

Расчет уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг

Субъект РФ	Белгородская область
Отчет предоставляется в рамках первого долгосрочного периода регулирования	нет
Первый год долгосрочного периода регулирования	2020
Тип данных	Факт
Отчетный фактический период	2023
Версия	Версия организации
Признак филиала	Нет
Организация	АО "Комбинат КМАруда"
ИНН	3127000021
КПП	424950001
Адрес организации	
Юридический адрес	Россия 309182 Белгородская обл., г.Губкин, ул. Артема, д.2
Почтовый адрес	Россия 309182 Белгородская обл., г.Губкин, ул. Артема, д.2
Руководитель	
Фамилия, имя, отчество	Куколев Александр Анатольевич
Должность	Управляющий директор
(код) номер телефона	8(47241)9-64-04
Главный бухгалтер	
Фамилия, имя, отчество	Клемезь Татьяна Николаевна
(код) номер телефона	8(47241)9-64-81
Должностное лицо, ответственное за составление формы	
Фамилия, имя, отчество	Богданчиков Борис Валерьевич
Должность	Главный энергетик-начальник энергослужбы
(код) номер телефона	8(47241)9-64-22
e-mail	kanyqina_ea@metholding.com

Оглавление шаблона (список листов)

	Инструкция	перейти на лист
	Титульный	перейти на лист
	Список листов	перейти на лист
скрыть	ф.1.3 Ср.продолж.	перейти на лист
скрыть	ф.8.1 Журнал учета	перейти на лист
скрыть	ф.8.1.1 Ведомость_свод	перейти на лист
скрыть	ф.8.3 Индикатив	перейти на лист
скрыть	Ф.3.1Ф3.2 ПоказТехприс (Птпр)	перейти на лист
скрыть	Форма 4.1 расч.	перейти на лист
скрыть	Форма 4.2 расч.	перейти на лист
скрыть	ф.1.9 Характеристика	перейти на лист
скрыть	Ф9.1Ф9.2	перейти на лист
скрыть	Сопроводительные материалы	перейти на лист

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации

№ п/п	Наименование показателя	2023 год Факт
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	34
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час	0,00000
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,00000

Управляющий директор
Должность

Куколев
Александр
Анатольевич
ФИО



Подпись

Главный энергетик - начальник Энергослужбы
Должность

Богданчиков
Борис
Валерьевич
ФИО



Подпись

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации. (Свод)

№ п/п	Месяц	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт								Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Помесячная расшифровка по форме 8.1.1 Приказ Министерства энергетики РФ от 29 ноября 2016 г. N 1256	Примечание
		Всего	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии						
			1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)			
0	Итого:					0	0	6	28			
1	Январь	34	0	1	23	0	0	6	28	10	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=cce43566-ce33-45cf-b7b5-52d31bac978a	<p>В столбце «Помесячная расшифровка по форме 8.1.1 Приказ Министерства энергетики РФ от 29 ноября 2016 г. N 1256» должна быть размещена ссылка на размещенный в хранилище документов заполненный шаблон с ежемесячной детализацией. В хранилище документов необходимо разместить Ведомость присоединений потребителей услуг, по форме 8.1.1. за каждый месяц отчетного периода.</p> <p>Двойной клик по этой ячейке открывает диалог скачивания шаблона для ежемесячной расшифровки точек поставки.</p>
2	Февраль	34	0	1	23	0	0	6	28	10	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=3531a2b4-1c1b-46bb-b220-0797b6d8fe4b	
3	Март	34	0	1	23	0	0	6	28	10	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=3a5e9f2d-3927-4a84-9943-a696aefd1fcc	
4	Апрель	34	0	1	23	0	0	6	28	10	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=3826473c-b57e-4304-a2b9-251c19b56e95	
5	Май	34	0	1	23	0	0	6	28	10	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=2cac37d0-e2b0-4c5b-9ffd-dda43c7cb3e9	
6	Июнь	34	0	1	23	0	0	6	28	10	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=7fa2d09d-e840-4ce4-8f65-2c1b7674553c	
7	Июль	34	0	1	23	0	0	6	28	10	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=8687464e-c4b2-48ec-aad9-ecb5eeac5566	
8	Август	34	0	1	23	0	0	6	28	10	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=ecf802bb-9cb6-4147-a788-c35d13ad03ad	
9	Сентябрь	34	0	1	23	0	0	6	28	10	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=5ca58c42-f79b-4607-a88f-acfc6753a695	
10	Октябрь	34	0	1	23	0	0	6	28	10	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=6f83ab5b-bfd4-4e70-8f91-1f626f33bd13	
11	Ноябрь	33	0	1	22	0	0	5	28	10	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a0a31975-c6c0-43ca-b4e7-9855679b2602	
12	Декабрь	33	0	1	22	0	0	5	28	10	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=e94ebdd2-3d87-4764-8841-5858a0458eef	

