

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках  
и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций  
(по состоянию на 31.12.2021г)

Акционерное общество "Энергосетевая Компания"  
наименование сетевой организации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации <sup>1</sup>	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	1090,595	Договор аренды Муниципальной имущественной казны
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	849,809	Договор аренды Муниципальной имущественной казны г.Нижнего Новгорода
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	77,92	Расчет
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	17586	Договор оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности №426-юр от 29.03.2012)
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	1850	Принципиальные схемы ТП
5	Средняя летняя температура, °С	18	Сборник Федеральной
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	5	-

<sup>1</sup> Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП) - протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения учитываются только трехфазные участки  
Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % - доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;  
Число разъединителей и выключателей - совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

Средняя летняя температура - в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации".













272	Акци	РП	ф. 618	6	2021.02.2021.	В	0,47	ПП;ПП	ДАО "В	60	0	5	55	0	0	60	0	2467,4	от 12.3.4.9.	4.12	0
273	Акци	РП	ф. 618	6	2021.02.2021.	В	1,02	В;ПП 4	ская тел	92	0	9	83	0	0	92	0	2835,98	от 12.3.4.9.	4.12	0
274	Акци	ТП	ТП 362	6	2021.02.2021.	П	1,583	ПП 362	омбинат	7	0	1	6	0	0	7	0	424			1
275	Акци	ТП	ТП 18	6	2021.02.2021.	П	2	ТП 18	ЧС ПЧ	8	0	1	7	0	0	8	0	306			1
276	Акци	ТП	ТП 87	6	2021.02.2021.	П	3,833	ПП 87		3	0	0	3	0	0	3	0	196			1
277	Акци	ТП	ТП 165	6	2021.02.2021.	П	1,833	ПП 165	комбина	24	0	1	23	0	0	24	0	146,5	от 15.3.4.8.	4.12	1
278	Акци	ТП	ТП 273	0,38	2021.02.2021.	В	5,42	73 пр.№		1	0	0	1	0	0	1	0	86			1
279	Акци	ТП	ТП 173	6	2021.02.2021.	П	0,667	ПП 173	комбина	8	0	1	7	0	0	8	0	515			1
280	Акци	РП	ф. 609	6	2021.02.2021.	В	1,25	ПП 126		227	0	0	227	0	0	227	0	273	от 18.3.4.9.	4.12	0
281	Акци	РП	ф. 609	6	2021.02.2021.	В	1	ПП 48	овная о	1037	0	2	1035	0	0	1037	0	1364	от 18.3.4.9.	4.12	0
282	Акци	РП	ф. 609	6	2021.02.2021.	В	1	ПП;ПП	"Нижне	8	0	2	6	0	0	8	0	414	от 18.3.4.9.	4.12	0
283	Акци	ТП	ТП 274	6	2021.02.2021.	П	6,333	ПП 274		6	0	0	6	0	0	6	0	378			1
284	Акци	ТП	ТП 271	6	2021.02.2021.	П	6,417	ПП 173		8	0	0	8	0	0	8	0	282			1
285	Акци	ТП	ТП 381	6	2021.02.2021.	П	3,667	ПП 381		7	0	0	7	0	0	7	0	254			1
286	Акци	ТП	ТП 288	6	2021.02.2021.	П	1,333	ПП 288	ский во	8	0	1	7	0	0	8	0	373			1
287	Акци	ТП	ТП 359	6	2021.02.2021.	П	4,167	ПП 359	омбинат	7	0	1	6	0	0	7	0	338			1
288	Акци	РП	ф. 249	6	2021.02.2021.	В	3,17	ПП 87(2)		5	0	0	5	0	0	5	0	149	от 23.3.4.8.	4.12	1
289	Акци	РП	РП 23	6	2021.02.2021.	В	1,83	ПП;ПП		14	0	0	14	0	0	14	0	719	от 23.3.4.8.	4.12	1
290	Акци	РП	ф. 249	6	2021.02.2021.	В	2,5	ПП 86(1)	одокан	7	0	1	6	0	0	7	0	292	от 23.3.4.8.	4.12	1
