

Приложение к приказу Минэнерго РФ
от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении
Методических указаний по расчёту уровня
надёжности и качества поставляемых товаров
и оказываемых услуг для организации по
управлению единой национальной (общероссийской)
электрической сетью и территориальных
сетевых организаций»

Форма 1.3. Расчёт показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг **МУП «НЭСКО»**
за 2018 год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1.	Максимальное за расчётный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации	В соответствии с заключенным с АО «РЭС» договором по передаче электроэнергии – 1321 шт.
2.	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi}), час	0
3.	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi}), шт.	0

Директор МУП «НЭСКО»



Д.А.Бачурин

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках
и (или) условиях деятельности **МУП «НЭСКО» Новосибирской области**

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов
1.	Протяжённость линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	93,871	Приказы Департамента земельных и имущественных отношений мэрии города Новосибирска № 880-од от 16.08.2016 и № 899-од от 22.08.2016
1.1	Протяжённость кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	93,871	
2.	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяжённости ЛЭП (Доля КЛ), %	100	
3.	Максимальное за год число точек поставки, шт.	1321 (форма 1.3)	
4.	Число разъединителей и выключателей	188	
5.	Средняя летняя температура, *С	18,2	Сборник ФСГС «Регионы России. Основные характеристики субъектов РФ»
6.	Номер группы (m) по показателю П _{saidi}	5	Форма 9.1 Методических указаний
7.	Номер группы (m) по показателю П _{saifi}	7	Форма 9.2 Методических указаний

Директор МУП «НЭСКО»



Д.А.Бачурин

Гунзер Валерий Анатольевич
278-02-54

Форма 3.1. Отчётные данные для расчёта значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети **МУП «НЭСКО»** за 2018 год

Показатель	Число, шт.
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчётный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{заяв\ тпр}$)	102
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчётный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N^{hc}_{заяв\ тпр}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{заяв\ тпр}$) (формула 13)	1

Форма 3.2. Отчётные данные для расчёта значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети **МУП «НЭСКО»** за 2018 год

Показатель	Число, шт.
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчётном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{сд\ тпр}$)	33
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчётном периоде, по которым подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ($N^{hc}_{сд\ тпр}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{ис\ тпр}$) (формула 14)	1

Директор МУП «НЭСКО»



Д.А.Бачурин

Пояснение

В соответствие с формой 3.1 «Отчётные данные для расчёта значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети МУП «НЭСКО» за 2018 год» число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчётный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети составило 102 шт..

В соответствие с формой 3.2. «Отчётные данные для расчёта значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети МУП «НЭСКО» за 2018 год» число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчётном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт об осуществлении технологического присоединения составило 33 шт..

Количественная разница между поданными заявками и оформленными АТП объясняется тем, что остальные договора находились на 31.12.2018 г. в работе и перешли по исполнению на 2019 год.

Директор МУП «НЭСКО»



Д.А.Бачурин

Форма 8.1.1. Ведомость присоединения потребителей услуг МУП «НЭСКО» за 2018 год

№ /п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения	Диспетчерское наименование ЛЭП	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединённых к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения кВ	Всего	в разделении категорий надёжности			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя э/э, кВ				ССО и производители э/э
									1-ая	2-ая	3-я	ВН (110 и выше)	СН1 (35)	СН2 (6-20)	НН (до 1)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	Цех трансформаторных подстанций	ПС Западная 110/10 кВ АО «РЭС»	КЛ-10 кВ от ПС Западная до комплекса ООО «УАЗ-Центр» ул. Станционная, 98а	КТПН-10/0,4 кВ ООО «УАЗ-Центр»	10	КЛ-10 кВ от ПС Западная	10	1			1			1		АО «РЭС»
2.	Участок освещения	ТП-1971 10/0,4 кВ АО «РЭС»	КЛ-0,4 кВ от ТП-1971 до рекламной конструкции (РК) ООО «РТ» ул. Кошурникова, 29	РК ООО «РТ»	0,4	КЛ-0,4 кВ от ТП-1971	0,4	1			1				1	-*-
3.	-*-	ТП-5001 10/0,4 кВ АО «РЭС»	КЛ-0,4 кВ от ТП-5001 до РК ООО «РТ» ул. Б. Хмельницкого	РК ООО «РТ»	0,4	КЛ-0,4 кВ от ТП-5001	0,4	1			1				1	-*-
4.	-*-	ТП-1277 10/0,4 кВ	КЛ-0,4 кВ от ТП-1277 до	РК ООО «РТ»	0,4	КЛ-0,4	0,4	1			1				1	-*-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
		АО «РЭС»	РК ООО «РТ» ул.Фрунзе, 63			кВ от ТП- 1277										
5.	Участок освещения	ТП-325 10/0,4 кВ АО «РЭС»	КЛ-0,4 кВ от ТП-325 до РК ООО «РТ» ул.Станисла вского, 19/1	РК ООО «РТ»	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 325	0,4	1			1				1	АО «РЭС»
5.	-*-	ТП-3417 10/0,4 кВ ООО «НАРЗ»	КЛ-0,4 кВ от ТП-3417 до РК ООО «РТ» ул.Мира- ул.Аникина	РК ООО «РТ»	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 3417	0,4	1			1				1	-*-
7.	-*-	ТП-3456 10/0,4 кВ ГПТУ-50	КЛ-0,4 кВ от ТП-3456 до РК ООО «РТ» ул.Станисла вского	РК ООО «РТ»	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 3456	0,4	1			1				1	-*-
8.	-*-	ТП-79 10/0,4 кВ АО «РЭС»	КЛ-0,4 кВ от ТП-79 до РК ООО «РТ» ул.Блюхера, 13-15	РК ООО «РТ»	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 79	0,4	1			1				1	-*-
9.	-*-	ТП-1840 10/0,4 кВ АО «РЭС»	КЛ-0,4 кВ от ТП-1840 до РК ООО «РТ» ул.Большеви тская, 121	РК ООО «РТ»	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1840	0,4	1			1				1	-*-
10.	-*-	ТП-1466 10/0,4 кВ АО «РЭС»	КЛ-0,4 кВ от ТП-1466 до РК	РК ООО «РТ»	0,4	КЛ- 0,4 кВ	0,4	1			1				1	-*-

