

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг ООО "НЭП" за 2023 год")

Обосновывающие данные для расчета *	Продолжительность прекращения, час. по месяцам	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	0	675
2	0	672
3	0	672
4	22,51	674
5	0	675
6	0	675
7	0	675
8	0	676
9	0	678
10	0	679
11	0	679
12	0	679
Итого:	22,51	679

* в том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий период

Директор
Должность

Горяев В.Е.
Ф.И.О.



Подпись

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии
2023 год
(Форма 1.2 для расчета значения показателя уровня надежности оказываемых услуг)

Показатель	Значение
Максимальное за расчетный период число точек присоединения	679
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. (Тпр)	22,5
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,0332

Директор
Должность

Горяев В.Е.
Ф.И.О.




Подпись

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

ООО "Новое энергетическое предприятие"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии	679
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 (Σ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"	1,426
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 (Σ столбец 13 формы 8.1 / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"	0,064

Директор
Должность

Горяев В.Е.
ФИО



Подпись

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

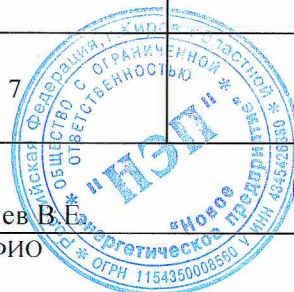
ООО "Новое энергетическое предприятие", Кировская область
Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации ¹	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	58,507	Договоры аренды электросетевого имущества №б/н от 25.05.2016 г., от 27.04.2016 г., договор купли-продажи электросетевого имущества от 31.03.2016 г., основной договор купли-продажи оборудования от 12.10.2017 г., собственность акты тех. прис.
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	55,636	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	95,09	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	679	Договор №П00244/2-31/206 от 12 сентября 2016 г. купли-продажи электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	271	Договоры аренды электросетевого имущества №б/н от 25.05.2016 г., от 27.04.2016 г., договор купли-продажи электросетевого имущества от 31.03.2016 г., основной договор купли-продажи оборудования от 12.10.2017 г., собственность акты тех. прис.
5	Средняя летняя температура, °С	15,4	Сборник Федеральной службы государственной статистики «Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации».
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	7	-

Директор
Должность

Горяев В.Б.
ФИО

Подпись



Расчет значения индикатора информативности (Форма 2.1 для расчета значения показателя уровня качества оказываемых услуг) за 2023 год

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависи- мость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего,	-	-	-	-	2
в том числе, по критериям:					
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	1	1	100,0%	прямая	2
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	8	8	100,0%	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	6	6		-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	0	1		-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1		-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1	1		-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации,	-	-	-	-	2,00
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100,0%	прямая	2
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100,0%	прямая	2
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100,0%	прямая	2
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100,0%	прямая	2
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1	1	100,0%	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	-	-	-	-	2
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций в процентах от общего количества поступивших обращений	0,000	0,000	100,0%	обратная	2

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависи- мость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего, в том числе по критериям:	-	-	-	-	2
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации в процентах от общего количества поступивших обращений	0,000	0,0	100,0%	обратная	2
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0,000	100,0%	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2,000

Директор
Должность

Горяев В.Е.

ФИО

Подпись



Расчет значения индикатора исполнительности (Форма 2.2 для расчета значения показателя уровня качества оказываемых услуг) за 2023 год.

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависи- мость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего,	-	-	-	-	0,5
в том числе по критериям:					
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	2,0	2	100,0%	обратная	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	-	-	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	4	4	100,0%	обратная	0,5
б) для остальных потребителей услуг, дней	4	4	100,0%	обратная	0,5
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в процентах от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	100,0%	обратная	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	-	-	-	-	0,50
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00	0,00	100,0%	обратная	0,5
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	0,5
в том числе по критериям:					
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100,0%	прямая	0,5
3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, в процентах от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0,000	0,000	100,0%	обратная	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	-	-	-	-	0,2
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100,0%	обратная	0,2
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,425

Директор
Должность

Горяев В.Е.
ФИО

Подпись



Расчет значения индикатора результативности обратной связи
(Форма 2.3 для расчета значения показателя уровня качества оказываемых услуг)
за 2023 год.

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависи- мость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100,0%	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	2,0
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00	0,00	100,0%	обратная	2
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100,0%	прямая	2
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00	0,000	100,0%	обратная	2
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирурующий орган исполнительной власти, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,0000	0,0000	100,0%	обратная	2
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,000	0,000	100,0%	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	100,0%	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего,	-	-	-	-	2,0
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	0	0	100,0%	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	-	-	2,0
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	1	1	100%	прямая	2
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	1,00	1,0	100%	прямая	2
в)* системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг	0,00	0,0	100%	прямая	2
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	-	-	-	-	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0,00	0,00	100,0%	обратная	2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0,00	0,00	100,0%	обратная	2

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависи- мость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
5.2 Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, %	0	0	100,0%	прямая	2
6. Итого по индикатору результативности обратной связи	-	-	-	-	2,000

Директор
Должность

Горяев В.Е.

ФИО

Подпись



Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества
 рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети
 ООО "НЭП" в период 2023 год

ООО "НЭП"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	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, шт. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	9
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. ($N^{\text{нс}}_{\text{заяв_тпр}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($\Pi_{\text{заяв_тпр}}$)	1

Директор

Горяев В.Е.

Должность

Ф.И.О.

Подпись



Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества
исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения
заявителей к сети, в период 2023 год

ООО "НЭП"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
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. ($N_{\text{сд тпр}}$)	9
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. ($N_{\text{сд тпр}}^{\text{нс}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{нс тпр}}$)	1

Директор

Должность

Горяев В.Е.

Ф.И.О

Подпись



Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2023 год

ООО "НЭП"

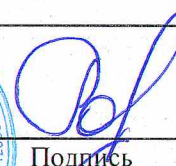
Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Значение
1	2
Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ($N_{н\ тпр}$)	Число, шт. 0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\ тпр}$)	Количество, десятки шт. (без округления)
	1
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{нпа\ тпр}$)	1

Директор
Должность

Горяев В.Е.
Ф.И.О.




Подпись

Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг

ООО "НЭП" за 2023 год

№	Наименование показателя	№ формулы Методических указаний	год
			Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	(1)	0,0332
2	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, $P_{тпр}$	(2.1)	1
3	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$)	(3.2)	0,8975
4	Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	(4)	0,0000
5	Плановое значение показателя $P_{тпр}^{пл}$, $P_{тпр}^{пл}$, $P_{тсо}^{пл}$	(4)	1,0000
6	Плановое значение показателя $P_{тсо}^{пл}$, $P_{тсо}^{пл}$	(4)	1
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п.п. 5.1 Методических указаний	-1
8	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$	п.п. 5.1 Методических указаний	
9	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	п.п. 5.1 Методических указаний	0
10	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	п.п. 5.1 Методических указаний	0

Директор

Горяев В.Е.

Должность

Ф.И.О.

Подпись



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

Наименование показателя		0
Наименование	№ формулы Методических указаний	Значение
1. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, α	-	0,3
2. Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β		
3. Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β_1	-	0,3
4. Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β_2		0,1
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}}$	п. 5.1	-1
6. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$	п. 5.1	
7. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач1}}$	п. 5.1	0
8. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач2}}$	п. 5.1	0
9. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{\text{об}}$	п. 5.1	-0,3

Директор
Должность

Горяев В.Е.
Ф.И.О. Подпись



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

ООО "НЭП"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии
		679
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии
		0
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии
		0
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии
		91
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии
		588
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $((\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1
		1,426

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 (\sum столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1
		0,064
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 (\sum столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П"
		0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 (\sum столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П"

Директор

Должность

Горяев В.Е.

Ф.И.О.



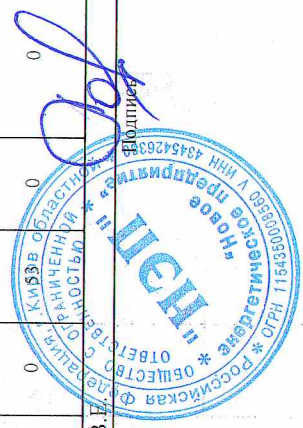
Подпись

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за _____ январь _____ 2023 _____ года
 ООО "Новое энергетическое предприятие"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения (при наличии) схемы электроснабжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения	Класс напряжения, кВ	Всего	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.				Смешанные сетевые организации и производители электрической энергии			
			Диспетчерское наименование	ПС, ТП, РП				Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии					
			1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (10 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)						
1	ООО "НЭП"	Питание осуществляется от вторичного уровня электроснабжения (при наличии)	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	ООО "НЭП"	Питание осуществляется от вторичного уровня электроснабжения (при наличии)	ТП-14	6	КЛ ТП-14 - до соедин. муфты на ФП-3 (1 с.ш.) КЛ ТП-14 - до соедин. муфты на ТП-443 (1 с.ш.) КЛ ТП-14 - до соедин. муфты на ТП-67 (1 с.ш.)	6	16	0	8	8	0	0	6	10	5
2	ООО "НЭП"	Питание осуществляется от вторичного уровня электроснабжения (при наличии)	ТП-74	6	КЛ ТП-74 (1 с.ш.) - до соедин. муфты на РТП-14 (1 с.ш.) КЛ ТП-74 (1 с.ш.) - до соедин. муфты на ТП-58 (1 с.ш.) КЛ ТП-74 (1 с.ш.) - ГП-65	6	10	0	6	4	0	0	0	10	0
3	ООО "НЭП"	Питание осуществляется от вторичного уровня электроснабжения (при наличии)	ТП-1299	10	КЛ ТП-1299 (1 и П с.ш.) - ТП-1366 (1 и П с.ш.) КЛ ТП-1299 (1 и П с.ш.) - ТП-1376 (1 и П с.ш.)	10	15	0	5	10	0	0	7	8	0
4	ООО "НЭП"	Питание осуществляется от вторичного уровня электроснабжения (при наличии)	ТП-1225	10	КЛ ТП-1225 (1 с.ш.) - ТП-1228 (1 с.ш.) КЛ ТП-1225 (1 с.ш.) - ТП-1228 (1 с.ш.) КЛ ТП-1225 (1 с.ш.) - ТП-1224 КЛ ТП-1225 (1 с.ш.) - до соедин. муфты на ТП-1227 (1 с.ш.)	10	24	0	8	16	0	0	3	21	0
5	ООО "НЭП"	Питание осуществляется от вторичного уровня электроснабжения (при наличии)	ТП-9843	6	КЛ ТП-9843 - ТП-843 КЛ ТП-9843 - ТП-502	6	7	0	4	3	0	0	0	7	0
6	ООО "НЭП"	Питание осуществляется от вторичного уровня электроснабжения (при наличии)	РТП-130	10	Кабельная перемычка - 10кВ от I и II с.ш.	10	13	0	6	7	0	0	3	10	3
7	ООО "НЭП"	Питание осуществляется от вторичного уровня электроснабжения (при наличии)	ТП-974	6	КЛ ТП-974 - до соедин. муфты на ТП-544 (1 с.ш.) КЛ ТП-974 - до соедин. муфты на ТП-544 (1 с.ш.) КЛ ТП-974 - до соедин. муфты на ТП-103	6	31	0	14	17	0	0	17	14	0
8	ООО "НЭП"	Питание осуществляется от вторичного уровня электроснабжения (при наличии)	РТП-1	6	КЛ РТП-1 - ТП-1 КЛ РТП-1 (1 с.ш.) - до соедин. муфты на ТП-422 (1 с.ш.) КЛ РТП-1 (1 с.ш.) - до соедин. муфты на ТП-422 (1 с.ш.) КЛ РТП-1 (1 с.ш.) - РТП-27(1 с.ш.) КЛ РТП-1 (1 с.ш.) - РТП-27(1 с.ш.)	6	12	0	5	7	0	0	8	4	0

19	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч.1 I с.ш.	ТП-1123	10	Сборные шины 10 кВ РТП-1123 (I и II с.ш.) - РТП-1123 (III и IV с.ш.)	10	37	0	13	24	0	0	2	35	0
20	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч.№1 I с.ш., яч.№21 II с.ш.	РТП-1	10	ЛЭП 10 кВ №1 I с.ш. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Чижки", ЛЭП 10 кВ №10 2 с.ш. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Чижки" - РТП-1 (I и II с.ш.)	10	22	0	10	12	0	0	3	19	0
21	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч.№1 I с.ш., яч.№21 II с.ш.	ТП-1	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-1 (I и II с.ш.)	10	44	0	24	20	0	0	2	42	0
22	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч.№1 I с.ш., яч.№21 II с.ш.	ТП-2	10	КЛ 10 кВ ТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-2 (I и II с.ш.)	10	34	0	16	18	0	0	0	34	0
23	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч.№1 I с.ш., яч.№21 II с.ш.	ТП-3	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-3 (I и II с.ш.)	10	11	0	4	7	0	0	1	10	0
24	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч.№1 I с.ш., яч.№21 II с.ш.	ТП-5	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-5 (I и II с.ш.)	10	23	0	7	16	0	0	1	22	0
25	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч.№1 I с.ш., яч.№21 II с.ш.	ТП-6	10	КЛ 10 кВ ТП-3 (I и II с.ш.) - ТП-6 (I и II с.ш.)	10	15	0	10	5	0	0	0	15	0
26	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Северная" яч.№31 I с.ш.	ТП-926	6	КВЛИ 6 кВ ТП-479 - ТП-926	6	53	0	0	0	0	0	0	53	0



