Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

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 (2018-2020 г.г.) по каждому мероприятию АО "ЮРЭСК"

	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	428 647,24	50 289,89
2.1 1x16	681,77	15,00
2.2 1x25	4 545,89	190,00
2.3 1x400	3 110,91	147,04
2.4 1x63	5 195,77	509,29
2.5 1x100	9 613,59	2 528,60
2.6 1x160	40 645,97	2 840,40
2.7 1x250	61 579,68	6 454,43
2.8 1x400	87 207,16	12 461,13
2.9 1x630	16 387,36	3 103,80
2.10 1x1000	5 367,72	980,00
2.11 2x250	42 263,21	4 613,00
2.12 2x400	58 063,23	7 597,00
2.13 2x630	56 709,87	6 157,80
2.14 2x1000	22 913,55	2 692,00
2.15 ДГ400	14 361,57	0,40
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

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 (2018-2020 г.г.) по каждому мероприятию АО "ЮРЭСК"

		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:**	**315 706,35**	**89,46**	**337 673,94**
1.1.	0,4 кВ	118 509,98	35,70	22 671,84
1.1.1	КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4х16	2 087,69	0,46	92,00
1.1.2	КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4х25	2 649,86	0,68	355,00
1.1.3	КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4х35	584,37	0,31	148,81
1.1.4	КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4х50	2 553,50	0,57	359,96
1.1.5	КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4х70	12 132,91	4,17	3 413,84
1.1.6	КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4х95	12 775,11	5,74	4 635,70
1.1.7	КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4х120	52 593,31	12,06	6 733,87
1.1.8	КЛ-0,4кВ. АВВГ 4х120	217,26	0,06	312,00
1.1.9	КЛ-0,4кВ. АВБбШнг 4х120	631,18	0,28	260,00
1.1.10	КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4х150	11 172,43	4,51	1 775,78
1.1.11	КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4х185	6 460,99	1,69	2 110,78
1.1.12	КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4х240	14 041,92	5,06	2 315,70
1.1.13	КЛ-0,4кВ. ВВГнг 1х185	609,45	0,10	158,40
1.2.	1 - 20 кВ	197 196,37	53,77	315 002,10
1.2.1	КЛ-10кВ. ААБл 3х25	809,96	0,47	965,00
1.2.2	КЛ-10кВ. АСБ 3х25	1 085,78	0,37	462,00
1.2.3	КЛ-10кВ. ААБл 3х35	587,01	0,15	1 772,00
1.2.4	КЛ-10кВ. АСБл 3х50	1 442,53	0,58	2 225,00
1.2.5	КЛ-10кВ. ААБл 3х70	770,87	0,22	5 715,80
1.2.6	КЛ-10кВ. АСБл 3х70	9 574,35	1,93	22 147,44
1.2.7	КЛ-10кВ. ААПл 3х70	1 418,97	0,65	5 316,00
1.2.8	КЛ-10кВ. ЦААП 3х70	4 270,53	1,78	2 867,00
1.2.9	КЛ-10кВ. ААБл 3х95	25,54	0,01	1 853,00
1.2.10	КЛ-10кВ. АСБл 3х95	61 397,93	14,17	39 035,42
1.2.11	КЛ-10кВ. ААБл 3х120	3 765,71	0,85	44 826,80
1.2.12	КЛ-10кВ. АСБл 3х120	17 135,47	2,86	25 865,60
1.2.13	КЛ-10кВ. ААПл 3х120	7 620,43	0,69	5 003,00

