ООО "Ярославская моносетевая компания"

РАСЧЕТ
уровня надежности и качества услуг
по передаче электрической энергии
на территории Ярославской области за 2023 год

Ярославль, 2024 год

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 за 2023 год

ООО "Ярославская моносетевая компания"

Наименование сетовой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Значение показателя
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	292
2	**Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{SAIDI}$), час**	**0,00000**
3	**Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{SAIFI}$), шт.**	**0,00000**

Генеральный директор В.Б. Ерёмин

Должность *Ф.И.О.* *Подпись*

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЯРОСЛАВСКАЯ МОНОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» г. ЯРОСЛАВЛЬ ОГРН 1076320001549

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций за 2023 год

ООО "Ярославская моносетевая компания"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Значение показателя
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	186,400
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	185,040
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	99,27%
3	Максимальное за год число точек поставки, шт.	292
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	1 708
5	Средняя летняя температура, ^{0}C	16,5
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю $П_{SAIDI}$	5
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю $П_{SAIFI}$	5

Генеральный директор Ерёмин В.Б.

Должность *Ф.И.О.* *Подпись*

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЯРОСЛАВСКАЯ МОНОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» г. ЯРОСЛАВЛЬ

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в 2023 году

ООО "Ярославская моносетевая компания"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Значение показателя
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 ($N_{ЗАЯВ_ТПР}$), шт.	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 ($N_{ЗАЯВ_НС_ТПР}$), шт.	0
3	**Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($П_{ЗАЯВ_ТПР}$)**	**0,00000**

Генеральный директор В.Б. Ерёмин

Должность *Ф.И.О.* *Подпись*

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЯРОСЛАВСКАЯ МОНОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» ОГРН 1076027009348 г. ЯРОСЛАВЛЬ

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети в 2023 году

ООО "Ярославская моносетевая компания"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Значение показателя
1	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении ($N_{СД_ТПР}$), шт.	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 ($N_{СД_НС_ТПР}$), шт.	0
3	**Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($П_{НСТПР}$)**	**0,00000**

Генеральный директор Ерёмин В.

Должность *Ф.И.О.* *Подпись*

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЯРОСЛАВСКАЯ МОНОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» г. ЯРОСЛАВЛЬ

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой организации в 2023 году

0,75

ООО "Ярославская моносетевая компания"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Значение показателя
1	Фактическое значение показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{SAIDI}$), час	0,00000
2	Фактическое значение показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{SAIFI}$), шт.	0,00000
3	Фактическое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($П_{ТПР}$)	0,00000
4	Плановое значение показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{SAIDI}$), час	0,00000
5	Плановое значение показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{SAIFI}$), шт.	0,00000
6	Плановое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($П_{ТПР}$)	1,00000
7	**Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг ($К_{НАД1}$)**	**0**
8	**Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг ($К_{НАД2}$)**	**0**
9	**Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг ($К_{КАЧ1}$)**	**0**
10	**Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг ($К_{КАЧ3}$)**	**0**

Генеральный директор Ерёмин В.

Должность *Ф.И.О.* *Подпись*

«ЯРОСЛАВСКАЯ МОНОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ г. ЯРОСЛАВЛЬ

Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2023 год

ООО "Ярославская моносетевая компания"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Значение показателя
1	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг ($К_{НАД1}$)	0
2	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг ($К_{НАД2}$)	0
3	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг ($К_{КАЧ1}$)	0
4	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг ($К_{КАЧ3}$)	0
5	**Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг ($К_{ОБ}$)**	**0,00**

Генеральный директор Ефимов А.В.

Должность *Ф.И.О.* *Подпись*

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЯРОСЛАВСКАЯ МОНОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» ИНН 7604007948 г. ЯРОСЛАВЛЬ

Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем приборам учета, переданным электрической энергии присоединенных на объектах сетевой организации за 2023 год

ООО "Промышленная экологическая компания"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид прибора учета (СЧ, ТТ, ТН, ТТ, ТН)	Дата последнего технического обслуживания прибора учета	Плановый период технического обслуживания прибора учета	Причина замены прибора учета (неисправность, истечение межповерочного интервала, ТТ, ТН, МК, ПДР)	Дата последнего технического обслуживания прибора учета (неисправность, ТТ, ТН, МК, ПДР)	Вид прибора учета (ТТ, А, В)	Коэффициент трансформации прибора учета электрической энергии, чел.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отдельных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевой организации, через которые осуществляется передача электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 3-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых применяется платное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 3-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых применяется частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество потребителей, которым оказывается услуга сетевой организации, в отношении которых применяется нормативы потерь									Суммарный объем фактических потерь электрической энергии в сетевой организации, приходящийся на потребителей, которым оказывается услуга по передаче электрической энергии, за вычетом объемов электрической энергии, переданных иным сетевым организациям, и объемов электрической энергии, переданных потребителям, которым оказывается услуга по передаче электрической энергии, за вычетом объемов электрической энергии, переданных иным сетевым организациям	Причины выхода прибора учета из строя (неисправность, истечение межповерочного интервала, ТТ, ТН, МК, ПДР)	Номер акта или ведомости технического обслуживания, замены в электронном журнале	Дата фактического технического обслуживания	Количественный показатель технического обслуживания	Учет в нормативах технологических потерь (+ - нет) — (+ - да)	Сумма начисленных стоимости по 8 и 13 акту контроля 8.1 (Д)
												Всего	В разрезе категорий надежности электрической энергии				В разрезе уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии										
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (6-20 кВ)	СН2 (0,4 кВ)	НН (менее 1 кВ)	Смежные сетевые организации и организации электрической энергии								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
1	ЯрЭС	ТН	ТП 25	6 (6,3)	15,45 2023.01.04	17,45 2023.01.04	II	2,00	ТП 25	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	2,00
2	ЯрМК	ТТ	ТП 2452	6 (6,3)	12,40 2023.01.14	15,40 2023.01.14	II	3,00	ТП 2452	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	3,00
3	ЯрЭС	ТТ	ТП 2151	6 (6,3)	13,05 2023.01.14	13,35 2023.01.14	II	0,03	ТП 2151	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	0,03
4	ЯрМК	ТН	ТП32	6 (6,3)	08,40 2023.01.15	11,40 2023.01.15	II	3,00	ТП32	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	3,00
5	ЯрМК	ТТ	ТП 99	6 (6,3)	08,20 2023.01.15	10,00 2023.01.15	II	0,61	ТП 99	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	0,61
6	ЯрМК	ТТ	ТП 372	6 (6,3)	08,20 2023.01.22	11,20 2023.01.22	II	2,83	ТП 372	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	2,83
7	ЯрМК	ТТ	ТП 974	6 (6,3)	08,30 2023.01.27	14,05 2023.01.27	II	5,72	ТП 974	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	5,72
8	ЯрМК	ТН	ТП 138	6 (6,3)	10,30 2023.01.28	14,05 2023.01.28	II	3,17	ТП 138	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	3,17
9	ЯрМК	КЛ	КЛ 5641	6 (6,3)	10,20 2023.02.02	13,10 2023.02.02	II	4,83	КЛ 5641	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	4,83
10	ЯрМК	КЛ	КЛ 6867	6 (6,3)	07,50 2023.02.03	12,50 2023.02.03	II	5,33	КЛ 6867	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	5,33
11	ЯрМК	ТП	ТП 1462	6 (6,3)	09,00 2023.02.05	11,00 2023.02.05	II	2,00	ТП 1462	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	2,00
12	ЯрМК	ТП	ТП 1642	6 (6,3)	08,00 2023.02.11	12,00 2023.02.11	II	4,00	ТП 1642	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	4,00