Горяев В.В.
 Директор
 ФИО.
 Должность

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за февраль месяц 2023 года
 ООО "Новое энергетическое предприятие"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения (при наличии) схемы электроснабжения (при наличии)	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения	Класс напряжения, кВ	Всего	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			Смешные сетевые организации и производители электрической энергии
			Диспетчерское наименование	ПС, ТП, РП				Высший класс напряжения, кВ	надежности 1-я категория	надежности 2-я категория	надежности 3-я категория	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	ООО "НЭП"	ПС 110/6 кВ "Октябрьская" яч. №26 I с.ш.	ТП-14	6	КЛ ТП-14 - до соед. муфты на ФП-3 (I с.ш.) КЛ ТП-14 - до соед. муфты на ТП-443 (I с.ш.) КЛ ТП-14 - до соед. муфты на ТП-67 (I с.ш.)	6	16	0	8	8	0	0	6	10	5
2	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Западная" яч. №6 I с.ш., яч. №12 II с.ш.	ТП-74	6	КЛ ТП-74 (I с.ш.) - до соед. муфты на РТП-14 (II с.ш.) КЛ ТП-74 (I с.ш.) - до соед. муфты на ТП-58 (I с.ш.) КЛ ТП-74 (II с.ш.) - ТП-65	6	10	0	6	4	0	0	0	10	0
3	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч. №3 I с.ш., яч. №8 II с.ш.	ТП-1299	10	КЛ ТП-1299 (I и II с.ш.) - ТП-1366 (I и II с.ш.) КЛ ТП-1299 (I и II с.ш.) - ТП-1376 (I и II с.ш.)	10	14	0	5	9	0	0	7	7	0
4	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч. №12 I с.ш.	ТП-1225	10	КЛ ТП-1225 (I с.ш.) - ТП-1228 (I с.ш.) КЛ ТП-1225 (II с.ш.) - ТП-1228 (II с.ш.) КЛ ТП-1225 (I с.ш.) - ТП-1224 КЛ ТП-1225 (II с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1227 (I с.ш.)	10	24	0	8	16	0	0	3	21	0
5	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Лыжная" яч. №5 I с.ш.	ТП-9843	6	КЛ ТП-9843 - ТП-843 КЛ ТП-9843 - ТП-502	6	7	0	4	3	0	0	0	7	0
6	ООО "НЭП"	ПС 35/10 кВ "ССК" яч. №22 I с.ш., яч. №23 II с.ш.	РТП-130	10	Кабельная перемычка - 10кВ от I и II с.ш.	10	13	0	6	7	0	0	3	10	3
7	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Западная" ф. №10 I с.ш. и II с.ш.	ТП-974	6	КЛ ТП-974 - до соед. муфты на ТП-544 (I с.ш.) КЛ ТП-974 - до соед. муфты на ТП-544 (II с.ш.) КЛ ТП-974 - до соед. муфты на ТП-103 КЛ РТП-1 - ТП-1	6	31	0	14	17	0	0	17	14	0
8	ООО "НЭП"	ПС 110/6 кВ "ТЭЦ-1" яч. №52 I с.ш., яч. №62 II с.ш.	РТП-1	6	КЛ РТП-1 (I с.ш.) - до соед. муфты на ТП-422 (I с.ш.) КЛ РТП-1 (II с.ш.) - до соед. муфты на ТП-422 (II с.ш.) КЛ РТП-1 (I с.ш.) - РТП-27 (I с.ш.)	6	12	0	5	7	0	0	8	4	0

9	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Коммунальная" яч.№16 I с.ш., яч.№17 II с.ш.	ТП-1981	10	КЛ ТП-1052 (I с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1981 (I с.ш.) КЛ ТП-1052 (II с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1981 (II с.ш.) КЛ ТП-1981 (I с.ш.) - ТП-1477 (I с.ш.) КЛ ТП-1981 (II с.ш.) - ТП-1477 (II с.ш.)	10	20	0	16	4	0	0	0	1	19	0
10	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Коммунальная" яч.№16 I с.ш., яч.№17 II с.ш.	ТП-1988	10	КЛ 10 кВ от ТП-1988 (I с.ш.) до ТП-1981 (I с.ш.) КЛ 10 кВ от ТП-1988 (II с.ш.) до ТП-1981 (II с.ш.)	10	7	0	7	0	0	0	0	0	7	0
11	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Бытприбор" яч.№26 I с.ш., яч.№36 II с.ш.	ТП-1259	10	КЛ ТП-1259 (I с.ш.) - ТП-1280 (I с.ш.) КЛ ТП-1259 (II с.ш.) - ТП-1280 (II с.ш.) КЛ ТП-1259 (III с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1270 (II с.ш.)	10	56	0	6	50	0	0	0	2	54	0
12	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Скопино" яч.№3 I с.ш., яч.№8 II с.ш.	ТП-245	10	КЛ ТП-245 (I с.ш.) - ТП-410 КЛ ТП-245 (II с.ш.) - ТП-409	10	40	0	20	20	0	0	0	2	38	0
13	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Скопино" яч.№3 I с.ш., яч.№8 II с.ш.	ТП-945	10	КЛ ТП-945 (I с.ш.) - ТП-245 (I с.ш.) КЛ ТП-945 (II с.ш.) - ТП-245 (II с.ш.) КЛ ТП-945 (III с.ш.) - до соед. муфты на ПС "Скопино" ф.№3	10	37	0	26	11	0	0	0	2	35	0
14	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч.№10 I с.ш., яч.№19 II с.ш.	ТП-1975	10	КЛ ТП-1975 - до соед. муфты на РТП-113 (I с.ш.) КЛ ТП-1975 - до соед. муфты на ТП-1372 (II с.ш.) КЛ ТП-1975 - до соед. муфты на ТП-1360 (I с.ш.)	10	15	0	2	13	0	0	0	0	15	0
15	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Тюмень" яч.№10 оп. №31 отпайки на Р-513	ТП-2	10	ВЛ от опоры №31 отпайки на Р-513 ЛЭП-10 кВ №5 I с.ш. РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Тюмень до опоры №1 ВЛ от опоры №1 до опоры №2 КЛ ТП-2 - опора №2	10	32	0	0	32	0	0	0	0	32	0
16	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "ССК" яч.№2 II с.ш., яч.№8,13 I с.ш.	ТП-203	10	КЛ ТП-203 (I с.ш.) - П/ст ССК-35/10 I с.ш. 10 кВ, ф.13 КЛ ТП-203 (II с.ш.) - П/ст ССК-35/10 II с.ш. 10 кВ, ф.2	10	25	0	0	25	0	0	0	25	0	0
17	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Титцефабрика" яч.№7 I с.ш., яч.№12 II с.ш.	ТП-1294	10	РТП-116 (I и II с.ш.) - ТП-1294 (I и II с.ш.)	10	34	0	24	10	0	0	0	1	33	0
18	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижик" яч.№3 I с.ш.	ТП-1121	10	Сборные шины 10 кВ РТП-1121 (I и II с.ш.) - РТП-1121 (III и IV с.ш.)	10	40	0	23	17	0	0	0	4	36	0

19	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш.	ТП-1123	10	Сборные шины 10 кВ РТП-1123 (I и II с.ш.) - РТП-1123 (III и IV с.ш.)	10	37	0	13	24	0	0	2	35	0
20	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш., яч. №21 II с.ш.	РТП-1	10	ЛЭП 10 кВ №1 I с.ш. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Чижи", ЛЭП 10 кВ №10 2 с.ш. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Чижи" - РТП-1 (I и II с.ш.)	10	22	0	10	12	0	0	3	19	0
21	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш., яч. №21 II с.ш.	ТП-1	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-1 (I и II с.ш.)	10	44	0	24	20	0	0	2	42	0
22	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш., яч. №21 II с.ш.	ТП-2	10	КЛ 10 кВ ТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-2 (I и II с.ш.)	10	34	0	16	18	0	0	0	34	0
23	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш., яч. №21 II с.ш.	ТП-3	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-3 (I и II с.ш.)	10	11	0	4	7	0	0	1	10	0
24	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш., яч. №21 II с.ш.	ТП-5	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-5 (I и II с.ш.)	10	23	0	7	16	0	0	1	22	0
25	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш., яч. №21 II с.ш.	ТП-6	10	КЛ 10 кВ ТП-3 (I и II с.ш.) - ТП-6 (I и II с.ш.)	10	15	0	10	5	0	0	0	15	0
26	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Северная" яч. №31 I с.ш.	ТП-926	6	КВЛ 6 кВ ТП-479 - ТП-926	6	53	0	0	0	0	0	0	53	0

Директор

Должность

Горяев В.Е.

Ф.И.О.



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за март месяц 2023 года
 ООО "Новое энергетическое предприятие"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения (при наличии) схемы электроснабжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения	Класс напряжения, кВ	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смешанные сетевые организации и производители электрической энергии
			Диспетчерское наименование	Высший класс напряжения, кВ			1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (10 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)		
1	ООО "НЭП"	ПС 110/6 кВ "Октябрьская" яч. №26 I с.ш.	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Западная" яч. №6 I с.ш., яч. №12 II с.ш.	ТП-14	6	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	6	16	0	8	8	0	0	6	10	5
2	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Восточная" яч. №3 I с.ш., яч. №8 II с.ш.	ТП-74	6	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	6	10	0	6	4	0	0	0	10	0
3	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч. №3 I с.ш., яч. №8 II с.ш.	ТП-1299	10	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	10	14	0	5	9	0	0	7	7	0
4	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч. №12 I с.ш.	ТП-1225	10	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	10	24	0	8	16	0	0	3	21	0
5	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Лыжная" яч. №5 I с.ш.	ТП-9843	6	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	6	7	0	4	3	0	0	0	7	0
6	ООО "НЭП"	ПС 35/10 кВ "ССК" яч. №22 I с.ш., яч. №23 II с.ш.	РТП-130	10	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	10	13	0	6	7	0	0	3	10	3
7	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Западная" ф. №10 I с.ш и II с.ш. ф. №13 I с.ш.	ТП-974	6	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	6	31	0	14	17	0	0	17	14	0
8	ООО "НЭП"	ПС 110/6 кВ "ТЭЦ-1" яч. №52 I с.ш., яч. №62 II с.ш.	РТП-1	6	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	6	12	0	5	7	0	0	8	4	0

20	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч.№1 I с.ш., яч.№2 I II с.ш.	РТП-1	10	ЛЭП 10 кВ №1 I с.ш. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Чижки"; ЛЭП 10 кВ №10 2 с.ш. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Чижки" - РТП-1 (I и II с.ш.)	10	22	0	10	12	0	0	3	19	0
21	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч.№1 I с.ш., яч.№2 I II с.ш.	ТП-1	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-1 (I и II с.ш.)	10	44	0	24	20	0	0	2	42	0
22	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч.№1 I с.ш., яч.№2 I II с.ш.	ТП-2	10	КЛ 10 кВ ТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-2 (I и II с.ш.)	10	34	0	16	18	0	0	0	34	0
23	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч.№1 I с.ш., яч.№2 I II с.ш.	ТП-3	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-3 (I и II с.ш.)	10	11	0	4	7	0	0	1	10	0
24	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч.№1 I с.ш., яч.№2 I II с.ш.	ТП-5	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-5 (I и II с.ш.)	10	23	0	7	16	0	0	1	22	0
25	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч.№1 I с.ш., яч.№2 I II с.ш.	ТП-6	10	КЛ 10 кВ ТП-3 (I и II с.ш.) - ТП-6 (I и II с.ш.)	10	15	0	10	5	0	0	0	15	0
26	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Северная" яч.№3 I I с.ш.	ТП-926	6	КВЛИ 6 кВ ТП-479 - ТП-926	6	53	0	0	53	0	0	0	53	0

Директор
Должность

Горяев В.Е.
Ф.И.О.



