

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

ООО "ЭНСИ"

Наименование сетевой организации

Обосновывающие данные для	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1.	2.	3.
1	0	2943
2	0	2996
3	0	3003
4	0	3019
5	0	3058
6	0	3062
7	0	3064
8	0	3064
9	0	3063
10	0	3115
11	0	3118
12	0	3120

Директор
Должность

С.И. Исаакян
Ф. И. О.


Подпись

**Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи
электрической энергии за 2021 год**

ООО "ЭНСИ"

Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период 2021 г. число точек присоединения	3120
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. (Тпр)	0
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	0,000

Директор
Должность

С.И. Исаакян
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 за 2021 год**

ООО "ЭНСИ"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	3120
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час.	0,000
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,000

Директор
Должность

С.И. Исаакян
Ф. И. О.


Подпись

**Форма 1.5. Предложения сетевой организации по плановым значениям
показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период
регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования
(для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2014 года до 2018 года)**

ООО "ЭНСИ"

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2017	2018	2019	2020	2021
Показатель средней продолжительности передачи электрической энергии (Пп)	1. Повышение квалификации сотрудников компании за счет приобретения опыта и обучения. 2. Внедрение современных технологий.	Плановые значения показателей на долгосрочный период регулирования (2017-2021гг.) установлены приказом Региональной энергетической комиссией - департаментом цен и тарифов Краснодарского края от 26.12.2016 № 52/2016-Э	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1	1	1	1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)			0,87	0,88	0,89	0,9	0,91

Директор
Должность

С.И. Исаакян
Ф. И. О.


Подпись

**Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках
и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций за 2021 год**

ООО "ЭНСИ", Краснодарский край

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	380,192	Информация по линиям электропередачи (воздушным и (или) кабельным) на 31.12.2021
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	369,874	Информация по линиям электропередачи (воздушным и (или) кабельным) на 31.12.2021
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	97,29	—
3	Максимальное за год число точек поставки, шт.	3120	Форма 1.1
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	961	Таблица № П2.2 - Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах
5	Средняя летняя температура, °С	24,7	"Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации", 2021 г.
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (Psaifi)	5	—
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (Psaifi)	5	—

Директор
Должность

С.И. Исаакян
Ф. И. О.


Подпись

Форма 2.1. Расчет значения индикатора информативности за 2021 год

ООО "ЭНСИ"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф/Пх100, %	Зависи- мость	Оценоч- ный балл
	факти- ческое (Ф)	плано- вое (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	60	60	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.	7	7	100	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	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.	4	4	100	—	—
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1	1	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)	1	1	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

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф/Пх100, %	Зависи- мость	Оценоч- ный балл
	факти- ческое (Ф)	плано- вое (П)			
1	2	3	4	5	6
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	2
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	0	100	—	—
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	0	0	100	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	0	100	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	—	—	—	—	2

Директор
Должность

С.И. Исаакян
Ф. И. О.


Подпись

Форма 2.2. Расчет значения индикатора исполнительности за 2020 год

ООО "ЭНСИ"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/Пх100, %	Зависи- мость	Оценоч- ный балл
	факти- ческое (Ф)	плано- вое (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	0	0	100	обратная	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	—	—	100	обратная	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц — субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	0	0	100	—	—
б) для остальных потребителей услуг, дней	0	0	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	0	0	100	обратная	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	—	—	—	—	0,75
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	1,58	1	158	обратная	0,75
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)	1	1	100	прямая	0,5

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/Пх100, %	Зависи- мость	Оценоч- ный балл
	факти- ческое (Ф)	плано- вое (П)			
1	2	3	4	5	6
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	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	—	—	100	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	—	—
5. Итого по индикатору исполняемости	—	—	—	—	0,4875

Директор
Должность

С.И. Исаакян
Ф. И. О.


Подпись

Форма 2.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи 2020 год

ООО "ЭНСИ"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/Пх100, %	Зависи- мость	Оценоч- ный балл
	факти- ческое (Ф)	плано- вое (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	—	—	—	—	2,167
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	2,63	1	263	обратная	3
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 обращений	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	0	100	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	0	100	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	2	2	100	прямая	2

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/Пх100, %	Зависи- мость	Оценоч- ный балл
	факти- ческое (Ф)	плано- вое (П)			
1	2	3	4	5	6
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	0	0	100	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	—	—	100	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	0	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	—	—	—	—	2,033

Директор
Должность

С.И. Исаакян
Ф. И. О.


Подпись

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

ООО "ЭНСИ"

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	Значение показателя, годы:				
	2017	2018	2019	2020	2021
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества					
И _н					
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	60	60	60	60	60
1.2. а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг,	1	1	1	1	1
1.2. б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие — 1, отсутствие — 0), шт.	1	1	1	1	1
1.2. в) должностные инструкции сотрудников,обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	4	4	4	4	4
1.2. г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1	1	1	1	1
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	1	1	1
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	1	1	1
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону,предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие — 1, отсутствие — 0)	0	0	0	0	0
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	1	1	1
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	1	1	1

Показатель		Значение показателя, годы:				
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества		2017	2018	2019	2020	2021
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	0	0	0	0
6.1.	Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0
Ис						
1.1.	Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	0	0	0	0	0
1.2. а)	для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц — субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	0	0	0	0	0
1.2. б)	для остальных потребителей услуг, дней	0	0	0	0	0
1.3.	Количество случаев отказа от заключения 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	0	0	0	0	0
2.1.	Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии,	1	1	1	1	1
3.1.	Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт (или) из эксплуатации (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	1	1	1
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	0	0	0

Показатель		Значение показателя, годы:				
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества		2017	2018	2019	2020	2021
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	0	0	0
Р _с						
1.	Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг(наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	1	1	1
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	1	1	1	1	1
2.2.	Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	100	100	100	100	100
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	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0
2.5.	Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	0	0	0
2.6.	Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	2	2	2	2	2
3.1.	Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	0	0	0	0	0
3.2. а)	письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	0	0	0
3.2. б)	электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	0	0	0
3.2. в)	системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	0	0	0

Показатель		Значение показателя, годы:				
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества		2017	2018	2019	2020	2021
4.1.	Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	0	0	0
5.1.	Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	0	0	0	0
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	0	0	0
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями		0,87	0,88	0,89	0,9	0,91

Директор
Должность

С.И. Исаакян
Ф. И. О.


Подпись

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

за 2021 год

ООО "ЭНСИ"

Наименование сетевой 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. (Nзаяв тпр)	325
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. (Nнсзаяв тпр)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (Пзаяв тпр)	1

Директор
Должность

С.И. Исаакян
Ф. И. О.


Подпись

**Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения
договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети
за 2021 год**

ООО "ЭНСИ"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

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. (Nсд тпр)	104
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. (Nнссд тпр)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (Пнс тпр)	1

Директор
Должность

С.И. Исаакян
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
за _____ 2021 год**

ООО "ЭНСИ"

Наименование сетевой 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. (Nн тпр)	0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. (Nочз тпр)	0
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации (Пнпа тпр)	1

Директор
Должность

С.И. Исаакян
Ф. И. О.


Подпись

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

ООО "ЭНСИ"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	1	0,000
Объем недоотпущенной электрической энергии (П _{ens})	4	-
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (П _{saidi})	2	0,000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (П _{saiifi})	3	0,000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (П _{тсо})	11	0,948
Плановое значение показателя П _п , П _п ^{пл}	Пункт 4.1 методических указаний	0
Плановое значение показателя П _{тпр} , П _{тпр} ^{пл}	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя П _{тсо} , П _{тсо} ^{пл}	Пункт 4.1 методических указаний	0,91
Плановое значение показателя П _{ens} , П _{ens} ^{пл}	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя П _{saidi} , П _{saidi} ^{пл}	Пункт 4.2 методических указаний	-
Плановое значение показателя П _{saiifi} , П _{saiifi} ^{пл}	Пункт 4.2 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К _{над}	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К _{над1}	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К _{над2}	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, К _{кач} (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, К _{кач1} (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, К _{кач2} (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, К _{кач3} (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	-

Директор
Должность

С.И. Исаакян
Ф. И. О.


Подпись

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

ООО "ЭНСИ"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	пункт 5	0
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	Пункт 5	-
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	Пункт 5	-
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач	Пункт 5	-
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач1	Пункт 5	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач2	Пункт 5	0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач3	Пункт 5	-
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	Пункт 5	0

Директор
Должность

С.И. Исаакян
Ф. И. О.


Подпись

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии					Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер источника	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 электрической энергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, сек, мм, дд)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии (часы, минуты, сек, 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	ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии						в разделении уровней напряжения ЕПУ потребителей электрической энергии					Смешанные сетевые организации и предприятия	Суммарный объем фактического нарушения (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	22	23	24	25	26	27	
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	ЧН1 (35 кВ)	ЧН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)													
1	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	1082-2418п	10 (10,5)	09,10 2021.01.11	12,50 2021.01.11	В	3,67	ТП 10 (10,5) кВ 2БКТП-2418п 1 с.ш.	0	12	50	0	0	0	0	0	0	50	0	0	0	114,24	21.01.2021	1	3,4,9.1	4.21	0	0	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)		
2	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ВЛ	ПРОГРЕС С	10 (10,5)	10,05 2021.01.17	15,40 2021.01.17	В	5,58	ТП 10 (10,5) кВ 2КТПН-2860п; ТП 10 (10,5) кВ 2КТПН-2861п	13	13	35	0	15	20	0	10	25	0	0	0	91,02	21.01.2021	1	3,4,9.1	4.21	0	0				
3	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2БКТП-2048п 1 с.ш.	10 (10,5)	09,00 2021.01.18	10,45 2021.01.18	П	1,75	ТП 10 (10,5) кВ 2БКТП-2048п 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	1				
4	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2БКТП-2048п 2 с.ш.	10 (10,5)	10,50 2021.01.18	11,25 2021.01.18	П	0,58	ТП 10 (10,5) кВ 2БКТП-2048п 2 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	1				
5	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2БКТП-2163п 1 с.ш.	10 (10,5)	12,10 2021.01.18	13,20 2021.01.18	П	1,17	ТП 10 (10,5) кВ 2БКТП-2163п 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	1				
6	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2БКТП-2163п 2 с.ш.	10 (10,5)	13,40 2021.01.18	14,55 2021.01.18	П	1,25	ТП 10 (10,5) кВ 2БКТП-2163п 2 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	1				
7	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ВЛ	ПРОГРЕС С	10 (10,5)	13,50 2021.01.18	15,44 2021.01.18	В	1,9	ТП 10 (10,5) кВ 2КТПН-2860п; ТП 10 (10,5) кВ 2КТПН-2861п	0	18	28	0	18	10	0	3	25	0	0	0	58,22	21.01.2021	1	3,4,9.1	4.21	0	0				

