# Réunion

# Bureau Syndical

Mercredi 16 novembre 2022

1 rue Max DEVAUX à VESOUL







Observations sur le texte des délibérations rédigées en application des décisions prises par le Bureau syndical lors de la réunion du 22 septembre 2022

Désignation d'un secrétaire de séance

# Agenda

23 novembre 2022 (18H30) : Comité syndical – Espace 70

24 novembre 2022 (17H00) : CCSPL (visioconférence)

13 décembre 2022 : JOURNÉE RÉGIONALE DÉDIÉE AUX ÉNERGIES RENOUVELABLES (signature convention régionale avec Etat, ADEME et Région)

Jeudi 2 février 2023 (17H00): commission MDE, Energie renouvelable (Jury)

Mercredi 11 janvier 2023 (17H00) Commission travaux (Jury)

#### Les travaux 2022

#### SITUATION AU 16/11/2022 DE LA PROGRAMMATION PREVISIONNELLE DES TRAVAUX DE L'ANNEE 2022

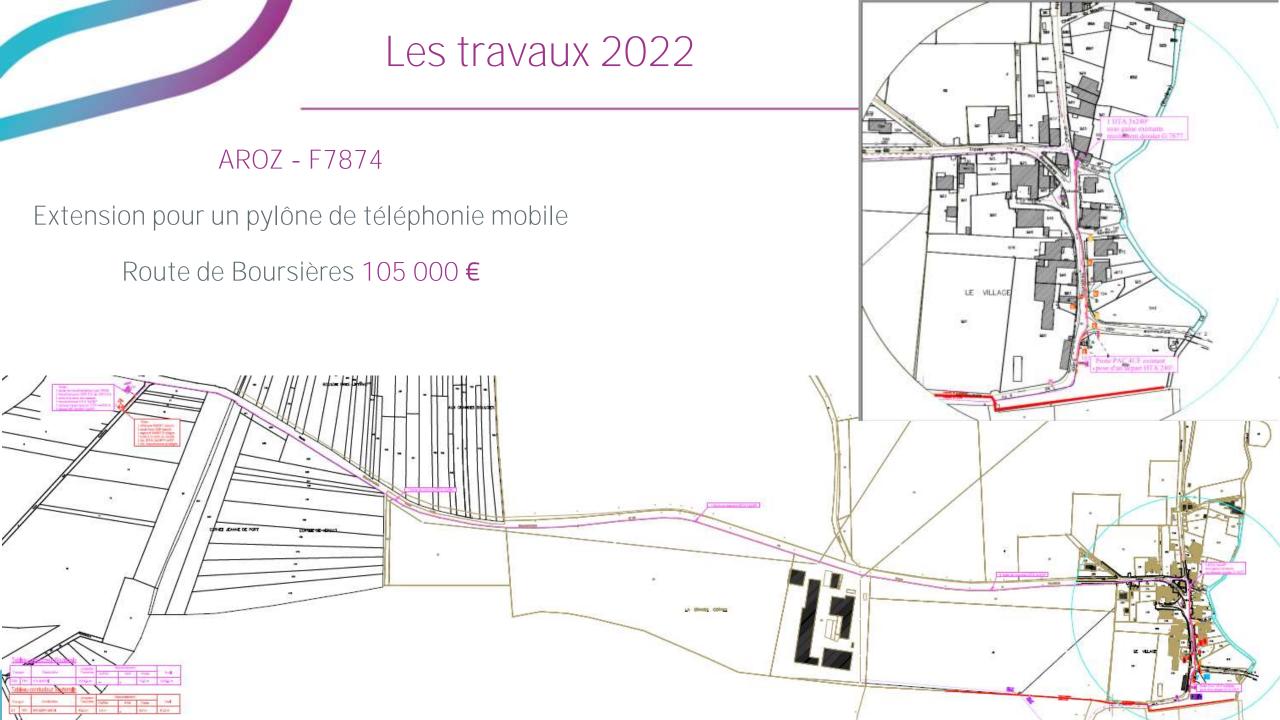
| Programmes                             | TRAVAUX                                 | Montant global HTVA<br>avec FIMO des<br>travaux du<br>programme<br>(BUDGET PRIMITIF) | HTVA des travaux<br>proposés le | Montant HTVA de programmation 2022 disponible | Travaux en attente de programmation |
|--|---|--|---------------------------------|---|-------------------------------------|
| TRAVAUX SUR LE RESEAU DE DISTR         | RIBUTION PUBLIQUE D'ELECTRICITE         |  |                                 |   |                                     |
|  | tranche A/B : renforcement              | 1 280 000 €  |                                 | -134 086 € -10,48%                            | 561 959 €                           |
|  | tranche A/B : extension                 | 280 000 €  |                                 | -23 040 € -8,23%                              | - €                                 |
| FACE                                   | tranche S : sécurisation fils BT nus    | 650 000 €  |                                 | -27 389 € -4,21%                              | 567 205 €                           |
|  | tranche C : aménagement esthétique      | 530 000 €  |                                 | -36 300 € -6,85%                              | 911 084 €                           |
|  | renforcement et sécurisation hors FACÉ  |  |                                 |   |                                     |
|  | aménagement esthétique A8               | 860 000 €  |                                 | -2 800 € -0,33%                               | - €                                 |
|  | aménagement esthétique hors A8 et FACÉ  | 1 565 000 €  |                                 | -132 600 € -8,47%                             | - €                                 |
| Sdpe                                   | Suppression de cabines hautes SICAE-EST | 900 000 €  |                                 | 122 300 € 13,59%                              | - €                                 |
|  | extension avec PCT (sans R2 dans 2 ans) | 2 000 000 €  | 248 736 €                       | -394 354 € -19,72%                            | - €                                 |
|  | extension hors PCT (avec R2 dans 2 ans) | 300 000 €  | 117 812 €                       | -43 873 € -14,62%                             | - €                                 |
| Totaux des travaux sur le réseau d'éle | ectricité                               | 8 365 000 €  | 366 548 €                       | -526 142 € -6,29%                             | 2 040 248 €                         |

#### Les travaux 2022

| Programmes       | TRAVAUX                                  | Montant global HTVA avec FIMO des<br>travaux du programme<br>(BUDGET PRIMITIF) | Montant total<br>HTVA des travaux<br>proposés le<br>16/11/2022 | Montant HTVA c<br>2022 di | Travaux en attente<br>de programmation |           |
|------------------|--|--|--|---------------------------|--|-----------|
|                  | INVE                                     | STISSEMENTS SOUS MANDAT : Autres   | programmes syndica   | aux :                     |  |           |
|                  | Eclairage public : optimisation          | 500 000 €  | 0 €  | 344 900 €                 | 68,98%                                 | - €       |
| S <sub>EP</sub>  | Eclairage public                         | 1 500 000 €  | 56 892 €   | 491 714 €                 | 32,78%                                 | 143 618 € |
| S <sub>GCT</sub> | Génie civil communications électroniques | 1 000 000 €  | 26 377 €   | 210 796 €                 | 21,08%                                 | 237 503 € |
| Totaux des trava | ux réalisés pour le compte de tiers      | 3 000 000 €  | 83 269 €   | 1 089 910 €               | 36,33%                                 | 381 121 € |

| la maîtrise d'ouvrage    | Montant global HTVA avec FIMO des<br>travaux du programme<br>(BUDGET PRIMITIF) | Montant total<br>HTVA des travaux<br>proposés le<br>16/11/2022 |           | de programmation<br>isponible | Travaux en attente de programmation |
|--------------------------|--|--|-----------|-------------------------------|-------------------------------------|
| Participation du SIED 70 | 900 000 €  | 34 425 €   | 802 799 € | 89,20%                        | - €                                 |

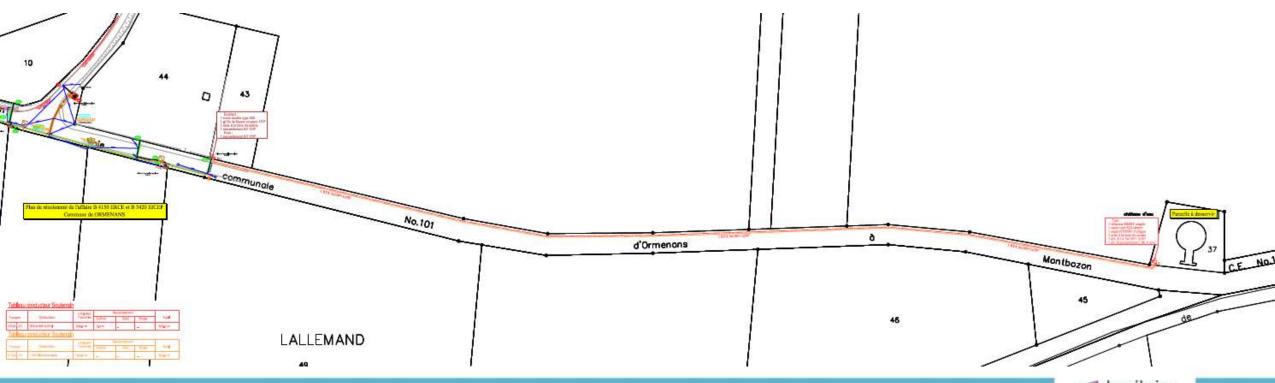




#### Les travaux 2022

#### ORMENANS - F9020

Extension pour un château d'eau route de Montbozon 45 200 €



#### Convention PV Vesoul Maison des associations

- Il est rappelé que par délibération n°7 du 14 octobre 2019, le Bureau syndical avait approuvé les principes de location d'emplacement pour la mise en œuvre de centrales photovoltaïques sous maîtrise d'ouvrage syndicale suivant :
- « si étude d'opportunité avec plan d'affaire positif et remise de l'installation à la collectivité après 20 ans : répartition des bénéfices à parts égales entre le syndicat et la collectivité sur 20 ans, le bénéfice des années suivantes revenant à la collectivité après remise de l'installation par le Syndicat »
- Il est précisé que les bénéfices considérés sont les bénéfices nets considérés une fois les frais de gestion et financiers du SIED70 déduits.