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за апрель месяц 2023 года
 ООО "Новое энергетическое предприятие"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения (при наличии) схемы электроснабжения (при наличии)	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения	Класс напряжения, кВ	Всего	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.					Смешные сетевые электрические энергии		
			Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ				в разделении категорий надежности электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				
					Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ			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
1	ООО "НЭП"	ПС 110/6 кВ "Октябрьская" яч.№26 I с.ш.	ТП-14	6	КЛ ТП-14 - до соед. муфты на ФП-3 (I с.ш.) КЛ ТП-14 - до соед. муфты на ТП-443 (I с.ш.) КЛ ТП-14 - до соед. муфты на ТП-67 (I с.ш.)	6	16	0	8	8	0	0	6	10	5
2	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Западная" яч.№6 I с.ш., яч.№12 II с.ш.	ТП-74	6	КЛ ТП-74 (I с.ш.) - до соед. муфты на РТП-14 (II с.ш.) КЛ ТП-74 (I с.ш.) - до соед. муфты на ТП-58 (I с.ш.) КЛ ТП-74 (II с.ш.) - ТП-65	6	10	0	6	4	0	0	0	10	0
3	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч.№3 I с.ш., яч.№8 II с.ш.	ТП-1299	10	КЛ ТП-1299 (I и II с.ш.) - ТП-1366 (I и II с.ш.) КЛ ТП-1299 (I и II с.ш.) - ТП-1376 (I и II с.ш.)	10	14	0	5	9	0	0	7	7	0
4	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч.№12 I с.ш.	ТП-1225	10	КЛ ТП-1225 (I с.ш.) - ТП-1228 (I с.ш.) КЛ ТП-1225 (II с.ш.) - ТП-1228 (II с.ш.) КЛ ТП-1225 (I с.ш.) - ТП-1224 КЛ ТП-1225 (II с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1227 (I с.ш.)	10	24	0	8	16	0	0	3	21	0
5	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Льжкая" яч.№5 I с.ш.	ТП-9843	6	КЛ ТП-9843 - ТП-843 КЛ ТП-9843 - ТП-502	6	7	0	4	3	0	0	0	7	0
6	ООО "НЭП"	ПС 35/10 кВ "СССК" яч. №22 I с.ш., яч.№23 II с.ш.	РТП-130	10	Кабельная перемычка - 10кВ от I и II с.ш.	10	13	0	6	7	0	0	3	10	3
7	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Западная" ф.№10 I с.ш. и II с.ш. ф. №13 I с.ш.	ТП-974	6	КЛ ТП-974 - до соед. муфты на ТП-544 (I с.ш.) КЛ ТП-974 - до соед. муфты на ТП-544 (II с.ш.) КЛ ТП-974 - до соед. муфты на ТП-103	6	31	0	14	17	0	0	17	14	0
8	ООО "НЭП"	ПС 110/6 кВ "ТЭЦ-1" яч.№52 I с.ш., яч.№62 II с.ш.	РТП-1	6	КЛ РТП-1 - ТП-1 КЛ РТП-1 (I с.ш.) - до соед. муфты на ТП-422 (I с.ш.) КЛ РТП-1 (II с.ш.) - до соед. муфты на ТП-422 (II с.ш.) РТП-1 (I с.ш.) - РТП-27 (I с.ш.) КЛ РТП-1 (II с.ш.) - РТП-27 (II с.ш.)	6	12	0	5	7	0	0	8	4	0

9	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Коммунальная" яч.№16 I с.ш., яч.№17 II с.ш.	ТП-1981	10	КЛ ТП-1052 (I с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1981 (I с.ш.) КЛ ТП-1052 (II с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1981 (II с.ш.) КЛ ТП-1981 (I с.ш.) - ТП-1477 (I с.ш.) КЛ ТП-1981 (II с.ш.) - ТП-1477 (II с.ш.)	10	20	0	16	4	0	0	1	19	0
10	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Коммунальная" яч.№16 I с.ш., яч.№17 II с.ш.	ТП-1988	10	КЛ 10 кВ от ТП-1988 (I с.ш.) до ТП-1981 (I с.ш.) КЛ 10 кВ от ТП-1988 (II с.ш.) до ТП-1981 (II с.ш.)	10	7	0	7	0	0	0	0	7	0
11	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Бытприбор" яч.№26 I с.ш., яч.№36 II с.ш.	ТП-1259	10	КЛ ТП-1259 (I с.ш.) - ТП-1280 (I с.ш.) КЛ ТП-1259 (II с.ш.) - ТП-1280 (II с.ш.) КЛ ТП-1259 (III с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1270 (III с.ш.)	10	56	0	6	50	0	0	2	54	0
12	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Скопино" яч.№3 I с.ш., яч.№8 II с.ш.	ТП-245	10	КЛ ТП-245 (I с.ш.) - ТП-410 КЛ ТП-245 (II с.ш.) - ТП-409	10	40	0	20	20	0	0	2	38	0
13	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Скопино" яч.№3 I с.ш., яч.№8 II с.ш.	ТП-945	10	КЛ ТП-945 (I с.ш.) - ТП-245 (I с.ш.) КЛ ТП-945 (II с.ш.) - ТП-245 (II с.ш.) КЛ ТП-945 (III с.ш.) - до соед. муфты на ПС "Скопино" ф.№3	10	37	0	26	11	0	0	2	35	0
14	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч.№10 I с.ш., яч.№19 II с.ш.	ТП-1975	10	КЛ ТП-1975 - до соед. муфты на РТП-113 (I с.ш.) КЛ ТП-1975 - до соед. муфты на ТП-1372 (II с.ш.)	10	15	0	2	13	0	0	0	15	0
15	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Тюмень" яч.№10 оп. №31 отпайки на Р-513	ТП-2	10	КЛ ТП-1975 - до соед. муфты на ТП-1360 (I с.ш.) ВЛ от опоры №31 отпайки на Р-513 ЛЭП-10 кВ №5 I с.ш. РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Тюмень до опоры №1 ВЛ от опоры №1 до опоры №2 КЛ ТП-2 - опора №2	10	32	0	0	32	0	0	0	32	0
16	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "ССК" яч.№2 II с.ш., яч. №8, 13 I с.ш.	ТП-203	10	КЛ ТП-203 (I с.ш.) - П/ст ССК-35/10 I с.ш. 10 кВ, ф.13 КЛ ТП-203 (II с.ш.) - П/ст ССК-35/10 II с.ш. 10 кВ, ф.2	10	27	0	0	27	0	0	27	0	0
17	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Птицефабрика" яч.№7 I с.ш., яч.№12 II с.ш.	ТП-1294	10	РТП-116 (I и II с.ш.) - ТП-1294 (I и II с.ш.)	10	34	0	24	10	0	0	1	33	0
18	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч.№3 I с.ш.	ТП-1121	10	Сборные шины 10 кВ РТП-1121 (I и II с.ш.) - РТП-1121 (III и IV с.ш.)	10	40	0	23	17	0	0	4	36	0
19	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч.11 I с.ш.	ТП-1123	10	Сборные шины 10 кВ РТП-1123 (I и II с.ш.) - РТП-1123 (III и IV с.ш.)	10	37	0	13	24	0	0	2	35	0

20	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч.№1 I с.ш., яч.№21 II с.ш.	РТП-1	10	ЛЭП 10 кВ №1 I с.ш. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Чижи"; ЛЭП 10 кВ №10 2 с.ш. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Чижи" - РТП-1 (I и II с.ш.)	10	22	0	10	12	0	0	3	19	0
21	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч.№1 I с.ш., яч.№21 II с.ш.	ТП-1	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-1 (I и II с.ш.)	10	44	0	24	20	0	0	2	42	0
22	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч.№1 I с.ш., яч.№21 II с.ш.	ТП-2	10	КЛ 10 кВ ТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-2 (I и II с.ш.)	10	34	0	16	18	0	0	0	34	0
23	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч.№1 I с.ш., яч.№21 II с.ш.	ТП-3	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-3 (I и II с.ш.)	10	11	0	4	7	0	0	1	10	0
24	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч.№1 I с.ш., яч.№21 II с.ш.	ТП-5	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-5 (I и II с.ш.)	10	23	0	7	16	0	0	1	22	0
25	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч.№1 I с.ш., яч.№21 II с.ш.	ТП-6	10	КЛ 10 кВ ТП-3 (I и II с.ш.) - ТП-6 (I и II с.ш.)	10	15	0	10	5	0	0	0	15	0
26	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Северная" яч.№31 I с.ш.	ТП-926	6	КВЛ 6 кВ ТП-479 - ТП-926	6	53	0	0	53	0	0	0	53	0

Горяев В.Е.

Ф.И.О.

Директор

Должность



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за _____ май _____ 2023 _____ года
 ООО "Новое энергетическое предприятие"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения (при наличии) схемы электроснабжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения	Класс напряжения, кВ	Всего	в разделении категорий надежности электрической энергии				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
			Диспетчерское наименование	Высший класс напряжения, кВ				1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (10 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)		
1	ООО "НЭП"	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения (при наличии) схемы электроснабжения	4	5	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	ООО "НЭП"	ПС 110/6 кВ "Октябрьская" яч. №26 I с.ш.	ТП-14	6	КЛ ТП-14 - до соедин. муфты на ФП-3 (I с.ш.) КЛ ТП-14 - до соедин. муфты на ТП-443 (I с.ш.) КЛ ТП-14 - до соедин. муфты на ТП-67 (I с.ш.)	6	16	0	8	8	0	0	6	10	5	
2	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Западная" яч. №6 I с.ш., яч. №12 II с.ш.	ТП-74	6	КЛ ТП-74 (I с.ш.) - до соедин. муфты на РТП-14 (II с.ш.) КЛ ТП-74 (I с.ш.) - до соедин. муфты на ТП-58 (I с.ш.) КЛ ТП-74 (II с.ш.) - ТП-65	6	10	0	6	4	0	0	0	10	0	
3	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч. №3 I с.ш., яч. №8 II с.ш.	ТП-1299	10	КЛ ТП-1299 (I и II с.ш.) - ТП-1366 (I и II с.ш.) КЛ ТП-1299 (I и II с.ш.) - ТП-1376 (I и II с.ш.)	10	14	0	5	9	0	0	7	7	0	
4	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч. №12 I с.ш.	ТП-1225	10	КЛ ТП-1225 (I с.ш.) - ТП-1228 (I с.ш.) КЛ ТП-1225 (II с.ш.) - ТП-1228 (II с.ш.) КЛ ТП-1225 (I с.ш.) - ТП-1224 КЛ ТП-1225 (II с.ш.) - до соедин. муфты на ТП-1227 (I с.ш.)	10	24	0	8	16	0	0	3	21	0	
5	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Льянская" яч. №5 I с.ш.	ТП-9843	6	КЛ ТП-9843 - ТП-843 КЛ ТП-9843 - ТП-502	6	7	0	4	3	0	0	0	7	0	
6	ООО "НЭП"	ПС 35/10 кВ "ССК" яч. №22 I с.ш., яч. №23 II с.ш.	РТП-130	10	Кабельная перемычка - 10кВ от I и II с.ш.	10	13	0	6	7	0	0	3	10	3	
7	ООО "НЭП"	ПС 110/6 кВ "ТЭЦ-1" яч. №52 I с.ш., яч. №62 II с.ш.	ТП-974	6	КЛ ТП-974 - до соедин. муфты на ТП-544 (I с.ш.) КЛ ТП-974 - до соедин. муфты на ТП-544 (II с.ш.) КЛ ТП-974 - до соедин. муфты на ТП-103 КЛ РТП-1 - ТП-1	6	31	0	14	17	0	0	17	14	0	
8	ООО "НЭП"	ПС 110/6 кВ "ТЭЦ-1" яч. №52 I с.ш., яч. №62 II с.ш.	РТП-1	6	КЛ РТП-1 (I с.ш.) - до соедин. муфты на ТП-422 (I с.ш.) КЛ РТП-1 (II с.ш.) - до соедин. муфты на ТП-422 (II с.ш.) РТП-1 (I с.ш.) - РТП-27 (I с.ш.)	6	12	0	5	7	0	0	8	4	0	