22	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	26КТП- 2375n 1 с.ш.	10 (10.5)	09,00 2021.01.22	10,40 2021.01.22	п	1,67	ТП 10 (10.5) кВ 26КТП- 2375n 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							1
23	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	26КТП- 2375n 2 с.ш.	10 (10.5)	10,50 2021.01.22	12,35 2021.01.22	п	1,75	ТП 10 (10.5) кВ 26КТП- 2375n 2 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							1
24	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КУЛ	БТР-214	10 (10.5)	13,10 2021.02.03	19,50 2021.02.03	в	6,67	ТП 10 (10.5) кВ 26КТП- 2711n; ТП 10 (10.5) кВ 26КТП- 2917n; ТП 10 (10.5) кВ 26КТП- 2922n; ТП 10 (10.5) кВ 26КТП- 3183n	1	1	2	0	1	0	0	0	0	2	0	1		03.02.2021 г	3,4,9,1	4,21			0
25	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КУЛ	БТР-202	10 (10.5)	13,10 2021.02.03	19,50 2021.02.03	в	6,67	ТП 10 (10.5) кВ 26КТП- 3059n; ТП 10 (10.5) кВ 26КТП- 1951n	0	2	2	0	0	2	0	0	0	2	0	1		03.02.2021 г	3,4,9,1	4,21			0
26	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КУЛ	БТР-210	10 (10.5)	13,10 2021.02.03	19,50 2021.02.03	в	6,67	ТП 10 (10.5) кВ 46КТП- 2738n	0	2	2	0	0	2	0	0	0	2	0	1		03.02.2021 г	3,4,9,1	4,21			0
27	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	26КТП- 1984n 1 с.ш.	10 (10.5)	09,00 2021.02.04	10,50 2021.02.04	п	1,83	ТП 10 (10.5) кВ 26КТП- 1135n 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1	
28	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	26КТП- 1984n 2 с.ш.	10 (10.5)	11,05 2021.02.04	12,50 2021.02.04	п	1,75	ТП 10 (10.5) кВ 26КТП- 1984n 2 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1	
29	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	26КТП- 3100n 1 с.ш.	10 (10.5)	13,20 2021.02.04	14,30 2021.02.04	п	1,17	ТП 10 (10.5) кВ 26КТП- 3100n 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1	
30	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	26КТП- 3100n 2 с.ш.	10 (10.5)	14,35 2021.02.04	15,50 2021.02.04	п	1,25	ТП 10 (10.5) кВ 26КТП- 3100n 2 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1	
31	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	26КТП- 1135n 1 с.ш.	10 (10.5)	09,00 2021.02.05	10,45 2021.02.05	п	1,75	ТП 10 (10.5) кВ 26КТП- 1135n 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1	
32	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КУЛ	1522n-- 1770n	10 (10.5)	10,02 2021.02.05	11,00 2021.02.05	в	0,97	ТП 10 (10.5) кВ 2КТПН- 1770n	0	24	29	0	5	24	0	0	0	29	0	1		05.02.2021 г	3,4,9,1	4,21		0	
33	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	26КТП- 1135n 2 с.ш.	10 (10.5)	10,55 2021.02.05	12,40 2021.02.05	п	1,75	ТП 10 (10.5) кВ 26КТП- 1135n 2 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1	

34	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	26КТП- 2712п 1 с.ш.	10 (10.5)	13,20 2021.02.05	14,00 2021.02.05	П	0,67	ТП 10 (10.5) кВ 26КТП- 2712п 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1
35	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	26КТП- 2712п З.ш.	10 (10.5)	14,10 2021.02.05	15,35 2021.02.05	П	1,42	ТП 10 (10.5) кВ 26КТП- 2712п З.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
36	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КУЛ	1102-- 2084п	10 (10.5)	16,00 2021.02.06	16,30 2021.02.06	В	0,5	ТП 10 (10.5) кВ 26КТП- 2084п 1 с.ш.	0	16	17	0	16	1	0	0	0	17	0	0	1	06.02.2021 1 г	3,4,9,1	4,21	0	
37	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КУЛ	2593п- 2571п	10 (10.5)	11,17 2021.02.09	13,02 2021.02.09	В	1,75	ТП 10 (10.5) кВ 26КТП- 2571п 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВ 26КТП- 2651п 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВ 2КТПН- 2438п 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВ 26КТП- 3049п 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВ 26КТП- 3050п 1 с.ш.	0	31	31	0	31	0	0	0	0	31	0	0	1	09.02.2021 1 г	3,4,9,1	4,21	0	
38	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	26КТП- 2571п 1 с.ш.	10 (10.5)	09,00 2021.02.11	10,45 2021.02.11	П	1,75	ТП 10 (10.5) кВ 26КТП- 2571п 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
39	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	26КТП- 2571п 2 с.ш.	10 (10.5)	10,55 2021.02.11	12,20 2021.02.11	П	1,42	ТП 10 (10.5) кВ 26КТП- 2571п 2 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
40	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	26КТП- 2651п 1 с.ш.	10 (10.5)	13,00 2021.02.11	14,35 2021.02.11	П	1,58	ТП 10 (10.5) кВ 26КТП- 2651п 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
41	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	26КТП- 2651п 2 с.ш.	10 (10.5)	14,40 2021.02.11	15,55 2021.02.11	П	1,25	ТП 10 (10.5) кВ 26КТП- 2651п 2 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
42	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	26КТП- 3049п 1 с.ш.	10 (10.5)	09,00 2021.02.12	10,40 2021.02.12	П	1,67	ТП 10 (10.5) кВ 26КТП- 3049п 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
43	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	26КТП- 3049п 2 с.ш.	10 (10.5)	11,45 2021.02.12	12,20 2021.02.12	П	0,58	ТП 10 (10.5) кВ 26КТП- 3049п 2 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	

56	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КП	989--1230п	10 (10.5)	10,00 2021.02.23	12,00 2021.02.23	В	2	ТТ 10 (10.5) №8 3ТП-1230п	14	14	17	0	0	0	0	0	17	0	1	23.02.2021 г	3.4.9.1	4.21	0
57	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КП	ТП-959--ТП-1535п	10 (10.5)	10,00 2021.02.23	14,00 2021.02.23	В	4	ТТ 10 (10.5) №8 3ТП-1535 2 с.ш., ТТ 10 (10.5) №8 3ТП-1534 2 с.ш	0	56	63	0	0	0	0	0	63	0	1	23.02.2021 г	3.4.8.5	4.12	0
58	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КП	ТП-1082--ТП-2418п, ТП-985--ТП-2418п	10 (10.5)	09,43 2021.02.26	12,45 2021.02.26	В	3,03	ТТ 10 (10.5) №8 2418п	12	0	50	0	0	0	0	0	50	0	1	26.02.2021 г	3.4.9.1	4.21	0
59	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2КТП-2112п 1 с.ш.	10 (10.5)	09,00 2021.03.03	10,30 2021.03.03	П	1,5	ТТ 10 (10.5) №8 2112п 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
60	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2КТП-2112п 2 с.ш.	10 (10.5)	10,40 2021.03.03	12,00 2021.03.03	П	1,33	ТТ 10 (10.5) №8 2112п 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
61	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2БКТП-2115п 1 с.ш.	10 (10.5)	12,40 2021.03.03	13,55 2021.03.03	П	1,25	ТТ 10 (10.5) №8 2115п 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
62	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2БКТП-2115п 2 с.ш.	10 (10.5)	14,10 2021.03.03	15,30 2021.03.03	П	1,33	ТТ 10 (10.5) №8 2115п 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
63	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2БКТП-1852п 1 с.ш.	10 (10.5)	09,00 2021.03.04	10,35 2021.03.04	П	1,58	ТТ 10 (10.5) №8 1852п 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
64	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2БКТП-1852п 2 с.ш.	10 (10.5)	10,45 2021.03.04	12,20 2021.03.04	П	1,58	ТТ 10 (10.5) №8 1852п 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
65	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ЭТП-346п	10 (10.5)	13,00 2021.03.04	14,35 2021.03.04	П	1,58	ТТ 10 (10.5) №8 346п	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
66	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2БКТП-1390п 1 с.ш.	10 (10.5)	09,00 2021.03.05	10,35 2021.03.05	П	1,58	ТТ 10 (10.5) №8 1390п 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
67	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2БКТП-1390п 2 с.ш.	10 (10.5)	10,45 2021.03.05	12,20 2021.03.05	П	1,58	ТТ 10 (10.5) №8 1390п 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
68	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2БКТП-1931п 1 с.ш.	10 (10.5)	12,45 2021.03.05	14,10 2021.03.05	П	1,42	ТТ 10 (10.5) №8 1931п 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
69	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2БКТП-1931п 2 с.ш.	10 (10.5)	14,20 2021.03.05	15,40 2021.03.05	П	1,33	ТТ 10 (10.5) №8 1931п 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
70	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2КТП-2695п 1 с.ш.	10 (10.5)	09,00 2021.03.09	10,30 2021.03.09	П	1,5	ТТ 10 (10.5) №8 2695п 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
71	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2КТП-2695п 2 с.ш.	10 (10.5)	10,45 2021.03.09	12,30 2021.03.09	П	1,75	ТТ 10 (10.5) №8 2695п 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1

72	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ЗТП- 1230n 1 с.ш.	10 (10.5)	13,00 2021.03.09	14_30 2021.03.09	п	1,5	ТН 10 (10.5) кВт 1230n 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0							1
73	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ЗТП- 1230n 2 с.ш.	10 (10.5)	14,45 2021.03.09	15_50 2021.03.09	п	1,08	ТН 10 (10.5) кВт 1230n 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0							1
74	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	26КТП- 61n 1 с.ш.	10 (10.5)	10,00 2021.03.10	11_30 2021.03.10	п	1,5	ТН 10 (10.5) кВт 61n 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0							1
75	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	26КТП- 61n 2 с.ш.	10 (10.5)	11,40 2021.03.10	13_30 2021.03.10	п	1,83	ТН 10 (10.5) кВт 61n 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0							1
76	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ЗТП- 1534n 1 с.ш.	10 (10.5)	09,00 2021.03.11	10_30 2021.03.11	п	1,5	ТН 10 (10.5) кВт 1534n 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0							1
77	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ЗТП- 1534n 2 с.ш.	10 (10.5)	10,40 2021.03.11	12_30 2021.03.11	п	1,83	ТН 10 (10.5) кВт 1534n 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0							1
78	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ЗТП- 1535n 1 с.ш.	10 (10.5)	13,45 2021.03.11	14_30 2021.03.11	п	0,75	ТН 10 (10.5) кВт 1535n 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0							1
79	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ЗТП- 1535n 2 с.ш.	10 (10.5)	14,40 2021.03.11	15_45 2021.03.11	п	1,08	ТН 10 (10.5) кВт 1535n 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0							1
80	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	26КТП- 2406 n 1 с.ш.	10 (10.5)	09,00 2021.03.15	10_35 2021.03.15	п	1,58	ТН 10 (10.5) кВт 2406n 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0							1
81	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	26КТП- 2406 n 2 с.ш.	10 (10.5)	10,50 2021.03.15	12_35 2021.03.15	п	1,75	ТН 10 (10.5) кВт 2406n 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0							1
82	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	26КТП- 1307 2 с.ш.	10 (10.5)	15,00 2021.03.16	17,00 2021.03.16	в	2	кВт0.38 кВт 26КТП-1307 2 с.ш	0	0	0	5	0	0	0	5	1	69	16.03.2021 г.	3.4.9.1				0
83	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КУ	ПУ-2	10 (10.5)	00,01 2021.03.18	06,00 2021.03.18	в	5,98	ТН 10 (10.5) кВт 2277n 1 с.ш.; ТН 10 (10.5) кВт 2491n 1 с.ш	6	13	0	6	0	0	0	0	12	142	18.03.2021 г.	3.4.9.1				0
84	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КУ	ПУ-409– ТП-2814n	10 (10.5)	00,01 2021.03.18	06,00 2021.03.18	в	5,98	ТН 10 (10.5) кВт 2814n 2 с.ш	5	6	0	5	0	0	0	5	1	13,8	2021-03-18	3.4.9.1				0
85	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КУ	ПУ-207 – ТП-2814n	10 (10.5)	00,01 2021.03.18	06,00 2021.03.18	в	5,98	ТН 10 (10.5) кВт 2814n 1 с.ш	5	6	0	5	0	0	0	5	1	23,8	2020-10-18	3.4.9.1				0
86	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КУ	ТП-401 – ТП-2675n	10 (10.5)	00,01 2021.03.18	06,00 2021.03.18	в	5,98	ТН 10 (10.5) кВт 2675n 2 с.ш	11	0	12	0	11	0	0	0	11	218	2021-03-18	3.4.9.1				0
87	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КУ	ТП-400 – ТП-2675n	10 (10.5)	00,01 2021.03.18	06,00 2021.03.18	в	5,98	ТН 10 (10.5) кВт 2675n 1 с.ш	11	0	12	0	11	0	0	0	11	34	2021-03-18	3.4.9.1				0