#### Convention PV Vesoul Maison des associations

|  | Caractérist  | iques génér    | rales               |         |            |                  |         |             |         |          |          |          |          | Hypothèses   | d'indexation | <u>on</u> |          |          |          |          |                     |
|--|--------------|----------------|---------------------|---------|------------|------------------|---------|-------------|---------|----------|----------|----------|----------|--------------|--------------|-----------|----------|----------|----------|----------|---------------------|
|  |              |                |                     |         |            |                  |         |             |         |          |          |          |          |              |              |           |          |          |          |          |                     |
|  | Coût de l'ns |                |                     |         | 68 94      |                  |         | Montant à e |         |          |          | 1 €HT    |          |              |              |           |          |          |          |          |                     |
|  |              | le de structu  | re                  |         | 2 500      |                  |         | Taux d'emp  |         |          | 0,0      |          |          | Indexation d |              |           |          | -,       | %/an     |          |                     |
|  | Coût de rac  |                |                     |         | 5 000      |                  |         | Nombre d'a  | nnuités |          |          | 20       |          | Indexation d |              |           |          | 1,0 %/an |          |          |                     |
|  | Montant tot  | al d'investiss | ement               |         | 76 44      | 1 €HT            |         | Annuité     |         |          | 3 822    | 2 €HT    |          | Indexation d | es charges   | annuelles |          | 1,0      | %/an     |          |                     |
|  | Subvention   |                |                     |         | €          | HT               |         |             |         |          |          |          |          |              |              |           |          |          |          |          |                     |
|  |              |                |                     |         |            |                  |         |             |         |          |          |          |          |              |              |           |          |          |          |          |                     |
|  | Surface toit |                |                     |         |            | 3 m <sup>2</sup> |         |             |         |          |          |          |          |              |              |           |          |          |          |          |                     |
|  | Surface PV   |                |                     |         |            | ′ m²             |         |             |         |          |          |          |          |              |              |           |          |          |          |          |                     |
|  | Puissance I  |                |                     |         | 57         |                  |         |             |         |          |          |          |          |              |              |           |          |          |          |          |                     |
|  | Puissance of | onduleur       |                     |         | 51         | kVA              |         |             |         |          |          |          |          |              |              |           |          |          |          |          |                     |
|  |              |                |                     |         |            |                  |         |             |         |          |          |          |          |              |              |           |          |          |          |          |                     |
|  | Compte pr    | évisionnel c   | <u>le résultats</u> |         | laison des | Association      | VES     | OUL         |         |          |          |          |          |              |              |           |          |          |          |          |                     |
|  |              |                |                     |         |            |                  |         |             |         |          |          |          |          |              |              |           |          |          |          |          |                     |
|  | Année 1      | Année 2        | Année 3             | Année 4 | Année 5    | Année 6          | Année 7 | Année 8     | Année 9 | Année 10 | Année 11 | Année 12 | Année 13 | Année 14     | Année 15     | Année 16  | Année 17 | Année 18 | Année 19 | Année 20 | CUMUL sur 20<br>ans |
| Tarif d'achat de l'électricité (€HT/kWh) | 0,0969       | 0,0979         | 0,0988              | 0,0998  | 0,1008     | 0,1018           | 0,1029  | 0,1039      | 0,1049  | 0,1060   | 0,1070   | 0,1081   | 0,1092   | 0,1103       | 0,1114       | 0,1125    | 0,1136   | 0,1148   | 0,1159   | 0,1171   | 0,1065              |
| Production d'électricité (kWh)           | 60 691       | 60 448         | 60 206              | 59 966  | 59 726     | 59 487           | 59 249  | 59 012      | 58 776  | 58 541   | 58 307   | 58 073   | 57 841   | 57 610       | 57 379       | 57 150    | 56 921   | 56 693   | 56 467   | 56 241   | 1 168 782           |
| Vente d'électricité (€HT)                | 5 881        | 5 916          | 5 951               | 5 987   | 6 022      | 6 058            | 6 094   | 6 131       | 6 167   | 6 204    | 6 241    | 6 278    | 6 316    | 6 353        | 6 391        | 6 429     | 6 468    | 6 506    | 6 545    | 6 584    | 124 523             |
|  |              |                |                     |         |            |                  |         |             |         |          |          |          |          |              |              |           |          |          |          |          |                     |
| Contrat de maintenance                   | 650          | 657            | 663                 | 670     | 676        | 683              | 690     | 697         | 704     | 711      | 718      | 725      | 732      | 740          | 747          | 755       | 762      | 770      | 777      | 785      | 14 312              |
| Contrat d'assurance                      | 180          | 182            | 184                 | 185     | 187        | 189              | 191     | 193         | 195     | 197      | 199      | 201      | 203      | 205          | 207          | 209       | 211      | 213      | 215      | 217      | 3 962               |
| Accès au réseau (TURPE)                  | 422          | 427            | 431                 | 435     | 440        | 444              | 448     | 453         | 457     | 462      | 467      | 471      | 476      | 481          | 486          | 490       | 495      | 500      | 505      | 510      | 9 303               |
| CFE                                      | 218          | 220            | 222                 | 225     | 227        | 229              | 231     | 234         | 236     | 238      | 241      | 243      | 246      | 248          | 251          | 253       | 256      | 258      | 261      | 263      | 4 800               |
| IFER                                     | 0            | 0              | 0                   | 0       | 0          | 0                | 0       | 0           | 0       | 0        | 0        | 0        | 0        | 0            | 0            | 0         | 0        | 0        | 0        | 0        | 0                   |
| Annuités emprunt (capital+intérêts)      | 3 822        | 3 822          | 3 822               | 3 822   | 3 822      | 3 822            | 3 822   | 3 822       | 3 822   | 3 822    | 3 822    | 3 822    | 3 822    | 3 822        | 3 822        | 3 822     | 3 822    | 3 822    | 3 822    | 3 822    | 76 441              |
| Charges d'exploitation (€HT)             | 5 292        | 5 307          | 5 322               | 5 337   | 5 352      | 5 367            | 5 383   | 5 399       | 5 414   | 5 430    | 5 446    | 5 463    | 5 479    | 5 496        | 5 512        | 5 529     | 5 546    | 5 563    | 5 581    | 5 598    | 108 818             |
| Bénéfice brut (€ HT)                     | 588          | 609            | 629                 | 650     | 670        | 691              | 711     | 732         | 753     | 774      | 795      | 816      | 837      | 858          | 879          | 900       | 921      | 943      | 964      | 985      | 15 705              |
| Solde cumulé abénéfice brut (€HT)        | 588          | 1 197          | 1 197               | 1 197   | 1 197      | 1 197            | 1 197   | 1 197       | 1 197   | 1 197    | 1 197    | 1 197    | 1 197    | 1 197        | 1 197        | 1 197     | 1 197    | 1 197    | 1 197    | 1 197    | 1 197               |
| Location toiture                         | 294          | 304            | 315                 | 325     | 335        | 345              | 356     | 366         | 376     | 387      | 397      | 408      | 418      | 429          | 439          | 450       | 461      | 471      | 482      | 493      | 7 852               |
| Frais personnel SIED 70                  | 294          | 304            | 315                 | 325     | 335        | 345              | 356     | 366         | 376     | 387      | 397      | 408      | 418      | 429          | 439          | 450       | 461      | 471      | 482      | 493      | 7 852               |
| Solde disponible avant impôt (€HT)       | 0            | 0              | 0                   | 0       | 0          | 0                | 0       | 0           | 0       | 0        | 0        | 0        | 0        | 0            | 0            | 0         | 0        | 0        | 0        | 0        |                     |



#### Convention PV Vesoul Maison des associations

• Le projet de construction d'une centrale photovoltaïque en surtoiture de la maison des associations de VESOUL répondant à ces principes

#### Et

• la commune de VESOUL ayant transféré la compétence correspondante, il est envisagé d'approuver ce projet de construction sur ces bâtiments et la signature de la convention jointe au présent rapport.