	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
			ООО «РТ» ул.Октябрьская магистраль,2			от ТП- 1466										
1.	Участок освещения	ТП-1241 10/0,4 кВ АО «РЭС»	КЛ-0,4 кВ от ТП-1241 до РК ООО «РТ» ул.Большеви тская, 243	РК ООО «РТ»	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1241	0,4	1			1				1	АО «РЭС»
2.	-*-	ТП-5602 10/0,4 кВ АО «РЭС»	КЛ-0,4 кВ от ТП-5602 до РК ООО «АС» ул.Богаткова 163а	РК ООО «АС»	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 5602	0,4	1			1				1	-*-
3.	-*-	ТП-314 10/0,4 кВ АО «РЭС»	КЛ-0,4 кВ от ТП-314 до РК ООО «АС» ул.Сиб.- Гвардейцев, 22	РК ООО «АС»	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 314	0,4	1			1				1	-*-
4.	-*-	ТП-2112 10/0,4 кВ АО «РЭС»	КЛ-0,4 кВ от ТП-2112 до РК ООО «АС» ул.1-я Искитимская 25	РК ООО «АС»	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 2112	0,4	1			1				1	-*-
15.	-*-	ТП-1834 10/0,4 кВ АО «РЭС»	КЛ-0,4 кВ от ТП-1834 до РК ООО «АС» ул.Никитина 53	РК ООО «АС»	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1834	0,4	1			1				1	-*-

	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
5.	Участок освещения	ТП-2066 10/0,4 кВ АО «РЭС»	КЛ-0,4 кВ от ТП-2066 до РК ООО «АС» ул.Централь ная,296	РК ООО «АС»	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 2066	0,4	1			1				1	АО «РЭС»
7.	*-	ТП-287 10/0,4 кВ АО «РЭС»	КЛ-0,4 кВ от ТП-287 до РК ООО «АС» ул.Сиб.- Гвардейцев	РК ООО «АС»	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 287	0,4	1			1				1	*-
8.	*-	ТП-342 10/0,4 кВ АО «РЭС»	КЛ-0,4 кВ от ТП-342 до РК ООО «АС» Ул.Н.-Дан- ченко, 4/1	РК ООО «АС»	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 342	0,4	1			1				1	*-
9.	*-	ТП-457 10/0,4 кВ АО «РЭС»	КЛ-0,4 кВ от ТП-457 до комплекса фотовидеоф иксации (КФВФ) ГКУ НСО «ЦОДД» Красный пр. 67	КФВФ ГКУ НСО «ЦОДД»	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 457	0,4	1			1				1	*-
10.	*-	ТП-2046 10/0,4 кВ АО «РЭС»	КЛ-0,4 кВ от ТП-2046 до КФВФ ГКУ НСО «ЦОДД» ул.Чапаева,2	КФВФ ГКУ НСО «ЦОДД»	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 2046	0,4	1			1				1	*-
11.	*-	ТП-364 10/0,4 кВ	КЛ-0,4 кВ от ТП-364 до	КФВФ ГКУ НСО	0,4	КЛ- 0,4	0,4	1			1				1	*-

