Ведомость учета замеров нагрузки по точкам приема электрической энергии (мощности), МВт

Дата:21.12.2022 г. **Наименование (потребитель/ТСО): АО "Научно-производственное объединение "Правдинский радиозавод"**

№ договора(договор энергоснабжения/для ТСО- договор оказания услуг): ПАО "ТНС энерго НН" № 1552000 от 01.07.2021/ филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье"-Нижновэнерго, № договора: № 77 - юр от 04.02.2008

Часы	Ввод 1 ЛЭП-100 яч.№ 20	Ввод 2 ЛЭП-103 яч.№ 27	ТСН яч.№19	ПС фид. №	ПС фид. №	ПС фид. №	ПС фид. №	ПС фид. №	ПС фид. №	ПС фид. №	ПС фид. №	итого			Итого, с учетом сторонних (сумма колонок (12+13+14)	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребителей (15-16)
												по напряжению **ВН**	по напряжению **СН1**	по напряжению **СН2**			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
0:00:00	1,7120	1,6690	0,0028									3,3838			3,3838	1,6291	1,7547
1:00:00	1,4850	1,4630	0,0032									2,9512			2,9512	1,5013	1,4499
2:00:00	1,3590	1,3720	0,0030									2,7340			2,7340	1,4173	1,3167
3:00:00	1,2990	1,3250	0,0029									2,6269			2,6269	1,3423	1,2846
4:00:00	1,3050	1,3420	0,0032									2,6502			2,6502	1,3673	1,2829
5:00:00	1,3520	1,3410	0,0030									2,6960			2,6960	1,4163	1,2797
6:00:00	1,4700	1,4600	0,0029									2,9329			2,9329	1,5653	1,3676
7:00:00	1,7020	1,7140	0,0030									3,4190			3,4190	1,8363	1,5827
8:00:00	2,3200	2,3180	0,0029									4,6409			4,6409	2,1023	2,5386
9:00:00	2,9090	2,9480	0,0031									5,8601			5,8601	2,3144	3,5457
10:00:00	2,9150	3,0870	0,0031									6,0051			6,0051	2,4264	3,5787
11:00:00	3,1800	3,0440	0,0030									6,2270			6,2270	2,4554	3,7716
12:00:00	3,1200	3,0000	0,0030									6,1230			6,1230	2,3504	3,7726
13:00:00	2,6990	2,6180	0,0030									5,3200			5,3200	2,3294	2,9906
14:00:00	3,0540	2,8140	0,0029									5,8709			5,8709	2,2775	3,5934
15:00:00	2,9840	2,8080	0,0029									5,7949			5,7949	2,2305	3,5644
16:00:00	2,9780	2,7820	0,0029									5,7629			5,7629	2,3065	3,4564
17:00:00	2,6910	2,6600	0,0029									5,3539			5,3539	2,4045	2,9494
18:00:00	2,5800	2,3960	0,0033									4,9793			4,9793	2,4605	2,5188
19:00:00	2,4280	2,2350	0,0031									4,6661			4,6661	2,3395	2,3266
20:00:00	2,3160	2,0970	0,0029									4,4159			4,4159	2,3475	2,0684
21:00:00	2,2000	2,0000	0,0030									4,2030			4,2030	2,2505	1,9525
22:00:00	2,0880	1,9250	0,0032									4,0162			4,0162	2,1163	1,8999
23:00:00	1,9380	1,8230	0,0029									3,7639			3,7639	1,8273	1,9366
24:00:00	1,6530	1,6700	0,0029									3,3259			3,3259	1,6003	1,7256
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	**55,7370**	**53,9110**	**0,0749**									**109,7229**			**109,7229**	**50,2144**	**59,5085**

Главный энергетик _____ **Привалов Д.В.** **тел. (831 44) 6-96-09**

Сводная таблица нагрузок

Дата: 21.12.2022 г.