# Convention ECHENOZ LA MELINE PV préau école

|  |   | re   |  |  |  |  |  |  |   |  |                           |  |  |                           |                           |                           | -,                        |                            |  |   |
|--|---|--|--|--|--|--|--|--|---|--|---------------------------|--|--|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|----------------------------|--|---|
|  |   |  |  |  |  |  |  | nnuités  |   |  |                           |  |  |                           |                           |                           | ,-                        | ,                          |  |   |
| Montant tot  | al d'investiss  | sement   | _  | 34 47  | 4 €HT  |  | Annuité  |  | ī   | 1 724  | 4 €HT                     |  | Indexation c   | les charges               | annuelles                 | 1                         | 1,0 9                     | %/an                       |  |   |
|  |   |  |  |  |  |  |  |  |   |  |                           |  |  |                           |                           |                           |                           |                            |  |   |
| Subvention   |   |  |  | €I   | HT   |  |  |  |   |  |                           |  |  |                           |                           |                           |                           |                            |  |   |
| Surface toiture         313 m²           Surface PV         109 m² |   |  |  |  |  |  |  |  |   |  |                           |  |  |                           |                           |                           |                           |                            |  |   |
| Surface PV   |   |  |  | 109  | ) m²   |  |  |  |   |  |                           |  |  |                           |                           |                           |                           |                            |  |   |
| Puissance I  | PV  |  |  |  |  |  |  |  |   |  |                           |  |  |                           |                           |                           |                           |                            |  |   |
| Puissance of   | onduleur  |  |  | 23   | kVA  |  |  |  |   |  |                           |  |  |                           |                           |                           |                           |                            |  |   |
|  |   |  |  |  |  |  |  |  |   |  |                           |  |  |                           |                           |                           |                           |                            |  |   |
| Compte pr  | <u>évisionnel c</u>   | de résultats   |  | e maternelle   | e de la fland  | ECHENOZ-   | LA-MELINE  |  |   |  |                           |  |  |                           |                           |                           |                           |                            |  |   |
|  |   |  |  |  |  |  |  |  |   |  |                           |  |  |                           |                           |                           |                           |                            |  |   |
| Année 1  | Année 2   | Année 3  | Année 4  | Année 5  | Année 6  | Année 7  | Année 8  | Année 9  | Année 10  | Année 11   | Année 12                  | Année 13   | Année 14   | Année 15                  | Année 16                  | Année 17                  | Année 18                  | Année 19                   | Année 20   | CUMUL sur 20<br>ans   |
| 0,1231   | 0,1243  | 0,1256   | 0,1268   | 0,1281   | 0,1294   | 0,1307   | 0,1320   | 0,1333   | 0,1346  | 0,1360   | 0,1373                    | 0,1387   | 0,1401   | 0,1415                    | 0,1429                    | 0,1443                    | 0,1458                    | 0,1472                     | 0,1487   | 0,1353  |
| 24 714   | 24 616  | 24 517   | 24 419   | 24 321   | 24 224   | 24 127   | 24 031   | 23 934   | 23 839  | 23 743   | 23 648                    | 23 554   | 23 460   | 23 366                    | 23 272                    | 23 179                    | 23 087                    | 22 994                     | 22 902   | 475 948   |
| 3 042  | 3 060   | 3 079  | 3 097  | 3 116  | 3 134  | 3 153  | 3 172  | 3 190  | 3 209   | 3 229  | 3 248                     | 3 267  | 3 287  | 3 306                     | 3 326                     | 3 346                     | 3 366                     | 3 386                      | 3 406  | 64 418  |
|  |   |  |  |  |  |  |  |  |   |  |                           |  |  |                           |                           |                           |                           |                            |  |   |
| 550  | 556   | 561  | 567  | 572  | 578  | 584  | 590  | 596  | 602   | 608  | 614                       | 620  | 626  | 632                       | 639                       | 645                       | 651                       | 658                        | 664  | 12 110  |
| 71   | 71  | 72   | 73   | 74   | 74   | 75   | 76   | 77   | 77  | 78   | 79                        | 80   | 81   | 81                        | 82                        | 83                        | 84                        | 85                         | 86   | 1 559   |
| 32   | 32  | 32   | 33   | 33   | 33   | 34   | 34   | 34   | 35  | 35   | 35                        | 36   | 36   | 36                        | 37                        | 37                        | 37                        | 38                         | 38   | 695   |
| 30   | 30  | 31   | 31   | 31   | 32   | 32   | 32   | 32   | 33  | 33   | 33                        | 34   | 34   | 34                        | 35                        | 35                        | 36                        | 36                         | 36   | 661   |
| 0  | 0   | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 0   | 0  | 0                         | 0  | 0  | 0                         | 0                         | 0                         | 0                         | 0                          | 0  | 0   |
| 1 724  | 1 724   | 1 724  | 1 724  | 1 724  | 1 724  | 1 724  | 1 724  | 1 724  | 1 724   | 1 724  | 1 724                     | 1 724  | 1 724  | 1 724                     | 1 724                     | 1 724                     | 1 724                     | 1 724                      | 1 724  | 34 474  |
| 2 406  | 2 413   | 2 420  | 2 427  | 2 434  | 2 441  | 2 448  | 2 455  | 2 463  | 2 470   | 2 477  | 2 485                     | 2 493  | 2 500  | 2 508                     | 2 516                     | 2 524                     | 2 532                     | 2 540                      | 2 548  | 49 499  |
|  |   |  |  |  |  |  |  |  |   |  |                           |  |  |                           |                           |                           |                           |                            |  |   |
| 636  | 648   | 659  | 670  | 682  | 693  | 705  | 716  | 728  | 739   | 751  | 763                       | 775  | 786  | 798                       | 810                       | 822                       | 834                       | 846                        | 858  | 14 919  |
| 636  | 1 284   | 1 284  | 1 284  | 1 284  | 1 284  | 1 284  | 1 284  | 1 284  | 1 284   | 1 284  | 1 284                     | 1 284  | 1 284  | 1 284                     | 1 284                     | 1 284                     | 1 284                     | 1 284                      | 1 284  | 1 284   |
| 318  | 324   | 329  | 335  | 341  | 347  | 352  | 358  | 364  | 370   | 376  | 381                       | 387  | 393  | 399                       | 405                       | 411                       | 417                       | 423                        | 429  | 7 460   |
| 318  | 324   | 329  | 335  | 341  | 347  | 352  | 358  | 364  | 370   | 376  | 381                       | 387  | 393  | 399                       | 405                       | 411                       | 417                       | 423                        | 429  | 7 460   |
| 0  | 0   | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 0   | 0  | 0                         | 0  | 0  | 0                         | 0                         | 0                         | 0                         | 0                          | 0  |   |
|  | Coût d'étud Coût de rac Montant tot Subvention Surface toit Surface PV Puissance Puissance Puissance 1 0,1231 24 714 3 042 550 71 32 30 0 1 724 2 406 636 636 318 318 | Coût de raccordement Montant total d'investiss  Subvention  Surface toiture Surface PV Puissance PV Puissance onduleur  Compte prévisionnel of the subvention of the subventio | Coût d'étude de structure Coût de raccordement Montant total d'investissement  Subvention  Surface toiture Surface PV Puissance PV Puissance onduleur  Compte prévisionnel de résultats  Année 1 Année 2 Année 3  0,1231 0,1243 0,1256  24 714 24 616 24 517  3 042 3 060 3 079  550 556 561 71 71 72 32 32 32 30 30 31 0 0 0 1 724 1 724 1 724 2 406 2 413 2 420  636 648 659 636 1 284 1 284 318 324 329 318 324 329 | Coût d'étude de structure Coût de raccordement Montant total d'investissement  Subvention  Surface toiture Surface PV Puissance PV Puissance onduleur  Compte prévisionnel de résultats  Année 1 Année 2 Année 3 Année 4  0,1231 0,1243 0,1256 0,1268 24 714 24 616 24 517 24 419 3 042 3 060 3 079 3 097  550 556 561 567 71 71 72 73 32 32 32 32 33 30 30 31 31 0 0 0 0 0 1 724 1 724 1 724 1 724 2 406 2 413 2 420 2 427  636 648 659 670 636 1 284 1 284 1 284 318 324 329 335 318 324 329 335 | Coût d'étude de structure         €           Coût de raccordement         583           Montant total d'investissement         34 47           Subvention         €           Surface toiture         313           Surface PV         108           Puissance PV         26 I           Puissance onduleur         23           Année 1         Année 2         Année 3         Année 4         Année 5           0,1231         0,1243         0,1256         0,1268         0,1281           24 714         24 616         24 517         24 419         24 321           3 042         3 060         3 079         3 097         3 116           550         556         561         567         572           71         71         72         73         74           32         32         32         33         33           30         30         31         31         31           0         0         0         0         0           1 724         1 724         1 724         1 724         1 724           2 406         2 413         2 420         2 427         2 434           6 | Coût d'étude de structure         €HT           Coût de raccordement         583 €HT           Montant total d'investissement         34 474 €HT           Subvention         €HT           Surface toiture         313 m²           Surface PV         109 m²           Puissance PV         26 kWc           Puissance onduleur         23 kVA           Année 1         Année 2         Année 3         Année 4         Année 5         Année 6           0,1231         0,1243         0,1256         0,1268         0,1281         0,1294           24 714         24 616         24 517         24 419         24 321         24 224           3 042         3 060         3 079         3 097         3 116         3 134           550         556         561         567         572         578           71         71         72         73         74         74           32         32         32         33         33         33           30         30         31         31         31         32           0         0         0         0         0         0           1 724         1 724         1 | Coût d'étude de structure         €HT           Coût de raccordement         583 €HT           Montant total d'investissement         34 474 €HT           Subvention         €HT           Surface toiture         313 m²           Surface PV         109 m²           Puissance PV         26 kWc           Puissance onduleur         23 kVA           Compte prévisionnel de résultats         e maternelle de la flanc ECHENOZ-           Année 1         Année 2         Année 3         Année 4         Année 5         Année 6         Année 7           0,1231         0,1243         0,1256         0,1268         0,1281         0,1294         0,1307           24 714         24 616         24 517         24 419         24 321         24 224         24 127           3 042         3 060         3 079         3 097         3 116         3 134         3 153           550         556         561         567         572         578         584           71         71         72         73         74         74         75           32         32         32         32         33         33         34           30         0         0 <td>Coût d'étude de structure         €HT         Taux d'emp           Coût de raccordement         583 €HT         Nombre d'a           Montant total d'investissement         34 474 €HT         Annuité           Subvention         €HT         Annuité           Surface toiture         313 m²         Sufface PV         109 m²           Puissance PV         26 kWc         Puissance onduleur         23 kVA           Année 1         Année 2         Année 3         Année 4         Année 5         Année 6         Année 7         Année 8           0,1231         0,1243         0,1256         0,1268         0,1281         0,1294         0,1307         0,1320           24 714         24 616         24 517         