№ п/п	Наименование структурного подразделения сетевой организации	Вид объекта (КЛ, ВЛ, КТП, ТП, ПС)	Данные о факте ограничения режима потребления электрической энергии: Причина ограничения режима потребления электрической энергии, которой подвержены потребители электрической энергии	Высший класс напряжения отключенного участка электрической сети, кВ	Время и дата начала ограничения режима потребления электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид ограничения режима потребления электрической энергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых приводит к прекращению передачи электрической энергии	Перечень потребителей (ЕНКО, ЕГЭС, ТП, ЕП, ЕП, ЕЭ), которым в результате ограничения режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей (ЕНКО, ЕГЭС, ТП, ЕП, ЕП, ЕЭ), для которых ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло ограничение режима электропотребления, шт., в том числе:									Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на момент отключения потребителей услуг (по которым произошло ограничение режима потребления электрической энергии на момент ограничения), кВт	Причина отключения потребителей, не подключенных к электрическим сетям	Данные о причинах предварительных перерывов передачи электрической энергии				Время восстановления электроснабжения, часов	Объем электрической энергии, кВт·ч
												Итого	В разрезе категорий надежности электрической энергии			В разрезе уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии												
													1 а категория надежности	2 а категория надежности	3 а категория надежности	ВН (свыше 1 кВ)	СН1 (1-10 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (менее 1 кВ)									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
13	ЯрМК	КЛ	КЛ 626	6 (6,3)	08,00 2023.02.12	15,00 2023.02.12	П	7,00	КЛ 626	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	7,00
14	ЯрМК	КЛ	КЛ 610	6 (6,3)	08,30 2023.02.12	14,15 2023.02.12	П	6,08	КЛ 610	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	6,08
15	ЯрМК	ТП	ТП 1622	6 (6,3)	08,30 2023.02.12	10,10 2023.02.12	П	1,67	ТП 1622	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	1,67
16	ЯрМК	КЛ	КЛ 635	6 (6,3)	07,40 2023.02.19	16,00 2023.02.19	П	9,33	КЛ 635	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	9,33
17	ЯрМК	ТП	ТП 23	6 (6,3)	09,05 2023.02.26	11,30 2023.02.26	П	2,42	ТП 23	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	2,42
18	ЯрМК	КЛ	КЛ 626	6 (6,3)	10,30 2023.03.03	16,15 2023.03.03	П	5,75	КЛ 626	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	5,75
19	ЯрМК	ТП	ТП 522	6 (6,3)	09,00 2023.03.05	12,50 2023.03.05	П	3,83	ТП 522	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	3,83
20	ЯрМК	ТП	ТП 22	6 (6,3)	08,00 2023.03.12	11,30 2023.03.12	П	2,50	ТП 22	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	2,50
21	ЯрМК	ТП	ТП 20	6 (6,3)	09,10 2023.03.21	11,55 2023.03.21	П	2,42	ТП 21	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	2,42
22	ЯрМК	КЛ	КЛ 652/1	6 (6,3)	09,30 2023.03.23	16,00 2023.03.23	П	6,83	КЛ 652/1	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	6,83
23	ЯрМК	КЛ	КЛ 660/1	6 (6,3)	13,25 2023.03.23	19,20 2023.03.23	П	5,92	КЛ 660/1	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	5,92
24	ЯрМК	ТП	ТП 321	6 (6,3)	14,10 2023.04.06	18,45 2023.04.06	П	4,58	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	4,58
25	ЯрМК	КЛ	КЛ 634	6 (6,3)	07,22 2023.04.03	14,25 2023.04.03	П	7,05	КЛ	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	7,05
26	ЯрМК	КЛ	КЛ 671/1	6 (6,3)	09,00 2023.04.14	16,25 2023.04.14	П	7,42	КЛ	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	7,42

Данные о факте выполнения мероприятий электросетевого хозяйства									Данные о выполнении мероприятий по технологическому присоединению к электрической и сетевой организации																				
№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КЛ и ВЛ, ПС, ТП, РП	Полное наименование объекта электросетевого хозяйства, в результате обустройства которого произведено технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей услуг	Высший класс напряжения оборудования сетевой организации, кВ	Дата и № акта ввода в эксплуатацию электросетевого объекта	Дата и дата заключения акта технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей услуг (номер, номера ТП, ТП-КЛ, ТП-ВЛ)	Вид присоединения заявителя (прямое, обратное) (П, А, В)	Продолжительность технологического присоединения энергопринимающих устройств, мес	Перечень объектов электросетевого хозяйства, необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (ПС, ТП, РП, КЛ, ВЛ)	Перечень потребителей, I-II и 2-В категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей I, II и 2-В категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей электрической энергии, в отношении которых произведено технологическое присоединение, ед. – всего (нарастающим итогом)									Суммарная мощность технологического присоединения энергопринимающих устройств, кВт	Перечень оказанных услуг по технологическому присоединению, технологическая услуга, по которой произведено технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии	Номер и дата акта выполненных технологических мероприятий по технологическому присоединению	ЗНО, организация, принявшая заявку	Дата завершения выполнения мероприятий	Учет использования наименования, т.е. показателей объединения наименований (0 — нет, 1 — да)	Данные о выполнении мероприятий по технологическому присоединению (п.12-18 или п.19-25)
												Всего	В разрезе категорий надежности потребителей электрической энергии			В разрезе уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии													
													I-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)										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
27	ЛрЭК	КЛ	КЛ 620	6 (6,3)	01,49 2023.01.16	13,03 2023.04.16	П	3,35	КЛ	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	3,35
28	ЛрЭК	КЛ	КЛ 623	6 (6,3)	08,10 2023.04.17	14,15 2023.04.17	П	6,08	КЛ	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	6,08
29	ЛрЭК	КЛ	КЛ 668/2	6 (6,3)	09,04 2023.04.22	16,10 2023.04.22	П	7,17	КЛ	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	7,17
30	ЛрЭК	ТП	ТП 8	6 (6,3)	07,50 2023.04.23	14,20 2023.04.23	П	5,67	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	5,67
31	ЛрЭК	ТП	ТП 75	6 (6,3)	09,10 2023.04.29	14,10 2023.04.29	П	5,00	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	5,00
32	ЛрЭК	ТП	ТП 232	6 (6,3)	09,30 2023.04.28	14,30 2023.01.25	П	5,17	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	5,17
33	ЛрЭК	ТП	ТП 63	6 (6,3)	09,00 2023.05.05	12,00 2023.05.06	П	28,03	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	28,00
34	ЛрЭК	ТП	ТП 125	6 (6,3)	07,32 2023.05.07	08,04 2023.05.07	П	0,53	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	0,53
35	ЛрЭК	ТП	ТП 148/2	6 (6,3)	07,10 2023.05.09	11,40 2023.05.09	П	4,30	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	4,30
36	ЛрЭК	ТП	ТП 19	6 (6,3)	05,30 2023.05.21	13,30 2023.05.21	П	6,00	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	6,00
37	ЛрЭК	ТП	ТП 51	6 (6,3)	07,45 2023.05.21	13,42 2023.05.21	П	5,95	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	5,95
38	ЛрЭК	ТП	ТП 105/2	6 (6,3)	07,10 2023.05.22	10,50 2023.05.22	П	3,67	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	3,67
39	ЛрЭК	ТП	ТП 31	6 (6,3)	12,10 2023.05.22	13,45 2023.05.22	П	1,58	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	1,58
40	ЛрЭК	ТП	ТП 15	6 (6,3)	14,25 2023.05.24	15,25 2023.05.24	П	1,00	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	1,00