88	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	ПЧ-204	10 (10.5)	00,01 2021.03.18	06,00 2021.03.18	В	5,98	ТП 10 (10.5) нВ 836п 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) нВ 1518п 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) нВ 1551п 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) нВ 1750п 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) нВ 1751п 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) нВ 2050п 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) нВ 2051п 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) нВ 838п 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) нВ 2479п 1	105	0	134	0	0	105	28	0	0	0	133	1	687	2021-03- 18	3.4.9.1	4.21	0
89	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	ПЧ-406	10 (10.5)	00,01 2021.03.18	06,00 2021.03.18	В	5,98	ТП 10 (10.5) нВ 836п 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) нВ 1518п 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) нВ 1551п 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) нВ 1750п 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) нВ 1751п 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) нВ 2050п 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) нВ 2051п 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) нВ 838п 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) нВ 2479п 1	105	0	134	0	0	105	28	0	0	0	133	1	738	2021-03- 18	3.4.9.1	4.21	0
90	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	831--760п	10 (10.5)	00,01 2021.03.18	06,00 2021.03.18	В	5,98	ТП 10 (10.5) нВ 760п 2 с.ш	5	0	12	0	0	5	6	0	0	0	11	1	55	2021-03- 18	3.4.9.1	4.21	0
91	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	1596п-- 760п	10 (10.5)	00,01 2021.03.18	06,00 2021.03.18	В	5,98	ТП 10 (10.5) нВ 760п 1 с.ш	6	0	13	0	0	6	6	0	0	0	12	1	63	2021-03- 18	3.4.9.1	4.21	0
92	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	ПЧ-404	10 (10.5)	00,01 2021.03.18	06,00 2021.03.18	В	5,98	ТП 10 (10.5) нВ 2277п 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) нВ 2491п 2.с.ш	6	0	13	0	0	6	6	0	0	0	12	1	313	18.03.202 1г	3.4.9.1	4.21	0

[illegible]

142	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	К/Л	ВК-18	10 (10.5)	13.58 2021.05.03	16.58 2021.05.03	В	3	ТН 10 (10.5) кВт 2900м;ТН 10 (10.5) кВт 2905;ТН 10 (10.5) кВт 2858н	34	0	0	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	107,54		03.05.2021 1	3.4.8.5	4.12	0
143	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	К/Л	ТП-1931н- ТП-610	10 (10.5)	16,00 2021.05.03	17,32 2021.05.03	В	1,53	ТН 10 (10.5) кВт 1931н 1 с.ш	0	8	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35,58		03.05.2021 1	3.4.8.5	4.12	0
144	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	1951н 1 с.ш.	10 (10.5)	09,00 2021.05.05	10,30 2021.05.05	П	1,5	ТН-1951н 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1	
145	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	1951н 2 с.ш.	10 (10.5)	10,40 2021.05.05	11,55 2021.05.05	П	1,25	ТН-1951н 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1	
146	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	3059н 1 с.ш.	10 (10.5)	12,30 2021.05.05	13,50 2021.05.05	П	1,33	ТН-3059н 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1	
147	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	3059н 2 с.ш.	10 (10.5)	14,10 2021.05.05	15,35 2021.05.05	П	1,42	ТН-3059н 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1	
148	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2738н 1 с.ш.	10 (10.5)	09,00 2021.05.06	10,25 2021.05.06	П	1,42	ТН-2738н 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1	
149	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2738н 2 с.ш.	10 (10.5)	10,35 2021.05.06	11,50 2021.05.06	П	1,25	ТН-2738н 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1	
150	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2711н 1 с.ш.	10 (10.5)	12,15 2021.05.06	13,40 2021.05.06	П	1,42	ТН-2711н 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1	
151	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2711н 2 с.ш.	10 (10.5)	13,55 2021.05.06	15,15 2021.05.06	П	1,33	ТН-2711н 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1	
152	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2917н 1 с.ш.	10 (10.5)	09,10 2021.05.07	10,35 2021.05.07	П	1,42	ТН-2917н 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1	
153	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2917н 2 с.ш.	10 (10.5)	10,45 2021.05.07	11,58 2021.05.07	П	1,22	ТН-2917н 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1	
154	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2922н 1 с.ш.	10 (10.5)	12,20 2021.05.07	13,44 2021.05.07	П	1,4	ТН-2922н 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1	
155	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2922н 2 с.ш.	10 (10.5)	13,55 2021.05.07	15,20 2021.05.07	П	1,42	ТН-2922н 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1	
156	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2438н 1 с.ш.	10 (10.5)	09,05 2021.05.10	10,40 2021.05.10	П	1,58	ТН-2438н 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1	
157	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2438н 2 с.ш.	10 (10.5)	10,45 2021.05.10	11,58 2021.05.10	П	1,22	ТН-2438н 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1	

158	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	К/Л	РП-4 – ТП- 2518п	10 (10.5)	16,20 2021.05.11	19,22 2021.05.11	В	3,03	ТП 10 (10.5) кВт 2518п;ТП 10 (10.5) кВт 2519п	66	0	83	0	0	0	0	17	0	83	0	140,93	11.05.2021 1р	3.4.9.1	4.21	0	
159	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2418п 1 с.ш.	10 (10.5)	09,20 2021.05.13	10,35 2021.05.13	П	1,25	ТП-2418п 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
160	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2418п 2 с.ш.	10 (10.5)	10,45 2021.05.13	12,30 2021.05.13	П	1,75	ТП-2418п 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
161	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	1770п 1 с.ш.	10 (10.5)	12,26 2021.05.13	13,48 2021.05.13	П	1,37	ТП-1770п 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
162	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	1770п 2 с.ш.	10 (10.5)	13,55 2021.05.13	15,22 2021.05.13	П	1,45	ТП-1770п 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
163	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	К/Л	ТП-1474п- ТП-1770п	10 (10.5)	17,25 2021.05.18	18,30 2021.05.18	В	1,08	ТП 10 (10.5) кВт 1770п	24	0	30	0	0	0	0	6	0	30	0	132,93	18.05.2021 1	3.4.9.1	4.21	0	
164	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	К/Л	ТП-2273- ТП-2100п	10 (10.5)	22,30 2021.05.29	02,02 2021.05.30	В	3,53	ТП 10 (10.5) кВт 2100п	12	12	15	0	0	0	0	3	0	0	15	0	30,52	30.05.2021 1	3.4.9.1	4.21	0
165	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	К/Л	РП- 2741п- 3029п	10 (10.5)	09,44 2021.05.30	11,48 2021.05.30	В	2,07	ТП 10 (10.5) кВт 3059п;ТП 10 (10.5) кВт 1951п	0	5	6	0	0	0	0	1	0	0	6	0	306,7	30.05.2021 1	3.4.9.1	4.21	0
166	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	К/Л	ТП-918п- ТП-919п	10 (10.5)	09,43 2021.06.02	15,23 2021.06.02	В	5,67	ТП 10 (10.5) кВт 898п 2 с.ш	0	21	21	0	0	0	0	0	0	0	21	0	116,97	02.06.2021 1	3.4.8	4.14	0
167	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-2628п	10 (10.5)	09,00 2021.06.04	10,33 2021.06.04	П	1,55	ТП 10 (10.5) кВт 2628п 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
168	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-2675п	10 (10.5)	09,00 2021.06.04	10,33 2021.06.04	П	1,55	ТП 10 (10.5) кВт 2675п 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
169	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-2675п	10 (10.5)	10,40 2021.06.04	12,05 2021.06.04	П	1,42	ТП 10 (10.5) кВт 2675п 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
170	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-2628п	10 (10.5)	10,40 2021.06.04	12,05 2021.06.04	П	1,42	ТП 10 (10.5) кВт 2628п 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
171	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-2529п	10 (10.5)	12,40 2021.06.04	14,25 2021.06.04	П	1,75	ТП 10 (10.5) кВт 2529п 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
172	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-2529п	10 (10.5)	14,30 2021.06.04	15,48 2021.06.04	П	1,3	ТП 10 (10.5) кВт 2529п 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	