24 419         24 321         24 224         24 127         24 031           3 042         3 060         3 079         3 097         3 116         3 134         3 153         3 172           550         556         561         567         572         578         584         590           71         71         72         73         74         74         75         76           32         32         32         32         32         32         &lt;</td> <td>Coût d'étude de structure         €HT         Taux d'emprunt           Coût de raccordement         583 €HT         Nombre d'annuités           Montant total d'investissement         34 474 €HT         Annuité           Subvention         €HT         EHT           Surface toiture         313 m²         Surface PV           Puissance PV         26 kWc           Puissance onduleur         23 kVA           Compte prévisionnel de résultats         e maternelle de la flanc ECHENOZ-LA-MELINE           Année 1         Année 2         Année 3         Année 4         Année 5         Année 6         Année 7         Année 8         Année 9           0,1231         0,1243         0,1256         0,1268         0,1281         0,1294         0,1307         0,1320         0,1333           24 714         24 616         24 517         24 419         24 321         24 224         24 127         24 031         23 934           3 042         3 060         3 079         3 097         3 116         3 134         3 153         3 172         3 190           550         556         561         567         572         578         584         590         596           71         71         72</td> <td>Coût d'étude de structure         €HT         Taux d'emprunt           Coût de raccordement         583 €HT         Nombre d'annuités           Montant total d'investissement         34 474 €HT         Annuité           Subvention           €HT         Subvention         €HT           Surface toiture         313 m²           Surface PV         109 m²           Puissance PV         26 kWc           Puissance onduleur         23 kVA           Année 1 Année 2 Année 3 Année 4 Année 5 Année 6 Année 7 Année 8 Année 9 Année 10           0.1231 0,1243 0,1256 0,1268 0,1268 0,1281 0,1294 0,1307 0,1320 0,1333 0,1346           24 714 24 616 24 517 24 419 24 321 24 224 24 127 24 031 23 934 23 839           3 042 3 060 3 079 3 097 3 116 3 134 3 153 3 172 3 190 3 209           550 556 561 561 567 572 578 584 590 596 602           71 71 72 73 74 74 74 75 76 77 77           32 32 32 32 32 32 33 33 33 33 34 34 34 34 34 35           30 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0</td> <td>  Coût d'étude de structure</td> <td>Coût d'étude de structure         EHT         Taux d'emprunt         0,00%           Coût de raccordement         553 EHT         Nombre d'annuités         20           Montant total d'investissement         34 474 €HT         Annuité         1 724 €HT           Subvention         €HT         Annuité         1 724 €HT           Surface toiture         313 m²         Surface PV         109 m²           Puissance PV         26 kWc         Puissance onduleur         23 kVA           Compte prévisionnel de résultats         e maternelle de la flanc ECHENOZ-LA-MELINE           Année 1         Année 2         Année 3         Année 4         Année 5         Année 6         Année 7         Année 8         Année 10         Année 11         Année 12           0,1231         0,1233         0,1256         0,1268         0,1281         0,1294         0,1307         0,1333         0,1346         0,1360         0,1373           24 714         24 616         24 517         24 419         24 321         24 224         24 127         24 031         23 934         23 839         23 743         23 648           3 042         3 060         3 079         3 097         3 116         3 134         3 153         3 172         3 190</td> <td>Coût d'étude de structure         €HT         Taux d'emprunt         0,00%           Coût de raccordement         583 €HT         Nombre d'annuités         20           Montant total d'investissement         34 474 €HT         Annuité         1 724 €HT           Subvention         €HT         Annuité         1 724 €HT           Surface toiture         313 m²         Surface PV         109 m²           Puissance PV         26 kWc         Puissance onduleur         23 kVA           Compte prévisionnel de résultats         e maternelle de la flana ECHENOZ-LA-MELINE           Année 1         Année 2         Année 3         Année 5         Année 6         Année 7         Année 8         Année 9         Année 10         Année 11         Année 12         Année 13           0,1231         0,1243         0,1256         0,1288         0,1281         0,1294         0,1307         0,1330         0,1346         0,1380         0,1373         0,1337         20,1333         20,1346         0,1380         0,1373         0,1387         20,134         20,124         24 127         24 031         23 934         23 839         23 743         23 648         23 554           3 042         3 060         3 079         3 097         3 116         3 134<!--</td--><td>  Coût d'étude de structure</td><td>  Coût d'étude de structure</td><td>  Coût d'étude de structure</td><td>  Coût d'étude de structure</td><td>  Cold defaulde de structure</td><td>  Taux demprint   Copit of induse de structure   EHT   Nombre d'annuités   20   Indexation de la production   0,4 %/an   Nombre d'annuités   20   Indexation de la production   0,4 %/an   Nombre d'annuités   1724 EHT   Indexation de la production   0,4 %/an   Nombre d'annuités   1724 EHT   Indexation de la production   0,4 %/an   Nombre d'annuités   1724 EHT   Indexation de la production   0,4 %/an   Nombre d'annuités   1724 EHT   Indexation des charges annuelles   1,0 %/an   Nombre d'annuités   1,0 %/an   Nombre d'annuités   1,2 %/an   Nombre d'annuité</td><td>  Taux d'emprunt   Coût de recoordement   Sign 4HT   Sign 4PHT   Surface toilure   314 474 4HT   Surface toilure   313 m²   Surface toilure   313 m²   Surface toilure   23 k/A    </td></td> | Coût d'étude de structure         €HT         Taux d'emp           Coût de raccordement         583 €HT         Nombre d'a           Montant total d'investissement         34 474 €HT         Annuité           Subvention         €HT         Annuité           Surface toiture         313 m²         Sufface PV         109 m²           Puissance PV         26 kWc         Puissance onduleur         23 kVA           Année 1         Année 2         Année 3         Année 4         Année 5         Année 6         Année 7         Année 8           0,1231         0,1243         0,1256         0,1268         0,1281         0,1294         0,1307         0,1320           24 714         24 616         24 517         24 419         24 321         24 224         24 127         24 031           3 042         3 060         3 079         3 097         3 116         3 134         3 153         3 172           550         556         561         567         572         578         584         590           71         71         72         73         74         74         75         76           32         32         32         32         32         32         < | Coût d'étude de structure         €HT         Taux d'emprunt           Coût de raccordement         583 €HT         Nombre d'annuités           Montant total d'investissement         34 474 €HT         Annuité           Subvention         €HT         EHT           Surface toiture         313 m²         Surface PV           Puissance PV         26 kWc           Puissance onduleur         23 kVA           Compte prévisionnel de résultats         e maternelle de la flanc ECHENOZ-LA-MELINE           Année 1         Année 2         Année 3         Année 4         Année 5         Année 6         Année 7         Année 8         Année 9           0,1231         0,1243         0,1256         0,1268         0,1281         0,1294         0,1307         0,1320         0,1333           24 714         24 616         24 517         24 419         24 321         24 224         24 127         24 031         23 934           3 042         3 060         3 079         3 097         3 116         3 134         3 153         3 172         3 190           550         556         561         567         572         578         584         590         596           71         71         72 | Coût d'étude de structure         €HT         Taux d'emprunt           Coût de raccordement         583 €HT         Nombre d'annuités           Montant total d'investissement         34 474 €HT         Annuité           Subvention           €HT         Subvention         €HT           Surface toiture         313 m²           Surface PV         109 m²           Puissance PV         26 kWc           Puissance onduleur         23 kVA           Année 1 Année 2 Année 3 Année 4 Année 5 Année 6 Année 7 Année 8 Année 9 Année 10           0.1231 0,1243 0,1256 0,1268 0,1268 0,1281 0,1294 0,1307 0,1320 0,1333 0,1346           24 714 24 616 24 517 24 419 24 321 24 224 24 127 24 031 23 934 23 839           3 042 3 060 3 079 3 097 3 116 3 134 3 153 3 172 3 190 3 209           550 556 561 561 567 572 578 584 590 596 602           71 71 72 73 74 74 74 75 76 77 77           32 32 32 32 32 32 33 33 33 33 34 34 34 34 34 35           30 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 | Coût d'étude de structure | Coût d'étude de structure         EHT         Taux d'emprunt         0,00%           Coût de raccordement         553 EHT         Nombre d'annuités         20           Montant total d'investissement         34 474 €HT         Annuité         1 724 €HT           Subvention         €HT         Annuité         1 724 €HT           Surface toiture         313 m²         Surface PV         109 m²           Puissance PV         26 kWc         Puissance onduleur         23 kVA           Compte prévisionnel de résultats         e maternelle de la flanc ECHENOZ-LA-MELINE           Année 1         Année 2         Année 3         Année 4         Année 5         Année 6         Année 7         Année 8         Année 10         Année 11         Année 12           0,1231         0,1233         0,1256         0,1268         0,1281         0,1294         0,1307         0,1333         0,1346         0,1360         0,1373           24 714         24 616         24 517         24 419         24 321         24 224         24 127         24 031         23 934         23 839         23 743         23 648           3 042         3 060         3 079         3 097         3 116         3 134         3 153         3 172         3 190 | Coût d'étude de structure         €HT         Taux d'emprunt         0,00%           Coût de raccordement         583 €HT         Nombre d'annuités         20           Montant total d'investissement         34 474 €HT         Annuité         1 724 €HT           Subvention         €HT         Annuité         1 724 €HT           Surface toiture         313 m²         Surface PV         109 m²           Puissance PV         26 kWc         Puissance onduleur         23 kVA           Compte prévisionnel de résultats         e maternelle de la flana ECHENOZ-LA-MELINE           Année 1         Année 2         Année 3         Année 5         Année 6         Année 7         Année 8         Année 9         Année 10         Année 11         Année 12         Année 13           0,1231         0,1243         0,1256         0,1288         0,1281         0,1294         0,1307         0,1330         0,1346         0,1380         0,1373         0,1337         20,1333         20,1346         0,1380         0,1373         0,1387         20,134         20,124         24 127         24 031         23 934         23 839         23 743         23 648         23 554           3 042         3 060         3 079         3 097         3 116         3 134 </td <td>  Coût d'étude de structure</td> <td>  Cold defaulde de structure</td> <td>  Taux demprint   Copit of induse de structure   EHT   Nombre d'annuités   20   Indexation de la production   0,4 %/an   Nombre d'annuités   20   Indexation de la production   0,4 %/an   Nombre d'annuités   1724 EHT   Indexation de la production   0,4 %/an   Nombre d'annuités   1724 EHT   Indexation de la production   0,4 %/an   Nombre d'annuités   1724 EHT   Indexation de la production   0,4 %/an   Nombre d'annuités   1724 EHT   Indexation des charges annuelles   1,0 %/an   Nombre d'annuités   1,0 %/an   Nombre d'annuités   1,2 %/an   Nombre d'annuité</td> <td>  Taux d'emprunt   Coût de recoordement   Sign 4HT   Sign 4PHT   Surface toilure   314 474 4HT   Surface toilure   313 m²   Surface toilure   313 m²   Surface toilure   23 k/A    </td> | Coût d'étude de structure | Cold defaulde de structure | Taux demprint   Copit of induse de structure   EHT   Nombre d'annuités   20   Indexation de la production   0,4 %/an   Nombre d'annuités   20   Indexation de la production   0,4 %/an   Nombre d'annuités   1724 EHT   Indexation de la production   0,4 %/an   Nombre d'annuités   1724 EHT   Indexation de la production   0,4 %/an   Nombre d'annuités   1724 EHT   Indexation de la production   0,4 %/an   Nombre d'annuités   1724 EHT   Indexation des charges annuelles   1,0 %/an   Nombre d'annuités   1,0 %/an   Nombre d'annuités   1,2 %/an   Nombre d'annuité | Taux d'emprunt   Coût de recoordement   Sign 4HT   Sign 4PHT   Surface toilure   314 474 4HT   Surface toilure   313 m²   Surface toilure   313 m²   Surface toilure   23 k/A |