№ п/п	Наименование юридический (полное) сетевой организации	Вид объекта: ВЛ, КЛ, ПС, ТП, РП	Электрические параметры электросетевого хозяйства, в результате отключения которой произошло ограничение режима потребления электрической энергии потребителей услуг	Объем ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), кВт	Время начала ограничения режима потребления электрической энергии (часы, минуты) ГГГГ-ММ-ДД	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты) ГГГГ-ММ-ДД	Вид ограничения режима потребления (АОСН, ЧР)	Протяженность, км	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключенных которыми к ограничению режима электрической энергии потребителей услуг (ПС, ТП, РП, В.Л, КЛ)	Перечень потребителей (I и II категорий надежности, в отношении которых произошло ограничение режима потребления электрической энергии)	Перечень потребителей (I и II категорий надежности, в отношении которых произошло ограничение режима потребления электрической энергии	Количество потребителей, которым ограничивается режим потребления электрической энергии, в том числе:									Суммарный объем фактического потребления электрической энергии (мощности) на принадлежащих потребителям услуг, по которым введено ограничение режима потребления электрической энергии на момент возникновения причин события, кВт	Перечень сетевых организаций, ограничение режима электрической энергии	Данные о технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии			Учет в приборах учета, имеющихся у потребителей электрической энергии (+ — имеется, — — нет)	Кратность трансформатора тока (для измерительных трансформаторов тока)
												Всего	В зависимости от категорий надежности электроснабжения электрической энергии			В зависимости от уровней напряжения ОЭЭ потребителей электрической энергии				Суммарный объем фактического потребления электрической энергии		Номер и дата акта разграничения технологического присоединения, записка о присоединении устройства	Год, время ограничения режима	Наличие технической возможности ограничения		
													I-я категория надежности	II-я категория надежности	III-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
41	ЯрМК	ТП	ТП 113	5 (6.3)	08,20 2023.06.03	09.30 2023.05.03	П	1,50	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	2,50
42	ЯрМК	ТП	ТП 65	6 (6.3)	08,00 2023.06.04	12,53 2023.06.04	П	3,08	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	4,08
43	ЯрМК	ТП	ТП 98/1	6 (6.3)	08,10 2023.06.04	00,05 2023.06.01	П	0,92	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	0,92
44	ЯрМК	ТП	ТП 13	5 (6.3)	08,25 2023.06.03	15,10 2023.06.16	П	3,75	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	3,75
45	ЯрМК	ТП	ТП 33/2	6 (6.3)	08,35 2023.06.10	14.02 2023.06.10	П	5,12	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	5,12
46	ЯрМК	ТП	ТП 18	6 (6.3)	08,25 2023.06.11	13.15 2023.06.11	П	4,85	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	4,85
47	ЯрМК	КЛ	КЛ 052/2	6 (6.3)	10,07 2023.05.31	12.15 2023.05.31	П	2,18	КЛ	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	2,18
48	ЯрМК	ТП	ТП 90	5 (6.3)	08,25 2023.06.18	13.50 2023.06.18	П	5,42	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	5,42
49	ЯрМК	ТП	ТП 54	6 (6.3)	08,30 2023.06.25	15,50 2023.06.25	П	5,00	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	5,00
50	ЯрМК	ТП	ТП 172	6 (6.3)	10,02 2023.05.30	14,00 2023.05.30	П	3,97	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	3,97
51	ЯрМК	ТП	ТП 86/1	6 (6.3)	08,00 2023.07.02	11,55 2023.07.02	П	2,92	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	2,92
52	ЯрМК	ТП	ТП 38/1	6 (6.3)	12,30 2023.07.02	14,15 2023.07.02	П	1,75	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	1,75
53	ЯрМК	ТП	ТП 170	6 (6.3)	08,30 2023.07.01	14,00 2023.07.01	П	5,58	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	5,58
54	ЯрМК	ТП	ТП 34	6 (6.3)	09,15 2023.07.08	14,10 2023.07.08	П	4,95	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	4,95

Данные о месте прекращения перетока электрической энергии												Данные о месте прекращения перетока электрической энергии и сетевой организации																	
№ п/п	Наименование структурного элемента сетевой организации	Вид объекта (ВЛ, КЛ, КЛ, ПС, ТП, РП)	Тип (марка) основного электрического оборудования, через которое осуществлялся переток электрической энергии (для ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Высшее напряжение, отключенное сетевой организацией, кВ	Время и дата начала прекращения перетока электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ-ММ-ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ-ММ-ДД)	Вид прекращения (ограничение, полное прекращение)	Продолжительность прекращения перетока электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, технологически связанных с прекращением перетока электрической энергии (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей (I и II категорий надежности), технологически присоединенных к прекращению перетока электрической энергии	Перечень потребителей (I и II, 2-й категорий надежности), технологически присоединенных к прекращению перетока электрической энергии, электроустановки которых не были обесточены	Количество точек поставки потребителям услуг сетевой организации, в отношении которых прекращен переток электрической энергии, шт., в том числе:									Суммарный объем электрической энергии в ненормативно потребленной услуге по прекращению перетока электрической энергии за период нормативного события, кВт·ч	Перечень точек поставки, задействованных при прекращении перетока электрической энергии	Данные о причинах прекращения перетока электрической энергии и их распределение				
												Всего	В результате ограничения электроснабжения потребителей услуг			В результате ограничения электроснабжения потребителей электрической энергии				Объем отпуска электроэнергии к прекращенным потребителям электрической энергии		Причина и дата восстановления технологического присоединения (прекращения перетока электрической энергии)	Код организационной причины аварии	Наименование причины аварийного отключения	Учет и выполнение показаний приборов учета (0 — нет, 1 — да)	Время прекращения перетока электрической энергии (ЧЧ:ММ)
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	вне категории надежности	ПН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (менее 1 кВ)							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
55	ЯрМК	ТП	ТП 135	6 (6,3)	07,30 2023.07.09	12,30 2023.07.09	П	5,00	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	5,00
56	ЯрМК	ТП	ТП 79/1	6 (6,3)	08,17 2023.07.15	12,25 2023.07.15	П	4,13	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	4,13
57	ЯрМК	ТП	ТП 68/1	6 (6,3)	08,35 2023.07.16	12,30 2023.07.16	П	3,92	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	3,92
58	ЯрМК	КЛ	КЛ 64/2	6 (6,3)	07,45 2023.07.22	10,15 2023.07.22	П	2,47	КЛ	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	2,47
59	ЯрМК	ТП	ТП 81	6 (6,3)	07,30 2023.07.29	15,15 2023.07.29	П	7,42	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	7,42
60	ЯрМК	ТП	ТП 91	6 (6,3)	07,30 2023.08.01	08,00 2023.08.01	П	0,50	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	0,50
61	ЯрМК	ТП	ТП 81	6 (6,3)	07,30 2023.08.05	08,25 2023.08.05	П	1,06	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	1,06
62	ЯрМК	ТП	ТП 68/2	6 (6,3)	07,30 2023.08.06	14,00 2023.08.06	П	3,50	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	3,50
63	ЯрМК	ТП	ТП 96/1	6 (6,3)	12,15 2023.08.07	14,40 2023.08.07	П	2,25	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	2,25
64	ЯрМК	ТП	ТП 92/2	6 (6,3)	14,30 2023.08.18	16,05 2023.08.19	П	1,58	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	1,58
65	ЯрМК	ТП	ТП 95/1	6 (6,3)	14,45 2023.08.19	16,15 2023.08.19	П	1,58	КЛ	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	1,58
66	ЯрМК	ТП	ТП 49	6 (6,3)	14,55 2023.08.20	16,25 2023.08.20	П	1,83	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	1,83
67	ЯрМК	ТП	ТП 98/2	6 (6,3)	14,55 2023.08.26	16,50 2023.08.26	П	0,58	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	1,58
68	ЯрМК	ТП	ТП 93/2	6 (6,3)	11,20 2023.08.02	14,40 2023.08.02	П	3,17	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	3,17

Данные о факте приобретения передачи электрической энергии									Данные о месте приобретения передачи электрической энергии в сетевой организации																						
№ п/п	Наименование структурной единицы организации	Вид объекта: К, Т, ПС, ЛЭП, ТП	Наименование объекта электросетевого хозяйства, в результате оказания которого приобретается передача электрической энергии потребителям услуг	Напряжение электрической энергии	Время и дата начала приобретения передачи электрической энергии (часы, минуты, ДД.ММ.ГГГГ)	Время и дата окончания приобретения передачи электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ДД.ММ.ГГГГ)	Вид приобретаемой передачи электрической энергии (П, Т, Б)	Продолжительность приобретения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого, хозяйства, отходящих которых приобретены передачи электрической энергии (ПС, ТП, ВЛ, КЛ, КВЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, к которым приобретены передачи электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, а отдельные категории которых приобретены частными организациями, имеющими технологическое присоединение к электрическим сетям	Количество точек поставки (потребления) услуг сетевой организации, к которым приобретены передачи электрической энергии, шт.									Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на приобретаемые потребителей услуг, по которым приобретены передачи электрической энергии (мощности), кВт	Перечень смежных сетевых организаций, электросети которых задействованы при передаче электрической энергии	Данные о организации передачи электрической энергии на границах				
												Всего	В разрезе категорий надежности потребителей электрической энергии			В разрезе уровней напряжения ЭПУ электрической энергии													
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 кВ)	НН (менее 1 кВ)	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии			Номер акта разграничения балансовой принадлежности, эксплуатационной ответственности	Дата разграничения балансовой принадлежности	Год технического перевооружения оборудования	Уровень напряжения (высокое, в т. ч. среднее, низкое, показатель неприменимо) (В — высокое, С — среднее, Н — низкое)	Длина трансформаторной подстанции 9 и 10 (км)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
69	ЯрМК	ТП	ТП 49	6 (6,3)	07,30 2023.09.01	12.10 2023.09.03	П	4,67	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	4,67
70	ЯрМК	ТП	ТП 20	6 (6,3)	08.10 2023.09.03	12,30 2023.09.03	П	5,33	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	5,33
71	ЯрМК	ТП	ТП 88А	6 (6,3)	13,45 2023.09.05	16,05 2023.09.05	П	1,33	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	1,33
72	ЯрМК	ТП	ТП 88Б	6 (6,3)	16,10 2023.09.05	17,10 2023.09.05	П	1,00	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	1,00
73	ЯрМК	ТП	ТП 39/4	6 (6,3)	09,45 2023.09.04	10,20 2023.09.04	П	0,58	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	0,58
74	ЯрМК	ТП	ТП 73/3	6 (6,3)	10,25 2023.09.04	11,00 2023.09.04	П	0,58	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	0,58
75	ЯрМК	ТП	ТП 5	6 (6,3)	08,45 2023.09.10	12,55 2023.09.10	П	4,17	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	4,17
76	ЯрМК	ТП	ТП 25	6 (6,3)	08,40 2023.09.24	14,35 2023.09.24	П	5,92	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	5,92
77	ЯрМК	ТП	ТП 9.2	6 (6,3)	09,22 2023.09.27	10,52 2023.09.27	П	1,50	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	1,50
78	ЯрМК	ТП	ТОП 4	6 (6,3)	10,24 2023.09.27	11,17 2023.09.27	П	0,88	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	0,88
79	ЯрМК	ТП	ТП 49	6 (6,3)	16,00 2023.09.28	18,00 2023.09.28	П	2,00	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	2,00
80	ЯрМК	ТП	ТП 31	6 (6,3)	08,40 2023.10.02	13,50 2023.10.02	П	5,17	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	5,17
81	ЯрМК	ТП	ТП 12 ЖЦК	6 (6,3)	12,50 2023.10.02	15,40 2023.10.02	П	2,83	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	2,83
82	ЯрМК	ТП	ТП 9 (3	6 (6,3)	08,40 2023.10.03	14,02 2023.10.03	П	5,42	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	5,42