291	Акци	РП	РП 23	6	2021.02.2021.	В	0,17	1407(2)	одокан	9	0	1	8	0	0	9	0	417,2	от 23.3.4.8.	4.12	1
292	Акци	РП	РП 23	6	2021.02.2021.	В	1	ПП;ПП	"Волга	7	0	2	5	0	0	7	0	244	от 23.3.4.8.	4.12	1
293	Акци	РП	РП 23	6	2021.02.2021.	В	1,33	ПП;ПП	омбина	15	0	3	12	0	0	15	0	362	от 23.3.4.8.	4.12	1
294	Акци	ТП	ТП 375	6	2021.02.2021.	П	7,417	ПП 375		6	0	0	6	0	0	6	0	305			1
295	Акци	РП	ф. 256	6	2021.02.2021.	В	0,08	1284 еш		6	0	0	6	0	0	6	0	145	от 23.3.4.9.	4.12	0
296	Акци	РП	ф. 611	6	2021.02.2021.	В	1	ПП;ПП		13	0	0	13	0	0	13	0	553	от 27.3.4.9.	4.21	0
297	Акци	РП	ф. 611	6	2021.02.2021.	В	3,08	ПП 275		8	0	0	8	0	0	8	0	336	от 27.3.4.9.	4.21	0
298	Акци	РП	ф. 611	6	2021.02.2021.	В	0,5	1245(Вс)	комбин	39	0	1	38	0	0	39	0	692	от 27.3.4.9.	4.21	0
299	Акци	РП	ф. 611	6	2021.02.2021.	В	2,83	ПП 276		9	0	0	9	0	0	9	0	264	от 27.3.4.9.	4.21	0
300	Акци	РП	ф. 616	6	2021.02.2021.	В	0,25	ПП 249	153, М	54	0	3	51	0	0	54	0	1330	от 27.3.4.9.	4.21	0
301	Акци	РП	ф. 616	6	2021.02.2021.	В	3,58	ПП 273	"Нижне	10	0	2	8	0	0	10	0	307	от 27.3.4.9.	4.21	0
302	Акци	РП	ф. 616	6	2021.02.2021.	В	3,25	ПП;ПП	Бразова	5	0	1	4	0	0	5	0	135	от 27.3.4.9.	4.21	0
303	Акци	РП	ф. 102	6	2021.02.2021.	В	1,17	ПП 1314	110, деп	7	0	2	5	0	0	7	0	278	от 27.3.4.8.	4.12	1
304	Акци	РП	ф. 102	6	2021.02.2021.	В	1,58	ПП 1315	ский во	7	0	1	6	0	0	7	0	309	от 27.3.4.8.	4.12	1
305	Акци	РП	ф. 102	6	2021.02.2021.	В	1,42	ПП 1316	Бразова	2	0	1	1	0	0	2	0	54	от 27.3.4.8.	4.12	1
306	Акци	ТП	ТП 196	6	2021.02.2021.	П	7,333	ПП 196	Бразова	8	0	1	7	0	0	8	0	151,3	от 27.3.4.8.	4.12	1
307	Акци	ТП	ТП 377	6	2021.02.2021.	П	3	ПП 377	комбин	7	0	1	6	0	0	7	0	328			1
308	Акци	ТП	ТП 17	6	2021.02.2021.	П	5,583	ПП 17		7	0	0	7	0	0	7	0	153			1
309	Акци	ТП	ТП 94	6	2021.02.2021.	П	0,9	ТП 94		1	0	0	1	0	0	1	0	120			1
310	Акци	ТП	ТП 207	6	2021.02.2021.	П	3	ТП 207		9	0	0	9	0	0	9	0	99			1
311	Акци	ТП	ТП 186	6	2021.02.2021.	П	3,333	ПП 186		40	0	0	40	0	0	40	0	149,6			1
312	Акци	ТП	ТП 357	6	2021.02.2021.	П	1,417	ПП 357	комбин	13	0	1	12	0	0	13	0	551			1
313	Акци	РП	ф. 612	6	2021.02.2021.	В	0,42	ПП;ПП	га Телек	9	0	4	5	0	0	9	0	359	от 04.3.4.9.	4.21	0
314	Акци	РП	ф. 602	6	2021.02.2021.	В	0,83	Д;ПП 6	родский	81	0	3	78	0	0	81	0	679	от 04.3.4.9.	4.12	0
315	Акци	РП	ф. 237	6	2021.02.2021.	В	0,5	ПП 1407	1 водока	14	0	1	13	0	0	14	0	783	от 05.3.4.8.	4.21	1
316	Акци	ТП	ТП 142	6	2021.02.2021.	П	2,083	ПП 142		170	0	0	170	0	0	170	0	173,8			1
317	Акци	ТП	ТП 95	6	2021.02.2021.	П	2,5	ПП 95	е городс	3	0	1	2	0	0	3	0	35,6			1
318	Акци	РП	ф. 1218	6	2021.02.2021.	В	0,67	8 еш(	комбин	23	0	1	22	0	0	23	0	784	от 07.3.4.8.	4.12	1
319	Акци	РП	ф. 1218	6	2021.02.2021.	В	6,25	ПП 121		3	0	0	3	0	0	3	0	153	от 07.3.4.8.	4.12	1
320	Акци	ТП	ТП 138	6	2021.02.2021.	П	4,583	ПП 138		121	0	0	121	0	0	121	0	110			1
321	Акци	ТП	ТП 180	6	2021.02.2021.	П	7,417	ПП 180		140	0	0	140	0	0	140	0	146,3			1
322	Акци	ТП	ТП 180	6	2021.02.2021.	П	7,167	ПП 180		140	0	0	140	0	0	140	0	146,3			1
323	Акци	ВЛ	РП 15	10	2021.02.2021.	В	0,72	ПП 131	ольниц	639	0	2	637	0	0	639	0	682,58	от 13.3.4.9.	4.21	0
324	Акци	ТП	ТП 180	6	2021.02.2021.	П	8,533	ПП 180		140	0	0	140	0	0	140	0	146,3			1