# Convention ECHENOZ LA MELINE PV préau école

• Le projet de construction d'une centrale photovoltaïque en surtoiture du préau de l'école de ECHENOZ LA MELINE répondant à ces principes

#### Et

 la commune de ECHENOZ LA MELINE ayant transféré la compétence correspondante, il est envisagé d'approuver ce projet de construction sur ces bâtiments et la signature de la convention jointe au présent rapport.

# Convention COISEVAUX PV Maison des arts et loisirs

56 337 €HT 0,00%

2817€HT

#### Caractéristiques générales

Compte prévisionnel de résultats

| Cout de l'installation         | 49 670 €HT |
|--------------------------------|------------|
| Cout d'étude de structure      | 1 250 €HT  |
| Cout de raccordement           | 1 417 €HT  |
| Cout tranchée + RVRAT          | 4 000 €HT  |
| Montant total d'investissement | 56 337 €HT |

| Subvention | €HT |
|------------|-----|

| Surface toiture    | 450 m² |
|--------------------|--------|
| Surface PV         | 147 m² |
| Puissance PV       | 36 kWc |
| Puissance onduleur | 32 kVA |

Maison des arts et des loisirs

#### Hypothèses d'indexation

| Indexation de la production      | 0,4 %/an |
|----------------------------------|----------|
| Indexation du tarif d'achat      | 1,0 %/an |
| Indexation des charges annuelles | 1,0 %/an |

#### COISEVAUX

Montant à emprunter

Taux d'emprunt Nombre d'annuités Annuité

|  | oumpte pr | CVISIONINE ( | e resultates |         | maio on acc | o anto et uec |         |         |         |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |                     |
|--|-----------|--------------|--------------|---------|-------------|---------------|---------|---------|---------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|---------------------|
|  | Année 1   | Année 2      | Année 3      | Année 4 | Année 5     | Année 6       | Année 7 | Année 8 | Année 9 | Année 10 | Année 11 | Année 12 | Année 13 | Année 14 | Année 15 | Année 16 | Année 17 | Année 18 | Année 19 | Année 20 | CUMUL sur 20<br>ans |
| Tarif d'achat de l'électricité (€HT/kWh) | 0,1231    | 0,1243       | 0,1256       | 0,1268  | 0,1281      | 0,1294        | 0,1307  | 0,1320  | 0,1333  | 0,1346   | 0,1360   | 0,1373   | 0,1387   | 0,1401   | 0,1415   | 0,1429   | 0,1443   | 0,1458   | 0,1472   | 0,1487   | 0,1353              |
| Production d'électricité (kWh)           | 35 066    | 34 926       | 34 786       | 34 647  | 34 508      | 34 370        | 34 233  | 34 096  | 33 959  | 33 824   | 33 688   | 33 554   | 33 419   | 33 286   | 33 153   | 33 020   | 32 888   | 32 756   | 32 625   | 32 495   | 675 299             |
| Vente d'électricité (€HT)                | 4 317     | 4 342        | 4 368        | 4 394   | 4 420       | 4 447         | 4 473   | 4 500   | 4 527   | 4 554    | 4 581    | 4 608    | 4 636    | 4 663    | 4 691    | 4 719    | 4 747    | 4 775    | 4 804    | 4 833    | 91 400              |
|  |           |              |              |         |             |               |         |         |         |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |                     |
| Contrat de maintenance                   | 439       | 443          | 447          | 452     | 456         | 461           | 465     | 470     | 475     | 480      | 484      | 489      | 494      | 499      | 504      | 509      | 514      | 519      | 525      | 530      | 9 655               |
| Contrat d'assurance                      | 95        | 96           | 97           | 98      | 99          | 100           | 101     | 102     | 103     | 104      | 105      | 106      | 108      | 109      | 110      | 111      | 112      | 113      | 114      | 115      | 2 102               |
| Accès au réseau (TURPE)                  | 32        | 32           | 32           | 33      | 33          | 33            | 34      | 34      | 34      | 35       | 35       | 35       | 36       | 36       | 36       | 37       | 37       | 37       | 38       | 38       | 695                 |
| CFE                                      | 30        | 30           | 31           | 31      | 31          | 32            | 32      | 32      | 32      | 33       | 33       | 33       | 34       | 34       | 34       | 35       | 35       | 36       | 36       | 36       | 661                 |
| IFER                                     | 0         | 0            | 0            | 0       | 0           | 0             | 0       | 0       | 0       | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0                   |
| Annuités emprunt (capital+intérêts)      | 2 817     | 2 817        | 2 817        | 2 817   | 2 817       | 2 817         | 2 817   | 2 817   | 2 817   | 2 817    | 2 817    | 2 817    | 2 817    | 2 817    | 2 817    | 2 817    | 2 817    | 2 817    | 2 817    | 2 817    | 56 337              |
| Charges d'exploitation (€HT)             | 3 412     | 3 418        | 3 424        | 3 430   | 3 437       | 3 443         | 3 449   | 3 455   | 3 462   | 3 468    | 3 475    | 3 481    | 3 488    | 3 495    | 3 501    | 3 508    | 3 515    | 3 522    | 3 529    | 3 536    | 69 449              |
|  |           |              |              |         |             |               |         |         |         |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |                     |
| Bénéfice brut (€ HT)                     | 904       | 924          | 944          | 964     | 984         | 1 004         | 1 024   | 1 045   | 1 065   | 1 086    | 1 106    | 1 127    | 1 148    | 1 169    | 1 190    | 1 211    | 1 232    | 1 253    | 1 275    | 1 296    | 21 951              |
| Solde cumulé abénéfice brut (€HT)        | 904       | 1 828        | 1 828        | 1 828   | 1 828       | 1 828         | 1 828   | 1 828   | 1 828   | 1 828    | 1 828    | 1 828    | 1 828    | 1 828    | 1 828    | 1 828    | 1 828    | 1 828    | 1 828    | 1 828    | 1 828               |
| Location toiture                         | 452       | 462          | 472          | 482     | 492         | 502           | 512     | 522     | 533     | 543      | 553      | 563      | 574      | 584      | 595      | 605      | 616      | 627      | 637      | 648      | 10 975              |
| Frais personnel SIED 70                  | 452       | 462          | 472          | 482     | 492         | 502           | 512     | 522     | 533     | 543      | 553      | 563      | 574      | 584      | 595      | 605      | 616      | 627      | 637      | 648      | 10 975              |
| Solde disponible avant impôt (€HT)       | 0         | 0            | 0            | 0       | 0           | 0             | 0       | 0       | 0       | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        |                     |
|  |           |              |              |         |             |               |         |         |         |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |                     |
| Impôts sur les sociétés                  | 0         | 0            | 0            | 0       | 0           | 0             | 0       | 0       | 0       | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0                   |
| Bénéfice net (€)                         | 904       | 924          | 944          | 964     | 984         | 1 004         | 1 024   | 1 045   | 1 065   | 1 086    | 1 106    | 1 127    | 1 148    | 1 169    | 1 190    | 1 211    | 1 232    | 1 253    | 1 275    | 1 296    |                     |
| Cumulé bénéfice net (€HT)                | 904       | 1 828        | 2 772        | 3 736   | 4 720       | 5 724         | 6 748   | 7 793   | 8 858   | 9 944    | 11 050   | 12 177   | 13 325   | 14 494   | 15 683   | 16 894   | 18 126   | 19 380   | 20 654   | 21 951   | 21 951              |