Наименование (потребитель/ТСО): АО "Научно-производственное объединение "Правдинский радиозавод"

№ договора(договор энергоснабжения/ для ТСО договор оказания услуг): ПАО "ТНС энерго НН" № 1552000 от 01.07.2021/
филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье"-Нижновэнерго, № договора: № 77 - юр от 04.02.2008

Часы	Потребитель (абонент), МВт		Субабоненты по тарифным группам, МВт				Всего по договору, без сторонних, МВт		Сторонние потреби-тели , МВт
	Производ-ственная	Непроиз-водственная	Двухста-вочные	Прочие односта вочные	Бюд-жетные	Социально-значимые объекты	Актив. Мощность	Реакт. Мощность	
							МВт	МВар	
	1	2	3	4	5	6	7=1+2+3+4+5+6	8	9
0:00:00	1,7007	0,0540					1,7547		1,6291
1:00:00	1,3869	0,0630					1,4499		1,5013
2:00:00	1,2577	0,0590					1,3167		1,4173
3:00:00	1,2266	0,0580					1,2846		1,3423
4:00:00	1,2269	0,0560					1,2829		1,3673
5:00:00	1,2237	0,0560					1,2797		1,4163
6:00:00	1,3086	0,0590					1,3676		1,5653
7:00:00	1,5177	0,0650					1,5827		1,8363
8:00:00	2,4106	0,1280					2,5386		2,1023
9:00:00	3,3447	0,2010					3,5457		2,3144
10:00:00	3,3757	0,2030					3,5787		2,4264
11:00:00	3,5726	0,1990					3,7716		2,4554
12:00:00	3,5836	0,1890					3,7726		2,3504
13:00:00	2,8616	0,1290					2,9906		2,3294
14:00:00	3,4174	0,1760					3,5934		2,2775
15:00:00	3,3814	0,1830					3,5644		2,2305
16:00:00	3,2844	0,1720					3,4564		2,3065
17:00:00	2,8304	0,1190					2,9494		2,4045
18:00:00	2,4318	0,0870					2,5188		2,4605
19:00:00	2,2476	0,0790					2,3266		2,3395
20:00:00	2,0004	0,0680					2,0684		2,3475
21:00:00	1,8885	0,0640					1,9525		2,2505
22:00:00	1,8389	0,0610					1,8999		2,1163
23:00:00	1,8586	0,0780					1,9366		1,8273
24:00:00	1,6466	0,0790					1,7256		1,6003
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	56,8235	2,6850					59,5085		50,2144
Электро потребление за месяц, тыс.кВт ч	1761,5297	83,2350					1844,7647		1556,6464

Главный энергетик _____ Привалов Д.В. тел. (831 44) 6-96-09

Примечание о нехарактерности нагрузок в режимный день:

Таблица нагрузок линий, участвующих в графике временного отключения потребления, в расстановке АЧР и ЧАПВ

Наименование (потребитель/ТСО): АО "Научно-производственное объединение "Правдинский радиозавод"

№ договора(договор энергоснабжения/ для ТСО- договор оказания услуг) :ПАО "ТНС энерго НН" № 1552000 от 01.07.2021/ филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье"-Нижновэнерго, № договора: № 77 - юр от 04.02.2008
Дата:21.12.2022 г.

1. График временного отключения потребления электрической энергии на период 2022/2023 гг.

График временного отключения потребления электрической энергии на период 2022/2023гг						Нагрузка линий, МВт																							
N п/п	Потребитель	Наименование питающего центра энергосистемы, с которого выполняется отключение	Номер отключаемой линии	Номер очереди	Время отключения мин.	0:00:00	1:00:00	2:00:00	3:00:00	4:00:00	5:00:00	6:00:00	7:00:00	8:00:00	9:00:00	10:00:00	11:00:00	12:00:00	13:00:00	14:00:00	15:00:00	16:00:00	17:00:00	18:00:00	19:00:00	20:00:00	21:00:00	22:00:00	23:00:00	24:00:00
1	АО "НПО"ПРЗ"	ПС 110 кВ Берем	яч. 2,5,10,11,13,32,37,42	7	20	1,200	1,158	1,224	1,156	1,098	1,120	1,212	1,265	1,762	2,269	2,408	2,268	2,054	2,147	2,280	2,171	1,838	1,959	1,758	1,501	1,440	1,728	1,553	1,814	1,741

2. Расстановка автоматов частотной разгрузки АЧР и ЧАПВ на период 2022/2023 гг.