173	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	РП-2945n- ТП-2858n 1 с.ш.	10 (10.5)	12.34 2021.06.06	14.08 2021.06.06	В	1,57	ТП 10 (10.5) кВт 2905n 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВт 2900n 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВт 2858n 1 с.ш.	0	34	39	0	0	0	0	0	0	146,07	06.06.2021 1 г	3.4.8.5	4.1.2	0
174	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-2277n	10 (10.5)	09.05 2021.06.07	10.35 2021.06.07	П	1,5	ТП 10 (10.5) кВт 2277n 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
175	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-2277n	10 (10.5)	10.45 2021.06.07	12.10 2021.06.07	П	1,42	ТП 10 (10.5) кВт 2277n 2 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
176	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	КЛ-0,4 кВт ТП-1307	0,38	10.30 2021.06.08	11.02 2021.06.08	В	0,53	КЛ 0,38 кВт ТП- 1307	0	31	31	0	0	0	0	0	0	145,38	08.06.2021 1	3.4.8.5	4.1.2	0
177	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-2491n	10 (10.5)	09.10 2021.06.09	10.45 2021.06.09	П	1,58	ТП 10 (10.5) кВт 2491n 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
178	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-2491n	10 (10.5)	10.55 2021.06.09	12.20 2021.06.09	П	1,42	ТП 10 (10.5) кВт 2491n 2 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
179	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-2814n	10 (10.5)	09.12 2021.06.10	10.40 2021.06.10	П	1,47	ТП 10 (10.5) кВт 2814n 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
180	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-2814n	10 (10.5)	10.52 2021.06.10	12.25 2021.06.10	П	1,55	ТП 10 (10.5) кВт 2814n 2 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
181	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-760n	10 (10.5)	12.45 2021.06.10	13.58 2021.06.10	П	1,22	ТП 10 (10.5) кВт 760n 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
182	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-760n	10 (10.5)	14.15 2021.06.10	15.45 2021.06.10	П	1,5	ТП 10 (10.5) кВт 760n 2 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
183	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	ТП-2051n- ТП-2264n 2 с.ш.	10 (10.5)	17.20 2021.06.18	18.05 2021.06.18	В	0,75	ТП 10 (10.5) кВт 2051n 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВт 2264n 2 с.ш.	0	49	58	0	0	0	0	0	0	111,37	18.06.2021 1	3.4.8	4.1.2	0
184	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	ТП-987n- ТП-269n 2 с.ш.	10 (10.5)	08.00 2021.06.21	10.30 2021.06.21	В	2,5	ТП 10 (10.5) кВт 987n 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВт 269n 2 с.ш.	0	7	16	0	0	0	0	0	0	111,13	21.06.2021 1	3.4.8.5	4.1.2	0
185	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	ТП-2051n- 2479n 1 с.ш.	10 (10.5)	12.15 2021.06.24	14.58 2021.06.24	В	2,72	ТП 10 (10.5) кВт 2051n 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВт 2479n 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВт 1551n	0	22	22	0	0	0	0	0	0	107,75	24.06.2021 1	3.4.8	4.1.2	0

186	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	К/Л	РП-2945п-3112п 2 с.ш.	10 (10.5)	11.00 2021.06.27	13.30 2021.06.27	В	2,5	ТП 10 (10.5) кВт 3112п 2 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30,72	27.06.2021	3.4.8.5	4.12	0
187	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	836п	10 (10.5)	09.00 2021.07.05	10.20 2021.07.05	П	1,33	РТП 10 (10.5) кВт 836п 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
188	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	836п	10 (10.5)	10.30 2021.07.05	11.00 2021.07.05	П	0,5	РТП 10 (10.5) кВт 836п 2 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
189	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	1518п	10 (10.5)	11.25 2021.07.05	12.50 2021.07.05	П	1,42	ТП 10 (10.5) кВт 1518п 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
190	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	1518п	10 (10.5)	13.00 2021.07.05	14.15 2021.07.05	П	1,25	ТП 10 (10.5) кВт 1518п 2 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
191	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	1551п	10 (10.5)	09.00 2021.07.06	10.22 2021.07.06	П	1,37	ТП 10 (10.5) кВт 1551п 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
192	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	1551п	10 (10.5)	10.38 2021.07.06	11.05 2021.07.06	П	0,45	ТП 10 (10.5) кВт 1551п 2 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
193	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	1750п	10 (10.5)	11.45 2021.07.06	12.55 2021.07.06	П	1,17	ТП 10 (10.5) кВт 1750п 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
194	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	1750п	10 (10.5)	13.00 2021.07.06	14.17 2021.07.06	П	1,28	ТП 10 (10.5) кВт 1750п 2 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
195	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	1751п	10 (10.5)	09.00 2021.07.07	10.23 2021.07.07	П	1,38	ТП 10 (10.5) кВт 1751п 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
196	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	1751п	10 (10.5)	10.32 2021.07.07	11.25 2021.07.07	П	0,88	ТП 10 (10.5) кВт 1751п 2 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
197	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2050п	10 (10.5)	11.35 2021.07.07	12.30 2021.07.07	П	0,92	ТП 10 (10.5) кВт 2050п 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
198	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2050п	10 (10.5)	12.35 2021.07.07	13.55 2021.07.07	П	1,33	ТП 10 (10.5) кВт 2050п 2 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		*		1
199	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	838п	10 (10.5)	09.00 2021.07.08	10.20 2021.07.08	П	1,33	ТП 10 (10.5) кВт 838п 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
200	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	838п	10 (10.5)	10.30 2021.07.08	11.00 2021.07.08	П	0,5	ТП 10 (10.5) кВт 838п 2 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
201	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2051п	10 (10.5)	14.20 2021.07.08	15.10 2021.07.08	П	0,83	ТП 10 (10.5) кВт 2051п 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
202	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2264п	10 (10.5)	14.20 2021.07.08	15.10 2021.07.08	П	0,83	ТП 10 (10.5) кВт 2264п 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1

203	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2264n	10 (10.5)	15,15 2021.07.08	16,05 2021.07.08	П	0,83	ТН 10 (10.5) кВт 2264n 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							1	
204	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2051n	10 (10.5)	15,15 2021.07.08	16,05 2021.07.08	П	0,83	ТН 10 (10.5) кВт 2051n 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							1	
205	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2479п	10 (10.5)	11,25 2021.07.09	12,50 2021.07.09	П	1,42	ТН 10 (10.5) кВт 2479п 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							1	
206	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2479п	10 (10.5)	13,00 2021.07.09	14,15 2021.07.09	П	1,25	ТН 10 (10.5) кВт 2479п 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							1	
207	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КУЛ	В-254, В-352	10 (10.5)	10,28 2021.07.10	11,17 2021.07.10	В	0,82	ТН 10 (10.5) кВт 2227н; ТН 10 (10.5) кВт 2302н; ТН 10 (10.5) кВт 2421н; ТН 10 (10.5) кВт 2643н; ТН 10 (10.5) кВт 3141n	66	0	123	0	66	57	0	0	0	0	123	0	882,7		10.07.202 1r	3.4.9.1	4.21				0
208	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КУЛ	БК-17	10 (10.5)	23.13 2021.07.12	01.08 2021.07.13	В	1,92	ТН 10 (10.5) кВт 2905n 2 с.ш.; ТН 10 (10.5) кВт 2900n 2 с.ш.; ТН 10 (10.5) кВт 2858n 2 с.ш	0	34	39	0	34	5	0	0	0	39	0	329,69		13.07.202 1	3.4.8.5	4.12				0	
209	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КУЛ	БК-18	10 (10.5)	08,01 2021.07.15	09,36 2021.07.15	В	1,58	ТН 10 (10.5) кВт 2858n 1 с.ш.; ТН 10 (10.5) кВт 2905n 1 с.ш.; ТН 10 (10.5) кВт 2900n 1 с.ш	0	34	39	0	34	5	0	0	0	39	0	328,05		15.07.202 1	3.4.10	4.12				0	
210	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КУЛ	ХБК-259	10 (10.5)	09,15 2021.07.17	10,20 2021.07.17	В	1,08	ТН 10 (10.5) кВт 1731n 1 с.ш.; ТН 10 (10.5) кВт 2298n 1 с.ш.; ТН 10 (10.5) кВт 1732n 1 с.ш.; ТН 10 (10.5) кВт 2379n 1 с.ш.; ТН 10 (10.5) кВт 2139n 1 с.ш	0	83	118	0	83	35	0	0	0	118	0	608,59		17.07.202 1r	3.4.8	4.12				0	
211	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КУЛ	ПУч-1	10 (10.5)	19,34 2021.07.17	20,24 2021.07.17	В	0,83	ТН 10 (10.5) кВт 2628n 1 с.ш	0	15	16	0	15	1	0	0	0	16	0	30,78		17.07.202 1r	3.4.8	4.12				0	

212	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КП	Ул. Севастопольская 6/1	ТП-1135п-1135п	0,38	15,56 2021.07.22	21,00 2021.07.22	В	5,07	ТП 10 (10,5) кВ 1135п	18	0	21	0	0	0	0	0	0	21	0	20,18		22.07.2021	3,4,8	4,12	0
213	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КП	РП-58-ТП-1390п	10 (10,5) 1390п		15,56 2021.07.22	16,38 2021.07.22	В	0,7	ТП 10 (10,5) кВ 1390п 2 с.ш	0	44	58	0	0	0	0	0	0	58	0	113		23.07.2021	3,4,9,1	4,21	0
214	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КП	РП-2945п-ТП-2858п 2 с.ш.	10 (10,5) 2 с.ш.		14,03 2021.07.23	15,19 2021.07.23	В	1,27	ТП 10 (10,5) кВ 2858п 2 с.ш	0	12	13	0	0	0	0	0	0	13	0	50,47		23.07.2021	3,4,8,5	4,12	0
215	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-400/27,5/0,4	35		09,00 2021.08.02	10,20 2021.08.02	П	1,33	ТП-400/27,5/0,4 (27,5) кВ 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
216	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2985п	6 (6,3) 2985п		11,25 2021.08.02	12,50 2021.08.02	П	1,42	ТП 10 (6,3) кВ 2985п 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
217	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2985п	6 (6,3) 2985п		13,00 2021.08.02	14,15 2021.08.02	П	1,25	ТП 10 (6,3) кВ 2985п 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
218	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	1720п	10 (10,5) 1720п		09,00 2021.08.03	10,30 2021.08.03	П	1,5	ТП 10 (10,5) кВ 1720п 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
219	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	1720п	10 (10,5) 1720п		11,55 2021.08.03	13,25 2021.08.03	П	1,5	ТП 10 (10,5) кВ 1720п 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
220	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2452п	10 (10,5) 2452п		09,00 2021.08.04	10,30 2021.08.04	П	1,5	ТП 10 (10,5) кВ 2452п 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
221	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2452п	10 (10,5) 2452п		11,50 2021.08.04	13,20 2021.08.04	П	1,5	ТП 10 (10,5) кВ 2452п 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
222	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2921п	10 (10,5) 2921п		13,45 2021.08.04	14,55 2021.08.04	П	1,17	ТП 10 (10,5) кВ 2921п 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
223	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2921п	10 (10,5) 2921п		15,00 2021.08.04	16,00 2021.08.04	П	1	ТП 10 (10,5) кВ 2921п 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
224	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	1996п	10 (10,5) 1996п		09,00 2021.08.05	10,35 2021.08.05	П	1,58	ТП 10 (10,5) кВ 1996п 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
225	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	1996п	10 (10,5) 1996п		11,50 2021.08.05	13,20 2021.08.05	П	1,5	ТП 10 (10,5) кВ 1996п 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
226	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2181п	10 (10,5) 2181п		13,45 2021.08.05	14,55 2021.08.05	П	1,17	ТП 10 (10,5) кВ 2181п 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
227	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2181п	10 (10,5) 2181п		15,00 2021.08.05	16,00 2021.08.05	П	1	ТП 10 (10,5) кВ 2181п 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
228	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	1502п 2 с.ш.	0,38		15,06 2021.08.05	16,30 2021.08.05	В	1,4	ТП 10 (10,5) кВ 1502п 2 с.ш	0	25	25	0	0	0	0	0	0	25	0	18,6		05.08.2021	3,4,8,5	4,13	0

