

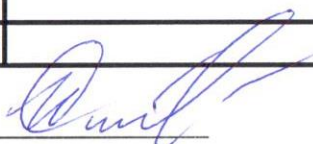
Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2021 год

Наименование сетевой организации : ООО "Сетевая компания"

Обосновывающие данные для расчета <1>	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
январь	4,67	6294
февраль	15,826	6311
март	19,748	6334
апрель	0	6365
май	10,08	6402
июнь	3,33	6435
июль	10,5	6460
август	37,5	6494
сентябрь	26	6539
октябрь	6	6564
ноябрь	4	6592
декабрь	0	6617

Генеральный директор

Должность


Подпись

А.Х.Аминев

Ф.И.О.

<1> В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.

Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности
прекращений передачи электрической энергии 2021 г

Наименование сетевой организации :ООО "Сетевая компания"

Максимальное за расчетный период ____ г. число точек присоединения	6617
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	137,654
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	0,021

Генеральный директор
Должность


Подпись

А.Х.Аминев
Ф.И.О.

Форма 2.1. Расчет значения индикатора информативности 2021 г

Наименование сетевой организации : ООО "Сетевая компания"

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (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	23	23	100	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.	26	26	100	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	5	5	100	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	12	12	100	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	8	8	100	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	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	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	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	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию				обратная	1
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, процентов от общего количества поступивших обращений	0,17	3,68	5	обратная	1
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	98,67	95,86	103	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, процентов от общего количества поступивших обращений	0,17	0,17	100	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	1,8333

Генеральный директор

А.Х.Аминев

Наименование сетевой организации : ООО "Сетевая компания"

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	0,416
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	20	20	100	обратная	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	-	обратная	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	20	20	100	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	20	20	100	-	-
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	2,31	3	77	обратная	0,25
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию					0,25

2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	1,33	2,99	44,52	обратная	0,25
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	0,35
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)	1	1	100	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, процентов от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,2
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию				обратная	0,2
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100		0,2
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,304

Генеральный директор _____

А.Х.Аминев

Форма 2.3. Расчет значения индикатора результативности
обратной связи 2021 г.

Наименование сетевой организации : ООО "Сетевая компания"

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (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	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	1,833
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	2,16	2,99	72	обратная	1
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	100	100	100	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, процентов от общего количества поступивших	0	0	100	обратная	2
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, процентов от общего количества поступивших обращений	0,33	0,5	66,56	обратная	1
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,33	0,46	72,34	прямая	3
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	1	1	100	прямая	2

3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	14	14	100	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-		прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг <1>	0	0	100	-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию				обратная	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100		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	12	100	обратная	2
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, процентов	0	0	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	1,9666

Генеральный директор

А.Х.Аминев

Форма 2.4. Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования <1>

Наименование сетевой организации : ООО "Сетевая компания"

Показатель	Значение показателя, годы:				
	2017	2018	2019	2020	2021
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества <2>					
И _н	2	2	2	2	2
1.1.	2	2	2	2	2
1.2.	2	2	2	2	2
1.2. а)	-	-	-	-	-
1.2. б)	-	-	-	-	-
1.2. в)	-	-	-	-	-
1.2. г)	-	-	-	-	-
2.	2	2	2	2	2
2.1.	2	2	2	2	2
2.2.	2	2	2	2	2
2.3.	2	2	2	2	2
3.	2	2	2	2	2
4.	2	2	2	2	2
5.1.	2	2	2	2	2
6.1.	2	2	2	2	2
6.2.	2	2	2	2	2
И _с	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586
1.1.	2	2	2	2	2
1.2. а)	-	-	-	-	-
1.2. б)	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
1.3.	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2.1.	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3.1.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3.2.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4.1.	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Р _с	2	2	2	2	2
1.	2	2	2	2	2
2.1.	2	2	2	2	2
2.2.	2	2	2	2	2
2.3.	2	2	2	2	2
2.4.	2	2	2	2	2
2.5.	2	2	2	2	2
2.6.	2	2	2	2	2
3.1.	2	2	2	2	2
3.2. а)					
3.2. б)					
3.2. в)					
4.1.	2	2	2	2	2
5.1.	2	2	2	2	2
5.2.	2	2	2	2	2
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

Генеральный директор _____ А.Х.Аминев

<1> Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

<2> Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 2.1 - 2.3 настоящего приложения.

