АО "ИНЭП-система"

в рамках установления ставок платы за технологическое присоединение на 2022 год

Информация о расходах

на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с разделом ІХ Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861

(в соответствии с п. 19 в и п. 28 постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (в актуальной редакции))

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) (для территорий городских населенных пунктов)

(заполняется отдельно для территорий городских населенных пунктов и	

						T
№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунк-	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строи- тельство объекта/ на обеспечение средствами ком- мерческого учета
				тов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук		электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
1.j	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические					
1.j.k	(j=2), железобетонные (j=3)) Тип провода (изолированный провод (k=1),	-	-	-	-	-
1.j.k.l	неизолированный провод (k=2)) Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2),	-	-	-	-	-
1:1:1	сталеалюминиевый (1=3), алюминиевый (1=4))	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 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))			<u> </u>		
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1),	_		_	-	_
	двухцепная (n=2))	-	_	-	-	-
1.2.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением много-	-	_	_	-	-
	гранных (о=1), на многогранных опорах (о=2)					
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
2.j	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),					
2.j.k	горизонтальное наклонное бурение (j=6)) Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)	-	-	_	_	-
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
2.j.k.i	(1=1), бумажной изоляцией (1=2)	-	-	-	-	-
	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 250 квадратных мм					
	включительно (m=4), от 250 до 300 квадратных мм	_	_	_	-	_
2.1.1.1.1.	включительно (m=5), от 300 до 400 квадратных мм					
	включительно (m=6), от 400 до 500 квадратных мм					
	включительно (m=7), от 500 до 800 квадратных мм					
	включительно (m=8), свыше 800 квадратных мм (m=9))					
	Объект 3 4х95	2018	0,4	800		880,00
	Объект 4 4х35	2018	0,4	700		770,00
	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм	2010	0,1	700		770,00
	включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм					
	включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм					
	включительно (m=3), от 200 до 250 квадратных мм					
	включительно (m=4), от 250 до 300 квадратных мм		_	_	_	_
2.1.1.1.2.	включительно (m=5), от 300 до 400 квадратных мм	_			-	_
	включительно (m=6), от 400 до 500 квадратных мм					
	включительно (m=7), от 500 до 800 квадратных мм					
	включительно (m=8), свыше 800 квадратных мм					
	(m=9)) Of a over 2 4x 185	2018	0,4	240		374,00
	Объект 2 4x185 Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм	2018	0,4	340		374,00
	включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм					
	включительно (m=1), от 30 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм					
	включительно (m=3), от 200 до 250 квадратных мм					
	включительно (m=4), от 250 до 300 квадратных мм					
2.1.1.1.3.	включительно (m=5), от 300 до 400 квадратных мм	_	_	_	-	-
2.1.1.1.3.	включительно (m=6), от 400 до 500 квадратных мм					
	включительно (m=7), от 500 до 800 квадратных мм					
	включительно (m=8), свыше 800 квадратных мм					
	(m=9))	201-	10	1		
	Объект 1 АСБЛ 3х240	2018	10	1300		3 000,00
2:1:1	Объект 5 4х240	2018	0,4	100		110,00
2.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле					
	или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n=1), две (n=2), три (n=3),	-	-	-	-	-
	в скважине (одна (n-1), две (n-2), три (n-3), четыре (n=4), более четырех (n=5))					
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.j	Реклоузеры (j=1), линейные разъединители (j=2),			1		
- 5	1 7 1 9 // - F	1	1	1	li .	1

Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности) Ввода объекта кВ злектропередачи), метров/ Количество пунктов секциониро-							1-
1	№ п/п			* .	электропередачи), метров/ Количество пунк- тов секциониро- вания, штук/ Количество точек	Максимальная мощность, кВт	средствами ком- мерческого учета электрической энергии (мощнос-
аксионатели ингрузия, установливаемые не траноформогрория спорагодия по рассирентельных и денежности. (ПТ) с 3-3, распраемительных и денежности. (ПТ) с 3-1, распраемительных и денежности. (ПТ) с 3-1, распраемительных рассирентельных и денежности. (ПТ) с 3-1, распраемительных рассирентельных рассирентельных рассирентельных рассирентельных рассирентельных рассирентельных и денежности (ПТ), рассирентельных и денежности (ПТ), рассирентельных изменежности (ПТ), рассирентельных и денежности (ПТ), рассирентельных (ПТ), рассирентельны	1	2	3	1		6	7
трансформаторных польтанций в развидения (1911), в постановления и переспоительных прический (701), за нестановления марианой участновия (1814, 1879 II) (1-4), домникающим участновия (1814, 1879 II) (1-4), домникающим участновия (1814, 1879 III) (1-4), домникающим участновия (1814, 1879 III) (1-5), переспоительные (1904 (1-5)), домникающим прический (1-5), дом	1	-	3	4	3	O	/
3.3 № Поминальный тож ле 100 А виспочетнению (к-1), от 100 до 250 А виспочетации (к-3), от 250 до 250 до 36 500 А виспочетации (к-3), от 500 А до 1000 А виспочетации (к-3), от 1000 А виспочетации (к-4), от 1000 А висп		трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j=3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j=4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j=5),	-	-	-	-	-
3.4.k.1 Количество меске в расправлентельном или предерживательном унитес (а.6 э меске исполугательном унитес (а.6 э меске исполугательном (г-2), от 10 до 15 меске исполугательном (г-3), опати (г. 3), опати (г.	3.j.k	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	-	-	-	-	-
4 Спроительство траноформаторных подстаний (ТП), а в вселючение распеределегьмых траноформаторных подстаний (РТП), с уроваем напряжения, ао 5 к в В В В В В В В В В В В В В В В В В В	3.4.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l=1), от 5 до 10 ячеек включительно (l=2), от 10 до 15 ячеек включительно (l=3), свыше 15	-	-	-	-	-
(ПП), за исключением распределительных трансформаторных поделации (ГП), за исключением распределительных трансформаторных поделации (ГП), до 4 8 (Б=1), до 100, 4 8 (Б=2), 200, 4 8 (Б=3), 670 (100 % 8 (Б=4), 10/20 (2010) % 16 (Б=5), 670 (200 % 6 (Б=6)) % 100 (100 % 8 (Б=2), 200, 4 8 (Б=3), 670 (100 % 8 (Б=4), 10/20 (2010) % 16 (Б=5), 670 (200 (Б=6)) % 100 (В 8 (Б=6), 670 (200 (В 8 (Б=6), 670 (200 (В 8 (Б=6))) % 100 (В 8 (Б=6), 670 (200 (В 8 (Б=6))) % 100 (В 8 (Б=6), 670 (200 (В 8 (Б=6))) % 100 (В 8 (Б=6)) % 1		<пообъектная расшифровка>	-	-	-	-	-
4.j	4	(ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем	-	-	-	-	-
4.j.k. В допоравноформаторные (к=1), двухтраноформаторные (к=2) 1 двисформаторные машисоть, до 25 кВа кключительно (к=2), от 100 до 250 кВа кключительно (к=3), от 250 до 400 кВа кключительно (к=3), от 250 до 400 кВа кключительно (к=3), от 250 до 400 кВа (ключительно (к=3), от 250 до 400 кВа кключительно (к=3), от 250 до 400 кВа кключительно (к=3), от 250 до 3 дв 3 дв 8 дв 8 дв 8 дв 8 дв 8 дв 8 дв	4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) $6/0.4$ кВ (j =1), $10/0.4$ кВ (j =2), $20/0.4$ кВ (j =3), $6/10$ ($10/6$) кВ (j =4), $10/20$ ($20/10$)	-	-	-	-	-
4.j.k. Трансформаторная мащность, до 25 вВА включительно (1=2), от 100 до 250 кВА включительно (1=3), от 250 до 00 кВА включительно (1=3), от 250 до 400 кВА (+4), от 400 до 1000 кВА включительно (1=6), от 100 до 1250 кВА включительно (1=6), от 100 до 1250 кВА включительно (1=6), от 100 до 1250 кВА включительно (1=6), от 100 до 2500 кВА включительно (1=7), от 1500 до 2500 кВА включительно (1=1), от 3150 до 4000 кВА включительно (1=10), от 3150 до 4000 кВА включительно (1=10), от 3150 до 4000 кВА включительно (1=11), съвше 4000 кВА (1=12) 4.2.2.11	4.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформа-	-	-	-	-	-
4.2.2.1.1. Объект 1 БКТП 2x2000 2018 10/04 - 1000 8000	4.j.k.l	тельно (I=1), от 25 до 100 кВА включительно (I=2), от 100 до 250 кВА включительно (I=3), от 250 до 400 кВА (I=4), от 400 до 1000 кВА включительно (I=5), от 1000 до 1250 кВА включительно (I=6), от 1250 до 1600 кВА включительно (I=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (I=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (I=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (I=10), от 3150 до 4000 кВА	-	-	-	-	-