293	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	ТП-2491н- ТП-3175н 2 с.ш.	10 (10.5)	14.42.2021.10.14	15.13.2021.10.14	В	0,52	ТП 10 (10.5) кВ 2277н 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВ 2491н 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВ 3175н 2 с.ш.	0	38	50	0	0	0	0	50	0	127,65		14.10.2021 1г	3.4.8.5	4.12	0
294	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	ТП-1779н- ТП-1647н 2 с.ш.	10 (10.5)	09.30.2021.10.18	10.16.2021.10.18	В	0,77	ТП 10 (10.5) кВ 1779н 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВ 1780н 2 с.ш.	0	35	50	0	0	0	0	50	0	90,2		18.10.2021 1г	3.4.9.1	4.21	0
295	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	ТП-2939н- ТП-2992н 2 с.ш.	10 (10.5)	14.39.2021.10.19	16.15.2021.10.19	В	1,6	ТП 10 (10.5) кВ 1943н 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВ 2992н 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВ 2377н 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВ 2378н 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВ 2718н 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВ 2916н 2 с.ш.	0	158	181	0	0	0	0	181	0	708,68		19.10.2021 1г	3.4.8.5	4.12	0
296	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	ТП-1535н- Ул. Восточно- Круглико- вская 76/2 щит 1	0.38	11.00.2021.10.22	15.54.2021.10.22	В	4,9	КЛ 0.38 кВ ТП- 1535н- Ул. Восточно- Круглико- вская 76/2 щит 1	9	0	12	0	0	0	0	12	0	1131,97		22.10.2021 1г	3.4.8	4.12	0
297	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	ТП-2438н- ТП-2509н	10 (10.5)	09.44.2021.10.28	11.37.2021.10.28	В	1,88	ТП 10 (10.5) кВ 2571н; ТП 10 (10.5) кВ 2651н; ТП 10 (10.5) кВ 3049н; ТП 10 (10.5) кВ 2438н	71	0	79	0	0	0	0	79	0	1251,25		28.10.2021 1г	3.4.9.1	4.12	0
298	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	2905н 1 с.ш. (нч №1)	10 (10.5)	11.30.2021.11.01	11.55.2021.11.01	В	0,42	ТП 10 (10.5) кВ 2905н 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВ 2900н 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВ 2858н 1 с.ш.	0	34	39	0	0	0	0	39	0	118,85		01.11.2021 1г	3.4.10	4.11	0
299	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	РП-58-ТП 61н	10 (10.5)	07.15.2021.11.03	09.35.2021.11.03	В	2,33	ТП 10 (10.5) кВ 61н 1 с.ш.	0	7	11	0	0	0	0	11	0	98,63		3.11.2021 г	3.4.9.1	4.21	0

300	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	ВР-202-- ТП-2741	10 (10.5)	11.01.2021.11.06	12.36.2021.11.06	В	1,58	ТП 10 (10.5) кВт 3059n 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВт 1951n 2 с.ш	0	9	15	0	0	0	0	0	0	148,59	6.11.2021 г	3.4.9.1	4.21	0	
301	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-3010n	10 (10.5)	09.00.2021.11.08	10.38.2021.11.08	П	1,63	ТП 10 (10.5) кВт 3010n 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
302	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-3010n	10 (10.5)	10.49.2021.11.08	12.25.2021.11.08	П	1,6	ТП 10 (10.5) кВт 3010n 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
303	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-3122n	10 (10.5)	13.15.2021.11.08	14.28.2021.11.08	П	1,22	ТП 10 (10.5) кВт 3122n 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
304	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-3122n	10 (10.5)	14.45.2021.11.08	15.50.2021.11.08	П	1,08	ТП 10 (10.5) кВт 3122n 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
305	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-2397n	10 (10.5)	09.00.2021.11.09	10.48.2021.11.09	П	1,8	ТП 10 (10.5) кВт 2397n 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
306	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-2397n	10 (10.5)	11.00.2021.11.09	12.34.2021.11.09	П	1,57	ТП 10 (10.5) кВт 2397n 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
307	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-2533n	10 (10.5)	12.55.2021.11.09	13.58.2021.11.09	П	1,05	ТП 10 (10.5) кВт 2533n 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
308	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-2533n	10 (10.5)	14.15.2021.11.09	15.50.2021.11.09	П	1,58	ТП 10 (10.5) кВт 2533n 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
309	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-2848n	10 (10.5)	09.00.2021.11.10	10.40.2021.11.10	П	1,67	ТП 10 (10.5) кВт 2848n 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
310	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	РП-29--ТП 26285 1 с.ш.	10 (10.5)	10.12.2021.11.10	11.58.2021.11.10	В	1,77	ТП 10 (10.5) кВт 2628n 1 с.ш	0	31	32	0	0	0	0	0	0	41,05	10.11.2021 г	3.4.9.1	4.21	0	
311	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	ТП-3304n- ТП-2301 1 с.ш.	10 (10.5)	11.30.2021.11.10	13.18.2021.11.10	В	1,8	ТП 10 (10.5) кВт 3304n 1 с.ш	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0		10.11.2021 г	3.4.8	4.12	0
312	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-2848n	10 (10.5)	12.00.2021.11.10	13.40.2021.11.10	П	1,67	ТП 10 (10.5) кВт 2848n 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
313	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-2860n	10 (10.5)	09.05.2021.11.11	10.50.2021.11.11	П	1,75	ТП 10 (10.5) кВт 2860n 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
314	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-2768n	10 (10.5)	09.15.2021.11.11	11.02.2021.11.11	П	1,78	ТП 10 (10.5) кВт 2768n 1 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
315	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-2860n	10 (10.5)	11.20.2021.11.11	13.10.2021.11.11	П	1,83	ТП 10 (10.5) кВт 2860n 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
316	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-2768n	10 (10.5)	11.25.2021.11.12	13.08.2021.11.12	П	1,72	ТП 10 (10.5) кВт 2768n 2 с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	

317	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	ТП-2534н- ТП-2397н 2 с.ш.	10 (10.5)	15.21.2021.11.12	17.05.2021.11.12	В	1,73	ТП 10 (10.5) кВт 2534н 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВт 2533н 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВт 2397н 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВт ПП-51н 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВт 259н 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВт 987н 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВт 2856н 2 с.ш.	0	72	106	0	0	0	0	0	0	106	0	566,82		123.11.20 21г	3.4.8	4.12	0
318	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	ТП-985- ТП-2418н 1 с.ш.	10 (10.5)	10.20.2021.11.14	12.11.2021.11.14	В	1,85	ТП 10 (10.5) кВт 2418н 1 с.ш.	0	6	25	0	0	0	0	0	25	0	108,37		14.11.202 1г	3.4.9.1	4.21	0	
319	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-2861н	10 (10.5)	09.03.2021.11.15	10.42.2021.11.15	П	1,65	ТП 10 (10.5) кВт 2861н 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1		
320	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-2861н	10 (10.5)	10.54.2021.11.15	12.15.2021.11.15	П	1,35	ТП 10 (10.5) кВт 2861н 2 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1		
321	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-2521н	10 (10.5)	12.45.2021.11.15	14.24.2021.11.15	П	1,65	ТП 10 (10.5) кВт 2521н 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1		
322	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-2521н	10 (10.5)	14.35.2021.11.15	16.16.2021.11.15	П	1,68	ТП 10 (10.5) кВт 2521н 2 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1		
323	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	ТП-2911- ТП-1135н 2 с.ш.	10 (10.5)	01.31.2021.11.17	03.23.2021.11.17	В	1,87	ТП 10 (10.5) кВт 1135н 2 с.ш.	0	9	10	0	0	0	0	0	10	0	45,53		17.11.202 1г	3.4.9.1	4.21	0	
324	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	ТП-1135н- ТП-2911н 2 с.ш.	10 (10.5)	10.37.2021.11.22	11.23.2021.11.22	В	0,77	ТП 10 (10.5) кВт 1135н	18	0	21	0	0	0	0	0	21	0	120,54		22.11.202 1г	3.4.9.1	4.12	0	
325	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	ТП-1502н- РП-46	10 (10.5)	18.06.2021.11.26	20.05.2021.11.26	В	1,98	ТП 10 (10.5) кВт 1502н	51	1	52	0	0	0	0	0	52	0	206,92		26.11.21г	3.4.9.1	4.21	0	
326	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	оп. 6/н- ТП-2397н 1 с.ш.	10 (10.5)	00.08.2021.11.30	01.02.2021.11.30	В	0,9	ТП 10 (10.5) кВт 2397н 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВт 2533н 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВт 2848н 1 с.ш.	0	7	7	0	0	0	0	0	7	0	80,21		30.07.202 1г	3.4.9.1	4.21	0	
327	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	ТП-481- ТП-2529н 2 с.ш.	10 (10.5)	04.35.2021.12.01	05.05.2021.12.01	В	0,5	ТП 10 (10.5) кВт 2529н 2 с.ш.	0	7	8	0	0	0	0	0	8	0	83,33		АО "НЭСК- электропро- ти"	01.12.202 3.4.9.1	4.21	0	

328	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	К/Л	ПЧ-204, ПЧ-406--ТП-836п	10 (10.5)	04.35 2021.12.01	05.05 2021.12.01	В	0,5	ТП 10 (10.5) кВт 836п;ТП 10 (10.5) кВт 1518п;ТП 10 (10.5) кВт 1551п;ТП 10 (10.5) кВт 1750п;ТП 10 (10.5) кВт 1751п;ТП 10 (10.5) кВт 2050п;ТП 10 (10.5) кВт 2051п;ТП 10 (10.5) кВт 838п;ТП 10 (10.5) кВт 2479п;ТП	209	0	241	0	0	0	0	32	209	0	241	0	1078,07	01.12.2021г	3.4.9.1	4.21	0
329	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ПС	ПЧ-2, ПЧ-404--ТП-2277	10 (10.5)	04.35 2021.12.01	05.06 2021.12.01	В	0,52	ТП 10 (10.5) кВт 2277п;ТП 10 (10.5) кВт 2491п	50	0	65	0	0	0	0	15	50	0	65	0	361,84	01.12.2021г	3.4.9.1	4.21	0
330	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	К/Л	ПЧ-207, ПЧ-409--ТП-2814п	10 (10.5)	04.35 2021.12.01	05.05 2021.12.01	В	0,5	ТП 10 (10.5) кВт 2814п	4	0	5	0	0	0	0	1	4	0	5	0	35,33	01.12.2021г	3.4.9.1	4.21	0
331	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	К/Л	ТП-502--ТП-760п 2 с.ш.	10 (10.5)	04.35 2021.12.01	05.05 2021.12.01	В	0,5	ТП 10 (10.5) кВт 760п 2 с.ш	0	0	11	23	0	0	0	12	11	0	23	0	49,56	АО "НЭСК-электро" ТИ"	3.4.9.1	4.21	0
332	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	К/Л	ТП-401--ТП-2675п	10 (10.5)	04.35 2021.12.01	05.05 2021.12.01	В	0,5	ТП 10 (10.5) кВт 2675п	22	0	22	0	0	0	0	0	22	0	22	0	240,7	АО "НЭСК-электро" ТИ"	3.4.9.1	4.21	0
333	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	К/Л	РП-29--ТП-2628 2 с.ш.	10 (10.5)	04.35 2021.12.01	05.05 2021.12.01	В	0,5	ТП 10 (10.5) кВт 2628п 2 с.ш	0	0	15	15	0	0	0	0	15	0	15	0	114,01	АО "НЭСК-электро" ТИ"	3.4.9.1	4.21	0