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта КП, ВЛ, КЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отсоединения которого прекращается передача электрической энергии потребителям услуг	Высшее напряжение на отключенном оборудовании сетевой организации, кВ	Время и дата начала ограничения передачи электрической энергии (часы, минуты) ГГГГ.ММ.ДД	Время и дата восстановления режима электроснабжения, ограничения передачи электрической энергии потребителям услуг (часы, минуты) ГГГГ.ММ.ДД	Вид ограничения передачи электрической энергии (П, А, Ч)	Продолжительность ограничения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отдаленных от которых прекращается передача электрической энергии потребителям услуг (ПС-110/10, 110/35-6, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, отношение которых к ограничению передачи электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых ограничение частичное (в ограничение режима потребления электрической энергии)	Количество таких потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло ограничение передачи электрической энергии, ед.									Суммарный объем электрической нагрузки (мощности) по присоединениям потребителей услуг, по которым произошло ограничение передачи электрической энергии, возникшее в результате аварийного отключения, МВт	Перечень сетевых организаций, затронутых ограничением передачи электрической энергии	Причины ограничения передачи электрической энергии и их расшифровка				Общее количество ограничений (пункты 9 и 13 раз. 1 — ед.)	Общее время ограничений (пункты 10 и 14 раз. 1 — ч)
												Всего	В зависимости от категорий надежности электрической энергии			В зависимости от классов напряжения электрических сетей														
													1-ой категории надежности	2-ой категории надежности	3-ей категории надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
82	ЯрОЭК	ТП	ТП 7 17	6 (6,3)	06.40 2023.10.08	14,20 2023.10.08	Н	4,67	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,500					1	4,67
84	ЯрЭК	ТП	ТП 123/2	6 (6,3)	08,15 2023.10.14	14,00 2023.10.14	П	5,75	III	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	5,75
85	ЯрЭК	ТП	ТП 125	6 (6,3)	11,00 2023.10.14	17,15 2023.10.15	П	30,25	III	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	30,25
86	ЯрЭК	ТП	ТП 58/2	6 (6,3)	09,35 2023.10.15	17,45 2023.10.15	П	8,17	III	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	8,17
87	ЯрОЭК	ТП	ТП 101/2	6 (6,3)	15,20 2023.10.16	18,00 2023.10.16	П	2,67	III	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	2,67
89	ЯрОЭК	ТП	ТП 102/2	6 (6,3)	15,40 2023.10.22	17,15 2023.10.22	Н	2,25	III	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	2,25
89	ЯрОЭК	ТП	ТП 4/1	6 (6,3)	08,55 2023.10.23	14,45 2023.10.23	П	5,83	III	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	5,83
90	ЯрЭК	ТП	ТП 134	6 (6,3)	08,52 2023.10.30	13,12 2023.10.30	П	4,67	III	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	4,67
91	ЯрЭК	ТП	ТП 115/2	6 (6,3)	08,30 2023.10.31	13,35 2023.10.31	Н	5,17	III	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	5,17
92	ЯрЭК	ТП	ТП 115/1	6 (6,3)	09,30 2023.11.01	13,30 2023.11.01	Н	2,00	III	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	2,00
93	ЯрЭК	БТ	ТП 8	6 (6,3)	14,20 2023.11.01	15,00 2023.11.01	П	3,50	III	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	3,50
94	ЯрЭК	ТП	ТП-16 1СШ	6 (6,3)	10,30 2023.11.03	12,40 2023.11.03	П	2,17	III	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	2,17
95	ЯрЭК	ТП	ТП 115/2	6 (6,3)	09,30 2023.11.03	11,20 2023.11.03	Н	2,33	III	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	2,33
96	ЯрЭК	КЛ	ТП 8	6 (6,3)	11,00 2023.11.03	17,30 2023.11.03	П	3,17	III	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	3,17

		Данные о факте нарушения перерыва электроснабжения											Данные о лицах, допустивших перерыв электроснабжения и организации																
														Количество лицевых счетов потребителей различных организаций, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, из них в том числе:														
															Распределение категорий надежности электроснабжения потребителей электрической энергии				Распределение уровней напряжения электрической энергии										
№ п/п	Наименование сетевой организации	Вид объекта (ЛЭП, ПС, ТП, РП)	Наименование объекта электросетевого хозяйства, сетевой организации, в результате отключения которого произошло ограничение режима потребления электрической энергии потребителями услуг	Наименование оборудования сетевой организации, в отношении которого произошло ограничение режима потребления	Время и дата начала ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии (мощности) потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид ограничения режима потребления электрической энергии (П, А, В)	Продолжительность перерыва электроснабжения, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Всего	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 (менее 1 кВ)	Объем не учтенных в прогнозном балансе электрической энергии	Суммарный объем фактически отпущенной электрической энергии потребителям услуг, в интервале времени, в котором произошло ограничение режима потребления электрической энергии, по минутам, кВт·ч	Перечень сетевых организаций, затронутых ограничением режима потребления электрической энергии	Номер, дата и время расследования технологического нарушения, запись в оперативном журнале	Причина ограничения режима потребления электрической энергии	Дополнительная информация, приложенные документы	Учет и наличие приборов учета (0 — нет, 1 — да)	Сумма произведенных платежей за 12 мес. предшествующих месяцу ограничения, руб
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
97	ЯрМК	ТП	ТП 712	6 (6,3)	08,30 2023.11.06	13,23 2023.11.06	П	4,83	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	3,87
98	ЯрМК	ТП	ТП 916	6 (6,3)	09,45 2023.11.11	12,00 2023.11.11	П	2,25	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	2,25
99	ЯрМК	ТП	ТП 471	6 (6,3)	10,00 2023.11.12	12,50 2023.11.12	П	2,50	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	2,50
100	ЯрМК	КЛ	ячейка 6	6 (6,3)	08,30 2023.11.16	12,00 2023.11.16	П	2,17	КЛ	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	2,17
101	ЯрМК	ТП	ТП 914	6 (6,3)	08,00 2023.11.17	12,30 2023.11.17	П	4,50	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	4,50
102	ЯрМК	ТП	ТП 351	6 (6,3)	15,00 2023.11.18	16,00 2023.11.18	П	1,00	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	1,00
103	ЯрМК	ТП	ТП 352	6 (6,3)	16,30 2023.11.18	17,30 2023.11.18	П	1,17	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	1,17
104	ЯрМК	ТП	ТП 501	6 (6,3)	08,20 2023.11.19	13,45 2023.11.19	П	5,42	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	5,42
105	ЯрМК	ТП	ТП 822	6 (6,3)	13,50 2023.11.19	15,00 2023.11.19	П	1,17	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	1,17
106	ЯрМК	ТП	ТП 863	6 (6,3)	08,20 2023.11.22	14,40 2023.11.22	П	6,33	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	6,33
107	ЯрМК	ТП	ТП 915	6 (6,3)	08,00 2023.11.26	12,30 2023.11.26	П	4,50	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	4,50
108	ЯрМК	ТП	ТП 517	6 (6,3)	09,50 2023.12.02	14,00 2023.12.03	П	28,17	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	28,17
109	ЯрМК	ТП	ТП 912	6 (6,3)	10,00 2023.12.02	14,10 2023.12.03	П	28,17	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	28,17
110	ЯрМК	КЛ	ячейка	6 (6,3)	08,30 2023.12.03	13,00 2023.12.03	П	4,67	КЛ	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	4,67