# Convention COISEVAUX PV Maison des arts et loisirs

• Le projet de construction d'une centrale photovoltaïque en surtoiture de la maison des arts et loisirs de COISEVAUX répondant à ces principes

#### Et

• la commune de COISEVAUX ayant transféré la compétence correspondante, il est envisagé d'approuver ce projet de construction sur ces bâtiments et la signature de la convention jointe au présent rapport.

### Convention COLOMBE LES VESOUL PV

51 533 €HT 0,00%

20 2 577 €HT

#### Caractéristiques générales

| Cout de l'installation         | 45 700 €HT |
|--------------------------------|------------|
| Coût d'étude de structure      | 1 250 €HT  |
| Coût de raccordement           | 583 €HT    |
| Cout tranchée + RVRAT          | 4 000 €HT  |
| Montant total d'investissement | 51 533 €HT |

| Subvention | €HT |
|------------|-----|

| Surface toiture    | 289 m² |
|--------------------|--------|
| Surface PV         | 147 m² |
| Puissance PV       | 36 kWc |
| Puissance onduleur | 32 kVA |

#### Hypothèses d'indexation

| Indexation de la production      | 0,4 %/an |
|----------------------------------|----------|
| Indexation du tarif d'achat      | 1,0 %/an |
| Indexation des charges annuelles | 1,0 %/an |

Colombe-les-Vesoul

Montant à emprunter

Taux d'emprunt Nombre d'annuités

Annuité

|  | Compte pr | révisionnel d | de résultats | <u>i</u> | Salle des fêtes/Mairie |         |         |         |         |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          | _        |                     |
|--|-----------|---------------|--------------|----------|------------------------|---------|---------|---------|---------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|---------------------|
|  | Année 1   | Année 2       | Année 3      | Année 4  | Année 5                | Année 6 | Année 7 | Année 8 | Année 9 | Année 10 | Année 11 | Année 12 | Année 13 | Année 14 | Année 15 | Année 16 | Année 17 | Année 18 | Année 19 | Année 20 | CUMUL sur 20<br>ans |
| Tarif d'achat de l'électricité (€HT/kWh) | 0,1231    | 0,1243        | 0,1256       | 0,1268   | 0,1281                 | 0,1294  | 0,1307  | 0,1320  | 0,1333  | 0,1346   | 0,1360   | 0,1373   | 0,1387   | 0,1401   | 0,1415   | 0,1429   | 0,1443   | 0,1458   | 0,1472   | 0,1487   | 0,1353              |
| Production d'électricité (kWh)           | 37 453    | 37 303        | 37 154       | 37 005   | 36 857                 | 36 710  | 36 563  | 36 417  | 36 271  | 36 126   | 35 981   | 35 837   | 35 694   | 35 551   | 35 409   | 35 267   | 35 126   | 34 986   | 34 846   | 34 707   | 721 264             |
| Vente d'électricité (€HT)                | 4 610     | 4 638         | 4 666        | 4 693    | 4 721                  | 4 749   | 4 778   | 4 806   | 4 835   | 4 864    | 4 893    | 4 922    | 4 951    | 4 981    | 5 010    | 5 040    | 5 070    | 5 101    | 5 131    | 5 161    | 97 621              |
|  |           |               |              |          |                        |         |         |         |         |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |                     |
| Contrat de maintenance                   | 490       | 495           | 500          | 505      | 510                    | 515     | 520     | 525     | 531     | 536      | 541      | 547      | 552      | 558      | 563      | 569      | 575      | 580      | 586      | 592      | 10 789              |
| Contrat d'assurance                      | 95        | 96            | 97           | 98       | 99                     | 100     | 101     | 102     | 103     | 104      | 105      | 106      | 108      | 109      | 110      | 111      | 112      | 113      | 114      | 115      | 2 102               |
| Accès au réseau (TURPE)                  | 32        | 32            | 32           | 33       | 33                     | 33      | 34      | 34      | 34      | 35       | 35       | 35       | 36       | 36       | 36       | 37       | 37       | 37       | 38       | 38       | 695                 |
| CFE                                      | 30        | 30            | 31           | 31       | 31                     | 32      | 32      | 32      | 32      | 33       | 33       | 33       | 34       | 34       | 34       | 35       | 35       | 36       | 36       | 36       | 661                 |
| IFER                                     | 0         | 0             | 0            | 0        | 0                      | 0       | 0       | 0       | 0       | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0                   |
| Annuités emprunt (capital+intérêts)      | 2 577     | 2 577         | 2 577        | 2 577    | 2 577                  | 2 577   | 2 577   | 2 577   | 2 577   | 2 577    | 2 577    | 2 577    | 2 577    | 2 577    | 2 577    | 2 577    | 2 577    | 2 577    | 2 577    | 2 577    | 51 533              |
| Charges d'exploitation (€HT)             | 3 224     | 3 230         | 3 237        | 3 243    | 3 250                  | 3 257   | 3 263   | 3 270   | 3 277   | 3 284    | 3 291    | 3 299    | 3 306    | 3 313    | 3 320    | 3 328    | 3 335    | 3 343    | 3 351    | 3 358    | 65 780              |
|  |           |               |              |          |                        |         |         |         |         |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |                     |
| Bénéfice brut (€ HT)                     | 1 387     | 1 408         | 1 429        | 1 450    | 1 471                  | 1 493   | 1 514   | 1 536   | 1 558   | 1 579    | 1 601    | 1 623    | 1 645    | 1 668    | 1 690    | 1 712    | 1 735    | 1 758    | 1 780    | 1 803    | 31 841              |

2 795

779

779

0

1 558

13 246

2 795

790

790

0

0

1 579

14 825

2 795

801

801

0

0

1 601

16 426

2 795

812

812

0

0

1 623

18 050

2 795

0

0

1 645

19 695

2 795

834

834

0

0

1 668

21 363

2 795

845

845

0

0

1 690

23 053

2 795

856

0

0

1 712

24 765

2 795

867

867

0

1 735

26 500

2 795

879

879

0

1758

28 258

2 795

890

890

0

1 780

30 038

2 795

902

902

0

1 803

31 841

2 795

15 921 15 921

0

31 841

1 387

693

693

0

1 387

1 387

2 795

704

704

0

0

1 408

2 795

2 795

714

714

0

1 429

4 223

2 795

725

0

1 450

5 673

2 795

736

736

0

0

1 471

7 145

2 795

746

746

0

0

1 493

8 638

2 795

757

757

0

0

1 514

10 152

2 795

768

768

0

0

1 536

11 688

Solde cumulé abénéfice brut (€HT)

Solde disponible avant impôt (€HT)

Location toiture

Bénéfice net (€)

Frais personnel SIED 70

Impôts sur les sociétés

Cumulé bénéfice net (€HT)

#### Convention COLOMBE LES VESOUL PV

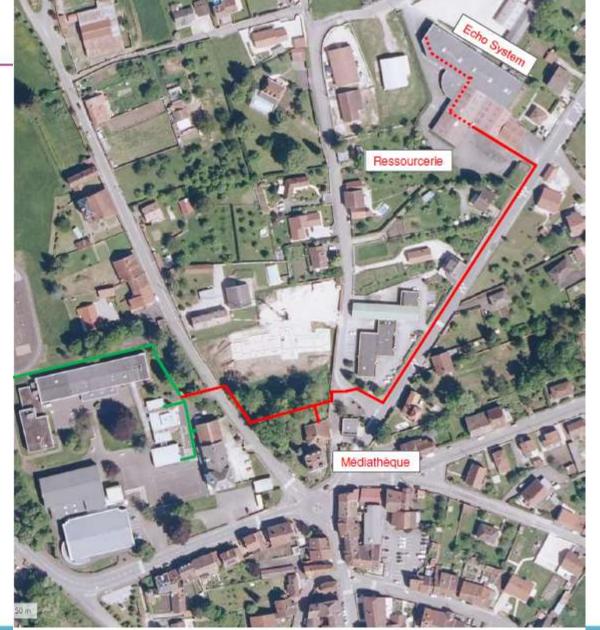
• Le projet de construction d'une centrale photovoltaïque en surtoiture de la salle des fêtes et mairie de COLOMBE LES VESOUL répondant à ces principes

#### Et

• la commune de COLOMBE LES VESOUL ayant transféré la compétence correspondante, il est envisagé d'approuver ce projet de construction sur ces bâtiments et la signature de la convention jointe au présent rapport.

