

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)

АО "Верхне-Волжская энергетическая компания"

(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) метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7
<b>1.</b>	<b>Строительство воздушных линий</b>	-	-	<b>11 790,40</b>	<b>1 485,80</b>	<b>17 462,01</b>
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,22	185,00	7,00	195,42
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	71,40	15,00	101,28
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	51,00	40,00	57,09
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,22	41,00	6,00	24,03
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	71,00	15,00	128,83
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	71,00	15,00	151,79
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	265,00	15,00	318,19
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	41,00	15,00	47,42
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	36,00	15,00	41,88
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	36,00	4,20	50,92
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	31,00	15,00	32,39
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	286,00	15,00	609,06
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	65,00	7,00	69,24
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	6	517,00	82,00	1 286,78
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	1 599,00		3 007,05
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	50,00	31,60	9,10
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	350,00	15,00	81,21
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	50,00	15,00	173,01
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	163,00	15,00	275,13
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	60,00	15,00	110,28
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	50,00	100,00	101,85

1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	186,00	15,00	157,23
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	118,00	15,00	83,57
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	125,00	6,00	64,84
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	150,00	11,00	181,63
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	255,00	15,00	410,75
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	124,00	15,00	231,78
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	20,00	15,00	60,71
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	20,00	15,00	60,71
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	20,00	15,00	60,71
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	102,00	5,00	125,10
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	80,00	50,00	70,83
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	65,00	7,00	83,22
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	105,00	5,00	77,64
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	265,00	149,00	438,54
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	50,00	5,00	37,19
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	15,00	140,00	71,54
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	102,00	15,00	169,58
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	18,00		29,93
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	40,00	5,00	80,58
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	25,00	5,00	63,67
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	160,00	70,00	344,39
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	50,00	15,00	98,10
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	20,00	5,00	83,39
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	180,00	7,00	279,02
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	70,00	15,00	279,02
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	60,00	15,00	52,06
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	65,00	7,00	78,81
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	202,00	30,00	391,08
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	1 030,00	24,00	1 459,64
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	953,00	42,00	1 305,40
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	206,00	33,00	273,60
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	154,00	20,00	243,21
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	276,00	17,00	509,63
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	50,00	15,00	14,19
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	190,00	15,00	214,48
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	420,00	24,00	737,21
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	243,00	8,00	138,15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	35,00	5,00	35,21
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	80,00	15,00	82,44
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	70,00	12,00	33,44
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	66,00	6,00	122,77

1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	35,00	15,00	82,69
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	90,00	5,00	52,89
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	223,00	15,00	83,25
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	200,00	16,00	337,75
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	157,00	5,00	293,77
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	85,00	16,00	67,85
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	135,00	16,00	116,02
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	64,00	16,00	91,57
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	247,00	16,00	129,29
<b>2.</b>	<b>Строительство кабельных линий</b>	-	-	<b>7 323,78</b>	<b>11 091,60</b>	<b>40 428,41</b>
2.1.2.1.2.	КЛ	2018	0,4	90,00	80,00	305,92
2.1.2.1.1.	КЛ	2018	0,4	240,00	15,00	809,16
2.1.2.1.4.	КЛ	2018	0,4	390,00	149,00	1 509,94
2.1.2.1.1.	КЛ	2018	0,4	204,00	15,00	896,63
2.1.2.1.1.	КЛ	2018	0,4	192,78	42,00	604,32
2.1.2.1.1.	КЛ	2018	0,4	135,00	53,00	1 171,31
2.1.2.1.3.	КЛ	2018	0,4	459,00	50,00	1 522,93
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	10	2 824,00	10 000,00	19 490,33
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	0,4	15,00	31,60	30,32
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	0,4	265,00	80,00	1 657,76
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	0,4	502,00	145,00	4 143,77
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	0,4	6,00	15,00	42,22
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	0,4	20,00		140,74
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	0,4	165,00	100,00	878,57
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	0,4	351,00	68,00	867,53
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	0,4	160,00	25,00	362,25
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	0,4	110,00	5,00	458,66
2.1.2.1.3.	КЛ	2020	0,4	77,00	8,00	476,30
2.1.2.1.3.	КЛ	2020	0,4	397,00	16,00	1 968,96
2.1.2.1.3.	КЛ	2020	0,4	247,00	50,00	981,28
2.1.2.1.3.	КЛ	2020	0,4	42,00	16,00	350,40
2.1.2.1.3.	КЛ	2020	0,4	66,00	16,00	58,09
2.1.2.1.3.	КЛ	2020	0,4	16,00	16,00	64,63
2.1.2.1.3.	КЛ	2020	0,4	135,00	16,00	58,71
2.1.2.1.3.	КЛ	2020	0,4	215,00	80,00	1 577,69
<b>3.</b>	<b>Строительство пунктов секционирования</b>	-	-	-	-	-
<b>4.</b>	<b>Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</b>	-	-	-	-	-
<b>5.</b>	<b>Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</b>	-	-	-	<b>264,00</b>	<b>1 533,24</b>
<b>6.</b>	<b>Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</b>	-	-	-	-	-
<b>7.</b>	<b>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</b>	-	-	-	<b>327</b>	<b>290,70</b>