Данные о фактах бездоговорного потребления электрической энергии											Данные о масштабе трансграничного (трансзонального) перетока электрической энергии в сетевой организации																	
№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Уровень напряжения (СН-1, СН-2, НН, ВН)	Данные о месте (адресные ориентиры) выявленного факта бездоговорного потребления электроэнергии (потребителя услуг)	Высший класс напряжения оборудования, на котором произошло бездоговорное потребление электроэнергии	Дата и время начала, окончания бездоговорного потребления электроэнергии (часы, минуты, ДД.ММ.ГГГГ)	Дата и время составления акта о бездоговорном потреблении электроэнергии (часы, минуты, ДД.ММ.ГГГГ)	Вид бездоговорного потребления (ПС, ВЛ)	Продолжительность бездоговорного потребления электрической энергии, час.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, относящихся к бездоговорному потреблению электрической энергии (ПС, ТП, ВЛ, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло нарушение технологических, нет, и том числе:									Суммарный объем электрической энергии, переданной по точкам поставки потребителей услуг, по отношению к которым произошло нарушение технологических условий, кВт.ч	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых нарушением передачи электрической энергии	Данные о причинах нарушения передачи электрической энергии в трансграничном			Объем в натуральном выражении, в т. ч. в эквивалентных единицах (Ф — шт., Т — км)	Сумма ущерба, рассчитанная в соответствии с АПВС
												Всего	В разрезении категорий потребителей электрической энергии			В разрезении уровней напряжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии													
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН-1 (35-60 кВ)	СН-2 (6-20 кВ)	НН (менее 1 кВ)	Суммарная мощность энергопринимающих электрических устройств								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
111	ЯрМК	ТП	ТП 962	6 (6,3)	05.10.2023 12.38	15.10.2023 12.00	ВЛ	28,00	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	28,00
112	ЯрМК	ТП	ТП 30	6 (6,3)	12.10.2023 12.10	13.10.2023 12.10	ВЛ	1,50	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	1,50
113	ЯрМК	ТП	ТП 136	6 (6,3)	07.10.2023 12.12	09.10.2023 12.12	ВЛ	2,50	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	2,50
114	ЯрМК	ТП	ТП 1303	6 (6,3)	05.05.2023 12.16	12.05.2023 12.16	ВЛ	4,50	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	4,50
115	ЯрМК	ТП	ТП 1403	6 (6,3)	16.10.2023 12.16	16.10.2023 12.16	ВЛ	0,83	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	0,83
116	ЯрМК	ТП	ТП 1402	6 (6,3)	17.05.2023 12.16	17.10.2023 12.16	ВЛ	0,83	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	0,83
117	ЯрМК	ТП	ТП 42	6 (6,3)	05.05.2023 12.17	11.10.2023 12.17	ВЛ	3,67	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	3,67
118	ЯрМК	КЛ	ф 654/1	6 (6,3)	09.10.2023 12.23	18.10.2023 12.23	ВЛ	9,67	КЛ	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	9,67
119	ЯрМК	ТП	ТП 1502	6 (6,3)	10.10.2023 12.23	14.10.2023 12.23	ВЛ	4,17	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	4,17
120	ЯрМК	ТП	ТП 24	6 (6,3)	07.10.2023 12.24	11.10.2023 12.24	ВЛ	3,17	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	3,17
121	ЯрМК	ТП	ТП 1063	6 (6,3)	15.10.2023 12.24	16.10.2023 12.24	ВЛ	1,00	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	1,00
122	ЯрМК	ТП	ТП 1002	6 (6,3)	05.10.2023 12.29	14.10.2023 12.29	ВЛ	5,00	ТП	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0,000					1	5,00
по организациям, являющимся организациями единых работ							ИТ	576,22	x	x	x	122	0	122	0	0	0	1	0	0	0,000	x	x	x	x	x	576,22

Генеральный директор Ерёмин В.В.

Должность Ф.И.О. Подпись

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЯРОСЛАВСКАЯ МОНОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» г. ЯРОСЛАВЛЬ ОГРН 1146020001845

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за 2023 год

ООО "Ярославская моносетевая компания"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания (непосредственно вторичного уровня присоединения при порядальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители 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)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-1	РП-23	6кВ	КЛ на ТП-42/3	6кВ	1		1				1		
2	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-1	РП-23	6кВ	КЛ на ТП-80	6кВ	1		1				1		
3	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-1	РП-23	6кВ	КЛ на ТП-29 д/п №5	6кВ	1		1				1		
4	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-1	РП-23	6кВ	КЛ на ТП-81	6кВ	1		1				1		
5	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-1	РП-23	6кВ	КЛ на ТП-83	6кВ	1		1				1		
6	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-1	РП-23	6кВ	КЛ на ТП-202	6кВ	1		1				1		
7	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-1	РП-23	6кВ	КЛ на ТП-41	6кВ	1		1				1		
8	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-1	РП-23	6кВ	КЛ на ВЕНТ №2	6кВ	1		1				1		
9	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-1	РП-23	6кВ	КЛ на ВЕНТ №1	6кВ	1		1				1		
10	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-1	РП-23	6кВ	КЛ на Г-2	6кВ	1		1				1		
11	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 671-2	РП-19	6кВ	КЛ на ТП-265	6кВ	1		1				1		
12	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 671-2	РП-19	6кВ	КЛ на ТП-133	6кВ	1		1				1		
13	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 671-2	РП-19	6кВ	КЛ на ТП-39/2	6кВ	1		1				1		
14	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 671-2	РП-19	6кВ	КЛ на ТП-135	6кВ	1		1				1		
15	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 671-2	РП-19	6кВ	КЛ на ТП-6	6кВ	1		1				1		
16	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-2	РП-18	6кВ	КЛ на ТП-163/1	6кВ	1		1				1		
17	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-2	РП-18	6кВ	КЛ на ТП-162/1	6кВ	1		1				1		
18	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-2	РП-18	6кВ	КЛ на ТП-149/1	6кВ	1		1				1		
19	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-2	РП-18	6кВ	КЛ на ТП-148/1	6кВ	1		1				1		
20	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-2	РП-18	6кВ	КЛ на ТП-147/1	6кВ	1		1				1		
21	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-2	РП-18	6кВ	КЛ на ТП-164/2	6кВ	1		1				1		
22	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-2	РП-18	6кВ	КЛ на ТП-42/2	6кВ	1		1				1		
23	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-2	РП-18	6кВ	КЛ на ТП-147/2	6кВ	1		1				1		
24	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-2	РП-18	6кВ	КЛ на ТП-148/2	6кВ	1		1				1		

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и правообладатели 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)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
25	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-2	РП-18	6кВ	КЛ из ТП-163/2	6кВ	1		1				1		
26	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-2	РП-18	6кВ	КЛ на ТП-162/2	6кВ	1		1				1		
27	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-2	РП-18	6кВ	КЛ на ТП-149/2	6кВ	1		1				1		
28	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-2	РП-18	6кВ	КЛ на ТП-42/1	6кВ	1		1				1		
29	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-2	РП-18	6кВ	КЛ на ТП-164/1	6кВ	1		1				1		
30	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 668-1	РП-17	6кВ	КЛ из т/к №7	6кВ	1		1				1		
31	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 668-1	РП-17	6кВ	КЛ на ТП-131/2	6кВ	1		1				1		
32	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 652-2	РП-17	6кВ	КЛ на т/к №8	6кВ	1		1				1		
33	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 666-2	РП-17	6кВ	КЛ на т/к №9	6кВ	1		1				1		
34	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 666-2	РП-17	6кВ	КЛ на ТП-131/1	6кВ	1		1				1		
35	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 664-1	РП-17	6кВ	КЛ на т/к №2Н	6кВ	1		1				1		
36	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 664-1	РП-17	6кВ	КЛ на т/к №10	6кВ	1		1				1		
37	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 664-1	РП-17	6кВ	КЛ на К-11	6кВ	1		1				1		
38	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 664-1	РП-17	6кВ	КЛ на т/к №1Н	6кВ	1		1				1		
39	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 664-1	РП-17	6кВ	КЛ на К-12	6кВ	1		1				1		
40	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 664-1	РП-17	6кВ	КЛ на т/к №3Н	6кВ	1		1				1		
41	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 602-1	РП-7	6кВ	КЛ на ТП-3/2	6кВ	1		1				1		
42	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 602-1	РП-7	6кВ	КЛ на ТП-188/1	6кВ	1		1				1		
43	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 602-2	РП-7	6кВ	КЛ на ТП-4/2	6кВ	1		1				1		
44	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 602-2	РП-7	6кВ	КЛ на ТП-7/1	6кВ	1		1				1		
45	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 620	РП-7	6кВ	КЛ на ТП-4/1	6кВ	1		1				1		
46	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 664-2	РП-8	6кВ	КЛ из ТП-7/2	6кВ	1		1				1		
47	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 664-2	РП-8	6кВ	КЛ на ТП-26	6кВ	1		1				1		
48	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 664-2	РП-8	6кВ	КЛ на ТП-3/1	6кВ	1		1				1		
49	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-1	РП-5	6кВ	КЛ на ТП-107/2	6кВ	1		1				1		
50	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-1	РП-5	6кВ	КЛ на ТП-102/1	6кВ	1		1				1		
51	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-1	РП-5	6кВ	КЛ на ТП-95/2	6кВ	1		1				1		
52	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-1	РП-5	6кВ	КЛ на ТП-99/1	6кВ	1		1				1		