торных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ 5. ј. Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) 5. ј. К. Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные подстанции (РТП) 5. ј. К. Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=8), от 2000 до 2000 кВА включительно (l=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=10), свыше 3150 кВА (l=11) 6. Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) 6. ј. ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=2) 6. ј. Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k=3), от 16 до 25 МВА включительно (k=3), от 26,3 до 10 МВА включительно (k=3), от 16 до 25 МВА включительно (k=3), от 26 до 32 МВА включительно (k=3), от 3 до 80 МВА включительно (k=3), от 26 до 30 МВА включительно (k=7), от 63 до 80 МВА включительно (k=7), от 3 до 80 МВА включительно (k=7), от 63 до 80 МВА включительно (k=8), от 80 до 100 МВА включительно (k=9), свыше 100 МВА (k=0)	4.2.2.11.		2018	10/04	-	1000	8000
Б.ј.к Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2) Б.ј.к. Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 25 до 100 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 1000 кВА включительно (l=6), от 100 до 250 кВА включительно (l=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=10), свыше 3150 кВА (l=11) Б. Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) Г. З кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (ПС) Г. З кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=2) Г. Дансформаторная мощность до 6,3 мВА включительно (k=1), от 6,3 до 10 мВА включительно (k=2), от 10 до 16 мВА включительно (k=3), от 16 до 25 мВА включительно (k=3), от 16 до 25 мВА включительно (k=3), от 16 до 25 мВА включительно (k=6), от 32 до 40 мВА включительно (k=7), от 63 до 80 мВА включительно (k=9), ст 80 до 100 мВА включительно (k=9), ст 80 до 100 мВА включительно (k=9), ст 80 до 100 мВА включительно (k=9), свыше 100 мВА (k=10)	5.	торных подстанций (РТП) с уровнем напряжения	-	-	-	-	-
5.j.k Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2) 5.j.k.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 400 до 1000 кВА включительно (l=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=10), свыше 3150 кВА (l=11) 6. Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (IIC) 6.j. IIC 35 кВ (j=1), IIC 110 кВ и выше (j=2)	5.j		-	-	-	-	-
5.j.k.1 Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (=1), от 25 до 100 кВА включительно (=2), от 100 до 250 кВА включительно (=3), от 250 до 400 кВА (=4), от 400 до 1000 кВА включительно (=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (=10), свыше 3150 кВА (=11) 6. Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) 6.j ПС 35 кВ (=1), ПС 110 кВ и выше (=2)	5.j.k		-	-	-	-	-
6. Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) 6.ј ПС 35 кВ (ј=1), ПС 110 кВ и выше (ј=2)	5.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (I=1), от 25 до 100 кВА включительно (I=2), от 100 до 250 кВА включительно (I=3), от 250 до 400 кВА (I=4), от 400 до 1000 кВА включительно (I=5), от 1000 1250 кВА включительно (I=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (I=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (I=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (I=9), от 2500 до 3150	-	-	-	-	-
6.j ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=2)	6.		-	-	-	-	-
6.j.k Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k=1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k=2), от 10 до 16 МВА включительно (k=3), от 16 до 25 МВА включительно (k=4), от 25 до 32 МВА включительно (k=5), от 32 до 40 МВА включительно (k=6), от 40 до 63 МВА включительно (k=6), от 63 до 80 МВА включительно (k=8), от 80 до 100 МВА включительно (k=8), от 80 до 100 МВА включительно (k=9), свыше 100 МВА (k=10)	6.i		-	-	-	-	-
<пообъектная расшифровка>		Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k =1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k =2), от 10 до 16 МВА включительно (k =3), от 16 до 25 МВА включительно (k =4), от 25 до 32 МВА включительно (k =5), от 32 до 40 МВА включительно (k =6), от 40 до 63 МВА включительно (k =7), от 63 до 80 МВА включительно (k =7), от 63 до 80 МВА включительно (k =8), от 80 до 100 МВА включительно (k =9), свыше 100 МВА (k =10)	-	-	-	-	-
		<пообъектная расшифровка>	-	-	-	-	-