7.2.2	Средство коммерческого учета	2020	0,4	1	10	28,74
7.2.1	Средство коммерческого учета	2020	0,4	1	15	28,40
7.2.1	Средство коммерческого учета	2020	0,4	1	15	28,40
7.1.1	Средство коммерческого учета	2020	0,22	1	6	13,44
7.2.1	Средство коммерческого учета	2020	0,4	1	6	20,28
7.1.1	Средство коммерческого учета	2020	0,22	1	6	13,12
7.1.1	Средство коммерческого учета	2020	0,22	1	5	13,44
7.2.1	Средство коммерческого учета	2020	0,4	1	15	28,40
7.1.1	Средство коммерческого учета	2020	0,22	1	7	13,44
7.1.1	Средство коммерческого учета	2020	0,22	1	6	20,28
7.2.1	Средство коммерческого учета	2020	0,4	1	15	20,28
7.2.1	Средство коммерческого учета	2020	0,4	1	15	20,28
7.1.1	Средство коммерческого учета	2020	0,22	1	6	13,44
7.2.2	Средство коммерческого учета	2020	0,4	1	200	28,74

Приложение N 5  
к Методическим указаниям  
по определению размера платы  
за технологическое присоединение  
к электрическим сетям

Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее по АО "ВВЭК" (заполняется отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
<b>1.</b>	<b>Строительство</b>	-	-	<b>11 790,40</b>	<b>1 485,80</b>
	<b>воздушных линий</b>				
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,22	185	7
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	71,4	15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	51	40
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,22	41	6
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	71	15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	71	15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	265	15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	41	15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	36	15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	36	4,2
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	31	15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	286	15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	65	7
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	6	517	82
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	1599	
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	50	31,6
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	350	15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	50	15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	163	15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	60	15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	50	100
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	186	15

1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	118	15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	125	6
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	150	11
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	255	15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	124	15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	20	15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	20	15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	20	15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	102	5
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	80	50
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	65	7
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	105	5
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	265	149
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	50	5
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	15	140
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	102	15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	18	
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	40	5
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	25	5
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	160	70
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	50	15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	20	5
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	180	7
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	70	15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	60	15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	65	7
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	202	30
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	1030	24
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	953	42
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	206	33
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	154	20
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	276	17
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	50	15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	190	15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	420	24