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт								Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	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)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
53	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-1	РП-5	6кВ	КЛ на ТП-101/1	6кВ	1		1				1		
54	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-1	РП-5	6кВ	КЛ на ТП-95/1	6кВ	1		1				1		
55	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-1	РП-5	6кВ	КЛ на ТП-107/1	6кВ	1		1				1		
56	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-1	РП-5	6кВ	КЛ на ТП-97/1	6кВ	1		1				1		
57	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-1	РП-5	6кВ	КЛ на ТП-101/2	6кВ	1		1				1		
58	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-1	РП-5	6кВ	КЛ на ТП-99/2	6кВ	1		1				1		
59	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-1	РП-5	6кВ	КЛ на ТП-100	6кВ	1		1				1		
60	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-1	РП-5	6кВ	КЛ на ТП-96	6кВ	1		1				1		
61	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-1	РП-5	6кВ	КЛ на ТР-Р №1	6кВ	1		1				1		
62	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-1	РП-5	6кВ	КЛ на ТР-Р №2	6кВ	1		1				1		
63	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-1	РП-5	6кВ	КЛ на ТП-10/2	6кВ	1		1				1		
64	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-1	РП-5	6кВ	КЛ на ТП-8	6кВ	1		1				1		
65	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 658-1	РП-5	6кВ	КЛ на ТП-10/1	6кВ	1		1				1		
66	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-2	РП-4	6кВ	КЛ на ТПЧ №3,10	6кВ	1		1				1		
67	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-2	РП-4	6кВ	КЛ на ТПЧ №4,8	6кВ	1		1				1		
68	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-2	РП-4	6кВ	КЛ на ТПЧ №11,12,16	6кВ	1		1				1		
69	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-2	РП-4	6кВ	КЛ на ТПЧ №13,14,15	6кВ	1		1				1		
70	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-2	РП-4	6кВ	КЛ на ТПЧ №17,18,19	6кВ	1		1				1		
71	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-2	РП-4	6кВ	КЛ на ТП-202	6кВ	1		1				1		
72	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-2	РП-4	6кВ	КЛ на Г-2	6кВ	1		1				1		
73	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-2	РП-4	6кВ	КЛ на Г-1	6кВ	1		1				1		
74	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-2	РП-4	6кВ	КЛ на ТП-39/2	6кВ	1		1				1		
75	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-2	РП-4	6кВ	КЛ на ТП-38/1	6кВ	1		1				1		
76	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-2	РП-4	6кВ	КЛ на ТП-129/2	6кВ	1		1				1		
77	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-2	РП-4	6кВ	КЛ на Г-6	6кВ	1		1				1		
78	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-2	РП-4	6кВ	КЛ на Г-11	6кВ	1		1				1		
79	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-2	РП-4	6кВ	КЛ на ТП-128/1	6кВ	1		1				1		
80	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 668-2	РП-4	6кВ	КЛ на ТП-39/1	6кВ	1		1				1		

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители 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)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
81	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 668-2	РП-4	6кВ	КЛ на Г-18	6кВ	1		1				1		
82	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 668-2	РП-4	6кВ	КЛ на ТПЧ №1	6кВ	1		1				1		
83	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 668-2	РП-4	6кВ	КЛ на ТПЧ №2	6кВ	1		1				1		
84	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 668-2	РП-4	6кВ	КЛ на Г-16	6кВ	1		1				1		
85	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 668-2	РП-4	6кВ	КЛ на ТП-38/2	6кВ	1		1				1		
86	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 668-2	РП-4	6кВ	КЛ на ТП-127	6кВ	1		1				1		
87	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 668-2	РП-4	6кВ	КЛ на Г-21	6кВ	1		1				1		
88	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 668-2	РП-4	6кВ	КЛ на ТП-129/1	6кВ	1		1				1		
89	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 668-2	РП-4	6кВ	КЛ на Г-17	6кВ	1		1				1		
90	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 668-2	РП-4	6кВ	КЛ на Г-19	6кВ	1		1				1		
91	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 668-2	РП-4	6кВ	КЛ на Г-20	6кВ	1		1				1		
92	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 618	РП-3	6кВ	КЛ на ТП-43	6кВ	1		1				1		
93	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 618	РП-3	6кВ	КЛ на ТП-188/1	6кВ	1		1				1		
94	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 618	РП-3	6кВ	КЛ на ТП-44/1	6кВ	1		1				1		
95	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 618	РП-3	6кВ	КЛ на ТП-11/2	6кВ	1		1				1		
96	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 618	РП-3	6кВ	КЛ на ТП-11/1	6кВ	1		1				1		
97	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 618	РП-3	6кВ	КЛ на ТП-21	6кВ	1		1				1		
98	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 618	РП-3	6кВ	КЛ на ТП-15	6кВ	1		1				1		
99	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 618	РП-3	6кВ	КЛ на ТП-13/1	6кВ	1		1				1		
100	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 618	РП-3	6кВ	КЛ на ТП-12/1	6кВ	1		1				1		
101	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 618	РП-3	6кВ	КЛ на ТП-5	6кВ	1		1				1		
102	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 628-1	РП-3	6кВ	КЛ на ТП-23	6кВ	1		1				1		
103	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 628-1	РП-3	6кВ	КЛ на ТП-11/2	6кВ	1		1				1		
104	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 628-1	РП-3	6кВ	КЛ на ТП-12/2	6кВ	1		1				1		
105	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 628-1	РП-3	6кВ	КЛ на ТП-22	6кВ	1		1				1		
106	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 628-1	РП-3	6кВ	КЛ на ТП-46	6кВ	1		1				1		
107	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 628-1	РП-3	6кВ	КЛ на ТП-25	6кВ	1		1				1		
108	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 628-1	РП-3	6кВ	КЛ на ТП-20	6кВ	1		1				1		

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители 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)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
109	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-3	РП-3	6кВ	КЛ на ТП-45	6кВ	1		1				1		
110	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-3	РП-3	6кВ	КЛ на ТП-44/2	6кВ	1		1				1		
111	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-3	РП-3	6кВ	КЛ на ТП-3	6кВ	1		1				1		
112	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 610	РП-2Н	6кВ	КЛ на ТП-37/2	6кВ	1		1				1		
113	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 610	РП-2Н	6кВ	КЛ на ТП-30	6кВ	1		1				1		
114	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 610	РП-2Н	6кВ	КЛ на ТП-28/1	6кВ	1		1				1		
115	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 610	РП-2Н	6кВ	КЛ на ТП-34	6кВ	1		1				1		
116	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 610	РП-2Н	6кВ	КЛ на ТП-33/2	6кВ	1		1				1		
117	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 633	РП-2Н	6кВ	КЛ на ТП-29	6кВ	1		1				1		
118	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 634	РП-2Н	6кВ	КЛ на ТП-28/2	6кВ	1		1				1		
119	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 672-2	РП-2Н	6кВ	КЛ на ТП-31	6кВ	1		1				1		
120	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 672-2	РП-2Н	6кВ	КЛ на ТП-32	6кВ	1		1				1		
121	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 672-2	РП-2Н	6кВ	КЛ на ТП-33	6кВ	1		1				1		
122	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 631-1	РП-1	6кВ	КЛ на ТП-104	6кВ	1		1				1		
123	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 631-1	РП-1	6кВ	КЛ на ТП-102/2	6кВ	1		1				1		
124	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 631-1	РП-1	6кВ	КЛ на ТП-17/1	6кВ	1		1				1		
125	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 631-1	РП-1	6кВ	КЛ на ТП-2	6кВ	1		1				1		
126	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 671-1	РП-1	6кВ	КЛ на ТП-97/2	6кВ	1		1				1		
127	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 671-1	РП-1	6кВ	КЛ на ТП-1	6кВ	1		1				1		
128	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 671-1	РП-1	6кВ	КЛ на ТП-17/2	6кВ	1		1				1		
129	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 671-1	РП-1	6кВ	КЛ на ТП-10/1	6кВ	1		1				1		
130	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 608	РП-29	6кВ	КЛ на ТП-18	6кВ	1		1				1		
131	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 608	РП-29	6кВ	КЛ на ТП-19	6кВ	1		1				1		
132	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 608	РП-29	6кВ	КЛ на ТП-51	6кВ	1		1				1		
133	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 608	РП-29	6кВ	КЛ на ТП-52	6кВ	1		1				1		
134	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 672-1	РП-16	6кВ	КЛ на ТП-118/2	6кВ	1		1				1		
135	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 672-1	РП-16	6кВ	КЛ на ТП-119/1	6кВ	1		1				1		
136	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 672-1	РП-16	6кВ	КЛ на ТП-120/2	6кВ	1		1				1		