	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
		АО «РЭС»	КФВФ ГКУ НСО «ЦОДД», ул.Станисла вского, 30	«ЦОДД»		кВ от ТП- 364										
2.	Участок освещения	ТП-414 10/0,4 кВ АО «РЭС»	КЛ-0,4 кВ от ТП-414 до РК ООО «Меркурий» ул.Станцион ная	РК ООО «Меркури й»	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 414	0,4	1			1				1	АО «РЭС»
3.	-*-	ТП-5050 10/0,4 кВ АО «РЭС»	КЛ-0,4 кВ от ТП-5050 до РК ООО «ГК АБЛ» ул.Танковая	РК ООО «ГК АБЛ»	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 5050	0,4	1			1				1	-*-
4.	-*-	ТП-301 10/0,4 кВ АО «РЭС»	КЛ-0,4 кВ от ТП-301 до РК ООО «ГК АБЛ» пр.К.Маркса 28	РК ООО «ГК АБЛ»	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 301	0,4	1			1				1	-*-
5.	-*-	ТП-597 10/0,4 кВ АО «РЭС»	КЛ-0,4 кВ от ТП-597 до торгового павильона ООО «Кварт» ул.Гоголя,17	Торговый павильон ООО «Кварт»	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 597	0,4	1			1				1	-*-
26.	-*-	ТП-1607 10/0,4 кВ АО «РЭС»	КЛ-0,4 кВ от ТП-1607 до РК ООО «ГС» ул.Инская,64	РК ООО «ГС»	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1607	0,4	1			1				1	-*-
27.	-*-	ТП-139 10/0,4 кВ	КЛ-0,4 кВ от ТП-139 до	РК ООО «ГС»	0,4	КЛ- 0,4	0,4	1			1				1	-*-

	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
		АО «РЭС»	РК ООО «ГС» ул.Моторная 13			кВ от ТП- 139										
8.	Участок освещения	ТП-692Ю 10/0,4 кВ АО «РЭС»	КЛ-0,4 кВ от ТП-692Ю до РК ООО «ГС» ул.Доватора, 21-23	РК ООО «ГС»	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 692Ю	0,4	1			1				1	АО «РЭС»
9.	-*-	ТП-1076 10/0,4 кВ АО «РЭС»	КЛ-0,4 кВ от ТП-1076 до РК ООО «ГС» ул.Восход, 3	РК ООО «ГС»	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1076	0,4	1			1				1	-*-
0.	-*-	ТП-834 10/0,4 кВ АО «РЭС»	КЛ-0,4 кВ от ТП-834 до РК ООО «ГС» ул.Кропотки на, 128а	РК ООО «ГС»	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 834	0,4	1			1				1	-*-
11.	-*-	ТП-1946 10/0,4 кВ АО «РЭС»	КЛ-0,4 кВ от ТП-1946 до РК ООО «ГС» ул.Б.Богатко ва, 262	РК ООО «ГС»	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1946	0,4	1			1				1	-*-
12.	-*-	ТП-696Ю 10/0,4 кВ АО «РЭС»	КЛ-0,4 кВ от ТП-696Ю до РК ООО «ГС» ГБШ, 11а	РК ООО «ГС»	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 696Ю	0,4	1			1				1	-*-
13.	-*-	ТП-942 10/0,4 кВ АО «РЭС»	КЛ-0,4 кВ от ТП-942 до РК ООО «ГС»	РК ООО «ГС»	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП-	0,4	1			1				1	-*-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
			ул. Челюскин цев, 21			942										

- Примечание:
1. ООО «УАЗ-Центр» - Общество с ограниченной ответственностью «УАЗ-Центр».
 2. ООО «РТ» - Общество с ограниченной ответственностью «Рекламные Технологии».
 3. ООО «НАРЗ» - Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирский АвтоРемЗавод».
 4. ООО «АС» - Общество с ограниченной ответственностью «АФЭКС-Софт».
 5. ГКУ НСО «ЦОДД» - Государственное казённое учреждение Новосибирской области «Центр организации дорожного движения».
 6. ООО «Меркурий» - Общество с ограниченной ответственностью «Меркурий».
 7. ООО «ГК АБЛ» - Общество с ограниченной ответственностью «Группа Компаний «АртБизнесЛайн».
 8. ООО «Кварт» - Общество с ограниченной ответственностью «Кварт».
 9. ООО «ГС» - Общество с ограниченной ответственностью «Гэллэри Сервис».

Директор МУП «НЭСКО»



Д.А.Бачурин

Гунзер Валерий Анатольевич
278-02-54

**Форма 8.3. Расчёт индикативного показателя уровня надёжности
оказываемых услуг МУП «НЭСКО» за 2018 год**

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1.	Максимальное за расчётный период регулирования число точек поставки, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения: ВН (110 кВ и выше), шт. СН-1 (35 кВ), шт. СН-2 (6-20 кВ), шт. НН (до 1 кВ), шт.	1321 0 0 24 1297
2.	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час	0
3.	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт.	0
4.	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Пsaidi), час	0
5.	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Пsaifi), шт.	0

Директор МУП «НЭСКО»



Д.А.Бачурин