334	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	ПЧ-204-- ТП-836	10 (10.5)	08.24.2021.12.01	08.53.2021.12.01	В	0,48	ТП 10 (10.5) кВт 836п 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВт 1518п 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВт 1551п 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВт 1750п 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВт 1751п 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВт 2050п 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВт 2051п 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВт 838п 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВт 2479п 2	0	103	116	0	0	0	0	0	13	0	116	0	249,36	01.12.2021 1г	3.4.9.1	4.21	0
335	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	ПЧ-409-- ТП-2814п 2 с.ш.	10 (10.5)	09.52.2021.12.01	10.56.2021.12.01	В	1,07	ТП 10 (10.5) кВт 2814п 2 с.ш.	0	4	5	0	0	0	0	0	1	5	0	14,03	01.12.2021 1г	3.4.9.1	4.21	0	
336	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	ТП-75п-- ТП-2695п	10 (10.5)	14.50.2021.12.03	16.03.2021.12.03	В	1,22	ТП 10 (10.5) кВт 2695п	18	0	18	0	0	0	0	0	0	18	0	213,33	03.12.2021 1г	3.4.9.1	4.21	0	
337	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-897п	10 (10.5)	09.00.2021.12.06	10.38.2021.12.06	П	1,63	ТП 10 (10.5) кВт 897п 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
338	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-880п	10 (10.5)	09.00.2021.12.06	10.40.2021.12.06	П	1,67	ТП 10 (10.5) кВт 880п 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
339	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-897п	10 (10.5)	10.49.2021.12.06	12.25.2021.12.06	П	1,6	ТП 10 (10.5) кВт 897п 2 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
340	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-880п	10 (10.5)	10.52.2021.12.06	12.25.2021.12.06	П	1,55	ТП 10 (10.5) кВт 880п 2 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
341	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-898п	10 (10.5)	13.00.2021.12.06	14.30.2021.12.06	П	1,5	ТП 10 (10.5) кВт 898п 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
342	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-487п	10 (10.5)	13.00.2021.12.06	14.35.2021.12.06	П	1,58	ТП 10 (10.5) кВт 487п 1 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
343	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-487п	10 (10.5)	14.40.2021.12.06	15.58.2021.12.06	П	1,3	ТП 10 (10.5) кВт 487п 2 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
344	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ТП	ТП-898п	10 (10.5)	14.40.2021.12.06	15.55.2021.12.06	П	1,25	ТП 10 (10.5) кВт 898п 2 с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	

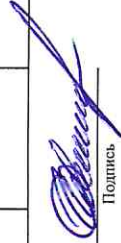
345	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	ТП-2051п- ТП-2264п 2 с.ш.	10 (10.5)	01.10.2021.12.08	02.22.2021.12.08	В	1,2	ТП 10 (10.5) кВ 1518п 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВ 1551п 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВ 2050п 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВ 2051п 2 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВ 2264п 2 с.ш.	0	51	59	0	0	0	0	0	59	0	345,61	АО "НЭСК- электро ТМ"	08.12.2021 1г	3.4.8	4.12	0
346	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	ВЛ	ТП-277п- ТП-2860п	10 (10.5)	14.15.2021.12.09	22.02.2021.12.09	В	7,78	ТП 10 (10.5) кВ 2860п; ТП 10 (10.5) кВ 2861п	18	0	28	0	0	0	0	0	28	0	285,28	АО "НЭСК- электро ТМ"	09.12.2021 1г	3.4.9.1	4.21	0
347	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	ПП-104- ТП-2921п 1 с.ш.	10 (10.5)	01.00.2021.12.10	01.53.2021.12.10	В	0,88	ТП 10 (10.5) кВ 2921п 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВ 2452п 1 с.ш.	0	21	21	0	0	0	0	0	21	0	223,25		10.12.2021 1	3.4.8.5	4.21	0
348	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	ТП-1691п- ТП-1534п 1 с.ш.	10 (10.5)	11.23.2021.12.17	12.00.2021.12.17	В	0,62	ТП 10 (10.5) кВ 1534п 1 с.ш.; ТП 10 (10.5) кВ 1535п 1 с.ш.	0	56	63	0	0	0	0	0	63	0	319,42	АО "НЭСК- электро ТМ"	17.12.2021 1г	3.4.9.1	4.21	0
349	ООО "Энергосистемы" (Краснодарский край) ОДС	КЛ	ТП-85- ТП-1620п 2 с.ш.	10 (10.5)	12.46.2021.12.24	15.22.2021.12.24	В	2,6	ТП 10 (10.5) кВ 1620п 2 с.ш.	0	20	24	0	0	0	0	0	23	1	183,44	АО "НЭСК- электро ТМ"	24.12.2021 1г	3.4.9.1	4.21	0

Директор

С.И. Исакин

Ф.И.О.

Подпись



11	ООО "ЭНСИ"	РП-1926	2КЛ-10 кВ от РТП-1926 до ТП-2738п	ТП-2738п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2738п	0,4	25	0	23	2	0	0	0	13	12	0
12	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/10 кВ "Военгородок"	КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "Военгородок" до ТП-2711п (ф. "ВГР-113"); КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "Военгородок" до ТП-2711п (ф. "ВГР-214")	ТП-2711п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2711п	0,4	63	0	62	1	0	0	0	1	62	0
13	ООО "ЭНСИ"	ТП-2711п	2КЛ-10 кВ от ТП-2711п до ТП-2917п	ТП-2917п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2917п	0,4	31	0	31	0	0	0	0	0	31	0
14	ООО "ЭНСИ"	ТП-2711п	2КЛ-10 кВ от ТП-2711п до ТП-2922п	ТП-2922п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2922п	0,4	10	0	10	0	0	0	0	0	10	0
15	ООО "ЭНСИ"	ТП-2856п, ТП-2174п	КЛ-10 кВ от ТП-2856п до РТП-51; КЛ-10 кВ от ТП-2174п до РТП-51	РТП-51	10	КЛ-0,4 кВ от РТП-51	10, 0,4	53	0	41	12	0	0	0	16	39	2
16	ООО "ЭНСИ"	ТП-987	2КЛ-10 кВ от ТП-987 до ТП-269п	ТП-269п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-269п	0,4	70	0	42	28	0	0	0	6	64	0
17	ООО "ЭНСИ"	РТП-51	2КЛ-10 кВ от РТП-51 до ТП-987	ТП-987	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-987	0,4	41	0	25	16	0	0	0	5	36	0
18	ООО "ЭНСИ"	ПС 220/110/35/10/6 кВ "Витаминкомбинат" - РТП-51" до ТП-2174п, ТП-266	2КЛ-10 кВ от оп. № 6/н и № 6/н ВЛ-10 кВ "яч. ВК-12 ПС 220/110/35/10/6 кВ "Витаминкомбинат" - РТП-51" до ТП-2534п; 2КЛ-10 кВ от оп. № 22 и № 23 ВЛ-10 кВ "ТП-2174п - ТП-266" до ТП-2534п	ТП-2534п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2534п	10, 0,4	76	0	16	60	0	0	0	37	39	0
19	ООО "ЭНСИ"	ТП-2534п	КЛ-10 кВ от ТП-2534п до ТП-2856п	ТП-2856п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2856п	0,4	2	0	2	0	0	0	0	2	0	0
20	ООО "ЭНСИ"	ТП-2905п	2КЛ-10 кВ от ТП-2905п до РП-2945п	РП-2945п	10	КЛ-0,4 кВ от РП-2945п	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	ООО "ЭНСИ"	РП-2945п	2КЛ-10 кВ от РП-2945п до ТП-2858п	ТП-2858п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2858п	0,4	6	0	6	0	0	0	0	0	6	0
22	ООО "ЭНСИ"	РП-2945п	2КЛ-10 кВ от РП-2945п до ТП-2900п	ТП-2900п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2900п	0,4	32	0	29	3	0	0	0	0	32	0
23	ООО "ЭНСИ"	РП-10 кВ "К-004п"	2КЛ-10 кВ от РП-10 кВ "К-004п" до ТП-2905п	ТП-2905п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2905п	0,4	14	0	14	0	0	0	0	0	14	0
24	ООО "ЭНСИ"	РП-2945п	2КЛ-10 кВ от РП-2945п до ТП-2938п	ТП-2938п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2938п	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	ООО "ЭНСИ"	ТП-2900п	2КЛ-10 кВ от ТП-2900п до ТП-3010п	ТП-3010п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-3010п	0,4	2	0	2	0	0	0	0	0	2	0
26	ООО "ЭНСИ"	РП-2945п	2КЛ-10 кВ от РП-2945п до ТП-3122п	ТП-3122п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-3122п	0,4	2	0	2	0	0	0	0	2	0	0
27	ООО "ЭНСИ"	ТП-2534п, ТП-2174п	КЛ-10 кВ от ТП-2534п до ТП-2397п; КЛ-10 кВ от оп. № 6/н ВЛ-10 кВ "ТП-2174п - ТП-2534п" до ТП-2397п	ТП-2397п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2397п	0,4	2	0	2	0	0	0	0	2	0	0
28	ООО "ЭНСИ"	ТП-2397п	2КЛ-10 кВ от ТП-2397п до ТП-2533п	ТП-2533п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2533п	0,4	2	0	2	0	0	0	0	2	0	0