N п/п	Уставка срабатывания АЧР 1		Уставка срабатывания АЧР 2		Место установки	Номера подключенных к АЧР линий, трансформаторов	Наименование отключаемых потребителей	Нагрузка линий, МВт			Уставка по ЧАПВ	
	частота, Гц	время, сек.	частота, Гц	время, сек.				3:00:00	9:00:00	18:00:00	Частота, Гц	время, сек.
1	48,5	0,5	0	0	ПС 110 кВ Берем	шины 6 кВ Т-1, Т-2, ТСН		2,627	5,86	4,979		
2	48,5	0,5	48,9	20	ПС 110 кВ Берем	от Т-1 2, 11, 13, 14, 15, 21		0,1	0,222	0,444		
3	48,5	0,5	48,9	20	ПС 110 кВ Берем	от Т-2 28, 29, 36, 40		0,18	0,618	0,42		
4	49,2	0,5	0	0	ПС 110 кВ Берем	8,31		0,036	0,036	0,36		

Главный энергетик _____ Привалов Д.В. тел. (831 44) 6-96-09

Сводная таблица нагрузок субабонентов и сторонних потребителей

Дата: 21.12.2022 г.

Наименование (потребитель/ТСО): АО "Научно-производственное объединение "Правдинский радиозавод"

№ договора(договор энергоснабжения/ для ТСО договор оказания услуг): ПАО "ТНС энерго НН" № 1552000 от 01.07.2021/ филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье"-Нижновэнерго, № договора: № 77 - юр от 04.02.2008