431	Акции	РП	ф.т2	6	2021.	2021.	В	0,58	1360(20								83	0	0	0	0	0	83	0	349,84				от 253.4.8.4	4.12	1						
432	Акции	РП	ф.т2	6	2021.	2021.	В	1,2	кВ ПП7									1	0	0	0	0	0	1	0	240				от 253.4.8.4	4.12	1					
433	Акции	ТП	ТП363	0.38	2021.	2021.	В	0,05	П363-3(									1	0	0	0	0	0	1	0	20,08				от 263.4.8.4	4.21	1					
434	Акции	ТП	ТП198	6	2021.	2021.	П	4,917	ПП 198									8	0	1	7	0	0	8	0	152,2						1					
435	Акции	РП	Ф.150 в	6	2021.	2021.	В	2,17	Д;ТП 6									770	0	3	767	0	0	770	0	803,58				от 303.4.9.	4.21	1					
436	Акции	РП	Ф.150 в	6	2021.	2021.	В	4,75	П;ТП									289	0	288	1	0	0	289	0	199,76				от 303.4.9.	4.21	1					
437	Акции	ТП	ТП249	0.38	2021.	2021.	В	0,13	П 249-4									9	0	0	9	0	0	9	0	225				от 01.4.12.	4.17	1					
438	Акции	КЛ	ф2 РП	6	2021.	2021.	В	0,63	ТП 156									11	0	0	11	0	0	11	0	185				от 073.4.8.4	4.12	1					
439	Акции	КЛ	ф2 РП	6	2021.	2021.	В	0,95	П;ТП									9	0	1	8	0	0	9	0	157,7				от 073.4.8.4	4.12	1					
440	Акции	ТП	ТП177	0.38	2021.	2021.	В	0,17	177 пр.									16	0	1	15	0	0	16	0	91,7				от 223.4.8.4	4.21	1					
441	Акции	ТП	ТП 303	0.38	2021.	2021.	В	0,12	303 сп									9	0	1	8	0	0	9	0	119				от 243.4.14	4.21	1					
442	Акции	ТП	ТП100	0.38	2021.	2021.	В	0,25	П 100(									20	0	0	20	0	0	20	0	60				от 243.4.8.4	4.21	1					
	<b>ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:</b>						<b>И</b>	1257	х	х	х																					х	х	х	0; 1		
	- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ						<b>П</b>	889,4	х	х	х																						х	х	х	0	
	- по аварийным ограничениям						<b>А</b>	0		х	х																						х	х	х	0	
	- по внеплановым отключениям						<b>В</b>	367,4	х	х	х																							х	х	х	0; 1
	- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности						<b>В1</b>	0																									х	х	х	1	