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт								Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	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)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
137	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 672-1	РП-16	6кВ	КЛ на ТП-134	6кВ	1		1				1		
138	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 672-1	РП-16	6кВ	КЛ на ТП-116/1	6кВ	1		1				1		
139	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 672-1	РП-16	6кВ	КЛ на ТП-123/2	6кВ	1		1				1		
140	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 672-1	РП-16	6кВ	КЛ на ТП-125	6кВ	1		1				1		
141	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 672-1	РП-16	6кВ	КЛ на ТП-112	6кВ	1		1				1		
142	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 672-1	РП-16	6кВ	КЛ на ТП-113	6кВ	1		1				1		
143	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 672-1	РП-16	6кВ	КЛ на ТП-117/1	6кВ	1		1				1		
144	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 670-2	РП-16	6кВ	КЛ на ТП-143	6кВ	1		1				1		
145	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 670-2	РП-16	6кВ	КЛ на ТП-120/1	6кВ	1		1				1		
146	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 670-2	РП-16	6кВ	КЛ на ТП-118/1	6кВ	1		1				1		
147	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 670-2	РП-16	6кВ	КЛ на ТП-117/2	6кВ	1		1				1		
148	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 670-2	РП-16	6кВ	КЛ на ТП-119/2	6кВ	1		1				1		
149	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 670-2	РП-16	6кВ	КЛ на ТП-115/2	6кВ	1		1				1		
150	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 670-2	РП-16	6кВ	КЛ на ТП-114	6кВ	1		1				1		
151	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 670-2	РП-16	6кВ	КЛ на ТП-123/1	6кВ	1		1				1		
152	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 670-2	РП-16	6кВ	КЛ на ТП-126	6кВ	1		1				1		
153	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 670-2	РП-16	6кВ	КЛ на КТП Т/С	6кВ	1		1				1		
154	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 670-2	РП-16	6кВ	КЛ на Г-1	6кВ	1		1				1		
155	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 670-2	РП-16	6кВ	КЛ на Г-2	6кВ	1		1				1		
156	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 670-2	РП-16	6кВ	КЛ на Г-3	6кВ	1		1				1		
157	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 670-2	РП-16	6кВ	КЛ на Г-4	6кВ	1		1				1		
158	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 670-2	РП-16	6кВ	КЛ на Г-5	6кВ	1		1				1		
159	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 604	РП-15	6кВ	КЛ на ТП-14/2	6кВ	1		1				1		
160	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 604	РП-15	6кВ	КЛ на ТП-63	6кВ	1		1				1		
161	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 604	РП-15	6кВ	КЛ на ТП-65	6кВ	1		1				1		
162	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 604	РП-15	6кВ	КЛ на ТП-64	6кВ	1		1				1		
163	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 604	РП-15	6кВ	КЛ на ТП-109/2	6кВ	1		1				1		
164	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 604	РП-15	6кВ	КЛ на ТП-108/2	6кВ	1		1				1		

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители 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)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
165	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 604	РП-15	6кВ	КЛ на ТП-151	6кВ	1		1				1		
166	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 604	РП-15	6кВ	КЛ на ТП-13/2	6кВ	1		1				1		
167	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 604	РП-15	6кВ	КЛ на Г-1	6кВ	1		1				1		
168	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 604	РП-15	6кВ	КЛ на Г-2	6кВ	1		1				1		
169	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 604	РП-15	6кВ	КЛ на Г-4	6кВ	1		1				1		
170	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 666-1	РП-15	6кВ	КЛ на ТП-111	6кВ	1		1				1		
171	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 666-1	РП-15	6кВ	КЛ на ТП-14/1	6кВ	1		1				1		
172	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 666-1	РП-15	6кВ	КЛ на ТП-16	6кВ	1		1				1		
173	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 666-1	РП-15	6кВ	КЛ на ТП-66	6кВ	1		1				1		
174	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 666-1	РП-15	6кВ	КЛ на ТП-109/1	6кВ	1		1				1		
175	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 666-1	РП-15	6кВ	КЛ на ТП-108/1	6кВ	1		1				1		
176	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 666-1	РП-15	6кВ	КЛ на ТП-13/1	6кВ	1		1				1		
177	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 652-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-37/1	6кВ	1		1				1		
178	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 652-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-91/6	6кВ	1		1				1		
179	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 652-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-86/4	6кВ	1		1				1		
180	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 652-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-88/2	6кВ	1		1				1		
181	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 652-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-94/2	6кВ	1		1				1		
182	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-91/4	6кВ	1		1				1		
183	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-88/3	6кВ	1		1				1		
184	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-89/1	6кВ	1		1				1		
185	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-150/1	6кВ	1		1				1		
186	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-92/1	6кВ	1		1				1		
187	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-88/1	6кВ	1		1				1		
188	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-150/3	6кВ	1		1				1		
189	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-92/2	6кВ	1		1				1		
190	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-87/1	6кВ	1		1				1		
191	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-245/2	6кВ	1		1				1		
192	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-91/3	6кВ	1		1				1		

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при радиальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители 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)	
1	3	3	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
193	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-91/2	6кВ	1		1				1		
194	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-91/1	6кВ	1		1				1		
195	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 660-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-150/5	6кВ	1		1				1		
196	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 670-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-91/5	6кВ	1		1				1		
197	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 670-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-86/1	6кВ	1		1				1		
198	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 670-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-86/2	6кВ	1		1				1		
199	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 670-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-86/3	6кВ	1		1				1		
200	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 670-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-90	6кВ	1		1				1		
201	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 670-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-87/2	6кВ	1		1				1		
202	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 670-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-89/2	6кВ	1		1				1		
203	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 670-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-94/1	6кВ	1		1				1		
204	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 670-1	РП-14	6кВ	КЛ на ТП-150/2	6кВ	1		1				1		
205	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 654-2	РП-13	6кВ	КЛ на ТП-76/2	6кВ	1		1				1		
206	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 654-2	РП-13	6кВ	КЛ на ТП-77	6кВ	1		1				1		
207	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 654-2	РП-13	6кВ	КЛ на ТП-75	6кВ	1		1				1		
208	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 654-2	РП-13	6кВ	КЛ на ТП-73/1	6кВ	1		1				1		
209	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 654-2	РП-13	6кВ	КЛ на ТП-73/2	6кВ	1		1				1		
210	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 654-2	РП-13	6кВ	КЛ на ТП-73/3	6кВ	1		1				1		
211	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 654-2	РП-13	6кВ	КЛ на ТП-78	6кВ	1		1				1		
212	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 654-2	РП-13	6кВ	КЛ на ВЧГ №1	6кВ	1		1				1		
213	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 665-1	РП-13	6кВ	КЛ на ВЧГ №2	6кВ	1		1				1		
214	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 665-1	РП-13	6кВ	КЛ на ВЧГ №3	6кВ	1		1				1		
215	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 665-1	РП-13	6кВ	КЛ на ВЧГ №4	6кВ	1		1				1		
216	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 665-1	РП-13	6кВ	КЛ на ВЧГ №5	6кВ	1		1				1		
217	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 665-1	РП-13	6кВ	КЛ на ТП-76/1	6кВ	1		1				1		
218	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 665-1	РП-13	6кВ	КЛ на ТП-61	6кВ	1		1				1		
219	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 665-1	РП-13	6кВ	КЛ на ТП-74	6кВ	1		1				1		
220	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 665-1	РП-13	6кВ	КЛ на ТП-73/5	6кВ	1		1				1		