46	ООО "ЭНСИ"	ТП-2580п	2КЛ-10 кВ от ТП-2580п до ТП-2115п	ТП-2115п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2115п	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	ООО "ЭНСИ"	ТП-182п	2КЛ-10 кВ от ТП-182п до ТП-1852п	ТП-1852п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1852п	0,4	33	0	19	14	0	0	0	10	23	0	0	0
48	ООО "ЭНСИ"	ТП-359, ТП-367, ТП-85	КЛ-6 кВ от ТП-359 до ТП-1620п; КЛ-6 кВ от ТП-367 до ТП-1620п; КЛ-6 кВ от ТП-85 до ТП-1620п	ТП-1620п	6	КЛ-0,4 кВ от ТП-1620п	0,4	49	0	43	6	0	0	0	28	21	5	0	0
49	ООО "ЭНСИ"	ТП-74, ТП-75	КЛ-6 кВ от ТП-74 до ТП-2695п; КЛ-6 кВ от ТП-75 до ТП-2695п	ТП-2695п	6	КЛ-0,4 кВ от ТП-2695п	0,4	18	0	18	0	0	0	0	0	18	0	0	0
50	ООО "ЭНСИ"	ТП-169п, ТП-1535п	2КЛ-10 кВ от ТП-169п до ТП-1534п; 2КЛ-10 кВ от ТП-1535п до ТП-1534п	ТП-1534п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1534п	0,4	39	0	38	1	0	0	0	38	1	0	0	0
51	ООО "ЭНСИ"	ТП-959п, ТП-1534п	2КЛ-10 кВ от ТП-959 до ТП-1535п; 2КЛ-10 кВ от ТП-1534п до ТП-1535п	ТП-1535п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1535п	0,4	24	0	18	6	0	0	0	15	10	0	0	0
52	ООО "ЭНСИ"			ТП-1307	0,4	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-1307	0,4	31	0	26	5	0	0	0	0	31	0	0	0
53	ООО "ЭНСИ"	РП-29, ТП-382, ТП-696	2КЛ-10 кВ от РП-29 до ТП-2628п; КЛ-10 кВ от ТП-382 до ТП-2628п; КЛ-10 кВ от ТП-696 до ТП-2628п	ТП-2628п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2628п	0,4	32	0	31	1	0	0	0	0	32	0	0	0
54	ООО "ЭНСИ"	ТП-481, ТП-881, ТП-2988п	2КЛ-10 кВ от ТП-481 до ТП-2529п; КЛ-10 кВ от ТП-2988п до ТП-2529п; КЛ-10 кВ от ТП-881 до ТП-2529п	ТП-2529п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2529п	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/10 кВ "Почтовая"	КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "Почтовая" до ТП-2277п (ф. "ПЧ-2"); КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "Почтовая" до ТП-2277п (ф. "ПЧ-404")	ТП-2277п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2277п	0,4	43	0	28	15	0	0	0	4	39	0	0	0
56	ООО "ЭНСИ"	ТП-2277п	2КЛ-10 кВ от ТП-2277п до ТП-2491п	ТП-2491п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2491п	0,4	19	0	19	0	0	0	0	1	18	0	0	0
57	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/10 кВ "Почтовая"	КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "Почтовая" до ТП-2814п (ф. "ПЧ-207"); КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "Почтовая" до ТП-2814п (ф. "ПЧ-409")	ТП-2814п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2814п	0,4	12	0	12	0	0	0	0	0	12	0	0	0
58	ООО "ЭНСИ"	ТП-1596п, ТП-799п	КЛ-10 кВ от ТП-1596п до ТП-760п; КЛ-10 кВ от ТП-799п до ТП-760п	ТП-760п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-760п	0,4	23	0	11	12	0	0	0	9	14	1	0	0
59	ООО "ЭНСИ"			ТП-1216	0,4	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-1216	0,4	2	0	2	0	0	0	0	2	0	0	0	0
60	ООО "ЭНСИ"	ТП-401	2КЛ-10 кВ от ТП-401 до ТП-2675п	ТП-2675п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2675п	0,4	22	0	22	0	0	0	0	0	22	0	0	0
61	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/10 кВ "Почтовая"	КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "Почтовая" до РТП-836п (ф. "ПЧ-406"); КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "Почтовая" до РТП-836п (ф. "ПЧ-204")	РТП-836п	10	КЛ-0,4 кВ от РТП-836п	10, 0,4	10	0	9	1	0	0	0	1	9	0	0	0
62	ООО "ЭНСИ"	РТП-836п	2КЛ-10 кВ от РТП-836п до ТП-1518п	ТП-1518п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1518п	0,4	14	0	14	0	0	0	0	0	14	0	0	0
63	ООО "ЭНСИ"	РТП-836п	2КЛ-10 кВ от РТП-836п до ТП-1551п	ТП-1551п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1551п	0,4	24	0	20	4	0	0	0	4	20	0	0	0

64	ООО "ЭНСИ"	ТП-1518п	2КЛ-10 кВ от ТП-1518п до ТП-1750п	ТП-1750п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1750п	0,4	38	0	24	14	0	0	0	8	30	0
65	ООО "ЭНСИ"	ТП-1750п	2КЛ-10 кВ от ТП-1750п до ТП-1751п	ТП-1751п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1751п	0,4	20	0	20	0	0	0	0	0	20	0
66	ООО "ЭНСИ"	ТП-1551п	2КЛ-10 кВ от ТП-1551п до ТП-2050п	ТП-2050п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2050п	0,4	21	0	21	0	0	0	0	0	21	0
67	ООО "ЭНСИ"	ТП-2050п	2КЛ-10 кВ от ТП-2050п до ТП-2051п	ТП-2051п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2051п	0,4	19	0	19	0	0	0	0	1	18	0
68	ООО "ЭНСИ"	ТП-2051п	2КЛ-10 кВ от ТП-2051п до ТП-2264п	ТП-2264п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2264п	0,4	44	0	31	13	0	0	0	16	28	0
69	ООО "ЭНСИ"	ТП-2051п	2КЛ-10 кВ от ТП-2051п до ТП-2479п	ТП-2479п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2479п	0,4	16	0	16	0	0	0	0	6	10	0
70	ООО "ЭНСИ"	РТП-836п	2КЛ-10 кВ от РТП-836п до ТП-838п	ТП-838п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-838п	0,4	37	0	36	1	0	0	0	1	36	0
71	ООО "ЭНСИ"			ТП-622	0,4	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-629	0,4	6	0	6	0	0	0	0	0	6	0
72	ООО "ЭНСИ"	ТП-648; ТП-649	2КЛ-10 кВ от ТП-648 до ТП-1720п; 2КЛ-10 кВ от ТП-649 до ТП-1720п	ТП-1720п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1720п	0,4	31	0	30	1	0	0	0	0	31	0
73	ООО "ЭНСИ"	ТП-2921п	2КЛ-10 кВ от ТП-2921п до ТП-2452п	ТП-2452п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2452п	0,4	22	0	22	0	0	0	0	0	22	0
74	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/10 кВ "Пашковская"	КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "Пашковская" до ТП-2921п (ф. "ПШ-104"); КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "Пашковская" до ТП-2921п (ф. "ПШ-207")	ТП-2921п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2921п	0,4	20	0	20	0	0	0	0	0	20	0
75	ООО "ЭНСИ"	РП-43	2КЛ-10 кВ от РП-43 до ТП-1996п	ТП-1996п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1996п	0,4	44	0	42	2	0	0	0	0	44	0
76	ООО "ЭНСИ"	ТП-1996п	2КЛ-10 кВ от ТП-1996п до ТП-2181п	ТП-2181п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2181п	0,4	8	0	8	0	0	0	0	0	8	0
77	ООО "ЭНСИ"			ТП-1442	0,4	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-1442	0,4	2	0	2	0	0	0	0	2	0	0
78	ООО "ЭНСИ"			ТП-1443	0,4	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-1443	0,4	6	0	6	0	0	0	0	6	0	0
79	ООО "ЭНСИ"	РП-46; ТП-912	КЛ-10 кВ от РП-46 до ТП-1502п; КЛ-10 кВ от ТП-912 до ТП-1502п	ТП-1502п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1502п	0,4	52	0	51	1	0	0	0	1	51	0
80	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/10 кВ "Пашковская"	КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "Пашковская" до ТП-1663п (ф. "ПШ-404"); КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "Пашковская" до ТП-1663п (ф. "ПШ-302")	ТП-1663п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1663п	0,4	6	0	2	4	0	0	0	4	2	0
81	ООО "ЭНСИ"	ТП-1663п	2КЛ-10 кВ от ТП-1663п до ТП-2092п	ТП-2092п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2092п	0,4	24	0	21	3	0	0	0	1	23	0
82	ООО "ЭНСИ"	ТП-1663п	2КЛ-10 кВ от ТП-1663п до ТП-2390п	ТП-2390п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2390п	0,4	16	0	13	3	0	0	0	4	12	0

83	ООО "ЭНСИ"	ТП-2390п	2КЛ-10 кВ от ТП-2390п до ТП-2935п	ТП-2935п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2935п	0,4	23	0	23	0	0	0	0	13	10	0
84	ООО "ЭНСИ"	ТП-3100п	КЛ-10 кВ от ПС 110/10/6 кВ "РИП" до ТП-1984п (ф. "РИП-303"); КЛ-10 кВ от ПС 110/10/6 кВ "РИП" до ТП-1984п (ф. "РИП-404")	ТП-1984п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1984п	0,4	44	0	31	13	0	0	0	0	44	0
85	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/10/6 кВ "РИП"	КЛ-10 кВ от МЛ КЛ-10 кВ от ПС 110/10/6 кВ "РИП" до ТП-3100п (ф. "РИП-303"); КЛ-10 кВ от МЛ КЛ-10 кВ от ПС 110/10/6 кВ "РИП" до ТП-3100п (ф. "РИП-404")	ТП-3100п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-3100п	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
86	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/10/6 кВ "РИП"	КЛ-10 кВ от ПС 110/10/6 кВ "РИП" до РП-1942п (ф. "РИП-311"); КЛ-10 кВ от ПС 110/10/6 кВ "РИП" до РП-1942п (ф. "РИП-414")	РП-1942п	10	КЛ-0,4 кВ от РП-1942п	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
87	ООО "ЭНСИ"	РП-1942п	2КЛ-10 кВ от РП-1942п до ТП-1943п	ТП-1943п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1943п	0,4	30	0	28	2	0	0	0	15	15	0
88	ООО "ЭНСИ"	ТП-2992п	2КЛ-10 кВ от ТП-2992п до ТП-2377п	ТП-2377п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2377п	0,4	33	0	32	1	0	0	0	0	33	0
89	ООО "ЭНСИ"	ТП-2377п	2КЛ-10 кВ от ТП-2377п до ТП-2378п	ТП-2378п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2378п	0,4	44	0	44	0	0	0	0	0	44	0
90	ООО "ЭНСИ"	ТП-2378п	2КЛ-10 кВ от ТП-2378п до ТП-2718п	ТП-2718п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2718п	0,4	28	0	27	1	0	0	0	0	28	0
91	ООО "ЭНСИ"	ТП-2916п	2КЛ-10 кВ от ТП-2718п до ТП-2916п	ТП-2916п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2916п	0,4	14	0	14	0	0	0	0	0	14	0
92	ООО "ЭНСИ"	РП-1942п	2КЛ-10 кВ от РП-1942п до ТП-2992п	ТП-2992п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2992п	0,4	11	0	11	0	0	0	0	11	0	0
93	ООО "ЭНСИ"	РП-32, РП-58, ТП-1193	КЛ-6 кВ от РП-32 до ТП-61п; КЛ-6 кВ от РП-58 до ТП-61п; КЛ-6 кВ от ТП-1193	ТП-61п	6	КЛ-0,4 кВ от ТП-61п	0,4	36	0	34	2	0	0	0	36	0	0
94	ООО "ЭНСИ"	РП-37, ТП-872	2КЛ-10 кВ от РП-37 до ТП-1135; 2КЛ-10 кВ от ТП-872 до ТП-1135	ТП-1135	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1135	0,4	21	0	18	3	0	0	0	15	6	0
95	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/10 кВ "Аэропорт"	КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "Аэропорт" до ТП-2518п (ф. "РП-4-13"); КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "Аэропорт" до ТП-2518п (ф. "РП-4-1")	ТП-2518п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2518п	0,4	42	0	41	1	0	0	0	0	42	0
96	ООО "ЭНСИ"	ТП-2518п	2КЛ-10 кВ от ТП-2518п до ТП-2519п	ТП-2519п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2519п	0,4	28	0	25	3	0	0	0	0	28	0
97	ООО "ЭНСИ"	РП-58	2КЛ-6 кВ от РП-58 до ТП-1390п	ТП-1390п	6	КЛ-0,4 кВ от ТП-1390п	0,4	58	0	44	14	0	0	0	3	55	0
98	ООО "ЭНСИ"	ТП-2270п	2КЛ-6 кВ от ТП-2270п до ТП-2406п	ТП-2406п	6	КЛ-0,4 кВ от ТП-2406п	0,4	35	0	32	3	0	0	0	2	33	0
99	ООО "ЭНСИ"	ТП-610, ТП-822	2КЛ-10 кВ от ТП-610 до ТП-1931п; 2КЛ-10 кВ от ТП-822 до ТП-1931п	ТП-1931п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1931п	0,4	8	0	8	0	0	0	0	0	8	0
100	ООО "ЭНСИ"	ТП-817, ТП-982	КЛ-10 кВ от ТП-817 до ТП-1230п; КЛ-10 кВ от ТП-982 до ТП-1230п	ТП-1230п	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1230п	0,4	16	0	14	2	0	0	0	0	16	0