# Extension chaufferie de Scey sur Saône

• Plusieurs bâtiments supplémentaires (Médiathèque, Ecosystem, ressourcerie) peuvent être raccordé à la chaufferie et réseau de chaleur de Scey-sur-Saône-et-Saint-Albin à l'échéance de la prochaine saison de chauffe.

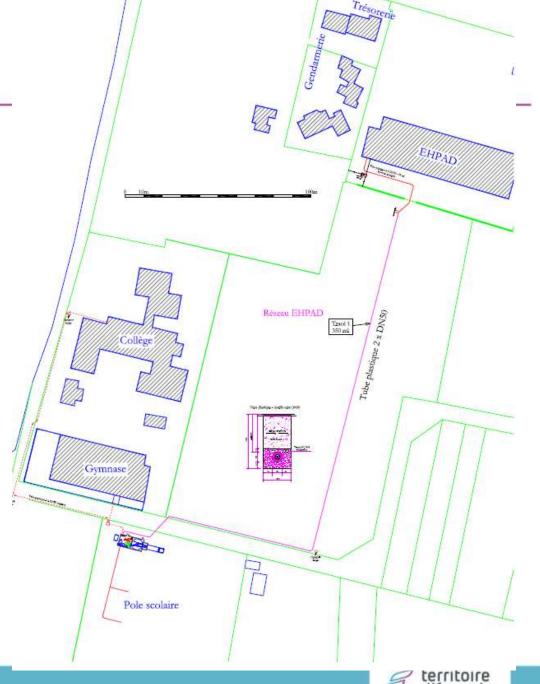


### Extension chaufferie de Scey sur Saône

- Le coût du raccordement de ces bâtiments a été évalué à 150 000 € HT (Travaux) + 7 % de maîtrise d'oeuvre.
- Cette opération est susceptible d'être subventionnée par :
- - le Conseil régional de Bourgogne Franche-Comté à hauteur de 14 399€ (subvention basée sur un calcul fonction de la quantité de CO2 évitée).
- - l'Etat dans le cadre du CRTE (40%).
- Il est proposé au Bureau Syndical d'autoriser Monsieur le Président à déposer les demandes d'aides publiques correspondantes à ce projet

# Extension chaufferie de Gy

• L'EHPAD peut être raccordé à la chaufferie et réseau de chaleur de GY à l'échéance de la prochaine saison de chauffe.

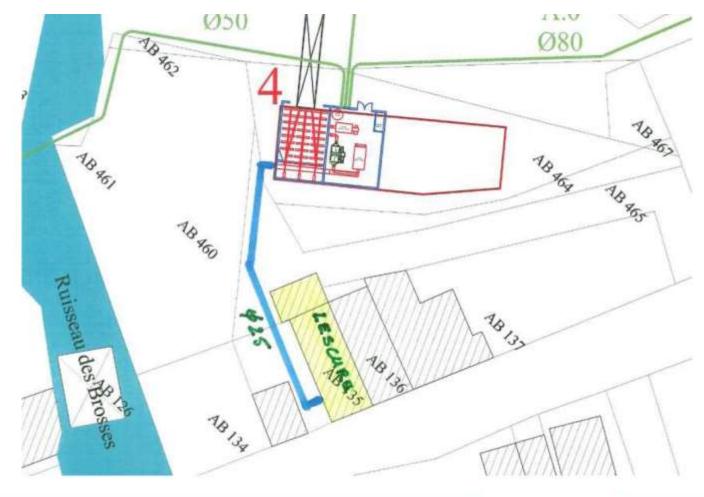


### Extension chaufferie de Gy

- Le coût du raccordement de ces bâtiments a été évalué à 184 000 € HT (Travaux) (+ 7,5 % de maîtrise d'œuvre déjà subventionnée par le Conseil Régional à hauteur de 7 350 €)
- Cette opération de travaux est susceptible d'être subventionnée par :
  - le Conseil régional de Bourgogne Franche-Comté à hauteur de
     57 652 € (subvention basée sur un calcul fonction de la quantité de CO2 évitée).
  - l'Etat dans le cadre du CRTE (40%)
- Il est proposé au Bureau Syndical d'autoriser Monsieur le Président à déposer les demandes d'aides publiques correspondantes à ce projet

### Extension chaufferie de Marnay

• Un nouveau particulier peut être raccordé à la chaufferie et réseau de chaleur de MARNAY à l'échéance de la prochaine saison de chauffe.



### Extension chaufferie de Marnay

- Le coût du raccordement de ces bâtiments a été évalué à 23 700 € HT (Travaux + maîtrise d'œuvre).
- Cette opération est susceptible d'être subventionnée par :
  - le Conseil régional de Bourgogne Franche-Comté à hauteur de 4 746 € (subvention basée sur un calcul fonction de la quantité de CO2 évitée).
  - l'Etat dans le cadre du CRTE (40%)
- Il est proposé au Bureau Syndical d'autoriser Monsieur le Président à déposer les demandes d'aides publiques correspondantes à ce projet

### Chaufferie et réseau de chaleur de Moimay

Les dernières estimations du projet s'établissent comme suit :

• Travaux : 1 141 087 € HT

• Maitrise d'œuvre : 77 974 € HT

• SPS/CT: 8 065 € HT

• Etude de sol : 3 134 € HT

• Géomètre/notaire : <u>4 500 € HT</u>

• TOTAL Investissement : 1 234 760 € HT

- Cette opération a déjà bénéficié d'une aide notifiée de l'ADEME au stade des études d'avant-projet de 5 287,59 € (0.4%). Cette opération est susceptible d'être subventionnée par :
  - le Conseil régional de Bourgogne Franche-Comté via le FEDER à hauteur de 612 092 € (49,6%),
  - l'Etat dans le cadre du CRTE : 370 428 € (30%).
- Il est proposé d'autoriser Monsieur le Président à déposer les demandes d'aides publiques correspondantes à ce projet

#### Guide des aides : chaufferies bois bûche

- Le SIED 70 aide à la réalisation des chaufferies bois (bois plaquettes, granulés) avec ou sans réseau de chaleur ainsi que les extensions hors renouvellement à hauteur de 40 % du montant HT des travaux.
- Il est proposé d'intégrer à ce dispositif la possibilité d'aider à la réalisation de chaufferies bois alimentée par le bois buche, au même taux de financement, sous condition <u>de remplir les exigences CEE</u>, notamment :

#### Guide des aides : chaufferies bois bûche

#### Chaudière biomasse individuelle :

- La puissance thermique nominale de la chaudière est inférieure ou égale à 70 kW
- La chaudière à alimentation manuelle est associée à un ballon tampon, neuf ou existant.
- L'efficacité énergétique saisonnière de la chaudière selon le règlement (EU) n°2015/1189 de la commission du 28 avril 2015 est supérieure ou égale à :
  - 77 % pour les chaudières de puissance thermique nominale inférieure ou égale à 20 kW,
  - 79 % pour les chaudières de puissance thermique nominale supérieure à 20 kW.
- La chaudière doit répondre aux critères suivants :
  - les émissions saisonnières de particules sont inférieures ou égales à 40 mg/Nm3,
  - les émissions saisonnières de monoxyde de carbone (CO) sont inférieures ou égales à 600 mg/Nm3,
  - les émissions saisonnières d'oxydes d'azote (NOx) sont inférieures ou égales à 200 mg/Nm3,
  - les émissions saisonnières de composés organiques gazeux sont inférieures ou égales à 20 mg/Nm3.
- Une chaudière possédant le label Flamme verte 7 est réputée satisfaire les conditions ci-dessus relatives aux émissions atmosphériques.

25

#### Guide des aides : chaufferies bois bûche

#### Chaudière biomasse collective

- La chaudière est équipée d'un régulateur de classe IV minimum.
- Une chaudière à alimentation manuelle est associée à un ballon tampon, neuf ou existant.
- L'efficacité énergétique saisonnière de la chaudière selon le règlement (UE) n°2015/1189 de la commission du 28 avril 2015 est supérieure ou égale à 83%.
- Pour une chaudière à chargement manuelle :
  - Les émissions saisonnières de particules sont inférieures à 60 mg/Nm3.
  - Les émissions saisonnières de monoxyde de carbone (CO) sont inférieures à 700 mg/Nm3.
  - Les émissions saisonnières d'oxydes d'azote (NOx) sont inférieures à 200 mg/Nm3.
  - Les émissions saisonnières de composés organiques gazeux sont inférieures à 30 mg/Nm3.
- Pour les chaudières de puissance nominale inférieure ou égale à 70 kW, le label Flamme verte 7 permet de satisfaire les conditions ci-dessus relatives aux émissions atmosphériques.
- Il est proposé au Bureau Syndical d'adopter ce nouveau dispositif d'aide.

