Информация о согласованных объемах электрической энергии (мощности)

1. Полное наименование сетевой организации

2. Плановый объем поступления электроэнергии (мощности) в сеть на 2021 год

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Факт 2019 год	План 2021 год	План Январь 2021 год	План Февраль 2021 год	План Март 2021 год	План Апрель 2021 год	План Май 2021 год	План Июнь 2021 год	План 1 п/г 2021 год	План Июль 2021 год	План Август 2021 год	План Сентябрь 2021 год	План Октябрь 2021 год	План Ноябрь 2021 год	План Декабрь 2021 год	План 2 п/г 2021 год
	Электроэнергия																	
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	30,531228	38,5678	3,4930	3,4390	3,3937	3,1094	2,9094	2,7994	19,1439	2,8100	2,8712	2,9690	3,4191	3,5458	3,8088	19,4239
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	0,920399	1,6160	0,1498	0,1456	0,1395	0,1266	0,1178	0,1152	0,7945	0,1136	0,1168	0,1214	0,1469	0,1554	0,1674	0,8215
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	0,920399	1,6160	0,1498	0,1456	0,1395	0,1266	0,1178	0,1152	0,7945	0,1136	0,1168	0,1214	0,1469	0,1554	0,1674	0,8215
3	Относительные потери	%	3,01%	4,1900%	4,2886%	4,2338%	4,1106%	4,0715%	4,0489%	4,1152%	4,1501%	4,0427%	4,0680%	4,0889%	4,2965%	4,3826%	4,3951%	4,2293%
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	29,610829	36,9518	3,3432	3,2934	3,2542	2,9828	2,7916	2,6842	18,3494	2,6964	2,7544	2,8476	3,2722	3,3904	3,6414	18,6024
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам) в т.ч.	млн.кВтч	29,610829	36,9518	3,3432	3,2934	3,2542	2,9828	2,7916	2,6842	18,3494	2,6964	2,7544	2,8476	3,2722	3,3904	3,6414	18,6024
4.2.1	переток в смежные ТСО	млн.кВтч	0,110395	0,1140	0,0110	0,0100	0,0100	0,0110	0,0090	0,0070	0,0580	0,0060	0,0060	0,0080	0,0120	0,0120	0,0120	0,0560
	Мощность																	
5	Поступление в сеть	МВт	4,2525	5,6897	6,3332	6,1782	5,9130	5,5988	5,1586	4,9138	5,6826	4,8796	5,0826	5,3800	5,9574	6,2322	6,6488	5,6968
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,1280	0,2384	0,2770	0,2670	0,2502	0,2276	0,1944	0,1934	0,2349	0,1974	0,2094	0,2258	0,2562	0,2750	0,2874	0,2419
6.1	собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,1280	0,2384	0,2770	0,2670	0,2502	0,2276	0,1944	0,1934	0,2349	0,1974	0,2094	0,2258	0,2562	0,2750	0,2874	0,2419
7	Относительные потери	%	3,01%	4,1900%	4,3738%	4,3216%	4,2314%	4,0652%	3,7685%	3,9359%	4,1343%	4,0454%	4,1199%	4,1970%	4,3005%	4,4126%	4,3226%	4,2457%
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	4,1245	5,4513	6,0562	5,9112	5,6628	5,3712	4,9642	4,7204	5,4477	4,6822	4,8732	5,1542	5,7012	5,9572	6,3614	5,4549
8.1	собственного потребления	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам) в т.ч.	МВт	4,1245	5,4513	6,0562	5,9112	5,6628	5,3712	4,9642	4,7204	5,4477	4,6822	4,8732	5,1542	5,7012	5,9572	6,3614	5,4549
8.2.1	переток в смежные ТСО	МВт	0,0052	0,0056	0,0064	0,0058	0,0053	0,0058	0,0062	0,0058	0,0059	0,0042	0,0051	0,0050	0,0053	0,0061	0,0062	0,0053

№п/п	Наименование	Ед.изм.	Вышестоящие сетевые организации, из сетей которых поступает энергия						ВСЕГО	
			филиал "Рязаньэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"		МУП "РГРЭС"		-			
			факт 2019	план 2021	факт 2019	план 2021	факт 2019	план 2021	факт 2019	план 2021
1.	Поступление электроэнергии всего	млн.кВтч	18,8619	25,0460	11,669325	13,5218	0,0000	0,0000	30,531228	38,5678
1.1	Поступление в сеть ВН (60-110кВ и выше)	млн.кВтч							0,000000	0,0000
1.2	Поступление в сеть СН 1 (всего) (35 кВ)	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000000	0,0000
	в т.ч. с шин подстанций ВН поставщика	млн.кВтч							0,000000	0,0000
1.3	Поступление в сеть СН 2 (всего) (1-20кВ)	млн.кВтч	18,8619	25,0460	11,669325	13,5218	0,0000	0,0000	30,531228	38,5678
	в т.ч. с шин подстанций ВН поставщика	млн.кВтч	13,577248	20,0369					13,577248	20,0369
	в т.ч. с шин подстанций СН 1поставщика	млн.кВтч	5,284655	5,0091	11,669325	13,5218			16,953980	18,5309
1.4	Поступление в сеть НН (всего) (0,4кВ)	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000000	0,0000
	в т.ч. с шин подстанций ВН поставщика	млн.кВтч							0,000000	0,0000
	в т.ч. с шин подстанций СН 1 поставщика	млн.кВтч							0,000000	0,0000
	в т.ч. с шин подстанций СН 2 поставщика	млн.кВтч							0,000000	0,0000