101	ООО "ЭНСИ"	ТП-385; ТП-323; ТП-433; ТП-347	КЛ-10 кВ от ТП-385 до ТП-2712н; КЛ-10 кВ от ТП-323 до ТП-2712н; КЛ-10 кВ от ТП-433 до ТП-2712н; КЛ-10 кВ от ТП-347 до ТП-2712н	ТП-2712н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2712н	0,4	9	0	8	1	0	0	0	0	9	0
102	ООО "ЭНСИ"	ТП-366; ТП-1636н	2КЛ-10 кВ от ТП-366 до ТП-2100н; 2КЛ-10 кВ от ТП-1636н до ТП-2100н	ТП-2100н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2100н	0,4	15	0	12	3	0	0	0	15	2	0
103	ООО "ЭНСИ"	ТП-3049н	2КЛ-10 кВ от ТП-3049н до ТП-2438н	ТП-2438н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2438н	0,4	34	0	29	5	0	0	0	4	30	0
104	ООО "ЭНСИ"	ТП-2593н	2КЛ-10 кВ от ТП-2593н до ТП-2571н	ТП-2571н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2571н	0,4	15	0	13	2	0	0	0	2	13	0
105	ООО "ЭНСИ"	ТП-2571н	2КЛ-10 кВ от ТП-2571н до ТП-2651н	ТП-2651н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2651н	0,4	13	0	12	1	0	0	0	0	13	0
106	ООО "ЭНСИ"	ТП-2651н	2КЛ-10 кВ от ТП-2651н до ТП-3049н	ТП-3049н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-3049н	0,4	17	0	17	0	0	0	0	1	16	0
107	ООО "ЭНСИ"	ТП-3049н	2КЛ-10 кВ от ТП-3049н до ТП-3050н	ТП-3050н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-3050н	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
108	ООО "ЭНСИ"	ТП-1102; ТП-2439н	КЛ-10 кВ от ТП-1102 до ТП-2084н; КЛ-10 кВ от ТП-2439н до ТП-2084н	ТП-2084н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2084н	0,4	35	0	32	3	0	0	0	18	19	0
109	ООО "ЭНСИ"	ТП-1522н	ВЛ-10 кВ (КЛ-10 кВ) от ВЛ-10 кВ "ТП-1522н-ТП-1474н" до ТП-1770н	ТП-1770н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1770н	0,4	29	0	24	5	0	0	0	0	29	0
110	ООО "ЭНСИ"	ТП-2861н	КЛ-10 кВ от ТП-2861н до ТП-2521н	ТП-2521н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2521н	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
111	ООО "ЭНСИ"	ТП-2521н	КЛ-10 кВ от ТП-2521н до ТП-2768н	ТП-2768н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2768н	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
112	ООО "ЭНСИ"	ТП-1077	КЛ-10 кВ от оп. № 2.1 ВЛ-10 кВ "ТП-1077-ТП-277н" до ТП-2860н	ТП-2860н (ранее ТП-779н)	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2860н (ранее ТП-779н)	0,4	18	0	4	14	0	0	0	2	17	0
113	ООО "ЭНСИ"	ТП-2860н	2КЛ-10 кВ от ТП-2860н до ТП-2861н	ТП-2861н (ранее ТП-108н)	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2861н (ранее ТП-108н)	0,4	20	0	14	6	0	0	0	2	18	0
114	ООО "ЭНСИ"	ТП-1553н; ТП-1016	2КЛ-10 кВ от ТП-1553н до ТП-1808н; 2КЛ-10 кВ от ТП-1016 до ТП-1808н	ТП-1808н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1808н	0,4	28	0	27	1	0	0	0	0	28	0
115	ООО "ЭНСИ"	ТП-1647н	2КЛ-10 кВ от ТП-1647н до ТП-1779н	ТП-1779н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1779н	0,4	31	0	19	12	0	0	0	10	21	0
116	ООО "ЭНСИ"	ТП-1779н	2КЛ-10 кВ от ТП-1779н до ТП-1780н	ТП-1780н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1780н	0,4	19	0	16	3	0	0	0	3	16	0
117	ООО "ЭНСИ"	ТП-80н; ТП-215н	КЛ-6 кВ от ТП-80н до ТП-346н; 2КЛ-6 кВ от ТП-215н до ТП-346н	ТП-346н	6	КЛ-0,4 кВ от ТП-346н	0,4	2	0	0	2	0	0	0	2	0	0
118	ООО "ЭНСИ"	ТП-1864н	2КЛ-10 кВ от ТП-1864н до ТП-1704н	ТП-1704н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1704н	0,4	65	0	62	3	0	0	0	16	49	0
119	ООО "ЭНСИ"	ТП-366	2КЛ-10 кВ от ТП-366 до ТП-1864н	ТП-1864н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1864н	0,4	57	0	40	17	0	0	0	57	0	0
120	ООО "ЭНСИ"	ТП-470; ТП-793	2КЛ-10 кВ от ТП-470 до ТП-1857н; 2КЛ-10 кВ от ТП-793 до ТП-1857н	ТП-1857н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1857н	0,4	29	0	28	1	0	0	0	0	29	0

121	ООО "ЭНСИ"	ТП-477; ТП-627	2КЛ-10 кВ от ТП-477 до ТП-1622н; 2КЛ-10 кВ от ТП-627 до ТП-1622н	ТП-1622н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1622н	0,4	13	0	12	1	0	0	0	0	13	0
122	ООО "ЭНСИ"	ТП-759; ТП-1089	2КЛ-10 кВ от ТП-759 до ТП-1664н; 2КЛ-10 кВ от ТП-1089 до ТП-1664н	ТП-1664н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1664н	0,4	30	0	20	10	0	0	0	1	29	0
123	ООО "ЭНСИ"	ТП-761	2КЛ-10 кВ от ТП-761 до ТП-1117н	ТП-1117н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1117н	0,4	58	0	47	11	0	0	0	25	33	0
124	ООО "ЭНСИ"	ТП-1117н	2КЛ-10 кВ от ТП-1117н до ТП-1552н	ТП-1552н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1552н	0,4	58	0	48	10	0	0	0	35	23	0
125	ООО "ЭНСИ"	ТП-1552н	2КЛ-10 кВ от ТП-1552н до ТП-2612н	ТП-2612н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2612н	0,4	13	0	12	1	0	0	0	0	13	0
126	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/10/6 кВ "ХБК" (ф. "ХБК-259") до РП-1734н; КЛ-10 кВ от ПС 110/10/6 кВ "ХБК" (ф. "ХБК-356") до РП-1734н	КЛ-10 кВ от ПС 110/10/6 кВ "ХБК" (ф. "ХБК-259") до РП-1734н; КЛ-10 кВ от ПС 110/10/6 кВ "ХБК" (ф. "ХБК-356") до РП-1734н	РП-1734н	10	КЛ-0,4 кВ от РП-1734н	10	9	0	9	0	0	0	0	3	6	0
127	ООО "ЭНСИ"	РП-1734н	2КЛ-10 кВ от РП-1734н до ТП-1731н	ТП-1731н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1731н	0,4	6	0	4	2	0	0	0	1	5	0
128	ООО "ЭНСИ"	ТП-1731н	2КЛ-10 кВ от ТП-1731н до ТП-1732н	ТП-1732н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-1732н	0,4	34	0	30	4	0	0	0	0	34	0
129	ООО "ЭНСИ"	РП-1734н	2КЛ-10 кВ от РП-1734н до ТП-2139н	ТП-2139н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2139н	0,4	15	0	11	4	0	0	0	0	15	0
130	ООО "ЭНСИ"	РП-1734н	2КЛ-10 кВ от РП-1734н до ТП-2298н	ТП-2298н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2298н	0,4	18	0	18	0	0	0	0	0	18	0
131	ООО "ЭНСИ"	ТП-1731н	2КЛ-10 кВ от ТП-1731н до ТП-2379н	ТП-2379н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2379н	0,4	19	0	16	3	0	0	0	0	19	0
132	ООО "ЭНСИ"	ТП-331; ТП-197; ТП-330; ТП-321	КЛ-6 кВ от ТП-331 до ТП-2504н; КЛ-6 кВ от ТП-197 до ТП-2504н; КЛ-6 кВ от ТП-330 до ТП-2504н; КЛ-6 кВ от ТП-321 до ТП-2504н	ТП-2504н	6	КЛ-0,4 кВ от ТП-2504н	0,4	19	0	19	0	0	0	0	19	0	0
133	ООО "ЭНСИ"	ТП-985; ТП-723; ТП-1082	КЛ-10 кВ от ТП-985 до ТП-2418н; КЛ-10 кВ от ТП-723 до ТП-2418н; КЛ-10 кВ от ТП-1082 до ТП-2418н	ТП-2418н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2418н	0,4	50	0	12	38	0	0	0	1	49	0
134	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/6 кВ "Юго-Восточная"	КЛ-6 кВ от ПС 110/6 кВ "Юго-Восточная" до ТП-1744н (ф. "ЮВ-7")	ТП-1714н	6	КЛ-0,4 кВ от ТП-1714н	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
135	ООО "ЭНСИ"	РП-55	2КЛ-10 кВ от РП-55 до ТП-2375н	ТП-2375н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2375н	0,4	13	0	12	1	0	0	0	0	13	0
149	ООО "ЭНСИ"	РП-55	2КЛ-10 кВ от РП-55 до ТП-2375н	ТП-2375н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2375н	0,4	12	0	12	0	0	0	0	0	12	0
150	ООО "ЭНСИ"	РП-55	2КЛ-10 кВ от РП-55 до ТП-2375н	ТП-2375н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2375н	0,4	18	0	18	0	0	0	0	0	18	0
151	ООО "ЭНСИ"	РП-55	2КЛ-10 кВ от РП-55 до ТП-2375н	ТП-2375н	10	КЛ-0,4 кВ от ТП-2375н	0,4	8	0	8	0	0	0	0	0	8	0

Директор
Домашев

С.И. Исаякин
Ф.И.О.

Лист № 1