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя
качества рассмотрения заявок на технологическое
присоединение к сети в период _2021 г_

Наименование сетевой организации : ООО "Сетевая компания"

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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	552
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. ($N^{\text{нс}}_{\text{заяв тпр}}$)	90
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($\Pi_{\text{заяв тпр}}$)	1,19

Генеральный директор _____

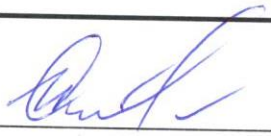


А.Х.Аминев

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения
показателя качества исполнения договоров об осуществлении
технологического присоединения заявителей к сети,
в период 2021 г.

Наименование сетевой организации: ООО "Сетевая компания"

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{\text{сд тпр}}$)	347
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. ($N^{\text{нс}}_{\text{сд тпр}}$)	6
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{нс тпр}}$)	1,02

Генеральный директор  А.Х.Аминев

Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения
показателя соблюдения антимонопольного законодательства
при технологическом присоединении заявителей к электрическим
сетям сетевой организации, в период 201 г.

Наименование сетевой организации ООО "Сетевая компания"

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. ($N_{н\text{ тпр}}$)	1
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\text{ тпр}}$)	55
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{ппа\text{ тпр}}$)	1,0185

Генеральный директор _____

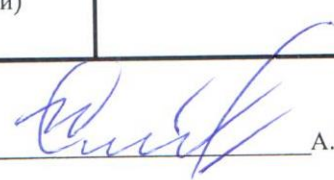
А.Х.Аминев

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества
оказываемых услуг сетевой организации 2021 г

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала) : ООО "Сетевая компания"

Показатель	N формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1	0,021
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4	-
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	-
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	-
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	7 или 12	1,0887
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$)	11	0,74
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,1393
Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,8975
Плановое значение показателя P_{ens} , $P_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	-
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	-

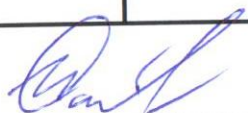
Генеральный директор _____

 А.Х.Аминев

Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности
и качества оказываемых услуг 2021 г.

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	1
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5	0,65

Генеральный директор _____



А.Х.Аминев

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии												Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации											Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, 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	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединения потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электроэнергии																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
													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 (0,22-1 кВ)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					</