9	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Коммунальная" яч.№16 I с.ш., яч.№17 II с.ш.	ТП-1981	10	КЛ ТП-1052 (I с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1981 (I с.ш.) КЛ ТП-1052 (II с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1981 (II с.ш.) КЛ ТП-1981 (I с.ш.) - ТП-1477 (I с.ш.) КЛ ТП-1981 (II с.ш.) - ТП-1477 (II с.ш.)	10	20	0	16	4	0	0	1	19	0
10	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Коммунальная" яч.№16 I с.ш., яч.№17 II с.ш.	ТП-1988	10	КЛ 10 кВ от ТП-1988 (I с.ш.) до ТП-1981 (I с.ш.) КЛ 10 кВ от ТП-1988 (II с.ш.) до ТП-1981 (II с.ш.)	10	7	0	7	0	0	0	0	7	0
11	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Бытприбор" яч.№26 I с.ш., яч.№36 II с.ш.	ТП-1259	10	КЛ ТП-1259 (I с.ш.) - до соед. муфты на ФП-8 (I с.ш.) КЛ ТП-1259 (II с.ш.) - ТП-1280 (I с.ш.) КЛ ТП-1259 (III с.ш.) - ТП-1280 (II с.ш.) КЛ ТП-1259 (IV с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1270 (II с.ш.)	10	56	0	6	50	0	0	2	54	0
12	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Скопино" яч.№3 I с.ш., яч.№8 II с.ш.	ТП-245	10	КЛ ТП-245 (I с.ш.) - ТП-410 КЛ ТП-245 (II с.ш.) - ТП-409	10	40	0	20	20	0	0	2	38	0
13	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Скопино" яч.№3 I с.ш., яч.№8 II с.ш.	ТП-945	10	КЛ ТП-945 (I с.ш.) - ТП-245 (I с.ш.) КЛ ТП-945 (II с.ш.) - ТП-245 (II с.ш.) КЛ ТП-945 (III с.ш.) - до соед. муфты на ПС "Скопино" ф.№3	10	37	0	26	11	0	0	2	35	0
14	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч.№10 I с.ш., яч.№19 II с.ш.	ТП-1975	10	КЛ ТП-1975 - до соед. муфты на РТП-113 (I с.ш.) КЛ ТП-1975 - до соед. муфты на ТП-1372 (II с.ш.) КЛ ТП-1975 - до соед. муфты на ТП-1360 (I с.ш.)	10	15	0	2	13	0	0	0	15	0
15	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Тюмень" яч.№10 оп. №31 отпайки на Р-513	ТП-2	10	ВЛ от опоры №31 отпайки на Р-513 ЛЭП-10 кВ №5 I с.ш. РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Тюмень до опоры №1 ВЛ от опоры №1 до опоры №2 КЛ ТП-2 - опора №2	10	32	0	0	32	0	0	0	32	0
16	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "ССК" яч.№2 II с.ш., яч. №8, 13 I с.ш.	ТП-203	10	КЛ ТП-203 (I с.ш.) - П/ст ССК-35/10 I с.ш. 10 кВ, ф.13 КЛ ТП-203 (II с.ш.) - П/ст ССК-35/10 II с.ш. 10 кВ, ф.2	10	27	0	0	27	0	0	27	0	0
17	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Трицефабрика" яч.№7 I с.ш., яч.№12 II с.ш.	ТП-1294	10	РТП-116 (I и II с.ш.) - ТП-1294 (I и II с.ш.)	10	34	0	24	10	0	0	1	33	0
18	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч.№3 I с.ш.	ТП-1121	10	Сборные шины 10 кВ РТП-1121 (I и II с.ш.) - РТП-1121 (III и IV с.ш.)	10	40	0	23	17	0	0	4	36	0
19	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч. I I с.ш.	ТП-1123	10	Сборные шины 10 кВ РТП-1123 (I и II с.ш.) - РТП-1123 (III и IV с.ш.)	10	37	0	13	24	0	0	2	35	0

20	ООО "НЭП" "Чижи" яч.№1 I с.ш., яч.№21 II с.ш.	РТП-1	10	ЛЭП 10 кВ №1 I с.ш. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Чижи"; ЛЭП 10 кВ №10 2 с.ш. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Чижи" - РТП-1 (I и II с.ш.)	10	22	0	10	12	0	0	3	19	0
21	ООО "НЭП" "Чижи" яч.№1 I с.ш., яч.№21 II с.ш.	ТП-1	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-1 (I и II с.ш.)	10	44	0	24	20	0	0	2	42	0
22	ООО "НЭП" "Чижи" яч.№1 I с.ш., яч.№21 II с.ш.	ТП-2	10	КЛ 10 кВ ТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-2 (I и II с.ш.)	10	35	0	16	19	0	0	0	35	0
23	ООО "НЭП" "Чижи" яч.№1 I с.ш., яч.№21 II с.ш.	ТП-3	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-3 (I и II с.ш.)	10	11	0	4	7	0	0	1	10	0
24	ООО "НЭП" "Чижи" яч.№1 I с.ш., яч.№21 II с.ш.	ТП-5	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-5 (I и II с.ш.)	10	23	0	7	16	0	0	1	22	0
25	ООО "НЭП" "Чижи" яч.№1 I с.ш., яч.№21 II с.ш.	ТП-6	10	КЛ 10 кВ ТП-3 (I и II с.ш.) - ТП-6 (I и II с.ш.)	10	15	0	10	5	0	0	0	15	0
26	ООО "НЭП" "Северная" яч.№31 I с.ш.	ТП-926	6	КВЛИ 6 кВ ТП-479 - ТП-926	6	53	0	0	53	0	0	0	53	0

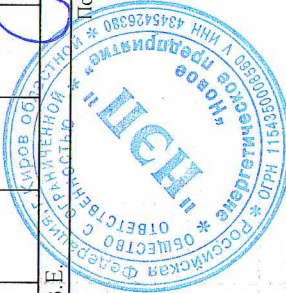
Горяев В.Е.

Директор

Должность

Ф.И.О.

Подпись



Форма 8.1.1. Веломость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за _____ июнь _____ 2023 _____ года
 ООО "Новое энергетическое предприятие"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения (при наличии) схемы электроснабжения (при наличии)	Вторичный уровень присоединения		Высший класс напряжения, кВ	Первичный уровень присоединения	Класс напряжения, кВ	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.						Смешанные сети электрической энергии организации и производств		
			Диспетчерское наименование	ПС, ТП, РП				Всего	в разделении категорий надежности электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				
									1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (10 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	
1	ООО "НЭП"	ПС 110/6 кВ "Октябрьская" яч. №26 I с.ш.	ТП-14	6	КЛ ТП-14 - до соед. муфты на ФП-3 (I с.ш.) КЛ ТП-14 - до соед. муфты на ТП-443 (I с.ш.) КЛ ТП-14 - до соед. муфты на ТП-67 (I с.ш.)	6	6	0	8	8	0	0	6	10	5	
2	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Западная" яч. №6 I с.ш., яч. №12 II с.ш.	ТП-74	6	КЛ ТП-74 (I с.ш.) - до соед. муфты на РТП-14 (II с.ш.) КЛ ТП-74 (I с.ш.) - до соед. муфты на ТП-58 (I с.ш.) КЛ ТП-74 (II с.ш.) - ТП-65	6	6	0	6	4	0	0	0	10	0	
3	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч. №3 I с.ш., яч. №8 II с.ш.	ТП-1299	10	КЛ ТП-1299 (I и II с.ш.) - ТП-1366 (I и II с.ш.) КЛ ТП-1299 (I и II с.ш.) - ТП-1376 (I и II с.ш.)	10	10	0	5	9	0	0	7	7	0	
4	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч. №12 I с.ш.	ТП-1225	10	КЛ ТП-1225 (I с.ш.) - ТП-1228 (I с.ш.) КЛ ТП-1225 (II с.ш.) - ТП-1228 (II с.ш.) КЛ ТП-1225 (I с.ш.) - ТП-1224 КЛ ТП-1225 (II с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1227 (I с.ш.)	10	10	0	8	16	0	0	3	21	0	
5	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Лыжная" яч. №5 I с.ш.	ТП-9843	6	КЛ ТП-9843 - ТП-843 КЛ ТП-9843 - ТП-502	6	6	0	4	3	0	0	0	7	0	
6	ООО "НЭП"	ПС 35/10 кВ "ССК" яч. №22 I с.ш., яч. №23 II с.ш.	РТП-130	10	Кабельная перемычка - 10кВ от I и II с.ш.	10	10	0	6	7	0	0	3	10	3	
7	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Западная" ф. №10 I с.ш. и II с.ш. ф. №13 I с.ш.	ТП-974	6	КЛ ТП-974 - до соед. муфты на ТП-544 (I с.ш.) КЛ ТП-974 - до соед. муфты на ТП-544 (II с.ш.) КЛ ТП-974 - до соед. муфты на ТП-103	6	6	0	14	17	0	0	17	14	0	
8	ООО "НЭП"	ПС 110/6 кВ "ТЭЦ-1" яч. №52 I с.ш., яч. №62 II с.ш.	РТП-1	6	КЛ РТП-1 - ТП-1 КЛ РТП-1 (I с.ш.) - до соед. муфты на ТП-422 (I с.ш.) КЛ РТП-1 (II с.ш.) - до соед. муфты на ТП-422 (II с.ш.) КЛ РТП-1 (I с.ш.) - РТП-27 (I с.ш.) КЛ РТП-1 (II с.ш.) - РТП-27 (II с.ш.)	6	6	0	5	7	0	0	8	4	0	

9	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Коммунальная" яч.№16 I с.ш., яч.№17 II с.ш.	ТП-1981	10	КЛ ТП-1052 (I с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1981 (I с.ш.) КЛ ТП-1052 (II с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1981 (II с.ш.) КЛ ТП-1981 (I с.ш.) - ТП-1477 (I с.ш.) КЛ ТП-1981 (II с.ш.) - ТП-1477 (II с.ш.)	10	20	0	16	4	0	0	1	19	0
10	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Коммунальная" яч.№16 I с.ш., яч.№17 II с.ш.	ТП-1988	10	КЛ 10 кВ от ТП-1988 (I с.ш.) до ТП-1981 (I с.ш.) КЛ 10 кВ от ТП-1988 (II с.ш.) до ТП-1981 (II с.ш.)	10	7	0	7	0	0	0	0	7	0
11	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Бытприбор" яч.№26 I с.ш., яч.№36 II с.ш.	ТП-1259	10	КЛ ТП-1259 (I с.ш.) - до соед. муфты на ФП-8 (I с.ш.) КЛ ТП-1259 (II с.ш.) - ТП-1280 (I с.ш.) КЛ ТП-1259 (III с.ш.) - ТП-1280 (II с.ш.) КЛ ТП-1259 (IV с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1270 (II с.ш.)	10	56	0	6	50	0	0	2	54	0
12	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Скопино" яч.№3 I с.ш., яч.№8 II с.ш.	ТП-245	10	КЛ ТП-245 (I с.ш.) - ТП-410 КЛ ТП-245 (II с.ш.) - ТП-409	10	40	0	20	20	0	0	2	38	0
13	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Скопино" яч.№3 I с.ш., яч.№8 II с.ш.	ТП-945	10	КЛ ТП-945 (I с.ш.) - ТП-245 (I с.ш.) КЛ ТП-945 (II с.ш.) - ТП-245 (II с.ш.) КЛ ТП-945 (III с.ш.) - до соед. муфты на ПС "Скопино" ф.№3	10	37	0	26	11	0	0	2	35	0
14	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч.№10 I с.ш., яч.№19 II с.ш.	ТП-1975	10	КЛ ТП-1975 - до соед. муфты на РТП-113 (I с.ш.) КЛ ТП-1975 - до соед. муфты на ТП-1372 (II с.ш.) КЛ ТП-1975 - до соед. муфты на ТП-1360 (I с.ш.)	10	15	0	2	13	0	0	0	15	0
15	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Тюмень" яч.№10 оп. №31 отпайки на Р-513	ТП-2	10	ВЛ от опоры №31 отпайки на Р-513 ЛЭП-10 кВ №5 I с.ш. РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Тюмень до опоры №1 ВЛ от опоры №1 до опоры №2 КЛ ТП-2 - опора №2	10	32	0	0	32	0	0	0	32	0
16	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "ССК" яч.№2 II с.ш., яч.№8,13 I с.ш.	ТП-203	10	КЛ ТП-203 (I с.ш.) - П/ст ССК-35/10 I с.ш. 10 кВ, ф.13 КЛ ТП-203 (II с.ш.) - П/ст ССК-35/10 II с.ш. 10 кВ, ф.2	10	27	0	0	27	0	0	27	0	0
17	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Титцефабрика" яч.№7 I с.ш., яч.№12 II с.ш.	ТП-1294	10	РТП-116 (I и II с.ш.) - ТП-1294 (I и II с.ш.)	10	34	0	24	10	0	0	1	33	0
18	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Юрки" яч.№3 I с.ш.	ТП-1121	10	Сборные шины 10 кВ РТП-1121 (I и II с.ш.) - РТП-1121 (III и IV с.ш.)	10	40	0	23	17	0	0	4	36	0

19	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижик" яч.№1 I с.ш.	ТП-1123	10	Сборные шины 10 кВ РТП-1123 (I и II с.ш.) - РТП-1123 (III и IV с.ш.)	10	37	0	13	24	0	0	2	35	0
20	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижик" яч.№1 I с.ш., яч.№2 I II с.ш.	РТП-1	10	ЛЭП 10 кВ №1 I с.ш. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Чижик"; ЛЭП 10 кВ №10 2 с.ш. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Чижик" - РТП-1 (I и II с.ш.)	10	22	0	10	12	0	0	3	19	0
21	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижик" яч.№1 I с.ш., яч.№2 I II с.ш.	ТП-1	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-1 (I и II с.ш.)	10	44	0	24	20	0	0	2	42	0
22	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижик" яч.№1 I с.ш., яч.№2 I II с.ш.	ТП-2	10	КЛ 10 кВ ТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-2 (I и II с.ш.)	10	35	0	16	19	0	0	0	35	0
23	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижик" яч.№1 I с.ш., яч.№2 I II с.ш.	ТП-3	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-3 (I и II с.ш.)	10	11	0	4	7	0	0	1	10	0
24	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижик" яч.№1 I с.ш., яч.№2 I II с.ш.	ТП-5	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-5 (I и II с.ш.)	10	23	0	7	16	0	0	1	22	0
25	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижик" яч.№1 I с.ш., яч.№2 I II с.ш.	ТП-6	10	КЛ 10 кВ ТП-3 (I и II с.ш.) - ТП-6 (I и II с.ш.)	10	15	0	10	5	0	0	0	15	0
26	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Северная" яч.№3 I с.ш.	ТП-926	6	КВЛИ 6 кВ ТП-479 - ТП-926	6	53	0	0	53	0	0	0	53	0

Горяев В.Е.