5. Перечень потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт

№п/п	Наименование потребителей	Максимальная мощность,МВт
1	ООО "Дашки-5"	1583
2	ООО "ЖЭУ-19"	814
3	ООО "УК Единство-сервис"	2600
4	ООО "УК Городок-Сервис"	964
5	ООО "Единство"	1003
6	ООО "УК Лидер"	2321
7	ООО "Вишневые сады"	833
8	ООО УК "Вертикаль"	1927
9	ООО "ЖЭУ-22"	746
10	ООО "Рубин"	918
11		

3. Плановый полезный отпуск электроэнергии (мощности) из сетей на 2021 год

По физическим уровням напряжения

№ п/п	Уровень напряжения		Отпуск из сети (полезный отпуск), млн.кВт.ч.		В т.ч. переток в смежные ТСО, млн.кВт.ч.		Максимальная** мощность по полезному отпуску, МВт		В т.ч. максимальная** мощность по перетоку в смежные ТСО, МВт		Заявленная (расчетная) мощность по полезному отпуску, МВт		В т.ч. заявленная (расчетная) мощность по перетоку в смежные ТСО, МВт	
			факт 2019	план 2021	факт 2019	план 2021	факт 2019	план 2021	факт 2019	план 2021	факт 2019	план 2021	факт 2019	план 2021
1.	ВН (60-110кВ и выше)		0,000000	0,0000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	собственного потребления													
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)													
2.	СН 1 (35 кВ)		0,000000	0,0000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	собственного потребления													
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)													
3.	СН 2 (1-20 кВ)		20,050724	25,0460	0,000000	0,0000	16,5020	19,5020	0,0052	0,0056	2,9450	3,6949	0,0052	0,0056
	собственного потребления													
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)		20,050724	25,0460			16,5020	19,5020	0,0052	0,0056	2,9450	3,6949	0,0052	0,0056
4.	НН (0,4 кВ)		9,560105	11,9058	0,110395	0,1104	5,9068	6,0500	0,0000	0,0000	1,1795	1,7564	0,0000	0,0000
	собственного потребления													
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)		9,560105	11,9058	0,110395	0,1104	5,9068	6,0500			1,1795	1,7564		
5.	Всего		29,610829	36,9518	0,110395	0,1104	22,4088	25,5520	0,0052	0,0056	4,1245	5,4513	0,0052	0,0056
	собственного потребления		0,000000	0,0000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)		29,610829	36,9518	0,110395	0,1104	22,4088	25,5520	0,0052	0,0056	4,1245	5,4513	0,0052	0,0056

По тарифным уровням напряжения

№ п/п	Уровень напряжения		Отпуск из сети (полезный отпуск), млн.кВт.ч.		В т.ч. переток в смежные ТСО, млн.кВт.ч.		Максимальная** мощность по полезному отпуску, МВт		В т.ч. максимальная** мощность по перетоку в смежные ТСО, МВт		Заявленная (расчетная) мощность по полезному отпуску, МВт		В т.ч. заявленная (расчетная) мощность по перетоку в смежные ТСО, МВт	
			факт 2019	план 2021	факт 2019	план 2021	факт 2019	план 2021	факт 2019	план 2021	факт 2019	план 2021	факт 2019	план 2021
1.	ВН (60-110кВ и выше)		0,0000	0,0000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	собственного потребления													
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)													
2.	СН 1 (35 кВ)		0,0000	0,0000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	собственного потребления													
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)													
3.	СН 2 (1-20 кВ)		20,0602	25,0460	0,000000	0,0000	16,5020	19,5020	0,0052	0,0056	2,9450	3,6949	0,0052	0,0056
	собственного потребления													
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)		20,060166	25,0460			16,5020	19,5020	0,0052	0,0056	2,9450	3,6949	0,0052	0,0056
4.	НН (0,4 кВ)		9,5507	11,9058	0,110395	0,1104	5,9068	6,0500	0,0000	0,0000	1,1795	1,7564	0,0000	0,0000
	собственного потребления													
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)		9,550663	11,9058	0,110395	0,1104	5,9068	6,0500			1,1795	1,7564		
5.	Всего		29,6108	36,9518	0,110395	0,1104	22,4088	25,5520	0,0052	0,0056	4,1245	5,4513	0,0052	0,0056
	собственного потребления		0,0000	0,0000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)		29,6108	36,9518	0,110395	0,1104	22,4088	25,5520	0,0052	0,0056	4,1245	5,4513	0,0052	0,0056

4. Объем установленной мощности трансформаторов и максимальной мощности сетевой организации

№п/п	Наименование вышестоящей сетевой организации, к сетям которой осуществлено присоединение	Номинальная установленная мощность трансформаторов, МВА	Максимальная мощность,МВт
1	**Филиал "Рязаньэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"**	**20,35**	**13,677**
2	**МУП "РГРЭС"**	**15,19**	**10,202**
2	**ИП Кирсанова**	**4**	**2,500**
	ИТОГО:	**39,54**	**26,379**

Примечание:* Заявленная мощность - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном п \
** Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами в соответствии с документами о технологическом присоединении.
Значения указывать до 3-х знаков после запятой

Согласовано:

ООО "Рязанская Промышленная Корпорация" _____ **/ Г.В. Ефремов /**

Филиал "Рязаньэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" _____ **/ В.С. Воронков /**

ПАО "Рязанская энергетическая сбытовая компания" _____ **/ Г.П. Хрюкина /**