15	ОЭСУ	ТП	Ф-5 ПС "Тавтима ново"	0.38	13,35 2021.03.02	14,45 2021.03.02	П	1,166	ТП-196	0	0	50	0	0	50	0	0	0	50	0	420		02.03.2021			1
16	ИЭСУ	ВЛ	Ф-406 РП "Вятка"	0.38	19,45 2021.03.02	20,50 2021.03.02	В	1,083	ТП-186	0	0	165	0	0	165	0	0	0	165	0	1386		02.03.2021	3.4.12.2	4.3	1
17	ИЭСУ	ТП	Ф-111 ПС "Гвардей ская"	0.38	11,55 2021.03.04	13,55 2021.03.04	П	2	ТП-9770	0	0	27	0	0	27	0	0	0	27	0	226,8		04.03.2021			1
18	ИЭСУ	ТП	Ф-6 ПС "Иглино"	0.38	14,00 2021.03.08	15,30 2021.03.08	В	1,5	ТП-01652	0	0	19	0	0	19	0	0	0	19	0	159,6		08.03.2021	3.4.12.2	4.3	1
19	ИЭСУ	ТП	Ф-4 ПС "Иглино"	0.38	12,25 2021.03.09	14,00 2021.03.09	П	1,583	ТП-182	0	0	177	0	0	177	0	0	0	177	0	938,1		09.03.2021			1
20	ОЭСУ	ТП	Ф-7 ПС "Тавтима ново"	0.38	13,00 2021.03.09	14,55 2021.03.09	П	1,916	ТП-159	0	0	36	0	0	36	0	0	0	36	0	190,8		09.03.2021			1
21	ИЭСУ	ТП	Ф-8 ПС "СтароКу бово"	0.38	23,00 2021.03.10	02,05 2021.03.11	В	3,08	ТП-142	0	0	55	0	0	55	0	0	0	55	0	291,5		11.03.2021	3.4.14	4.13	1
22	ИЭСУ	ТП	Ф-34Д1 и Ф-10Д1	0.38	12,35 2021.03.17	16,45 2021.03.17	П	4,17	ТП-6492	0	0	100	0	0	100	0	0	0	100	0	530		17.03.2021			1
23	ИЭСУ	ТП	Ф-8 Лобово ПС "Минзита рово"	0.38	12,00 2021.03.25	14,15 2021.03.25	П	2,25	ТП-213	0	0	50	0	0	50	0	0	0	50	0	265		25.03.2021			1
24	ИЭСУ	ТП	Ф-4 ПС "Иглино"	0.38	01,50 2021.03.30	02,50 2021.03.30	В	1	ТП-165	0	0	30	0	0	30	0	0	0	30	0	159		29.03.2021	3.4.14	4.13	1
25	ИЭСУ	ТП	Ф-4 ПС "Иглино" ТП-022	0.38	10,00 2021.05.14	13,00 2021.05.14	П	3	ТП	0	0	63	0	0	63	0	0	0	63	0	201,6		14.05.2021			1
26	ИЭСУ	ТП	Ф-4 ПС "Иглино" ТП-182	0.38	09,40 2021.05.24	11,40 2021.05.24	П	2	ТП	0	0	141	0	0	141	0	0	0	141	0	451,2		24.05.2021			1
27	ИЭСУ	ТП	Ф-5 ПС "Иглино" ТП-143	0.38	09,30 2021.05.25	12,00 2021.05.25	П	2,5	ТП	0	0	116	0	0	116	0	0	0	116	0	371,2		25.05.2021			1
28	ИЭСУ	ТП	Ф-8 ПС "Иглино" ТП-202	0.38	09,55 2021.05.28	12,30 2021.05.28	П	2,58	ВЛ-1	0	0	67	0	0	67	0	0	0	67	0	355,1		28.05.2021			1
29	ИЭСУ	ТП	Ф-8 ПС "Иглино" ТП-202	0.38	10,30 2021.06.01	12,30 2021.06.01	П	2	ТП	0	0	67	0	0	67	0	0	0	67	0	355,1		01.06.2021			1
30	ИЭСУ	ТП	Ф-406 РП "Вятка" ТП-148	0.38	09,00 2021.06.10	10,20 2021.06.10	В	1,33	ВЛ-1	0	0	50	0	0	50	0	0	0	50	0	255		10.06.2021	3.4.12.3	4.13	1
31	ИЭСУ	ВЛ	Ф-8 ПС "Иглино" ТП-225	10 (10.5)	09,30 2021.07.08	12,00 2021.07.08	П	2,5	ТП-198 ТП-201	0	0	157	0	0	157	0	0	0	157	0	832,1		08.07.2021			1
32	ИЭСУ	ТП	Ф-5 ПС "Иглино" ТП-192	0.38	10,00 2021.07.14	13,00 2021.07.14	П	3	ВЛ-2	0	0	15	0	0	15	0	0	0	15	0	79,5		14.07.2021			1
33	ИЭСУ	ВЛ	Ф-8 ПС "Старо- Кубово"	10 (10.5)	10,00 2021.07.26	15,00 2021.07.26	В	5	ТП-162 ТП-175 ТП-210 ТП-216 ТП-220 ТП-222 ТП-223	0	0	410	0	0	410	0	0	0	410	0	2173		26.07.2021	3.4.14	4.13	1