Ф.И.О.

Директор

Должность



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за июль месяц 2023 года
 ООО "Новое энергетическое предприятие"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения (при наличии) схемы электроснабжения (при наличии)	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения	Класс напряжения, кВ	Всего	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.					Сетевые организации и производители электрической энергии		
			ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ				в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии						
			ПС, ТП, РП	КВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ			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
1	ООО "НЭП"	ПС 110/6 кВ "Октябрьская" яч. №26 I с.ш.	ТП-14	6	КЛ ТП-14 - до соед. муфты на ФП-3 (I с.ш.) КЛ ТП-14 - до соед. муфты на ТП-443 (I с.ш.) КЛ ТП-14 - до соед. муфты на ТП-67 (I с.ш.)	6	16	0	8	8	0	0	6	10	5
2	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Западная" яч. №6 I с.ш., яч. №12 II с.ш.	ТП-74	6	КЛ ТП-74 (I с.ш.) - до соед. муфты на РТП-14 (II с.ш.) КЛ ТП-74 (I с.ш.) - до соед. муфты на ТП-58 (I с.ш.) КЛ ТП-74 (II с.ш.) - ТП-65	6	10	0	6	4	0	0	0	10	0
3	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч. №3 I с.ш., яч. №8 II с.ш.	ТП-1299	10	КЛ ТП-1299 (I и II с.ш.) - ТП-1366 (I и II с.ш.) КЛ ТП-1299 (I и II с.ш.) - ТП-1376 (I и II с.ш.)	10	14	0	5	9	0	0	7	7	0
4	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч. №12 I с.ш.	ТП-1225	10	КЛ ТП-1225 (I с.ш.) - ТП-1228 (I с.ш.) КЛ ТП-1225 (II с.ш.) - ТП-1228 (II с.ш.) КЛ ТП-1225 (I с.ш.) - ТП-1224 КЛ ТП-1225 (II с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1227 (I с.ш.)	10	24	0	8	16	0	0	3	21	0
5	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Лыжная" яч. №5 I с.ш.	ТП-9843	6	КЛ ТП-9843 - ТП-843 КЛ ТП-9843 - ТП-502	6	7	0	4	3	0	0	0	7	0
6	ООО "НЭП"	ПС 35/10 кВ "ССК" яч. №22 I с.ш., яч. №23 II с.ш.	РТП-130	10	Кабельная перемычка - 10кВ от I и II с.ш.	10	13	0	6	7	0	0	3	10	3
7	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Западная" ф. №10 I с.ш и II с.ш. ф. №13 I с.ш.	ТП-974	6	КЛ ТП-974 - до соед. муфты на ТП-544 (I с.ш.) КЛ ТП-974 - до соед. муфты на ТП-544 (II с.ш.) КЛ ТП-974 - до соед. муфты на ТП-103	6	31	0	14	17	0	0	17	14	0
8	ООО "НЭП"	ПС 110/6 кВ "ТЭЦ-1" яч. №52 I с.ш., яч. №62 II с.ш.	РТП-1	6	КЛ РТП-1 - ТП-1 КЛ РТП-1 (I с.ш.) - до соед. муфты на ТП-422 (I с.ш.) КЛ РТП-1 (II с.ш.) - до соед. муфты на ТП-422 (II с.ш.) КЛ РТП-1 (I с.ш.) - РТП-27 (I с.ш.) КЛ РТП-1 (II с.ш.) - РТП-27 (II с.ш.)	6	12	0	5	7	0	0	8	4	0

9	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Коммунальная" яч. №16 I с.ш., яч. №17 II с.ш.	ТП-1981	10	КЛ ТП-1052 (I с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1981 (I с.ш.) КЛ ТП-1052 (II с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1981 (II с.ш.) КЛ ТП-1981 (I с.ш.) - ТП-1477 (I с.ш.) КЛ ТП-1981 (II с.ш.) - ТП-1477 (II с.ш.)	10	20	0	16	4	0	0	1	19	0
10	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Коммунальная" яч. №16 I с.ш., яч. №17 II с.ш.	ТП-1988	10	КЛ 10 кВ от ТП-1988 (I с.ш.) до ТП-1981 (I с.ш.) КЛ 10 кВ от ТП-1988 (II с.ш.) до ТП-1981 (II с.ш.)	10	7	0	7	0	0	0	0	7	0
11	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Быгтрибор" яч. №26 I с.ш., яч. №36 II с.ш.	ТП-1259	10	КЛ ТП-1259 (I с.ш.) - ТП-1280 (I с.ш.) КЛ ТП-1259 (II с.ш.) - ТП-1280 (II с.ш.) КЛ ТП-1259 (III с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1270 (II с.ш.)	10	56	0	6	50	0	0	2	54	0
12	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Скопино" яч. №3 I с.ш., яч. №8 II с.ш.	ТП-245	10	КЛ ТП-245 (I с.ш.) - ТП-410 КЛ ТП-245 (II с.ш.) - ТП-409	10	40	0	20	20	0	0	2	38	0
13	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Скопино" яч. №3 I с.ш., яч. №8 II с.ш.	ТП-945	10	КЛ ТП-945 (I с.ш.) - ТП-245 (I с.ш.) КЛ ТП-945 (II с.ш.) - ТП-245 (II с.ш.) КЛ ТП-945 (III с.ш.) - до соед. муфты на ПС "Скопино" ф. №3	10	37	0	26	11	0	0	2	35	0
14	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч. №10 I с.ш., яч. №19 II с.ш.	ТП-1975	10	КЛ ТП-1975 - до соед. муфты на РТП-113 (I с.ш.) КЛ ТП-1975 - до соед. муфты на ТП-1372 (II с.ш.) КЛ ТП-1975 - до соед. муфты на ТП-1360 (I с.ш.)	10	15	0	2	13	0	0	0	15	0
15	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Тюмень" яч. №10 оп. №31 отпайки на Р-513	ТП-2	10	ВЛ от опоры №31 отпайки на Р-513 ЛЭП-10 кВ №5 I с.ш. РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Тюмень до опоры №1 ВЛ от опоры №1 до опоры №2 КЛ ТП-2 - опора №2	10	32	0	0	32	0	0	0	32	0
16	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "ССК" яч. №2 II с.ш., яч. №8, 13 I с.ш.	ТП-203	10	КЛ ТП-203 (I с.ш.) - П/ст ССК-35/10 I с.ш. 10 кВ, ф. 13 КЛ ТП-203 (II с.ш.) - П/ст ССК-35/10 II с.ш. 10 кВ, ф. 2	10	27	0	0	27	0	0	27	0	0
17	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Титцефарика" яч. №7 I с.ш., яч. №12 II с.ш.	ТП-1294	10	РТП-116 (I и II с.ш.) - ТП-1294 (I и II с.ш.)	10	34	0	24	10	0	0	1	33	0
18	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижик" яч. №3 I с.ш.	ТП-1121	10	Сборные шины 10 кВ РТП-1121 (I и II с.ш.) - РТП-1121 (III и IV с.ш.)	10	40	0	23	17	0	0	4	36	0

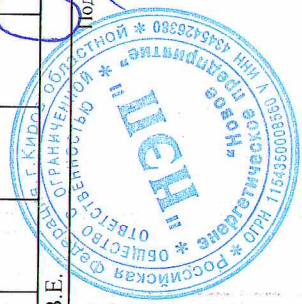
19	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш.	ТП-1123	10	Сборные шины 10 кВ РТП-1123 (I и II с.ш.) - РТП-1123 (III и IV с.ш.)	10	37	0	13	24	0	0	2	35	0
20	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш., яч. №21 II с.ш.	РТП-1	10	ЛЭП 10 кВ №1 I с.ш. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Чижи"; ЛЭП 10 кВ №10 2 с.ш. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Чижи" - РТП-1 (I и II с.ш.)	10	22	0	10	12	0	0	3	19	0
21	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш., яч. №21 II с.ш.	ТП-1	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-1 (I и II с.ш.)	10	44	0	24	20	0	0	2	42	0
22	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш., яч. №21 II с.ш.	ТП-2	10	КЛ 10 кВ ТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-2 (I и II с.ш.)	10	35	0	16	19	0	0	0	35	0
23	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш., яч. №21 II с.ш.	ТП-3	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-3 (I и II с.ш.)	10	11	0	4	7	0	0	1	10	0
24	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш., яч. №21 II с.ш.	ТП-5	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-5 (I и II с.ш.)	10	23	0	7	16	0	0	1	22	0
25	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш., яч. №21 II с.ш.	ТП-6	10	КЛ 10 кВ ТП-3 (I и II с.ш.) - ТП-6 (I и II с.ш.)	10	15	0	10	5	0	0	0	15	0
26	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Северная" яч. №31 I с.ш.	ТП-926	6	КВЛИ 6 кВ ТП-479 - ТП-926	6	53	0	0	53	0	0	0	53	0

Горяев В.Е.

Ф.И.О.

Директор

Должность



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за август месяц 2023 года
 ООО "Новое энергетическое предприятие"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при наличии схемы электроснабжения (при наличии)	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения	Класс напряжения, кВ	Всего	в разделении категорий надежности электрической энергии				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			
			Диспетчерское наименование	Высший класс напряжения, кВ				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)	Смешанные сети
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	ООО "НЭП"	ПС 110/6 кВ "Октябрьская" яч. №26 I с.ш.	ТП-14	6	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		ПС 110/35/6 кВ "Западная" яч. №6 I с.ш., яч. №12 II с.ш.	ТП-74	6	КЛ ТП-14 - до соедин. муфты на ФП-3 (I с.ш.) КЛ ТП-14 - до соедин. муфты на ТП-443 (I с.ш.) КЛ ТП-14 - до соедин. муфты на ТП-67 (I с.ш.)	6	16	0	8	8	0	0	6	10	5
2	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Западная" яч. №6 I с.ш., яч. №12 II с.ш.	ТП-74	6	КЛ ТП-74 (I с.ш.) - до соедин. муфты на РТП-14 (II с.ш.) КЛ ТП-74 (I с.ш.) - до соедин. муфты на ТП-58 (I с.ш.) КЛ ТП-74 (II с.ш.) - ТП-65	6	10	0	6	4	0	0	0	10	0
3	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч. №3 I с.ш., яч. №8 II с.ш.	ТП-1299	10	КЛ ТП-1299 (I и II с.ш.) - ТП-1366 (I и II с.ш.) КЛ ТП-1299 (I и II с.ш.) - ТП-1376 (I и II с.ш.)	10	14	0	5	9	0	0	7	7	0
4	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч. №12 I с.ш.	ТП-1225	10	КЛ ТП-1225 (I с.ш.) - ТП-1228 (I с.ш.) КЛ ТП-1225 (II с.ш.) - ТП-1228 (II с.ш.) КЛ ТП-1225 (I с.ш.) - ТП-1224 КЛ ТП-1225 (II с.ш.) - до соедин. муфты на ТП-1227 (I с.ш.)	10	24	0	8	16	0	0	3	21	0
5	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Лыжная" яч. №5 I с.ш.	ТП-9843	6	КЛ ТП-9843 - ТП-843 КЛ ТП-9843 - ТП-502	6	7	0	4	3	0	0	0	7	0
6	ООО "НЭП"	ПС 35/10 кВ "ССК" яч. №22 I с.ш., яч. №23 II с.ш.	РТП-130	10	Кабельная перемычка - 10кВ от I и II с.ш.	10	13	0	6	7	0	0	3	10	3
7	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Западная" яч. №10 I с.ш.	ТП-974	6	КЛ КТП-140 - до соедин. муфты на РТП-15 (II с.ш.) КЛ КТП-140 - до соедин. муфты на ТП-103	6	31	0	14	17	0	0	17	14	0
8	ООО "НЭП"	ПС 110/6 кВ "ТЭЦ-1" яч. №52 I с.ш., яч. №62 II с.ш.	РТП-1	6	КЛ РТП-1 - ТП-1 КЛ РТП-1 (I с.ш.) - до соедин. муфты на ТП-422 (I с.ш.) КЛ РТП-1 (II с.ш.) - до соедин. муфты на ТП-422 (II с.ш.) КЛ РТП-1 (II с.ш.) - ТП-"Перекачка-Искож"	6	12	0	5	7	0	0	8	4	0