1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	243	8
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	35	5
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	80	15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	70	12
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	66	6
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	35	15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	90	5
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	223	15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	200	16
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	157	5
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	85	16
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	135	16
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	64	16
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2020	0,4	247	16
<b>2.</b>	<b>Строительство кабельных линий</b>	-	-	<b>7 323,78</b>	<b>11 091,60</b>
2.1.2.1.2.	КЛ	2018	0,4	90	80
2.1.2.1.1.	КЛ	2018	0,4	240	15
2.1.2.1.4.	КЛ	2018	0,4	390	149
2.1.2.1.1.	КЛ	2018	0,4	204	15
2.1.2.1.1.	КЛ	2018	0,4	192,78	42
2.1.2.1.1.	КЛ	2018	0,4	135	53
2.1.2.1.3.	КЛ	2018	0,4	459	50
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	10	2824	10 000
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	0,4	15	31,6
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	0,4	265	80
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	0,4	502	145
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	0,4	6	15
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	0,4	20	100
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	0,4	165	68
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	0,4	351	25
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	0,4	160	5
2.1.2.1.3.	КЛ	2020	0,4	77	8
2.1.2.1.3.	КЛ	2020	0,4	397	16
2.1.2.1.3.	КЛ	2020	0,4	247	50
2.1.2.1.3.	КЛ	2020	0,4	42	16
2.1.2.1.3.	КЛ	2020	0,4	66	16
2.1.2.1.3.	КЛ	2020	0,4	16	16

2.1.2.1.3.	КЛ	2020	0,4	135	16
2.1.2.1.3.	КЛ	2020	0,4	215	80
<b>3.</b>	<b>Строительство секционирования</b>				
<b>4.</b>	<b>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</b>	-	-	<b>14,00</b>	<b>327,00</b>
4.2.2	Средство коммерческого учета	2020	0,4	1	10
4.2.1	Средство коммерческого учета	2020	0,4	1	15
4.2.1	Средство коммерческого учета	2020	0,4	1	15
4.1.1	Средство коммерческого учета	2020	0,4	1	6
4.2.1	Средство коммерческого учета	2020	0,4	1	6
4.1.1	Средство коммерческого учета	2020	0,4	1	6
4.1.1	Средство коммерческого учета	2020	0,4	1	5
4.2.1	Средство коммерческого учета	2020	0,4	1	15
4.1.1	Средство коммерческого учета	2020	0,4	1	7
4.1.1	Средство коммерческого учета	2020	0,4	1	6
4.2.1	Средство коммерческого учета	2020	0,4	1	15
4.2.1	Средство коммерческого учета	2020	0,4	1	15
4.1.1	Средство коммерческого учета	2020	0,4	1	6
4.2.2	Средство коммерческого учета	2020	0,4	1	200

**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	1533,24	270
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

**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:	40428,41	7,32	11091,60
	0,4 кВ	20938,09	4,50	1092
	1—20 кВ	19490,33	2,82	10 000,00
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	17462,01	11,79	1485,80
	0,4 кВ	16175,23	11,27	1 403,80
	1—20 кВ	1286,78	0,52	82,00
	35 кВ			

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**об осуществлении технологического присоединения по договорам,**  
**заключенным за текущий год на 31.08.2021г.**

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	96	-	-	1016,3	-	-	102,54	-	-
	в том числе									
	льготная категория*	90	-	-	991	-	-	41,25	-	-
2.	От 15 до 150 кВт — всего	23	-	-	1539	-	-	554,54	-	-
	в том числе									
	льготная категория**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	3	-	-	655	-	-	247,57	-	-
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт — всего	1	-	-	500	-	-	63,36	-	-
	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.

## ИНФОРМАЦИЯ

### о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год на 31.08.2021

г.

Категория заявителей	Количество заявок			Максимальная		
	(штук)			мощность (кВт)		
	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	132	-	-	1383,8	-	-
в том числе льготная категория*	121	-	-	1324	-	-
2. От 15 до 150 кВт — всего	40	-	-	2668	-	-
в том числе льготная категория**	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	5	-	-	1262	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт — всего	1	2	-	500	3495	-
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.