34	ИЭСУ	ТП	Ф-406 РП "Вятка" ТП-186	0.38	09.30 2021.08.12	17,00 2021.08.12	П	7,5	ВЛ-1	0	0	11	0	0	11	0	0	0	11	0	92,4		12.08.2021			1
35	ИЭСУ	ТП	Ф-5 ПС "Иглино" ТП-192	0.38	09.30 2021.08.18	17,00 2021.08.18	П	7,5	ВЛ-1	0	0	15	0	0	15	0	0	0	15	0	126		18.08.2021			1
36	ИЭСУ	ТП	Ф-406 РП "Вятка" ТП-186	0.38	10,00 2021.08.20	13,00 2021.08.20	П	3	ВЛ-2	0	0	42	0	0	42	0	0	0	42	0	352,8		20.08.2021			1
37	ИЭСУ	ТП	Ф-406 РП "Вятка" ТП-186	0.38	10,00 2021.08.23	16,15 2021.08.23	П	6,25	ВЛ-2	0	0	76	0	0	76	0	0	0	76	0	638,4		23.08.2021			1
38	ИЭСУ	ТП	Ф-406 РП "Вятка" ТП-186	0.38	10,00 2021.08.24	17,15 2021.08.24	П	7,25	ВЛ-2	0	0	76	0	0	76	0	0	0	76	0	638,4		24.08.2021			1
39	ИЭСУ	ТП	Ф-8 ПС "Старо-Кубово" ТП-175	0.38	14,00 2021.08.25	17,00 2021.08.25	П	3	ВЛ-4	0	0	27	0	0	27	0	0	0	27	0	226,8		25.08.2021			1
40	ИЭСУ	ТП	Ф-8 ПС "Старо-Кубово" ТП-223	0.38	14,00 2021.08.26	17,00 2021.08.26	П	3	ВЛ-1	0	0	34	0	0	34	0	0	0	34	0	285,6		26.08.2021			1
41	ИЭСУ	ВЛ	Ф-8 ПС "Старо-Кубово"	10 (10.5)	13,00 2021.09.02	17,00 2021.09.02	П	4	ВЛ	0	0	567	0	0	567	0	0	0	567	0	4762,8		02.09.2021			1
42	ИЭСУ	ТП	Ф-5 ПС "Иглино" ТП-143	0.38	13,30 2021.09.03	15,00 2021.09.03	В	1,5	ТП	0	0	118	0	0	118	0	0	0	118	0	991,2		03.09.2021	3.4.12.2	4.13	1
43	ИЭСУ	ТП	Ф-405 РП "Вятка" ТП-01635	0.38	14,00 2021.09.06	17,00 2021.09.06	П	3	ВЛ-1	0	0	30	0	0	30	0	0	0	30	0	252		06.09.2021			1
44	ИЭСУ	ТП	Ф-405 РП "Вятка" ТП-01635	0.38	09,00 2021.09.07	12,30 2021.09.07	П	3,5	ВЛ-1	0	0	30	0	0	30	0	0	0	30	0	252		07.09.2021			1
45	ИЭСУ	ВЛ	Ф-4 ПС "Иглино"	10 (10.5)	10,00 2021.09.14	15,00 2021.09.14	П	5	ТП-022	0	0	60	0	0	60	0	0	0	60	0	504		14.09.2021			1
46	ОЭСУ	ТП	Ф- РП "БКЗ" ТП-160	0.38	10,00 2021.09.14	15,00 2021.09.14	П	5	ВЛ-1	0	0	35	0	0	35	0	0	0	35	0	294		14.09.2021			1
47	ОЭСУ	ТП	Ф-5 ПС "Тавтима ново" ТП-161	0.38	10,00 2021.09.27	14,00 2021.09.27	П	4	ВЛ-1	0	0	27	0	0	27	0	0	0	27	0	226,8		27.09.2021			1
48	ИЭСУ	ВЛ	Ф-8 ПС "Иглино"	10 (10.5)	14,00 2021.10.04	17,00 2021.10.04	П	3	ТП	0	0	51	0	0	51	0	0	0	51	0	428,4		04.10.2021			1
49	ИЭСУ	ТП	Ф-8 ПС "Старо-Кубово" ТП-143	0.38	10,00 2021.10.05	13,00 2021.10.05	П	3	ТП	0	0	24	0	0	24	0	0	0	24	0	201,6		05.10.2021			1
50	ИЭСУ	ТП	Ф-4 ПС "Иглино"	0.38	12,00 2021.11.29	16,00 2021.11.29	П	4	ТП	0	0	62	0	0	62	0	0	0	62	0	520,8		29.11.2021			1

Генеральный директор

А.Х.Аминев