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/	Год	Уровень	Протяженность	Максимальная	Расходы на строи-
	Средство коммерческого учета электрической	ввода	напряжения,	(для линий	мощность, кВт	тельство объекта/
	энергии (мощности)	объекта	кВ	электропередачи),		на обеспечение
	!			метров/		средствами ком-
	!			Количество пунк-		мерческого учета
	!			тов секциониро-		электрической
	!			вания, штук/		энергии (мощнос-
	!			Количество точек		ти), тыс. руб.
				учета, штук		
1	2	3	4	5	6	7
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	1	-	-	-	-
7.j	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)	-	-	-	-	-
7.j.k	прямого включения (k=1), полукосвенного					
	включения (k=2), косвенного включения (k=3)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>	-	-	-	-	-

Приложение № 2 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утв. приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (с изменениями от 22 июня 2020 г., 21 апреля 2021 г.)

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "a" и "в" пункта 16 Методических указаний, за __2018_год

	Наименование мероприятий	Информация для рас	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1				
N п/п		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)		
1	2	3	4	5	6		
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	318 743,73	16,00	3 088,00	19 921,48		
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	318 743,73	13,00	1 566,00	24 518,75		
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						

Приложение № 2 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утв. приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (с изменениями от 22 июня 2020 г., 21 апреля 2021 г.)

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "a" и "в" пункта 16 Методических указаний, за __2019_год

		Информация для рас			
N п/п	Наименование мероприятий	Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	13 632,44	17,00	7 821,00	801,91
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	13 632,44	8,00	1 045,00	1 704,06
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				

Приложение № 2 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утв. приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (с изменениями от 22 июня 2020 г., 21 апреля 2021 г.)

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "a" и "в" пункта 16 Методических указаний, за __2020_год

		Информация для рас			
N п/п	Наименование мероприятий	Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	150 714,24	15,00	2 931,00	10 047,62
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	150 714,23	11,00	2 711,00	13 701,29
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				

Приложение № 2 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 (в ред. от 30 января 2019 г.)

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)		
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	8 000,00	1000
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, утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 (в ред. от 7 марта 2020 г.)

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	Длина воздушных	Объем максималь-
		строительство	и кабельных линий	ной мощности,
		воздушных и	электропередачи	присоединенной
		кабельных линий	на і-м уровне	путем строитель-
		электропередачи	напряжения,	ства воздушных
		на і-м уровне	фактически	или кабельных
		напряжения,	построенных за	линий за послед-
		фактически	последние 3 года	ние 3 года (кВт)
		построенных	(км)	
		за последние 3		
		года (тыс. рублей)		
1.	Строительство кабельных линий			
	электропередачи:			
	0,4 кВ	2 134,00	1,94	
	1—20 кВ	3 000,00	1,3	1000
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий			
	электропередачи:			
	0,4 кВ			
	1—20 кВ			
	35 кВ			_

Приложение № 4 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 (в ред. от 7 марта 2020 г.)

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

(примечание компании: Данные отражены по состоянию на 01.09.2021 г.)

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	8			105			3,7		
в том числе льготная категория*	8			105			3,7		
2. От 15 до 150 кВт — всего	6			298			186,5	_	
в том числе льготная категория**									
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	3			730			1976,9		
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт — всего	1	5		1000	8 120		7955,8	14 573,2	
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, утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 (в ред. от 7 марта 2020 г.)

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

(примечание компании: в форму занесены все договоры, заключенные и не расторгнутые в текущем году, вне зависимости от срока их исполнения. Ланные отражены по состоянию на 01.09.2021 г.)

Категория заявителей		Количество заявок			Максимальная		
		1	(штук)			ощность (кВ	
		0,4 кВ	1—20	35 кВ	0,4 кВ	1—20	35 кВ
			кВ	и выше		кВ	и выше
1.	До 15 кВт — всего в том числе	9			120		
	льготная категория*	9			120		
2.	От 15 до 150 кВт — всего в том числе льготная категория**	5			278		
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	5	1		1954	500	
4.	От 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	4	7		6060	11 620	

^{*} 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.