9	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Коммунальная" яч.№16 I с.ш., яч.№17 II с.ш.	ТП-1981	10	КЛ ТП-1052 (I с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1981 (I с.ш.) КЛ ТП-1052 (II с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1981 (II с.ш.) КЛ ТП-1052 (I с.ш.) - ТП-1477 (I с.ш.) КЛ ТП-1052 (II с.ш.) - ТП-1477 (II с.ш.)	10	20	0	16	4	0	0	1	19	0
10	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Коммунальная" яч.№16 I с.ш., яч.№17 II с.ш.	ТП-1988	10	КЛ 10 кВ от ТП-1988 (I с.ш.) до ТП-1981 (I с.ш.) КЛ 10 кВ от ТП-1988 (II с.ш.) до ТП-1981 (II с.ш.)	10	7	0	7	0	0	0	0	7	0
11	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Бытприбор" яч.№26 I с.ш., яч.№36 II с.ш.	ТП-1259	10	КЛ ТП-1259 (I с.ш.) - до соед. муфты на ФП-8 (I с.ш.) КЛ ТП-1259 (I с.ш.) - ТП-1280 (I с.ш.) КЛ ТП-1259 (II с.ш.) - ТП-1280 (II с.ш.) КЛ ТП-1259 (II с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1270 (II с.ш.)	10	56	0	6	50	0	0	2	54	0
12	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Сколпино" яч.№3 I с.ш., яч.№8 II с.ш.	ТП-245	10	КЛ ТП-245 (I с.ш.) - ТП-410 КЛ ТП-245 (II с.ш.) - ТП-409	10	41	0	20	21	0	0	2	39	0
13	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Сколпино" яч.№3 I с.ш., яч.№8 II с.ш.	ТП-945	10	КЛ ТП-945 (I с.ш.) - ТП-245 (I с.ш.) КЛ ТП-945 (II с.ш.) - ТП-245 (II с.ш.) КЛ ТП-945 (II с.ш.) - до соед. муфты на ПС "Сколпино" ф.№3.	10	37	0	26	11	0	0	2	35	0
14	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч.№10 I с.ш., яч.№19 II с.ш.	ТП-1975	10	КЛ ТП-1975 - до соед. муфты на РТП-113 (I с.ш.) КЛ ТП-1975 - до соед. муфты на ТП-1372 (II с.ш.) КЛ ТП-1975 - до соед. муфты на ТП-1360 (I с.ш.)	10	15	0	2	13	0	0	0	15	0
15	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Тюмень" яч.№10 оп. №31 отпайки на Р-513	ТП-2	10	ВЛ от опоры №31 отпайки на Р-513 ЛЭП-10 кВ №5 I с.ш. РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Тюмень до опоры №1 ВЛ от опоры №1 до опоры №2 КЛ ТП-2 - опора №2	10	32	0	0	32	0	0	0	32	0
16	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "ССК" яч.№2 II с.ш., яч.№8,13 I с.ш.	ТП-203	10	КЛ ТП-203 (I с.ш.) - П/ст ССК-35/10 I с.ш. 10 кВ, ф.13 КЛ ТП-203 (II с.ш.) - П/ст ССК-35/10 II с.ш. 10 кВ, ф.2	10	27	0	0	27	0	0	27	0	0
17	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Трицефалка" яч.№7 I с.ш., яч.№12 II с.ш.	ТП-1294	10	РТП-116 (I и II с.ш.) - ТП-1294 (I и II с.ш.)	10	34	0	24	10	0	0	1	33	0
18	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чиржи" яч.№3 I с.ш.	ТП-1121	10	Сборные шины 10 кВ РТП-1121 (I и II с.ш.) - РТП-1121 (III и IV с.ш.)	10	40	0	23	17	0	0	4	36	0

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за сентябрь 2023 года
 ООО "Новое энергетическое предприятие"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения (при наличии) схемы электроснабжения (при наличии)	Вторичный уровень присоединения		Высший класс напряжения, кВ	Первичный уровень присоединения	Класс напряжения, кВ	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.						Сетевые организации и производители электрической энергии		
			Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ				Всего	в разделении категорий надежности электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				
			4	5				9	10	11	12	13	14	15	16	
1	ООО "НЭП"	ПС 110/6 кВ "Октябрьская" яч.№26 I с.ш.	ТП-14	6	7	КЛ ТП-14 - до соед. муфты на ФП-3 (I с.ш.) КЛ ТП-14 - до соед. муфты на ТП-443 (I с.ш.) КЛ ТП-14 - до соед. муфты на ТП-67 (I с.ш.)	6	8	0	8	0	0	0	14	15	16
2	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Западная" яч.№6 I с.ш., яч.№12 II с.ш.	ТП-74	6	6	КЛ ТП-74 (I с.ш.) - до соед. муфты на РТП-14 (II с.ш.) КЛ ТП-74 (I с.ш.) - до соед. муфты на ТП-58 (I с.ш.) КЛ ТП-74 (II с.ш.) - ТП-65	6	10	0	6	4	0	0	0	10	0
3	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч.№3 I с.ш., яч.№8 II с.ш.	ТП-1299	10	10	КЛ ТП-1299 (I и II с.ш.) - ТП-1366 (I и II с.ш.) КЛ ТП-1299 (I и II с.ш.) - ТП-1376 (I и II с.ш.)	10	15	0	5	10	0	0	7	8	0
4	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч.№12 I с.ш.	ТП-1225	10	10	КЛ ТП-1225 (I с.ш.) - ТП-1228 (I с.ш.) КЛ ТП-1225 (II с.ш.) - ТП-1228 (II с.ш.) КЛ ТП-1225 (I с.ш.) - ТП-1224 КЛ ТП-1225 (II с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1227 (I с.ш.)	10	24	0	8	16	0	0	3	21	0
5	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Лыбская" яч.№5 I с.ш.	ТП-9843	6	6	КЛ ТП-9843 - ТП-843 КЛ ТП-9843 - ТП-502	6	7	0	4	3	0	0	0	7	0
6	ООО "НЭП"	ПС 35/10 кВ "ССК" яч.№22 I с.ш., яч.№23 II с.ш.	РТП-130	10	10	Кабельная перемычка - 10кВ от I и II с.ш.	10	13	0	6	7	0	0	3	10	3
7	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Западная" яч.№10 I с.ш.	ТП-140	6	6	КЛ КТП-140 - до соед. муфты на РТП-15 (II с.ш.) КЛ КТП-140 - до соед. муфты на ТП-103	6	28	0	11	17	0	0	14	14	0
8	ООО "НЭП"	ПС 110/6 кВ "ТЭЦ-1" яч.№52 I с.ш., яч.№62 II с.ш.	РТП-1	6	6	КЛ РТП-1 - ТП-1 КЛ РТП-1 (I с.ш.) - до соед. муфты на ТП-422 (I с.ш.) КЛ РТП-1 (II с.ш.) - до соед. муфты на ТП-422 (II с.ш.) КЛ РТП-1 (II с.ш.) - ТП-"Перекачка-Искож"	6	12	0	5	7	0	0	8	4	0

9	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Коммунальная" яч.№16 I с.ш., яч.№17 II с.ш.	ТП-1981	10	КЛ ТП-1052 (I с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1981 (I с.ш.) КЛ ТП-1052 (II с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1981 (II с.ш.) КЛ ТП-1052 (I с.ш.) - ТП-1477 (I с.ш.) КЛ ТП-1052 (II с.ш.) - ТП-1477 (II с.ш.)	10	22	0	16	6	0	0	1	21	0
10	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Коммунальная" яч.№16 I с.ш., яч.№17 II с.ш.	ТП-1988	10	КЛ 10 кВ от ТП-1988 (I с.ш.) до ТП-1981 (I с.ш.) КЛ 10 кВ от ТП-1988 (II с.ш.) до ТП-1981 (II с.ш.)	10	7	0	7	0	0	0	0	7	0
11	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Бытприбор" яч.№26 I с.ш., яч.№36 II с.ш.	ТП-1259	10	КЛ ТП-1259 (I с.ш.) - до соед. муфты на ФП-8 (I с.ш.) КЛ ТП-1259 (II с.ш.) - ТП-1280 (I с.ш.) КЛ ТП-1259 (III с.ш.) - ТП-1280 (II с.ш.) КЛ ТП-1259 (IV с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1270 (II с.ш.)	10	58	0	6	52	0	0	2	56	0
12	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Скопино" яч.№3 I с.ш., яч.№8 II с.ш.	ТП-245	10	КЛ ТП-245 (I с.ш.) - ТП-410 КЛ ТП-245 (II с.ш.) - ТП-409	10	40	0	20	20	0	0	2	38	0
13	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Скопино" яч.№3 I с.ш., яч.№8 II с.ш.	ТП-945	10	КЛ ТП-945 (I с.ш.) - ТП-245 (I с.ш.) КЛ ТП-945 (II с.ш.) - ТП-245 (II с.ш.) КЛ ТП-945 (III с.ш.) - до соед. муфты на ПС "Скопино" ф.№3	10	37	0	26	11	0	0	2	35	0
14	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч.№10 I с.ш., яч.№19 II с.ш.	ТП-1975	10	КЛ ТП-1975 - до соед. муфты на РТП-113 (I с.ш.) КЛ ТП-1975 - до соед. муфты на ТП-1372 (II с.ш.) КЛ ТП-1975 - до соед. муфты на ТП-1360 (I с.ш.)	10	15	0	2	13	0	0	0	15	0
15	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Тюмень" яч.№10 оп. №31 отпайки на Р-513	ТП-2	10	ВЛ от опоры №31 отпайки на Р-513 ЛЭП-10 кВ №5 I с.ш. РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Тюмень до опоры №1 ВЛ от опоры №1 до опоры №2 КЛ ТП-2 - опора №2	10	32	0	0	32	0	0	0	32	0
16	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "ССК" яч.№2 II с.ш., яч.№8,13 I с.ш.	ТП-203	10	КЛ ТП-203 (I с.ш.) - П/ст ССК-35/10 I с.ш. 10 кВ, ф.13 КЛ ТП-203 (II с.ш.) - П/ст ССК-35/10 II с.ш. 10 кВ, ф.2	10	25	0	0	25	0	0	25	0	0
17	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Трицефарика" яч.№7 I с.ш., яч.№12 II с.ш.	ТП-1294	10	РТП-116 (I и II с.ш.) - ТП-1294 (I и II с.ш.)	10	34	0	24	10	0	0	1	33	0
18	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч.№3 I с.ш.	ТП-1121	10	Сборные шины 10 кВ РТП-1121 (I и II с.ш.) - РТП-1121 (III и IV с.ш.)	10	40	0	23	17	0	0	4	36	0

19	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч. №1 I с.ш.	ТП-1123	10	Сборные шины 10 кВ РТП-1123 (I и II с.ш.) - РТП-1123 (III и IV с.ш.)	10	37	0	13	24	0	0	2	35	0
20	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч. №1 I с.ш., яч. №21 II с.ш.	РТП-1	10	ЛЭП 10 кВ №1 I с.ш. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Чижки", ЛЭП 10 кВ №10 2 с.ш. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Чижки" - РТП-1 (I и II с.ш.)	10	22	0	10	12	0	0	3	19	0
21	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч. №1 I с.ш., яч. №21 II с.ш.	ТП-1	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-1 (I и II с.ш.)	10	48	0	24	24	0	0	1	47	0
22	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч. №1 I с.ш., яч. №21 II с.ш.	ТП-2	10	КЛ 10 кВ ТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-2 (I и II с.ш.)	10	34	0	16	18	0	0	0	34	0
23	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч. №1 I с.ш., яч. №21 II с.ш.	ТП-3	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-3 (I и II с.ш.)	10	12	0	4	8	0	0	1	11	0
24	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч. №1 I с.ш., яч. №21 II с.ш.	ТП-5	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-5 (I и II с.ш.)	10	24	0	7	17	0	0	1	23	0
25	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч. №1 I с.ш., яч. №21 II с.ш.	ТП-6	10	КЛ 10 кВ ТП-3 (I и II с.ш.) - ТП-6 (I и II с.ш.)	10	13	0	10	3	0	0	0	13	0
26	ООО "НЭП"	"Северная" яч. №31 I с.ш.	ТП-926	6	КВЛИ 6 кВ ТП-479 - ТП-926	6	53	0	0	53	0	0	0	53	0

Горяев В.Е.