И.о. генерального директора

Маланьин К.В.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

<sup>1</sup> Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Форма 8.3 - Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после (с) 2018 года за 2021 год

Акционерное общество "Энергосетевая Компания"  
(наименование сетевой организации)

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения (значение)
1	2	3
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	17 586
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	0
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	0
1.3	СН-2 (6-20 кВ), шт.	1 579
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	16 007
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psa <sub>id1</sub> ), час	0,07110
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psa <sub>if1</sub> )	0,73371
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psa <sub>id1</sub> , рем), час	1,71825
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psa <sub>if1</sub> , рем)	0,47703

\_\_\_\_\_  
И.о. генерального директора  
(должность)

\_\_\_\_\_  
Маланын К.В.  
(Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(подпись)



Форма 1.7 - Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования \*

Акционерное общество "Энергосетевая Компания"  
(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя**	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2021г				
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час			0,0600				
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)			1,0000				
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			0,8975				

\* Плановые значения показателей надежности и качества на 2021 год заполняются на основании решения РСТ Нижегородской области

\*\* Информация предоставляется справочно

\*\*\* В редакции приказа Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256

И.о. генерального директора  
(должность)

Маланьин К.В.  
(Ф.И.О.)



(подпись)

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети за 2021г

№ п/п	Наименование	Значение, шт.
1	2	3
1	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, <u>шт.</u> (Nзаяв_тпр)	293,00
2	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, <u>шт.</u> (N <sup>нс</sup> заяв_тпр)	0,00
	$\max(1, N_{\text{заяв\_тпр}} - N^{\text{нс}}_{\text{заяв\_тпр}})$	293,00
	Пзаяв_тпр	1,0000

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети за 2021г

№ п/п	Наименование	Значение, шт.
1	2	3
1	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, <u>шт.</u> (Nсд_тпр)	371,00
2	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, <u>шт.</u> (N <sup>нс</sup> сд_тпр)	0,00
	$\max(1, N_{\text{сд\_тпр}} - N^{\text{нс}}_{\text{сд\_тпр}})$	371,00
	Пнс_тпр	1,0000

1,0000

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети, Птпр	
Птпр	1,0000

И.о. генерального директора  
(должность)

Маланьин К.В.  
(ф.И.О.)

(подпись)

Акционерное общество "Энергосетевая Компания"

(наименование территориальной сетевой организации)

K = 0,25

№	Наименование показателя	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	(1)	---
2	Объем недоотпущенной электрической энергии (Пens)	(4)	---
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час	(2)	0,07110
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	(3)	0,73371
5	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	7 или 12	1,0000
6	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, Птсо	(11)	---
7	Плановое значение показателя Пп, Пп <sup>пн</sup>	пп. 4.1	---
8	Плановое значение показателя Птпр, Птпр <sup>пн</sup>	пп. 4.1	0,8975
9	Плановое значение показателя Птсо, Птсо <sup>пн</sup>	пп. 4.1	---
10	Плановое значение показателя Pens, П <sup>пн</sup> ens	пп. 4.1	---
11	Плановое значение показателя Psaidi, П <sup>пн</sup> saidi	пп. 4.2	0,0600
12	Плановое значение показателя Psaifi, П <sup>пн</sup> saifi	пп. 4.2	1,0000
13	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад (для Пп)	пп. 5	---
14	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1 (для Psaidi)	пп. 5	0
15	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2 (для Psaifi)	пп. 5	1
16	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 5	---
17	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1 (для Птпр) технологические присоединения	пп. 5	0
18	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач2	пп. 5	---
19	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач3 (исполнение Единых стандартов качества обслуживания)	пп. 5	0

И.о. генерального директора

(должность)

Маланьин К.В.

(Ф.И.О.)

(подпись)

Акционерное общество "Энергосетевая Компания"

(наименование территориальной сетевой организации)

№	Наименование показателя	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
1	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	п.5	---
2	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	п.5	0
3	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	п.5	1
4	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг (ЕНЭС), Ккач	п.5	---
5	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач1	п.5	0
6	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач2	п.5	---
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач3	п.5	0
8	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	п.5	0,30

И.о. генерального директора

(должность)

Маланьин К.В.

(Ф.И.О.)

(подпись)