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года

№ п/п	Наименование показателя	2023 год
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	34
1.1	ВН (110 кВ и выше)	0
1.2	СН1 (35 кВ)	0
1.3	СН2 (6 - 20 кВ)	6
1.4	НН (ниже 1 кВ)	28
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	0,00000
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0,00000
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saidi}), час.	0,00000
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), шт.	0,00000

Управляющий директор
Должность



КукOLEV
Александр
АнатолеВич
ФИО

Главный энергетик - начальник Энергослужбы
Должность



Богданчиков
Борис
Валерьевич
ФИО

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

№ п/п	Наименование	2023 год
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, шт. (Nзаяв_тпр)	0
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, шт. (Nнсзаяв_тпр)	0
max (1, Nзаяв_тпр - Nнсзаяв_тпр)		1,0000
Пзаяв_тпр		1,0000

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

№ п/п	Наименование	2023 год
1	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (Nсд_тпр)	0
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, шт. (Nнссд_тпр)	0
max (1, Nсд_тпр - Nнссд_тпр)		1,0000
Пнс_тпр		1,0000

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети, Птпр

	2023 год
Птпр	1,0000

Управляющий директор
Должность

Куколев Александр
Анатольевич
ФИО


Подпись

Главный энергетик - начальник Энергослужбы
Должность

Богданчиков Борис
Валерьевич
ФИО


Подпись

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой организации (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2018 года)

№ п/п	Показатель	N формулы (пункта) МУ	2023 год
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1	
2	Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4	
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0,00000
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,00000
5	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	7 или 12	1,0000
6	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$)	11	
7	Плановое значение показателя $P_{пв}$ $P_{пн}$	Пункт 4.1 МУ	
8	Плановое значение показателя $P_{тпр}$ $P_{тпр}^{пн}$	Пункт 4.1 МУ	
9	Плановое значение показателя $P_{тсо}$ $P_{тсо}^{пн}$	Пункт 4.1 МУ	
10	Плановое значение показателя P_{ens} $P_{ens}^{пн}$	Пункт 4.1 МУ	
11	Плановое значение показателя P_{saidi} $P_{saidi}^{пн}$	Пункт 4.2 МУ	
12	Плановое значение показателя P_{saifi} $P_{saifi}^{пн}$	Пункт 4.2 МУ	
13	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 МУ	
14	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 МУ	0,0000
15	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 МУ	0,0000
16	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 МУ	
17	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 МУ	-1,0000
18	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 МУ	
19	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 МУ	

Управляющий директор
Должность

КукOLEв Александр
Анатольевич
ФИО



Подпись

Главный энергетик - начальник Энергослужбы
Должность

Богданчиков Борис
Валерьевич
ФИО



Подпись

СПРАВОЧНО	2022 год	2023 год
Коэффициент допустимого отклонения K_{1m} :		0,00000
Коэффициент допустимого отклонения K_m :		0,00000
Отчет предоставляется в рамках первого долгосрочного периода регулирования:		нет
Количество лет в текущем долгосрочном периоде		
Коэффициент допустимого отклонения $P_{тпр}$ в периоде t-1:		
Плановый показатель $P_{тпр}$	0,00000	
Фактический показатель $P_{тпр}$	1,00000	
Достижение показателя $P_{тпр}$ в периоде t-1 (да-1;нет-0)	0	
Коэффициент допустимого отклонения P_{saidi} в периоде t-1:		
Плановый показатель P_{saidi}	0,00000	
Фактический показатель P_{saidi}	0,00000	
Достижение показателя P_{saidi} в периоде t-1 (%)	0%	
Коэффициент допустимого отклонения P_{saifi} в периоде t-1:		
Плановый показатель P_{saifi}	0,00000	
Фактический показатель P_{saifi}	0,00000	
Достижение показателя P_{saifi} в периоде t-1 (%)	0%	
Коэффициент допустимого отклонения для $K_{кач1}$:		0,0000

Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2018 года)

№ п/п	Показатель	2023 год
1	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	
2	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	0,0000
3	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	0,0000
4	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	
5	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	-1,0000
6	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	0,0000
8	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	-0,3000
9	Максимальный процент корректировки	2,00%
10	Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	-0,0060

Управляющий директор
Должность



КукOLEV Александр
Анатолевич
ФИО

Главный энергетик - начальник Энергослужбы
Должность



Богданчиков Борис
Валерьевич
ФИО

Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	2023 год		
		Значение характеристики	подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)	
			Наименование	Реквизиты
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	43,8200	Справка АО "Комбинат КМАруда"	№1
2	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	28,5200	Справка АО "Комбинат КМАруда"	№1
3	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	65,08%		
4	Максимальное за год число точек поставки, шт.	34	Справка АО "Комбинат КМАруда"	№1
5	Число разъединителей и выключателей, шт.	93	Справка АО "Комбинат КМАруда"	№1
6	Средняя летняя температура, °С	19,2000	Данные метеостанции	№34110
7	Номер группы (т) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5		
8	Номер группы (т) территориальной сетевой организации по показателю Psaii	7		

Управляющий директор
Должность

Куколев Александр Анатольевич
ФИО


Подпись

Главный энергетик - начальник Энергослужбы
Должность

Богданчиков Борис Валерьевич
ФИО


Подпись

Форма 9.1. Базовые значения показателей надежности, значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)

№ п/п	Группы территориальных сетевых организаций	итог	ЛЭП	Доля	Т	Плотность	Базовые значения показателей надежности	Максимальная динамика улучшения плановых показателей надежности	Значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых	
									2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, средняя летняя температура 20°C и более	0	0	0	0	-	9,6239	0,09249	0,30000	0,30000
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, средняя летняя температура менее 20°C, число разъединителей и выключателей менее 25 000 штук	0	0	0	1	1	4,73976	0,08958	0,30000	0,30000
3	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, средняя летняя температура менее 20°C, число разъединителей и выключателей 25 000 шт. и более	0	0	0	1	0	2,92521	0,09119	0,30000	0,30000
4	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более	0	0	1	-	-	3,33580	0,13390	0,30000	0,30000
5	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ 30% и более	1	1	1	-	-	2,33098	0,21968	0,30000	0,30000
6	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, плотность менее 20 штук/км, число точек поставки менее 10 000 штук	0	1	0	1	1	4,50546	0,28362	0,30000	0,30000
7	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, плотность менее 20 штук/км, число точек поставки 10 000 штук и более	0	1	0	1	0	6,11309	0,18170	0,30000	0,30000
8	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, плотность 20 штук/км и более	0	1	0	0	-	5,85076	0,18958	0,30000	0,30000
9	ЛЭП менее 10 км	0	0	-	-	-	1,30368	0,19007	0,30000	0,30000

Форма 9.2. Базовые значения показателей надежности, значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiff)

№ п/п	Группы территориальных сетевых организаций	итог	ЛЭП	Доля			Базовые значения показателей надежности	Максимальная динамика улучшения плановых показателей надежности	Значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых	
									2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%	0	0	0			1,96744	0,07900	0,30000	0,30000
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более	0	0	1			1,23355	0,13948	0,30000	0,30000
3	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ менее 15%	0	0	0			1,78816	0,14553	0,30000	0,30000
4	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ 15% и более	0	0	1			0,75108	0,17702	0,30000	0,30000
5	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ 35% и более	0	0	1			0,56439	0,17379	0,30000	0,30000
6	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ менее 35%	0	0	0			1,00795	0,16107	0,30000	0,30000
7	ЛЭП от 10 км и более и менее 100 км	1	1	-			0,78503	0,24091	0,30000	0,30000
8	ЛЭП менее 10 км	0	0	-			0,92642	0,12407	0,30000	0,30000