншеях (j = 1), многожильные (k = 2), с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), до 50 кв. мм (m = 1), один кабель в траншее (n = 1)	291 173,75	0,016	4,659	2 050 745,74	0,016	32,812			
3.1.2.1.2.1	Кабельные линии: в траншеях (j = 1), многожильные (k = 2), с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), от 50 до 100 кв. мм (m = 2), один кабель в траншее (n = 1)	2 985 061,53	0,215	641,788	3 312 340,22	0,215	712,153			
3.1.2.1.3.1	Кабельные линии: в траншеях (j = 1), многожильные (k = 2), резиновая и пластмассовая изоляция (l = 1), сечение от 100 кв.мм до 200 кв. мм (m = 3), количество кабелей один (n = 1)	4 327 136,78	0,438	1 895,286	3 618 447,73	0,438	1 584,880			
3.1.2.1.4.1	Кабельные линии: в траншеях (j = 1), многожильные (k = 2), резиновая и пластмассовая изоляция (l = 1), сечение от 200 кв.мм до 500 кв. мм (m = 3), количество кабелей один (n = 1)	4 639 296,90	0,509	2 361,402	4 008 095,12	0,509	2 040,120			

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)	169,685	133,33
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	6 509,832	628,17
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,000	0,00

Приложение № 3

к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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

(форма)

ИН 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	24 325,31370	3,003	5770,6
1 - 20 кВ	30 891,97113	1,085	9073,8
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	2 616,60626	1,167	351,2
1 - 20 кВ			
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)

ИН 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	20	0	0	202,29	0	0	#####	0	0
в том числе льготная категория *	20	0	0	202,29	0	0	#####	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	17	0	0	1774,9	0	0	#####	0	0
в том числе льготная категория **	1	0	0	150	0	0	604,94	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	4	0	0	1612	0	0	251,07	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0
4. От 670 кВт - всего	0	4	0	10000	0	0	#####	0	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)

ИН 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	33	0	0	349,29	0	0
в том числе льготная категория *	0	0	0	0	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	24	0	0	2499,1	0	0
в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	4	3	0	1512,27	1450	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	9	5	0	3600	28160	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.