Должность

Ф.И.О.

Подпись



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за октябрь месяц 2023 года
 ООО "Новое энергетическое предприятие"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при наличии схемы электроснабжения (при наличии)	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения	Класс напряжения, кВ	Всего	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.				Смешанные сетевые организации и производители электрической энергии			
			Диспетчерское наименование	Высший класс напряжения, кВ				в 1-й категории надежности электрической энергии	в 2-й категории надежности	в 3-й категории надежности	ВН (110 кВ и выше)		СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)
1	ООО "НЭП"	ПС 110/6 кВ "Октябрьская" яч. №26 I с.ш.	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	ООО "НЭП"	ПС 110/6 кВ "Октябрьская" яч. №26 I с.ш.	ТП-14	6	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	6	16	0	8	8	0	0	6	10	5
2	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Западная" яч. №6 I с.ш., яч. №12 II с.ш.	ТП-74	6	КЛ ТП-74 (I с.ш.) - до соедин. муфты на РТП-14 (II с.ш.) КЛ ТП-74 (I с.ш.) - до соедин. муфты на ТП-58 (I с.ш.) КЛ ТП-74 (II с.ш.) - ТП-65	6	10	0	6	4	0	0	0	10	0
3	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч. №3 I с.ш., яч. №8 II с.ш.	ТП-1299	10	КЛ ТП-1299 (I и II с.ш.) - ТП-1366 (I и II с.ш.) КЛ ТП-1299 (I и II с.ш.) - ТП-1376 (I и II с.ш.)	10	15	0	5	10	0	0	7	8	0
4	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч. №12 I с.ш.	ТП-1225	10	КЛ ТП-1225 (I с.ш.) - ТП-1228 (I с.ш.) КЛ ТП-1225 (II с.ш.) - ТП-1228 (II с.ш.) КЛ ТП-1225 (I с.ш.) - ТП-1224 КЛ ТП-1225 (II с.ш.) - до соедин. муфты на ТП-1227 (I с.ш.)	10	24	0	8	16	0	0	3	21	0
5	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Львовская" яч. №5 I с.ш.	ТП-9843	6	КЛ ТП-9843 - ТП-843 КЛ ТП-9843 - ТП-502	6	7	0	4	3	0	0	0	7	0
6	ООО "НЭП"	ПС 35/10 кВ "СССК" яч. №22 I с.ш., яч. №23 II с.ш.	РТП-130	10	Кабельная перемычка - 10кВ от I и II с.ш.	10	13	0	6	7	0	0	3	10	3
7	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Западная" яч. №10 I с.ш.	ТП-140	6	КЛ КТП-140 - до соедин. муфты на РТП-15 (II с.ш.) КЛ КТП-140 - до соедин. муфты на ТП-103	6	28	0	11	17	0	0	14	14	0
8	ООО "НЭП"	ПС 110/6 кВ "ТЭЦ-1" яч. №52 I с.ш., яч. №62 II с.ш.	РТП-1	6	КЛ РТП-1 - ТП-1 КЛ РТП-1 (I с.ш.) - до соедин. муфты на ТП-422 (I с.ш.) КЛ РТП-1 (II с.ш.) - до соедин. муфты на ТП-422 (II с.ш.) КЛ РТП-1 (II с.ш.) - ТП-"Перекачка-Искож"	6	12	0	5	7	0	0	8	4	0

9	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Коммунальная" яч.№16 I с.ш., яч.№17 II с.ш.	ТП-1981	10	КЛ ТП-1052 (I с.ш.) - до соединительных муфт на ТП-1981 (I с.ш.) КЛ ТП-1052 (II с.ш.) - до соединительных муфт на ТП-1981 (II с.ш.) КЛ ТП-1052 (I с.ш.) - ТП-1477 (I с.ш.) КЛ ТП-1052 (II с.ш.) - ТП-1477 (II с.ш.)	10	22	0	16	6	0	0	0	1	21	0
10	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Коммунальная" яч.№16 I с.ш., яч.№17 II с.ш.	ТП-1988	10	КЛ 10 кВ от ТП-1988 (I с.ш.) до ТП-1981 (I с.ш.) КЛ 10 кВ от ТП-1988 (II с.ш.) до ТП-1981 (II с.ш.)	10	7	0	7	0	0	0	0	0	7	0
11	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Бытприбор" яч.№26 I с.ш., яч.№36 II с.ш.	ТП-1259	10	КЛ ТП-1259 (I с.ш.) - до соединительных муфт на ФП-8 (I с.ш.) КЛ ТП-1259 (II с.ш.) - ТП-1280 (I с.ш.) КЛ ТП-1259 (II с.ш.) - ТП-1280 (II с.ш.) КЛ ТП-1259 (II с.ш.) - до соединительных муфт на ТП-1270 (II с.ш.)	10	58	0	6	52	0	0	0	2	56	0
12	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Скопино" яч.№3 I с.ш., яч.№8 II с.ш.	ТП-245	10	КЛ ТП-245 (I с.ш.) - ТП-410 КЛ ТП-245 (II с.ш.) - ТП-409	10	40	0	20	20	0	0	0	2	38	0
13	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Скопино" яч.№3 I с.ш., яч.№8 II с.ш.	ТП-945	10	КЛ ТП-945 (I с.ш.) - ТП-245 (I с.ш.) КЛ ТП-945 (II с.ш.) - ТП-245 (II с.ш.) КЛ ТП-945 (II с.ш.) - до соединительных муфт на ПС "Скопино" ф.№3	10	37	0	26	11	0	0	0	2	35	0
14	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч.№10 I с.ш., яч.№19 II с.ш.	ТП-1975	10	КЛ ТП-1975 - до соединительных муфт на РТП-113 (I с.ш.) КЛ ТП-1975 - до соединительных муфт на ТП-1372 (II с.ш.) КЛ ТП-1975 - до соединительных муфт на ТП-1360 (I с.ш.)	10	15	0	2	13	0	0	0	0	15	0
15	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Тюмень" яч.№10 оп. №31 отпайки на Р-513	ТП-2	10	ВЛ от опоры №31 отпайки на Р-513 ЛЭП-10 кВ №5 I с.ш. РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Тюмень до опоры №1 ВЛ от опоры №1 до опоры №2 КЛ ТП-2 - опора №2	10	32	0	0	32	0	0	0	0	32	0
16	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "ССК" яч.№2 II с.ш., яч.№8, 13 I с.ш.	ТП-203	10	КЛ ТП-203 (I с.ш.) - П/ст ССК-35/10 I с.ш. 10 кВ, ф.13 КЛ ТП-203 (II с.ш.) - П/ст ССК-35/10 II с.ш. 10 кВ, ф.2	10	25	0	0	25	0	0	0	25	0	0
17	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Трицефалка" яч.№7 I с.ш., яч.№12 II с.ш.	ТП-1294	10	РТП-116 (I и II с.ш.) - ТП-1294 (I и II с.ш.)	10	34	0	24	10	0	0	0	1	33	0
18	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч.№3 I с.ш.	ТП-1121	10	Сборные шины 10 кВ РТП-1121 (I и II с.ш.) - РТП-1121 (III и IV с.ш.)	10	40	0	23	17	0	0	0	4	36	0

19	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч. №1 I с.ш.	ТП-1123	10	Сборные шины 10 кВ РТП-1123 (I и II с.ш.) - РТП-1123 (III и IV с.ш.)	10	37	0	13	24	0	0	2	35	0
20	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч. №1 I с.ш., яч. №2 I II с.ш.	РТП-1	10	ЛЭП 10 кВ №1 I с.ш. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Чижки"; ЛЭП 10 кВ №10 2 с.ш. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Чижки" - РТП-1 (I и II с.ш.)	10	22	0	10	12	0	0	3	19	0
21	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч. №1 I с.ш., яч. №2 I II с.ш.	ТП-1	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-1 (I и II с.ш.)	10	49	0	24	25	0	0	2	47	0
22	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч. №1 I с.ш., яч. №2 I II с.ш.	ТП-2	10	КЛ 10 кВ ТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-2 (I и II с.ш.)	10	34	0	16	18	0	0	0	34	0
23	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч. №1 I с.ш., яч. №2 I II с.ш.	ТП-3	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-3 (I и II с.ш.)	10	11	0	4	7	0	0	1	10	0
24	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч. №1 I с.ш., яч. №2 I II с.ш.	ТП-5	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-5 (I и II с.ш.)	10	23	0	7	16	0	0	1	22	0
25	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч. №1 I с.ш., яч. №2 I II с.ш.	ТП-6	10	КЛ 10 кВ ТП-3 (I и II с.ш.) - ТП-6 (I и II с.ш.)	10	15	0	10	5	0	0	0	15	0
26	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Северная" яч. №3 I с.ш.	ТП-926	6	КВЛИ 6 кВ ТП-479 - ТП-926	6	53	0	0	53	0	0	0	53	0

Горяев В.Е.

Ф.И.О.

Технический директор

Должность



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за ноябрь месяц 2023 года
 ООО "Новое энергетическое предприятие"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения (при наличии) схемы электроснабжения (при наличии)	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения	Класс напряжения, кВ	Всего	в разделении категорий надежности электрической энергии				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смешные сетевые организации и производители электрической энергии
			Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ				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	ООО "НЭП"	ПС 110/6 кВ "Октябрьская" яч. №26 I с.ш.	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	ООО "НЭП"	ПС 110/6 кВ "Октябрьская" яч. №26 I с.ш.	ТП-14	6	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	6	16	0	8	8	0	0	6	10	5	
2	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Западная" яч. №6 I с.ш., яч. №12 II с.ш.	ТП-74	6	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	6	10	0	6	4	0	0	0	10	0	
3	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч. №3 I с.ш., яч. №8 II с.ш.	ТП-1299	10	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	10	15	0	5	10	0	0	7	8	0	
4	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч. №12 I с.ш.	ТП-1225	10	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	10	24	0	8	16	0	0	3	21	0	
5	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Львовская" яч. №5 I с.ш.	ТП-9843	6	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	6	7	0	4	3	0	0	0	7	0	
6	ООО "НЭП"	ПС 35/10 кВ "ССК" яч. №22 I с.ш., яч. №23 II с.ш.	РТП-130	10	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	10	13	0	6	7	0	0	3	10	3	
7	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Западная" яч. №10 I с.ш., яч. №10 II с.ш., яч. №13 I с.ш.	ТП-974	6	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	6	28	0	11	17	0	0	14	14	0	
8	ООО "НЭП"	ПС 110/6 кВ "ТЭЦ-1" яч. №52 I с.ш., яч. №62 II с.ш.	РТП-1	6	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	6	12	0	5	7	0	0	8	4	0	