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ТЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт								Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПЭ 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)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
221	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 665-1	РП-13	6кВ	КЛ на ТП-73/4	6кВ	1		1				1		
222	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 653-1	РП-12	6кВ	КЛ на ОПЧ №10	6кВ	1		1				1		
223	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 653-1	РП-12	6кВ	КЛ на ТП-130/1	6кВ	1		1				1		
224	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 653-1	РП-12	6кВ	КЛ на ТП-72	6кВ	1		1				1		
225	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 653-1	РП-12	6кВ	КЛ на ТП-71	6кВ	1		1				1		
226	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 653-1	РП-12	6кВ	КЛ на ТП-70	6кВ	1		1				1		
227	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 653-1	РП-12	6кВ	КЛ на ТП-56	6кВ	1		1				1		
228	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 653-1	РП-12	6кВ	КЛ на ТП-57	6кВ	1		1				1		
229	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 653-1	РП-12	6кВ	КЛ на ТП-130/4	6кВ	1		1				1		
230	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 654-1	РП-12	6кВ	КЛ на ТП-49	6кВ	1		1				1		
231	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 654-1	РП-12	6кВ	КЛ на Г-6	6кВ	1		1				1		
232	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 654-1	РП-12	6кВ	КЛ на ТП-58	6кВ	1		1				1		
233	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 654-1	РП-12	6кВ	КЛ на ТП-59	6кВ	1		1				1		
234	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 654-1	РП-12	6кВ	КЛ на ТП-69	6кВ	1		1				1		
235	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 654-1	РП-12	6кВ	КЛ на ТП-68	6кВ	1		1				1		
236	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 654-1	РП-12	6кВ	КЛ на ТП-67	6кВ	1		1				1		
237	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 665-2	РП-12	6кВ	КЛ на Г-7	6кВ	1		1				1		
238	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 665-2	РП-12	6кВ	КЛ на Г-11	6кВ	1		1				1		
239	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 665-2	РП-12	6кВ	КЛ на ТП-130/2	6кВ	1		1				1		
240	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 665-2	РП-12	6кВ	КЛ на ТП-130/3	6кВ	1		1				1		
241	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 645-2	РП-11	6кВ	КЛ на ТП-165	6кВ	1		1				1		
242	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 645-2	РП-11	6кВ	КЛ на ТП-54	6кВ	1		1				1		
243	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 645-2	РП-11	6кВ	КЛ на ТП-50/1	6кВ	1		1				1		
244	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 645-2	РП-11	6кВ	КЛ на ТП-55	6кВ	1		1				1		
245	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 645-2	РП-11	6кВ	КЛ на ТП-40	6кВ	1		1				1		
246	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 645-2	РП-11	6кВ	КЛ на ТП-50/2	6кВ	1		1				1		
247	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 645-1	РП-10	6кВ	КЛ на ТП-27/1	6кВ	1		1				1		
248	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 645-1	РП-10	6кВ	КЛ на ТП-50	6кВ	1		1				1		

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители 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)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
249	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 645-1	РП-10	6кВ	КЛ на ТП-47/1	6кВ	1		1				1		
250	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 645-1	РП-10	6кВ	КЛ на ТП-36/1	6кВ	1		1				1		
251	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 645-1	РП-10	6кВ	КЛ на ТП-48/2	6кВ	1		1				1		
252	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 645-1	РП-10	6кВ	КЛ на ТП-35	6кВ	1		1				1		
253	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 653-2	РП-10	6кВ	КЛ на ТП-171	6кВ	1		1				1		
254	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 653-2	РП-10	6кВ	КЛ на ТП-47/3	6кВ	1		1				1		
255	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 653-2	РП-10	6кВ	КЛ на ТП-47/2	6кВ	1		1				1		
256	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 653-2	РП-10	6кВ	КЛ на ТП-27/2	6кВ	1		1				1		
257	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 653-2	РП-10	6кВ	КЛ на ТП-168/1	6кВ	1		1				1		
258	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 653-2	РП-10	6кВ	КЛ на ТП-80	6кВ	1		1				1		
259	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 653-3	РП-26	6кВ	КЛ на ТП-36/2	6кВ	1		1				1		
260	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 653-3	РП-26	6кВ	КЛ на ТП-48/1	6кВ	1		1				1		
261	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 626-1	РП-9	6кВ	КЛ на К №5	6кВ	1		1				1		
262	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 626-2	РП-9	6кВ	КЛ на ТП-62/2	6кВ	1		1				1		
263	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 626-2	РП-9	6кВ	КЛ на К №1	6кВ	1		1				1		
264	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 635	РП-9	6кВ	КЛ на К №2	6кВ	1		1				1		
265	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 635	РП-9	6кВ	КЛ на К №6	6кВ	1		1				1		
266	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 635	РП-9	6кВ	КЛ на ТП-62/1	6кВ	1		1				1		
267	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-2	РП-9	6кВ	КЛ на К №3	6кВ	1		1				1		
268	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-2	РП-9	6кВ	КЛ на К №4	6кВ	1		1				1		
269	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-2	РП-9	6кВ	КЛ на ТП-36/1	6кВ	1		1				1		
270	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-2	РП-9	6кВ	КЛ на ТП-168/1	6кВ	1		1				1		
271	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-2	РП-9	6кВ	КЛ на ТП-168/2	6кВ	1		1				1		
272	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-2	РП-9	6кВ	КЛ на ТП-121/1	6кВ	1		1				1		
273	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-2	РП-9	6кВ	КЛ на ТП-116/2	6кВ	1		1				1		
274	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-2	РП-9	6кВ	КЛ на ТП-115/1	6кВ	1		1				1		
275	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-2	РП-9	6кВ	КЛ на ТП-250	6кВ	1		1				1		
276	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-2	РП-9	6кВ	КЛ на ТП-138	6кВ	1		1				1		

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производителя 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)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
277	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-2	РП-9	6кВ	КЛ на ТП-137	6кВ	1		1				1		
278	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-2	РП-9	6кВ	КЛ на ТП-124/2	6кВ	1		1				1		
279	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-2	РП-9	6кВ	КЛ на ТП-177	6кВ	1		1				1		
280	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-2	РП-9	6кВ	КЛ на Г-1	6кВ	1		1				1		
281	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-2	РП-9	6кВ	КЛ на Г-2	6кВ	1		1				1		
282	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-2	РП-9	6кВ	КЛ на Г-3	6кВ	1		1				1		
283	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-2	РП-9	6кВ	КЛ на Г-4	6кВ	1		1				1		
284	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-2	РП-9	6кВ	КЛ на Г-5	6кВ	1		1				1		
285	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-2	РП-9	6кВ	КЛ на Г-6	6кВ	1		1				1		
286	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-2	РП-9	6кВ	КЛ на Г-7	6кВ	1		1				1		
287	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-2	РП-9	6кВ	КЛ на ТП-142/1	6кВ	1		1				1		
288	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-2	РП-9	6кВ	КЛ на ТП-197	6кВ	1		1				1		
289	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-2	РП-9	6кВ	КЛ на ТП-141	6кВ	1		1				1		
290	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-2	РП-9	6кВ	КЛ на ТП-142/2	6кВ	1		1				1		
291	ООО «ЯрМК»	ЯрТЭЦ-2	КЛ-6кВ № 640-2	РП-9	6кВ	КЛ на ТП-124/1	6кВ			1				1		
292	ООО «ЯрМК»	РП-11	КЛ на ТП-40	ТП-40	6кВ	ВКЛ от ТП-40 до центральной проходной	0,4кВ			1					1	

Генеральный директор Ерёмин

Должность Ф.И.О. Подпись

«ЯРОСЛАВСКАЯ МОНОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ г. ЯРОСЛАВЛЬ

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг за 2023 год

ООО "Ярославская моносетевая компания"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Значение показателя
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	292
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	-
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	-
1.3	СН-2 (6-20 кВ), шт.	291
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	1
2	**Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{SAIDI}$), час**	**0,00000**
3	**Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{SAIFI}$), шт.**	**0,00000**
4	**Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($П_{SAIDI}$), час**	**1,97332**
5	**Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($П_{SAIFI}$), шт.**	**0,41781**

Генеральный директор Ерёмин В.Б.

Должность *Ф.И.О.* *Подпись*

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЯРОСЛАВСКАЯ МОНОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» г. ЯРОСЛАВЛЬ