Часы	Субабоненты , МВт				Сторонние потребители, МВт														
	Наименование, источник питания, договор ЭС	Наименование, источник питания, договор ЭС	Наименование, источник питания, договор ЭС	Итого субабоненты, МВт	фидер №3 (ТСО ООО "Специнвестпроект")	фидер №5 (ТСО ООО "Специнвестпроект") (без учёта АО "НПО "ПРЗ" ТП-33 Т-1)	фидер №6 (ТСО ООО "Специнвестпроект")	фидер №7 (ТСО ООО "Специнвестпроект")	фидер №39 (ТСО ООО "Специнвестпроект")	фидер №42 (ТСО ООО "Специнвестпроект") (без учёта АО "НПО "ПРЗ" ТП-33 Т-2)	ТП - 9 (ТСО ООО "Специнвестпроект")	Дома с ТП - 1 (Администрация г.Балахны (население))	Дома с ТП - 6 (Администрация г.Балахны (население))	Освещение с ТП - 24 (Администрация г.Балахны дог. № 1056000 с	ООО "МЭСК" (яч.40)	ООО "МЭСК" (яч.38)	ООО "НОКК" (дог. с ПАО "ТНС энерго НН")	Гаражи (дог. № 7073000 с ПАО "ТНС энерго НН")	ЦФ ПАО "Мегафон" (дог. с ПАО "ТНС энерго НН")	Итого сторонние ,МВт
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
0:00:00					0,2820	0,4720	0,0730	0,0190	0,3480	0,2680	0,0310	0,0180	0,0060	0,0060	0,0140	0,0880	0,0000	0,0001	0,0040	1,6291
1:00:00					0,2440	0,4560	0,0640	0,0190	0,3120	0,2370	0,0310	0,0200	0,0062	0,0060	0,0140	0,0880	0,0000	0,0001	0,0040	1,5013
2:00:00					0,2320	0,4210	0,0550	0,0180	0,2970	0,2190	0,0290	0,0220	0,0062	0,0060	0,0140	0,0940	0,0000	0,0001	0,0040	1,4173
3:00:00					0,2160	0,3950	0,0540	0,0180	0,2850	0,2090	0,0290	0,0220	0,0072	0,0060	0,0130	0,0840	0,0000	0,0001	0,0040	1,3423
4:00:00					0,2120	0,3910	0,0750	0,0170	0,2810	0,2210	0,0290	0,0200	0,0072	0,0060	0,0130	0,0910	0,0000	0,0001	0,0040	1,3673
5:00:00					0,2330	0,3890	0,0880	0,0180	0,2980	0,2220	0,0310	0,0210	0,0072	0,0060	0,0130	0,0860	0,0000	0,0001	0,0040	1,4163
6:00:00					0,2710	0,4000	0,0820	0,0270	0,3360	0,2670	0,0310	0,0230	0,0082	0,0060	0,0130	0,0960	0,0000	0,0001	0,0050	1,5653
7:00:00					0,3270	0,4340	0,0840	0,0510	0,4090	0,3230	0,0360	0,0230	0,0082	0,0060	0,0330	0,0970	0,0000	0,0001	0,0050	1,8363
8:00:00					0,3680	0,4770	0,0980	0,0730	0,4150	0,3940	0,0350	0,0310	0,0082	0,0060	0,0480	0,1440	0,0000	0,0001	0,0050	2,1023
9:00:00					0,3800	0,4930	0,1040	0,0790	0,4420	0,4010	0,0400	0,0300	0,0082	0,0020	0,1690	0,1610	0,0000	0,0002	0,0050	2,3144
10:00:00					0,4060	0,4920	0,1080	0,0760	0,4550	0,4080	0,0350	0,0280	0,0102	0,0000	0,2160	0,1870	0,0000	0,0002	0,0050	2,4264
11:00:00					0,4270	0,5040	0,1000	0,0670	0,4640	0,4280	0,0330	0,0290	0,0092	0,0000	0,2290	0,1600	0,0000	0,0002	0,0050	2,4554
12:00:00					0,4230	0,4830	0,0970	0,0610	0,4420	0,3880	0,0340	0,0230	0,0092	0,0000	0,2150	0,1700	0,0000	0,0002	0,0050	2,3504
13:00:00					0,4240	0,4940	0,0930	0,0510	0,4580	0,3730	0,0320	0,0220	0,0092	0,0000	0,2140	0,1540	0,0000	0,0002	0,0050	2,3294
14:00:00					0,4100	0,4740	0,0950	0,0350	0,4460	0,3530	0,0330	0,0230	0,0092	0,0000	0,2150	0,1790	0,0000	0,0003	0,0050	2,2775
15:00:00					0,3990	0,4800	0,0900	0,0310	0,4470	0,3450	0,0350	0,0220	0,0082	0,0000	0,2120	0,1560	0,0000	0,0003	0,0050	2,2305
16:00:00					0,4290	0,4880	0,0990	0,0280	0,4570	0,3540	0,0370	0,0280	0,0082	0,0020	0,2060	0,1650	0,0000	0,0003	0,0050	2,3065
17:00:00					0,4640	0,5100	0,1180	0,0310	0,5040	0,3470	0,0450	0,0330	0,0082	0,0060	0,2020	0,1310	0,0000	0,0003	0,0050	2,4045
18:00:00					0,4790	0,5390	0,1200	0,0270	0,5050	0,3890	0,0470	0,0410	0,0082	0,0060	0,1950	0,0990	0,0000	0,0003	0,0050	2,4605
19:00:00					0,4850	0,5410	0,1240	0,0260	0,5010	0,4070	0,0470	0,0440	0,0082	0,0060	0,0570	0,0880	0,0000	0,0003	0,0050	2,3395
20:00:00					0,4760	0,5550	0,1320	0,0250	0,5030	0,4140	0,0450	0,0460	0,0082	0,0060	0,0390	0,0930	0,0000	0,0003	0,0050	2,3475
21:00:00					0,4440	0,5450	0,1250	0,0240	0,4850	0,4070	0,0430	0,0450	0,0082	0,0060	0,0280	0,0860	0,0000	0,0003	0,0040	2,2505
22:00:00					0,4010	0,5290	0,1120	0,0220	0,4510	0,3840	0,0410	0,0400	0,0082	0,0060	0,0240	0,0940	0,0000	0,0001	0,0040	2,1163
23:00:00					0,3320	0,4810	0,0860	0,0220	0,3960	0,3210	0,0370	0,0330	0,0072	0,0060	0,0150	0,0870	0,0000	0,0001	0,0040	1,8273
24:00:00					0,2800	0,4330	0,0730	0,0190	0,3530	0,2680	0,0320	0,0240	0,0072	0,0060	0,0100	0,0910	0,0000	0,0001	0,0040	1,6003
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч					**9,0440**	**11,8760**	**2,3490**	**0,8840**	**10,2900**	**8,3470**	**0,8980**	**0,7110**	**0,1998**	**0,1060**	**2,4210**	**2,9690**	**0,0000**	**0,0046**	**0,1150**	**50,2144**
Электро потребление за месяц, тыс.кВт ч					**280,364**	**368,156**	**72,819**	**27,404**	**318,99**	**258,757**	**27,838**	**22,041**	**6,1938**	**3,286**	**75,051**	**92,039**	**0**	**0,1426**	**3,565**	**1556,65**

Главный энергетик _____ **Привалов Д.В.** **тел. (831 44) 6-96-09**

Примечание о нехарактерности нагрузок в режимный день:

Таблица нагрузок вводов потребительских подстанций 110/35/6 кВ

Наименование (потребитель/ТСО):АО "Научно-производственное объединение "Правдинский радиозавод"

№ договора (договор энергоснабжения/для ТСО договор оказания услуг) : ПАО "ТНС энерго НН" № 1552000 от

Наименование потребителя/ ТСО	Территориальная принадлежность ПС к высоковольтному району электрических сетей филиала Нижновэнерго (ВРЭС)	Территориальная принадлежность ПС к объединенному району электрических сетей филиала Нижновэнерго (РЭС)	Диспетчерское наименование подстанции (электростанции)	Диспетчерское наименование: — (авто-) трансформатора; — линии электропередачи; --генератора; — трансформатора напряжения; — средства компенсации реактивной мощности	Пропускная способность ЛЭП (при температуре +25оС) или номинальный ток обмоток трансформатора, А	Тип (авто-) трансформатора. При наличии расщепленной обмотки в скобках указывается ввод НН. Для иного оборудования "—"	Сторона для (авто-) трансформаторов. Устройство регулирования напряжения под нагрузкой (далее - РПН), устройство переключения без возбуждения (далее - ПБВ), напряжение (U), средство компенсации реактивной мощности. Для линий электропередачи - "-"	Номинальное напряжение сети, кВ	0:00:00			1:00:00			2:00:00			3:00:00			4:00:00			5:00:00			6:00:00			7:00:00		
									P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А
									U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ		
									Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ		
АО "НПО "ПРЗ"	Балахнинский	Балахнинский	ПС 110 кВ Береза	Т-1	50,2	ТДН-10000/110/6	ВН	110																							
АО "НПО "ПРЗ"	Балахнинский	Балахнинский	ПС 110 кВ Береза	Т-1	875	ТДН-10000/110/6	НН	6	1,712	1,005	201	1,485	0,929	173	1,359	0,847	160	1,299	0,841	149	1,305	0,842	151	1,352	0,860	157	1,470	0,876	172	1,702	0,942	199
АО "НПО "ПРЗ"	Балахнинский	Балахнинский	ПС 110 кВ Береза	Т-1		ТДН-10000/110/6	РПН	-																							
АО "НПО "ПРЗ"	Балахнинский	Балахнинский	ПС 110 кВ Береза	Т-2	50,2	ТДН-10000/110/6	ВН	110																							
АО "НПО "ПРЗ"	Балахнинский	Балахнинский	ПС 110 кВ Береза	Т-2	875	ТДН-10000/110/6	НН	6	1,669	0,897	194	1,463	0,871	170	1,372	0,886	162	1,325	0,873	159	1,342	0,884	159	1,341	0,861	156	1,460	0,871	170	1,714	0,881	200
АО "НПО "ПРЗ"	Балахнинский	Балахнинский	ПС 110 кВ Береза	Т-2		ТДН-10000/110/6	РПН	-																							

Главный энергетик _____ Привалов Д.В. тел. (831 44) 6-96-09

Дата: 21.12.2022 г.

01.07.2021/ филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье"-Нижновэнерго, № договора: № 77 - юр от 04.02.2008

8:00:00			9:00:00			10:00:00			11:00:00			12:00:00			13:00:00			14:00:00			15:00:00			16:00:00			17:00:00			18:00:00			19:00:00			20:00:00			21:00:00			22:00:00			23:00:00			24:00:00		
P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A
U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ		
Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ		
2,320	1,217	270	2,909	1,662	314	2,915	1,570	341	3,180	1,704	372	3,120	1,598	373	2,699	1,333	315	3,054	1,686	356	2,984	1,629	346	2,978	1,673	350	2,691	1,369	315	2,580	1,289	255	2,428	1,152	280	2,316	1,109	270	2,200	1,086	258	2,088	1,080	245	1,938	1,063	226	1,653	1,009	193
2,318	1,057	271	2,948	1,322	284	3,087	1,339	360	3,044	1,341	355	3,000	1,351	354	2,618	1,097	308	2,814	1,286	328	2,808	1,316	329	2,782	1,364	323	2,660	1,191	310	2,396	1,109	238	2,235	0,963	260	2,097	0,912	244	2,000	0,861	233	1,925	0,840	223	1,823	0,852	213	1,670	0,824	195