9	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Коммунальная" яч. №16 I с.ш., яч. №17 II с.ш.	ТП-1981	10	КЛ ТП-1052 (I с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1981 (I с.ш.) КЛ ТП-1052 (II с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1981 (II с.ш.) КЛ ТП-1052 (I с.ш.) - ТП-1477 (I с.ш.) КЛ ТП-1052 (II с.ш.) - ТП-1477 (II с.ш.)	10	22	0	16	6	0	0	1	21	0
10	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Коммунальная" яч. №16 I с.ш., яч. №17 II с.ш.	ТП-1988	10	КЛ 10 кВ от ТП-1988 (I с.ш.) до ТП-1981 (I с.ш.) КЛ 10 кВ от ТП-1988 (II с.ш.) до ТП-1981 (II с.ш.)	10	7	0	7	0	0	0	0	7	0
11	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Бытприбор" яч. №26 I с.ш., яч. №36 II с.ш.	ТП-1259	10	КЛ ТП-1259 (I с.ш.) - до соед. муфты на ФП-8 (I с.ш.) КЛ ТП-1259 (II с.ш.) - ТП-1280 (I с.ш.) КЛ ТП-1259 (III с.ш.) - ТП-1280 (II с.ш.) КЛ ТП-1259 (IV с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1270 (II с.ш.)	10	58	0	6	52	0	0	2	56	0
12	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Скопино" яч. №3 I с.ш., яч. №8 II с.ш.	ТП-245	10	КЛ ТП-245 (I с.ш.) - ТП-410 КЛ ТП-245 (II с.ш.) - ТП-409	10	40	0	20	20	0	0	2	38	0
13	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Скопино" яч. №3 I с.ш., яч. №8 II с.ш.	ТП-945	10	КЛ ТП-945 (I с.ш.) - ТП-245 (I с.ш.) КЛ ТП-945 (II с.ш.) - ТП-245 (II с.ш.) КЛ ТП-945 (III с.ш.) - до соед. муфты на ПС "Скопино" ф. №3	10	37	0	26	11	0	0	2	35	0
14	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч. №10 I с.ш., яч. №19 II с.ш.	ТП-1975	10	КЛ ТП-1975 - до соед. муфты на РТП-113 (I с.ш.) КЛ ТП-1975 - до соед. муфты на ТП-1372 (II с.ш.) КЛ ТП-1975 - до соед. муфты на ТП-1360 (I с.ш.)	10	15	0	2	13	0	0	0	15	0
15	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Тюмень" яч. №10 оп. №31 отпайки на Р-513	ТП-2	10	ВЛ от опоры №31 отпайки на Р-513 ЛЭП-10 кВ №5 I с.ш. РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Тюмень до опоры №1 ВЛ от опоры №1 до опоры №2 КЛ ТП-2 - опора №2	10	32	0	0	32	0	0	0	32	0
16	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "ССК" яч. №2 II с.ш., яч. №8, 13 I с.ш.	ТП-203	10	КЛ ТП-203 (I с.ш.) - П/ст ССК-35/10 I с.ш. 10 кВ, ф. 1, 3 КЛ ТП-203 (II с.ш.) - П/ст ССК-35/10 II с.ш. 10 кВ, ф. 2	10	25	0	0	25	0	0	25	0	0
17	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Птицефабрика" яч. №7 I с.ш., яч. №12 II с.ш.	ТП-1294	10	РТП-116 (I и II с.ш.) - ТП-1294 (I и II с.ш.)	10	34	0	24	10	0	0	1	33	0
18	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижик" яч. №3 I с.ш.	ТП-1121	10	Сборные шины 10 кВ РТП-1121 (I и II с.ш.) - РТП-1121 (III и IV с.ш.)	10	40	0	23	17	0	0	4	36	0

19	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш.	ТП-1123	10	Сборные шины 10 кВ РТП-1123 (I и II с.ш.) - РТП-1123 (III и IV с.ш.)	10	37	0	13	24	0	0	2	35	0
20	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш., яч. №21 II с.ш.	РТП-1	10	ЛЭП 10 кВ №1 I с.ш. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Чижи", ЛЭП 10 кВ №10 2 с.ш. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Чижи" - РТП-1 (I и II с.ш.)	10	22	0	10	12	0	0	3	19	0
21	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш., яч. №21 II с.ш.	ТП-1	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-1 (I и II с.ш.)	10	49	0	24	25	0	0	2	47	0
22	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш., яч. №21 II с.ш.	ТП-2	10	КЛ 10 кВ ТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-2 (I и II с.ш.)	10	34	0	16	18	0	0	0	34	0
23	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш., яч. №21 II с.ш.	ТП-3	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-3 (I и II с.ш.)	10	11	0	4	7	0	0	1	10	0
24	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш., яч. №21 II с.ш.	ТП-5	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-5 (I и II с.ш.)	10	23	0	7	16	0	0	1	22	0
25	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш., яч. №21 II с.ш.	ТП-6	10	КЛ 10 кВ ТП-3 (I и II с.ш.) - ТП-6 (I и II с.ш.)	10	15	0	10	5	0	0	0	15	0
26	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Северная" яч. №31 I с.ш.	ТП-926	6	КВЛ 6 кВ ТП-479 - ТП-926	6	53	0	0	53	0	0	0	53	0

Горяев В.Е.

Ф.И.О.

Технический директор

Должность



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за _____ декабрь _____ 2023 _____ года
 ООО "Новое энергетическое предприятие"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при наличии схемы электроснабжения (при наличии)	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения	Класс напряжения, кВ	Всего	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии			
			Диспетчерское наименование	Высший класс напряжения, кВ				в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии						
			ПС, ТП, РП	кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ			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
1	ООО "НЭП"	ПС 110/6 кВ "Октябрьская" яч. №26 I с.ш.	ТП-14	6	КЛ ТП-14 - до соед. муфты на ФП-3 (I с.ш.) КЛ ТП-14 - до соед. муфты на ТП-443 (I с.ш.) КЛ ТП-14 - до соед. муфты на ТП-67 (I с.ш.)	6	16	0	8	8	0	0	6	10	5
2	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Западная" яч. №6 I с.ш., яч. №12 II с.ш.	ТП-74	6	КЛ ТП-74 (I с.ш.) - до соед. муфты на РТП-14 (II с.ш.) КЛ ТП-74 (I с.ш.) - до соед. муфты на ТП-58 (I с.ш.) КЛ ТП-74 (II с.ш.) - ТП-65	6	10	0	6	4	0	0	0	10	0
3	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч. №3 I с.ш., яч. №8 II с.ш.	ТП-1299	10	КЛ ТП-1299 (I и II с.ш.) - ТП-1366 (I и II с.ш.) КЛ ТП-1299 (I и II с.ш.) - ТП-1376 (I и II с.ш.)	10	15	0	5	10	0	0	7	8	0
4	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч. №12 I с.ш.	ТП-1225	10	КЛ ТП-1225 (I с.ш.) - ТП-1228 (I с.ш.) КЛ ТП-1225 (II с.ш.) - ТП-1228 (II с.ш.) КЛ ТП-1225 (I с.ш.) - ТП-1224 КЛ ТП-1225 (II с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1227 (I с.ш.)	10	24	0	8	16	0	0	3	21	0
5	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Лыжная" яч. №5 I с.ш.	ТП-9843	6	КЛ ТП-9843 - ТП-843 КЛ ТП-9843 - ТП-502	6	7	0	4	3	0	0	0	7	0
6	ООО "НЭП"	ПС 35/10 кВ "ССК" яч. №22 I с.ш., яч. №23 II с.ш.	РТП-130	10	Кабельная перемычка - 10кВ от I и II с.ш.	10	13	0	6	7	0	0	3	10	3
7	ООО "НЭП"	ПС 110/35/6 кВ "Западная" яч. №10 I с.ш., яч. №10 II с.ш., яч. №13 I с.ш.	ТП-974	6	КЛ ТП-974 - до соед. муфты на ТП-544 (I с.ш.) КЛ ТП-974 - до соед. муфты на ТП-544 (II с.ш.) КЛ ТП-974 - до соед. муфты на ТП-103	6	28	0	11	17	0	0	14	14	0
8	ООО "НЭП"	ПС 110/6 кВ "ГЭЦ-1" яч. №52 I с.ш., яч. №62 II с.ш.	РТП-1	6	КЛ РТП-1 - ТП-1 КЛ РТП-1 (I с.ш.) - до соед. муфты на ТП-422 (I с.ш.) КЛ РТП-1 (II с.ш.) - до соед. муфты на ТП-422 (II с.ш.) КЛ РТП-1 (II с.ш.) - ТП-"Перекачка-Искож"	6	12	0	5	7	0	0	8	4	0

9	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Коммунальная" яч. №16 I с.ш., яч. №17 II с.ш.	ТП-1981	10	КЛ ТП-1052 (I с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1981 (I с.ш.) КЛ ТП-1052 (II с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1981 (II с.ш.) КЛ ТП-1052 (I с.ш.) - ТП-1477 (I с.ш.) КЛ ТП-1052 (II с.ш.) - ТП-1477 (II с.ш.)	10	22	0	16	6	0	0	1	21	0
10	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Коммунальная" яч. №16 I с.ш., яч. №17 II с.ш.	ТП-1988	10	КЛ 10 кВ от ТП-1988 (I с.ш.) до ТП-1981 (I с.ш.) КЛ 10 кВ от ТП-1988 (II с.ш.) до ТП-1981 (II с.ш.)	10	7	0	7	0	0	0	0	7	0
11	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Бытрибор" яч. №26 I с.ш., яч. №36 II с.ш.	ТП-1259	10	КЛ ТП-1259 (I с.ш.) - до соед. муфты на ФП-8 (I с.ш.) КЛ ТП-1259 (I с.ш.) - ТП-1280 (I с.ш.) КЛ ТП-1259 (II с.ш.) - ТП-1280 (II с.ш.) КЛ ТП-1259 (II с.ш.) - до соед. муфты на ТП-1270 (II с.ш.)	10	58	0	6	52	0	0	2	56	0
12	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Скопино" яч. №3 I с.ш., яч. №8 II с.ш.	ТП-245	10	КЛ ТП-245 (I с.ш.) - ТП-410 КЛ ТП-245 (II с.ш.) - ТП-409	10	40	0	20	20	0	0	2	38	0
13	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Скопино" яч. №3 I с.ш., яч. №8 II с.ш.	ТП-945	10	КЛ ТП-945 (I с.ш.) - ТП-245 (I с.ш.) КЛ ТП-945 (II с.ш.) - ТП-245 (II с.ш.) КЛ ТП-945 (II с.ш.) - до соед. муфты на ПС "Скопино" ф. №3	10	37	0	26	11	0	0	2	35	0
14	ООО "НЭП"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" яч. №10 I с.ш., яч. №19 II с.ш.	ТП-1975	10	КЛ ТП-1975 - до соед. муфты на РТП-113 (I с.ш.) КЛ ТП-1975 - до соед. муфты на ТП-1372 (II с.ш.) КЛ ТП-1975 - до соед. муфты на ТП-1360 (I с.ш.)	10	15	0	2	13	0	0	0	15	0
15	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Тюмень" яч. №10 оп. №31 отпайки на Р-513	ТП-2	10	ВЛ от опоры №31 отпайки на Р-513 ЛЭП-10 кВ №5 I с.ш. РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Тюмень до опоры №1 ВЛ от опоры №1 до опоры №2 КЛ ТП-2 - опора №2	10	32	0	0	32	0	0	0	32	0
16	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "ССК" яч. №2 II с.ш., яч. №8,13 I с.ш.	ТП-203	10	КЛ ТП-203 (I с.ш.) - П/ст ССК-35/10 I с.ш. 10 кВ, ф. 13 КЛ ТП-203 (II с.ш.) - П/ст ССК-35/10 II с.ш. 10 кВ, ф. 2	10	25	0	0	25	0	0	25	0	0
17	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Лтицефабрика" яч. №7 I с.ш., яч. №12 II с.ш.	ТП-1294	10	РТП-116 (I и II с.ш.) - ТП-1294 (I и II с.ш.)	10	34	0	24	10	0	0	1	33	0
18	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижки" яч. №3 I с.ш.	ТП-1121	10	Сборные шины 10 кВ РТП-1121 (I и II с.ш.) - РТП-1121 (III и IV с.ш.)	10	40	0	23	17	0	0	4	36	0

19	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш.	ТП-1123	10	Сборные шины 10 кВ РТП-1123 (I и II с.ш.) - РТП-1123 (III и IV с.ш.)	10	37	0	13	24	0	0	2	35	0
20	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш., яч. №2 I II с.ш.	РТП-1	10	ЛЭП 10 кВ №1 I с.ш. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Чижи", ЛЭП 10 кВ №1 0 2 с.ш. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Чижи" - РТП-1 (I и II с.ш.)	10	22	0	10	12	0	0	3	19	0
21	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш., яч. №2 I II с.ш.	ТП-1	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-1 (I и II с.ш.)	10	49	0	24	25	0	0	2	47	0
22	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш., яч. №2 I II с.ш.	ТП-2	10	КЛ 10 кВ ТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-2 (I и II с.ш.)	10	34	0	16	18	0	0	0	34	0
23	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш., яч. №2 I II с.ш.	ТП-3	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-3 (I и II с.ш.)	10	11	0	4	7	0	0	1	10	0
24	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш., яч. №2 I II с.ш.	ТП-5	10	КЛ 10 кВ РТП-1 (I и II с.ш.) - ТП-5 (I и II с.ш.)	10	23	0	7	16	0	0	1	22	0
25	ООО "НЭП"	ПС 110/35/10 кВ "Чижи" яч. №1 I с.ш., яч. №2 I II с.ш.	ТП-6	10	КЛ 10 кВ ТП-3 (I и II с.ш.) - ТП-6 (I и II с.ш.)	10	15	0	10	5	0	0	0	15	0
26	ООО "НЭП"	ПС 110/10 кВ "Северная" яч. №3 I с.ш.	ТП-926	6	КВЛИ 6 кВ ТП-479 - ТП-926	6	53	0	0	53	0	0	0	53	0

Технический директор

Горяев В.Е.

Должность

Ф.И.О.