#### Charte « CEE Coup de pouce »

- Le dispositif « coup de pouce » se place dans le cadre des certificats d'économies d'énergie (CEE). Il se décline en plusieurs dispositifs dont :
- "Coup de pouce Chauffage des bâtiments résidentiels collectifs et tertiaires"
- Cette opération a pour objectif d'inciter financièrement les propriétaires ou gestionnaires de bâtiments résidentiels collectifs ou de bâtiments du secteur tertiaire à remplacer leurs équipements de chauffage au charbon, au fioul ou au gaz au profit lorsqu'il est possible, d'un raccordement à un réseau de chaleur alimenté majoritairement par des énergies renouvelables ou de récupération (dans son état actuel ou dans le cadre d'un projet décidé), ou à défaut et sous réserve d'avoir obtenu de la part du gestionnaire du réseau de chaleur la justification de l'impossibilité technique ou économique du raccordement, par d'autres moyens de chauffage performants.

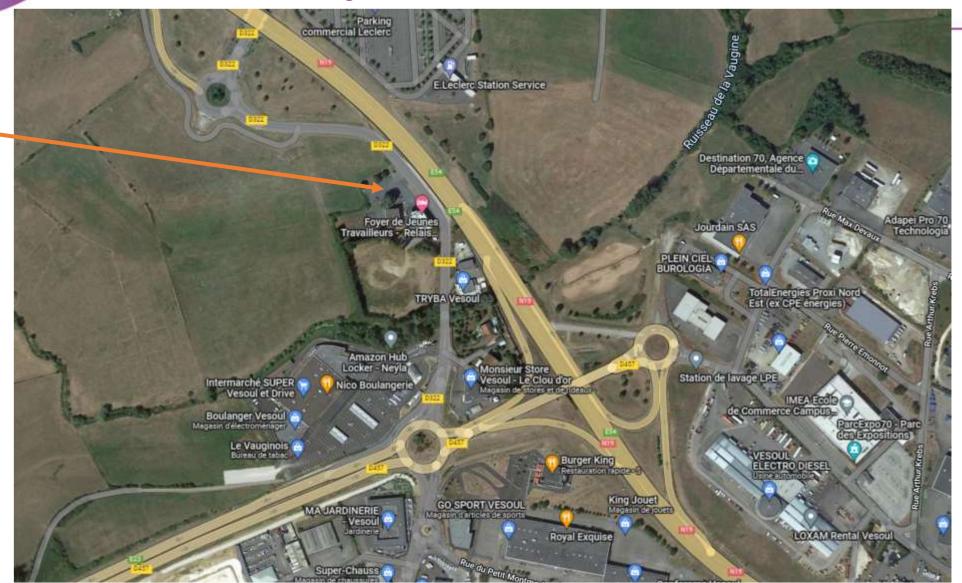
### Charte « CEE Coup de pouce »

- Le signataire de la charte s'engage à promouvoir, auprès de chaque bénéficiaire, la réalisation d'autres actions de rénovation, afin de les inscrire dans un parcours de rénovation complet.
- En contrepartie, il bénéficie de la bonification prévue par l'article 3-4 de l'arrêté du 29 décembre 2014 modifié relatif aux modalités d'application du dispositif des certificats d'économies d'énergie, pour les opérations engagées postérieurement à la date de prise d'effet de la charte et au plus tard le 31 décembre 2025, et achevées au plus tard le 31 décembre 2026.
- Il est proposé au Bureau Syndical d'adopter cette charte et d'autoriser monsieur le Président à la signer.

# IRVE Pusey - Convention avec AHSSEA

- Il avait été initialement envisagé l'installation de l'une des 10 bornes à charge rapide sur le terrain du magasin Leclerc de Pusey compte tenu de la proximité de la RN19 d'une part et de la RN 57 d'autre part.
- Les échanges avec la direction du magasin n'ayant pu aboutir, il est proposé la mise en place de cette borne sur un site appartenant à l'AHSSEA (Association Haut-Saônoise pour la sauvegarde de l'Enfant à l'Adulte) situé à PUSEY, à la limite de la commune de Vesoul (foyer FJT, à proximité du magasin Intermarché).

# IRVE Pusey - Convention avec AHSSEA



# IRVE Pusey - Convention avec AHSSEA

- L'autorisation de cette mise en place se fera à titre onéreux compte tenu de l'activité désormais tarifée de la recharge. Le coût de l'occupation annuelle de ce terrain est fixé à 1 421,50 € (comparable à la redevance annuelle pour pylône de téléphonie) assorti d'une formule de révision annuelle établie sur la base de l'indice TP01 (Indice général tous travaux des travaux publics).
- La durée de la convention est de 5 ans, reconductible par tacite reconduction avec possibilité de résiliation en cas de cessation de l'activité et de fréquentation insuffisante du site.
- Il est proposé au Bureau Syndical d'adopter le projet de convention joint en annexe du présent rapport et d'autoriser Monsieur le Président à la signer.

### Chèques déjeuner

- Depuis la délibération n°6 du Bureau Syndical du 3 mars 2005, des titres de repas sont attribués aux agents du syndicat, y compris les stagiaires et, depuis le 5 mai 2021, aux agents mis à disposition du syndicat et aux apprentis.
- Initialement d'une valeur faciale de 4.60 € avec une participation de 50 % de l'employeur, ce montant avait été passé à 7 € le 29 février 2012.
- Le 15 février 2016, le Bureau Syndical avait décidé de passer la participation de l'employeur à 60 %, participation maximale de l'employeur pour être exonérée des cotisations de Sécurité sociale (la contribution patronale au financement des titres-restaurant doit être comprise entre 50 et 60 % de la valeur du titre).

### Chèques déjeuner

- Il est rappelé que le plafond d'exonération maximum de la participation patronale au financement des titres-restaurant est porté à 5,92 € du 1er septembre 2022 au 31 décembre 2022 (contre 5,69 € au 1er janvier 2022). Ainsi, la valeur du titre-restaurant ouvrant droit à l'exonération maximale est désormais comprise entre 9,87€ (part employeur : 60%) et 11,84€ (part employeur : 50%) à compter du 1er septembre 2022.
- Compte tenu de l'évolution de l'indice des prix à la consommation depuis 2012, il est proposé de passer la valeur faciale des tickets restaurants à 8 € (+14%) à partir du 1er janvier 2023.

# Autorisations spéciale d'absence: enfants malades

- Les personnels des collectivités locales peuvent bénéficier d'autorisations spéciales d'absence dont le principe est posé à l'article 59 de la loi n° 84-53 du 26 janvier 1984 modifiée relative à la Fonction Publique Territoriale et qui n'entrent pas en compte dans le calcul des congés annuels.
- Dans certains domaines (droit syndical par exemple), les autorisations spéciales d'absences sont réglementées. Ces dernières n'ont pas à faire l'objet d'une délibération. Cependant pour les évènements familiaux, des autorisations spéciales d'absences non réglementées peuvent être mises en place au sein des collectivités territoriales et de leurs établissements.
- Par délibération du bureau syndical n°7 du 15 février 2016, le nombre de jours d'absence autorisés pour enfant malade avait été fixé à 2 par an. (Ces absences ne peuvent être accordées que sous réserve des nécessités de service).
- La Circulaire n° 1475 du 20 juillet 1982 relative aux autorisations d'absence pour les agents de l'Etat précise :

# Autorisations spéciale d'absence: enfants malades

- Chaque agent travaillant à temps plein pourra bénéficier d'autorisations d'absence dont la durée totale ne pourra dépasser les obligations hebdomadaires de service, plus un jour.
- Pour les agents travaillant à temps partiel, le nombre de jours d'autorisations d'absence susceptible d'être accordé est égal au produit des obligations hebdomadaires de service d'un agent travaillant à temps plein dans les mêmes conditions, plus un jour, par la quotité de travail à temps partiel de l'agent intéressé
- Toutefois, les limites telles qu'elles sont définies ci-dessus pourront être portées à deux fois les obligations hebdomadaires de service de l'agent, plus deux jours, si celui-ci apporte la preuve :
  - qu'il assume seul la charge de l'enfant ;
  - ou que son conjoint est à la recherche d'un emploi (par un certificat d'inscription à l'ANPE);
  - ou encore que son conjoint ne bénéficie, de par son emploi, d'aucune autorisation d'absence rémunérée pour soigner son enfant ou pour en assurer momentanément la garde (par une attestation de l'employeur du conjoint).

### Autorisations spéciale d'absence: enfants malades

- Il est rappelé par ailleurs que :
  - Le nombre de jours d'autorisation d'absence est accordé par famille, quel que soit le nombre d'enfants et sous réserve des nécessités du service ;
  - Le décompte des jours octroyés est fait par année civile sans qu'aucun report d'une année sur l'autre puisse être autorisé ;
  - L'âge limite des enfants pour lesquels ces autorisations d'absence peuvent être accordées est de seize ans, aucune limite d'âge n'étant fixée pour les enfants handicapés;
  - Les bénéficiaires de ces autorisations d'absence doivent établir l'exactitude matérielle des motifs invoqués par la production d'un certificat médical ou de toute autre pièce justifiant la présence d'un des parents auprès de l'enfant.
- Il est proposé au Bureau syndical de s'aligner sur ces dispositions déjà appliquée dans la fonction publique d'Etat dans la limite de 6 jours

### Questions diverses

• Préparation Comité (cf commission finances)

# Syndicat Intercommunal d'Énergie Du Département de la Haute-Saône





Tél: 03 84 77 00 00

E-mail: contact@sied70.fr Site internet: www.sied70.fr