1.2.14	КЛ-10кВ. ААБл 3х150	4 163,72	1,01	5 316,00
1.2.15	КЛ-10кВ. АСБл 3х150	861,54	0,07	3 948,20
1.2.16	КЛ-10кВ. АПвПУ 3х185	114,73	0,05	7 023,00
1.2.17	КЛ-10кВ. ААБл 3х240	2 367,78	0,52	5 715,36
1.2.18	КЛ-6кВ. ААБлУ 3х240	521,15	0,13	125,00
1.2.19	КЛ-10кВ. АСБл 3х240	24 718,53	5,69	28 689,50
1.2.20	КЛ-10кВ. ААБ2л 3х240	15 939,34	4,64	17 737,40
1.2.21	КЛ-10кВ. АПвВнг 1х70	513,57	0,08	5 432,00
1.2.22	КЛ-10кВ. АПвПу2г 1х95	3 632,48	1,73	2 100,00
1.2.23	КЛ-10кВ. АПвВнг 1х120	1 773,28	0,89	5 162,00
1.2.24	КЛ-10кВ. АПвПу2г 1х120	11 456,97	6,54	43 419,58
1.2.25	КЛ-10кВ. АПвПу2Г 1х300	21 228,22	7,71	32 280,00
1.3.	35 кВ			
2.	**Строительство воздушных линий электропередачи:**	**689 165,92**	**499,83**	**426 463,19**
2.1.	0,4 кВ	352 891,22	250,65	37 492,01
2.1.1	ВЛИ-0,4кВ. СИП-2 3х50	17 270,66	5,57	2 358,01
2.1.2	ВЛИ-0,4кВ. СИП-2 3х70	71 496,67	120,35	6 509,34
2.1.3	ВЛИ-0,4кВ. СИП-2 3х95	208 642,87	81,76	23 528,35
2.1.4	ВЛИ-0,4кВ. СИП-2 3х120	2 550,60	0,64	1 153,00
2.1.5	ВЛИ-0,4кВ. СИП-2 4х16	761,02	0,26	197,60
2.1.6	ВЛИ-0,4кВ. СИП-2 4х70	758,57	0,85	292,00
2.1.7	ВЛИ-0,4кВ. СИП-2 4х95	1 185,68	0,65	591,00
2.1.8	ВЛИ-0,4кВ. СИП-4 4х16	168,45	0,18	64,00
2.1.9	ВЛИ-0,4кВ. СИП-4 2х16	43 650,98	37,15	881,40
2.1.10	ВЛИ-0,4кВ. СИП-4 4х25	3 084,12	1,12	886,85
2.1.11	ВЛИ-0,4кВ. СИП-4 4х50	2 678,45	1,77	756,66
2.1.12	ВЛИ-0,4кВ. СИП-4 4х70	643,14	0,34	273,80
2.2.	1 - 20 кВ	336 274,70	249,19	388 971,18
2.2.1	ВЛЗ-10кВ. СИП-3 1х35	258,73	0,08	3 222,00
2.2.2	ВЛЗ-10кВ. СИП-3 1х50	4 783,77	3,93	32 924,82
2.2.3	ВЛЗ-10кВ. СИП-3 1х70	64 412,41	51,27	69 202,73
2.2.4	ВЛЗ-10кВ. СИП-3 1х95	254 695,36	187,40	270 203,53
2.2.5	ВЛЗ-10кВ. СИП-3 1х120	8 673,90	4,46	7 224,30
2.2.6	ВЛЗ-6кВ. CCSX AAAC 99-AL7 W	3 450,53	2,05	6 193,80
2.3	35 кВ			

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

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

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год (2021 год) АО "ЮРЭСК"

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	1881	0	0	20256	0	0	3278,3	0	0
в том числе льготная категория *	1752	0	0	18775	0	0	803	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	117	3	0	7012,9	325	0	3844,3	52,87	0
в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	9	2	0	3034	660	0	1386,3	72,18	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	1	3	0	1760	9610	0	137,2	20,26	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.

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

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

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год (2021 год) АО "ЮРЭСК"

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	1899	0	0	20489,41	0	0
в том числе льготная категория *	1737	0	0	18620,72	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	124	3	0	7279,88	325	0
в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт -	14	3	0	4631,7	1060	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	1	3	0	1760	9610	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.